Estudio para análisis de falla EAF 554/2024

"Falla en línea 154 kV Alto Jahuel - Rancagua - Punta de Cortés N°1"

Fecha de Emisión: 13-12-2024

1. Descripción pormenorizada de la perturbación

a. Fecha y Hora de la falla

Fecha	23/11/2024
Hora	01:03
Consumos desconectados (MW)	78.29
Demanda previa del sistema (MW)	9310.2
Porcentaje de desconexión	0.841%
Calificación Apagón	No aplica (porcentaje de desconexión < 10%)

b. Identificación instalación afectada

Nombre de la instalación	Línea 154 kV Alto Jahuel - Punta de Cortés C1 / LT180---------T0002
Tipo de instalación	Línea
Tensión nominal	154 kV
Segmento	Transmisión zonal
Propietario instalación afectada	Transelec S.A.
RUT	76.555.400-4
Representante Legal	Arturo Le Blanc
Dirección	Orinoco 90, piso 14, Las Condes, Santiago

c. Identificación del elemento fallado

Nombre del elemento afectado	Línea 154 kV Alto Jahuel - Punta de Cortés C1 / LT180---------T0002
Propietario elemento fallado	Transelec S.A.
RUT	76.555.400-4
Representante Legal	Arturo Le Blanc
Dirección	Orinoco 90, piso 14, Las Condes, Santiago

d.1 Origen y causa de la falla

Se produjo la desconexión forzada de la línea 154 kV Alto Jahuel - Rancagua - Punta de Cortés N°1, por operación de los sistemas de protección de los paños A1 de S/E Alto Jahuel, paños A1 y A2 de S/E Punta de Cortés y paño A2 de S/E Rancagua, ocasionando la apertura intempestiva de sus respectivos interruptores, provocado por un cortocircuito monofásico a tierra en la fase C de la línea mencionada.

La empresa Transelec S.A. indica que el origen de la falla corresponde al robo de los conductores ubicados en los vanos comprendidos entre las estructuras N°151 y N°153.

d.2 Fenómeno Físico:

VAN3: Robo o hurto.

La empresa Transelec S.A. remite los antecedentes probatorios para acreditar el fenómeno físico.

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: Sí se han producido fallas en instalaciones del mismo propietario con el mismo fenómeno físico, durante los últimos 24 meses móviles.

FALLA_ID	NOMBRE_FALLA	FECHA_FALLA	ACCIONES_CORRECTIVAS
EAF 447-2022	Falla en línea 154 kV Maule - Parral	09-12-2022	La empresa Transelec S.A. señala que *"No aplica"*.
EAF 469-2022	Falla en línea 154 kV Maule - Parral	16-12-2022	La empresa Transelec S.A. señala que *"No aplica"*.
EAF 490-2022	Falla en línea 154 kV Maule - Parral	23-12-2022	La empresa Transelec S.A. señala que *"No aplica"*.
EAF 011-2023	Falla en línea 13.2 kV San Vicente - Molycop	08-01-2023	No se señalan.
EAF 019-2023	Falla en la línea 154 kV Maule - Parral	15-01-2023	No se señalan.
EAF 259-2023	Falla en la línea 66 kV San Javier - Constitución	14-06-2023	La empresa Transelec S.A. indica: *"De forma inmediata, se gestionó la normalización de la línea con 3 empresas contratistas, lo que contempló el reemplazo de los postes colapsados, ferretería y reposición del conductor robado. Considerando la urgencia de la normalización de la línea, se mantuvo el conductor de cobre en los vanos afectados, y se reemplazó con conductor de aluminio lo faltante.* *Queda pendiente investigar el comportamiento de las protecciones del paño por las reconexiones automáticas observadas en las oscilografías y los registros de eventos".*
EAF 326-2023	Falla en la línea 2x154 kV Alto Jahuel - Rancagua - Punta de Cortés N°1	01-08-2023	La empresa Transelec S.A. indica: *"En primer lugar, Transelec se compromete a mejorar la manera en que se registran las fallas para las protecciones asociadas al paño A9 de S/E Tinguiririca, de esta manera se evitaría que los eventos de la función Power Swing llenen el buffer de la protección, sobrescribiendo los eventos de la protección (razón por la cual no existen registros oscilográficos asociados a la operación de esta protección).* *Por otra parte, Transelec gestionará con CGE una modificación de ajuste de la protección asociada al paño A5 de S/E Nueva Punta de Cortés, para evitar de esa manera el envío de señales TDD innecesarias a los paños A4 y A6 de S/E Nueva Punta de Cortés (esta señal innecesaria fue la causante de la apertura indeseada del interruptor 52A6)".*
EAF 048-2024	Falla en línea 66 kV Charrúa - Laja	04-02-2024	No se indican.
EAF 141-2024	Falla en línea 66 kV Charrúa - Laja	06-04-2024	No se indican.
EAF 315-2024	Falla en línea 66 kV Charrúa - Laja	21-07-2024	No se indican.
EAF 437-2024	Falla en línea 66 kV Charrúa - Laja	21-08-2024	No se indican.
EAF 470-2024	Falla en la línea 66 kV Charrúa - Laja	07-09-2024	No se indican.

Cantidad de fallas (sin importar Fenómeno Físico) en la misma instalación: Se ha producido fallas en la misma instalación afectada, durante los últimos 24 meses móviles, correspondiente a los Estudios para análisis de Falla EAF 035/2024 y EAF 242/2024.

d.4 Fenómeno eléctrico

DI21N: Distancia residual.

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

El elemento afectado en este evento corresponde a la línea 154 kV Alto Jahuel - Rancagua - Punta de Cortés C1. De acuerdo con lo informado por su propietario en la plataforma Infotécnica, se muestra a continuación las características de cada tramo.

Concepto	Tramo Alto Jahuel – Tap Villaseca 154 kV C1 (ID 3457)	Tramo Tap Villaseca – Tap Fátima 154 C1 (ID 3459)	Tramo Tap Fátima - Tap Paine 154 kV C1 (ID 3461)	Tramo Tap Paine - Tap Tuniche 154 kV C1 (ID 3462)	Tramo Tap Tuniche – Est. 144C 154 kV C1 (ID 3463)	Tramo Est. 144C – Nueva Punta de Cortés 154 kV C1 (ID 3748)
Tensión	154 kV	154 kV	154 kV	154 kV	154 kV	154 kV
Conductor	ACSR Grosbeak	AAAC Greeley	AAAC Greeley	AAAC Greeley	CU 400 MCM	AAAC Greeley
Nº de conductor por fase	1	1	1	1	1	1
Tº de Diseño del Conductor	65ºC	60ºC	60ºC	60ºC	50ºC	75ºC
Capacidad de corriente a temperatura de operación	0,5036 kA	0,722 kA	0,722 kA	0,722 kA	0,4677 kA	0,5712 kA
Cable de Guardia	No Aplica	No	No	No	No	No
Longitud del Conductor	8,819 km	6,626 km	2,676 km	34,152 km	9,554 km	0,176 km
PES	31-07-2020	31-07-2020	31-07-2020	31-07-2020	31-07-2020	05-02-2023

Al respecto, la empresa Transelec S.A. no remitió antecedentes respecto de los mantenimientos realizados a la línea 154 kV Alto Jahuel - Rancagua - Punta de Cortés N°1 durante los últimos 24 meses.

f. Ubicación urbana o rural según DS 327/1997

La empresa CGE S.A. señala "Urbano / Rural" para sus alimentadores afectados.

g. Proposición del propietario respecto del origen de la falla

Fuerza Mayor.

h. Comuna donde se presenta la falla

06101: Rancagua.

i. Fecha de entrega de la información al Coordinador

Coordinado	Informe de 48 horas (25-11-2024)	Informe de 5 días (29-11-2024)
Transelec S.A.	23-11-2024	29-11-2024
CGE Transmisión S.A.	23-11-2024	29-11-2024
Compañía General de Electricidad S.A. (CGE)	26-11-2024	27-11-2024
CMPC Tissue S.A. (CMPC)	23-11-2024	29-11-2024
Minera Valle Central S.A. (MVC)	24-11-2024	27-11-2024

2. Descripción del equipamiento afectado

a. Sistema de Generación

b. Sistema de Transmisión

Elemento Afectado	Segmento	Tramo	Hora Desc.	Hora Norm.
154 kV Alto Jahuel - Punta de Cortés	ST Zonal	Alto Jahuel - Tap Villaseca 154 kV C2	01:03	18:13*
154 kV Alto Jahuel - Punta de Cortés	ST Zonal	Tap Villaseca - Tap Fátima 154 kV C2	01:03	18:13*
154 kV Alto Jahuel - Punta de Cortés	ST Zonal	Tap Fátima - Tap Tuniche 154 kV C2	01:03	18:13*
154 kV Alto Jahuel - Punta de Cortés	ST Zonal	Tap Tuniche - Punta de Cortés 154 kV C2	01:03	18:13*

- Los horarios señalados corresponden a lo informado por la empresa Transelec S.A.
(*): Se mantiene con puentes abiertos en la estructura N°160 del circuito N°1 de la línea 2x154 kV Alto Jahuel - Punta de Cortés hasta las 07:17 del día 28-11-2024.

c. Consumos

Sub-Estación	Alimentador/ Paño	Comuna	Pérdida de Consumo (MW)	% consumo pre-falla	Clientes Afectados	H. Desc.	H. Dispon.	H. Norm.
Hospital	Angostura / C1	Paine, Mostazal	1.07	0.011	1515	01:03	01:07	01:07
Hospital	Champa / C2	Paine, Buin	5.14	0.055	5603	01:03	01:07	01:07
Hospital	Challay / C3	Paine	2.90	0.031	2875	01:03	01:07	01:07
Isla de Maipo	Santa Blanca / C2	Talagante	0.00	0.000	3	01:03	01:08	01:08
Isla de Maipo	Santelices / C3	Isla de Maipo, Talagante	1.85	0.020	2596	01:03	01:08	01:08
Isla de Maipo	Trebulco / C4	Isla de Maipo, Talagante	2.10	0.023	5566	01:03	01:08	01:08
Isla de Maipo	Miraflores / C6	Isla de Maipo	5.70	0.061	3306	01:03	01:08	01:08
Isla de Maipo	Carampangue / E1	Isla de Maipo, Talagante	4.69	0.050	9773	01:03	01:08	01:08
Isla de Maipo	Las Parcelas / E2	Isla de Maipo, Talagante	2.64	0.028	2018	01:03	01:08	01:08
Minera Valle Central	-	Requínoa	39.70	0.426	1	01:03	01:38	01:38
Papelera Talagante	Máquina N°1	Talagante	4.20	0.045	1	01:03	13:12	13:12
Papelera Talagante	Máquina N°2	Talagante	3.80	0.041		01:03	13:12	13:12
Papelera Talagante	Máquina N°3	Talagante	4.50	0.048		01:03	13:12	13:12
		Total:	**78.29 MW**	**0.841%**	**33257**			

- Los montos y horarios señalados corresponden a lo informado por las empresas CGE S.A., CGE Transmisión S.A., CMPC Tissue S.A., MVC S.A. y Transelec 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)
Hospital	Angostura / C1	CGE	Regulado	1.07	0.07	0.07	0.1
Hospital	Champa / C2	CGE	Regulado	5.14	0.07	0.07	0.3
Hospital	Challay / C3	CGE	Regulado	2.90	0.07	0.07	0.2
Isla de Maipo	Santa Blanca / C2	CGE	Regulado	0.00	0.08	0.08	0.0
Isla de Maipo	Santielices / C3	CGE	Regulado	1.85	0.08	0.08	0.2
Isla de Maipo	Trebulco / C4	CGE	Regulado	2.10	0.08	0.08	0.2
Isla de Maipo	Miraflores / C6	CGE	Regulado	5.70	0.08	0.08	0.5
Isla de Maipo	Carampangue / E1	CGE	Regulado	4.69	0.08	0.08	0.4
Isla de Maipo	Las Parcelas / E2	CGE	Regulado	2.64	0.08	0.08	0.2
Minera Valle Central	-	MVC	Libre	39.70	0.58	0.58	23.2
Papelera Talagante	MP1	CMPC	Libre	4.20	12.15	12.15	51.0
Papelera Talagante	MP2	CMPC	Libre	3.80	12.15	12.15	46.2
Papelera Talagante	MP3	CMPC	Libre	4.50	12.15	12.15	54.7

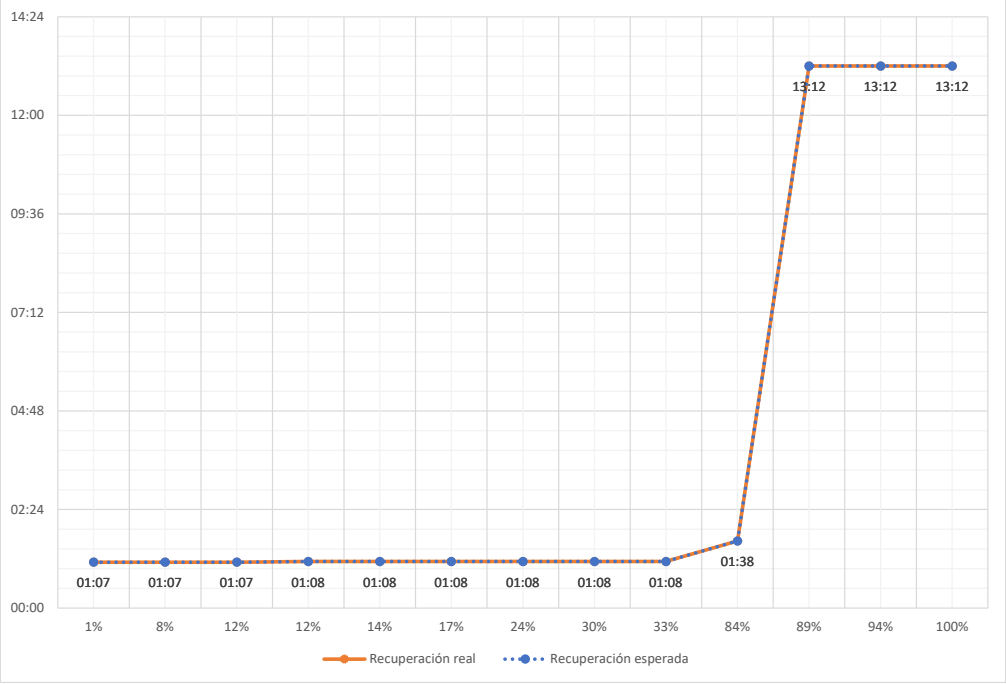
Clientes Regulados : 2.1 MWh

Clientes Libres : 175.1 MWh

Total : 177.2 MWh

- Los montos y horarios señalados corresponden a lo informado por las empresas CGE S.A., CGE Transmisión S.A., CMPC Tissue S.A., MVC S.A. y Transelec S.A.

- Curva de recuperación esperada v/s recuperación real.



No se aprecian diferencias entre los horarios de recuperación esperada y recuperación real para los consumos afectados.

- Velocidad promedio de recuperación.

Rango	Potencia (MW)	Tiempo recuperación (h)	Velocidad de recuperación (MW/h)
Primer 80 %	62.63	0.58	107.37
Último 20 %	15.66	12.15	1.29
100 % Total	78.29	12.15	6.44

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

Demanda del sistema previo a la falla: 9310.2 MW

Regulación de Frecuencia

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

Operación Programada

En Anexo Nº1 se adjunta el detalle de la generación programada para el día 23 de noviembre de 2024.

Operación Real

En Anexo Nº2 se adjunta el detalle de la generación real del día 23 de noviembre de 2024.

Movimiento de centrales e informe diario del CDC

En Anexo Nº3 se presenta el detalle del movimiento de centrales e informe diario del CDC para el día 23 de noviembre de 2024.

Mantenimientos

En Anexo Nº4 se presenta el detalle de los mantenimientos programados y forzados para el día 23 de noviembre de 2024.

Estado y configuración previo a la falla

Las instalaciones de transmisión se encontraban en servicio normal en los momentos previos a la desconexión forzada, con la siguiente particularidad:

- Los interruptores 52A2 de S/E Fátima y 52B1 de S/E Paine se encontraban abiertos, con ello la S/E Fátima se encontraba alimentada desde el circuito N°2 de la línea 2x154 kV Alto Jahuel - Rancagua - Punta de Cortés.
- El interruptor 52B1 de S/E San Francisco de Mostazal se encontraba abierto, con ello dicha S/E se encontraba alimentada de forma radial desde S/E Rancagua, mientras que la S/E Hospital se encontraba alimentada desde S/E Paine.
- El desconectador 89B1 de S/E El Monte se encontraba abierto, con ello dicha S/E se encontraba alimentada de forma radial desde S/E Melipilla.
- La central térmica CMPC Tissue se encontraba con el turbogenerador en 19.62 MW en condición normal de operación y exportando al SEN 0.84 MW aproximadamente. El consumo total de las Máquinas Papeleras MP1, MP2 y MP3 era aproximadamente de 18.78 MW.
- El interruptor 52B4 de S/E Isla de Maipo se encontraba abierto, con ellos dicha S/E se encontraba alimentada de forma radial desde S/E Paine.

Otros antecedentes relevantes

Según lo informado por la empresa Transelec S.A.:

"El sábado 23 de noviembre de 2024 a las 01:03 horas, se produce la apertura de los interruptores A1 de S/E Alto Jahuel, A2 de S/E Rancagua y A1-A2 de S/E Punta de Cortes, debido a la operación de sus protecciones. Lo anterior, ante una falla en el circuito 1 de la línea 154 kV Alto Jahuel - Rancagua - Punta de Cortes, causado por el robo de conductores ubicados entre las estructuras 151 y 153 de esa línea".

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

"A las 01:03 horas del sábado 23 de noviembre de 2024, el Centro de Operaciones de Transmisión de CGE Transmisión SA informa pérdida de suministro eléctrico a nivel de 154kV por parte del proveedor TRANSELEC en SE Paine 154kV por la operación de sus protecciones en el extremo de SE Tinguiririca y SE Alto Jahuel lo que afecto a los consumos asociados a SE Hospital, SE I Maipo y Papelera

Con esta información y en coordinación con CEN se procede maniobras de recuperación de consumos para lo cual se realiza la recuperación de SE Hospital desde SE San Fco. Mostazal y SE I. Maipo mediante sistema de 66kV desde SE Fátima 154kV".

"A raíz de falla aguas arriba de instalaciones de CGE Transmisión, se produce la apertura del interruptor 52CT1, debido a señal generada por relé externo, propiedad de CMPC, el cual a través de entrada IN106 del relé de sincronismo SEL-351A, activa la orden de apertura al interruptor 52CT1, dejando la planta Talagante de CMPC trabajando en isla eléctrica, sin pérdida de consumos.

Es necesario indicar que la entrada IN106 del relé SEL-351A es activada por el sistema de control de CMPC, para permitir que ante fallas aguas arriba de sus instalaciones, esta pueda continuar en isla eléctrica, de tal forma de no tener afectación de sus consumos.

Se concluye correcta apertura del interruptor 52CT1 por orden de TRIP externa originada en protecciones que protegen el Turbogenerador, evento causado por falla en línea de 154 kV Alto Jahuel - Punta de Cortés 1, según IF 2024005203, según se indica en el Informe Diario del 23-11-2024 del Coordinador Eléctrico Nacional (Anexo III)."

Según lo informado por la empresa CMPC Tissue S.A.:

"Según lo indicado por Transelec en IF 2024005204. Siendo las 01:03 horas se produce la Desconexión forzada de LT 154Kv Punta de cortés – Rancagua – Alto Jahuel 1. La falla provoca la apertura del interruptor 52CT1 en S/E Papelera Talagante, quedando planta en estado de Isla eléctrica. Producto de la falla se presentan pérdidas de consumo en planta CMPC Softys Talagante en MP1 (4,2 MW de perdida), MP2 (3,8 MW de perdida), MP3 (4,5 MW de perdida)".

Acciones preventivas y/o correctivas

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

b) Acciones correctivas a corto plazo:

La empresa Transelec S.A. indica: "*No aplica".*

La empresa CGE Transmisión S.A. indica: *"No aplica".*

El resto de las empresas no indican acciones correctivas de corto plazo.

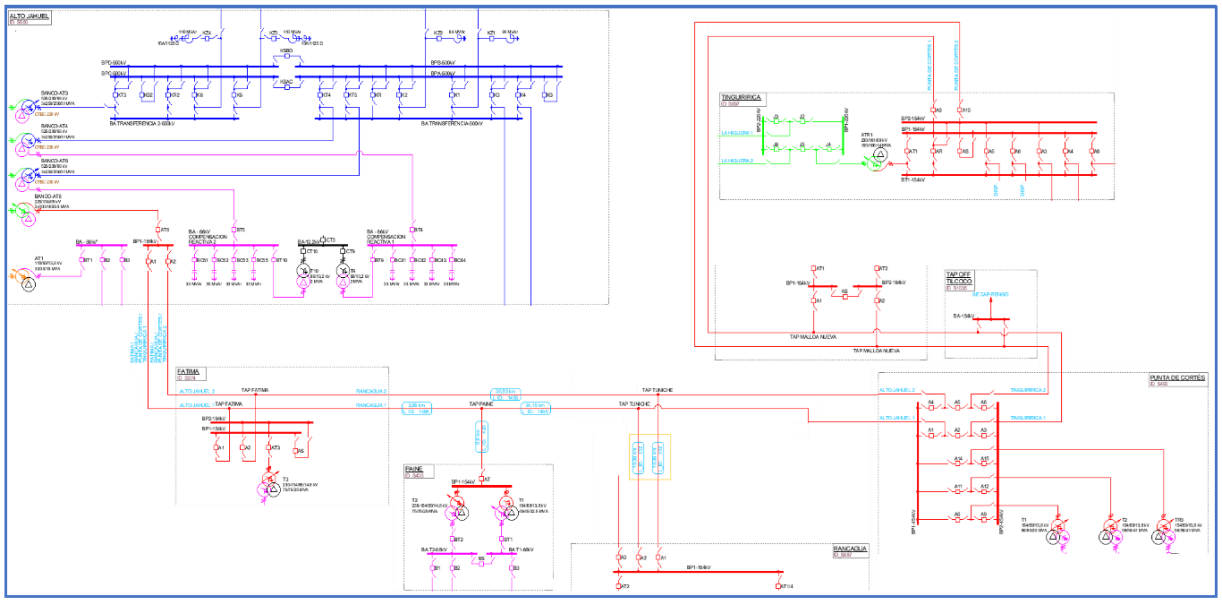
c) Acciones correctivas a largo plazo:

La empresa Transelec S.A. indica: "*No aplica".*

La empresa CGE Transmisión S.A. indica: *"No aplica".*

El resto de las empresas no indican acciones correctivas de largo plazo.

Diagrama simplificado de las instalaciones previo a la falla



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

Hora	Involucrado	Evento
01:03	Transelec	Apertura automática del interruptor 52A1 de S/E Alto Jahuel, correspondiente a la línea 154 kV Alto Jahuel - Rancagua - Punta de Cortés N°1, por operación de su función de teleprotección (85A).
01:03	Transelec	Apertura automática del interruptor 52A2 de S/E Rancagua, correspondiente a la línea 154 kV Alto Jahuel - Rancagua - Punta de Cortés N°1, por operación de su función de teleprotección (85A).
01:03	Transelec	Apertura automática de los interruptores 52A1 y 52A2 de S/E Punta de Cortés, correspondientes a la línea 154 kV Alto Jahuel - Rancagua - Punta de Cortés N°1, por operación de su función de teleprotección (85A).
01:03+	CGE Transmisión / CMPC Tissue.	Apertura del interruptor 52CT1 de S/E Papelera Talagante, por operación de la función de baja frecuencia (81U).
01:03+	Minera Valle Central	Apertura de los interruptores 52AT1, 52AT2 y 52AT3 de S/E Minera Valle Central, correspondiente a los interruptores del lado de 154 kV de los transformadores N°1, N°2 y N°3 de S/E Minera Valle Central, por operación de la protección de distancia de fase en zona 1.

- Horas, maniobras y eventos señalados corresponden a lo informado por las empresas Transelec S.A., CGE Transmisión S.A., CMPC Tissue S.A. y Minera Valle Central S.A.

6. Normalización del servicio

Fecha	Involucrado	Hora	Acción
23/11/2024	CGE Transmisión	01:06	Apertura manual del interruptor 52B2 de S/E Paine, por maniobras de recuperación de consumos.
23/11/2024	CGE Transmisión	01:07	Cierre del interruptor 52B1 de S/E San Francisco de Mostazal, recuperando la totalidad de los consumos afectados en S/E Hospital.

Fecha	Involucrado	Hora	Acción
23/11/2024	CGE Transmisión	01:07	Apertura manual del interruptor 52B3 de S/E Paine, por maniobras de recuperación de consumos.
23/11/2024	CGE Transmisión	01:08	Cierre manual del interruptor 52B4 de S/E Isla de Maipo, recuperando la totalidad de los consumos afectados en S/E Isla de Maipo.
23/11/2024	CGE Transmisión	01:21	Apertura manual del interruptor 52AT de S/E Paine.
23/11/2024	Minera Valle Central	01:27	Cierre de los interruptores 52AT1 y 52AT2 de S/E Minera Valle Central.
23/11/2024	Minera Valle Central	01:38	Cierre del interruptor 52AT3 de S/E Minera Valle Central, recuperando la totalidad de los consumos afectados.
23/11/2024	CGE Transmisión	05:31	Apertura manual de los desconectadores 89A2-1 y 89A2-2 de S/E Punta de Cortés.
23/11/2024	CGE Transmisión	05:36	Apertura manual de los desconectadores 89A2-1 y 89A2-2 de S/E Fátima.
23/11/2024	CGE Transmisión	06:28	Apertura manual del desconectador 89A1 de S/E Paine.
23/11/2024	CGE Transmisión / CMPC Tissue	13:12	Cierre del interruptor 52CT1 de S/E Papelera Talagante, normalizando la conexión de la S/E y recuperando la totalidad de los consumos afectados en la S/E.
23/11/2024	CGE Transmisión	17:45	Cierre manual del desconectador 89A1 de S/E Paine.
23/11/2024	CGE Transmisión	17:47	Apertura manual de los interruptores 52BT1 y 52BT2 de S/E Paine.
23/11/2024	CGE Transmisión	17:48	Cierre manual del desconectador 89A2-2 de S/E Fátima.
23/11/2024	CGE Transmisión	17:49	Cierre manual del desconectador 89A2-1 de S/E Fátima.
23/11/2024	CGE Transmisión	18:13	Cierre manual de los interruptores 52A1 de S/E Punta de Cortés, 52A1 de S/E Alto Jahuel y 52A2 de S/E Rancagua. Se normaliza la línea 154 kV Alto Jahuel - Rancagua - Punta de Cortés N°1, manteniendo puentes abiertos entre la S/E Punta de Cortés y la estructura N°160.
23/11/2024	CGE Transmisión	18:18	Cierre manual del interruptor 52AT de S/E Paine, energizando en vacío los transformadores 154/66 kV N°1 y N°2 de la S/E.
23/11/2024	CGE Transmisión	18:19	Cierre manual de los interruptores 52BT1 y 52BT2 de S/E Paine, normalizando la conexión de los transformadores 154/66 kV N°1 y N°2 de la S/E.
23/11/2024	CGE Transmisión	18:23	Cierre del interruptor 52B3 de S/E Paine, normalizando la topología de la zona.
23/11/2024	CGE Transmisión	18:24	Apertura manual del interruptor 52B4 de S/E Isla de Maipo, normalizando la topología de la zona.
23/11/2024	CGE Transmisión	18:39	Cierre manual del interruptor 52B2 de S/E Paine, normalizando la topología de la zona.
23/11/2024	CGE Transmisión	18:40	Apertura manual del interruptor 52B1 de S/E San Francisco de Mostazal, normalizando la topología de la zona.
28/11/2024	Transelec	07:17	Se normaliza la línea 154 kV Alto Jahuel - Rancagua - Punta de Cortés N°1.

- Horas, maniobras y eventos señalados corresponden a lo informado por las empresas Transelec S.A., CGE Transmisión S.A., CMPC Tissue S.A. y Minera Valle Central S.A.

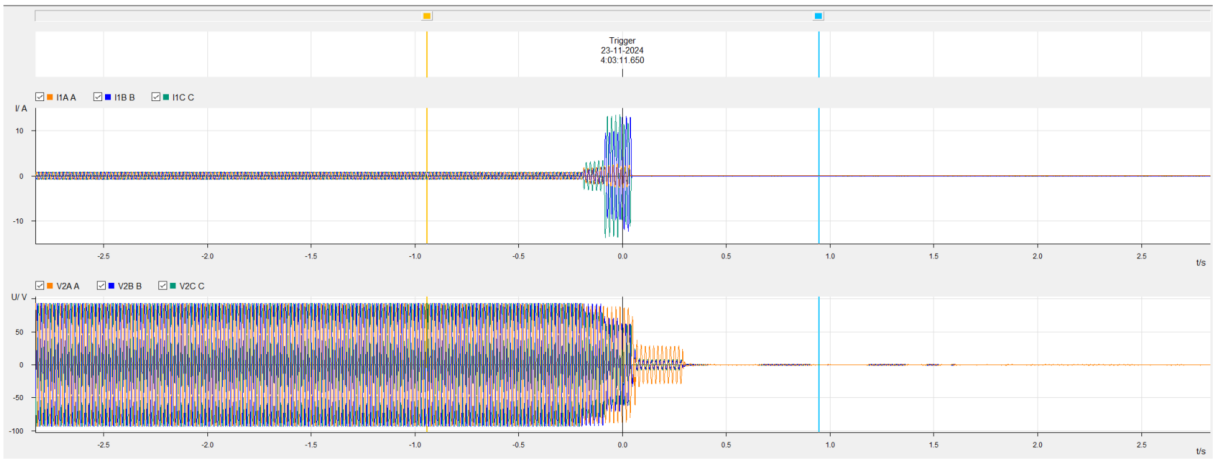
7. Análisis de las causas de la falla y de la actuación de los dispositivos de protección y control

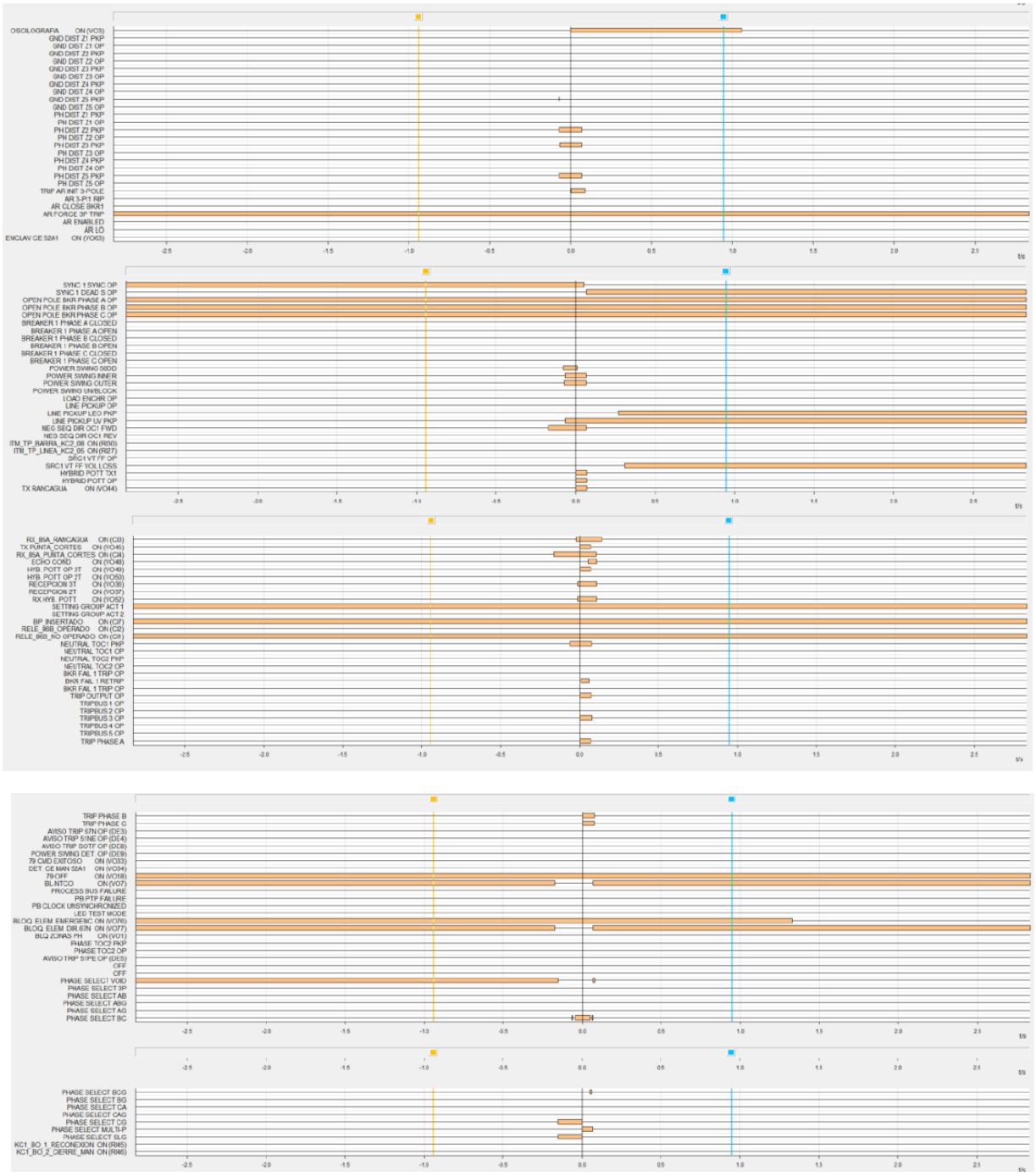
Se produjo la desconexión forzada de la línea 154 kV Alto Jahuel - Rancagua - Punta de Cortés N°1, por operación de los sistemas de protección de los paños A1 de S/E Alto Jahuel, paños A1 y A2 de S/E Punta de Cortés y paño A2 de S/E Rancagua, ocasionando la apertura intempestiva de sus respectivos interruptores, provocado por un cortocircuito monofásico a tierra en la fase C de la línea mencionada.

La empresa Transelec S.A. indica que el origen de la falla corresponde al robo de los conductores ubicados en los vanos comprendidos entre las estructuras N°151 y N°153.

A raíz de la desconexión forzada de la línea 154 kV Alto Jahuel - Rancagua - Punta de Cortés N°1, se produjo la pérdida de aproximadamente 78.29 MW de consumos en las SS/EE Hospital, Isla de Maipo, Minera Valle Central y Papelera Talagante.

Apertura automática del interruptor A1 de S/E Alto Jahuel, correspondiente a la línea 154 kV Alto Jahuel - Rancagua - Tinguiririca N°1. Relé GE-D60 (Sistema 1)





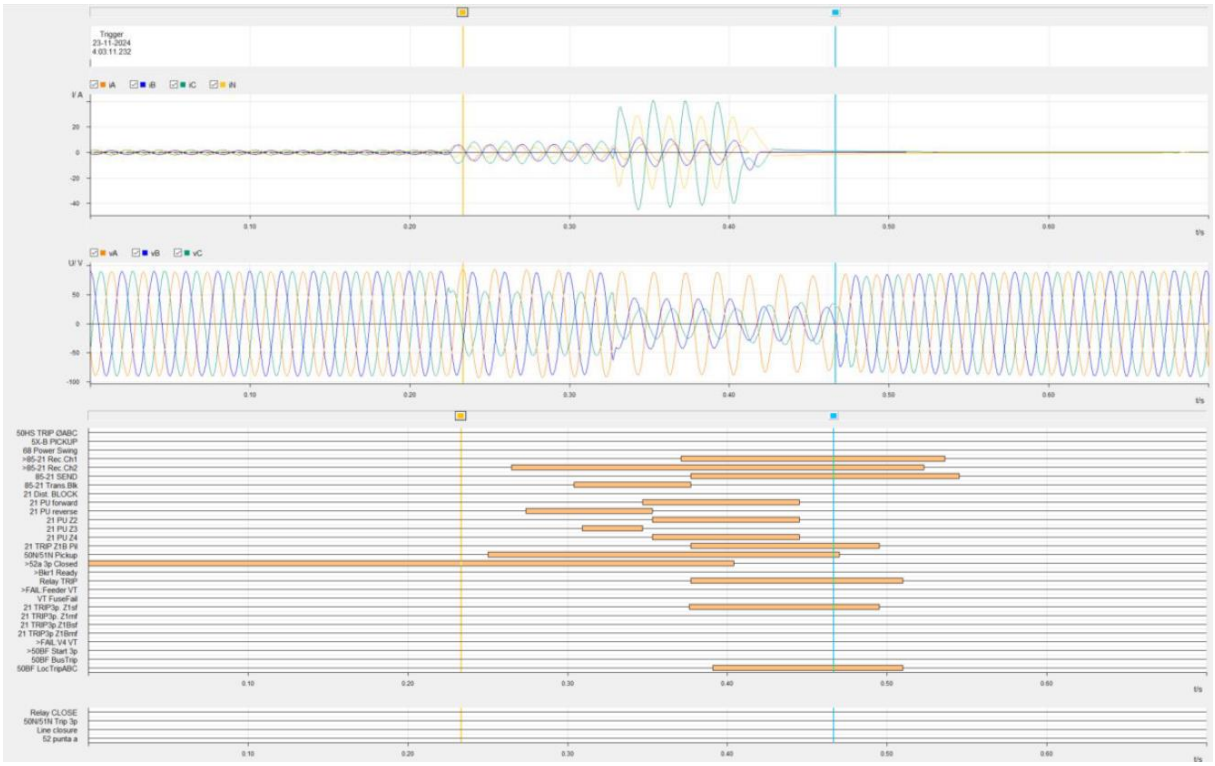
En el registro oscilográfico se aprecia una falla bifásica entre las fases “B” y “C”, la cual es despejada alrededor de los 100 milisegundos, por la protección de distancia con aceleración, por parte del esquema de teleprotección (POTT-85A). Con respecto a las señales digitales, primeramente, se observa la activación de las funciones de distancia de fase en zonas 2, 3 y 5 (señales “PH DIST Z2 PKP”, “PH DIST Z3 PKP” y “PH DIST Z5 PKP”) y la recepción de la señal de aceleración por el esquema POTT desde S/E Rancagua (señal “RX_85A_RANCAGUA ON (CI3)”) y desde S/E Punta de Cortés (señal “RX_85A_PUNTA_CORTES ON (CI4)”), lo cual genera la operación del esquema de teleprotección 85A (señal “HYBRID POTT OP”) y junto a ello, el envío de señales de aceleración a los extremos opuestos de la línea (señales “HYBRID POTT TX1”, “TX PUNTA CORTES ON (VO45)” y “TX RANCAGUA ON (VO44)”).

La operación del esquema de teleprotección 85A es la función que realiza el envío de la orden de apertura al interruptor 52A1 de S/E Alto Jahuel (señales "TRIPBUS 2 OP" y "TRIP OUTPUT OP").

La empresa Transelec S.A. no remite el registro de eventos almacenados en el relé GE-D60 asociado al paño A1 de S/E Alto Jahuel.

Respecto a la operación del sistema N°2 de protecciones asociado al paño A1 de S/E Alto Jahuel, correspondiente a un relé ABB REL-670, la empresa Transelec S.A. indica que dicho sistema no registra oscilografía ni registro de eventos, dado que no existe operación de alguna función de protección.

Apertura automática del interruptor A2 de S/E Rancagua, correspondiente a la línea 154 kV Alto Jahuel - Rancagua - Tinguiririca N°1. Relé Siemens 7SA612 (Sistema 1)



En el registro oscilográfico se aprecia una falla monofásica a tierra en la fase "C", despejada en un tiempo de 100 milisegundos, por la protección de distancia de fase con aceleración por el esquema de teleprotección 85A.

En el registro de señales digitales, se observa el envío de la señal de aceleración a los extremos opuestos (señal "85-21 SEND") y la recepción de la señal de aceleración desde los dos canales (señales ">85-21 Rec. Ch1" y ">85-21 Rec. Ch2").

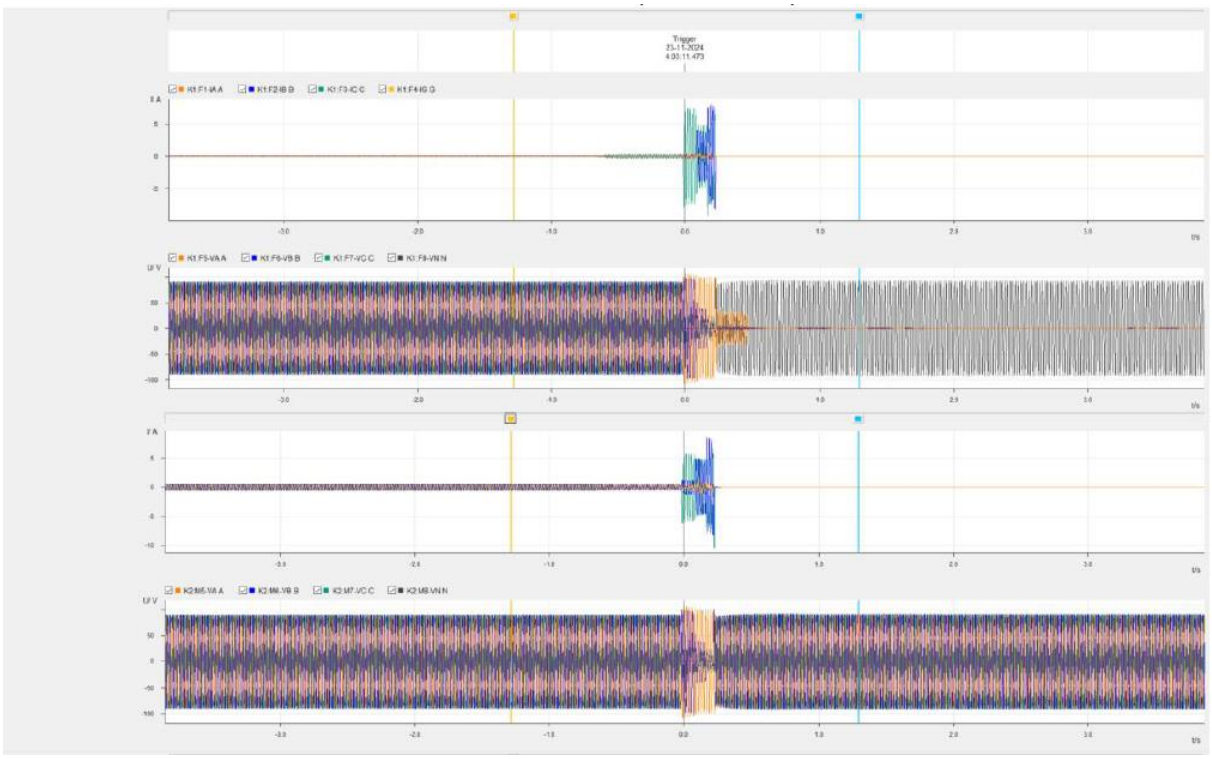
Finalmente se genera la operación de la protección de distancia con aceleración por teleprotección (85A) (señal "21 TRIP Z1B").

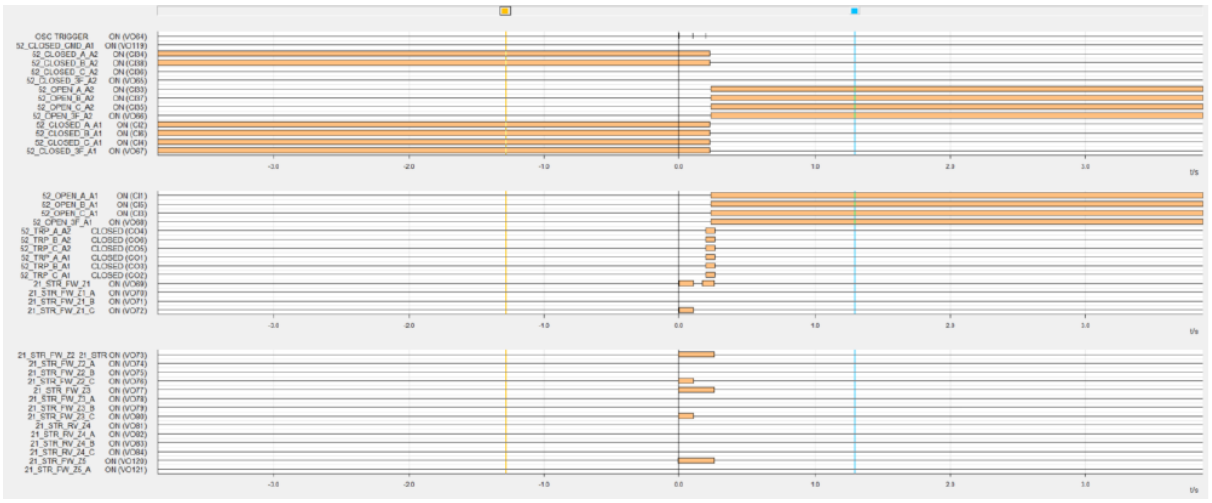
Number	Indication	Value	Date and time
00301	Power System fault	61 - ON	23.11.2024 04:03:11.481
00302	Fault Event	61 - ON	23.11.2024 04:03:11.481
01358	67N picked up FORWARD	ON	1 ms
01357	51N PICKED UP	ON	1 ms
04010	>85-21 Carrier RECEPTION, Channel 2	ON	16 ms
	tele itah	ON	16 ms
03690	21 Pickup CAG	ON	25 ms
03707	21 Selected Loop AG reverse	ON	25 ms
03709	21 Selected Loop CG reverse	ON	25 ms
03712	21 Selected Loop CA reverse	ON	25 ms
04068	85-21 Transient Blocking	ON	55 ms
03703	21 Selected Loop CG forward	ON	98 ms
03709	21 Selected Loop CG reverse	OFF	98 ms
03688	21 Pickup CG	ON	103 ms
03707	21 Selected Loop AG reverse	OFF	103 ms
03712	21 Selected Loop CA reverse	OFF	104 ms
04006	>85-21 Carrier RECEPTION, Channel 1	ON	122 ms
03805	21 TRIP command Phases ABC	ON	127 ms
04056	85-21 Carrier SEND signal	ON	128 ms
	tele jahue	ON	122 ms
00533	Primary fault current Ia	0,54 kA	131 ms
00534	Primary fault current Ib	0,89 kA	131 ms
00535	Primary fault current Ic	3,74 kA	131 ms
01461	50BF Breaker failure protection started	ON	132 ms
01476	50BF Local trip - ABC	ON	142 ms
	echo G A	ON	155 ms
01461	50BF Breaker failure protection started	OFF	181 ms
01370	50N/51N Inrush picked up	ON	182 ms
01461	50BF Breaker failure protection started	ON	185 ms
01461	50BF Breaker failure protection started	OFF	190 ms
03671	21 PICKED UP	OFF	196 ms
03703	21 Selected Loop CG forward	OFF	196 ms
01370	50N/51N Inrush picked up	OFF	221 ms
01345	50N / 51N PICKED UP	OFF	221 ms
01125	Fault Locator Loop CG	ON	132 ms
01117	Flt Locator: secondary RESISTANCE	-0,40 Ohm	132 ms
01118	Flt Locator: secondary REACTANCE	0,24 Ohm	132 ms
01114	Flt Locator: primary RESISTANCE	-4,67 Ohm	132 ms
01115	Flt Locator: primary REACTANCE	2,79 Ohm	132 ms
01119	Flt Locator: Distance to fault	7,2 km	132 ms
01120	Flt Locator: Distance [%] to fault	11,8 %	132 ms

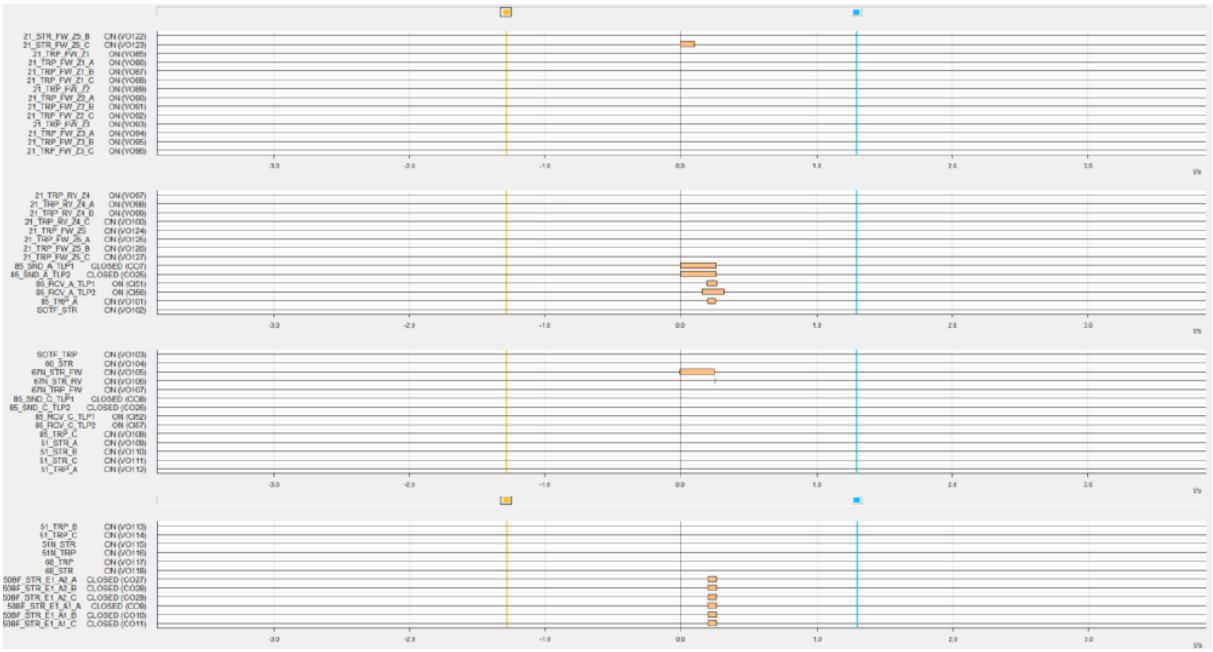
El registro secuencial de eventos del relé Siemens 7SA612, indica en primera instancia la activación de las funciones de sobrecorriente residual y distancia (loop AG) hacia adelante (eventos N°01358 y N°03703), luego se aprecia la recepción de las señales de aceleración por parte de los dos canales (eventos N° 04010 y N°04006), lo cual genera la operación de la función de distancia con aceleración (evento N°03805) y en paralelo el envío de la señal permisiva a los extremos opuestos (evento N°04056).

Respecto al sistema N°2, correspondiente a un relé GE-D60, la empresa Transelec S.A. indica lo siguiente: *"El cambio de direccionalidad de uno de sus loop de fases, se realiza después del tiempo de bloqueo transitorio (30 ms), lo que impide completar el esquema de teleprotección (85A), es decir, no existe emisión de aceleración, ni operación por dicho esquema"*.

Apertura automática de los interruptores 52A1 y 52A2 de S/E Punta de Cortés, correspondientes a la línea Alto Jahuel - Rancagua - Punta de Cortés N°1. Sistema 1 (Relé GE-D60)







En el registro oscilográfico se aprecia una sobrecorriente en la fase "C" (señales "K1:F3-IC C" y "K2:M3-IC C"), despejada por la protección de distancia con aceleración por teleprotección.

Con respecto a las señales digitales, primeramente, se observa la activación de las funciones de distancia residual en zonas 1, 2, 3 y 5 (señales "21_STR_FW_Z1","21_STR_FW_Z2", "21_STR_FW_Z3" y "21_STR_FW_Z5"), sobrecorriente residual direccional (señal "67N_STR_FW"), el envío de las señales de aceleración a los extremos opuestos (señales "85_SND_A_TLP1" y "85_SND_A_TLP2") y al recibir las señales de aceleración por parte de los extremos opuestos (señales "85_RCV_A_TLP1" y "85_RCV_A_TLP2"), se genera la operación de la función de teleprotección (señal "85_TRP_A"), dicha función envía orden de apertura a los interruptores 52A1 y 52A2 de S/E Punta de Cortés.

La apertura de los interruptores 52A1 y 52A2 de S/E Punta de Cortés se concreta con el cambio en las señales de estado de dichos interruptores (Señales "52_OPEN_3F_A1" y "52_OPEN_3F_A2").

Event Number	Date/Time	
9901440	Nov 23 2024 04:03:11.577451	GND DIST Z5 DPO C
9901439	Nov 23 2024 04:03:11.577451	GND DIST Z3 DPO C
9901438	Nov 23 2024 04:03:11.577451	GND DIST Z2 DPO C
9901437	Nov 23 2024 04:03:11.577451	GND DIST Z1 DPO C
9901436	Nov 23 2024 04:03:11.577451	PH DIST Z3 PKP AB
9901435	Nov 23 2024 04:03:11.574874	Osc Trigger Off (VO64)
9901434	Nov 23 2024 04:03:11.574874	SINC OK Off (VO15)
9901433	Nov 23 2024 04:03:11.574874	SYNC 3 CLS DPO
9901432	Nov 23 2024 04:03:11.574874	SYNC 3 SYNC DPO
9901431	Nov 23 2024 04:03:11.574874	SYNC 2 CLS DPO
9901430	Nov 23 2024 04:03:11.574874	SYNC 2 SYNC DPO
9901429	Nov 23 2024 04:03:11.574874	SYNC 1 CLS DPO
9901428	Nov 23 2024 04:03:11.574874	SYNC 1 SYNC DPO
9901427	Nov 23 2024 04:03:11.574874	PH DIST Z5 PKP AB
9901426	Nov 23 2024 04:03:11.574874	PH DIST Z2 PKP AB
9901425	Nov 23 2024 04:03:11.572455	OSCILLOGRAPHY TRIG'D
9901424	Nov 23 2024 04:03:11.572455	Osc Trigger On (VO64)
9901423	Nov 23 2024 04:03:11.572455	PH DIST Z3 PKP CA
9901422	Nov 23 2024 04:03:11.572455	PH DIST Z3 PKP BC
9901421	Nov 23 2024 04:03:11.572455	PH DIST Z2 PKP CA
9901420	Nov 23 2024 04:03:11.572455	PH DIST Z2 PKP BC
9901419	Nov 23 2024 04:03:11.484965	NEUTRAL TOC1 PKP
9901418	Nov 23 2024 04:03:11.474984	Osc Trigger Off (VO64)
9901417	Nov 23 2024 04:03:11.474984	FAULT RPT TRIG
9901416	Nov 23 2024 04:03:11.474984	GND DIST Z1 PKP C
9901415	Nov 23 2024 04:03:11.472558	85_Snd_A_TLP2 Closed (CO25)
9901414	Nov 23 2024 04:03:11.472558	85_Snd_A_TLP1 Closed (CO7)
9901413	Nov 23 2024 04:03:11.472558	OSCILLOGRAPHY TRIG'D
9901412	Nov 23 2024 04:03:11.472558	Osc Trigger On (VO64)
9901411	Nov 23 2024 04:03:11.472558	TX POTT 21 On (V07)
9901410	Nov 23 2024 04:03:11.472558	HYBRID POTT TX1
9901409	Nov 23 2024 04:03:11.472558	GND DIST Z5 PKP C
9901408	Nov 23 2024 04:03:11.472558	GND DIST Z3 PKP C
9901407	Nov 23 2024 04:03:11.472558	GND DIST Z2 PKP C
9901406	Nov 23 2024 04:03:11.472558	PH DIST Z5 PKP CA
9901405	Nov 23 2024 04:03:11.469981	POWER SWING MIDDLE
9901404	Nov 23 2024 04:03:11.467589	ARRANQUE_67N_FWD On (VO59)
9901403	Nov 23 2024 04:03:11.467589	BLOQ 67N Off (V033)
9901402	Nov 23 2024 04:03:11.467589	PH DIST Z5 PKP BC
9901401	Nov 23 2024 04:03:11.467589	NEG SEQ DIR OC1 FWD
9901400	Nov 23 2024 04:03:11.464985	BLOQ 21 FASE Off (V023)
9901399	Nov 23 2024 04:03:11.464985	LOAD ENCHR DPO
9901398	Nov 23 2024 04:03:11.464985	POWER SWING OUTER

En los eventos N°9901423 al N°9901414, se aprecia la operación de las funciones de distancia residual en zonas 1, 2 y 3, la función de sobrecorriente residual y el envío de las señales permisivas a los extremos opuestos.

9901474	Nov 23 2024 04:03:11.672345	TRIPBUS 3 OP
9901473	Nov 23 2024 04:03:11.672345	TRIPBUS 3 PKP
9901472	Nov 23 2024 04:03:11.672345	TRIPBUS 2 OP
9901471	Nov 23 2024 04:03:11.672345	TRIPBUS 2 PKP
9901470	Nov 23 2024 04:03:11.672345	TRIPBUS 1 OP
9901469	Nov 23 2024 04:03:11.672345	TRIPBUS 1 PKP
9901468	Nov 23 2024 04:03:11.672345	BREAKER 2 TRIP C
9901467	Nov 23 2024 04:03:11.672345	BREAKER 2 TRIP B
9901466	Nov 23 2024 04:03:11.672345	BREAKER 2 TRIP A
9901465	Nov 23 2024 04:03:11.672345	BREAKER 2 OFF CMD
9901464	Nov 23 2024 04:03:11.672345	BREAKER 1 TRIP C
9901463	Nov 23 2024 04:03:11.672345	BREAKER 1 TRIP B
9901462	Nov 23 2024 04:03:11.672345	BREAKER 1 TRIP A
9901461	Nov 23 2024 04:03:11.672345	BREAKER 1 OFF CMD
9901460	Nov 23 2024 04:03:11.672345	TRIP 3-POLE
9901459	Nov 23 2024 04:03:11.672345	TRIP PHASE C
9901458	Nov 23 2024 04:03:11.672345	TRIP PHASE B
9901457	Nov 23 2024 04:03:11.672345	TRIP PHASE A
9901456	Nov 23 2024 04:03:11.672345	HYBRID POTT OP
9901455	Nov 23 2024 04:03:11.672345	HYBRID POTT TRIP 3P
9901454	Nov 23 2024 04:03:11.669770	RX POTT 21 On (VO27)
9901453	Nov 23 2024 04:03:11.664779	PH DIST Z5 PKP CA
9901452	Nov 23 2024 04:03:11.664779	PH DIST Z3 PKP CA
9901451	Nov 23 2024 04:03:11.664779	PH DIST Z2 PKP CA
9901450	Nov 23 2024 04:03:11.663589	85_Rcv_A_TLP1 On (CI51)
9901449	Nov 23 2024 04:03:11.662361	PH DIST Z5 DPO CA
9901448	Nov 23 2024 04:03:11.662361	PH DIST Z3 DPO CA
9901447	Nov 23 2024 04:03:11.662361	PH DIST Z2 DPO CA
9901446	Nov 23 2024 04:03:11.654788	SYNC 2 CLS DPO
9901445	Nov 23 2024 04:03:11.654788	SYNC 2 SYNC DPO
9901444	Nov 23 2024 04:03:11.647400	PH DIST Z1 PKP BC
9901443	Nov 23 2024 04:03:11.625594	85_Rcv_A_TLP2 On (CI56)
9901442	Nov 23 2024 04:03:11.579870	SYNC 2 CLS OP
9901441	Nov 23 2024 04:03:11.579870	SYNC 2 SYNC OP
9901440	Nov 23 2024 04:03:11.577451	GND DIST Z5 DPO C

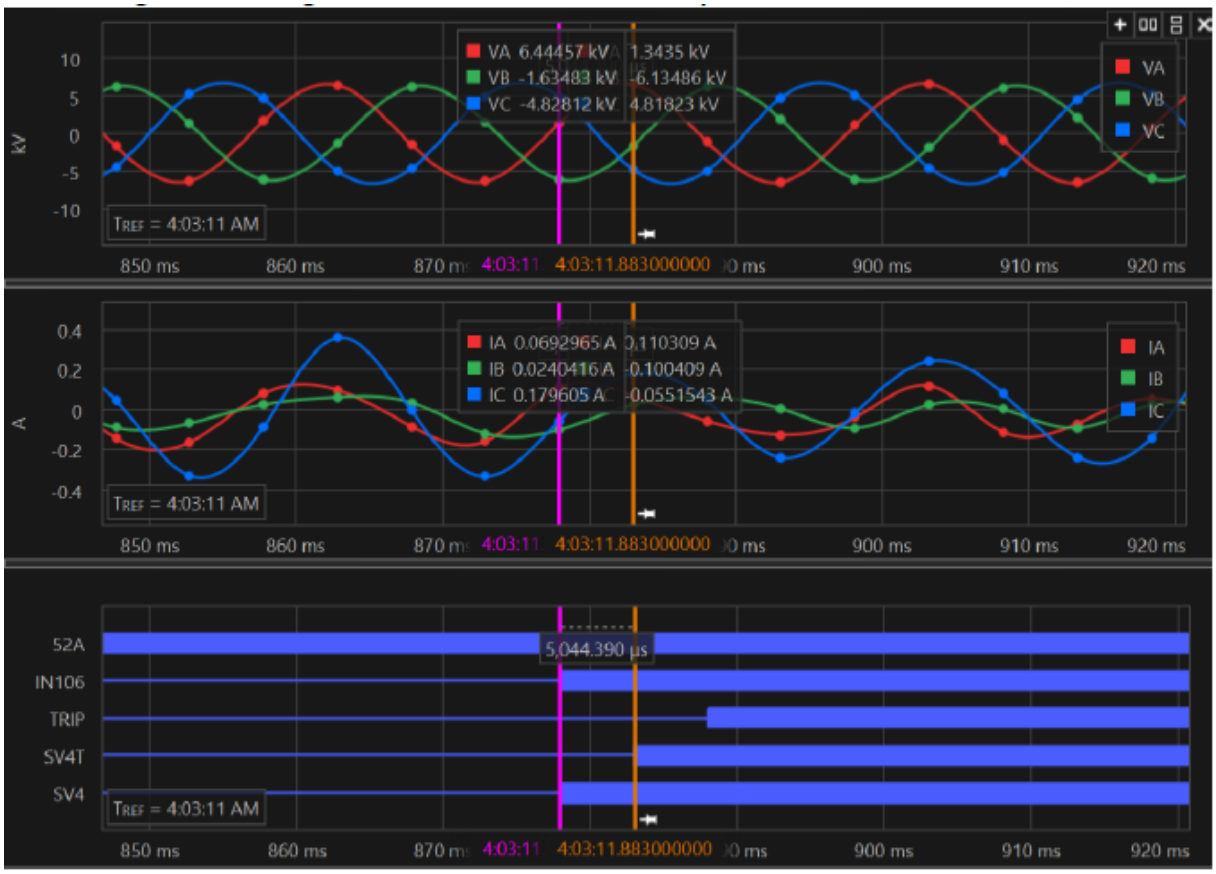
En los eventos N°9901443 y N°9901450, se aprecia la recepción de las señales permisivas por teleprotección desde los extremos opuestos, lo cual lleva a la operación del esquema de teleprotección (evento N°9901456) y la respectiva orden de apertura a los interruptores 52A1 y 52A2 de S/E Punta de Cortés.

9901546	Nov 23 2024 04:03:11.709683	52A1/52A2 ABIERTO 3F On (VO12)
9901545	Nov 23 2024 04:03:11.709683	BREAKER 2 PHASE C OPEN
9901544	Nov 23 2024 04:03:11.709683	BREAKER 2 PHASE B OPEN
9901543	Nov 23 2024 04:03:11.709683	BREAKER 2 PHASE A OPEN
9901542	Nov 23 2024 04:03:11.709683	BREAKER 2 OPEN
9901541	Nov 23 2024 04:03:11.709683	BREAKER 1 PHASE C OPEN
9901540	Nov 23 2024 04:03:11.709683	BREAKER 1 PHASE B OPEN
9901539	Nov 23 2024 04:03:11.709683	BREAKER 1 PHASE A OPEN
9901538	Nov 23 2024 04:03:11.709683	BREAKER 1 OPEN
9901537	Nov 23 2024 04:03:11.709683	SYNC 2 CLS OP
9901536	Nov 23 2024 04:03:11.709683	SYNC 2 DEAD S OP
9901535	Nov 23 2024 04:03:11.709683	PH DIST Z5 DPO CA
9901534	Nov 23 2024 04:03:11.709683	PH DIST Z3 DPO CA
9901533	Nov 23 2024 04:03:11.709683	PH DIST Z2 DPO CA

Finalmente, luego de 37 milisegundos, se concreta la apertura de los interruptores 52A1 y 52A2 de S/E Punta de Cortés (eventos N°9901538 y N°9901542)

Respecto a la operación del sistema N°2 de protecciones asociado a los paños A1 y A2 de S/E Punta de Cortés, correspondiente a un relé GE-L90, la empresa Transelec S.A. presenta el registro en donde se visualiza la no operación de dicha protección, producto de que no recibe la aceleración por parte del sistema N°2 de protecciones asociado al extremo de S/E Rancagua (Relé GE-D60).

Apertura automática del interruptor 52CT1 de S/E Papelera Talagante. Relé SEL-351A (Propiedad de CGE Transmisión S.A.)



En base al registro oscilográfico, se aprecia un aumento en la corriente por la fase C y un desfase y detrimento de la magnitud en las corrientes por las otras dos fases. Por otro lado, en el registro de señales digitales, se observa la activación de la entrada binaria "IN106". Dicha activación es recibida desde el relé de protección de propiedad de la empresa CMPC Tissue S.A., dicha señal activa la variable "SV4" en el relé de sincronismo SEL-351A, de propiedad de CGE Transmisión S.A., y luego, de forma instantánea, se activa la variable lógica temporizada "SV4T", la cual es la encargada de dar la orden de apertura al interruptor 52CT1 de S/E Papelera Talagante.

La empresa CGE Transmisión S.A. no envía los registros de eventos del relé, debido a que se sobrescribieron producto del número de registros de frecuencia y tensión durante el evento.

Apertura automática del interruptor 52CT1 de S/E Papelera Talagante. Relé GE-F35 (Propiedad de CMPC Tissue S.A.)



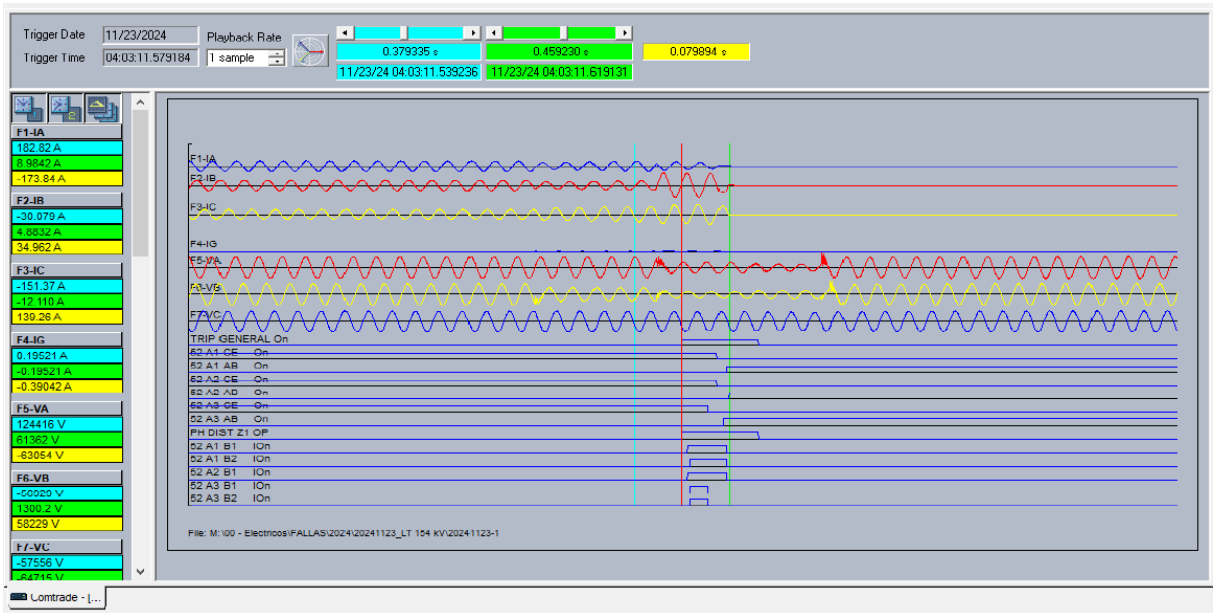
En el registro de señales digitales, se observa un aumento en las corrientes de las tres fases y un detrimento en las tensiones de las tres fases. Producto de que la planta queda operando en isla eléctrica, se aprecia una caída en la frecuencia y la activación de la función de baja tensión (señal "PHASE UV1 PKP") para luego de 200 milisegundos operar dicha función (señal "PHASE UV1 OP"). De esta manera, se genera el paso a isla exitoso, lo cual se comprueba en la señal de frecuencia, la cual, comienza a tender a su valor nominal.

Event Number	Date/Time	
1883788	Nov 23 2024 04:03:11.953472	TRIP 52CT1 Off
1883787	Nov 23 2024 04:03:11.953472	PHASE UV1 DPO C
1883786	Nov 23 2024 04:03:11.953472	PHASE UV1 DPO B
1883785	Nov 23 2024 04:03:11.953472	PHASE UV1 DPO A
1883784	Nov 23 2024 04:03:11.948440	PHASE UV2 DPO C
1883783	Nov 23 2024 04:03:11.948440	PHASE UV2 DPO B
1883782	Nov 23 2024 04:03:11.948440	PHASE UV2 DPO A
1883781	Nov 23 2024 04:03:11.935407	52CT1 CE Off
1883780	Nov 23 2024 04:03:11.933909	52CT1 AB On
1883779	Nov 23 2024 04:03:11.918251	PHASE UV1 OP C
1883778	Nov 23 2024 04:03:11.878053	PHASE UV1 OP B
1883777	Nov 23 2024 04:03:11.862991	TRIP 52CT1 On
1883776	Nov 23 2024 04:03:11.862991	TRIP 52CT1 On
1883775	Nov 23 2024 04:03:11.862991	PHASE UV1 OP A
1883774	Nov 23 2024 04:03:11.727747	PHASE UV2 PKP C
1883773	Nov 23 2024 04:03:11.717737	PHASE UV2 PKP B
1883772	Nov 23 2024 04:03:11.717737	PHASE UV1 PKP C
1883771	Nov 23 2024 04:03:11.712732	PHASE UV2 PKP A
1883770	Nov 23 2024 04:03:11.677701	PHASE UV1 PKP B
1883769	Nov 23 2024 04:03:11.662689	OSCILLOGRAPHY TRIG'D
1883768	Nov 23 2024 04:03:11.662689	PART_OSC On
1883767	Nov 23 2024 04:03:11.662689	PHASE UV1 PKP A
1883766	Oct 18 2024 23:22:52.208786	PART_OSC Off
1883765	Oct 18 2024 23:22:52.206292	OSCILLOGRAPHY TRIG'D

El registro de eventos almacenados por el relé GE-F35, asociado a la central térmica CMPC Tissue S.A., indica la activación y operación de la primera etapa de la función de baja tensión (Eventos N°183767 y 1883775), la cual, envía orden de apertura al interruptor 52CT1 de S/E Papelera Talagante (Evento N°1883776).

El interruptor 52CT1 de S/E Papelera Talagante toma un tiempo de 70 ms en concretar su apertura (Evento N°1883780).

Apertura automática de los interruptores 52AT1, 52AT2 y 52AT3 de S/E Minera Valle Central. Relé GE-D30



En el registro de eventos, se visualiza una sobrecorriente por las fases “B” y “C”, por el lado del registro de señales digitales se observa la activación y operación de la función de distancia de fase en zona 1 (señal “PH DIST Z1 OP”), lo cual genera la orden de apertura a los interruptores 52AT1, 52AT2 y 52AT3 de S/E Minera Valle Central (señales “52 A1 B1 IOn”, “52 A1 B2 IOn”, “52 A2 B1 IOn”, “52 A2 B2 IOn” “52 A3 B1 IOn” y “52 A3 B2 IOn”). Finalmente, la apertura de dichos interruptores se concreta con el cambio en sus señales de estado (señales “52 A1 AB On”, “52 A2 AB On” y “52 A3 AB On”).

Event Number	Date/Time	
546	Nov 23 2024 04:03:11.631621	PH DIST Z2 DPO BC
545	Nov 23 2024 04:03:11.631621	PH DIST Z1 DPO BC
544	Nov 23 2024 04:03:11.615284	52 A2 AB On
543	Nov 23 2024 04:03:11.614294	52 A1 AB On
542	Nov 23 2024 04:03:11.611811	52 A3 AB On
541	Nov 23 2024 04:03:11.605283	52 A2 CE Off
540	Nov 23 2024 04:03:11.605283	52 A1 CE Off
539	Nov 23 2024 04:03:11.597784	52 A3 CE Off
538	Nov 23 2024 04:03:11.581679	FAULT RPT TRIG
537	Nov 23 2024 04:03:11.579184	52 A3 B2 On
536	Nov 23 2024 04:03:11.579184	52 A3 B1 On
535	Nov 23 2024 04:03:11.579184	52 A2 B2 On
534	Nov 23 2024 04:03:11.579184	52 A2 B1 On
533	Nov 23 2024 04:03:11.579184	52 A1 B2 On
532	Nov 23 2024 04:03:11.579184	52 A1 B1 On
531	Nov 23 2024 04:03:11.579184	OSCILLOGRAPHY TRIG'D
530	Nov 23 2024 04:03:11.579184	TRIP GENERAL On
529	Nov 23 2024 04:03:11.579184	21P OP On
528	Nov 23 2024 04:03:11.579184	PHASE UV1 PKP A
527	Nov 23 2024 04:03:11.579184	PH DIST Z1 OP BC
526	Nov 23 2024 04:03:11.579184	PH DIST Z1 PKP BC
525	Nov 23 2024 04:03:11.576690	PH DIST Z3 PKP BC
524	Nov 23 2024 04:03:11.576690	PH DIST Z2 PKP BC
523	Nov 23 2024 04:03:11.479354	PHASE UV1 PKP B

En el evento N°527 se aprecia la operación de la función de distancia de fase en zona 1, luego en el evento N°530 se visualiza la orden de apertura a los interruptores 52AT1, 52AT2 y 52AT3 de S/E Minera Valle Central. Finalmente, luego de aproximadamente 36 milisegundos se concreta la apertura de los interruptores (eventos N°542, N°543 y N°544)

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

- Detalle de la generación programada para el día 23 de noviembre de 2024 (Anexo N°1).
- Detalle de la generación real del día 23 de noviembre de 2024 (Anexo N°2).
- Detalle del Movimiento de Centrales e Informe Diario del CDC correspondientes al día 23 de noviembre de 2024 (Anexo N°3).
- Detalle de los mantenimientos programados y forzados para el día 23 de noviembre de 2024 (Anexo N°4).
- Informe de falla de instalaciones ingresado en el sistema del Coordinador Eléctrico Nacional por las empresas Compañía General de Electricidad S.A., CGE Transmisión S.A., CMPC Tissue S.A., Minera Valle Central S.A. y Transelec S.A. (Anexo N°5).
- Otros antecedentes aportados por las empresas Compañía General de Electricidad S.A., CGE Transmisión S.A., CMPC Tissue S.A., Minera Valle Central S.A. y Transelec S.A. (Anexo N°6).

9. Análisis de las actuaciones de protecciones

9.1 Incumplimiento Normativo

Minera Valle Central S.A.

- Operación no selectiva de la protección asociada a los paños AT1, AT2 y AT3 de S/E Minera Valle Central.

Compañía General de Electricidad S.A.

- Plazo de envío del Informe de Falla de 48 horas, 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:

- Se concluye correcta operación de los sistemas de protección asociados al paño A1 de S/E Alto Jahuel.

  Se concluye un correcto modo de operación del interruptor 52A1 de S/E Alto Jahuel.

- Se concluye correcta operación del sistema N°1 de protección asociado al paño A2 de S/E Rancagua.

- Se concluye incorrecta operación del sistema N°2 de protección asociado al paño A2 de S/E Rancagua, debido a que no logró enviar las señales de aceleración a los extremos opuestos producto de un bloqueo transitorio.

  Se concluye un correcto modo de operación del interruptor 52A2 de S/E Rancagua.

- Se concluye correcta operación de los sistemas de protección asociados a los paños A1 y A2 de S/E Punta de Cortés.

  Se concluye un correcto modo de operación de los interruptores 52A1 y 52A2 de S/E Punta de Cortés.

- Se concluye correcta operación de los sistemas de protección asociados al paño CT1 de S/E Papelera Talagante.

  Se concluye un correcto modo de operación del interruptor 52CT1 de S/E Papelera Talagante.

- Se concluye incorrecta la operación del sistema de protección asociado a los paños AT1, AT2 y AT3 de S/E Minera Valle Central, producto de que operó ante una falla externa a sus instalaciones de modo no selectivo.

  Se concluye un correcto modo de operación del interruptor 52AT1, 52AT2 y 52AT3 de S/E Minera Valle Central.

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 desconexión forzada de la línea 154 kV Alto Jahuel - Rancagua - Punta de Cortés N°1, por operación de los sistemas de protección de los paños A1 de S/E Alto Jahuel, paños A1 y A2 de S/E Punta de Cortés y paño A2 de S/E Rancagua, ocasionando la apertura intempestiva de sus respectivos interruptores, provocado por un cortocircuito monofásico a tierra en la fase C de la línea mencionada.

   La empresa Transelec S.A. indica que el origen de la falla corresponde al robo de los conductores ubicados en los vanos comprendidos entre las estructuras N°151 y N°153.

   A raíz de la desconexión forzada de la línea 154 kV Alto Jahuel - Rancagua - Punta de Cortés N°1, se produjo la pérdida de aproximadamente 78.29 MW de consumos en las SS/EE Hospital, Isla de Maipo, Minera Valle Central y Papelera Talagante.

   Con lo anterior, es posible indicar un correcto desempeño de los sistemas protección N°1 de la línea 2x156 kV Alto Jahuel - Punta de Cortés N°1, mientras que el sistema N°2 de protecciones no opera producto de un bloqueo transitorio indeseado que se presentó en el relé GE-D60 del paño A2 de S/E Rancagua, lo cual no permitió un correcto desempeño del esquema de teleprotección de tres puntas en los sistemas N°2 de protecciones en los extremos de las SS/EE Alto Jahuel y Punta de Cortés. Por otro lado, la operación del relé asociado al paño CT1 de S/E Papelera Talagante fue correcto, lo cual permitió un paso a isla exitoso de la planta. Finalmente, se evidenció una operación incorrecta de la protección asociada a los paños AT1, AT2 y AT3 de S/E Minera Valle Central, ya que, dicha protección, operó de modo no selectivo ante una falla externa a su zona de cobertura (Transformadores N°1, N°2 y N°3 154/4.16 kV de la S/E Minera Valle Central).

   Desde el punto de vista de la afectación del suministro eléctrico, la operación incorrecta de la protección asociada a los paños AT1, AT2 y AT3 de S/E Minera Valle Central, de propiedad de Minera Valle Central S.A., provocó una pérdida excesiva de 39.7 MW de consumos, que equivalen a 23.2 MWh de ENS, según el detalle que se muestra en la siguiente tabla:

Sub-Estación	Alimentador/ Paño	Empresa	Tipo de Cliente	Pérdida de Consumo (MW)	Tiempo Indispon. (h)	Tiempo Desc. (h)	ENS (MWh)
Minera Valle Central	-	MVC	Libre	39.70	0.58	0.58	23.2

b) Se evidenciaron incumplimientos normativos en el desarrollo del evento que provocó la falla, correspondiente a la operación no selectiva de la protección asociada a los paños AT1, AT2 y AT3 de S/E Minera Valle Central.

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 noviembre del 2024.

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

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

Por el momento, no se solicitarán auditorías o instrucciones de acciones correctivas.

b) Solicitudes de ampliación de información.

Se solicitará a la empresa Transelec S.A.:

- Cronograma de trabajo, con fechas definidas, tendiente a realizar pruebas las cuales permitan evaluar si es adecuado mantener el actual tiempo del bloqueo transitorio en el relé GE-D60 asociado al paño A2 de S/E Rancagua, el cual evitó un correcto desempeño del esquema de teleprotección en los sistemas N°2 de los extremos de las SS/EE Alto Jahuel y Punta de Cortés.

Se solicitará a la empresa Minera Valle Central S.A.:

- Cronograma de trabajo, con fechas definidas, tendiente a realizar pruebas a la protección GE-D30 asociada a los paños AT1, AT2 y AT3 de S/E Minera Valle Central, de modo de evaluar si se requiere un cambio de ajustes en sus funciones de impedancia, lo cual evite que opere la protección de distancia de fase en zona 1 frente a fallas ocurridas fuera de su zona de cobertura, externas a las instalaciones de S/E Minera Valle Central.

ANEXO Nº1

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

Periodo Desde: 23-11-2024 29-11-2024

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																							
sábado, 23 de noviembre de 2024	**1**	**2**	**3**	**4**	**5**	**6**	**7**	**8**	**9**	**10**	**11**	**12**	**13**	**14**	**15**	**16**	**17**	**18**	**19**	**20**	**21**	**22**	**23**	**24**	
Costos Operación	146	148	151	159	160	181	184	67	49	46	46	45	40	41	41	43	39	39	37	38	128	125	126	130	**2,208**
Costos Encendido/Detención	38	0	2	59	0	2	1	5	53	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	11	0	0	0	**171**
Costos Totales [kUSD]	**184**	**148**	**153**	**218**	**160**	**183**	**185**	**72**	**101**	**46**	**46**	**45**	**40**	**41**	**41**	**43**	**39**	**39**	**37**	**38**	**140**	**125**	**126**	**130**	**2,379**
Costo Marginal Quillota 220 kV	**105.8**	**78.5**	**100.7**	**103.4**	**103.4**	**103.3**	**103.3**	**50.2**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**31.2**	**102.8**	**102.8**	**102.8**	**100.4**	**49.53**
Pérdidas [MWh]	353	343	327	338	345	341	335	288	149	178	201	190	210	201	207	211	206	178	198	269	374	381	377	373	**6,574**
Consumos Propios [MWh]	205	205	206	229	229	230	230	225	223	223	223	223	223	223	223	223	223	223	223	223	220	220	220	220	**5,314**
Demanda Total [MWh]	8850	8577	8322	8169	8072	8056	8100	8128	8362	8756	9043	9166	9299	9287	9231	9094	8992	8929	8939	9012	9237	9290	9068	8750	**210,727**
Generación Total [MWh]	**9408**	**9125**	**8855**	**8737**	**8646**	**8627**	**8665**	**8641**	**8735**	**9156**	**9468**	**9579**	**9731**	**9711**	**9661**	**9528**	**9421**	**9330**	**9360**	**9504**	**9832**	**9890**	**9664**	**9343**	**222,616**

Hidroeléctricas de Pasada	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	Total
Total	**1439**	**1418**	**1410**	**1386**	**1354**	**1351**	**1351**	**1352**	**1070**	**1013**	**1069**	**1055**	**1020**	**895**	**886**	**990**	**1016**	**895**	**1022**	**1369**	**1428**	**1448**	**1458**	**1453**	29,148
CHAPIQUINA	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**
COSAPILLA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ELTORON2	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	**24**
CAVANCHA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ALTOHOSPICIO	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	**24**
SANTAROSA	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	**12**
CORRALES	3	3	3	2	2	2	2	2	2	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	**65**
PUNTADELVIENTO	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	**70**
RIOHUASCO	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	**31**
PUCLARO	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	**22**
LOSMOLLES	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**
LAPALOMA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ELTARTARO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
CH-HORNITOS	45	45	45	45	44	44	44	44	44	42	42	42	42	42	44	44	44	44	44	44	44	44	44	44	**1050**
JUNCAL	24	24	24	24	23	23	23	23	23	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	**571**
JUNCALITO	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	**22**
COMPANIA-2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	**46**
BLANCO	54	54	54	54	54	53	54	54	54	54	54	54	54	54	54	54	54	54	54	54	54	54	53	53	**1293**
LOSQUILOS	26	26	26	26	26	26	26	26	26	26	26	26	26	26	26	26	26	26	26	26	26	26	26	26	**624**
CHACABUQUITO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SAUCEANDES	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	**12**
CARENA	5	5	5	5	5	5	5	5	4	0	0	0	2	0	0	0	2	0	2	2	4	5	5	5	**67**
ALFALFAL	162	160	158	158	156	152	150	152	149	141	139	137	90	90	90	108	139	138	100	146	148	154	158	162	**3334**
ALFALFAL-2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
LASLAJAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
MAITENES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
QUELTEHUES	40	39	37	37	38	36	38	38	38	39	38	37	33	32	34	35	35	35	36	39	39	39	40	40	**892**
VOLCAN	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	10	11	11	11	11	11	11	11	11	**260**
GUAYACAN	7	7	7	7	7	7	7	7	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	7	7	7	7	7	**91**
FLORIDA-1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
FLORIDA-2	19	19	19	19	19	19	19	18	11	10	11	11	15	13	14	9	8	11	13	18	18	19	19	19	**368**
FLORIDA-3	2	2	2	2	2	2	2	2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	**30**
PUNTILLA	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	15	16	16	16	16	16	16	16	16	**376**
EYZAGUIRRE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
LASVERTIENTES	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	**29**
ELLLANO	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	**24**
ELRINCON	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**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**
LOSBAJOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
AUXDELMAIPO	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	**70**
LOSMORROS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
COYA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
CIPRESILLOS	7	7	7	7	7	7	7	7	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	7	7	7	7	7	**91**
SAUZAL	64	62	62	62	62	64	64	64	58	58	58	58	58	58	58	58	58	58	58	74	74	74	74	74	**1512**
SAUZALITO	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	**302**
CHACAYES	107	107	107	107	107	107	107	107	107	107	107	107	107	107	107	107	107	107	107	107	107	107	107	107	**2561**
SANANDRES	32	32	31	21	21	20	20	20	16	0	15	0	0	0	0	0	0	0	19	27	32	32	32	32	**402**
CONVENTOVIEJO	15	15	15	15	15	15	15	15	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	6	15	15	15	15	**186**
LAHIGUERA	160	160	160	160	160	160	160	160	140	140	140	140	140	18	18	140	140	18	140	160	160	160	160	160	**3254**
LACONFLUENCIA	130	130	130	130	130	130	130	130	110	110	110	110	110	110	110	110	110	110	110	130	130	130	130	130	**2900**

Periodo Desde: 23-11-2024 29-11-2024

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
sábado, 23 de noviembre de 2024	**1**	**2**	**3**	**4**	**5**	**6**	**7**	**8**	**9**	**10**	**11**	**12**	**13**	**14**	**15**	**16**	**17**	**18**	**19**	**20**	**21**	**22**	**23**	**24**	
Costos Operación	146	148	151	159	160	181	184	67	49	46	46	45	40	41	41	43	39	39	37	38	128	125	126	130	**2,208**
Costos Encendido/Detención	38	0	2	59	0	2	1	5	53	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	11	0	0	0	**171**
Costos Totales [kUSD]	**184**	**148**	**153**	**218**	**160**	**183**	**185**	**72**	**101**	**46**	**46**	**45**	**40**	**41**	**41**	**43**	**39**	**39**	**37**	**38**	**140**	**125**	**126**	**130**	**2,379**
Costo Marginal Quillota 220 kV	**105.8**	**78.5**	**100.7**	**103.4**	**103.4**	**103.3**	**103.3**	**50.2**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**31.2**	**102.8**	**102.8**	**102.8**	**100.4**	**49.53**
Pérdidas [MWh]	353	343	327	338	345	341	335	288	149	178	201	190	210	201	207	211	206	178	198	269	374	381	377	373	**6,574**
Consumos Propios [MWh]	205	205	206	229	229	230	230	225	223	223	223	223	223	223	223	223	223	223	223	223	220	220	220	220	**5,314**
Demanda Total [MWh]	8850	8577	8322	8169	8072	8056	8100	8128	8362	8756	9043	9166	9299	9287	9231	9094	8992	8929	8939	9012	9237	9290	9068	8750	**210,727**
Generación Total [MWh]	**9408**	**9125**	**8855**	**8737**	**8646**	**8627**	**8665**	**8641**	**8735**	**9156**	**9468**	**9579**	**9731**	**9711**	**9661**	**9528**	**9421**	**9330**	**9360**	**9504**	**9832**	**9890**	**9664**	**9343**	**222,616**

ELPASO	30	30	30	30	30	40	40	40	40	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	40	40	40	40	40	**810**
DOSVALLES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
PALACIOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	1	**21**
LIRCAY	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	**456**
MARIPOSAS	5	5	5	5	5	5	5	5	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	5	5	5	5	5	**65**
PROVIDENCIA	2	2	2	2	2	2	2	2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	**26**
RIOCOLORADO	16	16	16	16	16	16	16	16	6	5	6	6	8	7	7	5	4	6	7	16	16	16	16	16	**272**
ROBLERIA	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	**46**
ANCOA	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	**379**
ITATA	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**
ELPINAR	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	3	4	4	4	4	4	4	4	**95**
ELDIUTO	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	**62**
MUNILQUE-1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**7**
MUNILQUE-2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ELPORTAL	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	1	1	1	0	0	0	1	1	1	1	1	1	**13**
ELATAJO	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	**22**
BIFURCADA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**5**
CALIBORO	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	**24**
RENAICO	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	**106**
ALTORENAICO	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	**26**
RIOPICOIQUEN	6	6	6	6	6	6	6	6	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	6	6	6	6	6	**75**
BOQUIAMARGO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ELMIRADOR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
PEUCHEN	60	60	60	48	37	34	30	25	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	30	58	60	62	62	**626**
MAMPIL	40	40	37	33	24	18	18	18	18	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	18	25	36	40	40	**405**
LACONFIANZA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**5**
AILLIN	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	**149**
LOSPADRES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**10**
LLAUQUEREO	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	**41**
ELCANELO	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	**70**
DONGUIL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**5**
ALLIPEN	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	**62**
RIOTRUENO	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	**50**
ELMANZANO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
TRUFULTRUFUL	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	**19**
MOLINERAVILLARRICA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**5**
TRAILELFU	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	**22**
CARILAFQUEN	16	16	16	16	16	16	16	16	0	0	8	8	10	9	10	6	5	0	0	16	16	16	16	16	**264**
MALALCAHUELLO	7	7	7	7	7	7	7	7	0	0	4	4	0	4	0	0	0	0	0	7	7	7	7	7	**102**
QUILLAILEO	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**
BUREO	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**
LAVINA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**7**
ELBRINCO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**2**
MULCHEN	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**
ELAGRIO	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	**50**
SANTAELENA	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	**22**
PULLINQUE	24	24	24	24	24	24	24	24	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	24	24	24	24	24	15	**477**
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	**0**
SANTAISABEL	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**
HIDROMOCHO	14	14	14	14	14	14	14	14	6	5	6	6	8	7	7	5	4	6	7	14	14	14	14	14	**248**
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	**17**
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	**14**

Periodo Desde: 23-11-2024 29-11-2024

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																							
sábado, 23 de noviembre de 2024	**1**	**2**	**3**	**4**	**5**	**6**	**7**	**8**	**9**	**10**	**11**	**12**	**13**	**14**	**15**	**16**	**17**	**18**	**19**	**20**	**21**	**22**	**23**	**24**	
Costos Operación	146	148	151	159	160	181	184	67	49	46	46	45	40	41	41	43	39	39	37	38	128	125	126	130	**2,208**
Costos Encendido/Detención	38	0	2	59	0	2	1	5	53	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	11	0	0	0	**171**
Costos Totales [kUSD]	**184**	**148**	**153**	**218**	**160**	**183**	**185**	**72**	**101**	**46**	**46**	**45**	**40**	**41**	**41**	**43**	**39**	**39**	**37**	**38**	**140**	**125**	**126**	**130**	**2,379**
Costo Marginal Quillota 220 kV	**105.8**	**78.5**	**100.7**	**103.4**	**103.4**	**103.3**	**103.3**	**50.2**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**31.2**	**102.8**	**102.8**	**102.8**	**100.4**	**49.53**
Pérdidas [MWh]	353	343	327	338	345	341	335	288	149	178	201	190	210	201	207	211	206	178	198	269	374	381	377	373	**6,574**
Consumos Propios [MWh]	205	205	206	229	229	230	230	225	223	223	223	223	223	223	223	223	223	223	223	223	220	220	220	220	**5,314**
Demanda Total [MWh]	8850	8577	8322	8169	8072	8056	8100	8128	8362	8756	9043	9166	9299	9287	9231	9094	8992	8929	8939	9012	9237	9290	9068	8750	**210,727**
Generación Total [MWh]	**9408**	**9125**	**8855**	**8737**	**8646**	**8627**	**8665**	**8641**	**8735**	**9156**	**9468**	**9579**	**9731**	**9711**	**9661**	**9528**	**9421**	**9330**	**9360**	**9504**	**9832**	**9890**	**9664**	**9343**	**222,616**

MSA-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	**31**
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	**5**
LAMONTANA-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**
LAMONTANA-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	**34**
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	**0**
ELGALPON	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	**12**
CUMPEO	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	**96**
DONWALTERIO	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	**50**
DIGUA	9	9	9	9	9	9	9	9	8	7	8	8	9	9	9	6	6	8	9	9	9	9	9	9	**203**
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	17	17	14	12	11	11	11	11	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	12	17	17	17	17	**184**
DONAHILDA	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**
MARIAELENA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
CHANLEUFU	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
TRANQUIL	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**
TRANCADELTORO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
PEHUI	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**
PICHILONCO	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**
PILMAIQUEN	37	37	37	37	37	37	37	37	16	14	15	15	21	18	19	12	11	15	18	37	37	37	37	37	**654**
RUCATAYO	45	29	33	37	28	31	35	39	0	0	21	22	29	25	27	17	15	0	0	47	47	47	47	47	**667**
CUMBRES	15	15	15	15	15	15	15	15	0	7	7	8	0	9	0	0	0	7	9	15	15	15	15	15	**241**
PULELFU	5	5	5	5	5	5	5	5	0	0	0	0	5	0	0	0	0	0	0	5	5	5	5	5	**68**
CAPULLO	7	7	7	7	7	7	7	7	0	0	5	5	0	5	0	0	0	0	0	7	7	7	7	7	**103**
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	**5**
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	**62**
CORRENTOSO	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	**67**
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	**57**
CALLAO	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	**13**
HIDROBONITO-MC1	5	5	5	5	5	5	5	5	4	3	3	4	5	4	4	3	3	4	4	5	5	5	5	5	**110**
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	**30**
HIDROBONITO-MC3	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	2	2	2	2	2	**37**
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	**22**
LAARENA	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	**31**
ELCOLORADO	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	**19**
COLLIL	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	**31**
PIEDRASNEGRAS	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	**65**
DONGO	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	**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	**1234**	**1179**	**1075**	**1022**	**940**	**785**	**686**	**626**	**386**	**278**	**302**	**320**	**399**	**583**	**616**	**756**	**801**	**879**	**1343**	**2256**	**2231**	**1935**	**1699**	**1505**	**23,837**
PE-TCHAMMA	1	7	16	42	48	63	58	48	54	17	0	0	0	21	16	0	30	21	42	36	34	14	1	1	**567**
PE-SIERRAGORDA	3	5	8	12	17	22	26	27	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	67	37	13	4	2	**242**
PE-VALLEDELOSVIENTOS	2	2	1	2	2	3	4	4	4	2	0	0	0	0	0	0	0	35	0	73	60	40	20	8	**261**
PE-CERROTIGRE	2	4	4	3	6	5	3	1	0	2	3	11	30	24	19	19	19	19	140	152	117	67	30	10	**687**
PE-LLANOSDELVIENTO	3	4	6	2	1	1	0	4	8	14	21	27	45	71	75	48	43	61	73	91	44	32	18	9	**700**
PE-CALAMA	2	4	9	18	27	9	10	8	0	0	0	0	48	106	0	145	134	19	112	109	114	75	18	3	**968**
PE-TALTAL	8	8	7	7	8	10	11	12	0	11	7	6	12	0	0	40	37	0	0	16	7	7	15	25	**253**
PE-KALLPA	29	31	34	42	39	36	33	37	35	29	18	14	11	20	30	34	36	38	41	33	26	18	22	31	**714**
PE-HORIZONTE	3	20	18	18	22	21	23	30	44	49	84	64	20	14	15	14	14	14	3	3	3	3	14	18	**531**
PE-ATACAMA	112	98	59	41	26	7	1	0	0	0	6	19	34	50	71	51	46	64	78	139	138	131	123	111	**1404**
PE-SARCO	100	91	77	60	48	35	21	12	5	4	0	0	0	0	0	0	0	31	42	111	149	141	124	116	**1163**
PE-CABOLEONES-1	63	50	39	30	21	13	8	4	0	0	0	0	0	0	0	0	35	5	61	98	113	105	92	77	**813**

Periodo Desde: 23-11-2024 29-11-2024

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																							
sábado, 23 de noviembre de 2024	**1**	**2**	**3**	**4**	**5**	**6**	**7**	**8**	**9**	**10**	**11**	**12**	**13**	**14**	**15**	**16**	**17**	**18**	**19**	**20**	**21**	**22**	**23**	**24**	
Costos Operación	146	148	151	159	160	181	184	67	49	46	46	45	40	41	41	43	39	39	37	38	128	125	126	130	**2,208**
Costos Encendido/Detención	38	0	2	59	0	2	1	5	53	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	11	0	0	0	**171**
Costos Totales [kUSD]	**184**	**148**	**153**	**218**	**160**	**183**	**185**	**72**	**101**	**46**	**46**	**45**	**40**	**41**	**41**	**43**	**39**	**39**	**37**	**38**	**140**	**125**	**126**	**130**	**2,379**
Costo Marginal Quillota 220 kV	**105.8**	**78.5**	**100.7**	**103.4**	**103.4**	**103.3**	**103.3**	**50.2**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**31.2**	**102.8**	**102.8**	**102.8**	**100.4**	**49.53**
Pérdidas [MWh]	353	343	327	338	345	341	335	288	149	178	201	190	210	201	207	211	206	178	198	269	374	381	377	373	**6,574**
Consumos Propios [MWh]	205	205	206	229	229	230	230	225	223	223	223	223	223	223	223	223	223	223	223	223	220	220	220	220	**5,314**
Demanda Total [MWh]	8850	8577	8322	8169	8072	8056	8100	8128	8362	8756	9043	9166	9299	9287	9231	9094	8992	8929	8939	9012	9237	9290	9068	8750	**210,727**
Generación Total [MWh]	**9408**	**9125**	**8855**	**8737**	**8646**	**8627**	**8665**	**8641**	**8735**	**9156**	**9468**	**9579**	**9731**	**9711**	**9661**	**9528**	**9421**	**9330**	**9360**	**9504**	**9832**	**9890**	**9664**	**9343**	**222,616**
PE-CABOLEONES-2	58	41	28	18	11	6	4	3	0	0	0	0	1	7	0	1	21	1	56	94	112	111	98	77	**748**
PE-CABOLEONES-3	78	67	57	47	35	24	15	7	0	0	0	0	0	8	0	3	3	69	108	122	69	106	95	**913**
PE-SANJUAN	89	82	52	26	25	21	21	22	2	0	3	2	3	16	40	68	102	120	141	172	181	181	178	171	**1717**
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	67	64	63	61	56	45	36	31	26	26	29	33	39	46	53	36	32	45	54	80	85	85	82	78	**1251**
PE-TALINAYPONIENTE	46	46	46	45	42	35	24	15	10	9	0	0	0	0	0	0	0	0	0	49	43	50	52	51	**564**
PE-TALINAYORIENTE	37	36	36	31	22	12	6	4	3	0	9	19	32	46	60	65	0	65	65	77	79	75	68	59	**906**
PE-PUNTADETALCA	47	46	47	46	40	30	26	23	21	22	24	27	32	42	55	61	63	66	66	78	79	76	72	68	**1155**
PE-PUNTASIERRA	78	76	73	72	68	55	47	53	21	11	12	16	38	37	39	25	0	32	38	76	80	80	80	80	**1187**
PE-LOSCURUROS	63	55	56	56	49	30	32	34	7	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	68	68	68	74	74	**734**
PE-MONTEREDONDO	20	20	18	16	13	11	8	6	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	29	29	27	25	23	**243**
PE-PUNTAPALMERAS	31	29	28	25	20	14	10	6	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	29	34	35	34	32	**325**
PE-CANELA	5	5	5	4	3	2	2	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	10	9	9	8	7	**70**
PE-CANELA-2	27	26	24	21	17	13	10	8	0	0	0	0	0	0	26	0	0	0	24	44	43	40	38	34	**394**
PE-TOTORAL	23	21	17	16	12	10	9	9	7	5	0	0	0	0	0	0	0	18	0	30	32	34	32	30	**303**
PE-UCUQUER-2	3	3	4	3	3	2	2	2	2	1	0	0	0	0	1	1	1	1	1	2	3	3	2	2	**43**
PE-UCUQUER	2	2	2	1	1	1	1	0	0	0	0	1	1	2	3	5	4	4	4	4	3	2	2	1	**45**
PE-CARDONAL	9	4	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	6	8	10	13	18	20	15	5	2	**118**
PE-MANANTIALES	9	7	5	3	4	3	1	1	0	0	0	0	0	1	6	10	12	14	16	19	20	14	7	6	**157**
PE-LAESTRELLA	26	25	24	21	17	14	12	11	9	7	6	6	6	6	9	12	13	15	17	22	26	26	23	20	**372**
PE-LOSCERRILLOS	18	17	10	13	12	12	11	9	3	2	1	1	0	1	5	9	12	14	18	35	44	29	21	12	**309**
PE-LASPENAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	**10**
PE-CAMPOLINDO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	4	5	6	7	8	9	10	10	9	12	10	2	1	**96**
PE-ELMAITEN	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	1	1	0	0	2	2	2	2	2	2	2	**26**
PE-NEGRETE	1	2	2	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	1	1	3	4	5	5	6	6	6	4	3	**64**
PE-MESAMAVIDA	3	3	4	5	5	5	5	4	3	0	0	0	0	2	5	7	8	9	9	11	13	12	9	8	**129**
PE-ALENA	5	1	1	0	0	2	2	1	1	0	0	0	0	1	1	1	2	4	9	12	10	6	2	1	**64**
PE-CUEL	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	5	6	5	4	4	**37**
PE-SANMATIAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	5	7	8	9	9	10	10	9	12	15	13	3	1	**114**
PE-LOMASDEDUQUECO	0	3	0	5	5	5	4	4	2	1	0	0	1	0	0	0	0	0	0	13	4	13	11	0	**69**
PE-LOSOLMOS	9	10	13	14	15	14	11	11	4	0	0	0	1	3	6	11	12	13	13	16	20	18	16	14	**243**
PE-RENAICO	3	4	5	6	6	5	5	4	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	13	12	10	8	6	**87**
PE-RENAICO-2	7	7	9	12	13	12	12	10	6	3	2	1	2	5	9	16	22	25	23	26	25	21	15	13	**296**
PE-MALLECONORTE	0	3	0	7	7	7	6	4	2	1	0	0	0	0	0	0	0	7	14	15	0	0	11	0	**82**
PE-MALLECOSUR	5	5	7	10	11	11	9	7	5	2	1	1	1	3	5	6	8	11	13	15	15	14	12	10	**187**
PE-SANGABRIEL	7	8	12	17	18	17	15	11	7	4	2	1	2	4	7	13	20	25	25	30	31	28	21	16	**340**
PE-LAFLOR	4	4	5	5	5	5	4	3	2	0	0	0	0	0	0	0	0	4	3	5	4	4	3	2	**64**
PE-LACABANA	6	6	7	0	0	0	4	9	0	4	1	0	0	1	0	6	10	0	0	16	18	17	14	13	**132**
PE-TOLPANSUR	6	6	9	11	11	10	9	7	0	0	1	0	1	2	5	7	10	0	0	13	14	13	9	6	**150**
PE-ELNOGAL	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	2	2	1	1	**20**
PE-LOSBUENOSAIRES	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	1	0	0	0	0	7	0	7	7	6	4	4	**47**
PE-LAESPERANZA	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	1	0	0	0	1	1	1	1	1	1	**14**
PE-LEBU-3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	**7**
PE-LEBU	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**3**
PE-HUAJACHE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	0	0	0	0	0	1	1	1	**6**
PE-RAKI	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	**15**
PE-ELARREBOL	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	2	2	1	1	**22**
PE-AURORA	29	31	32	32	33	34	36	37	32	0	21	21	0	14	0	0	0	0	0	14	10	11	12	16	**411**
PE-PUELCHESUR	47	50	54	53	54	52	53	51	45	34	31	28	24	22	21	19	18	19	19	20	26	28	25	27	**818**
PE-SANPEDRO	14	14	13	13	12	12	11	10	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	7	7	7	7	7	**132**
PE-SANPEDRO-2	21	20	20	20	20	19	18	17	12	15	14	11	0	0	0	0	0	11	11	14	15	14	13	12	**297**

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

Periodo Desde: 23-11-2024 29-11-2024

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																							
sábado, 23 de noviembre de 2024	**1**	**2**	**3**	**4**	**5**	**6**	**7**	**8**	**9**	**10**	**11**	**12**	**13**	**14**	**15**	**16**	**17**	**18**	**19**	**20**	**21**	**22**	**23**	**24**	
Costos Operación	146	148	151	159	160	181	184	67	49	46	46	45	40	41	41	43	39	39	37	38	128	125	126	130	**2,208**
Costos Encendido/Detención	38	0	2	59	0	2	1	5	53	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	11	0	0	0	**171**
Costos Totales [kUSD]	**184**	**148**	**153**	**218**	**160**	**183**	**185**	**72**	**101**	**46**	**46**	**45**	**40**	**41**	**41**	**43**	**39**	**39**	**37**	**38**	**140**	**125**	**126**	**130**	**2,379**
Costo Marginal Quillota 220 kV	**105.8**	**78.5**	**100.7**	**103.4**	**103.4**	**103.3**	**103.3**	**50.2**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**31.2**	**102.8**	**102.8**	**102.8**	**100.4**	**49.53**
Pérdidas [MWh]	353	343	327	338	345	341	335	288	149	178	201	190	210	201	207	211	206	178	198	269	374	381	377	373	**6,574**
Consumos Propios [MWh]	205	205	206	229	229	230	230	225	223	223	223	223	223	223	223	223	223	223	223	223	220	220	220	220	**5,314**
Demanda Total [MWh]	8850	8577	8322	8169	8072	8056	8100	8128	8362	8756	9043	9166	9299	9287	9231	9094	8992	8929	8939	9012	9237	9290	9068	8750	**210,727**
Generación Total [MWh]	**9408**	**9125**	**8855**	**8737**	**8646**	**8627**	**8665**	**8641**	**8735**	**9156**	**9468**	**9579**	**9731**	**9711**	**9661**	**9528**	**9421**	**9330**	**9360**	**9504**	**9832**	**9890**	**9664**	**9343**	**222,616**

Total	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**74**	**2111**	**4142**	**4718**	**5041**	**5488**	**5531**	**5470**	**5417**	**4965**	**4828**	**4578**	**4235**	**2001**	**0**	**0**	**0**	**0**	**58,601**
PFV-ELAGUILA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	2	2	2	1	1	1	1	0	0	0	0	0	**13**
PFV-PAMPACAMARONES	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	4	4	3	3	3	2	1	0	0	0	0	**35**
PFV-LASCHILCAS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	4	4	4	4	3	3	4	4	1	0	0	0	0	**32**
PFV-ARICA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	4	4	4	4	4	4	4	4	1	0	0	0	0	**35**
PFV-POZOALMONTE-1	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	4	4	3	3	4	3	3	4	3	1	0	0	0	0	**37**
PFV-POZOALMONTE-2	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	0	0	0	0	0	0	0	3	3	1	0	0	0	0	**13**
PFV-WILLKA	0	0	0	0	0	0	0	9	35	34	38	39	52	45	47	30	27	38	21	4	0	0	0	0	**418**
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	6	0	1	0	0	0	0	**7**
PFV-MACARENA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**3**
PFV-TAMARUGO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	2	3	2	3	2	2	2	1	0	0	0	0	0	**25**
PFV-LOSPUQUIOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
PFV-PICA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**2**
PFV-LAHUAYCA-2	0	0	0	0	0	0	0	1	6	11	0	0	0	0	0	0	0	10	4	1	0	0	0	0	**32**
PFV-SANTAISABEL	0	0	0	0	0	0	0	34	64	56	61	62	84	72	77	49	44	62	75	12	0	0	0	0	**750**
PFV-VALLEDELSOL	0	0	0	0	0	0	7	37	60	53	57	59	79	68	72	46	41	58	71	26	0	0	0	0	**734**
PFV-HUATACONDO	0	0	0	0	0	0	0	7	25	34	0	0	0	0	0	0	0	36	22	6	0	0	0	0	**130**
PFV-BELLAVISTA-1	0	0	0	0	0	0	0	1	4	4	4	4	5	5	5	5	5	4	4	1	0	0	0	0	**51**
PFV-ATACAMASOLAR-2	0	0	0	0	0	0	0	18	0	90	10	10	40	113	10	10	5	0	53	16	0	0	0	0	**374**
PFV-NUEVOQUILLAGUA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
PFV-GRANJA	0	0	0	0	0	0	0	26	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	19	0	0	0	0	**45**
PFV-USYA	0	0	0	0	0	0	0	5	0	0	41	49	50	32	50	47	40	0	0	4	0	0	0	0	**319**
PFV-CALAMA-1	0	0	0	0	0	0	0	2	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	4	1	0	0	0	0	**54**
PFV-SANPEDRO-GPG	0	0	0	0	0	0	2	25	0	46	0	0	0	0	0	0	0	0	42	11	0	0	0	0	**126**
PFV-VICTORIA	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	4	4	4	3	3	2	2	0	0	0	0	0	**30**
PFV-JAMA-1	0	0	0	0	0	0	0	5	12	11	0	0	0	0	0	0	0	12	12	2	0	0	0	0	**53**
PFV-JAMA-2	0	0	0	0	0	0	0	3	9	8	0	0	0	0	0	0	0	9	8	2	0	0	0	0	**39**
PFV-QUETENA	0	0	0	0	0	0	0	0	2	8	7	9	9	9	9	9	9	8	4	1	0	0	0	0	**83**
PFV-SOLDELDESIERTO	0	0	0	0	0	0	1	47	92	81	88	90	121	104	111	71	63	89	108	74	0	0	0	0	**1141**
PFV-MARIAELENA	0	0	0	0	0	0	0	10	14	15	16	14	15	17	17	16	16	13	11	7	0	0	0	0	**180**
PFV-TAIRA	0	0	0	0	0	0	0	186	194	201	201	201	201	201	201	201	201	194	186	0	0	0	0	0	**2371**
PFV-LACRUZSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	9	21	19	20	21	28	24	26	16	15	21	25	6	0	0	0	0	**249**
PFV-CEME1	0	0	0	0	0	0	1	80	165	145	158	162	200	187	199	127	113	160	194	125	0	0	0	0	**2017**
PFV-COYA	0	0	0	0	0	0	1	24	121	153	167	176	38	56	38	174	171	19	0	28	0	0	0	0	**1164**
PFV-FINISTERRAE	0	0	0	0	0	0	0	37	99	87	95	98	131	113	120	77	68	96	101	28	0	0	0	0	**1149**
PFV-LASSALINAS	0	0	0	0	0	0	7	56	132	125	137	140	185	162	173	110	98	138	94	30	0	0	0	0	**1587**
PFV-AZABACHE	0	0	0	0	0	0	0	11	24	21	20	21	21	21	21	19	16	17	15	7	0	0	0	0	**234**
PFV-PAINE	0	0	0	0	0	0	0	2	6	8	8	8	9	9	9	9	9	8	6	1	0	0	0	0	**90**
PFV-PUERTOSECO	0	0	0	0	0	0	0	2	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	4	1	0	0	0	0	**55**
PFV-CHANARVERANO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	2	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	**14**
PFV-TAMAYA	0	0	0	0	0	0	1	22	13	101	34	109	40	77	40	110	108	28	0	13	0	0	0	0	**696**
PFV-ELENA	0	0	0	0	0	0	0	5	24	24	26	27	36	31	33	21	19	26	32	37	0	0	0	0	**339**
PFV-CERRODOMINADOR	0	0	0	0	0	0	0	15	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	11	0	0	0	0	**26**
PFV-TALLADO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	7	9	8	8	9	9	9	8	4	2	0	0	0	0	**76**
PFV-BOLERO-1	0	0	0	0	0	0	0	22	55	48	53	54	73	63	67	43	38	54	65	18	0	0	0	0	**653**
PFV-CAPRICORNIO	0	0	0	0	0	0	1	13	35	31	34	35	46	40	43	27	24	34	41	24	0	0	0	0	**427**
PFV-URIBESOLAR	0	0	0	0	0	0	0	7	20	18	19	20	26	23	24	15	14	19	24	7	0	0	0	0	**236**
PFV-FAROL	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	**12**
PFV-LOCKMA	0	0	0	0	0	0	0	2	6	9	9	9	9	9	9	9	9	9	6	1	0	0	0	0	**95**
PFV-CKILIR	0	0	0	0	0	0	0	2	7	9	9	9	9	9	9	9	9	9	8	2	0	0	0	0	**100**
PFV-PAMPATIGRE	0	0	0	0	0	0	0	23	40	35	38	39	53	45	48	31	28	39	47	7	0	0	0	0	**473**
PFV-DOMEYKO	0	0	0	0	0	0	0	23	66	65	71	73	98	85	90	58	51	72	76	25	0	0	0	0	**853**

Periodo Desde: 23-11-2024 29-11-2024

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																							
sábado, 23 de noviembre de 2024	**1**	**2**	**3**	**4**	**5**	**6**	**7**	**8**	**9**	**10**	**11**	**12**	**13**	**14**	**15**	**16**	**17**	**18**	**19**	**20**	**21**	**22**	**23**	**24**	
Costos Operación	146	148	151	159	160	181	184	67	49	46	46	45	40	41	41	43	39	39	37	38	128	125	126	130	**2,208**
Costos Encendido/Detención	38	0	2	59	0	2	1	5	53	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	11	0	0	0	**171**
Costos Totales [kUSD]	**184**	**148**	**153**	**218**	**160**	**183**	**185**	**72**	**101**	**46**	**46**	**45**	**40**	**41**	**41**	**43**	**39**	**39**	**37**	**38**	**140**	**125**	**126**	**130**	**2,379**
Costo Marginal Quillota 220 kV	**105.8**	**78.5**	**100.7**	**103.4**	**103.4**	**103.3**	**103.3**	**50.2**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**31.2**	**102.8**	**102.8**	**102.8**	**100.4**	**49.53**
Pérdidas [MWh]	353	343	327	338	345	341	335	288	149	178	201	190	210	201	207	211	206	178	198	269	374	381	377	373	**6,574**
Consumos Propios [MWh]	205	205	206	229	229	230	230	225	223	223	223	223	223	223	223	223	223	223	223	223	220	220	220	220	**5,314**
Demanda Total [MWh]	8850	8577	8322	8169	8072	8056	8100	8128	8362	8756	9043	9166	9299	9287	9231	9094	8992	8929	8939	9012	9237	9290	9068	8750	**210,727**
Generación Total [MWh]	**9408**	**9125**	**8855**	**8737**	**8646**	**8627**	**8665**	**8641**	**8735**	**9156**	**9468**	**9579**	**9731**	**9711**	**9661**	**9528**	**9421**	**9330**	**9360**	**9504**	**9832**	**9890**	**9664**	**9343**	**222,616**
PFV-ANDES	0	0	0	0	0	0	0	3	8	8	0	0	0	0	0	0	0	9	9	2	0	0	0	0	**39**
PFV-ANDES2A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
PFV-ANDES2B	0	0	0	0	0	0	0	29	79	90	113	85	0	0	0	0	117	0	0	36	0	0	0	0	**549**
PFV-ANDES4	0	0	0	0	0	0	0	30	83	94	0	127	0	29	0	128	127	0	0	37	0	0	0	0	**655**
PFV-SOLDELILA	0	0	0	0	0	0	0	29	65	57	62	63	85	73	78	50	44	63	76	24	0	0	0	0	**767**
PFV-SOLDELNORTEANDES	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	5	4	4	3	2	3	3	0	0	0	0	0	**40**
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	3	3	3	4	4	4	4	3	3	4	0	0	0	0	0	0	**33**
PFV-PARANAL	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	4	4	4	4	4	4	4	4	3	1	0	0	0	0	**39**
PFV-ARMAZONES	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	5	5	5	5	5	5	5	5	4	1	0	0	0	0	**50**
PFV-LALACKAMA	0	0	0	0	0	0	1	10	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	9	0	0	0	0	**21**
PFV-LALACKAMA-2	0	0	0	0	0	0	0	3	7	0	0	0	0	0	0	0	0	6	8	3	0	0	0	0	**27**
PFV-PAMPASOLARNORTE	0	0	0	0	0	0	0	7	23	24	26	27	36	31	33	21	19	27	28	12	0	0	0	0	**315**
PFV-CONEJO	0	0	0	0	0	0	3	13	39	67	75	76	82	81	77	75	70	69	69	26	0	0	0	0	**820**
PFV-ALMEYDA	0	0	0	0	0	0	0	15	0	30	31	31	31	31	31	31	31	13	38	14	0	0	0	0	**327**
PFV-MALGARIDA	0	0	0	0	0	0	0	55	168	69	185	182	191	185	181	178	178	98	170	52	0	0	0	0	**1892**
PFV-JAVIERA	0	0	0	0	0	0	0	2	28	24	26	27	36	31	33	21	19	27	33	17	0	0	0	0	**325**
PFV-SOLDELOSANDES	0	0	0	0	0	0	0	17	36	31	30	27	24	21	23	19	25	33	42	17	0	0	0	0	**346**
PFV-COVADONGA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	8	9	9	9	9	9	9	8	6	1	0	0	0	0	**79**
PFV-CHANARES	0	0	0	0	0	0	1	6	14	13	0	0	0	0	0	0	0	14	15	4	0	0	0	0	**67**
PFV-SALVADOR	0	0	0	0	0	0	15	29	27	23	0	26	0	0	0	0	18	0	0	19	0	0	0	0	**158**
PFV-PILARLOSAMARILLOS	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	2	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	**12**
PFV-DIEGODEALMAGRO	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-DAS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	5	8	8	8	8	8	8	8	8	7	3	0	0	0	0	**79**
PFV-DIEGOALMAGROSUR	0	0	0	0	0	0	2	69	144	118	180	199	205	201	205	199	205	168	96	62	0	0	0	0	**2050**
PFV-CAMPOSDELSOL	0	0	0	0	0	0	1	121	152	134	146	150	201	173	184	118	105	148	179	116	0	0	0	0	**1926**
PFV-GUANCHOI	0	0	0	0	0	0	0	69	147	128	140	144	193	166	177	113	101	142	172	71	0	0	0	0	**1764**
PFV-CARRERAPINTO	0	0	0	0	0	0	0	11	0	0	0	0	0	0	0	0	0	50	0	10	0	0	0	0	**71**
PFV-LUZDELNORTE	0	0	0	0	0	0	0	50	12	0	0	0	12	12	0	12	0	12	0	43	0	0	0	0	**152**
PFV-LLANODELLAMPOS	0	0	0	0	0	0	0	19	38	33	36	37	50	43	46	29	26	37	45	24	0	0	0	0	**464**
PFV-ALIANZA	0	0	0	0	0	0	0	1	4	4	5	5	4	4	4	4	4	4	4	1	0	0	0	0	**47**
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	1	1	1	2	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	**13**
PFV-LLOICA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	**12**
PFV-CALDERA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	5	4	4	3	3	4	4	2	0	0	0	0	**34**
PFV-JOTABECHE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	1	1	4	3	3	3	3	0	0	0	0	0	0	**26**
PFV-TRAVESIA	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	**18**
PFV-SANANDRES	0	0	0	0	0	0	4	17	0	17	19	19	25	22	23	15	13	0	0	0	0	0	0	0	**175**
PFV-RIOESCONDIDO	0	0	0	0	0	0	3	61	58	51	56	57	76	66	70	45	40	56	68	72	0	0	0	0	**778**
PFV-VALLEESCONDIDO	0	0	0	0	0	0	0	27	42	37	40	41	55	48	51	32	29	41	49	11	0	0	0	0	**503**
PFV-ANTAY	0	0	0	0	0	0	0	2	4	7	9	9	9	9	9	9	9	7	5	2	0	0	0	0	**89**
PFV-TIERRA	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	4	4	4	4	4	4	4	4	3	1	0	0	0	0	**42**
PFV-PILOTOCARDONES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**2**
PFV-PEPASOLAR-1	0	0	0	0	0	0	0	3	7	9	9	9	9	9	9	9	9	9	7	3	0	0	0	0	**98**
PFV-PSFHORIZONTE	0	0	0	0	0	0	0	2	5	6	6	6	4	5	4	5	4	4	5	1	0	0	0	0	**55**
PFV-LACOLONIA	0	0	0	0	0	0	0	3	8	9	9	9	6	8	7	8	7	6	7	2	0	0	0	0	**89**
PFV-ESPERANZA	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	2	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	**14**
PFV-SANTAMARGARITA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	2	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	**28**
PFV-GUADALAO	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	**27**
PFV-LAESTANCIA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	1	1	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	**18**
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	0	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	0	**25**
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**

Periodo Desde: 23-11-2024 29-11-2024

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																							
sábado, 23 de noviembre de 2024	**1**	**2**	**3**	**4**	**5**	**6**	**7**	**8**	**9**	**10**	**11**	**12**	**13**	**14**	**15**	**16**	**17**	**18**	**19**	**20**	**21**	**22**	**23**	**24**	
Costos Operación	146	148	151	159	160	181	184	67	49	46	46	45	40	41	41	43	39	39	37	38	128	125	126	130	**2,208**
Costos Encendido/Detención	38	0	2	59	0	2	1	5	53	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	11	0	0	0	**171**
Costos Totales [kUSD]	**184**	**148**	**153**	**218**	**160**	**183**	**185**	**72**	**101**	**46**	**46**	**45**	**40**	**41**	**41**	**43**	**39**	**39**	**37**	**38**	**140**	**125**	**126**	**130**	**2,379**
Costo Marginal Quillota 220 kV	**105.8**	**78.5**	**100.7**	**103.4**	**103.4**	**103.3**	**103.3**	**50.2**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**31.2**	**102.8**	**102.8**	**102.8**	**100.4**	**49.53**
Pérdidas [MWh]	353	343	327	338	345	341	335	288	149	178	201	190	210	201	207	211	206	178	198	269	374	381	377	373	**6,574**
Consumos Propios [MWh]	205	205	206	229	229	230	230	225	223	223	223	223	223	223	223	223	223	223	223	223	220	220	220	220	**5,314**
Demanda Total [MWh]	8850	8577	8322	8169	8072	8056	8100	8128	8362	8756	9043	9166	9299	9287	9231	9094	8992	8929	8939	9012	9237	9290	9068	8750	**210,727**
Generación Total [MWh]	**9408**	**9125**	**8855**	**8737**	**8646**	**8627**	**8665**	**8641**	**8735**	**9156**	**9468**	**9579**	**9731**	**9711**	**9661**	**9528**	**9421**	**9330**	**9360**	**9504**	**9832**	**9890**	**9664**	**9343**	**222,616**

PFV-CASTILLA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	0	**16**
PFV-LOSLOROS	0	0	0	0	0	0	0	2	15	18	19	20	26	23	24	15	14	19	7	1	0	0	0	0	**204**
PFV-HORNITOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**3**
PFV-VALLESOLARESTE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	4	9	9	9	9	9	9	9	5	2	0	0	0	0	**76**
PFV-VALLESOLAROESTE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	4	9	9	9	9	9	9	9	5	1	0	0	0	0	**74**
PFV-MALAQUITA	0	0	0	0	0	0	0	4	8	9	9	9	9	9	9	9	9	9	6	2	0	0	0	0	**100**
PFV-CACHIYUYO	0	0	0	0	0	0	0	1	7	9	9	9	9	9	9	9	9	9	8	3	0	0	0	0	**98**
PFV-MARANON	0	0	0	0	0	0	0	0	2	9	9	7	7	7	9	9	9	9	8	3	0	0	0	0	**86**
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	**25**
PFV-TAMARICO	0	0	0	0	0	0	1	34	97	130	141	142	142	142	142	142	142	132	100	37	0	0	0	0	**1526**
PFV-TAMARAMA	0	0	0	0	0	0	0	2	4	3	3	4	5	4	4	3	3	4	4	3	0	0	0	0	**45**
PFV-ELROMERO	0	0	0	0	0	0	0	11	0	5	70	68	63	63	68	70	75	5	0	7	0	0	0	0	**503**
PFV-ELPELICANO	0	0	0	0	0	0	0	27	71	86	97	103	104	104	104	103	89	97	0	27	0	0	0	0	**1011**
PFV-LAHUELLA	0	0	0	0	0	0	0	16	34	29	32	33	44	38	41	26	23	33	40	19	0	0	0	0	**407**
PFV-NORTHWEST	0	0	0	0	0	0	0	3	7	9	9	9	9	9	9	9	9	9	7	2	0	0	0	0	**99**
PFV-LASILLA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	**16**
PFV-ASTILLAS	0	0	0	0	0	0	0	1	1	5	9	9	9	9	9	9	9	9	7	2	0	0	0	0	**89**
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	**17**
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	**26**
PFV-SANTAFRANCISCA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	5	6	6	6	5	4	3	1	0	0	0	0	0	**44**
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	**26**
PFV-GAVIOTIN	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	3	7	7	7	8	5	2	0	0	0	0	**46**
PFV-TAMBOREAL	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	**26**
PFV-AXEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	**10**
PFV-QUEBRADADETALCA	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	4	5	4	4	3	3	4	4	3	0	0	0	0	**42**
PFV-SOFIA	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-DONOSCAR	0	0	0	0	0	0	0	0	1	7	9	9	9	9	9	9	9	8	5	1	0	0	0	0	**86**
PFV-SOYSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	3	3	3	3	2	2	0	0	0	0	0	**21**
PFV-LUCAS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	6	9	8	9	9	9	9	9	9	6	2	0	0	0	0	**86**
PFV-ELRAYADOR	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	3	7	8	8	6	4	2	1	1	0	0	0	0	0	**43**
PFV-LASTAGUAS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	3	4	8	8	8	9	5	1	0	0	0	0	**51**
PFV-CHERCAN	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	3	4	8	9	9	9	9	6	2	0	0	0	0	**63**
PFV-OLIVIER	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	3	2	2	1	0	0	0	0	0	**18**
PFV-OLIVIA	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	0	**27**
PFV-GABRIELA	0	0	0	0	0	0	0	1	8	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	4	0	0	0	0	**102**
PFV-LAGUNILLA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	**25**
PFV-SUNHUNTER	0	0	0	0	0	0	0	2	6	9	8	7	7	7	7	7	7	7	7	3	0	0	0	0	**84**
PFV-GRANATE	0	0	0	0	0	0	0	1	6	9	8	7	7	7	7	7	7	7	7	3	0	0	0	0	**83**
PFV-DONENRIQUE	0	0	0	0	0	0	0	1	3	9	8	7	7	7	7	7	7	7	7	3	0	0	0	0	**81**
PFV-AMPARODELSOL	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-SDGx01	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	**11**
PFV-LACHAPEANA	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	**24**
PFV-ALTURASDEOVALLE	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	5	5	5	5	5	5	5	4	3	1	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**
PFV-LACHIMBABIS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	**17**
PFV-PAMA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	**18**
PFV-TALHUEN	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	**32**
PFV-SANTACLARA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	**18**
PFV-PRETTYFIELD	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	**16**
PFV-LASMOLLACAS	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	**24**
PFV-LASMAJADAS	0	0	0	0	0	0	0	2	6	9	9	9	9	9	9	9	9	9	7	3	0	0	0	0	**98**
PFV-ELDIVISADERO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	**28**
PFV-ELSALITRAL	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	**33**

Periodo Desde: 23-11-2024 29-11-2024

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																							
sábado, 23 de noviembre de 2024	**1**	**2**	**3**	**4**	**5**	**6**	**7**	**8**	**9**	**10**	**11**	**12**	**13**	**14**	**15**	**16**	**17**	**18**	**19**	**20**	**21**	**22**	**23**	**24**	
Costos Operación	146	148	151	159	160	181	184	67	49	46	46	45	40	41	41	43	39	39	37	38	128	125	126	130	**2,208**
Costos Encendido/Detención	38	0	2	59	0	2	1	5	53	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	11	0	0	0	**171**
Costos Totales [kUSD]	**184**	**148**	**153**	**218**	**160**	**183**	**185**	**72**	**101**	**46**	**46**	**45**	**40**	**41**	**41**	**43**	**39**	**39**	**37**	**38**	**140**	**125**	**126**	**130**	**2,379**
Costo Marginal Quillota 220 kV	**105.8**	**78.5**	**100.7**	**103.4**	**103.4**	**103.3**	**103.3**	**50.2**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**31.2**	**102.8**	**102.8**	**102.8**	**100.4**	**49.53**
Pérdidas [MWh]	353	343	327	338	345	341	335	288	149	178	201	190	210	201	207	211	206	178	198	269	374	381	377	373	**6,574**
Consumos Propios [MWh]	205	205	206	229	229	230	230	225	223	223	223	223	223	223	223	223	223	223	223	223	220	220	220	220	**5,314**
Demanda Total [MWh]	8850	8577	8322	8169	8072	8056	8100	8128	8362	8756	9043	9166	9299	9287	9231	9094	8992	8929	8939	9012	9237	9290	9068	8750	**210,727**
Generación Total [MWh]	**9408**	**9125**	**8855**	**8737**	**8646**	**8627**	**8665**	**8641**	**8735**	**9156**	**9468**	**9579**	**9731**	**9711**	**9661**	**9528**	**9421**	**9330**	**9360**	**9504**	**9832**	**9890**	**9664**	**9343**	**222,616**

PFV-HUAQUELON	0	0	0	0	0	0	0	2	7	9	8	7	7	7	7	7	7	7	7	4	0	0	0	0	**85**
PFV-LOMASCOLORADAS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	**19**
PFV-PLAZASUNLIGHT	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	5	4	4	3	3	4	3	1	0	0	0	0	**39**
PFV-ELPALQUI	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	2	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	**14**
PFV-DONAANTONIA	0	0	0	0	0	0	0	19	30	26	29	29	40	34	36	23	21	29	35	22	0	0	0	0	**373**
PFV-EMILIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
PFV-ORQUIDEA	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	**26**
PFV-SANTALUCIA	0	0	0	0	0	0	0	2	5	5	4	3	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	**41**
PFV-SIETECOLORES	0	0	0	0	0	0	0	0	2	4	6	6	6	6	6	6	6	6	4	1	0	0	0	0	**57**
PFV-LOSNOGALES	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-BELLAVISTA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	**28**
PFV-CANESA-1	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-SANTALAURA	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-MONTT	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-CHUCHINI	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-COCINILLAS	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	**21**
PFV-CANELILLO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	1	2	2	2	0	0	0	0	0	**19**
PFV-ILLAPEL-5	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	**32**
PFV-CHALINGA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3	3	3	2	2	3	3	3	3	2	0	0	0	0	0	**26**
PFV-ALICAHUE	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	**33**
PFV-CUZCUZ	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	**25**
PFV-NORTECHICO-1	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	**19**
PFV-JAURURO	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	**24**
PFV-FLORENCIA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	4	4	7	8	9	9	6	8	5	2	0	0	0	0	**65**
PFV-CARACAS-2	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	4	8	8	9	9	5	8	5	2	0	0	0	0	**61**
PFV-LALIGUA	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-PULLALLI	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-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	**14**
PFV-SANTAJULIA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	**30**
PFV-SGTCATAPILCO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	4	5	4	4	3	3	4	4	1	0	0	0	0	**39**
PFV-TIJERAL	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	1	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	**21**
PFV-MAIMALICAN	0	0	0	0	0	0	0	1	5	7	5	7	2	7	7	2	7	3	5	2	0	0	0	0	**61**
PFV-JARDINSOLARPETORCA	0	0	0	0	0	0	0	1	4	6	6	6	6	6	6	6	6	6	5	2	0	0	0	0	**64**
PFV-INGENIO	0	0	0	0	0	0	0	1	4	7	9	9	6	6	7	6	8	7	4	1	0	0	0	0	**75**
PFV-CABILSOL	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	**30**
PFV-CABILDOSUNLIGHT	0	0	0	0	0	0	0	2	8	9	9	9	7	7	8	7	8	9	8	2	0	0	0	0	**91**
PFV-LOSJOTES	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	**24**
PFV-LOSPALTOS	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	**24**
PFV-ESFENA	0	0	0	0	0	0	0	1	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	3	1	0	0	0	0	**47**
PFV-ELQUEMADO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	**32**
PFV-DONACARMEN	0	0	0	0	0	0	1	1	5	11	0	0	0	0	0	0	0	0	6	1	0	0	0	0	**25**
PFV-SANTUARIO	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-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	**26**
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	**24**
PFV-SANFRANCISCO	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-FILOMENA	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	0	**26**
PFV-NILHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	**10**
PFV-SLKCB9	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	3	3	2	2	2	2	3	2	2	1	0	0	0	0	**24**
PFV-LASTORTOLASDELVERANO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	2	2	2	0	0	0	0	0	**25**
PFV-HORMIGA	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	0	**23**
PFV-JAHUEL	0	0	0	0	0	0	0	0	4	5	5	6	6	6	5	6	5	5	4	1	0	0	0	0	**58**
PFV-MARIN	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	**22**
PFV-ENCONSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	2	4	5	7	8	8	8	8	8	7	5	3	2	0	0	0	0	**75**

Periodo Desde: 23-11-2024 29-11-2024

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																							
sábado, 23 de noviembre de 2024	**1**	**2**	**3**	**4**	**5**	**6**	**7**	**8**	**9**	**10**	**11**	**12**	**13**	**14**	**15**	**16**	**17**	**18**	**19**	**20**	**21**	**22**	**23**	**24**	
Costos Operación	146	148	151	159	160	181	184	67	49	46	46	45	40	41	41	43	39	39	37	38	128	125	126	130	**2,208**
Costos Encendido/Detención	38	0	2	59	0	2	1	5	53	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	11	0	0	0	**171**
Costos Totales [kUSD]	**184**	**148**	**153**	**218**	**160**	**183**	**185**	**72**	**101**	**46**	**46**	**45**	**40**	**41**	**41**	**43**	**39**	**39**	**37**	**38**	**140**	**125**	**126**	**130**	**2,379**
Costo Marginal Quillota 220 kV	**105.8**	**78.5**	**100.7**	**103.4**	**103.4**	**103.3**	**103.3**	**50.2**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**31.2**	**102.8**	**102.8**	**102.8**	**100.4**	**49.53**
Pérdidas [MWh]	353	343	327	338	345	341	335	288	149	178	201	190	210	201	207	211	206	178	198	269	374	381	377	373	**6,574**
Consumos Propios [MWh]	205	205	206	229	229	230	230	225	223	223	223	223	223	223	223	223	223	223	223	223	220	220	220	220	**5,314**
Demanda Total [MWh]	8850	8577	8322	8169	8072	8056	8100	8128	8362	8756	9043	9166	9299	9287	9231	9094	8992	8929	8939	9012	9237	9290	9068	8750	**210,727**
Generación Total [MWh]	**9408**	**9125**	**8855**	**8737**	**8646**	**8627**	**8665**	**8641**	**8735**	**9156**	**9468**	**9579**	**9731**	**9711**	**9661**	**9528**	**9421**	**9330**	**9360**	**9504**	**9832**	**9890**	**9664**	**9343**	**222,616**

PFV-SANTAINES	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	2	2	2	1	2	2	1	1	0	0	0	0	**23**
PFV-LOSPERALES	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-LONCURA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	3	4	5	4	4	3	3	4	4	2	0	0	0	0	**36**
PFV-CORSO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	**21**
PFV-MAIKONO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	**18**
PFV-VILLAMOSCOSO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	2	2	2	2	3	2	2	0	0	0	0	0	**24**
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	**18**
PFV-KAUFMANN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
PFV-ICB	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
PFV-VALLEDELALUNA-2	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	**31**
PFV-CHICAUMAVERANO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	4	5	4	5	3	2	0	0	0	0	0	**35**
PFV-FUSTERDELVERANO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	4	5	4	4	3	3	4	3	1	0	0	0	0	**38**
PFV-SANTATERESITA	0	0	0	0	0	0	0	2	4	3	3	4	5	4	4	3	3	4	4	2	0	0	0	0	**45**
PFV-CRUZSOLAR-1	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	**28**
PFV-LIPANGUE	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	**27**
PFV-PITRA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	2	2	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	**27**
PFV-TARANTO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
PFV-SOLDESEPTIEMBRE	0	0	0	0	0	0	0	1	2	4	6	7	8	8	8	7	6	4	2	0	0	0	0	0	**62**
PFV-LOBOZA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**3**
PFV-TREBALSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	0	**13**
PFV-PLOMODELVERANO	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	1	2	2	2	2	0	0	0	0	0	0	**24**
PFV-ELQUELTEHUE	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-TRINIDAD	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
PFV-ELBOCO	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-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	2	5	7	7	8	4	5	6	7	7	7	5	2	0	0	0	0	**71**
PFV-PASTRAN	0	0	0	0	0	0	0	4	9	9	8	7	7	7	7	7	7	7	6	2	0	0	0	0	**85**
PFV-FOSTER	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	2	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	0	**18**
PFV-GRANADA	0	0	0	0	0	0	0	2	6	6	6	7	8	8	8	9	9	8	7	3	0	0	0	0	**87**
PFV-OLIVILLO	0	0	0	0	0	0	0	2	5	6	6	6	6	6	6	6	6	6	5	2	0	0	0	0	**69**
PFV-LINGUE	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	**22**
PFV-LOSMAGNOLIOS	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	2	2	2	2	1	3	2	1	0	0	0	0	**26**
PFV-PANQUEHUE-2	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	5	6	6	6	6	6	5	4	3	1	0	0	0	0	**57**
PFV-OVEJERIA	0	0	0	0	0	0	0	3	7	9	9	9	9	9	9	9	9	9	7	3	0	0	0	0	**98**
PFV-ELLITREII	0	0	0	0	0	0	0	2	7	8	8	8	6	6	7	5	5	5	6	2	0	0	0	0	**76**
PFV-PICURIO	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-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	**26**
PFV-VINASDELSOL	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	3	2	2	2	3	2	0	0	0	0	**27**
PFV-ENAMI	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	3	2	2	2	3	1	0	0	0	0	**24**
PFV-TRANQUEDELSOL	0	0	0	0	0	0	0	1	7	8	8	8	5	7	7	6	5	8	7	2	0	0	0	0	**79**
PFV-PELUMPEN	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	**23**
PFV-LOSCANONESSUNLIGHT	0	0	0	0	0	0	0	2	6	8	9	9	6	7	7	5	5	8	6	2	0	0	0	0	**78**
PFV-PARQUEVALPARAISO	0	0	0	0	0	0	0	1	4	6	6	6	4	5	5	4	5	5	4	1	0	0	0	0	**55**
PFV-PALTOSUNLIGHT	0	0	0	0	0	0	0	1	5	7	8	9	7	6	6	6	6	4	2	1	0	0	0	0	**67**
PFV-AYLA	0	0	0	0	0	0	0	2	5	5	6	6	5	4	5	6	4	5	5	2	0	0	0	0	**58**
PFV-LOMALOSCOLORADOS	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-BELEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	6	6	6	5	6	6	6	6	6	5	1	0	0	0	0	**59**
PFV-TABOLANGO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	3	9	9	9	9	9	9	5	6	2	0	0	0	0	**72**
PFV-CHEQUEN	0	0	0	0	0	0	0	1	4	3	3	4	4	4	4	3	3	4	2	1	0	0	0	0	**40**
PFV-LOMATENDIDADELVERANO	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	2	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	**14**
PFV-INDEPENDENCIA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	**21**
PFV-ANAKENA	0	0	0	0	0	0	0	3	8	9	8	7	7	7	7	7	7	7	7	2	0	0	0	0	**86**
PFV-SAMOBAJO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	1	1	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	**18**

Periodo Desde: 23-11-2024 29-11-2024

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																							
sábado, 23 de noviembre de 2024	**1**	**2**	**3**	**4**	**5**	**6**	**7**	**8**	**9**	**10**	**11**	**12**	**13**	**14**	**15**	**16**	**17**	**18**	**19**	**20**	**21**	**22**	**23**	**24**	
Costos Operación	146	148	151	159	160	181	184	67	49	46	46	45	40	41	41	43	39	39	37	38	128	125	126	130	**2,208**
Costos Encendido/Detención	38	0	2	59	0	2	1	5	53	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	11	0	0	0	**171**
Costos Totales [kUSD]	**184**	**148**	**153**	**218**	**160**	**183**	**185**	**72**	**101**	**46**	**46**	**45**	**40**	**41**	**41**	**43**	**39**	**39**	**37**	**38**	**140**	**125**	**126**	**130**	**2,379**
Costo Marginal Quillota 220 kV	**105.8**	**78.5**	**100.7**	**103.4**	**103.4**	**103.3**	**103.3**	**50.2**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**31.2**	**102.8**	**102.8**	**102.8**	**100.4**	**49.53**
Pérdidas [MWh]	353	343	327	338	345	341	335	288	149	178	201	190	210	201	207	211	206	178	198	269	374	381	377	373	**6,574**
Consumos Propios [MWh]	205	205	206	229	229	230	230	225	223	223	223	223	223	223	223	223	223	223	223	223	220	220	220	220	**5,314**
Demanda Total [MWh]	8850	8577	8322	8169	8072	8056	8100	8128	8362	8756	9043	9166	9299	9287	9231	9094	8992	8929	8939	9012	9237	9290	9068	8750	**210,727**
Generación Total [MWh]	**9408**	**9125**	**8855**	**8737**	**8646**	**8627**	**8665**	**8641**	**8735**	**9156**	**9468**	**9579**	**9731**	**9711**	**9661**	**9528**	**9421**	**9330**	**9360**	**9504**	**9832**	**9890**	**9664**	**9343**	**222,616**

PFV-RECOLETA	0	0	0	0	0	0	0	2	5	5	5	5	3	3	3	3	3	3	3	3	0	0	0	0	**49**
PFV-LUNA	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-BELENOSTILTIL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
PFV-PUEBLOHUNDIDO	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	2	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	**14**
PFV-LAPAZ	0	0	0	0	0	0	0	1	2	4	6	8	9	9	7	7	7	4	2	1	0	0	0	0	**67**
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	6	6	7	7	7	6	6	4	3	1	0	0	0	0	**61**
PFV-LOMIRANDA	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	5	6	6	6	6	6	5	4	3	1	0	0	0	0	**53**
PFV-AROMOVERANO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	1	2	1	2	1	2	2	1	0	0	0	0	**17**
PFV-LIMA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	1	2	1	0	0	0	0	0	0	**11**
PFV-OCOA	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-LLAYLLAY	0	0	0	0	0	0	0	2	5	6	6	7	4	4	5	4	4	4	5	2	0	0	0	0	**58**
PFV-HELIOS	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	**26**
PFV-LOSTILOS	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	4	4	2	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	**33**
PFV-CONDORPETORCA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	**10**
PFV-MANAO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	**25**
PFV-SANTIAGOSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	5	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	6	0	0	0	0	**11**
PFV-DONHUMBERTO	0	0	0	0	0	0	0	4	18	34	48	56	62	63	60	53	44	30	14	3	0	0	0	0	**489**
PFV-COLINA	0	0	0	0	0	0	0	3	8	9	9	9	6	7	8	6	5	6	6	2	0	0	0	0	**83**
PFV-CURACAVI	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	1	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	**25**
PFV-LOSGIRASOLES	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	1	1	2	2	2	2	2	0	0	0	0	0	**22**
PFV-ELPIQUERO	0	0	0	0	0	0	0	1	5	9	9	9	7	8	8	8	8	9	7	3	0	0	0	0	**92**
PFV-PESARO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
PFV-YAHUTELA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
PFV-CAIMI	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**2**
PFV-CATEMU	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-TUCUQUERE	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	**27**
PFV-RODEO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	1	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	**21**
PFV-ELHUASO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	**23**
PFV-FARDELANEGRA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	3	2	2	2	2	1	0	0	0	0	**23**
PFV-LITORALSUNLIGHT	0	0	0	0	0	0	0	2	7	9	9	9	5	5	9	8	9	9	7	3	0	0	0	0	**91**
PFV-PLACILLA	0	0	0	0	0	0	0	2	6	7	7	8	5	7	8	8	8	7	6	2	0	0	0	0	**81**
PFV-CHIMBARONGONIEBLA	0	0	0	0	0	0	0	3	7	8	8	8	7	7	8	8	8	8	7	3	0	0	0	0	**89**
PFV-UTFSMVINADELMAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**1**
PFV-UTFSMVALPARAISOVALDES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
PFV-PEDREROS	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	**27**
PFV-QUEMADOS	0	0	0	0	0	0	0	2	5	7	7	7	5	4	5	6	5	5	5	2	0	0	0	0	**64**
PFV-LIRIOS	0	0	0	0	0	0	0	3	5	5	5	5	4	5	5	5	4	5	5	3	0	0	0	0	**57**
PFV-DONEUGENIO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	**32**
PFV-ALTOBELLAVISTASUNLIGHT	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	**15**
PFV-DONSIMON	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	4	3	3	2	2	3	3	1	0	0	0	0	**33**
PFV-ALAMEDA	0	0	0	0	0	0	0	2	4	3	3	4	5	3	4	3	3	4	4	2	0	0	0	0	**42**
PFV-RENGO	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	4	3	3	2	2	3	3	2	0	0	0	0	**35**
PFV-COINCO	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-CARADEGALLO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	**6**
PFV-LAGAMBOINA	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	4	5	4	3	3	4	3	3	3	1	0	0	0	0	**39**
PFV-ELCASTANO	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	4	4	3	4	4	4	4	4	3	1	0	0	0	0	**40**
PFV-LOSLAGOS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	**20**
PFV-LASCABRAS	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	2	2	3	3	2	2	2	0	0	0	0	0	**25**
PFV-LAQUINTA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	**32**
PFV-LOSTAURETES	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	2	2	2	2	1	2	1	0	0	0	0	0	**23**
PFV-LUDERS	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	**30**
PFV-ESPERANZA-2	0	0	0	0	0	0	0	2	6	7	8	8	8	8	8	8	8	7	6	2	0	0	0	0	**86**

Periodo Desde: 23-11-2024 29-11-2024

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																							
sábado, 23 de noviembre de 2024	**1**	**2**	**3**	**4**	**5**	**6**	**7**	**8**	**9**	**10**	**11**	**12**	**13**	**14**	**15**	**16**	**17**	**18**	**19**	**20**	**21**	**22**	**23**	**24**	
Costos Operación	146	148	151	159	160	181	184	67	49	46	46	45	40	41	41	43	39	39	37	38	128	125	126	130	**2,208**
Costos Encendido/Detención	38	0	2	59	0	2	1	5	53	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	11	0	0	0	**171**
Costos Totales [kUSD]	**184**	**148**	**153**	**218**	**160**	**183**	**185**	**72**	**101**	**46**	**46**	**45**	**40**	**41**	**41**	**43**	**39**	**39**	**37**	**38**	**140**	**125**	**126**	**130**	**2,379**
Costo Marginal Quillota 220 kV	**105.8**	**78.5**	**100.7**	**103.4**	**103.4**	**103.3**	**103.3**	**50.2**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**31.2**	**102.8**	**102.8**	**102.8**	**100.4**	**49.53**
Pérdidas [MWh]	353	343	327	338	345	341	335	288	149	178	201	190	210	201	207	211	206	178	198	269	374	381	377	373	**6,574**
Consumos Propios [MWh]	205	205	206	229	229	230	230	225	223	223	223	223	223	223	223	223	223	223	223	223	220	220	220	220	**5,314**
Demanda Total [MWh]	8850	8577	8322	8169	8072	8056	8100	8128	8362	8756	9043	9166	9299	9287	9231	9094	8992	8929	8939	9012	9237	9290	9068	8750	**210,727**
Generación Total [MWh]	**9408**	**9125**	**8855**	**8737**	**8646**	**8627**	**8665**	**8641**	**8735**	**9156**	**9468**	**9579**	**9731**	**9711**	**9661**	**9528**	**9421**	**9330**	**9360**	**9504**	**9832**	**9890**	**9664**	**9343**	**222,616**

PFV-CHANCON	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	**33**
PFV-SANTACRUZ	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	3	5	7	8	9	9	8	8	6	2	0	0	0	0	**67**
PFV-SANTAEMILIA	0	0	0	0	0	0	0	4	7	8	9	9	6	5	7	7	5	6	7	3	0	0	0	0	**81**
PFV-ESTERO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	1	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	**18**
PFV-GRPEUMO	0	0	0	0	0	0	1	6	8	8	4	5	7	7	8	8	8	7	5	1	0	0	0	0	**82**
PFV-REN	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-PERALILLO	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-VERONA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
PFV-RCU	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	3	3	3	2	2	2	3	1	0	0	0	0	**29**
PFV-JILGUERO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	**8**
PFV-ALBATROS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	0	0	1	1	0	0	0	0	0	**7**
PFV-VENEZIA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	**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	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	0	**20**
PFV-LASARBOLEDAS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	3	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	**20**
PFV-ELCHERCAN	0	0	0	0	0	0	0	2	7	9	9	9	9	9	9	9	9	9	7	3	0	0	0	0	**97**
PFV-MOSTAZAL	0	0	0	0	0	0	0	3	7	9	9	9	9	9	9	9	9	9	7	3	0	0	0	0	**98**
PFV-RIOPEUCO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	**10**
PFV-SANTACAROLINA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	2	2	2	3	3	3	2	1	0	0	0	0	**28**
PFV-ELROMERAL	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	7	8	8	8	8	8	8	8	7	2	0	0	0	0	**78**
PFV-MEMBRILLO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	**26**
PFV-CHIMBARONGO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	**33**
PFV-PARQUEROMA	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	2	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	**14**
PFV-ALDEBARAN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**10**
PFV-DONMATIAS	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	**24**
PFV-NANCAGUA	0	0	0	0	0	0	0	2	5	6	6	6	5	5	6	6	6	6	5	2	0	0	0	0	**64**
PFV-LASCACHANAS	0	0	0	0	0	0	0	1	3	5	7	8	6	8	8	8	6	5	2	1	0	0	0	0	**65**
PFV-DONMARIANO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	**23**
PFV-LOSLIBERTADORES	0	0	0	0	0	0	0	2	3	5	6	8	8	8	8	7	6	5	3	2	0	0	0	0	**71**
PFV-EASFGRANEROS	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	2	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	**14**
PFV-NAN	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	**17**
PFV-LAMURALLA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	**22**
PFV-ARGOMEDO	0	0	0	0	0	0	0	2	6	8	8	8	2	6	5	6	7	7	6	2	0	0	0	0	**72**
PFV-LOMIGUEL	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	0	**28**
PFV-ELMIRLO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	5	6	6	6	5	6	6	6	5	2	1	0	0	0	0	**57**
PFV-CATANSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
PFV-RAULI	0	0	0	0	0	0	0	1	4	7	8	9	9	9	9	8	6	7	6	2	0	0	0	0	**84**
PFV-SANCAMILO	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-VILLAPRAT	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	0	0	0	0	0	**28**
PFV-VILLA	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	**25**
PFV-LLANOSDEPOTROSO	0	0	0	0	0	0	0	0	2	5	5	5	5	5	5	5	5	4	3	0	0	0	0	0	**48**
PFV-LASROJAS	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-LOSPATOS	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-REXNER	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	1	2	1	0	0	0	0	**16**
PFV-ITAHUE	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	0	0	0	0	**27**
PFV-LAFRONTERA	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	4	4	4	4	4	4	4	4	3	1	0	0	0	0	**46**
PFV-HIJUELA4	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-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	2	4	3	3	4	5	4	4	3	3	4	4	2	0	0	0	0	**44**
PFV-PVPUNIHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	**12**
PFV-PARAGUAY	0	0	0	0	0	0	0	1	3	5	7	8	9	9	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	8	8	8	8	8	7	6	2	0	0	0	0	**88**
PFV-ERINOME	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	**27**

Periodo Desde: 23-11-2024 29-11-2024

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																							
sábado, 23 de noviembre de 2024	**1**	**2**	**3**	**4**	**5**	**6**	**7**	**8**	**9**	**10**	**11**	**12**	**13**	**14**	**15**	**16**	**17**	**18**	**19**	**20**	**21**	**22**	**23**	**24**	
Costos Operación	146	148	151	159	160	181	184	67	49	46	46	45	40	41	41	43	39	39	37	38	128	125	126	130	**2,208**
Costos Encendido/Detención	38	0	2	59	0	2	1	5	53	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	11	0	0	0	**171**
Costos Totales [kUSD]	**184**	**148**	**153**	**218**	**160**	**183**	**185**	**72**	**101**	**46**	**46**	**45**	**40**	**41**	**41**	**43**	**39**	**39**	**37**	**38**	**140**	**125**	**126**	**130**	**2,379**
Costo Marginal Quillota 220 kV	**105.8**	**78.5**	**100.7**	**103.4**	**103.4**	**103.3**	**103.3**	**50.2**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**31.2**	**102.8**	**102.8**	**102.8**	**100.4**	**49.53**
Pérdidas [MWh]	353	343	327	338	345	341	335	288	149	178	201	190	210	201	207	211	206	178	198	269	374	381	377	373	**6,574**
Consumos Propios [MWh]	205	205	206	229	229	230	230	225	223	223	223	223	223	223	223	223	223	223	223	223	220	220	220	220	**5,314**
Demanda Total [MWh]	8850	8577	8322	8169	8072	8056	8100	8128	8362	8756	9043	9166	9299	9287	9231	9094	8992	8929	8939	9012	9237	9290	9068	8750	**210,727**
Generación Total [MWh]	**9408**	**9125**	**8855**	**8737**	**8646**	**8627**	**8665**	**8641**	**8735**	**9156**	**9468**	**9579**	**9731**	**9711**	**9661**	**9528**	**9421**	**9330**	**9360**	**9504**	**9832**	**9890**	**9664**	**9343**	**222,616**

PFV-ELZORZAL	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	**28**
PFV-PIDUCO	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-TALCA	0	0	0	0	0	0	0	2	4	5	6	6	6	6	6	6	6	5	5	1	0	0	0	0	**61**
PFV-CABIMAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**1**
PFV-LAHUERTA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	**13**
PFV-SANRAFAEL	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	2	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	**15**
PFV-SCFLORDELLLANO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
PFV-EAMAITEN	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	2	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	**15**
PFV-LOSROBLES	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	2	2	1	1	0	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	1	0	0	0	0	0	0	0	0	6	3	1	0	0	0	0	**11**
PFV-SOLDELMAULE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	0	**19**
PFV-DONRODRIGO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	4	4	4	4	4	4	4	4	4	2	0	0	0	0	**43**
PFV-PANGUILEMOAEROPUERTO	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	4	4	4	4	4	4	4	4	3	1	0	0	0	0	**43**
PFV-SANJAVIER	0	0	0	0	0	0	0	1	4	5	5	5	6	6	6	6	6	5	4	1	0	0	0	0	**59**
PFV-QUINANTU	0	0	0	0	0	0	0	3	7	8	8	8	8	8	9	9	9	8	7	3	0	0	0	0	**94**
PFV-RANGUIL	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	0	**22**
PFV-PACHIRA	0	0	0	0	0	0	0	3	7	9	9	9	9	9	9	9	9	9	7	3	0	0	0	0	**100**
PFV-LOSCISNES	0	0	0	0	0	0	0	2	5	6	6	6	5	5	5	5	6	6	5	2	0	0	0	0	**64**
PFV-LAACACIA	0	0	0	0	0	0	0	3	7	8	8	8	8	8	8	8	8	8	7	3	0	0	0	0	**93**
PFV-PVPLAROSA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
PFV-PVPMAYOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	**10**
PFV-INTERLOCUTOR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**1**
PFV-SOLARPARKMALLOA	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-ELCARDENAL	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-COLTAUCOALMENDRO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	0	**24**
PFV-LASTENCAS	0	0	0	0	0	0	0	1	2	4	6	7	6	7	7	7	6	4	2	1	0	0	0	0	**60**
PFV-SANTAAMELIA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	**30**
PFV-IDAHUELDELVERANO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	**19**
PFV-ANTONIA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	1	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	**16**
PFV-LORETO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	2	2	2	2	2	2	2	0	0	0	0	0	**24**
PFV-ROVIAN	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	6	7	7	7	7	7	6	4	3	1	0	0	0	0	**62**
PFV-JSOLERM	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	**11**
PFV-DONJORGE	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	2	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	**30**
PFV-GRPITAO	0	0	0	0	0	0	0	3	7	9	9	9	9	9	9	9	9	9	7	3	0	0	0	0	**98**
PFV-ROMERIA	0	0	0	0	0	0	0	2	6	8	5	9	8	6	6	9	8	8	7	3	0	0	0	0	**84**
PFV-TORINO	0	0	0	0	0	0	0	2	4	6	7	7	7	7	7	7	7	6	5	2	0	0	0	0	**73**
PFV-BERGAMO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	2	2	3	3	2	1	0	0	0	0	**28**
PFV-PEQUEN	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	**22**
PFV-RAUQUEN	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	4	6	9	8	8	8	8	7	5	2	0	0	0	0	**68**
PFV-CURICURA	0	0	0	0	0	0	0	2	6	8	9	7	8	8	8	8	8	8	6	2	0	0	0	0	**88**
PFV-LALAJUELA	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	6	6	7	7	7	6	6	4	3	1	0	0	0	0	**61**
PFV-ALTOSTILTIL	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	0	**15**
PFV-LIQUIDAMBAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
PFV-QUILAPILUN	0	0	0	0	0	0	0	17	41	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	27	0	0	0	0	**85**
PFV-ANUNUCADELVERANO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	**19**
PFV-MANZANO	0	0	0	0	0	0	0	6	0	42	59	69	15	77	32	66	54	37	17	4	0	0	0	0	**477**
PFV-CLEMENTINA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	2	3	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	**27**
PFV-KONDA	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	**26**
PFV-SLK808	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	2	2	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	**29**
PFV-ESCORIALVERANO	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	2	2	3	2	2	1	0	0	0	0	**27**
PFV-CHACABUCO	0	0	0	0	0	0	0	3	7	9	9	9	9	9	9	9	9	9	7	3	0	0	0	0	**98**
PFV-MESETADELOSANDES	0	0	0	0	0	0	2	26	61	53	58	60	80	69	74	47	42	59	72	33	0	0	0	0	**737**

Periodo Desde: 23-11-2024 29-11-2024

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																							
sábado, 23 de noviembre de 2024	**1**	**2**	**3**	**4**	**5**	**6**	**7**	**8**	**9**	**10**	**11**	**12**	**13**	**14**	**15**	**16**	**17**	**18**	**19**	**20**	**21**	**22**	**23**	**24**	
Costos Operación	146	148	151	159	160	181	184	67	49	46	46	45	40	41	41	43	39	39	37	38	128	125	126	130	**2,208**
Costos Encendido/Detención	38	0	2	59	0	2	1	5	53	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	11	0	0	0	**171**
Costos Totales [kUSD]	**184**	**148**	**153**	**218**	**160**	**183**	**185**	**72**	**101**	**46**	**46**	**45**	**40**	**41**	**41**	**43**	**39**	**39**	**37**	**38**	**140**	**125**	**126**	**130**	**2,379**
Costo Marginal Quillota 220 kV	**105.8**	**78.5**	**100.7**	**103.4**	**103.4**	**103.3**	**103.3**	**50.2**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**31.2**	**102.8**	**102.8**	**102.8**	**100.4**	**49.53**
Pérdidas [MWh]	353	343	327	338	345	341	335	288	149	178	201	190	210	201	207	211	206	178	198	269	374	381	377	373	**6,574**
Consumos Propios [MWh]	205	205	206	229	229	230	230	225	223	223	223	223	223	223	223	223	223	223	223	223	220	220	220	220	**5,314**
Demanda Total [MWh]	8850	8577	8322	8169	8072	8056	8100	8128	8362	8756	9043	9166	9299	9287	9231	9094	8992	8929	8939	9012	9237	9290	9068	8750	**210,727**
Generación Total [MWh]	**9408**	**9125**	**8855**	**8737**	**8646**	**8627**	**8665**	**8641**	**8735**	**9156**	**9468**	**9579**	**9731**	**9711**	**9661**	**9528**	**9421**	**9330**	**9360**	**9504**	**9832**	**9890**	**9664**	**9343**	**222,616**
PFV-UTFSMVITACURA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
PFV-TECHOSDEALTAMIRA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**1**
PFV-PUENTE	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	1	1	2	2	2	1	1	2	1	0	0	0	0	**20**
PFV-NAZARINOVERANO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	1	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	**24**
PFV-CONDORPELVIN	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	2	1	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	**23**
PFV-DONANDRONICO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	2	2	2	2	2	2	2	0	0	0	0	0	**23**
PFV-JAVIERACARRERA	0	0	0	0	0	0	0	3	7	9	9	9	7	5	6	6	6	4	6	3	0	0	0	0	**79**
PFV-VICENTE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	1	2	2	1	2	1	1	0	0	0	0	0	**14**
PFV-PIRQUE	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	**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	9	9	8	7	6	4	2	0	0	0	0	**80**
PFV-SANTABLANCAISLAMAIPO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	**14**
PFV-MACAO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	4	5	4	4	3	3	4	4	2	0	0	0	0	**39**
PFV-RUCAPAINE	0	0	0	0	0	0	0	2	6	8	9	9	6	8	8	7	7	6	7	2	0	0	0	0	**85**
PFV-ELPERAL	0	0	0	0	0	0	0	3	6	7	7	7	7	5	7	6	5	4	5	3	0	0	0	0	**73**
PFV-PATRICIAVERANO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	7	9	9	9	8	7	5	3	1	0	0	0	0	**63**
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	1	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	**13**
PFV-FRANCISCO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	**33**
PFV-TRICAHUE-2	0	0	0	0	0	0	0	3	7	9	9	9	9	9	9	9	9	9	7	3	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	8	8	6	6	6	6	5	5	5	2	0	0	0	0	**73**
PFV-MELI	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
PFV-CANDELARIA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	2	3	2	2	2	1	2	1	0	0	0	0	**25**
PFV-MARIAPINTO	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-HOMERO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	**33**
PFV-ELPILPEN	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	**33**
PFV-LASMERCEDES-1	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	0	0	0	0	0	**27**
PFV-SANTAELIZABETH	0	0	0	0	0	0	0	2	6	8	8	9	5	5	6	6	8	8	6	2	0	0	0	0	**79**
PFV-ENCINO	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	1	1	1	2	1	2	1	1	0	0	0	0	**17**
PFV-CASABERMEJA	0	0	0	0	0	0	0	1	4	6	6	6	4	4	5	4	6	5	4	2	0	0	0	0	**56**
PFV-CITRINO	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	**25**
PFV-PATAGUILLA	0	0	0	0	0	0	0	1	4	3	3	4	5	4	4	3	3	4	4	2	0	0	0	0	**43**
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	6	8	8	9	4	6	7	7	4	5	6	2	0	0	0	0	**74**
PFV-TALAGANTE	0	0	0	0	0	0	0	2	4	3	3	4	4	3	4	3	3	4	4	2	0	0	0	0	**42**
PFV-HUIGAN	0	0	0	0	0	0	0	2	4	3	3	4	5	4	4	3	3	4	4	2	0	0	0	0	**45**
PFV-VIOLETA	0	0	0	0	0	0	0	2	6	7	7	7	4	5	6	6	3	5	6	2	0	0	0	0	**65**
PFV-MALLOCO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	2	1	2	1	2	2	2	1	0	0	0	0	**21**
PFV-PENAFLOR	0	0	0	0	0	0	0	2	6	8	9	9	8	6	9	9	9	7	6	1	0	0	0	0	**87**
PFV-PICUNCHE	0	0	0	0	0	0	0	1	2	5	7	9	9	9	9	9	9	4	2	1	0	0	0	0	**75**
PFV-LIRIODECAMPO	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-QUILLAY	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	**20**
PFV-LUMBRERAS	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	2	2	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	**30**
PFV-PUANGUE	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	4	4	3	3	4	4	4	0	3	1	0	0	0	0	**38**
PFV-MALINKE	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	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	2	4	6	6	7	5	6	6	6	6	6	4	2	0	0	0	0	**63**
PFV-RAMIRO	0	0	0	0	0	0	0	3	7	9	9	9	9	9	9	9	9	9	7	3	0	0	0	0	**99**
PFV-ALHUE	0	0	0	0	0	0	0	1	2	4	6	6	4	4	4	5	6	6	4	2	0	0	0	0	**52**
PFV-LOSIERRA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
PFV-SANTAADRIANA	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	**27**
PFV-CRUCERO	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**

Periodo Desde: 23-11-2024 29-11-2024

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																							
sábado, 23 de noviembre de 2024	**1**	**2**	**3**	**4**	**5**	**6**	**7**	**8**	**9**	**10**	**11**	**12**	**13**	**14**	**15**	**16**	**17**	**18**	**19**	**20**	**21**	**22**	**23**	**24**	
Costos Operación	146	148	151	159	160	181	184	67	49	46	46	45	40	41	41	43	39	39	37	38	128	125	126	130	**2,208**
Costos Encendido/Detención	38	0	2	59	0	2	1	5	53	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	11	0	0	0	**171**
Costos Totales [kUSD]	**184**	**148**	**153**	**218**	**160**	**183**	**185**	**72**	**101**	**46**	**46**	**45**	**40**	**41**	**41**	**43**	**39**	**39**	**37**	**38**	**140**	**125**	**126**	**130**	**2,379**
Costo Marginal Quillota 220 kV	**105.8**	**78.5**	**100.7**	**103.4**	**103.4**	**103.3**	**103.3**	**50.2**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**31.2**	**102.8**	**102.8**	**102.8**	**100.4**	**49.53**
Pérdidas [MWh]	353	343	327	338	345	341	335	288	149	178	201	190	210	201	207	211	206	178	198	269	374	381	377	373	**6,574**
Consumos Propios [MWh]	205	205	206	229	229	230	230	225	223	223	223	223	223	223	223	223	223	223	223	223	220	220	220	220	**5,314**
Demanda Total [MWh]	8850	8577	8322	8169	8072	8056	8100	8128	8362	8756	9043	9166	9299	9287	9231	9094	8992	8929	8939	9012	9237	9290	9068	8750	**210,727**
Generación Total [MWh]	**9408**	**9125**	**8855**	**8737**	**8646**	**8627**	**8665**	**8641**	**8735**	**9156**	**9468**	**9579**	**9731**	**9711**	**9661**	**9528**	**9421**	**9330**	**9360**	**9504**	**9832**	**9890**	**9664**	**9343**	**222,616**

PFV-SANPEDRO	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	**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	6	7	7	8	8	8	7	7	8	8	6	2	0	0	0	0	**82**
PFV-CANTERA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	2	2	2	3	3	2	2	1	0	0	0	0	**25**
PFV-ELSHARON	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	2	2	2	3	3	3	2	1	0	0	0	0	**27**
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	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	**7**
PFV-ELSAUCE	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	3	2	2	3	3	2	1	0	0	0	0	**28**
PFV-SANTAROSA	0	0	0	0	0	0	0	2	5	6	7	7	5	5	5	6	7	6	5	2	0	0	0	0	**69**
PFV-ECLIPSE	0	0	0	0	0	0	0	3	7	9	9	9	9	9	9	9	9	9	7	3	0	0	0	0	**97**
PFV-LASTORCAZAS	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	2	2	2	2	2	2	3	2	2	1	0	0	0	0	**27**
PFV-NEWENTUN	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	4	5	6	6	6	6	6	4	2	0	0	0	0	**50**
PFV-NAHUEN	0	0	0	0	0	0	0	3	7	9	9	9	9	9	9	9	9	9	7	3	0	0	0	0	**99**
PFV-LASPALMASDELVERANO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	1	2	2	1	2	3	2	1	0	0	0	0	0	**18**
PFV-MANDINGA	0	0	0	0	0	0	0	2	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	2	0	0	0	0	**49**
PFV-LASTURCAS	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-CEFALU	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	**7**
PFV-SANANTONIODELMONTESUNLIGHT	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
PFV-PATAGUA	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	4	3	3	4	3	3	4	3	1	0	0	0	0	**36**
PFV-MALVILLA	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	3	1	2	3	2	3	2	1	0	0	0	0	0	**24**
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	**23**
PFV-RIMINI	0	0	0	0	0	0	0	2	6	8	9	9	6	6	7	8	9	8	6	2	0	0	0	0	**85**
PFV-NIHUE	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-MARCHIGUE-2	0	0	0	0	0	0	0	2	6	7	8	8	8	8	8	8	8	7	6	2	0	0	0	0	**86**
PFV-AHEBUENASYERBAS	0	0	0	0	0	0	0	2	4	3	3	4	5	4	4	3	3	4	4	2	0	0	0	0	**44**
PFV-EASFPICHILEMU	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	2	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	**15**
PFV-PALERMO	0	0	0	0	0	0	0	1	5	8	9	9	9	9	9	9	9	9	7	2	0	0	0	0	**95**
PFV-LASBANDURRIAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	**7**
PFV-MAITENLAHUE	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	2	2	2	3	3	3	2	1	0	0	0	0	**26**
PFV-MARCHIGUE-7	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	2	3	3	2	2	2	2	1	0	0	0	0	**26**
PFV-PILPILEN	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-POBLACION	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-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	**28**
PFV-VITUCO2B	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	2	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	**28**
PFV-LAMANGA-1	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	**32**
PFV-CONDORCHEPICA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	**24**
PFV-LOCHACON	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	1	1	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	**18**
PFV-RINCONADAALCONES	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	5	8	7	9	9	9	9	9	8	4	0	0	0	0	**79**
PFV-COLCHAGUA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	0	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	**14**
PFV-ALCON	0	0	0	0	0	0	0	4	8	9	9	9	7	9	9	9	9	9	6	2	0	0	0	0	**97**
PFV-AVILES	0	0	0	0	0	0	0	1	4	6	7	7	5	5	5	7	7	6	4	1	0	0	0	0	**67**
PFV-LAFORESTA	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-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**
PFV-SANEMILIO-1	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	**25**
PFV-ALTOSOLAR	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-DONIHUE	0	0	0	0	0	0	0	2	3	5	6	7	7	7	7	7	6	5	3	2	0	0	0	0	**67**
PFV-MUTUPIN	0	0	0	0	0	0	0	2	5	7	7	7	6	4	4	5	4	3	4	3	0	0	0	0	**60**
PFV-SANCARLOS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	**24**
PFV-RATULEMUS	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	**29**
PFV-LASCODORNICES	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	**20**
PFV-ALCALDESA	0	0	0	0	0	0	0	2	5	6	6	6	6	6	6	6	6	6	5	2	0	0	0	0	**66**
PFV-SANTALUISA	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-ELCERNICALO-1	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	**13**

Periodo Desde: 23-11-2024 29-11-2024

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																							
sábado, 23 de noviembre de 2024	**1**	**2**	**3**	**4**	**5**	**6**	**7**	**8**	**9**	**10**	**11**	**12**	**13**	**14**	**15**	**16**	**17**	**18**	**19**	**20**	**21**	**22**	**23**	**24**	
Costos Operación	146	148	151	159	160	181	184	67	49	46	46	45	40	41	41	43	39	39	37	38	128	125	126	130	**2,208**
Costos Encendido/Detención	38	0	2	59	0	2	1	5	53	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	11	0	0	0	**171**
Costos Totales [kUSD]	**184**	**148**	**153**	**218**	**160**	**183**	**185**	**72**	**101**	**46**	**46**	**45**	**40**	**41**	**41**	**43**	**39**	**39**	**37**	**38**	**140**	**125**	**126**	**130**	**2,379**
Costo Marginal Quillota 220 kV	**105.8**	**78.5**	**100.7**	**103.4**	**103.4**	**103.3**	**103.3**	**50.2**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**31.2**	**102.8**	**102.8**	**102.8**	**100.4**	**49.53**
Pérdidas [MWh]	353	343	327	338	345	341	335	288	149	178	201	190	210	201	207	211	206	178	198	269	374	381	377	373	**6,574**
Consumos Propios [MWh]	205	205	206	229	229	230	230	225	223	223	223	223	223	223	223	223	223	223	223	223	220	220	220	220	**5,314**
Demanda Total [MWh]	8850	8577	8322	8169	8072	8056	8100	8128	8362	8756	9043	9166	9299	9287	9231	9094	8992	8929	8939	9012	9237	9290	9068	8750	**210,727**
Generación Total [MWh]	**9408**	**9125**	**8855**	**8737**	**8646**	**8627**	**8665**	**8641**	**8735**	**9156**	**9468**	**9579**	**9731**	**9711**	**9661**	**9528**	**9421**	**9330**	**9360**	**9504**	**9832**	**9890**	**9664**	**9343**	**222,616**

PFV-ELCERNICALO-2	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	**13**
PFV-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	**25**
PFV-TAMANGO	0	0	0	0	0	0	0	3	12	29	34	35	35	35	35	35	34	33	31	11	0	0	0	0	**361**
PFV-NIQUEN	0	0	0	0	0	0	0	1	2	1	2	2	2	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	**26**
PFV-BICENTENARIO	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-CHINCOL	0	0	0	0	0	0	0	1	2	1	1	2	2	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	**25**
PFV-LOSGORRIONES	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	**26**
PFV-SANFRANCISCOPARRAL	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	**13**
PFV-LAVENDIMIA	0	0	0	0	0	0	0	3	4	3	3	4	5	4	4	3	1	1	4	4	0	0	0	0	**44**
PFV-POMUYETOSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	2	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	**15**
PFV-GOLONDRINAS	0	0	0	0	0	0	0	1	2	4	6	6	6	6	6	6	6	4	2	1	0	0	0	0	**57**
PFV-POCILLAS	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	**19**
PFV-PICHON	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	**19**
PFV-CAUQUENES	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	2	2	2	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	**20**
PFV-ITIHUE	0	0	0	0	0	0	0	1	3	2	5	9	9	9	9	9	9	8	6	2	0	0	0	0	**79**
PFV-PLAYERO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	0	**24**
PFV-PLAYERITO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	0	**23**
PFV-PLAYERON	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	**31**
PFV-SANTAESTER	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	**30**
PFV-LASLECHUZAS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	**19**
PFV-DADINCO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	2	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	**31**
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	0	1	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	**25**
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	5	6	5	3	4	4	5	5	5	6	5	2	0	0	0	0	**59**
PFV-PITOTOY	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-LOSMOLINOS	0	0	0	0	0	0	0	3	7	9	9	9	9	9	9	9	9	9	7	3	0	0	0	0	**98**
PFV-ELMONTE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	**19**
PFV-TREBO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	2	2	3	2	3	3	2	0	0	0	0	0	**27**
PFV-MARAMBIO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	1	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	**21**
PFV-SALERNO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	2	3	2	2	1	0	0	0	0	0	**25**
PFV-QUELTEHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
PFV-LASTORTOLAS	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	**28**
PFV-SANJOSE-2	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	**29**
PFV-BERRUECO	0	0	0	0	0	0	1	3	1	3	8	9	9	9	9	9	9	8	5	1	0	0	0	0	**83**
PFV-SANTARITA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	**24**
PFV-ELPIUQUEN	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-LAVICTORIA	0	0	0	0	0	0	0	2	6	8	8	9	9	9	9	9	8	8	6	3	0	0	0	0	**93**
PFV-ORION	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	**28**
PFV-LAPALMA	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	3	9	9	9	9	9	9	9	8	4	0	0	0	0	**84**
PFV-HUAPE	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	**27**
PFV-ELRECONQUISTADOR	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	**29**
PFV-LASPALOMAS	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	2	2	2	2	2	3	3	2	1	0	0	0	0	**22**
PFV-LENGA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	**6**
PFV-BULNES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
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	**0**
PFV-QUILMOBULNES	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	3	2	3	2	1	2	1	1	0	0	0	0	**24**
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	**36**
PFV-QUILMO	0	0	0	0	0	0	0	2	6	8	9	9	9	9	9	8	8	8	6	2	0	0	0	0	**93**
PFV-CENTAURO	0	0	0	0	0	0	0	2	6	8	8	8	8	8	8	8	8	8	7	3	0	0	0	0	**88**
PFV-BLU	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	0	0	0	0	**28**
PFV-GUADALUPE	0	0	0	0	0	0	0	1	4	5	6	6	4	4	5	4	3	2	3	1	0	0	0	0	**48**

Periodo Desde: 23-11-2024 29-11-2024

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																							
sábado, 23 de noviembre de 2024	**1**	**2**	**3**	**4**	**5**	**6**	**7**	**8**	**9**	**10**	**11**	**12**	**13**	**14**	**15**	**16**	**17**	**18**	**19**	**20**	**21**	**22**	**23**	**24**	
Costos Operación	146	148	151	159	160	181	184	67	49	46	46	45	40	41	41	43	39	39	37	38	128	125	126	130	**2,208**
Costos Encendido/Detención	38	0	2	59	0	2	1	5	53	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	11	0	0	0	**171**
Costos Totales [kUSD]	**184**	**148**	**153**	**218**	**160**	**183**	**185**	**72**	**101**	**46**	**46**	**45**	**40**	**41**	**41**	**43**	**39**	**39**	**37**	**38**	**140**	**125**	**126**	**130**	**2,379**
Costo Marginal Quillota 220 kV	**105.8**	**78.5**	**100.7**	**103.4**	**103.4**	**103.3**	**103.3**	**50.2**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**31.2**	**102.8**	**102.8**	**102.8**	**100.4**	**49.53**
Pérdidas [MWh]	353	343	327	338	345	341	335	288	149	178	201	190	210	201	207	211	206	178	198	269	374	381	377	373	**6,574**
Consumos Propios [MWh]	205	205	206	229	229	230	230	225	223	223	223	223	223	223	223	223	223	223	223	223	220	220	220	220	**5,314**
Demanda Total [MWh]	8850	8577	8322	8169	8072	8056	8100	8128	8362	8756	9043	9166	9299	9287	9231	9094	8992	8929	8939	9012	9237	9290	9068	8750	**210,727**
Generación Total [MWh]	**9408**	**9125**	**8855**	**8737**	**8646**	**8627**	**8665**	**8641**	**8735**	**9156**	**9468**	**9579**	**9731**	**9711**	**9661**	**9528**	**9421**	**9330**	**9360**	**9504**	**9832**	**9890**	**9664**	**9343**	**222,616**

PFV-MOYA	0	0	0	0	0	0	0	2	4	4	4	4	5	5	5	7	7	7	6	3	0	0	0	0	**62**
PFV-AVEL	0	0	0	0	0	0	0	2	6	8	9	9	9	9	9	8	8	8	7	3	0	0	0	0	**95**
PFV-ELOLIVAR	0	0	0	0	0	0	0	2	6	9	9	9	9	9	9	9	9	6	0	0	0	0	0	0	**86**
PFV-BULNESLOSBARONES	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	**27**
PFV-FULGOR	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	**23**
PFV-PUELCHE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	**25**
PFV-SOLARDELBUENO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	2	2	1	3	2	1	0	0	0	0	**25**
PFV-DONMARTIN	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	**30**
PFV-ALBOR	0	0	0	0	0	0	0	2	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	2	0	0	0	0	**61**
PFV-ELTIUQUE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	**11**
PFV-DUQUECO	0	0	0	0	0	0	0	2	1	1	3	6	8	9	9	7	6	5	2	1	0	0	0	0	**61**
PFV-MECOCHILLAN	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	6	6	6	6	6	6	6	5	2	0	0	0	0	**55**
PFV-VENTURADA	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	4	9	9	9	9	9	9	8	7	3	0	0	0	0	**82**
PFV-COCHARCAS	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	3	2	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	**23**
PFV-VILLACRUZ	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	**24**
PFV-SANTAFE	0	0	0	0	0	0	0	3	7	7	7	8	8	8	8	9	9	9	7	3	0	0	0	0	**91**
PFV-VILLAALEGRE	0	0	0	0	0	0	0	2	5	7	7	8	8	7	7	6	5	4	3	1	0	0	0	0	**69**
PFV-ELCONDOR	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	**12**
PFV-MILAN-A	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	2	2	3	3	2	1	0	0	0	0	**29**
PFV-TENO	0	0	0	0	0	0	0	2	5	7	7	7	7	7	7	7	7	7	5	2	0	0	0	0	**80**
PFV-LOICA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	2	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	**28**
PFV-LEMU	0	0	0	0	0	0	0	2	4	5	5	5	5	4	4	5	5	4	3	1	0	0	0	0	**51**
PFV-LASPERDICES	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-LOSTORDOS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	5	5	5	5	5	5	5	5	4	1	0	0	0	0	**48**
PFV-PENCAHUEESTE	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	3	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	**26**
PFV-TRICADOS	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	**23**
PFV-MERCURIOSUR	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	1	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	**18**
PFV-MACHICURA	0	0	0	0	0	0	0	3	7	8	7	8	8	8	8	9	9	9	7	3	0	0	0	0	**92**
PFV-LINARESSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	3	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	3	0	0	0	0	**49**
PFV-SANANTONIO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	2	0	0	0	0	**46**
PFV-SATURNONORTE	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	**21**
PFV-VILLASECA	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	**23**
PFV-CIPRES	0	0	0	0	0	0	0	2	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	2	0	0	0	0	**48**
PFV-CARACOLES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	**26**
PFV-ELPITIO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	**29**
PFV-ELTRILE	0	0	0	0	0	0	0	2	4	3	3	4	5	4	4	3	3	4	4	2	0	0	0	0	**43**
PFV-CHILENER	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	2	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	**12**
PFV-ELCAIQUEN	0	0	0	0	0	0	0	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	**40**
PFV-FOTOVOLTLIN	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	4	4	4	4	4	4	4	3	1	0	0	0	0	**42**
PFV-LASCATITAS	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	4	4	4	4	4	4	4	4	3	1	0	0	0	0	**43**
PFV-CORTIJO	0	0	0	0	0	0	0	1	3	6	6	5	7	7	7	7	6	5	3	1	0	0	0	0	**64**
PFV-COYUNCHE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	**25**
PFV-ELRESPLANDOR	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	3	3	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	**27**
PFV-CURACO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
PFV-MARIADOLORES	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	3	4	6	8	8	7	6	5	2	1	0	0	0	0	**52**
PFV-ANCAHUAL	0	0	0	0	0	0	0	2	3	5	7	8	8	8	8	8	6	6	6	4	0	0	0	0	**76**
PFV-TURQUIA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	0	1	1	0	0	0	0	0	**7**
PFV-SANTAPAMELA	0	0	0	0	0	0	0	1	1	3	3	3	4	4	4	2	2	3	4	3	0	0	0	0	**36**
PFV-SANEUGENIO	0	0	0	0	0	0	0	3	4	3	3	4	5	4	4	3	3	4	4	3	0	0	0	0	**46**
PFV-DONAREGINA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	**10**
PFV-HURTADO	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	**12**
PFV-AVELLANO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	2	2	2	2	0	0	0	0	0	**22**
PFV-PELLIN	0	0	0	0	0	0	0	2	5	8	9	9	9	9	9	9	9	8	6	3	0	0	0	0	**91**

Periodo Desde: 23-11-2024 29-11-2024

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																							
sábado, 23 de noviembre de 2024	**1**	**2**	**3**	**4**	**5**	**6**	**7**	**8**	**9**	**10**	**11**	**12**	**13**	**14**	**15**	**16**	**17**	**18**	**19**	**20**	**21**	**22**	**23**	**24**	
Costos Operación	146	148	151	159	160	181	184	67	49	46	46	45	40	41	41	43	39	39	37	38	128	125	126	130	**2,208**
Costos Encendido/Detención	38	0	2	59	0	2	1	5	53	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	11	0	0	0	**171**
Costos Totales [kUSD]	**184**	**148**	**153**	**218**	**160**	**183**	**185**	**72**	**101**	**46**	**46**	**45**	**40**	**41**	**41**	**43**	**39**	**39**	**37**	**38**	**140**	**125**	**126**	**130**	**2,379**
Costo Marginal Quillota 220 kV	**105.8**	**78.5**	**100.7**	**103.4**	**103.4**	**103.3**	**103.3**	**50.2**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**31.2**	**102.8**	**102.8**	**102.8**	**100.4**	**49.53**
Pérdidas [MWh]	353	343	327	338	345	341	335	288	149	178	201	190	210	201	207	211	206	178	198	269	374	381	377	373	**6,574**
Consumos Propios [MWh]	205	205	206	229	229	230	230	225	223	223	223	223	223	223	223	223	223	223	223	223	220	220	220	220	**5,314**
Demanda Total [MWh]	8850	8577	8322	8169	8072	8056	8100	8128	8362	8756	9043	9166	9299	9287	9231	9094	8992	8929	8939	9012	9237	9290	9068	8750	**210,727**
Generación Total [MWh]	**9408**	**9125**	**8855**	**8737**	**8646**	**8627**	**8665**	**8641**	**8735**	**9156**	**9468**	**9579**	**9731**	**9711**	**9661**	**9528**	**9421**	**9330**	**9360**	**9504**	**9832**	**9890**	**9664**	**9343**	**222,616**

PFV-LAJAANDINO	0	0	0	0	0	0	0	2	7	9	9	9	9	9	9	9	9	9	7	2	0	0	0	0	**98**
PFV-PUEBLO_SECO	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	6	9	9	9	9	9	9	8	6	3	0	0	0	0	**81**
PFV-PAILLIHUE	0	0	0	0	0	0	0	3	7	8	8	8	8	8	8	8	8	7	6	1	0	0	0	0	**87**
PFV-TRIGAL	0	0	0	0	0	0	0	0	3	6	7	7	7	5	5	4	3	1	0	0	0	0	0	0	**48**
PFV-CABRERO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	6	7	6	6	6	6	4	2	0	0	0	0	0	0	**46**

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

Térmicas	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	Total
Total	**2671**	**2651**	**2684**	**2901**	**2916**	**3202**	**3221**	**1530**	**1148**	**1130**	**1139**	**1123**	**1045**	**1049**	**1061**	**1093**	**1010**	**1020**	**1010**	**1068**	**2487**	**2432**	**2452**	**2516**	44,558
ARICA-GMAR_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ARICA-M1AR_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ARICA-M2AR_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
TARAPACA-TGTAR_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
UJINA-1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
UJINA-1_HFO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
UJINA-2_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
UJINA-2_HFO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
UJINA-3_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
UJINA-3_HFO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
UJINA-4_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
UJINA-4_HFO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
UJINA-5_HFO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
UJINA-6_HFO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
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	0	0	0	0	**0**
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**

Periodo Desde: 23-11-2024 29-11-2024

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																							
sábado, 23 de noviembre de 2024	**1**	**2**	**3**	**4**	**5**	**6**	**7**	**8**	**9**	**10**	**11**	**12**	**13**	**14**	**15**	**16**	**17**	**18**	**19**	**20**	**21**	**22**	**23**	**24**	
Costos Operación	146	148	151	159	160	181	184	67	49	46	46	45	40	41	41	43	39	39	37	38	128	125	126	130	**2,208**
Costos Encendido/Detención	38	0	2	59	0	2	1	5	53	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	11	0	0	0	**171**
Costos Totales [kUSD]	**184**	**148**	**153**	**218**	**160**	**183**	**185**	**72**	**101**	**46**	**46**	**45**	**40**	**41**	**41**	**43**	**39**	**39**	**37**	**38**	**140**	**125**	**126**	**130**	**2,379**
Costo Marginal Quillota 220 kV	**105.8**	**78.5**	**100.7**	**103.4**	**103.4**	**103.3**	**103.3**	**50.2**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**31.2**	**102.8**	**102.8**	**102.8**	**100.4**	**49.53**
Pérdidas [MWh]	353	343	327	338	345	341	335	288	149	178	201	190	210	201	207	211	206	178	198	269	374	381	377	373	**6,574**
Consumos Propios [MWh]	205	205	206	229	229	230	230	225	223	223	223	223	223	223	223	223	223	223	223	223	220	220	220	220	**5,314**
Demanda Total [MWh]	8850	8577	8322	8169	8072	8056	8100	8128	8362	8756	9043	9166	9299	9287	9231	9094	8992	8929	8939	9012	9237	9290	9068	8750	**210,727**
Generación Total [MWh]	**9408**	**9125**	**8855**	**8737**	**8646**	**8627**	**8665**	**8641**	**8735**	**9156**	**9468**	**9579**	**9731**	**9711**	**9661**	**9528**	**9421**	**9330**	**9360**	**9504**	**9832**	**9890**	**9664**	**9343**	**222,616**
TOCOPILLA-TG3_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
KELAR-TG1_TG1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
KELAR-TG1_TG1_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
KELAR-TG1_TG1_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
KELAR-TG1_TG1_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
KELAR-TG1_TG1_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
KELAR-TG1_TG1_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
KELAR-TG1_TG1_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
KELAR-TG1_TG1_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
KELAR-TG1_TG1+0.5TV_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
KELAR-TG1_TG1+0.5TV_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
KELAR-TG1_TG1+0.5TV_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
KELAR-TG1_TG1+0.5TV_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
KELAR-TG1_TG1+0.5TV_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
KELAR-TG1_TG1+0.5TV_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
KELAR-TG1_TG1+0.5TV_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
KELAR-TG1_TG1+0.5TV_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
KELAR-TG12_TG1+TG2+TV1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
KELAR-TG12_TG1+TG2+TV1_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
KELAR-TG12_TG1+TG2+TV1_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
KELAR-TG12_TG1+TG2+TV1_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
KELAR-TG12_TG1+TG2+TV1_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
KELAR-TG12_TG1+TG2+TV1_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
KELAR-TG12_TG1+TG2+TV1_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
KELAR-TG12_TG1+TG2+TV1_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
KELAR-TG2_TG2_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
KELAR-TG2_TG2_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
KELAR-TG2_TG2_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
KELAR-TG2_TG2_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
KELAR-TG2_TG2_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
KELAR-TG2_TG2_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
KELAR-TG2_TG2_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
KELAR-TG2_TG2_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
KELAR-TG2_TG2+0.5TV_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
KELAR-TG2_TG2+0.5TV_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
KELAR-TG2_TG2+0.5TV_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
KELAR-TG2_TG2+0.5TV_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
KELAR-TG2_TG2+0.5TV_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
KELAR-TG2_TG2+0.5TV_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
KELAR-TG2_TG2+0.5TV_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
KELAR-TG2_TG2+0.5TV_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ANGAMOS-ANG1_CAR	265	265	265	265	265	265	265	265	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	265	265	265	265	**4140**
ANGAMOS-ANG2_CAR	281	281	281	281	281	281	281	147	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	281	281	281	281	**4201**
COCHRANE-CCH1_CAR	0	0	0	275	275	275	275	60	60	60	60	60	60	60	60	60	60	60	60	60	275	254	254	275	**2936**
COCHRANE-CCH2_CAR	275	275	275	275	275	275	275	60	60	60	60	60	60	60	60	60	60	60	60	60	275	254	254	275	**3761**
MEJILLONES-CTM1_CAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
MEJILLONES-CTM2_CAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
MEJILLONES-CTM3_TG1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
MEJILLONES-CTM3_TG1_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
MEJILLONES-CTM3_TG1_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
MEJILLONES-CTM3_TG1_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
MEJILLONES-CTM3_TG1_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
MEJILLONES-CTM3_TG1_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**

Periodo Desde: 23-11-2024 29-11-2024

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																							
sábado, 23 de noviembre de 2024	**1**	**2**	**3**	**4**	**5**	**6**	**7**	**8**	**9**	**10**	**11**	**12**	**13**	**14**	**15**	**16**	**17**	**18**	**19**	**20**	**21**	**22**	**23**	**24**	
Costos Operación	146	148	151	159	160	181	184	67	49	46	46	45	40	41	41	43	39	39	37	38	128	125	126	130	**2,208**
Costos Encendido/Detención	38	0	2	59	0	2	1	5	53	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	11	0	0	0	**171**
Costos Totales [kUSD]	**184**	**148**	**153**	**218**	**160**	**183**	**185**	**72**	**101**	**46**	**46**	**45**	**40**	**41**	**41**	**43**	**39**	**39**	**37**	**38**	**140**	**125**	**126**	**130**	**2,379**
Costo Marginal Quillota 220 kV	**105.8**	**78.5**	**100.7**	**103.4**	**103.4**	**103.3**	**103.3**	**50.2**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**31.2**	**102.8**	**102.8**	**102.8**	**100.4**	**49.53**
Pérdidas [MWh]	353	343	327	338	345	341	335	288	149	178	201	190	210	201	207	211	206	178	198	269	374	381	377	373	**6,574**
Consumos Propios [MWh]	205	205	206	229	229	230	230	225	223	223	223	223	223	223	223	223	223	223	223	223	220	220	220	220	**5,314**
Demanda Total [MWh]	8850	8577	8322	8169	8072	8056	8100	8128	8362	8756	9043	9166	9299	9287	9231	9094	8992	8929	8939	9012	9237	9290	9068	8750	**210,727**
Generación Total [MWh]	**9408**	**9125**	**8855**	**8737**	**8646**	**8627**	**8665**	**8641**	**8735**	**9156**	**9468**	**9579**	**9731**	**9711**	**9661**	**9528**	**9421**	**9330**	**9360**	**9504**	**9832**	**9890**	**9664**	**9343**	**222,616**
MEJILLONES-CTM3_TG1_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
MEJILLONES-CTM3_TG1_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
MEJILLONES-CTM3_TG1+TV1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
MEJILLONES-CTM3_TG1+TV1_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
MEJILLONES-CTM3_TG1+TV1_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
MEJILLONES-CTM3_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**
MEJILLONES-CTM3_TG1+TV1_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
MEJILLONES-CTM3_TG1+TV1_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
MEJILLONES-CTM3_TG1+TV1_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
MEJILLONES-CTM3_TG1+TV1_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
MEJILLONES-IEM_CAR	302	302	302	302	302	377	377	300	106	106	106	106	106	106	106	106	106	106	118	119	312	301	305	327	**5108**
ANDINA-CTA_CAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
HORNITOS-CTH_CAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-1TG1A_TG1A_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-1TG1A_TG1A_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-1TG1A_TG1A_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-1TG1A_TG1A_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-1TG1A_TG1A_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-1TG1A_TG1A_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-1TG1A_TG1A_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-1TG1A_TG1A_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-1TG1A_TG1A+0.5TV1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-1TG1A_TG1A+0.5TV1_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-1TG1A_TG1A+0.5TV1_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-1TG1A_TG1A+0.5TV1_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-1TG1A_TG1A+0.5TV1_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-1TG1A_TG1A+0.5TV1_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-1TG1A_TG1A+0.5TV1_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-1TG1A_TG1A+0.5TV1_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-1TG1AB_TG1A+TG1B+TV1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-1TG1AB_TG1A+TG1B+TV1_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-1TG1AB_TG1A+TG1B+TV1_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-1TG1AB_TG1A+TG1B+TV1_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-1TG1AB_TG1A+TG1B+TV1_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-1TG1AB_TG1A+TG1B+TV1_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-1TG1AB_TG1A+TG1B+TV1_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-1TG1AB_TG1A+TG1B+TV1_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-1TG1B_TG1B_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-1TG1B_TG1B_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-1TG1B_TG1B_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-1TG1B_TG1B_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-1TG1B_TG1B_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-1TG1B_TG1B_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-1TG1B_TG1B_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-1TG1B_TG1B_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-1TG1B_TG1B+0.5TV1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-1TG1B_TG1B+0.5TV1_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-1TG1B_TG1B+0.5TV1_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-1TG1B_TG1B+0.5TV1_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-1TG1B_TG1B+0.5TV1_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-1TG1B_TG1B+0.5TV1_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-1TG1B_TG1B+0.5TV1_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-1TG1B_TG1B+0.5TV1_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**

Periodo Desde: 23-11-2024 29-11-2024

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																							
sábado, 23 de noviembre de 2024	**1**	**2**	**3**	**4**	**5**	**6**	**7**	**8**	**9**	**10**	**11**	**12**	**13**	**14**	**15**	**16**	**17**	**18**	**19**	**20**	**21**	**22**	**23**	**24**	
Costos Operación	146	148	151	159	160	181	184	67	49	46	46	45	40	41	41	43	39	39	37	38	128	125	126	130	**2,208**
Costos Encendido/Detención	38	0	2	59	0	2	1	5	53	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	11	0	0	0	**171**
Costos Totales [kUSD]	**184**	**148**	**153**	**218**	**160**	**183**	**185**	**72**	**101**	**46**	**46**	**45**	**40**	**41**	**41**	**43**	**39**	**39**	**37**	**38**	**140**	**125**	**126**	**130**	**2,379**
Costo Marginal Quillota 220 kV	**105.8**	**78.5**	**100.7**	**103.4**	**103.4**	**103.3**	**103.3**	**50.2**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**31.2**	**102.8**	**102.8**	**102.8**	**100.4**	**49.53**
Pérdidas [MWh]	353	343	327	338	345	341	335	288	149	178	201	190	210	201	207	211	206	178	198	269	374	381	377	373	**6,574**
Consumos Propios [MWh]	205	205	206	229	229	230	230	225	223	223	223	223	223	223	223	223	223	223	223	223	220	220	220	220	**5,314**
Demanda Total [MWh]	8850	8577	8322	8169	8072	8056	8100	8128	8362	8756	9043	9166	9299	9287	9231	9094	8992	8929	8939	9012	9237	9290	9068	8750	**210,727**
Generación Total [MWh]	**9408**	**9125**	**8855**	**8737**	**8646**	**8627**	**8665**	**8641**	**8735**	**9156**	**9468**	**9579**	**9731**	**9711**	**9661**	**9528**	**9421**	**9330**	**9360**	**9504**	**9832**	**9890**	**9664**	**9343**	**222,616**
ATACAMA-2TG2A_TG2A_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-2TG2A_TG2A_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-2TG2A_TG2A_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-2TG2A_TG2A_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-2TG2A_TG2A_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-2TG2A_TG2A_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-2TG2A_TG2A_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-2TG2A_TG2A_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-2TG2A_TG2A+0.5TV2_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-2TG2A_TG2A+0.5TV2_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-2TG2A_TG2A+0.5TV2_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-2TG2A_TG2A+0.5TV2_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-2TG2A_TG2A+0.5TV2_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-2TG2A_TG2A+0.5TV2_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-2TG2A_TG2A+0.5TV2_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-2TG2A_TG2A+0.5TV2_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-2TG2AB_TG2A+TG2B+TV2_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-2TG2AB_TG2A+TG2B+TV2_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-2TG2AB_TG2A+TG2B+TV2_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-2TG2AB_TG2A+TG2B+TV2_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-2TG2AB_TG2A+TG2B+TV2_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-2TG2AB_TG2A+TG2B+TV2_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-2TG2AB_TG2A+TG2B+TV2_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-2TG2AB_TG2A+TG2B+TV2_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-2TG2B_TG2B_DIESEL	27	37	27	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**91**
ATACAMA-2TG2B_TG2B_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-2TG2B_TG2B_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-2TG2B_TG2B_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-2TG2B_TG2B_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-2TG2B_TG2B_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-2TG2B_TG2B_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-2TG2B_TG2B_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-2TG2B_TG2B+0.5TV2_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-2TG2B_TG2B+0.5TV2_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-2TG2B_TG2B+0.5TV2_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-2TG2B_TG2B+0.5TV2_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-2TG2B_TG2B+0.5TV2_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-2TG2B_TG2B+0.5TV2_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-2TG2B_TG2B+0.5TV2_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-2TG2B_TG2B+0.5TV2_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
PAM_COGEN	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	**408**
MANTOSBLANCOS-MIMB_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
LAPORTADA-TECNET_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
AGUASBLANCAS-AGB_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
TALTAL-1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
TALTAL-1_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
TALTAL-1_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
TALTAL-1_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
TALTAL-1_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
TALTAL-1_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
TALTAL-1_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
TALTAL-1_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
TALTAL-2_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**

Periodo Desde: 23-11-2024 29-11-2024

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																							
sábado, 23 de noviembre de 2024	**1**	**2**	**3**	**4**	**5**	**6**	**7**	**8**	**9**	**10**	**11**	**12**	**13**	**14**	**15**	**16**	**17**	**18**	**19**	**20**	**21**	**22**	**23**	**24**	
Costos Operación	146	148	151	159	160	181	184	67	49	46	46	45	40	41	41	43	39	39	37	38	128	125	126	130	**2,208**
Costos Encendido/Detención	38	0	2	59	0	2	1	5	53	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	11	0	0	0	**171**
Costos Totales [kUSD]	**184**	**148**	**153**	**218**	**160**	**183**	**185**	**72**	**101**	**46**	**46**	**45**	**40**	**41**	**41**	**43**	**39**	**39**	**37**	**38**	**140**	**125**	**126**	**130**	**2,379**
Costo Marginal Quillota 220 kV	**105.8**	**78.5**	**100.7**	**103.4**	**103.4**	**103.3**	**103.3**	**50.2**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**31.2**	**102.8**	**102.8**	**102.8**	**100.4**	**49.53**
Pérdidas [MWh]	353	343	327	338	345	341	335	288	149	178	201	190	210	201	207	211	206	178	198	269	374	381	377	373	**6,574**
Consumos Propios [MWh]	205	205	206	229	229	230	230	225	223	223	223	223	223	223	223	223	223	223	223	223	220	220	220	220	**5,314**
Demanda Total [MWh]	8850	8577	8322	8169	8072	8056	8100	8128	8362	8756	9043	9166	9299	9287	9231	9094	8992	8929	8939	9012	9237	9290	9068	8750	**210,727**
Generación Total [MWh]	**9408**	**9125**	**8855**	**8737**	**8646**	**8627**	**8665**	**8641**	**8735**	**9156**	**9468**	**9579**	**9731**	**9711**	**9661**	**9528**	**9421**	**9330**	**9360**	**9504**	**9832**	**9890**	**9664**	**9343**	**222,616**
TALTAL-2_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
TALTAL-2_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
TALTAL-2_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
TALTAL-2_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
TALTAL-2_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
TALTAL-2_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
TALTAL-2_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
DALMAGRO_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ANDES-1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ANDES-1_FO6	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ANDES-2_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ANDES-2_FO6	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ANDES-3_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ANDES-3_FO6	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ANDES-4_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ANDES-4_FO6	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SALVADOR_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANLORENZO-1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANLORENZO-2_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANLORENZO-3_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
EMELDA-1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
EMELDA-2_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
CENIZAS_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
TERMOPACIFICO_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
PAJONALES_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
CARDONES_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
LLANOSBLANCOS_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
GUACOLDA-1_CAR	140	140	140	140	140	140	140	38	38	38	38	38	38	38	38	38	38	38	38	38	133	133	133	133	**2004**
GUACOLDA-2_CAR	135	135	135	135	135	135	135	38	38	38	38	38	38	38	38	38	38	38	38	38	135	135	135	135	**1979**
GUACOLDA-3_CAR	154	154	154	154	154	75	75	75	38	38	38	38	38	38	38	38	38	38	38	38	143	143	154	154	**2043**
GUACOLDA-4_CAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
GUACOLDA-5_CAR	156	156	75	75	75	156	156	38	38	38	38	38	38	38	38	38	38	38	38	38	143	143	156	156	**1941**
MAITENCILLO_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
HUASCO-1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
HUASCO-1_IFO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
HUASCO-2_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
HUASCO-2_IFO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
HUASCO-3_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
HUASCO-3_IFO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
PCOLORADA_DIESEL	0	0	0	0	0	0	12	12	12	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**36**
PCOLORADA_IFO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
PENON_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	0	0	0	0	0	**4**
COMBARBALA_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
CHAGUAL_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
OLIVOS_BL1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
OLIVOS_BL1+BL2_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ESPINOS_BL1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ESPINOS_BL1+BL2_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NUEVAVENTANAS_CAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
CAMPICHE_CAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
QUINTERO-1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
QUINTERO-1_GN_A	96	107	110	96	96	96	96	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**697**
QUINTERO-1_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**

Periodo Desde: 23-11-2024 29-11-2024

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																							
sábado, 23 de noviembre de 2024	**1**	**2**	**3**	**4**	**5**	**6**	**7**	**8**	**9**	**10**	**11**	**12**	**13**	**14**	**15**	**16**	**17**	**18**	**19**	**20**	**21**	**22**	**23**	**24**	
Costos Operación	146	148	151	159	160	181	184	67	49	46	46	45	40	41	41	43	39	39	37	38	128	125	126	130	**2,208**
Costos Encendido/Detención	38	0	2	59	0	2	1	5	53	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	11	0	0	0	**171**
Costos Totales [kUSD]	**184**	**148**	**153**	**218**	**160**	**183**	**185**	**72**	**101**	**46**	**46**	**45**	**40**	**41**	**41**	**43**	**39**	**39**	**37**	**38**	**140**	**125**	**126**	**130**	**2,379**
Costo Marginal Quillota 220 kV	**105.8**	**78.5**	**100.7**	**103.4**	**103.4**	**103.3**	**103.3**	**50.2**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**31.2**	**102.8**	**102.8**	**102.8**	**100.4**	**49.53**
Pérdidas [MWh]	353	343	327	338	345	341	335	288	149	178	201	190	210	201	207	211	206	178	198	269	374	381	377	373	**6,574**
Consumos Propios [MWh]	205	205	206	229	229	230	230	225	223	223	223	223	223	223	223	223	223	223	223	223	220	220	220	220	**5,314**
Demanda Total [MWh]	8850	8577	8322	8169	8072	8056	8100	8128	8362	8756	9043	9166	9299	9287	9231	9094	8992	8929	8939	9012	9237	9290	9068	8750	**210,727**
Generación Total [MWh]	**9408**	**9125**	**8855**	**8737**	**8646**	**8627**	**8665**	**8641**	**8735**	**9156**	**9468**	**9579**	**9731**	**9711**	**9661**	**9528**	**9421**	**9330**	**9360**	**9504**	**9832**	**9890**	**9664**	**9343**	**222,616**
QUINTERO-1_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
QUINTERO-1_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
QUINTERO-1_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
QUINTERO-1_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
QUINTERO-1_GNL_F	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
QUINTERO-1_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
QUINTERO-2_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
QUINTERO-2_GN_A	0	0	0	0	0	103	103	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**206**
QUINTERO-2_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
QUINTERO-2_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
QUINTERO-2_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
QUINTERO-2_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
QUINTERO-2_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
QUINTERO-2_GNL_F	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
QUINTERO-2_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-1_TG1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-1_TG1_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-1_TG1_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-1_TG1_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-1_TG1_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-1_TG1_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-1_TG1_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-1_TG1_GNL_F	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-1_TG1_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-1_TG1+TV1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-1_TG1+TV1_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-1_TG1+TV1_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-1_TG1+TV1_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-1_TG1+TV1_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-1_TG1+TV1_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-1_TG1+TV1_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-1_TG1+TV1_GNL_F	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-1_TG1+TV1_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-1_TG1+TV1_FSTVD_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-1_TG1+TV1_FSTVD_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-1_TG1+TV1_FSTVD_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-1_TG1+TV1_FSTVD_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-1_TG1+TV1_FSTVD_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-1_TG1+TV1_FSTVD_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-1_TG1+TV1_FSTVD_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-1_TG1+TV1_FSTVD_GNL_F	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-1_TG1+TV1_FSTVD_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-1_TG1+TV1+FA1_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-1_TG1+TV1+FA1_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-1_TG1+TV1+FA1_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-1_TG1+TV1+FA1_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-1_TG1+TV1+FA1_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-1_TG1+TV1+FA1_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-1_TG1+TV1+FA1_GNL_F	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-1_TG1+TV1+FA1_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-2_TG1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-2_TG1_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-2_TG1_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**

Periodo Desde: 23-11-2024 29-11-2024

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																							
sábado, 23 de noviembre de 2024	**1**	**2**	**3**	**4**	**5**	**6**	**7**	**8**	**9**	**10**	**11**	**12**	**13**	**14**	**15**	**16**	**17**	**18**	**19**	**20**	**21**	**22**	**23**	**24**	
Costos Operación	146	148	151	159	160	181	184	67	49	46	46	45	40	41	41	43	39	39	37	38	128	125	126	130	**2,208**
Costos Encendido/Detención	38	0	2	59	0	2	1	5	53	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	11	0	0	0	**171**
Costos Totales [kUSD]	**184**	**148**	**153**	**218**	**160**	**183**	**185**	**72**	**101**	**46**	**46**	**45**	**40**	**41**	**41**	**43**	**39**	**39**	**37**	**38**	**140**	**125**	**126**	**130**	**2,379**
Costo Marginal Quillota 220 kV	**105.8**	**78.5**	**100.7**	**103.4**	**103.4**	**103.3**	**103.3**	**50.2**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**31.2**	**102.8**	**102.8**	**102.8**	**100.4**	**49.53**
Pérdidas [MWh]	353	343	327	338	345	341	335	288	149	178	201	190	210	201	207	211	206	178	198	269	374	381	377	373	**6,574**
Consumos Propios [MWh]	205	205	206	229	229	230	230	225	223	223	223	223	223	223	223	223	223	223	223	223	220	220	220	220	**5,314**
Demanda Total [MWh]	8850	8577	8322	8169	8072	8056	8100	8128	8362	8756	9043	9166	9299	9287	9231	9094	8992	8929	8939	9012	9237	9290	9068	8750	**210,727**
Generación Total [MWh]	**9408**	**9125**	**8855**	**8737**	**8646**	**8627**	**8665**	**8641**	**8735**	**9156**	**9468**	**9579**	**9731**	**9711**	**9661**	**9528**	**9421**	**9330**	**9360**	**9504**	**9832**	**9890**	**9664**	**9343**	**222,616**
SANISIDRO-2_TG1_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-2_TG1_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-2_TG1_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-2_TG1_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-2_TG1_GNL_F	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-2_TG1_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-2_TG1+TV1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-2_TG1+TV1_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-2_TG1+TV1_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-2_TG1+TV1_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-2_TG1+TV1_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-2_TG1+TV1_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-2_TG1+TV1_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-2_TG1+TV1_GNL_F	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-2_TG1+TV1_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-2_TG1+TV1_FSTVU_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-2_TG1+TV1_FSTVU_GN_A	346	307	306	315	330	378	378	200	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**2559**
SANISIDRO-2_TG1+TV1_FSTVU_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-2_TG1+TV1_FSTVU_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-2_TG1+TV1_FSTVU_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-2_TG1+TV1_FSTVU_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-2_TG1+TV1_FSTVU_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-2_TG1+TV1_FSTVU_GNL_F	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-2_TG1+TV1_FSTVU_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-1_TG1+TV1+FA1_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-1_TG1+TV1+FA1_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-1_TG1+TV1+FA1_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-1_TG1+TV1+FA1_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-1_TG1+TV1+FA1_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-1_TG1+TV1+FA1_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-1_TG1+TV1+FA1_GNL_F	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-1_TG1+TV1+FA1_GNL_G	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-1_TG1_GN_A	162	160	212	212	212	212	212	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	160	160	160	160	**2022**
NEHUENCO-1_TG1_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-1_TG1_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-1_TG1_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-1_TG1_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-1_TG1_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-1_TG1_GNL_F	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-1_TG1_GNL_G	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-1_TG1_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-1_TG1+TV1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-1_TG1+TV1_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-1_TG1+TV1_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-1_TG1+TV1_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-1_TG1+TV1_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-1_TG1+TV1_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-1_TG1+TV1_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-1_TG1+TV1_GNL_F	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-1_TG1+TV1_GNL_G	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-1_TG1+TV1_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-2_TG1_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-2_TG1_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**

Periodo Desde: 23-11-2024 29-11-2024

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																							
sábado, 23 de noviembre de 2024	**1**	**2**	**3**	**4**	**5**	**6**	**7**	**8**	**9**	**10**	**11**	**12**	**13**	**14**	**15**	**16**	**17**	**18**	**19**	**20**	**21**	**22**	**23**	**24**	
Costos Operación	146	148	151	159	160	181	184	67	49	46	46	45	40	41	41	43	39	39	37	38	128	125	126	130	**2,208**
Costos Encendido/Detención	38	0	2	59	0	2	1	5	53	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	11	0	0	0	**171**
Costos Totales [kUSD]	**184**	**148**	**153**	**218**	**160**	**183**	**185**	**72**	**101**	**46**	**46**	**45**	**40**	**41**	**41**	**43**	**39**	**39**	**37**	**38**	**140**	**125**	**126**	**130**	**2,379**
Costo Marginal Quillota 220 kV	**105.8**	**78.5**	**100.7**	**103.4**	**103.4**	**103.3**	**103.3**	**50.2**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**31.2**	**102.8**	**102.8**	**102.8**	**100.4**	**49.53**
Pérdidas [MWh]	353	343	327	338	345	341	335	288	149	178	201	190	210	201	207	211	206	178	198	269	374	381	377	373	**6,574**
Consumos Propios [MWh]	205	205	206	229	229	230	230	225	223	223	223	223	223	223	223	223	223	223	223	223	220	220	220	220	**5,314**
Demanda Total [MWh]	8850	8577	8322	8169	8072	8056	8100	8128	8362	8756	9043	9166	9299	9287	9231	9094	8992	8929	8939	9012	9237	9290	9068	8750	**210,727**
Generación Total [MWh]	**9408**	**9125**	**8855**	**8737**	**8646**	**8627**	**8665**	**8641**	**8735**	**9156**	**9468**	**9579**	**9731**	**9711**	**9661**	**9528**	**9421**	**9330**	**9360**	**9504**	**9832**	**9890**	**9664**	**9343**	**222,616**
NEHUENCO-2_TG1_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-2_TG1_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-2_TG1_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-2_TG1_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-2_TG1_GNL_F	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-2_TG1_GNL_G	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-2_TG1_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-2_TG1+TV1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-2_TG1+TV1_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	340	340	340	329	250	250	266	300	221	221	221	221	0	0	0	0	**3299**
NEHUENCO-2_TG1+TV1_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-2_TG1+TV1_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-2_TG1+TV1_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-2_TG1+TV1_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-2_TG1+TV1_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-2_TG1+TV1_GNL_F	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-2_TG1+TV1_GNL_G	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-2_TG1+TV1_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-9B_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-9B_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-9B_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-9B_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-9B_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-9B_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-9B_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-9B_GNL_F	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-9B_GNL_G	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-9B_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
COLMITO_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
COLMITO_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
COLMITO_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
COLMITO_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
CONCON_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ENAPACONCAGUA_COGEN	26	26	26	26	26	26	26	26	26	26	26	26	26	26	26	26	26	26	26	26	26	26	26	26	**631**
PLACILLA_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
QUINTAY_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ELTOTORAL_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
LASVEGAS_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
LOSVIENTOS_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
LOSVIENTOS_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
LOSVIENTOS_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
LOSVIENTOS_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
LOSVIENTOS_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
LOSVIENTOS_GNL_D	0	0	70	70	70	128	135	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**473**
LOSVIENTOS_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
LOSVIENTOS_DIESEL_CNAVIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
LOSVIENTOS_GN_A_CNAVIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
LOSVIENTOS_GNL_A_CNAVIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
LOSVIENTOS_GNL_B_CNAVIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
LOSVIENTOS_GNL_C_CNAVIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
LOSVIENTOS_GNL_D_CNAVIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
LOSVIENTOS_GNL_E_CNAVIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
LOMALOSCOLORADOS-2_BIOGAS	22	22	22	22	22	22	22	22	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	22	22	22	22	22	**317**
NUEVARENCA_TG1+TV1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**

Periodo Desde: 23-11-2024 29-11-2024

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																							
sábado, 23 de noviembre de 2024	**1**	**2**	**3**	**4**	**5**	**6**	**7**	**8**	**9**	**10**	**11**	**12**	**13**	**14**	**15**	**16**	**17**	**18**	**19**	**20**	**21**	**22**	**23**	**24**	
Costos Operación	146	148	151	159	160	181	184	67	49	46	46	45	40	41	41	43	39	39	37	38	128	125	126	130	**2,208**
Costos Encendido/Detención	38	0	2	59	0	2	1	5	53	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	11	0	0	0	**171**
Costos Totales [kUSD]	**184**	**148**	**153**	**218**	**160**	**183**	**185**	**72**	**101**	**46**	**46**	**45**	**40**	**41**	**41**	**43**	**39**	**39**	**37**	**38**	**140**	**125**	**126**	**130**	**2,379**
Costo Marginal Quillota 220 kV	**105.8**	**78.5**	**100.7**	**103.4**	**103.4**	**103.3**	**103.3**	**50.2**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**31.2**	**102.8**	**102.8**	**102.8**	**100.4**	**49.53**
Pérdidas [MWh]	353	343	327	338	345	341	335	288	149	178	201	190	210	201	207	211	206	178	198	269	374	381	377	373	**6,574**
Consumos Propios [MWh]	205	205	206	229	229	230	230	225	223	223	223	223	223	223	223	223	223	223	223	223	220	220	220	220	**5,314**
Demanda Total [MWh]	8850	8577	8322	8169	8072	8056	8100	8128	8362	8756	9043	9166	9299	9287	9231	9094	8992	8929	8939	9012	9237	9290	9068	8750	**210,727**
Generación Total [MWh]	**9408**	**9125**	**8855**	**8737**	**8646**	**8627**	**8665**	**8641**	**8735**	**9156**	**9468**	**9579**	**9731**	**9711**	**9661**	**9528**	**9421**	**9330**	**9360**	**9504**	**9832**	**9890**	**9664**	**9343**	**222,616**
NUEVARENCA_TG1+TV1_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NUEVARENCA_TG1+TV1_GN_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NUEVARENCA_TG1+TV1_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NUEVARENCA_TG1+TV1_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NUEVARENCA_TG1+TV1_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NUEVARENCA_TG1+TV1_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NUEVARENCA_TG1+TV1_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NUEVARENCA_TG1+TV1_GNL_F	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NUEVARENCA_TG1+TV1_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NUEVARENCA_TG1+TV1_GNL_P	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NUEVARENCA_TG1+TV1+FA1_GLP	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NUEVARENCA_TG1+TV1+FA1_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NUEVARENCA_TG1+TV1+FA1_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NUEVARENCA_TG1+TV1+FA1_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NUEVARENCA_TG1+TV1+FA1_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NUEVARENCA_TG1+TV1+FA1_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NUEVARENCA_TG1+TV1+FA1_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NUEVARENCA_TG1+TV1+FA1_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NUEVARENCA_TG1+TV1+FA1_GNL_P	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
CMPCCORDILLERA_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
CMPCCORDILLERA_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
CMPCCORDILLERA_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANTAMARTA_COGEN	15	15	15	15	15	15	15	15	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	15	15	15	15	15	**212**
CANDELARIA-1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
CANDELARIA-1_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
CANDELARIA-1_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
CANDELARIA-1_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
CANDELARIA-1_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
CANDELARIA-1_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
CANDELARIA-1_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
CANDELARIA-1_GNL_F	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
CANDELARIA-1_GNL_G	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
CANDELARIA-1_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
CANDELARIA-2_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
CANDELARIA-2_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
CANDELARIA-2_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
CANDELARIA-2_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
CANDELARIA-2_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
CANDELARIA-2_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
CANDELARIA-2_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
CANDELARIA-2_GNL_F	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
CANDELARIA-2_GNL_G	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
CANDELARIA-2_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
EPACIFICO_COGEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
COLIHUES-1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
COLIHUES-1_HFO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
COLIHUES-2_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
COLIHUES-2_HFO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ESPERANZA-DS1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ESPERANZA-DS2_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ESPERANZA-TG1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
TENO_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	0	0	**1**
TENOGAS_GLP	1	1	1	1	1	1	1	1	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	1	1	0	0	0	0	**212**

Periodo Desde: 23-11-2024 29-11-2024

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																							
sábado, 23 de noviembre de 2024	**1**	**2**	**3**	**4**	**5**	**6**	**7**	**8**	**9**	**10**	**11**	**12**	**13**	**14**	**15**	**16**	**17**	**18**	**19**	**20**	**21**	**22**	**23**	**24**	
Costos Operación	146	148	151	159	160	181	184	67	49	46	46	45	40	41	41	43	39	39	37	38	128	125	126	130	**2,208**
Costos Encendido/Detención	38	0	2	59	0	2	1	5	53	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	11	0	0	0	**171**
Costos Totales [kUSD]	**184**	**148**	**153**	**218**	**160**	**183**	**185**	**72**	**101**	**46**	**46**	**45**	**40**	**41**	**41**	**43**	**39**	**39**	**37**	**38**	**140**	**125**	**126**	**130**	**2,379**
Costo Marginal Quillota 220 kV	**105.8**	**78.5**	**100.7**	**103.4**	**103.4**	**103.3**	**103.3**	**50.2**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**31.2**	**102.8**	**102.8**	**102.8**	**100.4**	**49.53**
Pérdidas [MWh]	353	343	327	338	345	341	335	288	149	178	201	190	210	201	207	211	206	178	198	269	374	381	377	373	**6,574**
Consumos Propios [MWh]	205	205	206	229	229	230	230	225	223	223	223	223	223	223	223	223	223	223	223	223	220	220	220	220	**5,314**
Demanda Total [MWh]	8850	8577	8322	8169	8072	8056	8100	8128	8362	8756	9043	9166	9299	9287	9231	9094	8992	8929	8939	9012	9237	9290	9068	8750	**210,727**
Generación Total [MWh]	**9408**	**9125**	**8855**	**8737**	**8646**	**8627**	**8665**	**8641**	**8735**	**9156**	**9468**	**9579**	**9731**	**9711**	**9661**	**9528**	**9421**	**9330**	**9360**	**9504**	**9832**	**9890**	**9664**	**9343**	**222,616**
CEMENTOSBIOBIO_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
CEMENTOSBIOBIO_FO6	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
LICANTEN_BL1_COGEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
LICANTEN_BL1+BL2_COGEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
CONSTITUCION_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
MAULE_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
VINALES_BL1_COGEN	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	**240**
VINALES_BL1+BL2_COGEN	12	12	12	12	12	12	12	2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	12	12	12	12	**136**
CELCO_BL1_COGEN	5	5	5	5	5	5	5	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	5	5	5	5	**94**
CELCO_BL1+BL2_COGEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANJAVIER-1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANJAVIER-2_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
LINARES_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANGREGORIO_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NUEVAALDEA_BL1_COGEN	7	7	7	7	7	7	7	7	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	7	7	7	7	7	**135**
NUEVAALDEA_BL1+BL2_COGEN	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	**888**
NUEVAALDEA_BL1+BL2+BL3_COGEN	7	7	7	7	7	7	7	7	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	7	7	7	7	7	**91**
NUEVAALDEA-2_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
LAJAEVE-1_COGEN	7	7	7	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	7	7	7	7	**49**
LAJAEVE-2_COGEN	3	3	3	3	3	3	3	3	0	0	0	0	0	0	0	3	3	3	3	3	3	3	3	3	**54**
MASISA_COGEN	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	11	11	11	11	**154**
SANTALIDIA_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
LOSPINOS_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
LOSGUINDOS_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
LOSGUINDOS-2_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANTAFE_BL1_COGEN	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	**516**
SANTAFE_BL1+BL2_COGEN	19	19	19	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	19	19	19	19	**132**
SANTAFE_BL1+BL2+BL3_COGEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	16	16	16	16	**64**
SANTAFE_BL1+BL2+BL3+BL4_COGEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	11	11	0	0	**22**
CMPCSANTAFE_COGEN	5	5	5	5	5	5	5	5	5	0	5	0	5	5	5	0	0	5	5	5	5	5	5	5	**100**
CMPCLAJA_BL1_COGEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
CMPCLAJA_BL1+BL2_COGEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
CMPCLAJA_BL1+BL2+BL3_COGEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
CMPCLAJA_BL1+BL2+BL3+BL4_COGEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
CMPCLAJA_BL1+BL2+BL3+BL4+BL5_COGEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
CMPCPACIFICO_BL1_COGEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
CMPCPACIFICO_BL1+BL2_COGEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
CMPCPACIFICO_BL1+BL2+BL3_COGEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
YUNGAY-1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
YUNGAY-1_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
YUNGAY-1_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
YUNGAY-2_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
YUNGAY-2_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
YUNGAY-2_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
YUNGAY-3_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
YUNGAY-3_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
YUNGAY-3_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
YUNGAY-4_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
CHOLGUAN_BL1_COGEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
CHOLGUAN_BL1+BL2_COGEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEWEN_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEWEN_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEWEN_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**

Periodo Desde: 23-11-2024 29-11-2024

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																							
sábado, 23 de noviembre de 2024	**1**	**2**	**3**	**4**	**5**	**6**	**7**	**8**	**9**	**10**	**11**	**12**	**13**	**14**	**15**	**16**	**17**	**18**	**19**	**20**	**21**	**22**	**23**	**24**	
Costos Operación	146	148	151	159	160	181	184	67	49	46	46	45	40	41	41	43	39	39	37	38	128	125	126	130	**2,208**
Costos Encendido/Detención	38	0	2	59	0	2	1	5	53	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	11	0	0	0	**171**
Costos Totales [kUSD]	**184**	**148**	**153**	**218**	**160**	**183**	**185**	**72**	**101**	**46**	**46**	**45**	**40**	**41**	**41**	**43**	**39**	**39**	**37**	**38**	**140**	**125**	**126**	**130**	**2,379**
Costo Marginal Quillota 220 kV	**105.8**	**78.5**	**100.7**	**103.4**	**103.4**	**103.3**	**103.3**	**50.2**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**31.2**	**102.8**	**102.8**	**102.8**	**100.4**	**49.53**
Pérdidas [MWh]	353	343	327	338	345	341	335	288	149	178	201	190	210	201	207	211	206	178	198	269	374	381	377	373	**6,574**
Consumos Propios [MWh]	205	205	206	229	229	230	230	225	223	223	223	223	223	223	223	223	223	223	223	223	220	220	220	220	**5,314**
Demanda Total [MWh]	8850	8577	8322	8169	8072	8056	8100	8128	8362	8756	9043	9166	9299	9287	9231	9094	8992	8929	8939	9012	9237	9290	9068	8750	**210,727**
Generación Total [MWh]	**9408**	**9125**	**8855**	**8737**	**8646**	**8627**	**8665**	**8641**	**8735**	**9156**	**9468**	**9579**	**9731**	**9711**	**9661**	**9528**	**9421**	**9330**	**9360**	**9504**	**9832**	**9890**	**9664**	**9343**	**222,616**
NEWEN_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEWEN_PROPANO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ENAPBIOBIO_COGEN	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	**492**
ESCUADRON_COGEN	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	**13**
CORONEL_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
CORONEL_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
CORONEL_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
CORONEL_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANTAMARIA_CAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
HORCONES_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ARAUCO_COGEN	3	3	3	3	3	3	3	5	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	5	5	5	5	**82**
MAPA_COGEN	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	**960**
LAUTARO-1_BL1_COGEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
LAUTARO-1_BL1+BL2_COGEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
LAUTARO-2_BL1_COGEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
LAUTARO-2_BL1+BL2_COGEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
VALDIVIA_BL1_COGEN_EUCA	8	8	8	8	8	8	8	8	4	4	8	8	4	8	4	4	8	4	8	8	8	8	8	8	**168**
VALDIVIA_BL1_COGEN_PINO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
VALDIVIA_BL1+BL2_COGEN_EUCA	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	0	8	0	8	8	8	8	8	**176**
VALDIVIA_BL1+BL2_COGEN_PINO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
VALDIVIA_BL1+BL2+BL3_COGEN_EUCA	5	5	5	5	5	5	5	5	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	5	5	5	5	5	**65**
VALDIVIA_BL1+BL2+BL3_COGEN_PINO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
VALDIVIA_BL1+BL2+BL3+BL4_COGEN_EUCA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
VALDIVIA_BL1+BL2+BL3+BL4_COGEN_PINO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ANTILHUE-1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ANTILHUE-2_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
CALLECALLE_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
CHUYACA_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
TRAPEN_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**5**
DEGAN-NAVE1+2_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
DEGAN-NAVE5_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	**3**
DEGAN-2_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
TRINCAO_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	**9**
CHILOE_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**5**

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	**3543**	**3461**	**3362**	**3283**	**3230**	**3238**	**3244**	**2993**	**1990**	**2016**	**1916**	**1593**	**1737**	**1714**	**1681**	**1724**	**1765**	**1958**	**1750**	**2809**	**3631**	**3768**	**3703**	**3633**	**63,739**
RAPEL-1	56	50	55	56	56	56	56	51	50	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	51	51	51	55	**691**
RAPEL-2	56	55	55	55	55	56	56	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	55	55	56	55	**609**
RAPEL-3	58	58	58	75	0	70	70	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	58	58	58	58	**621**
RAPEL-4	58	58	58	63	58	66	66	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	58	63	58	58	**664**
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	81	81	81	81	81	81	81	81	81	81	81	81	81	81	81	**1212**
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	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	**898**
CIPRESES-1	35	35	35	35	35	35	35	35	19	15	15	15	35	15	15	15	15	15	16	35	35	35	35	35	**644**
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	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	7	7	7	7	7	**86**
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**

Periodo Desde: 23-11-2024 29-11-2024

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																							
sábado, 23 de noviembre de 2024	**1**	**2**	**3**	**4**	**5**	**6**	**7**	**8**	**9**	**10**	**11**	**12**	**13**	**14**	**15**	**16**	**17**	**18**	**19**	**20**	**21**	**22**	**23**	**24**	
Costos Operación	146	148	151	159	160	181	184	67	49	46	46	45	40	41	41	43	39	39	37	38	128	125	126	130	**2,208**
Costos Encendido/Detención	38	0	2	59	0	2	1	5	53	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	11	0	0	0	**171**
Costos Totales [kUSD]	**184**	**148**	**153**	**218**	**160**	**183**	**185**	**72**	**101**	**46**	**46**	**45**	**40**	**41**	**41**	**43**	**39**	**39**	**37**	**38**	**140**	**125**	**126**	**130**	**2,379**
Costo Marginal Quillota 220 kV	**105.8**	**78.5**	**100.7**	**103.4**	**103.4**	**103.3**	**103.3**	**50.2**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**31.2**	**102.8**	**102.8**	**102.8**	**100.4**	**49.53**
Pérdidas [MWh]	353	343	327	338	345	341	335	288	149	178	201	190	210	201	207	211	206	178	198	269	374	381	377	373	**6,574**
Consumos Propios [MWh]	205	205	206	229	229	230	230	225	223	223	223	223	223	223	223	223	223	223	223	223	220	220	220	220	**5,314**
Demanda Total [MWh]	8850	8577	8322	8169	8072	8056	8100	8128	8362	8756	9043	9166	9299	9287	9231	9094	8992	8929	8939	9012	9237	9290	9068	8750	**210,727**
Generación Total [MWh]	**9408**	**9125**	**8855**	**8737**	**8646**	**8627**	**8665**	**8641**	**8735**	**9156**	**9468**	**9579**	**9731**	**9711**	**9661**	**9528**	**9421**	**9330**	**9360**	**9504**	**9832**	**9890**	**9664**	**9343**	**222,616**

LOSHIERROS	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	**72**
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	270	270	270	270	126	270	270	270	270	270	270	153	270	235	270	270	228	**6142**
PEHUENCHE-2	270	270	270	270	270	270	270	270	270	230	230	234	270	230	230	270	270	270	170	230	265	230	230	270	**6057**
COLBUN-1	223	228	228	205	189	228	228	171	162	156	156	156	149	156	153	156	156	156	156	205	228	228	228	214	**4518**
COLBUN-2	153	210	172	228	228	228	228	128	125	100	100	0	0	0	0	0	0	118	100	128	228	228	228	228	**3161**
MACHICURA-1	48	48	48	48	48	48	48	48	32	32	32	32	32	32	32	32	32	48	48	48	48	48	48	48	**1001**
MACHICURA-2	33	33	33	33	33	33	33	33	19	19	19	19	19	19	19	19	19	33	33	33	33	33	33	33	**655**
CHIBURGO	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	**206**
SANCLEMENTE	4	4	4	4	4	5	5	5	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	4	4	4	4	4	**57**
SANIGNACIO	35	35	35	35	35	35	35	35	27	27	27	27	27	27	27	27	27	35	35	35	35	35	35	35	**774**
ELTORO-1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	35	0	0	**37**
ELTORO-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	**2**
ELTORO-3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**2**
ELTORO-4	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	33	3	38	5	**80**
ABANICO	31	31	31	31	31	31	31	31	31	31	31	31	31	31	31	31	31	31	31	31	31	31	31	31	**744**
ANTUCO-1	60	80	80	60	80	60	81	160	80	60	80	80	80	80	80	80	80	60	60	80	80	160	80	80	**1962**
ANTUCO-2	155	123	126	116	105	144	80	98	82	129	160	117	117	117	117	117	82	114	134	117	128	111	130	118	**2834**
RUCUE	89	89	89	89	89	89	89	89	89	89	89	89	89	89	89	89	89	89	89	89	89	89	89	89	**2136**
QUILLECO	38	38	38	38	38	38	38	38	38	38	38	38	38	38	38	38	38	38	38	38	38	38	38	38	**917**
LAJA1	14	13	13	10	11	13	9	17	9	12	16	12	12	12	12	12	9	10	12	12	13	19	13	12	**299**
RALCO-1	345	307	305	315	330	252	252	271	99	99	99	99	99	99	99	99	99	99	99	300	345	343	345	340	**5139**
RALCO-2	345	307	305	315	330	345	345	182	99	99	99	99	0	0	0	0	0	0	0	256	345	343	345	340	**4498**
PALMUCHO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
PANGUE-1	225	225	225	225	225	225	225	225	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	200	225	225	225	225	**3120**
PANGUE-2	225	225	225	225	225	157	209	225	0	80	0	0	0	80	0	0	80	0	80	80	225	225	225	225	**3016**
ANGOSTURA-1	140	140	140	77	77	77	77	140	76	76	0	0	0	0	0	0	0	76	77	77	140	140	140	140	**1810**
ANGOSTURA-2	140	140	140	77	77	77	77	140	77	77	77	0	0	0	0	0	0	77	0	77	77	140	140	140	**1750**
ANGOSTURA-3	47	47	40	45	47	47	47	47	40	0	0	40	40	40	40	40	40	40	40	40	47	47	47	47	**955**
CANUTILLAR-1	50	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	50	0	0	0	0	0	59	59	59	59	**334**
CANUTILLAR-2	56	59	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	50	0	0	50	50	0	0	59	59	59	59	59	**557**

ANEXO Nº2
Detalle de la generación real del día 23 de noviembre de 2024

RESUMEN DIARIO DE OPERACION DEL SEN

23-11-2024

23-11-2024

	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	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.2	0.2	0.3	0.2	0.3	0.3	0.3	0.3	0.4	0.4	0.4	0.3	6.9	0.4	0.3
COSAPILLA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ELTORON2	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	0.7	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	23.3	1.0	1.0
CAVANCHA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ALTOHOSPICIO	1.0	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	23.0	1.0	1.0
SANTAROSA	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	12.0	0.5	0.5
RIOHUASCO	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	29.5	1.2	1.2
PUCLARO	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	0.9	0.0	0.0	0.4	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	21.3	1.0	0.9
LOSMOLLES	8.4	8.3	8.6	4.8	4.8	5.1	5.7	6.7	5.8	4.5	5.2	4.6	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.0	7.5	8.2	8.3	8.3	107.2	8.6	4.5
LAPALOMA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CH-HORNITOS	34.8	33.8	32.5	31.1	30.2	29.3	28.3	27.2	26.2	25.3	24.5	23.8	23.2	22.4	22.3	23.8	29.0	34.4	38.2	41.7	45.0	46.7	46.1	44.7	764.5	46.7	31.9
JUNCALITO	0.9	0.9	0.9	0.7	0.7	0.8	1.0	1.1	1.1	1.0	1.0	1.0	1.0	0.9	0.7	0.7	0.8	0.8	0.9	0.9	0.9	1.0	1.0	1.0	21.7	1.1	0.9
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	23.4	24.0	23.4	22.1	20.8	16.4	18.9	23.7	22.9	23.4	22.5	22.9	22.9	12.7	3.5	3.2	3.5	3.3	3.5	11.3	23.1	22.6	22.7	23.2	419.9	24.0	17.5
BLANCO	54.8	55.5	52.5	51.3	53.9	53.1	52.2	52.2	53.4	53.0	54.5	53.4	54.3	50.8	51.7	52.4	53.6	53.6	53.9	53.5	53.1	52.3	51.1	51.1	1271.2	55.5	53.0
LOSQUILOS	26.4	22.1	26.8	27.1	28.2	27.1	24.8	20.9	25.0	25.9	26.0	25.7	25.8	23.7	20.8	18.9	18.6	18.6	18.1	18.5	23.3	25.6	26.1	26.1	570.1	28.2	23.8
CHACABUQUITO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
SAUCEANDES	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.1	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	13.1	0.6	0.5
CARENA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	2.0	2.0	2.0	2.0	2.1	2.0	2.0	2.1	4.4	4.6	4.6	4.6	34.7	4.6	1.4
MINI_ARRAYAN	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.0	0.0	0.3	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	25.5	1.2	1.1
ALFALFAL	144.2	141.4	141.5	145.9	149.7	148.0	147.5	147.6	142.7	140.6	131.6	124.5	115.2	127.1	132.7	129.9	133.2	134.2	135.8	137.8	138.6	138.4	141.9	145.6	3315.3	149.7	138.1
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	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	4.6	0.2	0.2
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	24.5	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	103.4	95.6	97.0	96.1	96.7	97.1	99.8	109.9	110.7	110.6	110.7	109.8	110.0	97.3	96.6	96.1	96.8	96.2	96.0	96.4	97.3	110.1	110.9	110.8	2451.9	110.9	102.2
SAUZAL	71.9	71.0	72.9	71.8	73.1	71.8	67.1	63.7	65.3	64.2	64.3	63.5	58.0	56.2	59.0	62.1	62.1	61.4	62.3	62.9	63.6	67.7	70.5	69.1	1575.4	73.1	65.6
CIPRESILLOS	8.2	5.1	4.9	4.6	4.7	5.0	5.7	8.0	7.9	7.9	7.9	7.9	7.9	7.9	7.9	7.9	8.0	8.2	8.5	8.5	8.5	8.5	8.5	8.5	176.6	8.5	7.4
SAUZAL 60 HZ	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
SAUZALITO	9.9	9.9	9.9	9.9	9.9	9.9	9.8	9.7	9.7	9.7	9.7	9.7	9.6	9.5	9.5	9.7	9.6	9.6	9.6	9.7	9.7	9.7	9.8	9.8	233.4	9.9	9.7
LA-COMPANIA-II	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	2.0	2.0	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	2.0	2.0	1.9	46.0	2.0	1.9
LAHIGUERA	160.4	161.8	162.1	160.8	161.9	161.6	162.1	160.2	118.9	82.4	82.7	81.4	81.1	80.6	82.1	81.1	82.1	103.0	122.5	144.1	153.9	154.7	155.7	155.7	3052.9	162.1	127.2
LACONFLUENCIA	151.7	149.7	152.1	151.9	152.9	143.9	135.8	146.4	109.9	61.6	61.5	60.4	59.7	59.3	60.2	59.8	60.1	64.5	85.8	124.9	143.4	143.5	143.9	144.1	2627.0	152.9	109.5
ELPASO	46.0	46.0	43.8	38.5	35.4	40.4	55.7	41.9	35.5	37.2	37.9	38.0	38.0	38.0	38.9	41.9	49.8	53.4	57.2	58.7	57.5	55.2	53.9	53.2	1092.0	58.7	45.5
SANANDRES	31.7	31.8	32.9	23.4	21.9	21.9	21.9	21.9	21.9	21.9	21.8	17.8	17.1	18.1	19.1	20.2	26.4	30.7	33.7	33.9	33.9	33.9	33.8	33.8	625.2	33.9	26.0
CONVENTOVIEJO	15.4	15.4	15.4	15.4	15.4	15.4	15.4	15.4	15.4	7.0	6.4	6.4	6.4	6.4	6.4	6.4	6.4	6.4	8.0	15.4	15.4	15.4	15.4	15.4	281.9	15.4	11.7
LAMONTANA-1	0.9	0.9	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	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	19.6	0.9	0.8
LAMONTANA-2	1.5	1.5	1.5	1.5	1.4	1.4	1.4	1.3	1.3	1.3	1.3	1.2	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.5	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	33.8	1.6	1.4
CUMPEO	5.1	5.0	5.0	4.9	4.8	3.1	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	2.3	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.9	4.7	4.9	4.9	4.9	5.0	5.1	93.3	5.1	3.9
CORRALES	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	70.1	2.9	2.9
ROBLERIA	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.1	2.0	2.0	48.3	2.1	2.0
LIRCAY	20.4	20.4	20.5	20.4	20.5	20.5	20.4	14.9	7.1	7.1	7.1	7.1	7.1	7.1	7.1	7.1	7.1	7.1	7.1	14.7	20.5	20.4	20.4	319.2	20.5	13.3
MARIPOSAS	4.5	4.6	4.6	4.6	4.6	4.6	4.6	4.1	1.8	1.6	1.6	1.7	1.7	1.7	1.8	1.7	1.7	1.6	1.4	2.6	4.6	4.6	4.5	4.5	75.3	4.6	3.1
PROVIDENCIA	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	44.6	1.9	1.9
MCHDOSAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PURISIMA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ELGALPON	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	0.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	11.6	1.2	0.5
RIOCOLORADO	16.6	16.6	16.6	16.6	16.6	16.6	16.6	13.2	4.9	4.6	4.6	4.6	4.5	4.6	4.6	4.6	4.4	4.0	2.7	6.6	16.6	16.6	16.6	16.6	250.5	16.6	10.4
ITATA	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	49.2	2.1	2.1
ELDIUTO	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	0.7	2.8	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	63.7	2.8	2.7
BUREO	0.7	0.7	0.6	0.6	0.6	0.7	0.8	0.8	0.8	0.8	0.7	0.7	0.4	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.7	0.7	0.7	0.7	0.6	0.6	16.7	0.8	0.7
AILLIN	6.2	6.2	6.2	6.2	6.2	6.3	6.2	6.2	6.2	6.2	6.2	6.2	6.3	6.2	6.2	6.1	6.2	6.2	6.1	6.1	6.2	6.2	6.2	6.2	148.6	6.3	6.2
MUNILQUE-1	0.4	0.4	0.3	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	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	8.5	0.4	0.4
MUNILQUE-2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
BOQUIAMARGO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ELMIRADOR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
LLAUQUEREO	1.7	1.7	1.7	1.7	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.5	1.5	1.5	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	1.8	1.8	1.8	39.6	1.8	1.7
PEUCHEN	63.9	63.9	62.6	51.5	36.9	35.0	35.0	28.9	18.1	18.1	18.1	21.6	22.0	11.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	33.4	58.9	64.2	64.2	64.1	771.5	64.2	32.1
MAMPIL	38.9	40.0	39.7	38.0	34.2	28.3	25.0	18.0	8.4	8.0	8.0	8.4	13.8	11.8	8.0	8.0	8.0	8.0	4.3	3.8	9.9	28.7	35.9	39.5	474.7	40.0	19.8
LA_CONFIANZA	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	0.1	0.1	0.2	0.1	0.1	0.1	0.2	0.2	0.1	3.6	0.2	0.2
LOSPADRES	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	10.1	0.4	0.4
EL-PINAR	4.6	4.6	4.5	4.5	4.2	4.1	4.1	3.9	3.8	3.7	3.6	3.5	3.4	3.3	3.3	3.2	3.1	3.2	3.3	3.5	3.7	4.0	4.3	4.5	91.7	4.6	3.8
QUILLAILEO	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.4	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	11.2	0.5	0.5
MULCHEN	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.2	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	16.6	0.7	0.7
PMGD-HP-EL-BRINCO	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	2.8	0.1	0.1
EL-ATAJO	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	0.9	0.9	0.9	0.9	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	0.9	0.9	0.9	0.8	1.0	1.0	1.0	22.7	1.0	0.9
RIOTRUENO	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.8	1.9	1.9	1.8	1.8	1.9	1.8	1.8	1.8	44.9	1.9	1.9
RENAICO	5.4	5.4	5.4	5.4	5.4	5.4	5.4	5.4	5.3	5.3	5.3	5.3	5.3	5.4	5.4	5.3	4.8	5.7	5.5	5.5	5.5	5.5	5.5	5.5	129.3	5.7	5.4
ALTORENAICO	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.0	1.2	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	26.4	1.2	1.1
RIOPICOIQUEN	6.0	6.0	6.0	6.0	6.0	6.0	6.0	6.0	3.5	3.5	3.5	3.5	3.5	3.5	3.5	3.2	3.2	3.2	2.2	6.3	6.9	5.9	5.9	5.9	115.7	6.9	4.8
ELMANZANO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TRUFUL-TRUFUL	0.8	0.2	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	18.2	0.8	0.8
MOLINERAVILLARRICA	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.3	0.0	0.0	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.3	0.2	0.4	0.4	0.4	0.4	7.8	0.4	0.3
CARILAFQUEN	15.5	15.5	15.5	15.5	15.5	15.5	15.5	15.3	7.2	6.0	6.0	6.1	5.9	6.0	6.0	6.0	6.0	6.0	6.0	8.4	17.0	17.0	17.0	17.0	267.4	17.0	11.1
MALALCAHUELLO	6.5	6.5	6.5	6.5	6.5	6.5	6.5	6.4	4.8	4.8	4.8	4.8	4.8	4.8	4.8	4.8	4.8	4.8	4.8	5.7	7.1	6.9	6.5	6.5	137.3	7.1	5.7
TRAILELFU	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	18.7	0.8	0.8
ALLIPEN	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	63.5	2.7	2.6
DONGUIL	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.2	0.2	3.8	0.2	0.2
MAISAN	0.3	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	0.2	0.2	0.1	0.0	0.1	0.3	0.3	0.3	4.3	0.3	0.2
ELCANELO	2.9	2.9	2.9	2.9	2.8	2.8	2.8	2.8	2.9	2.9	2.8	2.8	2.9	2.9	2.8	2.8	2.8	2.8	2.9	2.9	2.9	2.8	2.8	2.8	68.3	2.9	2.8
ELAGRIO	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.1	50.9	2.2	2.1
PILMAIQUEN	37.9	37.4	37.4	37.4	37.4	37.4	37.4	37.4	37.4	37.4	37.4	37.4	37.4	37.4	37.4	37.4	37.4	37.4	36.1	36.1	37.4	37.4	37.4	37.3	895.8	37.9	37.3
LOS-PORTONES	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.5	0.7	0.7	0.7	0.6	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	13.2	0.7	0.6
DOSVALLES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PALACIOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CORRENTOSO	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.6	62.0	2.7	2.6

RESUMEN DIARIO DE OPERACION DEL SEN

23-11-2024

23-11-2024

	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
PALMAR	2.7	2.7	2.7	2.8	2.8	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	65.2	2.8	2.7
PULELFU	5.2	5.1	5.2	5.2	5.2	5.3	5.3	5.2	5.2	5.2	5.3	5.3	5.2	5.3	5.1	5.1	5.0	5.0	5.0	5.0	5.1	5.1	5.0	5.0	123.4	5.3	5.1
MARIAELENA	0.2	0.2	0.2	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.1	0.1	0.1	0.2	0.2	0.2	0.2	2.4	0.2	0.1
LOSCOLONOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CHANLEUFU	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CAPULLO	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	6.9	6.7	6.7	6.7	6.7	6.7	6.7	6.7	169.0	7.2	7.0
NALCAS	2.3	2.4	2.3	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.5	0.6	2.5	2.5	2.5	2.5	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	55.9	2.5	2.3
CALLAO	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.7	0.7	0.7	0.6	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	20.6	1.0	0.9
HIDROBONITO-MC1	5.2	5.2	5.2	5.1	5.1	5.1	5.1	4.9	4.9	5.0	4.9	3.7	5.7	5.6	5.6	5.6	5.7	5.7	5.7	5.7	5.7	5.7	5.7	5.7	127.3	5.7	5.3
HIDROBONITO-MC2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	29.9	1.3	1.2
HIDROBONITO-MC3	1.8	1.8	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.8	1.8	1.8	1.7	1.7	1.7	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	43.9	1.9	1.8
RUCATAYO	44.0	43.8	44.0	44.0	44.0	44.0	42.2	36.3	21.1	38.5	40.1	39.9	40.4	40.5	40.8	40.6	40.8	40.6	40.6	40.8	44.1	44.0	44.1	44.1	983.0	44.1	41.0
LOS-LAGOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CHILCO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ENSENADA	1.0	1.0	1.1	0.7	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.7	1.0	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.0	22.6	1.1	0.9
LAARENA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.9	1.0	1.0	1.3	1.3	1.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.2	1.2	1.2	0.4	10.7	1.3	0.4
ELCOLORADO	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.6	0.6	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	16.2	0.7	0.7
DONGO	0.8	0.8	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	18.4	0.8	0.8
COLLIL	0.7	0.7	0.7	0.7	0.6	0.7	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.3	0.6	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	15.9	0.7	0.7
QUELTEHUES	37.7	34.8	37.3	38.1	38.6	39.3	39.4	39.3	39.2	39.9	39.5	38.3	38.5	38.4	37.8	37.6	36.7	36.8	39.4	40.5	40.7	40.7	39.6	39.4	927.4	40.7	38.6
VOLCAN	10.9	11.0	11.1	11.1	11.0	11.1	11.1	10.3	11.0	11.2	10.7	10.0	10.6	10.8	10.9	10.9	10.9	11.4	11.4	11.4	11.4	11.4	10.3	10.5	262.4	11.4	10.9
GUAYACAN	10.1	10.1	10.1	10.1	10.1	10.1	10.1	8.9	4.5	4.1	4.1	4.1	4.1	4.0	4.1	4.1	4.1	4.1	4.1	6.1	10.0	10.1	10.3	10.4	171.3	10.4	7.1
FLORIDA-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
FLORIDA-2	19.7	19.7	19.7	19.7	19.7	19.7	19.7	14.1	4.4	4.0	4.0	4.0	4.1	4.1	4.1	4.1	4.1	2.4	1.0	6.4	15.5	18.8	19.7	19.7	272.4	19.7	11.4
FLORIDA-3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	55.2	2.3	2.3
PUNTILLA	16.0	16.0	16.0	16.0	16.2	15.3	16.0	16.0	16.0	15.5	15.5	15.8	15.8	15.4	15.6	15.5	15.3	15.0	15.7	15.8	15.3	15.1	15.5	15.8	376.1	16.2	15.7
EYZAGUIRRE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
LASVERTIENTES	1.3	1.6	1.6	1.6	1.2	1.7	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.0	1.2	1.1	1.5	1.1	1.6	1.3	1.6	1.1	1.6	1.7	1.7	35.2	1.7	1.5
ELLLANO	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	0.2	0.0	0.0	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	23.1	1.1	1.0
ELRINCON	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
LOSMORROS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
LOSBAJOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
AUXDELMAIPO	2.9	3.0	2.9	2.9	2.9	2.9	3.0	2.9	2.9	2.9	2.9	2.7	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	2.9	2.9	2.9	2.9	70.6	3.0	2.9
PULLINQUE	30.2	30.3	30.3	30.0	29.8	26.7	26.0	26.0	26.0	18.8	15.5	15.5	15.4	15.4	15.4	15.4	15.4	12.3	15.2	20.6	20.4	20.2	19.8	22.2	512.7	30.3	21.4
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	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PANGUIPULLI	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
DONAHILDA	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.1	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.4	0.5	0.5	0.5	0.5	11.1	0.5	0.5
MUCHI	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.1	0.2	0.1	0.0	0.0	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	4.0	0.2	0.2
LASFLORES	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	0.4	0.9	1.7	1.7	1.7	1.6	1.1	0.8	1.1	1.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.5	28.1	1.7	1.2
PEHUI	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.0	0.0	0.3	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	11.8	0.6	0.5
MOCHO	12.5	12.6	12.8	12.9	13.0	13.0	12.9	12.8	4.2	12.9	12.0	12.0	12.0	11.9	12.1	12.5	13.0	13.4	14.0	14.0	13.9	13.8	13.9	14.3	302.5	14.3	12.6
LICAN	16.9	16.8	15.4	11.6	10.2	9.4	9.5	7.9	3.2	3.2	3.2	3.2	3.2	3.1	3.2	3.1	3.1	3.1	3.8	7.4	16.0	17.0	16.8	17.2	207.2	17.2	8.6
CUMBRES	14.1	14.0	13.9	13.7	13.7	13.5	13.5	13.3	13.2	13.0	12.9	12.7	12.6	12.5	13.2	14.2	15.0	15.6	15.6	15.6	15.5	15.4	15.3	15.6	337.5	15.6	14.1
SANTAISABEL	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	14.2	0.6	0.6
LOSCORRALES-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
LOSCORRALES-2	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	15.0	0.8	0.6
MSA-1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	0.8	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	27.1	1.2	1.1
PMGD-HP-TRANCA-DEL-TORO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PICHILONCO	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.0	0.2	0.5	0.5	0.5	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	0.5	0.5	0.2	0.0	0.5	0.5	7.7	0.5	0.3
DONWALTERIO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
DIGUA	10.7	10.7	10.7	10.7	10.7	10.7	10.7	10.7	10.7	10.7	10.7	10.7	10.7	10.7	10.7	10.7	10.7	10.7	10.7	10.7	10.7	10.7	10.7	10.7	256.1	10.7	10.7
MELO	2.1	2.1	2.1	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	1.9	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	47.9	2.1	2.0
CONTRA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CURILEUFU	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ELARRAYAN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ANCOA	23.5	23.5	23.5	23.8	23.6	23.7	23.4	23.7	23.7	23.3	23.5	23.6	23.6	23.4	23.7	23.2	23.9	23.6	23.2	23.8	23.4	23.8	23.7	23.8	565.9	23.9	23.6
LAVINA	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.5	0.5	0.5	7.9	0.5	0.3
SANTAELENA	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	20.2	0.9	0.8
TRANQUIL	1.9	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.7	1.7	1.7	1.7	1.9	1.9	1.9	1.8	1.8	1.8	1.8	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	43.6	1.9	1.8
ELTORO	**168.2**	**17.4**	**24.8**	**19.4**	**44.2**	**97.0**	**123.2**	**15.7**	**13.4**	**6.2**	**6.1**	**4.3**	**1.4**	**0.6**	**4.3**	**1.7**	**5.5**	**5.4**	**4.3**	**10.1**	**71.8**	**14.9**	**82.3**	**195.1**	**937.4**	**195.1**	**39.1**
ANTUCO	**260.1**	**178.3**	**171.9**	**176.9**	**177.6**	**186.7**	**214.5**	**182.1**	**160.2**	**164.5**	**140.5**	**158.5**	**158.3**	**149.0**	**147.1**	**144.7**	**144.9**	**145.0**	**145.0**	**151.4**	**156.0**	**184.8**	**165.4**	**219.1**	**4082.4**	**260.1**	**170.1**
ABANICO	37.6	36.1	37.7	38.2	38.5	37.3	37.2	36.8	37.5	37.5	37.6	37.1	37.0	36.8	37.4	37.0	37.4	37.1	37.0	37.7	38.3	38.4	39.0	38.0	900.2	39.0	37.5
RUCUE	159.0	160.0	163.0	149.0	133.0	117.0	113.0	117.0	117.0	117.0	124.0	121.0	107.0	104.0	103.0	100.0	99.0	92.0	92.0	95.0	95.0	92.0	92.0	104.0	2765.0	163.0	115.2
QUILLECO	52.0	58.0	59.0	59.0	58.0	56.0	47.0	44.0	39.0	38.0	38.0	38.0	37.0	39.0	38.0	38.0	38.0	39.0	38.0	38.0	41.0	41.0	39.0	39.0	1051.0	59.0	43.8
LAJA1	15.8	15.3	14.1	11.1	8.5	8.7	9.2	10.4	11.3	11.5	12.3	13.0	14.4	15.9	16.3	15.1	12.7	10.6	10.5	11.0	11.0	13.7	15.1	13.7	301.1	16.3	12.5
RAPEL	**212.6**	**203.2**	**224.0**	**226.9**	**120.7**	**173.3**	**208.3**	**76.9**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**2.4**	**210.2**	**212.3**	**213.4**	**222.4**	**2306.6**	**226.9**	**96.1**
CANUTILLAR	**116.0**	**100.0**	**51.0**	**53.0**	**100.0**	**108.0**	**128.0**	**114.0**	**80.0**	**5.0**	**26.0**	**40.0**	**40.0**	**40.0**	**40.0**	**40.0**	**41.0**	**41.0**	**41.0**	**50.0**	**108.0**	**120.0**	**122.0**	**122.0**	**1726.0**	**128.0**	**71.9**
LOSCONDORES	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.1**	**34.7**	**80.6**	**80.6**	**80.6**	**80.6**	**80.6**	**80.6**	**80.6**	**46.6**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**645.2**	**80.6**	**26.9**
CIPRESES	**67.4**	**66.0**	**68.5**	**68.0**	**68.9**	**68.8**	**68.6**	**68.0**	**68.8**	**68.4**	**68.6**	**67.8**	**67.6**	**67.3**	**68.3**	**67.6**	**68.2**	**67.7**	**67.6**	**67.7**	**68.8**	**68.6**	**68.8**	**68.8**	**1634.6**	**68.9**	**68.1**
OJOSDEAGUA	4.3	4.4	4.4	4.4	4.4	4.4	4.4	4.4	4.4	4.4	4.4	4.4	4.4	4.4	4.4	4.4	4.4	4.4	4.4	4.4	4.4	4.4	4.4	4.4	**104.9**	**4.4**	**4.4**
LAMINA	36.5	35.6	34.6	35.3	36.4	35.3	34.4	28.6	12.5	14.4	15.1	15.3	15.4	15.3	15.5	13.4	11.8	11.0	10.2	21.1	37.0	37.1	37.0	36.1	594.9	37.1	24.8
ISLA	67.2	66.8	67.4	67.2	67.7	67.5	67.5	67.1	67.6	67.4	68.1	67.9	67.8	67.7	68.1	67.9	68.2	68.0	67.9	67.9	68.2	68.1	68.1	68.1	1625.0	68.2	67.7
CURILLINQUE	83.5	83.3	82.3	83.1	83.9	83.8	82.5	82.9	83.7	83.6	82.4	83.7	84.3	84.1	82.1	83.5	84.3	84.2	84.1	84.1	84.1	84.2	84.6	85.0	2007.1	85.0	83.6
LOMAALTA	35.9	35.9	35.7	35.5	36.1	36.2	36.0	35.1	36.0	36.1	35.7	35.7	36.4	36.4	36.0	35.7	36.3	36.3	36.2	36.2	36.3	36.2	36.3	36.5	864.5	36.5	36.0
LOSHIERROS	3.1	3.1	3.1	3.1	3.1	3.1	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	72.1	3.1	3.0
LOSHIERROS-2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
COLBUN	**383.0**	**399.0**	**414.0**	**445.0**	**416.0**	**445.0**	**425.0**	**232.0**	**280.0**	**234.0**	**259.0**	**228.0**	**235.0**	**216.0**	**262.0**	**227.0**	**233.0**	**246.0**	**249.0**	**305.0**	**354.0**	**349.0**	**358.0**	**360.0**	**7554.0**	445.0	314.8
MACHICURA	**80.0**	**80.0**	**80.0**	**80.0**	**80.0**	**80.0**	**80.0**	**80.0**	**80.0**	**80.0**	**80.0**	**80.0**	**77.0**	**40.0**	**41.0**	**41.0**	**41.0**	**41.0**	**41.0**	**41.0**	**52.0**	**80.0**	**80.0**	**79.0**	**1614.0**	**80.0**	**67.3**
CHIBURGO	20.0	20.0	20.0	20.0	20.0	20.0	20.0	20.0	20.0	20.0	20.0	20.0	20.0	20.0	20.0	20.0	20.0	20.0	20.0	20.0	20.0	20.0	20.0	20.0	480.0	20.0	20.0
SANCLEMENTE	2.9	2.9	2.9	2.8	2.8	2.8	2.8	2.7	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	1.7	2.1	3.1	3.1	3.1	3.1	58.8	3.1	2.5
SANIGNACIO	36.0	36.0	36.0	36.0	36.0	36.0	36.0	36.0	36.0	36.0	36.0	36.0	36.0	35.0	28.0	19.0	15.0	12.0	13.0	13.0	13.0	14.0	24.0	33.0	687.0	36.0	28.6
PEHUENCHE	**504.9**	**515.4**	**531.6**	**532.4**	**543.2**	**542.7**	**541.2**	**493.6**	**500.5**	**462.5**	**463.5**	**442.4**	**329.8**	**299.3**	**321.7**	**271.7**	**270.0**	**332.2**	**391.3**	**437.7**	**439.0**	**465.5**	**465.6**	**456.2**	**10553.8**	**543.2**	**439.7**
RALCO	**591.7**	**583.3**	**602.6**	**591.5**	**604.9**	**601.6**	**600.7**	**569.9**	**406.8**	**227.5**	**197.8**	**188.6**	**185.0**	**181.5**	**193.2**	**184.9**	**194.1**	**189.6**	**187.3**	**411.7**	**599.8**	**596.3**	**599.9**	**616.3**	**9906.4**	**616.3**	**412.8**
PALMUCHO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PANGUE	449.6	447.5	331.8	296.7	302.0	314.0	375.1	350.7	198.5	193.6	194.5	189.7	188.7	187.0	192.4	122.0	84.2	99.4	240.4	379.9	452.0	451.6	451.9	451.2	6944.3	452.0	289.3
ANGOSTURA-1	0.0	0.0	0.0	69.0	136.0	138.0	102.0	89.0	107.0	108.0	77.0	77.0	23.0	0.0	0.0	69.0	75.0	76.0	74.0	83.0	77.0	9.0	0.0	0.0	1389.0	138.0	57.9
ANGOSTURA-2	78.0	78.0	78.0	77.0	137.0	85.0	138.0	69.0	6.0	75.0	78.0	76.0	77.0	77.0	80.0	78.0	77.0	78.0	79.0	84.0	79.0	79.0	74.0	74.0	1911.0	138.0	79.6
ANGOSTURA-3	25.0	26.0	40.0	7.0	0.0	0.0	0.0	33.0	43.0	44.0	40.0	31.0	35.0	39.0	40.0	39.0	38.0	33.0	14.0	43.0	20.0	0.0	0.0	0.0	590.0	44.0	24.6
PE-TCHAMMA	0.0	0.4	1.6	15.1	37.1	49.5	65.5	59.4	67.3	31.3	2.6	17.5	30.7	38.0	36.4	33.8	27.3	28.8	39.3	83.9	76.7	24.6	0.4	0.0	767.2	83.9	32.0

RESUMEN DIARIO DE OPERACION DEL SEN

23-11-2024

23-11-2024

	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
PE-SIERRAGORDA	0.1	0.3	0.1	2.9	13.5	13.3	21.8	18.8	8.9	1.9	0.0	8.3	20.6	42.3	37.2	33.4	31.6	28.6	38.1	62.8	46.0	4.2	0.0	0.0	434.7	62.8	18.1
PE-VALLEDELOSVIENTOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.0	0.0	3.2	5.0	0.3	0.0	0.2	9.1	34.4	30.1	27.0	26.2	23.5	20.7	57.6	75.6	59.5	18.5	0.4	391.2	75.6	16.3
PE-LLANOS-DEL-VIENTO	0.0	0.0	0.4	0.7	0.1	0.0	0.0	0.0	0.1	0.0	0.0	0.0	6.0	68.9	61.1	53.8	50.8	46.4	41.3	112.1	146.2	117.5	72.6	22.1	800.2	146.2	33.3
PE-CALAMA	0.0	0.0	0.0	0.0	1.4	0.6	0.7	7.2	5.4	1.6	0.0	0.1	9.1	66.5	65.2	55.1	55.1	51.0	89.1	108.3	138.9	93.4	25.1	7.0	780.7	138.9	32.5
PE-CERRO-TIGRE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	3.8	48.5	70.0	62.0	45.3	59.1	106.2	127.1	149.8	110.6	53.8	11.8	847.9	149.8	35.3
PE-TALTAL	6.4	7.6	4.2	2.9	7.3	1.3	0.7	7.1	7.0	15.3	3.5	0.1	2.0	16.7	37.5	33.3	31.6	27.4	14.3	6.2	1.8	8.9	28.6	32.8	304.3	37.5	12.7
PE-SARCO	49.4	25.2	16.3	19.2	18.2	11.2	3.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	40.0	161.2	154.9	145.3	118.4	762.8	161.2	31.8
PE-HORIZONTE	77.4	104.3	72.6	53.2	52.7	40.0	42.7	60.2	78.9	96.4	69.3	5.1	0.6	0.8	3.5	20.5	37.4	68.7	79.8	55.8	19.2	42.9	85.0	77.6	1244.6	104.3	51.9
PE-KALLPA	49.6	75.4	58.3	46.0	53.9	65.0	72.0	83.6	89.5	90.3	72.2	3.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	1.5	1.4	11.1	20.6	21.0	82.8	84.8	983.3	90.3	41.0
PE-SANJUAN	42.4	32.2	15.3	18.3	20.6	10.5	3.1	0.0	0.0	0.0	0.0	4.4	12.9	21.9	36.0	60.7	64.0	33.9	56.2	119.9	151.1	153.7	137.6	108.3	1103.0	153.7	46.0
PE-CABOLEONES	17.6	10.8	2.8	2.1	1.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.0	4.7	7.2	15.6	26.9	50.7	55.6	51.1	46.2	92.7	125.9	124.9	111.3	86.3	834.5	125.9	34.8
PE-CABOLEONES-2	19.7	3.6	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.1	10.4	10.6	17.9	27.1	51.9	63.3	60.9	39.2	95.3	117.8	117.3	88.2	66.1	791.1	117.8	33.0
PE-CABOLEONES-3	32.8	19.8	13.0	15.8	14.4	4.8	2.0	0.6	0.0	0.0	0.5	3.1	8.5	19.4	32.0	57.0	61.1	59.3	50.3	102.4	119.3	126.2	123.3	94.7	960.2	126.2	40.0
PE-ATACAMA	30.4	12.4	5.7	8.3	5.9	1.2	0.1	0.2	0.0	0.0	1.6	7.4	10.5	22.0	25.1	49.6	52.8	48.4	43.1	90.0	108.6	111.4	98.3	82.2	815.2	111.4	34.0
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	96.2	94.9	106.5	88.5	66.2	70.2	17.0	0.1	0.0	0.2	1.0	9.9	19.4	31.0	44.7	39.8	37.3	34.6	30.7	72.1	102.8	105.7	106.4	107.6	1282.7	107.6	53.4
PE-LOSCURUROS	47.5	22.7	31.2	11.0	7.6	10.3	1.0	0.0	0.0	0.1	0.7	3.6	11.4	36.5	41.6	37.0	34.1	30.8	29.4	71.1	98.6	99.4	99.4	95.7	820.9	99.4	34.2
PE-TALINAYORIENTE	26.5	22.1	26.9	22.9	17.5	2.7	0.0	0.0	0.0	0.0	1.2	9.4	15.9	37.6	34.0	30.2	29.0	26.5	23.2	59.4	80.0	81.5	78.8	62.1	687.4	81.5	28.6
PE-TALINAYPONIENTE	45.0	47.6	52.4	41.5	42.2	28.1	4.1	0.0	0.0	0.0	1.0	6.9	11.8	22.8	23.1	20.7	19.8	18.1	16.1	40.4	59.1	59.8	59.8	54.1	674.2	59.8	28.1
PE-PUNTA-DE-TALCA	34.6	38.5	42.8	30.6	24.8	12.1	0.9	0.0	0.0	0.0	0.2	1.9	4.4	10.1	13.3	19.0	39.6	60.7	73.3	70.8	69.2	69.8	69.9	58.5	744.9	73.3	31.0
PE-PUNTASIERRA	77.3	78.2	75.1	71.2	66.2	39.5	7.8	3.0	1.5	1.2	2.7	5.9	10.9	17.9	20.4	22.3	24.6	23.5	20.1	51.1	81.3	81.6	81.4	77.9	942.5	81.6	39.3
PE-MONTEREDONDO	26.5	23.8	21.7	14.8	11.1	8.7	0.5	0.0	0.1	0.5	1.1	1.7	3.5	6.0	8.2	14.9	16.6	16.9	15.2	19.5	34.0	35.4	32.9	28.2	341.7	35.4	14.2
PE-CANELA	3.5	4.7	3.0	2.9	2.2	1.5	0.4	0.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.3	0.6	2.4	5.6	9.7	9.9	11.5	7.3	9.0	10.0	8.6	3.3	96.5	11.5	4.0
PE-CANELA-2	18.6	23.1	18.9	16.1	17.2	10.3	3.9	7.0	7.4	5.2	1.8	1.0	2.6	3.5	9.8	18.3	19.7	19.0	16.0	26.2	34.5	28.2	27.8	13.5	349.3	34.5	14.6
PE-TOTORAL	22.5	20.7	16.3	8.1	10.7	8.9	5.5	3.9	0.5	0.0	0.3	0.7	3.6	2.5	3.9	7.9	12.9	14.3	13.8	21.2	35.2	36.0	28.3	14.9	292.6	36.0	12.2
PE-PUNTAPALMERAS	28.0	32.2	25.9	20.4	24.2	15.9	5.5	5.2	1.9	1.0	0.3	0.8	2.5	3.5	5.5	13.0	15.0	13.9	12.3	22.1	32.7	39.1	36.8	18.7	376.2	39.1	15.7
PE-UCUQUER	0.4	0.4	0.4	0.3	0.2	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.0	0.0	0.0	0.1	0.8	0.5	0.7	1.3	4.0	1.8	1.3	1.1	13.7	4.0	0.6
PE-UCUQUER-2	5.6	7.7	7.7	7.7	6.8	5.9	6.2	6.7	4.6	1.9	0.9	1.2	0.8	0.4	0.4	3.9	6.0	5.8	5.7	5.8	4.7	3.7	4.5	2.9	107.2	7.7	4.5
PE-LA-ESTRELLA	41.8	44.5	41.4	40.3	29.3	19.7	16.9	16.7	5.8	4.2	4.4	4.8	4.5	4.3	7.1	12.0	15.5	14.5	13.1	33.3	47.1	39.1	29.8	25.5	515.2	47.1	21.5
PE-CARDONAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	16.0	16.9	12.0	5.2	4.5	4.9	4.2	4.1	5.5	11.5	9.7	8.9	8.1	19.7	26.5	26.5	22.3	20.1	226.4	26.5	9.4
PE-MANANTIALES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	7.5	8.5	2.7	2.2	2.8	2.9	4.0	3.1	3.3	13.3	9.6	8.8	8.0	19.4	26.5	23.5	14.9	9.4	170.4	26.5	7.1
PE-LOS-CERRILLOS	23.3	28.3	35.2	24.9	12.8	4.4	12.1	14.9	6.7	5.1	4.1	6.0	5.4	5.7	6.7	19.0	15.5	14.2	12.9	30.1	36.0	38.0	20.4	18.5	400.1	38.0	16.7
PE-ELMAITEN	0.7	0.6	0.3	0.2	1.6	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.7	3.8	6.1	6.0	4.0	3.9	4.5	3.6	3.8	0.7	42.2	6.1	1.8
PE-LASPENAS	6.6	4.9	7.1	7.3	8.2	7.7	7.0	5.5	1.5	1.4	1.6	1.1	0.7	2.3	3.2	4.5	4.8	5.4	4.7	2.9	3.3	4.7	4.0	3.3	103.7	8.2	4.3
PE-ALENA	0.1	0.0	0.3	3.1	5.7	1.1	1.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	2.9	8.6	23.2	26.0	24.0	21.4	26.6	18.8	18.6	14.1	6.7	202.2	26.6	8.4
PE-CUEL	1.7	0.2	0.0	0.0	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.6	0.2	1.8	2.5	2.0	0.3	6.4	7.2	5.7	5.3	4.3	38.6	7.2	1.6
PE-SAN-MATIAS	5.1	0.6	1.6	3.6	6.0	1.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.0	4.0	12.0	25.1	22.9	20.5	38.9	49.3	46.6	32.5	13.2	284.6	49.3	11.9
PE-LOS-OLMOS	0.0	0.0	6.6	7.6	7.0	8.7	3.7	0.3	0.1	0.0	0.0	0.0	0.9	5.7	11.9	22.1	22.9	20.7	19.0	25.1	32.6	43.9	28.2	37.5	304.4	43.9	12.7
PE-LAESPERANZA	0.0	0.0	0.0	0.2	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	0.9	3.3	4.0	4.6	4.6	4.3	3.1	1.3	1.4	1.7	30.0	4.6	1.3
PE-NEGRETE	0.0	0.0	0.1	1.8	1.4	0.9	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	2.1	3.3	6.9	11.3	10.5	9.7	16.1	24.4	5.9	6.6	4.7	106.4	24.4	4.4
PE-LOSBUENOSAIRES	0.7	0.0	0.0	0.0	0.8	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	3.8	7.4	9.6	10.0	10.0	10.4	5.3	4.5	5.4	4.3	72.8	10.4	3.0
PE-MESAMAVIDA	2.8	0.4	0.0	0.2	2.2	0.9	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.5	5.1	15.7	17.9	16.3	13.4	20.3	12.4	11.6	9.3	9.0	139.3	20.3	5.8
CAMPO_LINDO_E1_EO	4.9	2.2	0.0	0.0	2.6	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.6	0.7	1.0	1.0	1.0	1.0	17.9	36.0	36.1	20.9	8.3	134.9	36.1	5.6
PE-LEBU	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.3	0.3	0.4	0.3	0.1	0.2	0.4	0.2	0.0	2.5	0.4	0.1
PE-LEBU-3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PE-EL-ARREBOL	1.0	1.4	1.1	2.1	3.5	3.8	2.9	1.0	0.2	0.2	0.4	0.1	0.6	0.7	1.3	1.2	1.3	1.0	0.8	0.1	0.6	0.2	0.6	0.8	26.7	3.8	1.1
PE-RAKI	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PE-HUAJACHE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PE-LA-FLOR	0.0	1.2	2.8	4.8	3.1	2.4	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.9	1.9	2.9	5.4	10.0	9.5	9.0	9.0	5.5	6.7	5.6	2.0	83.3	10.0	3.5
PE-ELNOGAL	5.4	6.1	7.3	6.7	6.5	4.9	3.5	1.9	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	4.3	3.8	5.0	4.8	60.9	7.3	2.5
PE-TOLPAN-SUR	0.5	2.8	5.2	9.8	5.8	5.0	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.9	6.5	16.2	13.8	15.7	19.8	21.7	34.8	27.2	17.5	21.8	3.9	229.4	34.8	9.6
PE-MALLECO-NORTE	2.2	10.4	9.9	12.7	18.0	13.7	3.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	3.8	13.3	17.8	26.8	38.7	15.8	14.0	57.3	20.2	2.8	0.1	10.6	291.9	57.3	12.2
PE-MALLECO-SUR	15.0	19.6	18.0	22.5	26.2	18.2	6.1	1.2	0.0	0.0	0.0	0.3	2.3	8.6	14.6	24.2	33.3	39.9	35.6	39.2	11.2	6.8	0.2	8.6	351.5	39.9	14.6
PE-SANGABRIEL	0.0	0.0	2.6	6.4	4.2	4.1	1.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	7.7	21.2	36.0	53.3	34.3	35.5	40.7	48.4	47.7	49.5	22.7	416.1	53.3	17.3
PE-LACABAÑA	6.8	5.4	6.1	6.5	2.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.6	10.0	10.2	10.3	10.2	10.3	10.4	25.9	37.6	9.5	3.2	9.3	176.7	37.6	7.4
PE-RENAICO	0.2	0.1	2.1	5.0	1.4	1.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.9	8.7	14.5	14.7	13.7	12.0	10.6	16.5	18.8	17.9	14.2	0.3	154.3	18.8	6.4
PE-RENAICO-2	2.1	3.7	8.1	12.5	7.6	5.3	0.7	0.0	1.2	0.0	0.0	0.1	5.3	10.7	19.7	32.3	36.5	42.1	36.9	55.1	45.1	39.1	18.5	2.7	385.2	55.1	16.0
PE-LOMAS-DE-DUQUECO	4.8	2.4	0.0	0.1	1.5	0.4	0.7	0.2	0.8	0.2	0.0	0.0	0.2	0.7	4.6	7.5	17.5	8.0	14.6	31.0	37.6	26.1	20.3	16.1	195.1	37.6	8.1
PE-PUELCHE-SUR	33.3	29.8	29.3	29.3	35.9	34.8	25.8	15.4	3.6	1.9	7.6	8.3	16.6	25.8	22.6	12.8	14.8	13.4	4.7	0.0	0.0	0.0	6.8	57.5	429.9	57.5	17.9
PE-AURORA	17.9	15.2	21.8	12.6	20.2	16.3	9.3	5.9	4.8	12.9	16.1	18.0	21.3	26.1	8.0	11.7	0.7	1.5	2.7	0.5	0.0	0.0	0.8	15.6	259.7	26.1	10.8
PE-SANPEDRO	18.6	17.2	17.7	17.2	17.1	16.4	16.1	5.0	0.6	0.1	0.7	0.5	2.0	3.3	4.3	4.0	5.2	4.8	5.0	2.1	3.7	1.2	0.7	0.9	164.3	18.6	6.8
PE-SANPEDRO-2	22.2	20.7	21.7	21.7	20.7	20.6	20.2	4.0	1.3	0.8	1.0	1.0	1.8	3.0	4.2	4.6	6.7	6.1	6.8	2.9	5.1	2.1	1.5	1.6	202.2	22.2	8.4
PFV-ELAGUILA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.8	1.4	1.7	1.9	1.9	1.8	1.4	0.6	0.6	0.3	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	12.8	1.9	0.5
PMGD-PFV-LAS-CHILCAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.5	0.8	1.8	3.7	4.0	4.0	4.0	4.0	4.0	4.0	3.8	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	35.5	4.0	1.5
PMGD-PFV-LLUTA-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-PFV-ARICA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.4	0.8	1.8	4.0	5.9	5.9	5.9	5.9	5.9	5.9	5.4	1.0	0.0	0.0	0.0	0.0	48.9	5.9	2.0
PFV-PAMPACAMARONES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.5	1.4	4.4	4.8	5.0	4.9	4.9	3.5	3.6	2.4	2.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	37.4	5.0	1.6
PFV-POZOALMONTE-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-POZOALMONTE-2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.2	3.4	3.2	6.3	6.4	6.7	6.7	6.7	6.6	6.5	6.1	4.7	0.9	0.0	0.0	0.0	0.0	65.4	6.7	2.7
PFV-WILLKA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	3.9	13.1	32.5	45.1	44.9	49.0	43.2	38.1	33.4	32.0	24.7	10.9	3.7	0.0	0.0	0.0	0.0	374.5	49.0	15.6
PFV-POZOALMONTE-3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.2	0.7	0.1
PFV-TAMARUGO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	2.0	2.5	2.6	2.0	2.6	2.4	2.5	2.4	2.2	2.1	1.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	25.1	2.6	1.0
PMGD-PFV-MACARENA-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.0	0.0	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	2.2	0.2	0.1
PFV-LOSPUQUIOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-PICA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.4	0.3	0.1
PFV-LAHUAYCA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.1	4.0	8.2	10.9	14.2	14.8	13.0	10.2	10.4	10.0	7.4	2.8	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	107.0	14.8	4.5
PFV-CALAMA-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-SANPEDRO-GPG	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	5.0	3.2	10.2	27.4	54.8	52.2	45.4	40.4	35.5	33.5	68.7	50.7	8.4	0.0	0.0	0.0	0.0	435.7	68.7	18.2
PFV-VICTORIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.3	1.9	2.3	3.0	3.5	3.6	3.5	3.2	2.7	2.1	1.5	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	29.7	3.6	1.2
PFV-USYA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	3.1	12.0	22.0	26.9	38.7	47.3	33.8	45.2	43.1	7.4	20.0	11.7	1.8	0.0	0.0	0.0	0.0	313.0	47.3	13.0
PFV-JAMA-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	6.7	9.3	10.7	5.4	5.2	4.1	3.9	3.9	3.8	3.8	3.9	3.9	2.0	0.0	0.0	0.0	0.0	66.5	10.7	2.8
PFV-JAMA-2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	3.2	4.7	5.4	2.7	2.8	1.7	1.6	1.6	1.7	1.7	1.7	1.6	1.0	0.0	0.0	0.0	0.0	31.4	5.4	1.3
PFV-AZABACHE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	12.0	18.0	22.5	20.5	23.4	28.7	25.5	15.2	18.2	18.8	17.0	14.6	5.8	0.0	0.0	0.0	0.0	240.5	28.7	10.0
PMGD-PFV-CHANAR-DEL-VERANO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.4	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.4	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	18.4	1.6	0.8
PFV-SOL-DEL-DESIERTO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	27.8	63.8	90.5	103.8	118.7	113.8	99.7	86.8	78.4	74.5	67.0	60.9	22.2	0.1	0.0	0.0	0.0	1008.5	118.7	42.0
PFV-TAMAYA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.9	17.7	32.0	34.2	42.8	38.8	54.3	57.2	33.2	48.5	54.2	49.9	39.0	5.8	0.0	0.0	0.0	0.0	508.3	57.2	21.2
PFV-MARIAELENA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	4.8	25.6	14.9	14.3	14.5	19.8	28.3	27.0	24.3	22.8	21.0	19.7	3.7	0.0	0.0	0.0	0.0	240.6	28.3	10.0
PFV-TAIRA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	70.0	105.4	102.9	148.0	145.2	148.1	159.5	117.0	30.5	3.8	0.0	0.0	0.0	0.0	1030.2	159.5	42.9
PFV-CEME-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.0	38.0	72.0	72.0	91.0	102.0	99.0	88.0	83.0	71.0	67.0	62.0	57.0	19.0	0.0	0.0	0.0	0.0	922.0	102.0	38.4

RESUMEN DIARIO DE OPERACION DEL SEN

23-11-2024

23-11-2024

	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-LA-CRUZ-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	8.8	13.6	19.4	22.9	23.3	25.9	23.0	20.3	17.6	16.7	15.5	13.8	2.2	0.0	0.0	0.0	0.0	222.8	25.9	9.3
PFV-COYA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	15.8	47.3	67.1	70.0	70.0	70.1	70.0	70.1	70.0	70.0	67.7	48.5	14.4	0.0	0.0	0.0	0.0	750.9	70.1	31.3
PFV-LASSALINAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	32.9	61.8	79.0	92.2	92.3	99.6	88.4	77.2	68.8	66.0	59.5	52.4	27.5	0.0	0.0	0.0	0.0	898.2	99.6	37.4
PFV-FINISTERRAE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	25.9	61.0	101.4	118.9	119.1	129.8	131.9	105.9	89.6	87.6	81.0	76.4	34.8	0.0	0.0	0.0	0.0	1163.7	131.9	48.5
PFV-VALLE-DEL-SOL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	22.1	46.7	52.5	63.5	66.2	75.5	66.8	58.0	51.9	49.5	41.5	34.5	8.3	0.0	0.0	0.0	0.0	637.1	75.5	26.5
PFV-PUERTOSECO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.6	7.5	8.9	6.3	6.6	8.5	9.0	8.4	8.0	7.4	8.3	7.3	1.7	0.0	0.0	0.0	0.0	90.3	9.0	3.8
PFV-PMGD-QUETENA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.8	8.3	7.3	8.8	8.9	8.8	8.9	8.8	8.7	7.9	4.2	0.8	0.0	0.0	0.0	0.0	83.1	8.9	3.5
PFV-CERRODOMINADOR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	20.7	31.8	38.9	45.2	51.9	50.1	43.4	38.4	33.9	32.2	34.8	20.9	4.5	0.0	0.0	0.0	0.0	446.7	51.9	18.6
PMGD-PFV-ELENA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	8.4	31.7	18.8	19.1	19.1	19.1	29.6	32.8	25.4	21.9	20.1	17.3	8.2	0.0	0.0	0.0	0.0	271.4	32.8	11.3
PFV-BOLERO-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	25.0	43.8	53.4	61.1	66.7	66.1	63.0	51.1	45.4	43.0	38.9	35.5	16.4	0.0	0.0	0.0	0.0	609.4	66.7	25.4
PMGD-PFV-TALLADO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.0	2.6	7.1	8.8	7.7	8.1	8.7	8.8	8.8	8.2	4.4	1.9	0.0	0.0	0.0	0.0	76.4	8.8	3.2
PFV-CAPRICORNIO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	5.7	21.8	34.5	35.0	47.3	46.0	40.6	36.9	31.2	31.4	32.0	28.7	13.4	0.1	0.0	0.0	0.0	404.6	47.3	16.9
PFV-URIBESOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	6.7	16.2	20.9	24.2	28.5	26.7	23.4	20.8	18.3	16.8	15.6	14.0	11.0	0.0	0.0	0.0	0.0	243.1	28.5	10.1
PFV-PAMPA-TIGRE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	21.1	33.1	41.3	47.0	54.1	50.8	44.9	39.1	35.2	33.3	30.6	26.9	19.6	0.0	0.0	0.0	0.0	477.2	54.1	19.9
PMGD-PFV-PARQUE-FAROL-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.9	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	11.7	1.0	0.5
PFV-PMGD-LOCKMA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.6	5.9	8.6	8.9	9.0	8.8	9.0	9.0	9.0	9.0	8.8	6.4	1.2	0.0	0.0	0.0	0.0	95.0	9.0	4.0
PFV-DOMEYKO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	16.4	50.5	72.6	83.0	94.6	91.0	79.8	70.0	63.1	60.0	53.7	48.4	26.6	0.0	0.0	0.0	0.0	809.6	94.6	33.7
PFV-ANDES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	5.0	7.0	8.9	10.0	11.0	10.9	9.7	8.0	7.3	7.4	6.5	5.9	3.6	0.0	0.0	0.0	0.0	101.2	11.0	4.2
PFV-ANDES-IIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	8.5	13.8	21.9	25.8	35.2	37.5	49.8	54.4	55.9	52.9	14.1	20.8	10.1	0.0	0.0	0.0	0.0	400.7	55.9	16.7
PFV-ANDES-IIB	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	7.5	36.1	47.2	55.1	62.6	62.2	53.9	47.1	42.2	40.7	37.1	31.1	2.2	0.0	0.0	0.0	0.0	524.8	62.6	21.9
PFV-ANDES-SOLAR-IV	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	31.6	41.8	51.3	58.1	64.0	63.2	56.4	48.0	43.2	41.7	37.9	32.9	8.5	0.0	0.0	0.0	0.0	578.5	64.0	24.1
PFV-SOL-DE-LILA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	29.2	51.6	68.3	77.2	77.3	83.8	74.0	70.2	58.8	54.7	49.6	44.0	26.0	0.0	0.0	0.0	0.0	765.0	83.8	31.9
PFV-DE-LOS-ANDES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-SOL-DEL-NORTE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.2	5.8	7.2	7.3	7.2	6.3	7.2	7.2	7.3	7.2	6.7	4.2	0.9	0.0	0.0	0.0	0.0	76.7	7.3	3.2
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	11.0	24.0	24.0	24.0	24.0	24.0	24.0	24.0	24.0	24.0	24.0	23.8	7.9	0.0	0.0	0.0	0.0	282.5	24.0	11.8
PFV-SANTA-ISABEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	16.7	47.8	56.4	66.7	76.0	73.7	64.0	57.1	50.2	47.9	43.1	37.9	9.0	0.0	0.0	0.0	0.0	646.3	76.0	26.9
PFV-NUEVO-QUILLAGUA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-LA-GRANJA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	4.4	29.8	36.5	48.8	50.9	54.8	53.4	45.2	41.3	36.9	34.5	43.0	38.0	2.9	0.0	0.0	0.0	0.0	520.3	54.8	21.7
PFV-ATACAMASOLAR-2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	14.7	45.8	48.9	71.2	70.3	74.0	66.9	58.0	43.6	48.6	9.0	40.7	19.4	0.0	0.0	0.0	0.0	611.1	74.0	25.5
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	3.8	4.1	4.4	4.2	4.6	4.9	4.9	4.9	4.8	4.4	3.7	0.9	0.0	0.0	0.0	0.0	50.7	4.9	2.1
PFV-LALACKAMA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	9.2	18.3	22.1	25.5	25.3	26.7	23.2	23.2	19.2	18.1	16.4	13.9	8.4	0.0	0.0	0.0	0.0	249.5	26.7	10.4
PMGD-PFV-PARANAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	2.3	3.3	3.6	3.7	3.7	3.7	3.7	3.7	3.6	3.5	2.7	0.8	0.0	0.0	0.0	0.0	38.9	3.7	1.6
PMGD-PFV-ARMAZONES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	2.8	4.1	4.6	4.8	4.8	4.9	4.8	4.8	4.8	4.6	3.6	1.0	0.0	0.0	0.0	0.0	50.1	4.9	2.1
PFV-LALACKAMA2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.9	5.1	6.3	7.4	7.6	8.0	6.7	6.7	5.4	5.0	4.5	3.9	2.3	0.0	0.0	0.0	0.0	71.7	8.0	3.0
PFV-CONEJO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	12.2	28.3	61.9	75.7	62.7	64.8	60.0	75.5	63.5	58.4	53.5	73.8	24.6	0.1	0.0	0.0	0.0	715.0	75.7	29.8
PFV-PAMPASOLARNORTE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	4.7	18.7	27.2	31.1	35.7	34.0	30.3	26.0	23.9	22.5	20.0	18.2	16.2	0.2	0.0	0.0	0.0	308.7	35.7	12.9
PFV-MALGARIDA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	50.2	66.3	82.8	163.4	183.5	193.5	187.6	183.8	179.8	33.5	58.5	53.3	53.1	0.4	0.0	0.0	0.0	1490.1	193.5	62.1
PFV-ALMEYDA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	13.2	18.6	19.0	17.4	14.6	17.9	23.0	44.3	36.6	41.6	15.4	10.2	8.7	0.1	0.0	0.0	0.0	280.2	44.3	11.7
PFV-SOL-DE-LOS-ANDES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	15.0	23.3	28.9	33.2	33.2	33.2	31.5	27.3	24.3	22.6	21.3	18.8	14.3	0.2	0.0	0.0	0.0	327.1	33.2	13.6
PFV-JAVIERA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.1	7.5	22.7	31.0	35.8	34.0	30.0	26.0	23.2	22.3	19.8	18.7	14.4	0.0	0.0	0.0	0.0	287.4	35.8	12.0
PFV-CHANARES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	3.9	9.4	17.0	17.0	20.0	18.8	15.0	12.6	11.4	10.5	9.2	6.0	0.0	0.0	0.0	0.0	151.5	20.0	6.3
PFV-SALVADOR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	9.8	15.7	5.6	2.4	2.8	2.5	2.7	2.3	2.4	11.9	13.8	15.5	12.1	0.0	0.0	0.0	0.0	99.3	15.7	4.1
PFV-PILARLOSAMARILLOS	0.0	0.0	0.1	0.6	1.2	1.6	1.4	2.1	2.1	2.0	1.8	1.4	0.9	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	15.8	2.1	0.7
PFV-DIEGODEALMAGRO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	2.5	10.4	15.0	16.3	16.0	13.7	12.0	10.6	10.5	14.8	9.4	2.5	0.0	0.0	0.0	0.0	134.2	16.3	5.6
PFV-COVADONGA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.8	5.1	9.0	9.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	9.0	6.6	1.7	0.0	0.0	0.0	0.0	41.4	9.0	1.7
PFV-DAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.5	8.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	7.1	2.9	0.0	0.0	0.0	0.0	19.8	8.0	0.8
PFV-DIEGO-ALMAGRO-SUR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	25.7	57.9	131.8	170.2	201.4	152.8	143.6	88.1	87.1	83.4	86.6	99.2	49.4	0.5	0.0	0.0	0.0	1377.8	201.4	57.4
PFV-CARRERAPINTO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	16.0	28.4	35.1	41.9	48.0	45.9	40.0	35.0	31.4	30.4	40.8	48.5	17.4	0.1	0.0	0.0	0.0	458.9	48.5	19.1
PFV-CAMPOSDELSOL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.5	106.4	122.8	152.7	173.3	173.5	188.2	165.4	144.5	129.4	123.0	111.5	98.2	100.5	0.6	0.0	0.0	0.0	1791.4	188.2	74.6
PFV-LUZDELNORTE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	31.0	35.1	44.4	50.0	58.5	53.6	47.7	42.0	37.2	35.0	32.4	29.9	31.4	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	528.5	58.5	22.0
PFV-LLANODELLAMPOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	12.4	29.5	40.3	46.2	52.6	50.4	44.5	38.7	34.9	32.8	29.7	26.4	24.2	0.1	0.0	0.0	0.0	462.7	52.6	19.3
PMGD-PFV-PARQUE-JOTABECHE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.7	2.9	3.5	1.2	1.3	3.5	3.5	3.4	3.4	2.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	26.3	3.5	1.1
PMGD-PFV-ALIANZA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.4	3.7	3.8	4.5	4.5	4.2	4.2	4.2	4.2	3.9	3.8	3.5	1.0	0.0	0.0	0.0	0.0	46.9	4.5	2.0
PMGD-PFV-CE-CALDERA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.7	1.0	1.6	2.5	6.1	7.3	7.5	7.6	7.7	7.6	6.5	1.9	0.0	0.0	0.0	0.0	58.4	7.7	2.4
PMGD-PFV-PARQUE-LA-TRAVESIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.5	5.6	8.6	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	8.2	5.1	1.0	0.0	0.0	0.0	0.0	92.8	9.0	3.9
PFV-RIO-ESCONDIDO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	27.1	49.7	63.9	72.0	72.0	78.9	70.0	61.0	54.2	51.2	46.5	41.5	33.4	0.4	0.0	0.0	0.0	722.2	78.9	30.1
PFV-VALLE-ESCONDIDO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	19.5	33.6	38.9	43.4	53.8	53.3	47.5	41.5	36.6	34.2	31.5	28.1	19.1	0.2	0.0	0.0	0.0	481.5	53.8	20.1
PFV-SANANDRES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	4.9	13.5	4.3	4.1	1.8	1.9	1.8	1.4	1.3	13.2	9.0	6.5	1.9	0.0	0.0	0.0	0.0	65.7	13.5	2.7
PFV-PILOTOCARDONES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.9	0.1	0.0
PFV-ESPERANZA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-GUADALAO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.0	2.6	3.0	3.0	3.0	2.3	2.7	3.0	3.0	3.0	3.0	2.6	1.1	0.1	0.0	0.0	0.0	33.1	3.0	1.4
PFV-LA-ESTANCIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.6	1.4	2.4	2.5	1.2	1.4	1.9	2.0	1.8	1.6	1.0	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	18.3	2.5	0.8
PFV-LAS-CHACRAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.7	2.2	2.3	2.3	1.9	2.1	2.3	2.3	2.2	2.2	1.8	0.8	0.0	0.0	0.0	0.0	24.6	2.3	1.0
PFV-LASTERRAZAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.3	1.6	1.3	1.3	1.3	1.2	0.8	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	9.9	1.6	0.4
PMGD-PFV-CARANCA-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-LOSLOROS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	2.1	11.7	20.0	21.1	22.6	23.0	20.3	20.1	20.1	20.1	19.1	9.2	1.3	0.0	0.0	0.0	0.0	210.7	23.0	8.8
PFV-HORNITOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	0.1	0.0
PFV-PMGD-TIERRA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.9	3.2	3.8	3.7	3.8	3.8	3.8	3.8	3.8	3.8	3.8	2.8	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	41.8	3.8	1.7
PFV-PMGD-MITCHI	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-TAMARICO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	7.4	65.1	143.5	144.7	144.7	144.7	144.7	144.7	144.7	144.7	142.0	114.1	33.3	0.5	0.0	0.0	0.0	1518.8	144.7	63.3
PFV-VALLESOLARESTE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.0	1.1	2.1	6.4	8.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	8.9	6.2	1.3	0.0	0.0	0.0	0.0	35.6	8.9	1.5
PFV-VALLESOLAROESTE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.2	1.1	2.2	6.8	0.0	0.0	8.8	8.9	9.0	9.0	8.9	6.1	1.2	0.0	0.0	0.0	0.0	63.3	9.0	2.6
PFV-CACHIYUYO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.1	6.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	8.8	7.7	2.5	0.0	0.0	0.0	0.0	26.9	8.8	1.1
PFV-MALAQUITA2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	3.8	8.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	8.9	6.7	1.6	0.0	0.0	0.0	0.0	29.4	8.9	1.2
PFV-PMGD-ASTILLAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.4	5.1	8.9	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	7.3	2.2	0.0	0.0	0.0	0.0	88.5	9.0	3.7
PMGD-PFV-TAMARAMA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.1	4.4	4.7	4.7	4.7	4.7	4.7	4.7	4.7	4.7	4.7	4.7	2.8	0.0	0.0	0.0	0.0	55.9	4.7	2.3
PFV-SANTACECILIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.5	0.7	0.8	0.8	0.9	0.9	0.8	0.6	0.4	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	6.7	0.9	0.3
PMGD-PFV-MARANON	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.5	7.6	0.0	0.0	0.0	0.0	1.6	1.6	6.2	8.9	9.0	8.0	2.8	0.0	0.0	0.0	0.0	48.3	9.0	2.0
PFV-PMGD-PEÑAFLOR-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.8	5.9	8.4	8.6	8.6	7.8	6.2	8.8	0.0	0.0	6.7	5.9	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	69.4	8.8	2.9
PFV-PAINE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.6	6.1	7.8	7.5	8.4	8.8	8.7	8.6	8.6	8.5	8.1	6.1	1.3	0.0	0.0	0.0	0.0	90.1	8.8	3.8
PFV-HOMERO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	2.2	2.7	2.8	2.8	1.9	2.0	2.0	1.9	1.6	1.2	2.4	0.8	0.0	0.0	0.0	0.0	24.7	2.8	1.0
PMGD-PFV-PARQUE-SOLAR-RÍO-PEUCO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	1.0	1.1	1.2	1.2	1.2	1.2	1.1	1.0	0.7	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	10.1	1.2	0.4
PFV-MARIA-PINTO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.8	2.3	2.4	2.5	2.1	2.1	2.2	2.4	2.0	2.3	1.7	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	25.1	2.5	1.0
PFV-MOSTAZAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	2.5	6.5	8.0	8.3	8.4	6.8	7.3	6.2	5.1	5.7	4.8	7.0	2.3	0.0	0.0	0.0	0.0	78.9	8.4	3.3
PFV-PMGD-PICUNCHE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	2.2	4.9	7.1	8.5	8.9	8.9	8.9	0.5	0.0	4.2	2.2	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	57.9	8.9	2.4
PFV-PMGD-PARQUE-SOLAR-CANTILLANA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-LAACACIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.0	2.9	4.5	5.0	5.1	3.6	4.7	4.9	5.0	4.7	4.1	2.6	0.9	0.0	0.0	0.0	0.0	49.1	5.1	2.0

RESUMEN DIARIO DE OPERACION DEL SEN

23-11-2024 | 23-11-2024

	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-ANTONIA-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.1	0.3	1.3	1.9	1.9	1.6	1.6	1.7	2.2	1.8	0.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	16.3	2.2	0.7
PMGD-PFV-SOLARPARK-MALLOA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	0.9	1.0	0.0	0.0	0.0	0.9	0.9	0.6	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	5.1	1.0	0.2
PFV-ROVIAN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.1	3.4	4.3	4.7	5.0	3.6	4.9	5.1	4.9	4.6	4.0	3.2	1.3	0.1	0.0	0.0	0.0	50.0	5.1	2.1
PFV-DON-MARIANO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.5	2.2	2.4	2.5	1.8	1.6	2.0	1.8	2.4	2.1	1.7	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	23.3	2.5	1.0
PMGD-PFV-VIOLETA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	2.4	5.6	6.6	7.1	7.2	3.6	4.7	5.8	5.5	3.4	4.5	6.1	2.4	0.1	0.0	0.0	0.0	65.0	7.2	2.7
PFV-LALAJUELA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.9	4.1	4.1	1.5	4.9	4.4	4.8	4.9	4.8	4.8	4.7	4.1	1.8	0.1	0.0	0.0	0.0	51.0	4.9	2.1
PMGD-PFV-CINTAC	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-PMGD-CONDOR-CHEPICA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	2.0	2.1	0.0	0.0	2.8	2.8	2.9	2.8	2.8	2.7	2.3	0.9	0.0	0.0	0.0	0.0	24.6	2.9	1.0
PMGD-PFV-ALAMEDA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.6	3.9	5.0	5.2	5.9	6.1	3.2	3.5	7.0	5.8	6.3	5.7	1.9	0.1	0.0	0.0	0.0	61.2	7.0	2.5
PMGD-PFV-RENGO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.8	5.1	6.8	0.0	0.0	4.8	4.4	5.6	5.0	6.4	6.6	5.0	1.8	0.1	0.0	0.0	0.0	53.3	6.8	2.2
PFV-PMGD-LIMA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.0	2.4	2.2	0.0	0.0	2.8	3.0	0.0	0.0	2.9	2.8	2.3	0.9	0.0	0.0	0.0	0.0	20.4	3.0	0.9
PFV-PMGD-SAN-EMILIO-SOLAR-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.6	2.1	2.3	2.4	2.5	2.5	2.4	2.3	2.2	2.0	1.5	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	25.0	2.5	1.0
PMGD-PFV-PVP-UNIHUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.4	2.5	2.6	2.7	2.7	0.0	0.0	2.7	2.6	2.5	1.9	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	22.9	2.7	1.0
PFV-ALTOSDETILTIL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.0	1.6	1.9	1.0	1.5	0.9	0.7	0.7	1.0	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	11.0	1.9	0.5
PMGD-PFV-DONA-RUBENA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-AMPARODELSOL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.7	1.9	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	1.9	1.7	1.2	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	18.3	2.0	0.8
PFV-GIRASOLES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	1.9	2.3	2.4	2.4	1.4	1.3	1.7	1.6	2.1	2.2	1.6	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	22.2	2.4	0.9
PFV-ELROBLE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	2.6	6.3	7.9	8.1	8.2	5.6	5.7	4.7	6.3	7.1	7.4	5.4	1.7	0.0	0.0	0.0	0.0	77.1	8.2	3.2
PFV-LOSGORRIONES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.9	2.5	2.8	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.8	2.4	1.0	0.0	0.0	0.0	0.0	32.5	2.9	1.4
PMGD-PFV-POCILLAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.7	2.8	2.8	2.8	2.8	2.7	2.7	2.6	1.8	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	24.3	2.8	1.0
PMGD-PFV-LA-VENDIMIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	3.3	7.7	8.8	8.9	8.8	8.9	8.9	8.9	8.7	1.1	1.3	7.9	3.9	0.3	0.0	0.0	0.0	87.5	8.9	3.6
PFV-GRANADA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	2.7	6.5	8.2	8.6	8.6	8.7	8.6	8.5	8.4	8.3	8.0	5.5	1.5	0.1	0.0	0.0	0.0	92.2	8.7	3.8
PFV-ELPITIO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.8	2.6	2.8	2.9	3.0	2.9	2.9	2.9	2.9	2.7	2.1	0.8	0.0	0.0	0.0	0.0	30.8	3.0	1.3
PFV-VILLA-LONGAVI	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-SAN-RAMIRO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	7.9	5.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	13.2	7.9	0.6
PFV-LOSIERRA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-ALHUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	2.2	4.4	5.6	5.7	4.1	3.9	4.2	4.6	5.5	5.5	4.4	1.7	0.0	0.0	0.0	0.0	52.5	5.7	2.2
PFV-SANTAADRIANA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.4	1.8	2.0	2.0	1.9	1.8	1.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	12.1	2.0	0.5
PMGD-PFV-SANTA-BLANCA-DE-ISLA-DE-MAIPO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.7	0.9	1.2	1.2	1.9	1.9	1.9	1.5	1.2	0.8	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	13.7	1.9	0.6
PFV-LOS-MOLINOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	3.2	8.0	0.0	0.0	0.0	7.8	7.3	6.9	8.1	8.2	9.0	8.2	2.9	0.1	0.0	0.0	0.0	69.8	9.0	2.9
PFV-QUELTEHUE-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-EL-QUELTEHUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	2.3	2.8	2.9	2.9	2.1	2.1	2.3	2.7	2.4	2.8	2.5	1.0	0.0	0.0	0.0	0.0	29.4	2.9	1.2
PFV-RLA-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.3	1.3	1.3	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	14.4	1.3	0.6
PMGD-PFV-DONA-IGNA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	1.9	0.0	0.0	0.0	1.8	1.8	1.9	1.9	2.0	2.1	1.9	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	16.8	2.1	0.7
PFV-PMGD-CANTERA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.6	2.3	2.5	2.6	1.8	1.9	1.6	2.6	2.6	2.4	2.0	0.8	0.0	0.0	0.0	0.0	25.3	2.6	1.1
PFV-MARCHIGUE-2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	2.7	7.0	8.3	8.6	8.6	7.0	8.5	8.7	8.6	8.7	8.3	7.1	2.9	0.1	0.0	0.0	0.0	95.3	8.7	4.0
PMGD-PFV-LAS-BANDURRIAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.4	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.5	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	6.6	0.6	0.3
PMGD-PFV-NEWENTUN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.6	4.5	5.2	0.5	0.0	4.8	5.9	6.0	5.9	6.0	5.9	4.3	1.6	0.1	0.0	0.0	0.0	52.1	6.0	2.2
PMGD-PFV-MAITENLAHUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.7	2.5	2.6	2.7	1.8	2.0	2.1	2.7	2.6	2.5	1.8	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	26.2	2.7	1.1
PFV-MARCHIGUE-VII	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	1.8	2.2	2.4	2.5	2.1	2.6	2.5	2.4	2.4	2.2	1.8	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	25.9	2.6	1.1
PFV-ESPERANZA2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	2.9	7.1	8.3	8.5	8.5	6.3	8.2	8.5	8.4	4.5	8.1	6.9	2.5	0.1	0.0	0.0	0.0	88.8	8.5	3.7
PFV-POBLACION	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.9	2.2	2.0	0.9	2.4	0.6	2.3	2.4	2.0	0.2	0.9	1.0	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	18.1	2.4	0.8
PFV-PILPILEN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.0	2.1	2.4	2.5	2.6	2.0	2.5	2.4	2.4	2.3	2.1	1.7	0.8	0.0	0.0	0.0	0.0	26.7	2.6	1.1
PFV-PORTEZUELO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.8	2.2	2.4	2.4	1.6	1.9	2.5	2.4	2.4	2.3	2.0	0.8	0.0	0.0	0.0	0.0	25.4	2.5	1.1
PFV-VITUCO2B	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	2.1	2.5	2.5	2.6	2.0	2.6	2.6	2.6	2.5	2.5	2.2	0.9	0.0	0.0	0.0	0.0	28.1	2.6	1.2
PFV-PMGD-SANTA-MARGARITA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	1.9	2.4	2.6	2.7	2.1	2.6	2.7	2.6	2.6	2.5	1.9	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	28.2	2.7	1.2
PMGD-PFV-LO-CHACON	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.4	1.5	1.3	1.1	1.7	1.7	1.8	1.9	2.4	2.2	1.6	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	18.3	2.4	0.8
PFV-PMGD-NIHUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.7	2.2	2.4	2.5	2.5	2.5	2.5	2.4	2.4	2.2	1.7	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	26.4	2.5	1.1
PFV-ELPILPEN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.9	2.4	2.8	2.9	2.9	2.4	2.3	2.4	2.5	2.7	2.8	2.3	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	30.0	2.9	1.2
PMGD-PFV-PUANGUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.0	3.0	4.0	0.0	0.0	2.8	3.3	3.5	3.7	3.9	0.0	3.2	1.1	0.0	0.0	0.0	0.0	29.6	4.0	1.2
PMGD-PFV-TALAGANTE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	2.0	4.1	4.2	4.2	4.2	4.0	3.5	3.8	3.5	3.9	3.8	4.1	1.9	0.1	0.0	0.0	0.0	47.2	4.2	2.0
PMGD-TER-CENTRAL-TIGRE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-LAS-MERCEDES-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	1.9	2.4	2.5	2.6	2.6	2.5	2.5	2.5	2.5	2.3	1.8	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	26.9	2.6	1.1
PFV-CASABERMEJA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.1	4.1	5.9	6.2	6.4	3.7	3.8	4.6	3.6	5.6	5.0	4.2	1.5	0.0	0.0	0.0	0.0	55.8	6.4	2.3
PFV-PMGD-ICB	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-PFV-BELEN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	0.2	5.9	6.0	5.7	5.2	5.7	5.9	6.0	6.0	5.9	4.8	1.0	0.0	0.0	0.0	0.0	58.7	6.0	2.4
PFV-CITRINO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.7	0.9	0.9	0.9	0.5	0.6	0.8	0.5	0.6	0.7	0.7	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	8.3	0.9	0.3
PMG-PFV-PATAGUILLA	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	5.0	5.0	5.0	5.0	4.9	2.0	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	28.9	5.0	1.2
PFV-PUENTE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.8	2.3	2.5	1.0	1.2	1.9	2.1	2.1	1.1	1.0	1.7	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	19.9	2.5	0.8
PFV-PMGD-PARQUE-SANTA-CRUZ	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.4	5.7	7.2	0.0	0.0	6.5	8.2	8.7	8.6	8.4	7.9	6.0	2.2	0.1	0.0	0.0	0.0	70.9	8.7	3.0
PMGD-PFV-CURACO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-LAUREL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.5	4.1	5.9	6.0	6.5	4.5	5.6	5.7	6.1	5.8	5.8	4.3	1.6	0.1	0.0	0.0	0.0	63.5	6.5	2.6
PFV-PMGD-SANTA-EMILIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	3.6	6.6	8.1	8.8	8.8	6.2	5.1	6.5	7.0	4.7	5.7	6.6	2.9	0.1	0.0	0.0	0.0	80.8	8.8	3.4
PFV-DONIHUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	2.5	6.4	7.3	7.4	5.6	5.1	4.2	5.4	5.4	6.4	6.9	5.4	1.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	69.8	7.4	2.9
PFV-PMGD-NAN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.6	4.7	6.1	6.3	6.5	6.6	6.4	6.1	5.7	6.3	5.4	3.2	1.1	0.0	0.0	0.0	0.0	65.1	6.6	2.7
PFV-PMGD-ENCINO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.5	1.9	2.0	1.6	1.0	1.4	1.3	1.5	1.0	1.7	1.0	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	16.9	2.0	0.7
PMGD-PFV-ROSARIO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-PMGD-SANTA-ELIZABETH	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	2.4	6.1	7.5	8.3	8.5	5.4	4.9	6.3	5.9	8.0	7.7	6.0	2.2	0.1	0.0	0.0	0.0	79.3	8.5	3.3
PFV-PMGD-COINCO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	2.0	2.5	2.7	2.7	1.8	1.6	1.8	1.2	1.2	2.3	1.7	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	22.7	2.7	0.9
PFV-CRUCERO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	2.0	2.1	0.0	0.3	1.9	2.4	2.3	2.2	2.3	2.4	1.8	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	20.8	2.4	0.9
PFV-LUDERS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	2.3	2.9	3.0	3.0	2.3	2.4	2.4	2.0	1.9	1.2	2.5	0.8	0.0	0.0	0.0	0.0	27.2	3.0	1.1
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	0.1	2.2	6.0	7.5	7.8	7.9	6.1	5.8	6.6	4.7	5.1	4.1	5.2	2.0	0.1	0.0	0.0	0.0	71.2	7.9	3.0
PMGD-PFV-BELENOS-TILTIL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-EL-LITRE-II	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.3	6.6	7.9	8.3	8.3	6.3	6.4	7.3	4.5	4.5	4.8	6.3	2.3	0.1	0.0	0.0	0.0	76.0	8.3	3.2
PMGD-PFV-CLEMENTINA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.0	2.4	2.9	3.1	3.1	1.9	2.6	2.1	1.7	1.8	2.4	1.7	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	27.3	3.1	1.1
PMGD-PFV-COLINA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	2.8	7.5	9.0	0.0	0.0	6.4	6.9	7.5	6.3	4.9	5.5	6.1	2.2	0.1	0.0	0.0	0.0	65.3	9.0	2.7
PFV-ELROMERO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	10.2	47.1	16.9	12.2	12.2	11.0	11.0	13.1	16.6	17.4	36.2	42.5	7.7	0.3	0.0	0.0	0.0	254.5	47.1	10.6
PFV-ELPELICANO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	20.6	33.3	43.6	49.0	57.6	53.5	46.5	41.0	36.1	34.0	31.3	29.8	25.0	0.4	0.0	0.0	0.0	501.6	57.6	20.9
PFV-LA-HUELLA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	15.0	25.9	34.1	39.1	43.7	42.1	37.1	32.0	29.2	27.3	24.8	22.9	18.8	0.1	0.0	0.0	0.0	392.2	43.7	16.3
PFV-NORTHWEST	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.6	7.2	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	8.9	8.9	6.7	2.0	0.0	0.0	0.0	0.0	99.2	9.0	4.1
PFV-LASILLA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.2	1.4	1.5	1.5	1.6	1.6	1.5	1.5	1.5	1.4	1.2	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	16.5	1.6	0.7
PFV-PUNTABAJASOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.4	1.9	2.0	2.0	2.0	2.0	1.9	1.9	1.9	1.9	1.3	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	21.0	2.0	0.9
PFV-SOLDELNORTE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.6	1.4	2.0	2.5	2.7	2.8	2.7	2.5	2.0	1.4	0.6	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	21.4	2.8	0.9
PFV-LUNADELNORTE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.6	1.4	2.0	2.4	2.7	2.8	2.7	2.5	2.0	1.4	0.7	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	21.2	2.8	0.9
PFV-TAMBOREAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.7	1.4	1.9	2.4	2.6	2.6	2.6	2.4	2.0	1.4	0.7	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	20.9	2.6	0.9
PMGD-PFV-QUEBRADA-DE-TALCA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.0	2.5	4.9	4.2	5.6	8.7	8.8	8.8	8.7	8.6	8.4	7.4	2.6	0.0	0.0	0.0	0.0	80.2	8.8	3.3
PFV-LUCAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.1	6.3	8.6	7.9	8.9	8.9	0.0	0.0	0.0	8.8	6.1	2.0	0.1	0.0	0.0	0.0	59.0	8.9	2.5
PMG-PFV-DON-OSCAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.2	7.2	9.0	9.0	0.0	0.0	0.0	0.0	9.0	8.1	5.0	1.1	0.0	0.0	0.0	0.0	50.0	9.0	2.1

23-11-2024

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT.DIA	DMAX.	DMED.
																									MWh	MWh/h	MWh/h
PMGD-PFV-AXEL-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.3	0.4	0.9	2.5	2.6	2.4	2.5	2.4	2.2	1.3	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	18.1	2.6	0.8
PMGD-PFV-SOFIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.4	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	1.7	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	21.8	2.0	0.9
PMG-PFV-EL-CHERCAN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.9	3.6	7.5	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	8.9	6.4	2.1	0.1	0.0	0.0	0.0	92.3	9.0	3.8
PMGD-PFV-EL-LORO-CHOROY	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	2.1	6.1	8.3	8.7	8.8	8.7	8.9	8.9	8.8	8.7	8.1	5.5	1.9	0.1	0.0	0.0	0.0	93.7	8.9	3.9
PMGD-PFV-ALBATROS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.1	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.1	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	14.0	1.2	0.6
PMGD-PFV-RCU	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.2	3.4	4.7	5.1	5.3	5.1	5.3	5.3	5.2	5.2	4.7	3.0	1.0	0.1	0.0	0.0	0.0	54.5	5.3	2.3
PMGD-PFV-RAYADOR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.6	0.9	1.5	2.2	0.0	0.1	6.3	7.5	7.1	8.2	4.4	1.7	0.1	0.0	0.0	0.0	40.8	8.2	1.7
PMGD-PFV-OLIVIER	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.2	2.2	2.4	2.5	0.0	0.0	0.1	2.5	2.4	2.2	1.6	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	17.6	2.5	0.7
PMGD-PFV-EL-GAVIOTIN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.5	1.0	1.5	2.3	2.3	3.2	6.8	7.3	7.2	7.7	4.7	1.5	0.0	0.0	0.0	0.0	46.2	7.7	1.9
PMGD-PFV-OLIVIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.6	2.6	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.6	2.5	1.4	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	27.6	2.7	1.1
PMGD-PFV-LAS-TAGUAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.6	1.2	1.6	2.7	2.6	3.5	7.7	8.3	7.5	8.6	5.3	1.4	0.0	0.0	0.0	0.0	51.2	8.6	2.1
PMGD-PFV-GABRIELA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	7.5	0.0	0.0	0.0	9.0	9.0	0.0	0.0	9.0	0.0	8.6	3.6	0.1	0.0	0.0	0.0	47.6	9.0	2.0
PFV-LAGUNILLA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	0.8	1.0	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	13.3	1.2	0.6
PFV-GUANCHOI	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	58.9	95.1	120.5	136.4	136.7	148.6	131.0	114.4	101.7	97.5	88.1	77.9	56.0	0.3	0.0	0.0	0.0	1363.6	148.6	56.8
PFV-SDGx01	0.9	0.9	0.9	0.9	0.2	0.5	0.6	0.0	0.0	0.2	0.9	0.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	6.7	0.9	0.3
PFV-LACHAPEANA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.2	0.2	0.1	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	2.0	0.2	0.1
PFV-ALTURASDEOVALLE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.8	1.9	2.9	3.6	4.0	4.0	3.9	3.5	2.8	1.9	0.8	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	30.6	4.0	1.3
PFV-OVALLE-NORTE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-PFV-RDCL-SAN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.8	5.4	7.0	7.4	0.0	3.8	4.7	5.6	6.5	7.3	6.9	5.1	1.6	0.1	0.0	0.0	0.0	63.1	7.4	2.6
PFV-LA-CHIMBA-BIS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.5	1.4	1.4	1.0	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	0.8	0.0	0.0	0.0	0.0	16.6	1.6	0.7
PFV-CANELILLO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.7	1.9	1.9	1.8	1.9	1.8	1.9	1.4	1.9	1.9	1.6	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	19.1	1.9	0.8
PFV-COCINILLAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.6	1.9	1.9	1.9	1.8	1.8	1.8	1.9	1.9	1.9	1.8	0.8	0.0	0.0	0.0	0.0	21.3	1.9	0.9
PFV-EL-SALITRAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	2.6	3.0	3.0	3.0	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.5	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	33.0	3.0	1.4
PFV-TALHUEN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	2.2	2.2	1.8	1.0	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	0.9	0.0	0.0	0.0	0.0	17.0	2.2	0.7
PFV-SANTACLARA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.4	1.5	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	1.9	1.5	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	17.8	2.0	0.7
PFV-ANTAY	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	2.4	5.3	7.8	8.9	8.9	8.9	8.9	8.9	7.9	5.4	2.4	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	76.7	8.9	3.2
PFV-PMGD-ANAKENA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	3.0	8.3	0.0	7.8	7.0	7.0	7.0	7.0	7.0	7.0	7.0	6.8	2.4	0.1	0.0	0.0	0.0	77.4	8.3	3.2
PMGD-PFV-SAMO-BAJO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.6	1.6	1.4	1.0	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	18.1	1.6	0.8
PMGD-PFV-PLAZA-SUNLIGHT	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.0	2.9	4.7	4.3	3.2	4.7	4.4	5.0	5.0	5.0	4.2	2.5	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	47.6	5.0	2.0
PMGD-PFV-SIETE-COLORES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.7	4.0	5.7	5.8	5.6	5.6	5.7	5.8	5.8	5.7	4.2	0.9	0.0	0.0	0.0	0.0	56.7	5.8	2.4
PMGD-PFV-SANTA-LUCIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.9	4.8	4.9	4.2	3.0	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	1.7	0.0	0.0	0.0	0.0	40.8	4.9	1.7
PMGD-PFV-SUNHUNTER	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.6	5.9	0.0	7.8	7.0	7.0	7.0	7.0	7.0	7.0	7.0	7.0	3.4	0.1	0.0	0.0	0.0	74.7	7.8	3.1
PMGD-PFV-SOY-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.5	0.7	1.5	2.5	2.7	2.7	2.7	2.6	2.4	1.7	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	20.7	2.7	0.9
PFV-PRETTY-FIELD	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.3	1.2	1.4	1.0	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.0	0.0	0.0	0.0	0.0	16.4	1.6	0.7
PFV-PMGD-CKILIR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.2	7.2	8.9	9.0	9.0	8.9	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	7.8	1.9	0.0	0.0	0.0	0.0	99.6	9.0	4.1
PMGD-PFV-GRANATE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.3	5.7	0.0	7.8	7.0	7.0	7.0	7.0	7.0	7.0	7.0	7.0	3.2	0.1	0.0	0.0	0.0	74.0	7.8	3.1
PMGD-PFV-LOS-NOGALES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.0	2.9	4.7	4.7	4.8	4.8	4.7	4.7	4.7	4.6	4.1	1.4	0.0	0.0	0.0	0.0	47.6	4.8	2.0
PMGD-PFV-EL-PALQUI	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.5	2.4	2.7	0.0	0.0	0.0	2.8	2.7	2.7	2.4	1.7	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	19.7	2.8	0.8
PFV-LASMOLLACAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.3	0.3	0.2	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	3.4	0.3	0.1
PFV-LAS-MAJADAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.6	6.1	8.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	9.0	8.5	7.1	3.1	0.1	0.0	0.0	0.0	44.2	9.0	1.8
PFV-ELDIVISADERO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	2.7	0.0	2.4	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.2	0.0	0.0	0.0	0.0	18.8	2.7	0.8
PFV-PMGD-DON-ENRIQUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.1	3.3	9.0	7.8	7.0	7.0	7.0	7.0	7.0	7.0	7.0	7.0	3.4	0.1	0.0	0.0	0.0	80.6	9.0	3.4
PMGD-PFV-HUAQUELON	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.9	6.8	0.0	7.8	7.0	7.0	7.0	7.0	7.0	7.0	7.0	7.0	3.5	0.1	0.0	0.0	0.0	76.1	7.8	3.2
PFV-CASTILLA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.4	2.2	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.6	2.2	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	27.2	2.7	1.1
PFV-LOMASCOLORADAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-DONA-ANTONIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	18.4	8.8	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.7	2.6	2.7	2.7	3.5	0.0	0.0	0.0	0.0	57.4	18.4	2.4
PFV-CASASBLANCAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-BELLAVISTA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.7	1.6	1.7	1.9	1.6	1.1	1.5	1.9	1.9	1.6	1.1	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	17.0	1.9	0.7
PFV-SANTALAURA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.3	1.8	1.9	2.0	1.8	1.7	1.6	1.8	1.7	1.6	1.3	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	19.3	2.0	0.8
PFV-PMGD-CABILDO-SUNLIGHT	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.1	7.7	9.0	0.0	0.0	6.8	7.3	7.5	7.4	7.6	8.5	7.7	1.8	0.1	0.0	0.0	0.0	73.3	9.0	3.1
PFV-PMGD-LOS-JOTES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.9	2.1	2.7	2.7	1.8	2.0	2.3	2.1	2.3	2.4	1.5	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	23.4	2.7	1.0
PMGD-PFV-EL-INGENIO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	4.3	7.3	8.6	8.6	5.7	6.4	7.1	6.2	7.5	6.9	4.2	1.2	0.0	0.0	0.0	0.0	74.7	8.6	3.1
PMGD-PFV-MAIMALICAN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	5.3	7.4	5.4	7.2	1.7	6.8	6.9	1.5	7.2	3.4	5.2	2.4	0.1	0.0	0.0	0.0	61.3	7.4	2.6
PFV-MONTTSOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.4	2.0	2.0	2.0	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.9	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	20.7	2.0	0.9
PFV-JAURURO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.6	1.9	2.4	1.5	1.8	2.0	1.5	2.0	2.2	1.8	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	18.6	2.4	0.8
PMGD-PFV-SGT-CATAPILCO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.2	4.7	8.5	7.2	5.7	6.8	6.3	5.5	7.8	8.1	4.9	1.3	0.1	0.0	0.0	0.0	68.4	8.5	2.9
PFV-CHUCHINI	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-CHALINGA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	2.5	2.7	2.7	2.2	2.3	2.6	2.7	2.7	2.6	2.0	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	25.9	2.7	1.1
PFV-ILLAPEL5X	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.8	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	21.8	1.9	0.9
PFV-ALICAHUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.8	1.5	2.1	2.5	2.0	2.3	2.3	2.5	2.1	1.5	0.8	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	20.6	2.5	0.9
PFV_LA_LIGUA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.4	1.1	2.1	2.6	0.1	0.0	0.3	1.8	2.1	1.4	0.6	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	12.7	2.6	0.5
PFV-PULLALLI	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.5	1.9	2.5	0.0	0.0	0.0	0.0	1.7	2.3	1.9	0.8	0.0	0.0	0.0	0.0	12.0	2.5	0.5
PFV-SANTAJULIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.6	2.7	2.9	3.0	2.2	2.2	2.0	1.9	1.8	1.7	1.9	1.7	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	25.9	3.0	1.1
PMGD-PFV-TIJERAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.2	1.8	1.2	1.8	2.2	2.2	2.1	2.2	2.4	2.0	1.4	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	21.2	2.4	0.9
PMGD-PFV-JARDIN-SOLAR-PETORCA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.2	4.3	5.8	5.8	5.8	5.8	5.8	5.8	5.8	5.8	5.8	4.7	1.7	0.0	0.0	0.0	0.0	64.1	5.8	2.7
PMGD-PFV-FLORENCIA-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.3	1.2	3.7	3.7	7.3	8.2	8.9	8.6	5.5	8.1	5.4	2.3	0.1	0.0	0.0	0.0	64.6	8.9	2.7
PFV-PMGD-ESFENA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.3	3.9	4.2	4.2	4.2	0.8	0.0	0.0	1.4	4.0	4.1	3.2	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	32.1	4.2	1.3
PFV-CABILSOL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.6	1.3	1.9	2.3	1.6	1.6	1.5	1.5	1.1	1.1	0.5	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	15.1	2.3	0.6
PFV-LOS-PALTOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.0	1.3	1.5	1.5	1.0	0.9	0.8	0.9	0.9	0.9	1.1	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	12.5	1.5	0.5
PFV-CARACAS-2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.5	1.0	1.7	3.7	7.7	8.3	9.0	8.7	5.1	7.9	4.7	2.3	0.1	0.0	0.0	0.0	60.9	9.0	2.5
PFV-ELQUEMADO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.9	2.0	2.0	2.0	1.6	1.9	1.8	1.8	1.9	1.8	1.8	2.0	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	21.9	2.0	0.9
PFV-NILHUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.4	0.6	0.7	0.6	0.7	0.7	0.6	0.4	0.4	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	5.5	0.7	0.2
PFV-PMGD-LENGA-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.3	0.4	0.6	0.8	1.0	0.9	0.9	0.7	0.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	6.2	1.0	0.3
PFV-MARIN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.7	2.2	2.5	2.7	1.9	1.7	2.1	1.9	2.0	1.5	0.8	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	21.6	2.7	0.9
PFV-HORMIGA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.5	0.9	1.1	1.2	1.1	1.0	1.0	1.2	1.1	0.7	0.5	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	10.6	1.2	0.4
PFV-FILOMENA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.8	2.4	2.5	1.9	2.0	1.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	13.4	2.5	0.6
PFV-PMGD-SANTA-FRANCISCA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.3	2.8	4.0	5.0	5.5	5.7	5.5	5.0	4.1	2.9	1.4	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	43.7	5.7	1.8
PFV-TRINIDAD	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-PMGD-MANDINGA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.9	4.1	4.1	4.1	4.1	3.8	4.1	4.1	4.1	4.0	4.1	4.1	2.1	0.1	0.0	0.0	0.0	49.0	4.1	2.0
PFV-PMGD-PALMAS-DEL-VERNAO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.4	1.6	1.8	1.4	1.5	2.0	0.7	2.3	2.6	2.3	1.3	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	18.4	2.6	0.8
PFV-ELBOCO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	2.7	4.9	6.0	6.7	1.8	4.3	4.4	4.5	4.3	5.0	3.2	1.0	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	49.3	6.7	2.1
PMGD-PFV-ABASTIBLE-CONCON	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-TABOLANGO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.5	4.5	6.2	7.0	8.3	2.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	30.6	8.3	1.3
PFV-CANESA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.3	1.9	1.9	1.9	1.9	0.9	0.0	0.4	0.3	1.9	1.8	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	15.3	1.9	0.6
PFV-OLIVILLO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.7	5.1	7.1	7.4	7.5	5.8	6.9	6.9	6.8	6.9	7.2	5.1	1.9	0.1	0.0	0.0	0.0	76.4	7.5	3.2
PFV-LINGUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.6	1.9	2.0	2.1	1.8	1.6	1.8	2.0	1.9	1.9	1.7	0.8	0.0	0.0	0.0	0.0	21.6	2.1	0.9
PFV-ARIZTIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.1	1.1	1.1	1.2	1.2	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	13.9	1.2	0.6
PMGD-PFV-CORSO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.4	0.6	1.5	3.4	3.5	3.6	3.5	3.5	3.4	3.2	2.5	0.8	0.0	0.0	0.0	0.0	30.2	3.6	1.3
PFV-PMGD-EL-HUASO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.1	1.9	2.3	2.4	0.5	0.0	1.2	0.4	1.8	1.9	0.9	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	15.1	2.4	0.6

RESUMEN DIARIO DE OPERACION DEL SEN

23-11-2024

23-11-2024

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT.DIA	DMAX.	DMED.
																									MWh	MWh/h	MWh/h
PMGD-PFV-CONDOR-PETORCA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.5	2.0	2.2	2.4	2.2	2.4	2.3	2.1	1.8	1.3	1.3	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	22.1	2.4	0.9
PFV-PMG-PARQUE-VALPARAISO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.3	3.8	5.8	5.9	5.9	4.1	4.5	4.8	4.4	5.0	4.7	3.5	1.0	0.0	0.0	0.0	0.0	54.7	5.9	2.3
PFV-PMGD-HELIOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	2.1	2.5	2.7	2.8	2.0	2.4	2.2	1.7	2.3	1.9	1.9	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	25.8	2.8	1.1
PFV-PANQUEHUE-2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.2	2.6	3.9	4.2	3.3	3.4	3.7	2.9	2.2	2.3	1.2	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	31.6	4.2	1.3
PFV-PMGD-MANAO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	2.0	2.5	2.7	2.7	1.9	2.0	2.2	1.7	2.3	2.0	2.0	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	25.2	2.7	1.1
PFV-PMGD-SLK-CB-NUEVE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.6	2.4	2.6	2.6	1.6	1.8	2.3	2.4	2.6	1.9	1.8	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	24.4	2.6	1.0
PMGD-PFV-PELUMPEN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.8	2.1	2.5	2.6	1.8	1.8	2.1	2.3	2.2	2.3	1.7	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	23.0	2.6	1.0
PMGD-PFV-TRANQUE-DEL-SOL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	6.6	8.3	8.7	8.7	5.3	6.8	7.4	6.0	5.2	8.3	6.6	2.4	0.1	0.0	0.0	0.0	80.8	8.7	3.4
PFV-PICURIO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.9	2.3	2.7	2.8	2.8	2.4	2.6	2.8	2.8	2.8	2.7	2.3	0.9	0.0	0.0	0.0	0.0	31.0	2.8	1.3
PFV-TILTIL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.1	0.3	1.7	1.9	0.3	0.0	0.4	1.6	1.5	1.1	0.8	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	10.1	1.9	0.4
PFV-LUNA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.6	2.0	2.1	2.1	1.7	1.9	2.1	2.1	2.1	1.9	1.3	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	22.1	2.1	0.9
PMGD-PFV-LA-PAZ	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	2.2	4.4	6.4	7.9	8.7	8.8	7.4	6.5	6.7	4.4	2.0	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	66.6	8.8	2.8
PMGD-PFV-AYLA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.9	4.5	5.4	5.7	5.9	4.8	4.0	4.8	5.5	4.2	4.5	4.6	1.8	0.1	0.0	0.0	0.0	57.7	5.9	2.4
PFV-ELQUEULE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.9	3.1	3.5	3.9	3.2	3.7	3.9	3.4	2.8	2.2	1.6	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	34.1	3.9	1.4
PFV-LO-MIRANDA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.1	3.3	4.2	4.5	4.7	2.4	3.3	2.8	4.1	2.7	4.9	4.0	1.4	0.1	0.0	0.0	0.0	43.5	4.9	1.8
PMGD-PFV-LOS-LIRIOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	2.6	7.2	8.3	8.3	8.4	4.3	6.0	5.2	6.2	3.9	7.6	7.1	3.0	0.1	0.0	0.0	0.0	78.3	8.4	3.3
PFV-OCOA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	2.5	2.9	0.0	3.0	1.5	1.8	2.0	1.8	1.7	2.5	2.4	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	23.6	3.0	1.0
PFV-LLAYLLAY	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	2.3	5.2	6.0	6.3	6.5	3.9	3.9	5.0	3.6	4.4	3.9	4.6	1.9	0.0	0.0	0.0	0.0	57.3	6.5	2.4
PFV-LOS-TILOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	2.7	3.4	3.5	3.6	2.2	2.7	3.0	2.5	2.5	3.1	2.6	0.9	0.0	0.0	0.0	0.0	33.5	3.6	1.4
PFV-PMGD-MILAN-A	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	1.9	2.9	2.9	2.9	2.6	2.6	2.4	1.7	2.9	2.9	2.0	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	29.2	2.9	1.2
PMGD-PFV-PEQUEN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	1.8	2.3	2.5	2.5	2.2	2.1	1.8	1.7	1.6	1.5	1.2	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	22.6	2.5	0.9
PFV-TENO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.6	2.5	7.5	7.8	7.8	7.8	7.8	7.8	7.8	7.8	7.6	5.0	1.9	0.1	0.0	0.0	0.0	80.1	7.8	3.3
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	0.5	1.9	2.4	2.5	2.5	1.9	2.2	2.4	2.5	2.4	2.3	1.9	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	26.0	2.5	1.1
PFV-PMGD-LOICA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	1.9	2.6	2.6	2.7	2.7	1.8	2.7	2.7	2.6	2.5	1.9	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	28.1	2.7	1.2
PMGD-PFV-BERGAMO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.6	2.6	2.8	2.9	2.7	2.5	2.2	1.7	2.8	2.6	1.9	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	27.8	2.9	1.2
PMGD-PFV-EL-CHERCAN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	2.1	7.1	8.7	8.7	8.7	8.5	8.7	8.7	8.7	8.7	8.5	7.3	2.8	0.1	0.0	0.0	0.0	97.6	8.7	4.1
PMGD-PFV-VERONA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-CHIMBARONGO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.6	1.1	1.6	1.9	1.4	1.4	2.0	2.1	1.8	1.4	0.9	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	16.8	2.1	0.7
PFV-CHIMBARONGO-NIEBLA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	2.5	7.2	8.0	8.0	8.0	6.5	7.4	7.7	8.0	8.0	8.0	7.2	2.7	0.1	0.0	0.0	0.0	89.4	8.0	3.7
PFV-EL-ROMERAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	2.4	6.4	8.0	0.0	0.0	5.2	7.1	8.0	0.0	0.0	7.7	6.3	2.5	0.1	0.0	0.0	0.0	54.0	8.0	2.2
PFV-SANTA-CAROLINA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.9	2.2	2.5	2.7	2.7	1.6	2.3	2.4	2.7	2.6	2.5	2.2	1.1	0.0	0.0	0.0	0.0	28.3	2.7	1.2
PFV-LORETO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	2.0	2.4	2.5	2.5	1.8	1.5	1.8	1.7	2.4	2.2	1.6	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	23.5	2.5	1.0
PFV-ESTERO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.1	1.5	1.7	1.8	1.4	1.7	1.9	1.8	1.7	1.6	1.2	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	18.2	1.9	0.8
PFV-PMGD-ALCON-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	3.5	7.7	8.9	8.9	8.9	7.2	8.9	8.9	8.9	8.9	8.7	5.8	1.5	0.1	0.0	0.0	0.0	97.0	8.9	4.0
PFV-LOSLIBERTADORES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	2.0	3.8	5.9	7.0	5.2	4.2	4.9	6.0	4.1	3.0	1.8	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	48.7	7.0	2.0
PMGD-PFV-EA-SF-GRANEROS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	2.1	2.5	2.6	2.7	1.6	1.5	1.8	2.2	1.3	1.7	1.6	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	22.7	2.7	0.9
PFV-LA-MURALLA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	1.8	2.1	0.8	2.3	1.8	2.1	2.0	2.2	2.2	2.1	1.7	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	22.4	2.3	0.9
PMGD-PFV-LO-MIGUEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	2.1	3.1	2.8	0.0	0.0	3.1	3.1	3.1	3.1	3.1	3.1	3.1	2.2	0.1	0.0	0.0	0.0	32.2	3.1	1.3
PFV-ARGOMEDO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	2.2	5.8	7.5	7.8	7.9	2.0	5.7	5.0	5.9	7.4	7.3	5.5	2.0	0.1	0.0	0.0	0.0	72.1	7.9	3.0
PMGD-PFV-PUEBLO-HUNDIDO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	1.9	2.3	2.5	2.5	1.6	1.4	1.9	1.8	2.3	2.3	1.8	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	23.6	2.5	1.0
PMGD-PFV-EL-MIRLO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	2.3	4.6	6.4	7.6	5.8	5.2	6.1	6.0	6.7	4.7	2.4	0.6	0.1	0.0	0.0	0.0	58.9	7.6	2.5
PUNTA-DEL-VIENTO	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	70.8	3.0	3.0
PFV-PMGD-NANCAGUA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	2.2	5.3	5.9	5.8	5.8	4.6	5.4	5.7	5.7	5.6	5.6	4.7	1.8	0.1	0.0	0.0	0.0	64.3	5.9	2.7
PMGD-PFV-DON-MATIAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.5	2.3	2.3	2.3	1.7	2.1	2.1	2.3	2.3	2.3	1.7	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	24.0	2.3	1.0
PMGD-PFV-ALDEBARAN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.3	4.0	5.4	5.6	5.7	3.9	5.2	5.4	5.7	5.7	5.4	3.7	1.2	0.1	0.0	0.0	0.0	58.2	5.7	2.4
PFV-PMGD-LAS-CACHAÑAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.7	2.5	4.7	6.5	7.7	5.6	7.9	8.2	7.8	6.3	4.5	2.3	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	65.3	8.2	2.7
PFV-SANTA-AMELIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	2.2	2.6	0.0	0.6	2.1	2.6	3.0	3.0	2.9	2.7	2.2	0.9	0.0	0.0	0.0	0.0	25.5	3.0	1.1
PFV-CATANSOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-VILLAPRAT	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	1.8	2.4	2.5	2.7	0.0	0.0	0.0	0.4	2.5	2.0	1.6	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	17.0	2.7	0.7
PFV-VILLA-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.4	2.0	2.2	2.3	2.4	2.4	2.4	2.4	2.3	2.1	1.6	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	24.5	2.4	1.0
PFV-LAS-ROJAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.7	2.0	2.1	2.4	2.5	2.5	2.3	1.3	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	16.3	2.5	0.7
PFV-LLANOS-DE-POTROSO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.2	4.6	5.1	5.2	5.1	4.8	4.7	4.6	4.5	4.2	2.7	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	47.9	5.2	2.0
PFV-LOSPATOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	2.5	2.9	0.0	3.0	0.0	0.0	0.0	3.0	2.9	2.8	2.3	0.8	0.0	0.0	0.0	0.0	20.8	3.0	0.9
PFV-LAFRONTERA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.2	2.5	3.4	4.1	4.1	4.6	4.4	4.0	3.4	2.3	1.1	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	35.7	4.6	1.5
PFV-RAULI	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.3	4.1	6.5	8.2	9.0	9.0	9.0	8.7	7.5	5.5	7.0	6.2	2.1	0.1	0.0	0.0	0.0	84.2	9.0	3.5
PMGD-PFV-JILGUERO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.6	0.8	1.4	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.5	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	15.1	1.6	0.6
PFV-PARAGUAY	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.8	0.0	0.0	0.0	0.0	7.8	8.3	8.6	8.5	8.1	7.5	5.7	1.9	0.1	0.0	0.0	0.0	57.3	8.6	2.4
PMGD-PFV-SAGRADA-FAMILIA-LA-FORTUNA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.9	1.3	2.1	2.8	2.8	2.8	2.8	2.7	2.6	1.8	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	23.4	2.8	1.0
PFV-PMGD-SAN-CAMILO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.1	2.2	2.6	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.6	2.5	2.2	1.1	0.1	0.0	0.0	0.0	30.5	2.7	1.3
PFV-PMGD-CURACAVI	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	2.1	2.4	2.5	2.6	1.4	1.8	2.0	1.9	2.4	2.4	2.0	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	24.7	2.6	1.0
PFV-RANGUIL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	2.1	2.2	0.0	0.0	2.4	2.5	2.5	2.6	2.6	2.5	2.1	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	23.0	2.6	1.0
PFV-TALCA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.8	4.3	5.4	5.6	5.6	5.6	5.6	5.6	5.5	5.5	5.3	4.5	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	60.8	5.6	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	0.1	0.0	0.0
PMGD-PFV-ITAHUE-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.5	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	1.5	0.1	0.0	0.0	0.0	27.3	2.2	1.1
PFV-SAN-JAVIER	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.4	3.7	5.3	5.4	5.3	5.7	5.6	5.6	5.6	5.5	5.3	3.5	1.3	0.1	0.0	0.0	0.0	59.4	5.7	2.5
PMGD-PFV-SOL-DEL-MAULE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.6	1.3	1.9	2.3	2.5	0.0	2.5	2.2	1.8	1.2	0.6	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	17.2	2.5	0.7
PFV-VILLA-CRUZ	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.6	2.7	2.7	2.7	2.6	0.9	2.7	2.7	2.7	2.6	1.7	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	26.5	2.7	1.1
PFV-SANTA-FE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.6	5.5	7.9	8.3	8.4	7.9	8.5	8.5	8.4	8.3	7.8	5.6	1.9	0.1	0.0	0.0	0.0	88.7	8.5	3.7
PFV-VILLA-ALEGRE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	2.0	5.0	6.6	7.3	7.6	7.5	7.4	7.0	6.1	5.0	3.8	2.6	0.7	0.1	0.0	0.0	0.0	68.7	7.6	2.9
PFV-LEMU	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.6	3.7	4.6	4.9	5.0	4.9	4.3	3.7	4.8	4.8	4.4	3.4	1.2	0.0	0.0	0.0	0.0	51.4	5.0	2.1
PFV-LASPERDICES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	1.8	2.1	2.2	2.3	2.3	2.3	2.3	2.2	2.1	2.0	1.7	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	24.6	2.3	1.0
PFV-PMGD-PANGUILEMO-AEROPUERTO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.3	3.2	4.4	4.5	4.5	4.4	4.2	3.9	3.7	3.7	3.5	2.6	1.0	0.1	0.0	0.0	0.0	44.9	4.5	1.9
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	0.6	1.7	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	1.7	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	26.5	2.4	1.1
PMGD-PFV-LOS-ROBLES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.5	0.9	1.3	1.6	1.7	1.8	1.7	1.5	1.3	0.9	0.4	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	13.8	1.8	0.6
PFV-PMGD-LOS-TORDOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.8	4.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	4.0	1.4	0.1	0.0	0.0	0.0	11.7	4.4	0.5
PMGD-PFV-PIDUCO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	2.2	2.8	2.9	2.9	3.0	3.0	3.0	2.9	2.8	2.7	2.3	1.0	0.1	0.0	0.0	0.0	32.3	3.0	1.3
PMGD-PFV-HIJUELA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.0	2.2	2.6	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.7	2.6	2.2	1.1	0.1	0.0	0.0	0.0	31.2	2.8	1.3
PFV-PMGD-EL-TIUQUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.5	0.8	1.1	1.2	1.2	1.3	1.2	1.2	1.1	0.8	0.4	0.1	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	0.5	1.7	2.3	2.5	2.5	2.5	2.5	2.4	2.4	2.3	2.2	1.7	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	26.0	2.5	1.1
PFV-PMGD-ERINOME	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.4	2.3	2.5	2.6	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.3	1.7	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	26.6	2.6	1.1
PFV-QUINANTU	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	2.2	6.0	7.7	8.2	8.6	9.0	9.0	9.0	9.0	8.6	8.0	6.3	2.5	0.1	0.0	0.0	0.0	94.3	9.0	3.9
PFV-PMGD-DON-RODRIGO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.7	2.1	4.5	4.4	4.4	4.3	4.2	4.2	4.2	4.2	4.0	1.9	0.1	0.0	0.0	0.0	43.5	4.5	1.8
PFV-TRICA-DOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.6	2.1	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.1	1.7	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	24.1	2.2	1.0
PMGD-PFV-EL-TRILE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.5	3.7	3.8	4.9	5.2	5.2	5.2	5.2	5.1	5.0	4.6	3.7	1.5	0.1	0.0	0.0	0.0	54.9	5.2	2.3
PFV-QUILAPILUN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	12.7	34.1	68.1	58.0	58.8	56.0	48.9	43.0	38.8	36.7	33.3	30.4	22.8	0.9	0.0	0.0	0.0	542.8	68.1	22.6
PMGD-PFV-ANUNUCA-DEL-VERANO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.0	1.3	1.0	1.5	1.7	1.8	2.4	2.3	2.0	1.8	1.4	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	18.7	2.4	0.8

RESUMEN DIARIO DE OPERACION DEL SEN

23-11-2024

23-11-2024

	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-EL-MANZANO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	15.6	30.6	60.4	65.8	65.9	69.6	64.1	50.4	34.2	31.8	29.8	26.3	19.4	0.0	0.0	0.0	0.0	563.8	69.6	23.5
PMGD-PFV-LIQUIDAMBAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
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	0.1	2.0	6.3	8.7	9.0	9.0	6.5	7.2	7.1	6.4	4.2	4.7	6.6	2.0	0.1	0.0	0.0	0.0	79.7	9.0	3.3
PFV-EMILIA-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-PFV-ORQUIDEA-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.8	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.1	0.9	0.0	0.0	0.0	0.0	25.9	2.3	1.1
PFV-JAHUEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	3.8	5.2	5.4	5.5	1.8	0.0	0.9	0.8	1.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	25.1	5.5	1.0
PFV-PMGD-ESCORIAL-VERANO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.9	2.5	2.6	2.7	2.6	2.6	2.4	2.4	2.5	2.3	1.7	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	27.2	2.7	1.1
PFV-KONDA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.4	1.9	2.1	2.1	1.6	1.4	1.7	1.5	1.7	1.2	1.5	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	19.0	2.1	0.8
PFV-MESETA-DE-LOS-ANDES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	16.7	45.6	60.4	69.1	78.7	75.9	65.7	58.0	52.3	49.4	44.2	40.8	33.4	0.7	0.0	0.0	0.0	691.2	78.7	28.8
PFV-SLK808	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	2.1	2.9	3.0	3.0	1.8	2.0	2.5	2.6	2.8	2.2	2.4	0.9	0.0	0.0	0.0	0.0	28.6	3.0	1.2
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	2.3	5.3	5.3	5.3	5.3	3.3	3.3	3.3	3.3	3.3	3.3	3.3	2.7	0.1	0.0	0.0	0.0	49.5	5.3	2.1
PFV-GUANACO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	2.1	5.8	7.8	8.4	8.7	4.3	5.8	7.1	6.5	3.9	4.8	6.1	2.0	0.1	0.0	0.0	0.0	73.4	8.7	3.1
PMGD-PFV-MALLOCO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.7	2.2	2.4	2.5	1.8	1.1	1.7	1.4	1.9	1.8	1.7	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	21.2	2.5	0.9
PMGD-PFV-HUIGAN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	2.4	6.6	8.6	9.0	0.0	4.9	5.7	7.4	6.0	5.0	5.5	6.9	2.5	0.1	0.0	0.0	0.0	70.5	9.0	2.9
PFV-DON-ANDRONICO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.7	2.3	2.4	2.5	1.7	1.7	1.6	1.9	2.4	2.3	1.7	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	23.0	2.5	1.0
PFV-PIRQUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	1.9	2.2	2.4	2.5	1.3	1.8	1.8	1.7	2.2	1.5	1.5	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	22.1	2.5	0.9
PFV-SAN-VICENTE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.6	1.2	1.7	2.0	1.1	1.7	1.7	1.4	1.5	0.8	0.5	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	14.4	2.0	0.6
PFV-DON-HUMBERTO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	9.2	10.1	10.1	10.1	10.1	10.1	10.1	10.1	10.1	10.1	10.1	10.1	8.1	0.0	0.0	0.0	0.0	127.9	10.1	5.3
PMGD-PFV-LOMA-TENDIDA-DEL-VERANO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.6	2.5	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.6	2.4	1.3	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	27.3	2.7	1.1
PMGD-PFV-PATRICIA-DEL-VERANO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.8	1.6	3.1	7.3	8.5	8.7	8.6	8.1	7.1	5.3	3.0	0.8	0.0	0.0	0.0	0.0	63.2	8.7	2.6
PMGD-PFV-LIEBRE-DE-VERANO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-PFV-MACAO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.3	2.5	4.2	4.8	5.6	6.0	5.6	7.5	6.4	6.5	5.8	2.0	0.1	0.0	0.0	0.0	58.7	7.5	2.4
PMGD-PFV-RUCAPAINE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	2.2	6.1	7.7	8.8	8.8	6.3	7.9	7.6	7.4	6.8	6.2	6.8	2.1	0.1	0.0	0.0	0.0	84.9	8.8	3.5
PFV-FOTOVOLTSOLAR-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-DARLIN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	2.3	6.3	8.1	2.0	0.0	5.2	7.0	6.2	6.8	6.1	6.2	6.0	2.0	0.1	0.0	0.0	0.0	64.4	8.1	2.7
PMGD-PFV-PSF-HORIZONTE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.6	4.5	5.8	5.9	6.0	4.0	5.1	4.3	4.5	3.8	3.5	4.7	1.4	0.0	0.0	0.0	0.0	55.2	6.0	2.3
PFV-PMGD-PARQUE-LA-COLONIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	3.3	7.5	8.9	0.0	0.0	6.2	8.1	7.1	7.5	6.6	6.3	7.2	2.4	0.1	0.0	0.0	0.0	71.4	8.9	3.0
PFV-PEPA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	2.0	6.2	8.3	8.6	8.8	5.6	7.1	6.0	6.6	6.4	6.1	6.7	2.4	0.1	0.0	0.0	0.0	80.9	8.8	3.4
PFV-FRANCISCO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.9	2.3	2.8	2.9	2.9	2.1	2.0	2.0	1.7	1.6	1.1	2.3	0.8	0.0	0.0	0.0	0.0	25.3	2.9	1.1
PFV-CANDELARIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.9	2.1	2.5	2.7	0.0	2.4	2.5	2.1	1.9	1.7	1.1	2.1	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	22.7	2.7	0.9
PFV-BLANQUINA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	2.1	5.7	7.9	8.3	8.3	6.2	6.4	5.7	5.7	4.7	4.7	5.3	1.7	0.1	0.0	0.0	0.0	72.7	8.3	3.0
PFV-TRICAHUE2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.0	5.6	6.9	7.4	7.7	4.4	4.2	4.7	4.6	7.0	7.1	5.6	2.1	0.1	0.0	0.0	0.0	69.4	7.7	2.9
PFV_SAN_ISIDRO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.7	2.0	2.2	2.3	1.2	1.6	1.3	1.8	1.3	2.0	1.9	0.8	0.0	0.0	0.0	0.0	20.6	2.3	0.9
PFV-SANPEDRO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.6	1.4	1.9	2.2	1.7	1.7	1.6	1.8	1.8	1.3	0.6	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	16.9	2.2	0.7
PMGD-PFV-PATAGUA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.3	2.8	3.7	5.2	6.6	2.8	3.4	3.6	3.9	3.6	3.6	2.6	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	43.8	6.6	1.8
PMGD-PFV-SAN-ANTONIO-DEL-MONTE-SUNLIGHT	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-PMGD-TREBO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	2.1	2.6	2.7	2.8	1.7	2.1	2.6	2.4	2.8	2.6	1.6	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	27.3	2.8	1.1
PFV-NAHUEN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	2.1	5.9	7.2	7.2	7.2	5.7	6.2	6.1	7.0	6.0	7.2	5.9	1.7	0.0	0.0	0.0	0.0	75.4	7.2	3.1
PFV-MALINKE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.3	1.4	1.4	1.4	1.2	1.3	1.4	1.4	1.3	1.4	1.2	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	15.5	1.4	0.6
PFV-LASTURCAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	7.8	0.6	0.3
PMGD-PFV-MALVILLA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.4	2.2	2.6	2.7	1.4	2.0	2.7	2.3	2.6	2.1	1.3	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	24.1	2.7	1.0
PMGD-PFV-RIMINI	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.9	5.6	8.1	8.5	8.9	6.3	5.7	7.4	7.6	8.8	8.3	5.7	2.0	0.1	0.0	0.0	0.0	85.0	8.9	3.5
PFV-ECLIPSE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.5	2.5	3.6	4.2	5.2	5.0	4.7	5.2	5.4	3.8	2.0	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	43.9	5.4	1.8
PMGD-PFV-CEFALU	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.5	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	7.4	0.6	0.3
PFV-QUILLAY	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.2	1.6	1.9	2.1	2.0	1.9	1.9	1.8	1.8	1.7	1.3	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	20.2	2.1	0.8
PFV-LIRIO-DE-CAMPO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.9	1.4	1.9	2.2	1.9	1.9	2.0	2.0	1.7	1.4	0.8	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	18.6	2.2	0.8
PFV-LUMBRERAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	2.0	2.7	3.0	3.0	2.2	2.4	2.7	2.8	2.8	2.9	2.3	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	30.3	3.0	1.3
PFV-PAMA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.5	0.7	0.9	0.9	1.0	0.9	0.9	0.7	0.5	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	7.6	1.0	0.3
PFV-DONACARMEN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.5	6.0	12.5	16.0	16.1	17.0	14.9	13.2	11.6	11.2	10.9	7.4	1.7	0.1	0.0	0.0	0.0	140.0	17.0	5.8
PFV-SANTUARIO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.9	2.1	2.6	2.8	2.8	1.9	1.7	2.4	1.7	1.4	1.6	1.6	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	23.7	2.8	1.0
PFV-PMGD-LAS-TORTOLAS-DEL-VERANO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.9	2.4	2.6	2.6	2.6	2.5	2.5	2.5	2.5	2.2	1.5	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	25.2	2.6	1.0
PMGD-PFV-PVP-LA-ROSA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-CALLELARGA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.8	2.5	2.7	2.8	2.2	2.1	2.1	1.9	1.9	1.4	1.5	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	24.1	2.8	1.0
PFV-CASUTO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.0	2.0	2.3	2.4	2.4	1.6	1.6	2.0	1.4	1.5	1.4	1.2	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	20.9	2.4	0.9
PFV-ENCONSOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.9	3.9	7.2	7.7	8.0	5.1	5.4	6.8	7.5	7.2	5.8	5.7	1.7	0.0	0.0	0.0	0.0	72.8	8.0	3.0
PFV-LAMANGA-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.6	1.2	1.7	2.0	1.5	1.7	1.8	2.0	1.7	1.1	0.5	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	16.0	2.0	0.7
PFV-PMGD-EL-SHARON	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.7	2.5	2.7	2.8	2.2	2.1	1.8	2.5	2.7	2.5	1.8	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	26.5	2.8	1.1
PFV-PMGD-RINCONADA-ALCONES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	3.3	7.7	8.9	0.0	0.0	7.2	0.0	0.0	0.0	0.0	8.9	7.8	3.5	0.2	0.0	0.0	0.0	47.7	8.9	2.0
PFV-AVILES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.4	4.0	6.2	6.9	7.2	5.2	5.5	4.8	7.0	7.1	6.3	4.1	1.4	0.1	0.0	0.0	0.0	67.2	7.2	2.8
PFV-PMGD-GUARANA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	0.9	0.1	0.0	0.0	0.0	13.8	1.1	0.6
PFV-PMGD-COLCHAGUA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.1	1.2	0.3	1.4	1.0	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.0	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	13.8	1.4	0.6
PFV-CORDILLERILLA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-ALTOSOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.7	1.5	2.1	2.3	2.1	2.1	2.5	2.7	2.2	1.6	0.8	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	20.9	2.7	0.9
PFV-JOSESOLERM	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.1	0.0	0.0	0.0	1.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.2	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	4.3	1.3	0.2
PMGD-PFV-PARQUE-SAN-FRANCISCO-PARRAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.9	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	1.0	0.1	0.0	0.0	0.0	21.0	1.7	0.9
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	0.3	1.1	1.6	3.9	6.3	8.5	7.9	8.4	8.1	7.6	6.8	5.2	2.0	0.1	0.0	0.0	0.0	67.8	8.5	2.8
PFV-PMGD-BARCELONA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-PMGD-PARQUE-ITIHUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	2.5	5.9	7.2	8.4	6.7	0.0	0.0	8.9	8.9	8.6	7.6	5.5	2.0	0.1	0.0	0.0	0.0	72.4	8.9	3.0
PMGD-PFV-RATULEMUS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.9	2.5	2.7	2.8	2.8	2.7	2.7	2.7	2.6	2.5	1.9	0.7	0.1	0.0	0.0	0.0	29.2	2.8	1.2
PMGD-PFV-PICHON	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.1	1.6	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	1.4	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	18.4	1.7	0.8
PFV-DON-JORGE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.9	2.2	2.4	1.7	3.0	2.3	2.9	3.0	3.0	3.0	2.8	2.2	0.8	0.0	0.0	0.0	0.0	30.2	3.0	1.3
PFV-MUTUPIN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	2.4	5.2	6.9	6.9	6.9	5.9	3.6	4.0	4.9	4.1	2.6	3.5	2.9	0.2	0.0	0.0	0.0	59.9	6.9	2.5
PMGD-PFV-CAUQUENES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.8	2.6	2.7	2.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.3	0.7	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	20.3	2.7	0.8
PFV-PMGD-SANTA-LUISA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	1.9	2.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.6	0.0	2.5	2.0	0.9	0.1	0.0	0.0	0.0	12.9	2.6	0.5
PMGD-PFV-SAN-EDUARDO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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	0.0	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	1.0	2.3	2.8	2.9	3.0	3.0	3.0	2.9	2.9	2.8	2.7	2.4	1.2	0.1	0.0	0.0	0.0	32.8	3.0	1.4
PFV-PMGD-ALCALDESA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.6	4.8	5.8	5.8	5.9	5.9	5.9	5.9	5.8	5.8	5.8	4.9	2.0	0.1	0.0	0.0	0.0	65.9	5.9	2.7
PMGD-PFV-CENTAURO-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	2.1	6.2	7.7	7.8	7.8	7.8	7.8	7.8	7.7	7.7	7.6	6.8	3.0	0.3	0.0	0.0	0.0	88.0	7.8	3.7
PFV-ELCERNICALO-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.3	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.3	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	16.8	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	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.3	1.4	1.4	1.3	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	15.7	1.4	0.7
PFV-BICENTENARIO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	1.9	2.3	2.5	2.5	2.6	2.6	2.5	2.5	2.5	2.3	1.9	0.8	0.1	0.0	0.0	0.0	27.8	2.6	1.2
PFV-PLAYERO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.9	2.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.8	2.0	0.8	0.1	0.0	0.0	0.0	11.1	2.8	0.5
PFV-PLAYERITO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.9	2.8	3.0	0.0	0.0	3.0	0.0	3.0	3.0	2.8	2.0	0.8	0.1	0.0	0.0	0.0	22.9	3.0	1.0
PMGD-PFV-PLAYERON	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	2.0	2.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.9	2.0	0.8	0.1	0.0	0.0	0.0	11.3	2.9	0.5
PFV-CHUCAO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.1	2.1	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.3	1.7	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	24.7	2.4	1.0
PFV-TAMANGO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	8.7	14.3	17.5	18.5	18.5	18.5	18.5	18.5	18.5	18.5	18.1	18.5	12.6	1.1	0.0	0.0	0.0	220.7	18.5	9.2

RESUMEN DIARIO DE OPERACION DEL SEN

23-11-2024

23-11-2024

	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-NIQUEN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	2.2	2.7	2.8	2.8	2.4	2.8	2.8	2.8	2.7	2.6	0.5	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	28.3	2.8	1.2
PFV-CHINCOL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	2.2	2.5	2.5	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.5	2.5	2.2	1.0	0.0	0.0	0.0	0.0	28.9	2.6	1.2
PFV-CIPRES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.8	3.9	4.1	4.0	4.0	4.0	4.0	4.0	4.0	4.0	4.0	4.0	2.3	0.1	0.0	0.0	0.0	48.4	4.1	2.0
PMGD-PFV-CHILENER	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.6	1.2	1.7	2.0	2.2	2.3	2.2	2.0	1.6	1.0	0.5	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	17.5	2.3	0.7
PMGD-PFV-EL-CAIQUEN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	2.5	3.3	3.3	3.3	3.3	3.3	3.3	3.3	3.3	3.3	3.3	3.3	2.0	0.1	0.0	0.0	0.0	41.4	3.3	1.7
PFV-PMGD-CARACOLES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.9	2.2	2.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.7	2.6	2.3	1.1	0.1	0.0	0.0	0.0	14.6	2.7	0.6
PFV-PMGD-LAS-CATITAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	2.5	3.9	4.0	4.0	4.0	4.0	4.0	4.0	4.0	4.0	2.7	0.8	0.1	0.0	0.0	0.0	42.8	4.0	1.8
PFV-MERCURIO-SUR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.1	1.5	1.5	1.5	1.2	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	0.8	0.0	0.0	0.0	0.0	18.4	1.5	0.8
PFV-PMGD-PACHIRA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	2.8	7.2	8.9	8.9	8.9	8.9	8.9	8.9	8.9	8.9	8.9	7.3	2.9	0.2	0.0	0.0	0.0	100.3	8.9	4.2
PFV-LINARES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	2.6	4.0	4.0	4.0	4.0	4.0	4.0	4.0	4.0	4.0	4.0	4.0	2.7	0.2	0.0	0.0	0.0	49.6	4.0	2.1
PFV-SATURNO-NORTE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.5	2.0	2.0	2.0	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.0	0.0	0.0	0.0	0.0	20.7	2.0	0.9
PMGD-PFV-FOTOVOLT-LIN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.8	3.4	4.1	4.3	4.4	4.4	4.3	4.3	4.2	3.6	2.9	1.4	0.1	0.0	0.0	0.0	42.5	4.4	1.8
PFV-MACHICURA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.6	1.7	5.1	7.2	7.2	7.2	7.2	7.2	7.2	7.2	7.1	5.5	1.9	0.1	0.0	0.0	0.0	72.5	7.2	3.0
PMGD-PFV-GOLONDRINAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	2.3	4.3	5.8	6.3	6.3	6.3	6.3	6.2	5.7	4.2	2.2	0.6	0.1	0.0	0.0	0.0	57.0	6.3	2.4
PFV-PMGD-EL-FLAMENCO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	2.3	5.7	7.2	7.8	8.1	8.4	8.4	8.4	8.1	7.8	7.1	5.7	2.4	0.1	0.0	0.0	0.0	87.8	8.4	3.7
PFV-VILLA-SECA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.4	2.4	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.4	2.3	1.6	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	26.3	2.5	1.1
PFV-COCHARCAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	0.6	1.6	2.3	1.8	2.6	1.9	2.5	2.5	2.4	1.5	1.6	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	22.7	2.6	0.9
PFV-LAS-TORTOLAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.6	2.2	2.6	2.7	2.8	2.9	2.8	2.6	2.4	2.2	1.7	0.7	0.1	0.0	0.0	0.0	27.9	2.9	1.2
PFV-BERRUECO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.2	5.6	8.4	0.0	0.0	2.3	0.0	0.0	0.0	0.0	8.7	7.7	4.7	0.9	0.0	0.0	0.0	39.5	8.7	1.6
PFV-VENTURADA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	2.6	7.0	8.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	8.9	8.8	8.0	7.0	3.1	0.2	0.0	0.0	0.0	54.3	8.9	2.3
PFV-SANTA-RITA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	2.2	2.5	0.0	2.6	0.0	0.0	0.0	0.0	2.7	2.5	2.2	1.1	0.1	0.0	0.0	0.0	16.8	2.7	0.7
PFV-EL-PIUQUEN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.4	1.9	1.9	2.6	2.7	2.7	2.6	2.5	2.2	1.8	1.3	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	24.9	2.7	1.0
PMGD-PFV-BULNES-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-HUAPE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.7	2.4	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.4	2.3	1.8	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	27.0	2.5	1.1
PFV-PMGD-SAN-JOSE-2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.2	2.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.9	2.6	1.3	0.1	0.0	0.0	0.0	11.0	2.9	0.5
PFV-ORION	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	2.1	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.1	1.0	0.1	0.0	0.0	0.0	28.2	2.5	1.2
PMGD-PFV-TORTUGA-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-LASPALOMAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	2.2	2.7	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.7	2.4	1.2	0.1	0.0	0.0	0.0	31.6	2.8	1.3
PMGD-PFV-BLU	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.1	2.2	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	1.5	0.1	0.0	0.0	0.0	27.6	2.3	1.2
PMG-PFV-QUILMO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	2.0	5.8	8.0	8.8	8.8	8.6	8.4	8.4	7.5	6.8	8.2	6.7	2.9	0.2	0.0	0.0	0.0	91.2	8.8	3.8
PMGD-PFV-EL-RECONQUISTADOR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	2.2	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.3	0.9	0.0	0.0	0.0	0.0	28.3	2.5	1.2
PMGD-PFV-PARQUE-SOLAR-FOTOVOLTAICO-LA-VICTORIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.7	5.8	7.7	8.4	8.7	9.0	9.0	9.0	8.7	8.4	7.8	6.2	2.6	0.2	0.0	0.0	0.0	93.2	9.0	3.9
PFV-MOYA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.6	2.6	5.6	8.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	8.5	6.2	3.4	0.9	0.1	0.0	0.0	0.0	36.3	8.5	1.5
PMGD-PFV-CHOLGUAN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-LOS-NARANJOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-PFV-ESPIGA-DE-ORO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.7	2.5	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.4	2.0	0.9	0.1	0.0	0.0	0.0	28.3	2.6	1.2
PMGD-PFV-SGT-TUCAPEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-CABRERO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	2.3	6.3	6.7	6.7	6.7	6.7	6.7	6.7	6.7	6.7	6.7	6.5	3.2	0.2	0.0	0.0	0.0	79.1	6.7	3.3
PMGD-PFV-HURTADO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	2.0	2.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.7	2.7	2.5	1.9	0.6	0.1	0.0	0.0	0.0	15.8	2.7	0.7
PMGD-PFV-TURQUIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.8	1.3	1.4	1.4	1.4	1.3	1.3	1.3	1.3	1.2	0.7	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	13.8	1.4	0.6
PFV-MECO-CHILLAN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.6	4.5	5.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	5.8	4.8	2.2	0.2	0.0	0.0	0.0	24.9	5.8	1.0
PMGD-PFV-PUEBLO-SECO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	2.3	6.2	7.6	8.8	0.0	0.0	0.0	9.0	8.9	8.8	7.9	6.1	2.5	0.2	0.0	0.0	0.0	68.3	9.0	2.8
PMGD-PFV-PARQUE-RAULI	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-SANTA-ESTER	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.0	2.1	2.5	2.7	2.7	2.6	2.6	2.7	2.7	2.7	2.6	2.2	1.0	0.1	0.0	0.0	0.0	30.1	2.7	1.3
PFV-LASLECHUZAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	1.9	2.4	2.7	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.8	2.6	2.1	1.0	0.0	0.0	0.0	0.0	30.8	2.9	1.3
PFV-PMGD-DADINCO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.4	2.3	2.7	2.8	2.1	2.8	2.8	2.7	2.7	2.7	2.5	2.2	1.1	0.1	0.0	0.0	0.0	30.9	2.8	1.3
PMGD-PFV-CATO-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-PMGD-PEGASUS-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	2.1	2.6	2.8	2.8	2.9	2.8	2.8	2.8	2.7	2.6	2.1	1.0	0.1	0.0	0.0	0.0	30.8	2.9	1.3
PFV-PMGD-BULNES-LOS-BARONES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.5	2.1	2.6	2.6	2.7	2.6	2.6	2.5	2.5	2.2	1.7	0.7	0.1	0.0	0.0	0.0	27.0	2.7	1.1
PFV-SOL-SANTA-INES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.9	2.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.5	2.1	0.7	0.1	0.0	0.0	0.0	10.4	2.6	0.4
PFV-LUCESOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.8	2.4	2.5	2.5	1.7	1.6	1.8	2.5	2.5	2.4	1.8	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	24.8	2.5	1.0
PFV-PITOTOY	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	1.7	2.1	2.4	2.5	2.1	1.9	2.0	2.2	2.4	2.2	1.7	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	24.7	2.5	1.0
PMGD-IDAHUE-DEL-VERANO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.6	1.0	1.1	1.5	1.9	1.9	1.8	2.0	2.3	2.1	1.7	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	18.7	2.3	0.8
PMGD-PFV-EL-INTERLOCUTOR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	1.4	0.1	0.1
PMGD-PFV-EL-CARDENAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.0	1.2	1.3	1.3	0.7	1.2	1.2	1.3	1.2	1.2	1.0	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	13.4	1.3	0.6
PMGD-PFV-COLTAUCO-ALMENDRO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.8	2.5	2.6	2.6	0.8	0.0	0.0	1.7	2.5	2.3	1.6	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	19.6	2.6	0.8
PMGD-PFV-LOS-CISNES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	2.2	5.4	6.0	0.0	0.0	5.0	5.0	5.0	5.2	5.5	5.8	5.1	1.7	0.1	0.0	0.0	0.0	52.1	6.0	2.2
PMGD-PFV-PARQUE-MAYOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.3	0.5	1.2	1.5	1.7	2.2	0.0	0.0	2.3	2.0	1.5	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	13.9	2.3	0.6
PFV-RINCONADA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.1	5.5	6.0	5.0	3.3	4.4	4.1	4.9	4.8	5.4	5.8	5.4	2.1	0.1	0.0	0.0	0.0	58.8	6.0	2.5
PFV-PMGD-FULGOR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	2.0	2.4	2.4	2.5	2.5	2.5	2.5	2.4	2.4	2.3	2.1	0.8	0.1	0.0	0.0	0.0	27.7	2.5	1.2
PMGD-PFV-ANCAHUAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.6	2.9	5.1	6.5	7.5	8.0	8.0	8.0	7.6	5.5	5.5	5.5	4.2	0.4	0.0	0.0	0.0	76.4	8.0	3.2
PMGD-PFV-PARQUE-SOLAR-EL-OLIVAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	2.2	6.0	8.7	9.0	0.0	9.0	9.0	9.0	8.9	8.9	5.5	0.0	0.4	0.2	0.0	0.0	0.0	76.8	9.0	3.2
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	0.6	0.6	0.5	0.5	0.5	0.7	0.6	0.6	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.7	0.7	14.9	0.7	0.6
PFV-PMGD-CORTIJO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.9	3.4	5.5	6.4	5.1	6.7	6.7	6.7	6.7	6.3	5.4	3.1	0.7	0.1	0.0	0.0	0.0	63.9	6.7	2.7
PFV-PMGD-GR-PEUMO	0.0	0.0	0.0	1.4	5.9	7.8	7.9	3.9	5.4	6.6	6.7	7.9	8.0	7.9	7.3	4.9	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	82.3	8.0	3.4
PFV-EI-RESPLANDOR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	2.1	2.2	2.2	2.2	2.6	2.6	2.3	2.2	2.2	2.2	2.0	1.0	0.1	0.0	0.0	0.0	26.5	2.6	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	0.2	2.4	6.8	8.7	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	8.6	8.9	8.8	6.6	2.4	0.2	0.0	0.0	0.0	98.5	9.0	4.1
PMGD-PFV-SAN-EUGENIO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	2.8	7.0	7.0	6.8	7.1	7.6	8.5	8.4	8.7	8.3	7.7	6.9	3.2	0.3	0.0	0.0	0.0	90.7	8.7	3.8
PMGD-PFV-DOÑA-REGINA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	0.3	0.4	0.9	1.5	2.6	2.6	2.6	2.1	1.7	1.4	0.5	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	17.4	2.6	0.7
PMGD-PFV-LAJA-AVELLANO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.1	3.6	5.2	5.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	6.0	4.7	1.9	1.6	0.1	0.0	0.0	0.0	30.1	6.0	1.3
PMGD-PFV-PAILLIHUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	2.8	6.6	7.8	8.1	8.2	8.2	8.2	8.0	7.9	7.6	7.2	5.8	0.7	0.2	0.0	0.0	0.0	87.5	8.2	3.6
PMGD-PFV-PELLIN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.7	5.1	7.8	8.6	8.7	8.7	8.7	8.6	8.5	8.5	7.9	5.6	2.5	0.3	0.0	0.0	0.0	91.1	8.7	3.8
PFV-TRIGAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	2.1	5.4	8.6	6.5	0.0	0.0	0.0	0.0	9.0	8.9	8.5	5.5	2.2	0.2	0.0	0.0	0.0	56.9	9.0	2.4
PMGD-PFV-COYUNCHE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	2.1	2.6	2.7	2.7	0.0	0.0	2.7	2.7	2.6	2.5	2.2	1.0	0.1	0.0	0.0	0.0	24.4	2.7	1.0
PFV-VALLEDELALUNA-2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.7	2.4	2.5	0.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.4	1.7	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	25.0	2.6	1.0
PMGD-PFV-FUSTER-DEL-VERANO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.6	1.5	2.6	3.6	3.8	4.9	5.8	6.9	5.0	4.5	4.1	3.4	0.8	0.0	0.0	0.0	0.0	47.4	6.9	2.0
PMGD-PFV-EL-TURPIAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	1.5	2.3	2.3	2.3	2.3	2.2	2.2	2.2	2.1	1.7	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	22.1	2.3	0.9
PMGD-PFV-ENAMI-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.2	3.3	4.9	5.3	5.4	1.3	0.0	0.3	0.3	0.0	0.2	3.0	0.9	0.0	0.0	0.0	0.0	26.0	5.4	1.1
PFV-CRUZSOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.9	2.3	2.8	3.0	3.0	2.4	2.1	2.3	2.1	2.0	2.3	2.3	0.8	0.0	0.0	0.0	0.0	28.2	3.0	1.2
PFV-SANFRANCISCO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	2.2	2.7	2.8	2.9	2.0	2.0	2.4	2.0	1.4	1.7	1.7	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	25.2	2.9	1.0
PFV-LIPANGUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.8	1.6	1.2	1.0	1.3	1.7	2.0	1.8	1.9	0.9	0.7	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	15.3	2.0	0.6
PFV-SOL-DE-SEPTIEMBRE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	2.0	4.1	5.9	7.1	8.0	8.2	7.9	7.0	5.7	3.8	1.8	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	62.4	8.2	2.6
PFV-TREBAL-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.7	1.3	0.9	0.9	1.2	1.8	1.6	1.9	0.9	0.6	0.5	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	12.6	1.9	0.5
PFV-PMGD-PLOMO-VERANO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.2	2.3	2.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	2.2	1.9	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	11.3	2.4	0.5
PFV-LAQUINTA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	2.2	2.7	2.9	2.9	2.0	2.0	2.4	1.9	1.4	1.6	1.9	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	25.4	2.9	1.1
PFV-CUZCUZ	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.4	2.1	2.3	2.5	2.2	1.9	2.3	2.1	2.3	2.2	1.5	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	23.3	2.5	1.0
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

RESUMEN DIARIO DE OPERACION DEL SEN

23-11-2024

23-11-2024

	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-LOMALOSCOLORADOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.4	0.5	0.7	0.7	0.7	0.7	0.6	0.5	0.3	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	5.4	0.7	0.2
PFV-SANTA-INES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	1.8	2.4	2.6	2.6	1.6	2.3	1.8	1.4	1.5	2.1	1.3	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	22.6	2.6	0.9
PFV-EL-CONDOR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.9	1.1	1.2	1.2	1.0	1.1	1.2	1.1	1.1	1.1	0.7	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	12.1	1.2	0.5
PFV-PMGD-LA-FORESTA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.7	2.4	2.5	2.6	2.6	2.5	2.5	2.5	2.5	2.4	1.7	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	27.1	2.6	1.1
PFV-PERALILLO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	2.0	2.4	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.4	1.8	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	27.4	2.5	1.1
PMGD-PFV-LA-HUERTA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.4	0.6	2.2	2.6	2.5	2.5	2.4	2.4	2.3	2.3	1.8	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	22.9	2.6	1.0
PMGD-PFV-LAS-ARBOLEDAS	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	2.2	1.8	1.3	0.6	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	19.7	2.5	0.8
PMGD-PFV-EL-CUERVO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.6	1.2	1.8	2.2	2.4	2.5	2.5	2.3	1.9	1.3	0.7	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	19.8	2.5	0.8
PFV-VENEZIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.8	2.6	3.0	3.0	3.1	3.1	3.1	3.0	3.0	2.7	1.9	0.8	0.1	0.0	0.0	0.0	30.3	3.1	1.3
PMGD-PFV-REN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.2	4.1	5.5	5.8	5.9	0.0	5.9	5.9	5.9	5.7	5.0	3.3	1.7	0.1	0.0	0.0	0.0	56.2	5.9	2.3
PFV-LAS-TORCAZAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	2.0	2.5	2.4	2.1	1.9	2.4	2.4	2.4	2.5	2.4	2.1	0.9	0.0	0.0	0.0	0.0	26.6	2.5	1.1
PFV-SANTIAGOSOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	4.7	17.2	34.8	43.4	50.6	47.1	42.3	39.3	33.9	31.0	28.4	17.3	3.2	0.3	0.0	0.0	0.0	393.7	50.6	16.4
PFV-LOS-PERALES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.6	1.2	1.9	2.3	1.8	2.1	2.1	1.5	1.9	1.3	0.6	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	17.6	2.3	0.7
PMGD-PFV-MAIKONO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.6	1.8	2.0	1.6	1.5	1.6	2.1	2.3	2.0	1.4	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	17.5	2.3	0.7
PMGD-PFV-LONCURA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.5	1.1	2.8	4.7	5.2	6.8	4.5	4.8	5.5	5.5	4.4	1.5	0.0	0.0	0.0	0.0	47.4	6.8	2.0
PFV-PMGD-PALTO-SUNLIGHT	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.0	4.8	7.4	8.4	8.7	6.7	5.6	6.1	6.1	5.8	4.1	2.0	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	67.4	8.7	2.8
PMGD-PFV-CANONES-SUNLIGHT	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	2.1	5.6	8.2	8.8	8.9	5.5	6.5	6.7	5.0	5.4	8.2	5.5	1.8	0.1	0.0	0.0	0.0	78.5	8.9	3.3
PFV-PMGD-KAUFMAN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-PFV-SANTA-TERESITA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	2.3	5.4	7.3	8.5	8.9	6.0	7.3	6.0	6.1	6.9	6.7	4.6	2.4	0.1	0.0	0.0	0.0	78.5	8.9	3.3
PFV-ELPIQUERO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.8	4.9	8.9	9.0	9.0	7.3	8.3	8.4	8.4	8.1	9.0	7.3	2.8	0.1	0.0	0.0	0.0	92.3	9.0	3.8
PFV-CAIMI	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.1	0.0
PMGD-PFV-VINAS-DEL-SOL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.0	2.0	3.2	4.0	4.7	5.4	5.5	5.6	5.5	5.9	4.3	1.6	0.1	0.0	0.0	0.0	49.0	5.9	2.0
PFV-PMGD-LOS-MAGNOLIOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	2.1	2.6	2.8	2.9	2.3	1.8	2.2	2.4	0.7	2.7	2.3	1.2	0.1	0.0	0.0	0.0	26.3	2.9	1.1
PFV-PITRA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.9	2.2	2.4	2.5	2.4	2.1	2.7	2.5	2.6	2.5	2.1	1.0	0.0	0.0	0.0	0.0	27.5	2.7	1.1
PFV-CATEMU	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.7	0.8	0.7	1.1	1.3	1.6	1.7	1.4	1.3	1.6	0.7	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	13.4	1.7	0.6
PFV-PLACILLASOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	2.0	5.7	6.9	7.4	7.9	5.4	6.8	8.1	7.9	7.6	7.0	5.6	2.1	0.1	0.0	0.0	0.0	80.4	8.1	3.3
PMGD-PFV-ROMA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.6	2.5	2.7	2.7	1.9	2.3	2.3	2.7	2.7	2.4	1.6	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	26.5	2.7	1.1
PMGD-PFV-PESARO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-UTFSM-VALPO-VALDES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.0	0.0
PFV-UTFSM-VINA-MAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.0	0.1	0.1	0.2	0.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.1	0.2	0.0
PMGD-PFV-VILLA-MOSCOSO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.6	2.3	2.5	2.6	1.9	2.2	2.0	1.6	2.5	2.2	1.5	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	23.9	2.6	1.0
PMGD-PFV-YAHUTELA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-PMGD-FARDELA-NEGRA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.3	1.8	2.0	2.2	2.2	1.9	2.5	2.1	2.2	1.9	1.5	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	22.7	2.5	0.9
PFV-PMGD-PASTRAN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	3.5	8.7	0.0	7.8	7.0	7.0	7.0	7.0	7.0	7.0	7.0	5.8	1.5	0.0	0.0	0.0	0.0	76.3	8.7	3.2
PFV-PMGD-FOSTER	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.9	1.5	2.0	2.6	1.5	1.8	1.8	2.1	1.4	0.5	0.9	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	17.6	2.6	0.7
PFV-PMGD-LITORAL-SUNLIGHT	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	2.2	7.0	8.9	9.0	8.9	5.0	5.2	8.8	8.3	8.9	8.9	7.4	2.7	0.1	0.0	0.0	0.0	91.4	9.0	3.8
PMGD-PFV-INDEPENDENCIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.3	2.1	2.4	2.5	2.5	2.4	1.6	1.5	1.6	1.7	0.8	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	21.2	2.5	0.9
PMGD-PFV-CHICAUMA-DEL-VERANO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.0	1.6	2.5	2.5	3.2	4.0	4.6	4.3	5.1	3.2	2.2	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	34.8	5.1	1.4
PMGD-PFV-CHEQUEN-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.3	3.7	5.3	5.6	5.8	4.3	4.6	4.6	4.7	5.2	4.5	2.4	1.2	0.0	0.0	0.0	0.0	53.4	5.8	2.2
PFV-RODEO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.6	1.7	2.1	2.2	2.2	1.3	2.3	2.2	2.2	2.0	1.3	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	20.5	2.3	0.9
PFV-TUCUQUERE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.2	1.4	1.6	1.7	1.2	1.6	1.8	1.4	1.4	1.6	1.4	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	17.1	1.8	0.7
PFV-PEDREROS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.9	2.6	2.7	2.8	2.0	2.4	2.5	1.9	1.6	1.9	2.0	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	25.5	2.8	1.1
PFV-DONEUGENIO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	2.1	2.3	2.4	2.4	1.9	2.1	2.3	2.3	2.3	2.3	2.2	0.9	0.0	0.0	0.0	0.0	26.5	2.4	1.1
PMGD-PFV-QUEMADOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	2.0	5.2	7.0	0.0	0.0	4.7	4.0	4.7	6.0	5.1	4.5	4.6	1.5	0.1	0.0	0.0	0.0	49.4	7.0	2.1
PMGD-PFV-ALTO-BELLAVISTA-SUNLIGHT	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.1	0.1	0.0	0.0	0.0	14.7	1.2	0.6
PMGD-PFV-DON-SIMON	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.2	3.7	5.7	6.1	6.3	3.7	3.7	4.2	4.5	4.0	4.1	3.6	1.1	0.0	0.0	0.0	0.0	52.0	6.3	2.2
PFV-PMGD-LOS-TAURETES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.9	2.1	2.5	2.6	2.6	1.9	1.9	2.4	1.7	1.2	1.5	1.2	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	23.0	2.6	1.0
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	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	6.7	0.5	0.3
PMGD-PFV-LA-GAMBOINA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.2	2.6	2.9	3.8	4.5	3.6	2.8	3.4	3.9	3.3	2.9	3.3	1.0	0.0	0.0	0.0	0.0	39.4	4.5	1.6
PFV-PMGD-EL-CASTANO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	2.5	3.3	3.5	3.6	3.0	3.5	4.1	4.0	3.9	3.7	3.0	1.1	0.0	0.0	0.0	0.0	40.0	4.1	1.7
PFV-LAS-CABRAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.6	2.3	2.5	2.6	1.8	2.4	2.6	2.5	2.4	2.3	1.7	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	25.5	2.6	1.1
PMGD-PFV-AROMO-DEL-VERANO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.4	1.3	1.9	1.7	1.3	1.6	1.4	1.9	1.4	2.2	1.5	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	17.4	2.2	0.7
PFV-LOS-LAGOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.1	1.7	1.9	2.0	1.5	1.8	2.0	2.0	1.9	1.7	1.2	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	19.7	2.0	0.8
PFV-CHANCON	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.8	2.3	2.4	2.4	1.6	1.3	1.6	1.7	1.1	1.4	1.4	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	20.1	2.4	0.8
PFV-ELSAUCE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	1.5	2.6	2.8	2.8	1.9	1.8	1.6	2.3	2.4	2.3	1.7	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	24.9	2.8	1.0
PMGD-PFV-CHAMPA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	2.7	7.0	0.0	0.0	0.0	5.3	6.7	6.3	6.1	5.6	5.1	6.9	2.5	0.1	0.0	0.0	0.0	54.5	7.0	2.3
PMGD-PFV-PSF-EL-PERAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	2.5	6.0	7.0	7.2	7.4	7.4	5.4	6.7	5.7	5.3	4.1	4.6	3.3	0.1	0.0	0.0	0.0	72.6	7.4	3.0
PFV-PMGD-FARAMALLA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	0.6	0.6	0.6	0.6	0.5	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	6.9	0.6	0.3
PMGD-PFV-AHE-BUENAS-YERBAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.9	5.5	8.1	8.7	8.9	4.6	5.3	6.6	7.1	7.7	8.0	5.4	1.9	0.1	0.0	0.0	0.0	79.6	8.9	3.3
PMGD-PFV-EA-SF-PICHILEMU	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	2.1	2.5	2.7	2.7	2.2	2.7	2.7	2.7	2.7	2.5	2.1	0.8	0.0	0.0	0.0	0.0	29.1	2.7	1.2
PFV-PMGD-SOLAR-PALERMO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	2.3	7.0	8.6	8.9	9.0	9.1	9.1	9.0	8.9	8.7	8.4	6.6	2.4	0.1	0.0	0.0	0.0	98.3	9.1	4.1
PFV-SANTAROSA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.8	4.9	6.2	6.9	7.4	5.4	5.2	5.4	5.9	7.0	6.3	4.8	1.6	0.0	0.0	0.0	0.0	68.8	7.4	2.9
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	0.7	1.5	3.8	9.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	9.0	8.7	7.2	2.8	0.1	0.0	0.0	0.0	42.7	9.0	1.8
PMGD-PFV-MARIA-DOLORES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	2.1	2.2	4.9	0.0	0.0	9.0	0.0	9.0	9.0	8.9	8.2	6.5	2.9	0.3	0.0	0.0	0.0	63.0	9.0	2.6
PFV-MARAMBIO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.1	1.9	2.1	2.2	1.1	1.7	2.0	2.3	2.1	2.1	1.4	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	20.8	2.3	0.9
PFV-EL-ZORZAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	1.9	2.5	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.5	2.4	1.9	0.8	0.1	0.0	0.0	0.0	28.2	2.6	1.2
PMGD-PFV-SAN-RAFAEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.9	2.2	2.6	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.6	2.5	2.0	0.8	0.0	0.0	0.0	0.0	29.9	2.7	1.2
PMGD-PFV-DON-MARTIN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.0	2.2	2.6	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.6	2.5	2.2	1.0	0.1	0.0	0.0	0.0	30.5	2.7	1.3
PMGD-PFV-ALBOR-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	2.0	4.8	5.2	5.2	5.2	5.2	5.2	5.2	5.1	5.1	5.1	4.8	2.4	0.2	0.0	0.0	0.0	60.8	5.2	2.5
PFV-NAZARINO-DEL-VERANO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.7	2.2	2.4	2.6	1.3	2.1	2.1	2.0	2.2	2.2	1.8	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	23.7	2.6	1.0
PFV-LA-PALMA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	2.8	7.1	8.4	9.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	8.9	7.9	3.6	0.3	0.0	0.0	0.0	48.0	9.0	2.0
PMGD-PFV-QUILMO-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.5	2.3	1.9	4.5	4.6	5.0	5.1	4.7	4.8	3.1	2.2	0.9	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	41.1	5.1	1.7
PMGD-PFV-SAN-ALBERTO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.3	2.9	3.1	3.1	3.1	3.1	3.1	3.1	3.1	3.1	3.1	2.9	1.5	0.1	0.0	0.0	0.0	36.5	3.1	1.5
PFV-TARANTO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-CONDOR-PELVIN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	2.0	2.3	2.4	2.5	1.7	1.0	1.7	1.9	2.1	2.0	1.9	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	23.1	2.5	1.0
PFV-SALERNO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	2.0	2.5	2.6	2.6	2.0	1.9	1.8	2.2	2.6	2.5	1.9	0.8	0.0	0.0	0.0	0.0	26.1	2.6	1.1
PFV-GUADALUPE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.3	3.8	5.4	5.8	5.9	3.8	4.0	4.8	4.2	3.4	2.4	2.7	0.9	0.0	0.0	0.0	0.0	48.2	5.9	2.0
PFV-VILLA-ALEMANA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.7	1.4	1.9	2.3	1.9	1.5	1.9	2.1	1.7	1.3	0.6	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	17.6	2.3	0.7
PFV-LAS-TENCAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	2.1	4.0	5.8	7.2	5.7	7.1	7.4	7.4	5.7	4.0	2.1	0.6	0.1	0.0	0.0	0.0	59.5	7.4	2.5
PFV-REXNER	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.5	1.2	1.7	1.9	1.9	2.0	1.9	1.5	1.1	1.5	0.9	0.0	0.0	0.0	0.0	16.4	2.0	0.7
PFV-MELI	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-CURICURA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.7	5.7	8.3	8.5	6.6	8.4	8.0	8.3	8.2	8.3	8.2	6.0	2.2	0.1	0.0	0.0	0.0	88.5	8.5	3.7
PMGD-PFV-ROMERIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	2.2	6.1	8.3	4.6	8.6	8.3	6.0	5.6	8.5	8.1	8.1	6.5	2.5	0.1	0.0	0.0	0.0	83.8	8.6	3.5
PMGD-PFV-TORINO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.7	4.2	5.6	6.6	7.1	6.8	7.2	7.2	7.1	6.9	6.1	4.7	1.9	0.1	0.0	0.0	0.0	73.0	7.2	3.0
PFV-SAN-ANTONIO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.0	2.4	4.0	4.0	4.0	4.0	4.0	4.0	4.0	4.0	4.0	4.0	2.3	0.1	0.0	0.0	0.0	46.1	4.0	1.9
PFV-GABARDO_VERANO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.4	0.7	1.1	1.2	1.9	1.3	1.6	1.7	1.5	1.1	0.5	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	13.2	1.9	0.5
PFV-SAN_CARLOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	2.0	2.4	2.6	0.0	0.0	0.0	2.6	2.6	2.5	2.4	1.9	0.8	0.1	0.0	0.0	0.0	20.5	2.6	0.9
PFV-EL_MONTE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.4	0.8	0.9	1.7	1.7	2.3	2.4	2.4	2.2	2.1	1.1	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	18.5	2.4	0.8

RESUMEN DIARIO DE OPERACION DEL SEN

23-11-2024

23-11-2024

	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-LO_BOZA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.3	0.1	0.4	0.4	0.5	0.4	0.4	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.9	0.5	0.1
PFV-PUELCHE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	2.1	2.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.6	2.6	2.4	2.0	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	15.5	2.6	0.6
PFV-SOLAR-DEL-BUENO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.1	2.1	2.8	2.8	2.8	2.7	1.7	2.1	1.2	2.7	2.3	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	25.2	2.8	1.0
PMGD-PFV-SANTA-PAMELA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	2.2	6.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	6.2	6.2	2.6	0.1	0.0	0.0	0.0	23.7	6.3	1.0
CSP-CERRODOMINADOR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
BESS-ARICA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
BESS-SALVADOR	20.3	20.3	20.3	26.8	27.2	26.9	25.8	6.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	16.5	21.4	22.3	23.4	257.8	27.2	10.7
BESS-URIBE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.6	0.6	0.6	0.6	2.5	0.6	0.1
BESS-DIEGO-DE-ALMAGRO-SUR	3.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	6.4	8.0	8.0	8.0	34.3	8.0	1.4
BESS-ANDES-IIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	58.2	80.1	80.1	28.9	247.5	80.1	10.3
BESS-ANDES-2B	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
BESS-SAN-ANDRES	25.1	25.1	25.1	25.1	25.1	25.2	24.6	1.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	3.7	29.5	12.5	17.2	239.7	29.5	10.0
BESS-LA-CABANA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	5.1	60.0	5.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	12.8	60.1	53.1	0.0	196.8	60.1	8.2
BESS-MANZANO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	11.6	55.3	37.0	0.0	103.8	55.3	4.3
BESS-ALFALFAL-VR1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
BESS-ALFALFAL-VR2	25.7	24.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	15.2	25.8	29.9	19.0	140.2	29.9	5.8
BESS-ANDES-IV	37.0	37.0	37.0	37.0	31.0	30.0	40.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	57.5	59.1	59.1	425.0	59.1	17.7
BESS-COYA	59.9	59.9	59.9	59.9	60.0	60.0	62.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	64.8	69.9	69.9	626.5	69.9	26.1
BESS-DON-HUMBERTO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
BESS-CAPRICORNIO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ARICA-GMAR_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ARICA-M1AR_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ARICA-M2AR_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-TER-ESTANDARTES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-TER-ZOFRI	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
IQUIQUE-MAIQ_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
IQUIQUE-MIIQ_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
IQUIQUE-MSIQ_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
IQUIQUE-SUIQ_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
IQUIQUE-TGIQ_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ZOFRI_1_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ZOFRI_2-5_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ZOFRI_6_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ZOFRI_13_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ZOFRI_7-12_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CTTAR_CARBÓN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TGTAR_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
UJINA-1_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
UJINA-2_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
UJINA-3_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
UJINA-4_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
UJINA-5_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
UJINA-6_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
UJINA-1_HFO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
UJINA-2_HFO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
UJINA-3_HFO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
UJINA-4_HFO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
UJINA-5_HFO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
UJINA-6_HFO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CERROPABELLON-U1_GEO	12.6	12.5	12.1	11.9	11.8	11.7	11.6	11.3	11.2	11.1	11.0	11.1	11.2	11.7	12.5	12.8	12.6	12.7	13.0	13.3	13.5	13.2	13.0	12.7	291.8	13.5	12.2
CERROPABELLON-U2_GEO	7.9	8.3	8.3	8.6	8.9	8.9	9.1	9.1	8.9	8.8	8.6	8.3	7.9	7.8	7.6	7.4	7.4	7.3	7.5	7.5	7.5	7.6	7.9	7.8	194.8	9.1	8.1
CERROPABELLON-U3_GEO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
NORGENER-NTO1_CAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
NORGENER-NTO2_CAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
U12_CARBÓN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
U13_CARBÓN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TOCOPILLA-U16-TG_GNL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TOCOPILLA-U16-TG+TV_GNL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
KELAR-TG1_TG1+0.5TV_GNL_INFLEX	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
KELAR-TG12_TG1+TG2+TV1_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
KELAR-TG12_TG1+TG2+TV1_GN_A	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
KELAR-TG12_TG1+TG2+TV1_GNL_A	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
KELAR-TG12_TG1+TG2+TV1_GNL_INFLEX	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
KELAR-TG2_TG2_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
KELAR-TG2_TG2_GN_A	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
KELAR-TG2_TG2_GNL_A	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
KELAR-TG2_TG2_GNL_INFLEX	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
KELAR-TG2_TG2+0.5TV_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
KELAR-TG2_TG2+0.5TV_GN_A	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
KELAR-TG2_TG2+0.5TV_GNL_A	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
KELAR-TG2_TG2+0.5TV_GNL_INFLEX	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ANGAMOS-ANG1_CAR	262.3	261.7	264.2	263.0	265.3	264.4	265.0	208.3	138.0	79.6	80.6	80.6	80.6	80.6	80.6	80.7	80.6	92.5	193.8	264.0	265.6	265.6	265.6	265.6	4449.0	265.6	185.4
ANGAMOS-ANG2_CAR	264.7	263.4	267.2	265.1	271.0	267.5	278.2	258.6	185.0	86.8	80.7	80.6	80.6	80.6	80.6	80.6	80.6	89.9	198.9	278.7	279.1	278.6	277.6	278.2	4652.7	279.1	193.9

RESUMEN DIARIO DE OPERACION DEL SEN

23-11-2024

23-11-2024

	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
COCHRANE-CCH1_CAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	33.3	63.6	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	97.6	63.6	4.1
COCHRANE-CCH2_CAR	274.5	271.4	272.0	273.2	268.1	268.2	272.6	244.3	123.0	60.5	60.6	60.6	60.6	60.6	60.6	60.6	60.6	73.6	170.4	266.6	273.0	243.3	264.6	274.2	4317.5	274.5	179.9
MEJILLONES-CTM1_CAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
MEJILLONES-CTM2_CAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
MEJILLONES-CTM3-TG_GNL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
MEJILLONES-CTM3-TG+TV_GNL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
MEJILLONES-CTM3-TG_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
MEJILLONES-CTM3-TG+TV_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
MEJILLONES-CTM3-TG_GAS ARG	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
MEJILLONES-CTM3-TG+TV_GAS ARG	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
MEJILLONES-IEM_CAR	358.9	364.5	364.6	364.4	364.6	364.7	359.0	302.4	168.7	130.6	127.8	123.1	121.7	120.2	125.2	121.8	125.7	138.8	218.5	288.9	329.8	348.0	356.2	359.6	6047.5	364.7	252.0
PLANTA-ACIDOS-SULFURICO-MEJILLONES	19.1	19.1	19.1	19.1	19.1	19.1	19.0	19.2	19.2	18.9	19.1	19.1	19.1	19.0	19.1	19.2	19.1	19.0	19.1	19.1	19.0	19.1	19.0	19.0	457.9	19.2	19.1
ANDINA-CTA_CAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
HORNITOS-CTH_CAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TG1A+0.5TV1C_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TG1A+0.5TV1C_GNL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TG1A+0.5TV1C_GN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TG1A+TG1B+TV1C_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TG1A+TG1B+TV1C_GNL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TG1A+TG1B+TV1C_GN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TG1A_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TG1A_GNL	66.7	67.1	66.6	20.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	220.8	67.1	9.2
TG1A_GN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TG1B+0.5TV1C_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TG1B+0.5TV1C_GNL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TG1B+0.5TV1C_GN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TG1B_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TG1B_GNL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TG1B_GN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TG2A+0.5TV2C_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TG2A+0.5TV2C_GNL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TG2A+0.5TV2C_GN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TG2A+TG2B+TV2C_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TG2A+TG2B+TV2C_GNL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TG2A+TG2B+TV2C_GN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TG2A_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TG2A_GNL	108.9	67.8	94.5	110.0	104.2	6.1	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	491.5	110.0	20.5
TG2A_GN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TG2B+0.5TV2C_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	91.9	91.3	91.3	91.3	91.2	91.1	91.0	91.1	91.6	91.6	92.3	1005.7	92.3	41.9
TG2B+0.5TV2C_GNL	0.0	0.0	80.1	157.8	163.5	145.5	106.4	121.1	106.4	106.6	106.7	106.6	103.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1304.4	163.5	54.4
TG2B+0.5TV2C_GN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TG2B_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TG2B_GNL	12.1	21.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	33.9	21.8	1.4
TG2B_GN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ENAEX CUMMINS_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ENAEX DEUTZ_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
MANTOSBLANCOS-MIMB_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
LAPORTADA-TECNET_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
INACAL_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
AGUASBLANCAS-AGB_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TALTAL-1_GAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TALTAL-2_GAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TALTAL-1_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TALTAL-2_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TALTAL-1_GNL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TALTAL-2_GNL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
DALMAGRO_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
SALVADOR_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
EMELDA-1_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
EMELDA-2_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ANDES-1_FO6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ANDES-2_FO6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ANDES-3_FO6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ANDES-4_FO6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ANDES-1_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ANDES-2_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ANDES-3_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ANDES-4_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
SANLORENZO-1_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
SANLORENZO-2_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
SANLORENZO-3_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CENIZAS_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TERMOPACIFICO_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CARDONES_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
LLANOS-BLANCOS_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
GUACOLDA-1_CAR	131.2	130.7	137.8	126.0	120.5	137.8	134.6	124.3	83.1	39.9	39.2	39.2	39.2	39.2	39.2	39.2	39.2	39.2	39.2	79.2	133.4	121.4	134.1	134.2	2121.0	137.8	88.4
GUACOLDA-2_CAR	128.6	129.0	129.2	118.9	77.9	69.8	70.4	59.1	39.8	38.6	38.6	38.6	38.6	38.6	38.6	38.6	38.6	38.6	38.6	78.8	129.7	130.1	130.4	130.4	1807.6	130.4	75.3
GUACOLDA-3_CAR	145.3	154.2	154.2	139.8	130.5	107.0	74.1	61.1	38.5	38.6	38.6	38.6	38.6	38.6	38.6	38.6	38.6	38.6	38.6	83.9	141.8	124.7	142.6	142.9	2026.7	154.2	84.4
GUACOLDA-4_CAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
GUACOLDA-5_CAR	145.0	152.6	117.0	77.3	133.9	151.6	151.6	134.7	56.4	38.9	38.9	38.9	38.9	38.5	38.5	38.5	38.5	38.5	38.5	83.0	141.4	140.1	142.1	142.8	2155.8	152.6	89.8
MAITENCILLO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
HUASCO TV	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
HUASCO_IFO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
HUASCO_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PCOLORADA_IFO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PCOLORADA_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PENON_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
OLIVOS_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ESPINOS_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0

RESUMEN DIARIO DE OPERACION DEL SEN

23-11-2024 23-11-2024

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT.DIA	DMAX.	DMED.
																									MWh	MWh/h	MWh/h
PMGD-ELFARO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
RESPALDO-PAJONALES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PRIME-CHAGUAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
COMBARBALA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
VENTANAS-2_CAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
NUEVAVENTANAS_CAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CAMPICHE_CAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
COLMITO_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
COLMITO_GNL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
COLMITO_GNA	56.4	20.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	9.3	36.3	55.5	56.3	233.8	56.4	9.7
ACONCAGUA_GOGEN	10.0	8.0	11.0	12.0	13.0	14.0	14.0	14.0	13.0	13.0	15.0	15.0	14.0	14.0	14.0	13.0	14.0	13.0	13.0	14.0	16.0	16.0	15.0	15.0	323.0	16.0	13.5
CONCON_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
LIPIGASCONCON_GNL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PLACILLA_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
QUINTAY_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ELTOTORAL_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
LAGVERDE-TV_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
LAGVERDE-TG_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
QUINTERO-1_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
QUINTERO-2_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
QUINTERO-1_GNL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
QUINTERO-1_GN	93.0	102.0	110.0	91.0	68.0	66.0	84.0	36.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	650.0	110.0	27.1
QUINTERO-2_GNL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
QUINTERO-2_GN	115.0	75.0	65.0	67.0	67.0	67.0	55.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	511.0	115.0	21.3
NEHUENCO-1_GAS	282.0	285.0	289.0	294.0	297.0	296.0	296.0	224.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	31.0	2294.0	297.0	95.6
NEHUENCO-1_GNL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
NEHUENCO-1_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
NEHUENCO-2_GAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	30.0	30.0	35.0	71.0	75.0	78.0	140.0	144.0	162.0	169.0	50.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	984.0	169.0	41.0
NEHUENCO-2_GNL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
NEHUENCO-2_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
NEHUENCO-9B_GAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
NEHUENCO-9B_GNL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
NEHUENCO-9B_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
SANISIDRO-1_GNL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
SANISIDRO-1_GAS	239.8	177.9	114.8	114.8	128.6	237.3	211.2	91.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	88.7	114.0	135.2	1654.0	239.8	68.9
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	355.4	367.5	367.3	366.6	366.6	366.5	366.1	273.0	190.7	172.8	41.3	0.0	0.0	0.0	0.0	32.0	80.6	95.2	175.9	194.2	308.0	370.5	345.8	310.6	5146.3	370.5	214.4
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
LOSVIENTOS_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
LOSVIENTOS_GNL	122.0	51.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	7.0	88.0	118.0	102.0	488.0	122.0	20.3
LOSVIENTOS_GN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
LOMALOSCOLORADOS-1_BIOGAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
LOMALOSCOLORADOS-2_BIOGAS	16.3	16.5	16.5	16.4	16.4	16.3	11.1	8.3	8.5	8.6	8.8	8.8	8.4	8.5	8.3	8.3	8.3	8.2	8.8	14.0	16.4	16.7	16.8	13.6	288.8	16.8	12.0
NUEVA RENCA CC	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
NUEVARENCA_GN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
NUEVARENCA_GNL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
NUEVARENCA_FA1_GLP	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
NUEVARENCA_FA1_GN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
NUEVARENCA_FA1_GNL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
NUEVARENCA_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
RENCA-1_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
RENCA-2_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-ETERSOL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-TER-BELLET	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
SANTAMARTA_COGEN	8.7	8.8	8.7	8.7	8.8	8.9	8.5	3.8	1.1	1.0	1.1	0.9	1.2	0.6	1.2	0.9	0.9	0.8	0.5	1.4	6.3	7.1	7.4	7.6	104.9	8.9	4.4
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	1.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	0.5	0.0	0.0	0.2	0.7	1.2	1.6	1.6	1.8	2.2	11.4	2.2	0.5
PMGD-CAMPING-DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CANDELARIA-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	22.0	84.0	99.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	205.0	99.0	8.5
CANDELARIA-2	0.0	48.0	0.0	0.0	0.0	0.0	52.0	61.0	79.0	106.0	8.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	354.0	106.0	14.8
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	0.1	0.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.0	0.9	0.0
CEMENTOSBIOBIO_FO6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CEMENTOSBIOBIO_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
LICANTEN_COGEN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
VINALES_COGEN	29.2	29.1	29.7	29.6	29.5	29.6	30.0	19.7	5.8	5.1	4.9	4.8	5.4	5.6	5.4	5.8	6.7	6.4	7.0	7.7	24.3	31.9	32.0	32.4	417.6	32.4	17.4
MAULE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PINARES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CONSTITUCION-1-ELEK	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CELCO_COGEN	3.3	3.9	5.4	4.0	3.4	3.1	3.5	3.4	3.9	2.4	3.6	3.9	2.8	2.3	3.3	2.9	4.2	4.0	4.1	4.9	3.0	4.2	3.1	3.5	86.1	5.4	3.6
SAN-JAVIER-1-DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
SAN-JAVIER-2-DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
RASOPOWER_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.1	0.9	0.0	0.0	0.0	2.0	1.1	0.1

RESUMEN DIARIO DE OPERACION DEL SEN

23-11-2024

23-11-2024

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT.DIA	DMAX.	DMED.
																									MWh	MWh/h	MWh/h
PMGD-PFV-EL-CARPINTERO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	1.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	6.1	3.0	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	11.5	6.1	0.5
LINARES_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
SANGREGORIO_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-CHILLAN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
COGEN-PMGD-LOMAS-COLORADAS	0.8	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	1.0	0.9	0.9	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.9	0.9	10.4	1.0	0.4
NUEVAALDEA-1_COGEN	5.4	3.9	3.3	3.5	4.0	3.4	3.9	4.3	5.7	6.0	6.0	5.9	5.3	6.5	6.3	6.5	7.2	6.7	7.2	6.2	6.2	7.4	7.7	7.5	136.1	7.7	5.7
NUEVAALDEA-2_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
NUEVAALDEA-3_COGEN	36.3	36.1	36.3	37.3	38.7	38.7	39.3	38.1	40.6	38.8	36.4	36.3	39.4	41.0	39.7	40.3	39.6	39.1	38.2	39.4	39.8	36.1	35.9	35.2	916.6	41.0	38.2
LAJAEVE	2.6	3.2	3.0	3.7	3.3	3.8	3.6	3.2	3.9	3.0	3.2	3.1	3.4	3.0	3.0	3.3	3.7	3.2	3.7	3.9	3.6	2.8	3.1	2.7	79.0	3.9	3.3
MASISA_COGEN	8.8	8.7	8.1	5.1	7.8	9.3	8.4	5.0	4.8	4.8	4.7	4.8	4.8	4.8	4.8	4.8	4.2	4.8	4.8	5.2	7.6	9.3	9.4	9.4	154.0	9.4	6.4
YUNGAY-1_GNL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
YUNGAY-2_GNL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
YUNGAY-3_GNL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
YUNGAY-1_GNA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
YUNGAY-2_GNA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
YUNGAY-3_GNA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
YUNGAY-1_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
YUNGAY-2_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
YUNGAY-3_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
YUNGAY-4_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
SANTALIDIA_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
SANTAFE_COGEN	39.0	35.4	45.1	47.0	38.4	40.3	39.6	38.2	33.7	37.8	38.5	40.8	40.3	42.7	47.4	44.5	46.6	47.0	46.7	48.8	45.6	46.3	43.8	41.3	1014.8	48.8	42.3
CMPCLAJA_COGEN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CMPCPACIFICO_COGEN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-CMPCSANTAFE_COGEN	7.4	10.7	7.5	6.9	9.7	10.4	9.3	9.8	12.1	10.9	11.5	10.1	9.8	8.8	8.5	9.2	9.4	8.9	8.9	8.3	8.1	8.5	10.7	10.8	226.2	12.1	9.4
LOSPINOS_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
LOSGUINDOS_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
LOSGUINDOS_2_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ARAUCO-MAPA	31.7	28.4	28.2	28.9	33.2	28.4	28.9	29.1	30.8	30.1	27.0	26.7	31.7	33.7	36.5	38.1	36.0	36.4	35.8	37.7	38.2	41.6	38.7	35.8	791.2	41.6	33.0
CHOLGUAN_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
NEWEN_PROPANO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
NEWEN_BUTANO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
NEWEN_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
NEWEN_GNL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
NEWEN_GAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
NEWEN_PRO_ BUT	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PETROPOWER_PET	44.0	43.5	43.0	43.5	43.5	43.5	43.0	43.5	43.5	43.0	44.0	43.5	43.0	44.0	43.5	43.5	44.0	44.0	44.5	45.5	45.5	45.0	45.0	45.0	1054.0	45.5	43.9
ESCUADRON_COGEN	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.5	1.2	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	21.5	1.6	0.9
SANTAMARIA_CAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CORONEL_GN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CORONEL_GNL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CORONEL_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
HORCONES_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ARAUCO_COGEN	1.9	0.5	0.8	0.4	3.1	0.9	2.7	1.3	2.1	0.7	0.0	0.0	1.3	1.8	3.8	5.4	3.9	4.1	4.8	5.1	5.8	8.7	6.8	3.2	69.1	8.7	2.9
LAUTARO-1_COGEN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
LAUTARO-2_COGEN	18.9	18.8	19.1	18.1	17.2	18.4	18.9	18.3	17.8	15.8	14.4	13.7	13.5	13.5	13.5	13.5	13.5	13.5	13.5	13.5	13.8	12.1	19.1	19.0	381.1	19.1	15.9
VALDIVIA_COGEN	40.5	43.4	40.8	42.8	42.7	40.4	46.2	42.8	43.2	42.6	41.6	44.6	40.4	39.7	39.3	39.6	37.2	37.6	37.2	34.8	42.1	42.4	44.0	38.8	984.4	46.2	41.0
ANTILHUE-TG1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ANTILHUE-TG2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CALLECALLE_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CHUYACA_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TRAPEN_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ALMENDRADO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TRINCAO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CALFUCO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
DEGAN2_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
DEGAN-NAVE1+2_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
DEGAN-NAVE5_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CHILOE_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
MONTEPATRIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PUNITAQUI	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.1	0.0
ELMOLLE	1.0	1.0	1.0	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	0.9	0.9	0.9	0.9	0.4	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	1.0	1.0	1.0	1.0	22.6	1.1	0.9
PMGD-DAGOBERTO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-RAMADILLA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
BIOCRUZ	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TOMAVAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-CONCHALI	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-CORTES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-DONAJAVIERA	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.1	0.1	0.1	0.7	0.1	0.0
PMGD-ERMITANO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-SEPULTURA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-LAS-QUEMAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CASABLANCA-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CASABLANCA-2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TAPIHUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CURAUMA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-TER-CENTRAL-DE-RESPALDO-EGIDO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-AGNI	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-DEUCO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-CHORRILLOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TREBALMAPOCHO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.3	0.9	0.7	1.0	0.9	0.6	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	5.4	1.3	0.2
ELNOGAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-PMGD-JAVIERA-CARRERA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	2.7	6.8	8.7	9.0	9.0	7.0	4.7	6.1	5.7	5.8	3.9	6.0	3.3	0.1	0.0	0.0	0.0	78.7	9.0	3.3
ESTANCILLA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-COPIULEMU	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.4	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	5.3	0.5	0.2
PFV-PMGD-BERLIOZ	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-ELCAMPESINO1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	0.3	0.0	0.8	0.4	0.0
PMGD-MIMBRE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0

RESUMEN DIARIO DE OPERACION DEL SEN

23-11-2024

23-11-2024

	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
SANTAIRENE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
LASPAMPAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TAMM	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-YUMBEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CURICO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CHILE_GEN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-ORAFTI	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	0.4	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.9	0.4	0.0
PMGD-ZAPALLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-TER-LA-GLORIA-21	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-POMUYETO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.9	1.9	2.3	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.1	1.0	0.1	0.0	0.0	0.0	27.6	2.4	1.1
ENERGIA BIOBIO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
COELEMU	1.4	1.4	1.5	1.4	1.6	1.4	0.8	0.0	1.3	1.6	1.6	1.5	1.5	1.3	1.3	1.5	1.6	1.5	1.4	1.7	1.7	1.8	1.5	1.4	33.6	1.8	1.4
CAÑETE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TRONGOL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
LEBU	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TIRUA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CONTULMO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
LOSALAMOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
JCE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
HBS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
HBS_GNL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ANCALI	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
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	2.2	2.2	2.2	2.1	2.1	1.8	1.1	0.8	0.4	0.5	1.3	2.2	1.1	1.9	2.1	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	44.0	2.2	1.8
PFV-PMGD-AVEL-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	2.1	6.2	8.4	8.7	8.7	8.7	8.7	8.5	8.5	8.5	8.3	6.8	2.9	0.3	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	0.0
PMGD-LOSSAUCES-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-LOSSAUCES-2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-MALLECO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CHUFKEN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CURACAUTIN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
LONQUIMAY	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
EAGON	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-TER-LOUSIANA-PACIFIC	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-TER-LOUSIANA-PACIFIC-2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
LPLAUTARO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-AROMOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
LPPANGUIPULLI	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
REY_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
SOUTHERN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
WATTS-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
WATTS-2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
SKRETTINGOSORNO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-TAMBORES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-CHIFIN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-LOS-NEGROS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-CAMPESINA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-RAPACO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-GAMI	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-CIRUELILO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-CALAFATE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-ALERCE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
MULTIEXPORT-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
MULTIEXPORT-2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-BLUEGATE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-RIO-AZUL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-DIESEL-CEREZO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-DON-PEDRO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ELCANELO-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
SKRETTING	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
DANISCO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
BIOMAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-TER-EL-JARDIN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PIEDRAS-NEGRAS	2.7	2.7	2.7	2.6	2.7	1.4	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	63.0	2.7	2.6
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	-688.0	-700.2	-655.6	-606.4	-620.2	-657.6	-662.3	-532.1	-416.8	-449.1	-334.7	-253.2	-194.3	-152.6	-232.2	-317.2	-359.8	-372.4	-243.7	-355.8	-485.0	-506.4	-608.7	-688.6	-11093.2	-152.6	-462.2
CHANGOS->CUMBRES C2	-686.9	-699.1	-316.8	-605.8	-619.5	-656.7	-661.4	-531.6	-416.7	-448.9	-335.2	-254.3	-195.8	-154.4	-233.4	-318.1	-360.4	-372.9	-244.9	-356.2	-484.4	-505.7	-607.3	-686.9	-10753.2	-154.4	-448.0
CUMBRES->CHANGOS C1	646.7	632.3	611.8	577.4	585.7	628.2	628.6	469.9	333.0	349.8	258.4	243.4	187.0	140.4	208.4	290.5	326.5	326.6	199.0	328.2	482.4	489.0	532.7	615.7	10091.6	646.7	420.5
CUMBRES->CHANGOS C2	645.2	630.6	610.0	575.3	583.7	626.5	626.9	468.1	330.7	347.5	256.0	241.4	184.7	138.1	206.3	288.7	324.8	324.9	196.9	326.4	481.0	487.6	531.3	614.5	10047.1	645.2	418.6
TOTAL HORA.	8115.0	7672.4	7317.6	7099.7	7122.1	7115.5	7164.9	6899.7	7038.6	7442.4	7326.8	7250.7	7083.0	7124.6	7354.5	7449.6	7503.5	7566.3	7303.5	7526.5	7946.7	8171.4	8191.6	8001.1	**178,788**		
TOTAL HORA. SING	1508	1478	1571	1639	1650	1539	1550	1771	1909	1926	2210	2363	2465	2589	2418	2248	2157	2051	2296	2149	1990	1904	1701	1535	**46,618**		
TOTAL SEN	9623	9151	8888	8738	8772	8655	8715	8671	8948	9369	9537	9614	9548	9714	9773	9697	9660	9617	9600	9675	9937	10075	9892	9536	**225,405**		
CONS. PROPIOS	121	122	121	121	121	121	122	123	112	112	112	105	105	105	105	111	111	111	111	107	107	114	114	121	**2,738**		
CONS. PROPIOS SING	87	87	87	87	87	87	87	87	117	117	117	87	87	87	87	87	87	87	87	87	87	87	87	117	**2,202**		
FLUJO CHANGOS->CUMBRES	-1375	-1399	-972	-1212	-1240	-1314	-1324	-1064	-834	-898	-670	-507	-390	-307	-466	-635	-720	-745	-489	-712	-969	-1012	-1216	-1376	**-21,846**		
PERDIDAS APROX.	200	174	178	154	153	149	151	151	171	189	196	201	198	205	209	205	203	205	205	205	215	225	214	193	**4,548**		
PERDIDAS APROX. SING	138	137	84	132	139	133	136	130	110	123	132	136	133	140	138	138	137	123	121	134	151	143	144	137	**3,168**		
DEMANDA APROX.	6419	5977	6046	5612	5608	5531	5568	5562	5922	6243	6350	6437	6390	6507	6574	6499	6469	6505	6499	6503	6656	6820	6647	6311	**149,655**		
DEMANDA APROX. SING	2658	2654	2372	2632	2664	2634	2651	2619	2516	2585	2631	2648	2636	2669	2659	2658	2654	2586	2577	2640	2722	2686	2686	2657	**63,094**		
HORA	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	DMAX :	8191.6	8192

ANEXO Nº3

Detalle del Movimiento de Centrales e Informe Diario del CDC correspondientes al día 23 de noviembre de 2024

23-11-2024															SSCC	
Hora Movi.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
00:00:00	-		ELTORO_vrucu_quill	-						Cambio CMG					-	-
00:00:00	-	QUINTERO-1	QUINTERO-1_GN_A	100	N	LC	PC	PCP	OM	Cambio en la Política de Precios				ENEL GENERACION	-	-
00:00:00	-	QUINTERO-2	QUINTERO-2_GN_A	129	N	LC	PC	MTP	OM	Cambio en la Política de Precios				ENEL GENERACION	-	-
00:00:00	-	ELTORO-1	ELTORO_vrucu_quill	62	N	-	CI	-	OM	Cambio en la Política de Precios		N		ENEL GENERACION	-	-
00:00:00	-	ELTORO-2	ELTORO_vrucu_quill	62	N	-	CI	-	OM	Cambio en la Política de Precios		N		ENEL GENERACION	-	-
00:00:00	-	ELTORO-3	ELTORO_vrucu_quill	63	N	-	CI	-	OM	Cambio en la Política de Precios		N		ENEL GENERACION	-	-
00:00:00	-	ELTORO-4	ELTORO_vrucu_quill	63	N	-	CI	-	OM	Cambio en la Política de Precios		N		ENEL GENERACION	-	-
00:00:00	-	COLBUN-1	COLBUN_simv	237	N	-	PC	-	OM	Se declara en condición de vertimiento		V		COLBUN	-	-
00:10:00	-	ELTORO-1	ELTORO_vrucu_quill	110	N	-	PC	-	OM			N		ENEL GENERACION	-	-
00:10:00	-	ELTORO-2	ELTORO_vrucu_quill	110	N	-	PC	-	OM			N		ENEL GENERACION	-	-
00:10:00	-	ELTORO-3	ELTORO_vrucu_quill	110	N	-	PC	-	OM			N		ENEL GENERACION	-	-
00:10:00	-	ELTORO-4	ELTORO_vrucu_quill	110	N	-	PC	-	OM			N		ENEL GENERACION	-	-
00:21:00	-	ATACAMA-2	ATACAMA-2TG2B_TG2B_GNL_B	63	RO	LC	PMT	-	OM	E/S TG2B	S/E Kimal 500/220 kV		LI2024000445 - LI2024001337	ENEL GENERACION	-	-
00:26:00	-	ELTORO-1	ELTORO_vrucu_quill	50	N	-	CI	-	OM			N		ENEL GENERACION	-	-
00:26:00	-	ELTORO-2	ELTORO_vrucu_quill	50	N	-	CI	-	OM			N		ENEL GENERACION	-	-
00:26:00	-	ELTORO-3	ELTORO_vrucu_quill	50	N	-	CI	-	OM			N		ENEL GENERACION	-	-
00:26:00	-	ELTORO-4	ELTORO_vrucu_quill	50	N	-	CI	-	OM			N		ENEL GENERACION	-	-
00:49:00	-		QUINTERO-1_GN_A	-						Cambio CMG					-	-
00:49:00	-	ELTORO-1	ELTORO_vrucu_quill	0	N	-	MT	-	OM			N		ENEL GENERACION	-	-
00:49:00	-	ELTORO-2	ELTORO_vrucu_quill	0	N	-	MT	-	OM			N		ENEL GENERACION	-	-
00:49:00	-	ELTORO-3	ELTORO_vrucu_quill	0	N	-	MT	-	OM			N		ENEL GENERACION	-	-
00:49:00	-	ELTORO-4	ELTORO_vrucu_quill	0	N	-	MT	-	OM			N		ENEL GENERACION	-	-
01:00:00	-	ANTUCO-1	ANTUCO_ELTORO_simv	70	RO	-	CI	-	RE	Control cota Polcura		N		ENEL GENERACION	-	-
01:00:00	-	ELTORO-1	ELTORO_simv	-	N	-	MT	-	OM	Movimiento por cambio de configuración		N		ENEL GENERACION	-	-
01:00:00	-	ELTORO-4	ELTORO_simv	-	N	-	MT	-	OM	Movimiento por cambio de configuración		N		ENEL GENERACION	-	-
01:00:00	-	ELTORO-3	ELTORO_simv	-	N	-	MT	-	OM	Movimiento por cambio de configuración		N		ENEL GENERACION	-	-
01:00:00	-	ELTORO-2	ELTORO_simv	-	N	-	MT	-	OM	Movimiento por cambio de configuración		N		ENEL GENERACION	-	-
01:00:00	-	ANTUCO-2	ANTUCO_ELTORO_simv	100	N	-	PC	-	RE	Control cota Polcura		N		ENEL GENERACION	-	-
01:05:00	-	ATACAMA-2	ATACAMA-2TG2A_TG2A_GNL_B	80	N	LC	CI	-	OM		S/E Kimal 500/220 kV			ENEL GENERACION	-	-
01:06:00	-		SANISIDRO-1_TG1_GN_A	-						Cambio CMG					-	-
01:06:00	-	QUINTERO-1	QUINTERO-1_GN_A	65	N	LC	MT	PCP	OM					ENEL GENERACION	-	-
01:06:00	-	QUINTERO-2	QUINTERO-2_GN_A	90	N	LC	MT	MTP	OM					ENEL GENERACION	-	-
01:09:00	-	CANDELARIA-2	CANDELARIA-2_GN_A	-	PO	LC	EP	-	EP				IF2024005199	COLBUN	-	-
01:13:00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	Finaliza Ctx S/E Kimal 500/220 kV	S/E Kimal 500/220 kV	-	-	-	-	-
01:13:00	-	ATACAMA-2	ATACAMA-2TG2A_TG2A_GNL_B	63	N	LC	MT	-	OM					ENEL GENERACION	-	-
01:15:00	-	LOSVIENTOS	LOSVIENTOS_CNAVIA_GNL_D	0	RO	LC	PS	-	OT	Control suministro de combustible			LI2024001199	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
01:17:00	-	CANDELARIA-2	CANDELARIA-2_GN_A	60	PO	LC	EP	-	EP	Al MT e inicia hora de pruebas			IF2024005199	COLBUN	-	-
01:18:00	-	COLMITO	COLMITO_GN_A	0	N	LC	PS	-	OT	Control suministro de combustible				CARDONES	-	-
01:22:00	-	COLMITO	COLMITO_GN_A	-	DN	DLC	FS	-	OT	Control suministro de combustible				CARDONES	-	-
01:23:00	-		RAPEL	-						Cambio CMG					-	-
01:23:00	-	SANISIDRO-1	SANISIDRO-1_TG1_GN_A	113	N	LC	MT	-	OM					ENEL GENERACION	-	-
01:30:00	-	LOSVIENTOS	LOSVIENTOS_CNAVIA_GNL_D	0	DRO	DLC	FS	-	OT	Control suministro de combustible			LI2024001199	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
01:43:00	-		COCHRANE-CCH2_CAR	-						Cambio CMG					-	-
01:43:00	-	RAPEL-1	RAPEL	49	RO	-	MT	MTP	OM			N	LI2023002402 - LI2024001064 - MM2024108707	ENEL GENERACION	-	-
01:43:00	-	RAPEL-2	RAPEL	40	RO	-	MT	-	OM			N	LI2022002402	ENEL GENERACION	-	-
01:43:00	-	RAPEL-3	RAPEL	58	RO	-	MT	MTP	OM			N	LI2024000924	ENEL GENERACION	-	-
01:43:00	-	RAPEL-4	RAPEL	60	RO	-	MT	MTP	OM			N	LI2024001288	ENEL GENERACION	-	-
01:43:00	-	SANTAFE	SANTAFE_BL1+BL2+BL3_COGEN	17	N	-	PC	-	OM					SANTA FE	-	-
01:43:00	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	40	N	-	MT	-	OM			N		COLBUN	-	-
01:43:00	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	40	N	-	MT	-	OM			N		COLBUN	-	-
01:43:00	-	NEHUENCO-1	NEHUENCO-1_TG1+TV1_GN_A	260	N	LC	MT	-	OM					COLBUN	-	-
01:43:00	-	ESCUADRON	ESCUADRON_COGEN	4	LF	-	MT	PCP	OM				LI2024001220	ESCUADRON	-	-
01:43:00	-	ACONCAGUA	ENAPACONCAGUA_COGEN	42	RO	-	MT	CF	OM				LI2024000495	ENAP ACONCAGUA	-	-
01:49:00	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	0	N	-	PS	-	OM			N		COLBUN	-	-
01:55:00	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	0	DN	-	FS	-	OM			N		COLBUN	-	-
02:03:00	-	GUACOLDA-5	GUACOLDA-5_CAR	75	PO	-	EP	-	EP				LI2024001209 - LI2024001684 - DI2024113976	ENLASA	-	-
02:10:00	-	PANGUE-1	PANGUE_RALCO_simv	150	N	-	CI	-	OM			N		ENEL GENERACION	-	-
02:10:00	-	PANGUE-2	PANGUE_RALCO_simv	150	RO	-	CI	-	RE			N	LI2024000840	ENEL GENERACION	-	-
02:24:00	-	CANDELARIA-2	CANDELARIA-2_GN_A	0	DN	DLC	FS	-	OM	Cancela IF2024005199				COLBUN	-	-
02:24:00	-	ATACAMA-2	ATACAMA-2TG2B_TG2B+0.5TV2_GNL_B	109	RO	LC	PMT	-	OM	E/S TV2C			LI2024000445 - LI2024001337	ENEL GENERACION	-	-
02:26:00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	Inicia Ctx S/E Kimal 500/220 kV	S/E Kimal 500/220 kV	-	-	-	-	-
02:26:00	-		ATACAMA-2TG2A_TG2A_GNL_B	-						Cambio CMG	S/E Kimal 500/220 kV				-	-
02:26:00	-	ATACAMA-2	ATACAMA-2TG2A_TG2A_GNL_B	116	N	LC	PC	-	OM		S/E Kimal 500/220 kV			ENEL GENERACION	-	-
02:26:00	-	NEHUENCO-1	NEHUENCO-1_TG1+TV1_GN_A	300	N	LC	CI	-	OM					COLBUN	-	-
02:26:00	-		NEHUENCO-1_TG1+TV1_GN_A	-						Cambio CMG					-	-
02:59:00	-	ANGOSTURA-1	ANGOSTURA_RALCO_simv	43	DRO	-	PP	-	OM	Con SSCC		N	DI2024118476 - LI2024001595	COLBUN	-	-
03:00:00	-	ATACAMA-2	ATACAMA-2TG2B_TG2B+0.5TV2_GNL_B	165	RO	LC	PC	-	OM	MT estable	S/E Kimal 500/220 kV		LI2024000445 - LI2024001337	ENEL GENERACION	-	-
03:02:00	-		CANUTILLAR	-						Cambio CMG					-	-
03:02:00	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	80	N	-	PC	-	OM			N		COLBUN	-	-
03:02:00	-	NEHUENCO-1	NEHUENCO-1_TG1+TV1_GN_A	368	N	LC	PC	-	OM					COLBUN	-	-
03:06:00	-	ANGOSTURA-1	ANGOSTURA_RALCO_simv	43	RO	-	MT	-	OM	Con SSCC		N	DI2024118476 - LI2024001595	COLBUN	-	-
03:06:00	-	ANGOSTURA-3	ANGOSTURA_RALCO_simv	-	N	-	PS	-	OM			N		COLBUN	-	-
03:11:00	-	ANGOSTURA-3	ANGOSTURA_RALCO_simv	-	DN	-	FS	-	OM			N		COLBUN	-	-
03:20:00	-	ATACAMA-1	ATACAMA-1TG1A_TG1A_GNL_B	0	RO	LC	PS	PCP	OM		S/E Kimal 500/220 kV		LI2023001495 - LI2022001252	ENEL GENERACION	-	-
03:24:00	-		GUACOLDA-2_CAR	-						Cambio CMG					-	-
03:24:00	-	NEHUENCO-1	NEHUENCO-1_TG1+TV1_GN_A	260	N	LC	MT	-	OM					COLBUN	-	-
03:24:00	-	GUACOLDA-1	GUACOLDA-1_CAR	38	LF	-	MT	PCP	OM				LI2024000769 - LI2024000182 - LI2024001681	ENLASA	-	-
03:24:00	-	GUACOLDA-3	GUACOLDA-3_CAR	45	RO	-	MT	-	OM				LI2024001207 - LI2024001682	ENLASA	-	-
03:24:00	-	MASISA	MASISA_COGEN	0	N	-	MT	PCP	OM					STS	-	-
03:24:00	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	40	N	-	MT	-	OM			N		COLBUN	-	-
03:36:00	-	ATACAMA-1	ATACAMA-1TG1A_TG1A_GNL_B	-	DRO	DLC	FS	PCP	OM		S/E Kimal 500/220 kV		LI2023001495 - LI2022001252	ENEL GENERACION	-	-
03:40:00	-	GUACOLDA-5	GUACOLDA-5_CAR	156	RO	-	PC	-	OM	Cancela SI 2024113976			LI2024001209 - LI2024001684	ENLASA	-	-
03:44:00	-	MEJILLONES-IEM	MEJILLONES-IEM_CAR	377	N	-	PC	-	OM	Cancela DI2024116286	S/E Kimal 500/220 kV			ENGIE	-	-
03:56:00	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	40	DN	-	PP	-	OM	Con SSCC		N		COLBUN	-	-
04:02:00	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	40	N	-	MT	-	OM	Con SSCC		N		COLBUN	-	-
04:12:00	-	GUACOLDA-2	GUACOLDA-2_CAR	70	LF	-	PC	PCP	OM				LI2024001206 - LI2024000181 - LI2024001677 - LI2024001690 - LI2024000772 - LI2024001834	ENLASA	-	-
04:25:00	-	RAPEL-3	RAPEL	0	RO	-	PS	MTP	OM			N	LI2024000924	ENEL GENERACION	-	-
04:25:00	-	RAPEL-4	RAPEL	0	RO	-	PS	MTP	OM			N	LI2024001288	ENEL GENERACION	-	-
04:25:00	-	RAPEL-2	RAPEL	0	RO	-	PS	-	OM			N	LI2022002402	ENEL GENERACION	-	-
04:27:00	-	RAPEL-2	RAPEL	0	DRO	-	FS	-	OM			N	LI2022002402	ENEL GENERACION	-	-
04:28:00	-	RAPEL-3	RAPEL	0	DRO	-	FS	MTP	OM			N	LI2024000924	ENEL GENERACION	-	-
04:29:00	-	RAPEL-4	RAPEL	0	DRO	-	FS	MTP	OM			N	LI2024001288	ENEL GENERACION	-	-
04:45:00	-		SANISIDRO-1_TG1_GN_A	-						Cambio CMG					-	-
04:45:00	-	NEHUENCO-1	NEHUENCO-1_TG1+TV1_GN_A	368	N	LC	PC	-	OM					COLBUN	-	-
04:45:00	-	SANISIDRO-1	SANISIDRO-1_TG1_GN_A	220	N	LC	PC	-	OM					ENEL GENERACION	-	-
04:45:00	-	GUACOLDA-1	GUACOLDA-1_CAR	140	LF	-	PC	PCP	OM				LI2024000769 - LI2024000182 - LI2024001681	ENLASA	-	-
04:45:00	-	GUACOLDA-3	GUACOLDA-3_CAR	154	RO	-	PC	-	OM				LI2024001207 - LI2024001682	ENLASA	-	-
04:45:00	-	ESCUADRON	ESCUADRON_COGEN	1	LF	-	PC	PCP	OM				LI2024001220	ESCUADRON	-	-
04:45:00	-	MASISA	MASISA_COGEN	10	N	-	PC	PCP	OM					STS	-	-
04:45:00	-	ACONCAGUA	ENAPACONCAGUA_COGEN	42	RO	-	PC	CF	OM				LI2024000495	ENAP ACONCAGUA	-	-
04:45:00	-	RAPEL-1	RAPEL	75	RO	-	PC	MTP	OM			N	LI2023002402 - LI2024001064 - MM2024108707	ENEL GENERACION	-	-
04:45:00	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	80	N	-	PC	-	OM			N		COLBUN	-	-

23-11-2024															SSCC	
Hora Movi.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
00:00:00	-		ELTORO_vrucu_quill	-						Cambio CMG					-	-
04:45:00	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	80	N	-	PC	-	OM			N		COLBUN	-	-
04:58:00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	Finaliza Ctx S/E Kimal 500/220 kV	S/E Kimal 500/220 kV	-	-	-	-	-
04:58:00	-	ATACAMA-2	ATACAMA-2TG2A_TG2A_GNL_B	63	N	LC	MT	-	OM					ENEL GENERACION	-	-
05:00:00	-	RAPEL-2	RAPEL	40	DRO	-	PP	-	OM	Con SSCC		N	LI2022002402	ENEL GENERACION	-	-
05:03:00	-	RAPEL-2	RAPEL	75	RO	-	PC	-	OM	Con SSCC		N	LI2022002402	ENEL GENERACION	-	-
05:05:00	-	RAPEL-3	RAPEL	58	DRO	-	PP	MTP	OM			N	LI2024000924	ENEL GENERACION	-	-
05:08:00	-	ATACAMA-2	ATACAMA-2TG2A_TG2A_GNL_B	0	N	LC	PS	-	OM					ENEL GENERACION	-	-
05:08:00	-	RAPEL-3	RAPEL	75	RO	-	PC	MTP	OM			N	LI2024000924	ENEL GENERACION	-	-
05:12:00	-	GUACOLDA-3	GUACOLDA-3_CAR	75	PO	-	EP	-	EP				LI2024001207 - LI2024001682	ENLASA	-	-
05:19:00	-	RAPEL-4	RAPEL	60	DRO	-	PP	MTP	OM			N	LI2024001288	ENEL GENERACION	-	-
05:22:00	-	ATACAMA-2	ATACAMA-2TG2A_TG2A_GNL_B	0	DN	DLC	PS	-	OM					ENEL GENERACION	-	-
05:22:00	-	RAPEL-4	RAPEL	75	RO	-	PC	MTP	OM			N	LI2024001288	ENEL GENERACION	-	-
05:38:00	-		ELTORO_sinv	-						Cambio CMG					-	-
05:38:00	-	ELTORO-1	ELTORO_sinv	50	N	-	CI	-	OM			N		ENEL GENERACION	-	-
05:38:00	-	ELTORO-2	ELTORO_sinv	50	N	-	CI	-	OM			N		ENEL GENERACION	-	-
05:38:00	-	ELTORO-3	ELTORO_sinv	50	N	-	CI	-	OM			N		ENEL GENERACION	-	-
05:38:00	-	ELTORO-4	ELTORO_sinv	50	N	-	CI	-	OM			N		ENEL GENERACION	-	-
05:42:00	-	ATACAMA-2	ATACAMA-2TG2B_TG2B+0.5TV2_GNL_B	109	RO	LC	MT	-	OT	MT por control suministro de combustible			LI2024000445 - LI2024001337	ENEL GENERACION	-	-
06:06:00	-		QUINTERO-1_GN_A	-						Cambio CMG					-	-
06:06:00	-	QUINTERO-1	QUINTERO-1_GN_A	100	N	LC	PC	PCP	OM					ENEL GENERACION	-	-
06:06:00	-	QUINTERO-2	QUINTERO-2_GN_A	129	N	LC	PC	MTP	OM					ENEL GENERACION	-	-
06:06:00	-	ELTORO-1	ELTORO_sinv	110	N	-	PC	-	OM	Central El Toro sube a 240 MW como PC para no verter		N		ENEL GENERACION	-	-
06:06:00	-	ELTORO-2	ELTORO_sinv	110	N	-	PC	-	OM	Central El Toro sube a 240 MW como PC para no verter		N		ENEL GENERACION	-	-
06:06:00	-	ELTORO-3	ELTORO_sinv	110	N	-	PC	-	OM	Central El Toro sube a 240 MW como PC para no verter		N		ENEL GENERACION	-	-
06:06:00	-	ELTORO-4	ELTORO_sinv	110	N	-	PC	-	OM	Central El Toro sube a 240 MW como PC para no verter		N		ENEL GENERACION	-	-
06:10:00	-	CANDELARIA-2	CANDELARIA-2_GN_A	60	DN	DLC	PP	-	OM					COLBUN	-	-
06:25:00	-		RAPEL	-						Cambio CMG					-	-
06:25:00	-	QUINTERO-1	QUINTERO-1_GN_A	65	N	LC	MT	PCP	OM					ENEL GENERACION	-	-
06:25:00	-	QUINTERO-2	QUINTERO-2_GN_A	90	N	LC	MT	MTP	OM					ENEL GENERACION	-	-
06:25:00	-	SANISIDRO-1	SANISIDRO-1_TG1_GN_A	113	N	LC	MT	-	OM					ENEL GENERACION	-	-
06:25:00	-	ELTORO-1	ELTORO_sinv	0	N	-	MT	-	OM			N		ENEL GENERACION	-	-
06:25:00	-	ELTORO-2	ELTORO_sinv	0	N	-	MT	-	OM			N		ENEL GENERACION	-	-
06:25:00	-	ELTORO-3	ELTORO_sinv	0	N	-	MT	-	OM			N		ENEL GENERACION	-	-
06:25:00	-	ELTORO-4	ELTORO_sinv	0	N	-	MT	-	OM			N		ENEL GENERACION	-	-
06:28:00	-	QUINTERO-2	QUINTERO-2_GN_A	0	N	LC	PS	MTP	OM					ENEL GENERACION	-	-
06:28:00	-	CANDELARIA-2	CANDELARIA-2_GN_A	60	N	LC	PMT	-	OM	Con SSCC				COLBUN	-	-
06:29:00	-	GUACOLDA-3	GUACOLDA-3_CAR	154	RO	-	PC	-	EP	Cancela SI 2024113935			LI2024001207 - LI2024001682	ENLASA	-	-
06:34:00	-	CANDELARIA-2	CANDELARIA-2_GN_A	60	N	LC	MT	-	OM	Con SSCC				COLBUN	-	-
06:40:00	-		SANISIDRO-1_TG1_GN_A	-						Cambio CMG					-	-
06:40:00	-	SANISIDRO-1	SANISIDRO-1_TG1_GN_A	220	N	LC	PC	-	OM					ENEL GENERACION	-	-
06:40:00	-	ATACAMA-2	ATACAMA-2TG2B_TG2B+0.5TV2_GNL_B	165	RO	LC	PC	-	OM				LI2024000445 - LI2024001337	ENEL GENERACION	-	-
06:40:00	-	QUINTERO-2	QUINTERO-2_GN_A	0	DN	DLC	FS	MTP	OM					ENEL GENERACION	-	-
06:55:00	-		QUINTERO-1_GN_A	-						Cambio CMG					-	-
06:55:00	-	QUINTERO-1	QUINTERO-1_GN_A	100	N	LC	PC	PCP	OM					ENEL GENERACION	-	-
06:55:00	-	SANISIDRO-1	SANISIDRO-1_TG1_GN_A	220	N	LC	PC	-	OM	Central El Toro sube a 240 MW como PC para no verter				ENEL GENERACION	-	-
06:55:00	-	ELTORO-1	ELTORO_sinv	110	N	-	PC	-	OM	Central El Toro sube a 240 MW como PC para no verter		N		ENEL GENERACION	-	-
06:55:00	-	ELTORO-2	ELTORO_sinv	110	N	-	PC	-	OM	Central El Toro sube a 240 MW como PC para no verter		N		ENEL GENERACION	-	-
06:55:00	-	ELTORO-3	ELTORO_sinv	110	N	-	PC	-	OM	Central El Toro sube a 240 MW como PC para no verter		N		ENEL GENERACION	-	-
06:55:00	-	ELTORO-4	ELTORO_sinv	110	N	-	PC	-	OM	Central El Toro sube a 240 MW como PC para no verter		N		ENEL GENERACION	-	-
06:55:00	-	QUINTERO-2	QUINTERO-2_GN_A	0	DN	DLC	FS	MTP	OM	No solicitado por costo y tiempo de partida				ENEL GENERACION	-	-
07:01:00	-	ANGOSTURA-3	ANGOSTURA_RALCO_sinv	13	DN	-	PP	-	OM	Con SSCC		N		COLBUN	-	-
07:10:00	-	ANGOSTURA-3	ANGOSTURA_RALCO_sinv	13	N	-	MT	-	OM			N		COLBUN	-	-
07:11:00	-		RAPEL	-						Cambio CMG					-	-
07:11:00	-	ELTORO-1	ELTORO_sinv	0	N	-	MT	-	OM			N		ENEL GENERACION	-	-
07:11:00	-	ELTORO-2	ELTORO_sinv	0	N	-	MT	-	OM			N		ENEL GENERACION	-	-
07:11:00	-	ELTORO-3	ELTORO_sinv	0	N	-	MT	-	OM			N		ENEL GENERACION	-	-
07:11:00	-	ELTORO-4	ELTORO_sinv	0	N	-	MT	-	OM			N		ENEL GENERACION	-	-
07:11:00	-	QUINTERO-1	QUINTERO-1_GN_A	65	N	LC	MT	PCP	OM					ENEL GENERACION	-	-
07:11:00	-	SANISIDRO-1	SANISIDRO-1_TG1_GN_A	113	N	LC	MT	-	OM					ENEL GENERACION	-	-
07:15:00	-	QUINTERO-1	QUINTERO-1_GN_A	0	N	LC	PS	PCP	OM					ENEL GENERACION	-	-
07:15:00	-	SANISIDRO-1	SANISIDRO-1_TG1_GN_A	0	N	LC	PS	-	OM					ENEL GENERACION	-	-
07:15:00	-	RAPEL-4	RAPEL	0	RO	-	PS	MTP	OM			N	LI2024001288	ENEL GENERACION	-	-
07:16:00	-	CANDELARIA-1	CANDELARIA-1_GN_A	60	DN	DLC	PP	-	OM	Con SSCC				COLBUN	-	-
07:17:00	-	RAPEL-4	RAPEL	0	DRO	-	FS	MTP	OM			N	LI2024001288	ENEL GENERACION	-	-
07:18:00	-		RALCO_sinv	-						Cambio CMG					-	-
07:18:00	-	NUEVAALDEA-2	NUEVAALDEA_BL1+BL2_COGEN	14	N	-	PC	-	OM					ARAUCO	-	-
07:18:00	-	RAPEL-1	RAPEL	0	RO	-	PS	MTP	OM			N	LI2022002402 - LI2024001064 - MM2024108707	ENEL GENERACION	-	-
07:18:00	-	RAPEL-2	RAPEL	0	RO	-	PS	-	OM			N	LI2022002402	ENEL GENERACION	-	-
07:18:00	-	RAPEL-3	RAPEL	0	RO	-	PS	MTP	OM			N	LI2024000924	ENEL GENERACION	-	-
07:18:00	-	VINALES	VINALES_BL1_COGEN	22	N	-	PC	-	OM					ARAUCO	-	-
07:18:00	-	LAUTARO-2	LAUTARO-2_BL1_COGEN	22	N	LC	MT	-	OM					COMASA	-	-
07:18:00	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	40	N	-	MT	-	OM			N		COLBUN	-	-
07:18:00	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	40	N	-	MT	-	OM			N		COLBUN	-	-
07:18:00	-	VALDIVIA	VALDIVIA_BL1+BL2_COGEN_EUCA	21	N	-	PC	-	OM					ARAUCO	-	-
07:18:00	-	ATACAMA-2	ATACAMA-2TG2B_TG2B+0.5TV2_GNL_B	109	RO	LC	MT	-	OM				LI2024000445 - LI2024001337	ENEL GENERACION	-	-
07:18:00	-	NEHUENCO-1	NEHUENCO-1_TG1+TV1_GN_A	260	N	LC	MT	-	OM					COLBUN	-	-
07:18:00	-	SANISIDRO-2	SANISIDRO-2_TG1+TV1_FSTVU_GN_A	169	N	LC	MT	-	OM					ENEL GENERACION	-	-
07:18:00	-	ANGAMOS-ANG1	ANGAMOS-ANG1_CAR	87	LF	-	MT	PCP	OM				LI2023001864 - LI2024001706	AES GENER	-	-
07:18:00	-	ANGAMOS-ANG2	ANGAMOS-ANG2_CAR	87	RO	-	MT	PCP	OM				LI2024000416 - LI2023001864	AES GENER	-	-
07:18:00	-	COCHRANE-CCH2	COCHRANE-CCH2_CAR	60	RO	-	MT	-	OM				LI2023001949	AES GENER	-	-
07:18:00	-	GUACOLDA-1	GUACOLDA-1_CAR	38	LF	-	MT	PCP	OM				LI2024000769 - LI2024000182 - LI 2024001681	ENLASA	-	-
07:18:00	-	GUACOLDA-2	GUACOLDA-2_CAR	38	LF	-	MT	PCP	OM				LI2024001206 - LI2024000181 - LI2024001677 - LI2024001690 - LI2024000772 - LI2024001834	ENLASA	-	-
07:18:00	-	GUACOLDA-5	GUACOLDA-5_CAR	38	RO	-	MT	-	OM				LI2024001209 - LI2024001684	ENLASA	-	-
07:18:00	-	MEJILLONES-IEM	MEJILLONES-IEM_CAR	106	N	-	MT	-	OM					ENGIE	-	-
07:18:00	-	ARAUCO	ARAUCO_COGEN	0	LF	-	MT	PCP	OM				LI2024001757	ARAUCO	-	-
07:18:00	-	CELCO	CELCO_BL1_COGEN	0	N	-	MT	-	OM					ARAUCO	-	-
07:18:00	-	ESCUADRON	ESCUADRON_COGEN	4	LF	-	MT	PCP	OM				LI2024001220	ESCUADRON	-	-
07:18:00	-	LAJAEVE-1	LAJAEVE-1_COGEN	2	N	-	MT	-	OM					SANTA FE	-	-
07:18:00	-	LOMALOSCOLORADOS-2	LOMALOSCOLORADOS-2_BIOGAS	1	N	-	MT	-	OM					KDM	-	-
07:18:00	-	MASISA	MASISA_COGEN	0	N	-	MT	PCP	OM					STS	-	-
07:18:00	-	SANTAFE	SANTAFE_BL1_COGEN	3	N	-	MT	-	OM					SANTA FE	-	-
07:18:00	-	SANTAMARTA	SANTAMARTA_COGEN	0	N	-	MT	-	OM					SANTA MARTA	-	-
07:18:00	-	ACONCAGUA	ENAPACONCAGUA_COGEN	42	RO	-	MT	CF	OM				LI2024000495	ENAP ACONCAGUA	-	-
07:18:00	-	GUACOLDA-3	GUACOLDA-3_CAR	45	RO	-	MT	-	OM				LI2024001207 - LI2024001682	ENLASA	-	-
07:22:00	-		PEHUENCHE	-						Cambio CMG					-	-
07:22:00	-	RALCO-1	RALCO_sinv	90	RO	-	MT	-	OM			V	LI2023001114 - LI2023001195 - LI2024000371	ENEL GENERACION	-	-
07:22:00	-	RALCO-2	RALCO_sinv	90	N	-	MT	-	OM			V		ENEL GENERACION	-	-
07:22:00	-	ENAPBIOBIO	ENAPBIOBIO_COGEN	23	N	-	MT	-	OM					ENAP BIOBIO	-	-
07:22:00	-	COLBUN-1	COLBUN_sinv	100	N	-	MT	-	OM			V		COLBUN	-	-
07:22:00	-	COLBUN-2	COLBUN_sinv	100	N	-	MT	-	OM			V		COLBUN	-	-
07:24:00	-		ERNC	-						Cambio CMG					-	-
07:24:00	-	Colocación: 2749; Ajuste : 0	CDC	0						Inicia Prorrata Generalizada costo SEN 0	Prorrata Generalizada costo SEN 0			CDC	-	-
07:24:00	-	PE-PUNTAPALMERAS	PE-PUNTAPALMERAS	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
07:24:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-

23-11-2024															SSCC	
Hora Movi.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
00:00:00	-		ELTORO_vrucu_quill	-						Cambio CMG					-	-
07:24:00	-	PE-TOLPANSUR	PE-TOLPANSUR	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
07:24:00	-	PFV-ALMEYDA	PFV-ALMEYDA	14	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
07:24:00	-	PFV-ELROMERO	PFV-ELROMERO	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
07:24:00	-	PFV-USYA	PFV-USYA	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
07:24:00	-	PFV-MALGARIDA	PFV-MALGARIDA	49	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 49 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
07:24:00	-	PE-MESAMAVIDA	PE-MESAMAVIDA	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
07:24:00	-	PE-LOSCURUROS	PE-LOSCURUROS	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
07:24:00	-	PE-LOSOLMOS	PE-LOSOLMOS	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
07:24:00	-	PFV-ANDES	PFV-ANDES	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
07:24:00	-	PFV-ANDES2A	PFV-ANDES2A	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
07:24:00	-	PFV-BOLERO-1	PFV-BOLERO-1	87	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 86,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
07:24:00	-	PE-CAMPOLINDO	PE-CAMPOLINDO	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
07:24:00	-	PFV-ANDES2B	PFV-ANDES2B	26	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 26,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
07:24:00	-	PE-SANMATIAS	PE-SANMATIAS	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
07:24:00	-	PFV-ANDES4	PFV-ANDES4	69	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 68,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
07:24:00	-	SANANDRES-1	SANANDRES-1	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ANPAC	-	-
07:24:00	-	NUEVAALDEA-1_BL1_COGEN	NUEVAALDEA-1_BL1_COGEN	7	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 2,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ARAUCO	-	-
07:24:00	-	NUEVAALDEA_BL1+BL2_COGEN	NUEVAALDEA_BL1+BL2_COGEN	7	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 2,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ARAUCO	-	-
07:24:00	-	VALDIVIA_BL1_COGEN_EUCA	VALDIVIA_BL1_COGEN_EUCA	46	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 46 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ARAUCO	-	-
07:24:00	-	VALDIVIA_BL1+BL2_COGEN_EUCA	VALDIVIA_BL1+BL2_COGEN_EUCA	46	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 46 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ARAUCO	-	-
07:24:00	-	CAPULLO	CAPULLO	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		CAPULLO	-	-
07:24:00	-	PULELFU-1	PULELFU-1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		CAPULLO	-	-
07:24:00	-	PULELFU-2	PULELFU-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		CAPULLO	-	-
07:24:00	-	CHIBURGO-1	CHIBURGO-1	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
07:24:00	-	CHIBURGO-2	CHIBURGO-2	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
07:24:00	-	LAMINA	LAMINA	34	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 33,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
07:24:00	-	QUILLECO-1	QUILLECO-1	24	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 24,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
07:24:00	-	QUILLECO-2	QUILLECO-2	20	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 20,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
07:24:00	-	PFV-DIEGOALMAGROSUR	PFV-DIEGOALMAGROSUR	30	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 29,5 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
07:24:00	-	SANCLEMENTE	SANCLEMENTE	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
07:24:00	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE-1	239	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 238,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
07:24:00	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE-2	240	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 240,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
07:24:00	-	CURILLINQUE	CURILLINQUE	84	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 83,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
07:24:00	-	ISLA-1	ISLA-1	32	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 32,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
07:24:00	-	ISLA-2	ISLA-2	34	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 33,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
07:24:00	-	PILMAIQUEN-1	PILMAIQUEN-1	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
07:24:00	-	PILMAIQUEN-2	PILMAIQUEN-2	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
07:24:00	-	PILMAIQUEN-3	PILMAIQUEN-3	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
07:24:00	-	PILMAIQUEN-4	PILMAIQUEN-4	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
07:24:00	-	PILMAIQUEN-5	PILMAIQUEN-5	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
07:24:00	-	PULLINQUE-2	PULLINQUE-2	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
07:24:00	-	PULLINQUE-3	PULLINQUE-3	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 12,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
07:24:00	-	OJOSDEAGUA	OJOSDEAGUA	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
07:24:00	-	PE-LOSBUENOSAIRES	PE-LOSBUENOSAIRES	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
07:24:00	-	PE-CANELA	PE-CANELA	0	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0,2 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
07:24:00	-	PE-CANELA-2	PE-CANELA-2	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,2 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
07:24:00	-	PE-LACABANA	PE-LACABANA	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
07:24:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
07:24:00	-	PE-SIERRAGORDA	PE-SIERRAGORDA	23	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 23 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
07:24:00	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
07:24:00	-	PE-TALINAYPONIENTE	PE-TALINAYPONIENTE	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
07:24:00	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
07:24:00	-	PE-VALLEDELOSVIENTOS	PE-VALLEDELOSVIENTOS	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
07:24:00	-	PFV-CHANARES	PFV-CHANARES	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
07:24:00	-	PFV-FINISTERRAE	PFV-FINISTERRAE	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0,2 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
07:24:00	-	PFV-LALACKAMA	PFV-LALACKAMA	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
07:24:00	-	PFV-LALACKAMA-2	PFV-LALACKAMA-2	3	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 2,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
07:24:00	-	PFV-SOLDELILA	PFV-SOLDELILA	29	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 28,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
07:24:00	-	PFV-AZABACHE	PFV-AZABACHE	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 12,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
07:24:00	-	PFV-CAMPOSDELSOL	PFV-CAMPOSDELSOL	121	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 120,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
07:24:00	-	PFV-VALLEDELSOL	PFV-VALLEDELSOL	21	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 21 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
07:24:00	-	PFV-GUANCHOI	PFV-GUANCHOI	52	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 52,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
07:24:00	-	PFV-LASSALINAS	PFV-LASSALINAS	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
07:24:00	-	PE-RENAICO-2	PE-RENAICO-2	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
07:24:00	-	PFV-MANZANO	PFV-MANZANO	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 14,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
07:24:00	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
07:24:00	-	CHAPIQUINA-2	CHAPIQUINA-2	0	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
07:24:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
07:24:00	-	PFV-LOSLOROS	PFV-LOSLOROS	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
07:24:00	-	PFV-TAMAYA	PFV-TAMAYA	17	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 16,5 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
07:24:00	-	PE-SANPEDRO	PE-SANPEDRO	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,5 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
07:24:00	-	PE-SANPEDRO-2	PE-SANPEDRO-2	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0,1 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
07:24:00	-	PFV-CAPRICORNIO	PFV-CAPRICORNIO	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
07:24:00	-	PFV-COYA	PFV-COYA	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
07:24:00	-	PFV-LLANODELLAMPOS	PFV-LLANODELLAMPOS	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENLASA	-	-
07:24:00	-	PFV-SANTAISABEL	PFV-SANTAISABEL	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
07:24:00	-	PFV-PAMPATIGRE	PFV-PAMPATIGRE	19	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 19,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
07:24:00	-	PE-CABOLEONES-1	PE-CABOLEONES-1	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
07:24:00	-	PE-CABOLEONES-2	PE-CABOLEONES-2	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
07:24:00	-	PE-CABOLEONES-3	PE-CABOLEONES-3	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
07:24:00	-	PE-ELARRAYAN	PE-ELARRAYAN	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
07:24:00	-	PE-PUNTACOLORADA	PE-PUNTACOLORADA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
07:24:00	-	PE-LAESTRELLA	PE-LAESTRELLA	19	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 18,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
07:24:00	-	PFV-CERRODOMINADOR	PFV-CERRODOMINADOR	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
07:24:00	-	PFV-CONEJO	PFV-CONEJO	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
07:24:00	-	PFV-JAMA-2	PFV-JAMA-2	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
07:24:00	-	PFV-LAHUAYCA-2	PFV-LAHUAYCA-2	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
07:24:00	-	PFV-MARIAELENA	PFV-MARIAELENA	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
07:24:00	-	PFV-POZOALMONTE-2	PFV-POZOALMONTE-2	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0,8 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
07:24:00	-	PFV-POZOALMONTE-3	PFV-POZOALMONTE-3	0	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0,3 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
07:24:00	-	PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
07:24:00	-	PFV-SOLDELOSANDES	PFV-SOLDELOSANDES	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
07:24:00	-	PFV-LACRUZSOLAR	PFV-LACRUZSOLAR	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
07:24:00	-	PE-TCHAMMA	PE-TCHAMMA	61	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 60,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
07:24:00	-	PFV-DONACARMEN	PFV-DONACARMEN	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
07:24:00	-	PFV-SANPEDRO-GPG	PFV-SANPEDRO-GPG	16	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
07:24:00	-	PFV-JAMA-1	PFV-JAMA-1	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
07:24:00	-	PFV-VALLEESCONDIDO	PFV-VALLEESCONDIDO	14	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 14 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
07:24:00	-	PE-PUELCHESUR	PE-PUELCHESUR	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 14,9 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
07:24:00	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
07:24:00	-	PE-LLANOSDELVIENTO	PE-LLANOSDELVIENTO	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
07:24:00	-	PFV-ELENA	PFV-ELENA	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
07:24:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
07:24:00	-	PFV-TAMANGO	PFV-TAMANGO	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
07:24:00	-	PFV-SANTIAGOSOLAR	PFV-SANTIAGOSOLAR	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		GENERADORA METROPOLITANA	-	-
07:24:00	-	PFV-CEME1	PFV-CEME1	35	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 34,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		GENERADORA METROPOLITANA	-	-
07:24:00	-	MARIPOSAS	MARIPOSAS	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE	-	-
07:24:00	-	LIRCAY-1	LIRCAY-1	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE	-	-
07:24:00	-	LIRCAY-2	LIRCAY-2	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE	-	-
07:24:00	-	PROVIDENCIA-2	PROVIDENCIA-2	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE	-	-
07:24:00	-	PE-CUEL	PE-CUEL	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
07:24:00	-	GUAYACAN-1	GUAYACAN-1	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
07:24:00	-	GUAYACAN-2	GUAYACAN-2	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
07:24:00	-	MAMPIL-2	MAMPIL-2	25	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 25 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
07:24:00	-	PEUCHEN-1	PEUCHEN-1	32	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 32 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
07:24:00	-	PEUCHEN-2	PEUCHEN-2	31	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 31 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
07:24:00	-	PFV-SALVADOR	PFV-SALVADOR	18	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 18,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
07:24:00	-	PE-AURORA	PE-AURORA	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,9 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
07:24:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
07:24:00	-	LICAN-2	LICAN-2	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-

23-11-2024															SSCC	
Hora Movi.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
00:00:00	-		ELTORO_vrucu_quill	-						Cambio CMG					-	-
07:24:00	-	PFV-SANANDRES	PFV-SANANDRES	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
07:24:00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	19	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
07:24:00	-	PE-TOTORAL	PE-TOTORAL	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
07:24:00	-	CARILAFQUEN-1	CARILAFQUEN-1	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
07:24:00	-	CARILAFQUEN-2	CARILAFQUEN-2	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
07:24:00	-	MALALCAHUELLO-1	MALALCAHUELLO-1	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
07:24:00	-	MALALCAHUELLO-2	MALALCAHUELLO-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
07:24:00	-	PE-PUNTASIERRA	PE-PUNTASIERRA	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PACIFIC HYDRO	-	-
07:24:00	-	COYA	COYA	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PACIFIC HYDRO	-	-
07:24:00	-	ITATA-2	ITATA-2	5	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 2,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PUNTILLA	-	-
07:24:00	-	FLORIDA2-1	FLORIDA2-1	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PUNTILLA	-	-
07:24:00	-	FLORIDA2-2	FLORIDA2-2	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PUNTILLA	-	-
07:24:00	-	FLORIDA3-1	FLORIDA3-1	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PUNTILLA	-	-
07:24:00	-	FLORIDA3-2	FLORIDA3-2	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PUNTILLA	-	-
07:24:00	-	RIOCOLORADO-1	RIOCOLORADO-1	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RÍO COLORADO	-	-
07:24:00	-	RIOCOLORADO-2	RIOCOLORADO-2	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RÍO COLORADO	-	-
07:24:00	-	PE-NEGRETE	PE-NEGRETE	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
07:24:00	-	PFV-HUATACONDO	PFV-HUATACONDO	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,4 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
07:24:00	-	PE-DUQUECO	PE-DUQUECO	6	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
07:24:00	-	PFV-CARRERAPINTO	PFV-CARRERAPINTO	14	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
07:24:00	-	PFV-DIEGODEALMAGRO	PFV-DIEGODEALMAGRO	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
07:24:00	-	PFV-PAMPASOLARNORTE	PFV-PAMPASOLARNORTE	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
07:24:00	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
07:24:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	14	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
07:24:00	-	PFV-JAVIERA	PFV-JAVIERA	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
07:24:00	-	PFV-LAHUELLA	PFV-LAHUELLA	14	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 14,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
07:24:00	-	PFV-ATACAMASOLAR-2	PFV-ATACAMASOLAR-2	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
07:24:00	-	PFV-SOLDELDESIERTO	PFV-SOLDELDESIERTO	25	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 24,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
07:24:00	-	PFV-DOMEYKO	PFV-DOMEYKO	21	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 21,2 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
07:24:00	-	PFV-MESETADELOSANDES	PFV-MESETADELOSANDES	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
07:24:00	-	PFV-QUILAPILUN	PFV-QUILAPILUN	11	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 6,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
07:24:00	-	LAJAEVE-2_COGEN	LAJAEVE-2_COGEN	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SANTA FE	-	-
07:24:00	-	HIDROMOCHO	HIDROMOCHO	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 12,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA	-	-
07:24:00	-	CALLAO-1	CALLAO-1	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA	-	-
07:24:00	-	CUMBRES	CUMBRES	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA	-	-
07:24:00	-	NALCAS-1	NALCAS-1	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA	-	-
07:24:00	-	NALCAS-3	NALCAS-3	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA	-	-
07:24:00	-	RIOPICOIQUEN-2	RIOPICOIQUEN-2	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA	-	-
07:24:00	-	CENTRALBONITO-MC1	CENTRALBONITO-MC1	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA	-	-
07:24:00	-	CENTRALFEO-MC2	CENTRALFEO-MC2	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA	-	-
07:24:00	-	PE-ALENA	PE-ALENA	9	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-
07:24:00	-	PFV-DONAANTONIA	PFV-DONAANTONIA	18	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 17,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-
07:24:00	-	PFV-GRANJA	PFV-GRANJA	18	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 18,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-
07:24:00	-	PFV-RIOESCONDIDO	PFV-RIOESCONDIDO	21	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 21,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-
07:24:00	-	PFV-WILLKA	PFV-WILLKA	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-
07:24:00	-	RUCATAYO	RUCATAYO	40	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 39,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT	-	-
07:24:00	-	PE-CARDONAL	PE-CARDONAL	18	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 17,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT	-	-
07:24:00	-	PE-MANANTIALES	PE-MANANTIALES	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT	-	-
07:24:00	-	PE-LOSCERRILLOS	PE-LOSCERRILLOS	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 14,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT	-	-
07:24:00	-	PFV-LUZDELNORTE	PFV-LUZDELNORTE	40	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 40 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SUN POWER	-	-
07:24:00	-	PFV-ELPELICANO	PFV-ELPELICANO	20	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 19,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SUN POWER	-	-
07:24:00	-	LACONFLUENCIA-1	LACONFLUENCIA-1	75	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 75,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
07:24:00	-	LACONFLUENCIA-2	LACONFLUENCIA-2	72	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 72,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
07:24:00	-	LAHIGUERA-1	LAHIGUERA-1	76	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 75,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
07:24:00	-	LAHIGUERA-2	LAHIGUERA-2	77	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 83,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
07:24:00	-	PE-UCUQUER-2	PE-UCUQUER-2	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		UCUQUER	-	-
07:24:00	-	PE-LAFLOR	PE-LAFLOR	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		UCUQUER	-	-
07:24:00	-	RAPEL-1	RAPEL	0	DRO	-	FS	MTP	OM			N	LI20220002402 - LI20240001064 - MM2024108707	ENEL GENERACION	-	-
07:24:00	-	RAPEL-2	RAPEL	0	DRO	-	FS	-	OM			N	LI20220002402	ENEL GENERACION	-	-
07:24:00	-	RAPEL-3	RAPEL	0	DRO	-	FS	MTP	OM			N	LI20240000924	ENEL GENERACION	-	-
07:25:00	-	NEHUENCO-1	NEHUENCO-1_TG1+TV1_GN_A	0	N	LC	PS	-	OM					COLBUN	-	-
07:26:00	-	QUINTERO-1	QUINTERO-1_GN_A	0	DN	DLC	FS	PCP	OM					ENEL GENERACION	-	-
07:29:00	-	SANISIDRO-1	SANISIDRO-1 TG1 GN A	0	DN	DLC	FS	-	OM					ENEL GENERACION	-	-
07:33:00	-	CANDELARIA-1	CANDELARIA-1 GN A	60	N	LC	PMT	-	OM	Con SSCC				COLBUN	-	-
07:34:00	-	Colocación: 3109; Ajuste : 200	CDC	0						Ajuste Prorrata Generalizada costo SEN 0	Prorrata Generalizada costo SEN 0			CDC	-	-
07:34:00	-	PE-PUNTAPALMERAS	PE-PUNTAPALMERAS	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
07:34:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
07:34:00	-	PE-TOLPANSUR	PE-TOLPANSUR	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
07:34:00	-	PFV-ALMEYDA	PFV-ALMEYDA	22	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 23 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
07:34:00	-	PFV-ELROMERO	PFV-ELROMERO	20	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 19,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
07:34:00	-	PFV-USYA	PFV-USYA	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
07:34:00	-	PFV-MALGARIDA	PFV-MALGARIDA	78	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 79,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
07:34:00	-	PE-MESAMAVIDA	PE-MESAMAVIDA	20	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 33 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
07:34:00	-	PE-LOSCURUROS	PE-LOSCURUROS	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
07:34:00	-	PE-LOSOLMOS	PE-LOSOLMOS	23	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 23 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
07:34:00	-	PFV-ANDES	PFV-ANDES	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 18,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
07:34:00	-	PFV-ANDES2A	PFV-ANDES2A	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
07:34:00	-	PFV-BOLERO-1	PFV-BOLERO-1	51	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 86,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
07:34:00	-	PE-CAMPOLINDO	PE-CAMPOLINDO	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
07:34:00	-	PFV-ANDES2B	PFV-ANDES2B	48	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 88 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
07:34:00	-	PE-SANMATIAS	PE-SANMATIAS	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
07:34:00	-	PFV-ANDES4	PFV-ANDES4	49	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 88 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
07:34:00	-	SANANDRES-1	SANANDRES-1	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ANPAC	-	-
07:34:00	-	NUEVAALDEA-1_BL1_COGEN	NUEVAALDEA-1_BL1_COGEN	7	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 2,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ARAUCO	-	-
07:34:00	-	NUEVAALDEA_BL1+BL2_COGEN	NUEVAALDEA_BL1+BL2_COGEN	7	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 2,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ARAUCO	-	-
07:34:00	-	VALDIVIA_BL1_COGEN_EUCA	VALDIVIA_BL1_COGEN_EUCA	27	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 34 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ARAUCO	-	-
07:34:00	-	VALDIVIA_BL1+BL2_COGEN_EUCA	VALDIVIA_BL1+BL2_COGEN_EUCA	27	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 34 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ARAUCO	-	-
07:34:00	-	CAPULLO	CAPULLO	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		CAPULLO	-	-
07:34:00	-	PULELFU-1	PULELFU-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		CAPULLO	-	-
07:34:00	-	PULELFU-2	PULELFU-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		CAPULLO	-	-
07:34:00	-	CHIBURGO-1	CHIBURGO-1	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
07:34:00	-	CHIBURGO-2	CHIBURGO-2	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
07:34:00	-	LAMINA	LAMINA	14	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 33,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
07:34:00	-	QUILLECO-1	QUILLECO-1	19	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 26,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
07:34:00	-	QUILLECO-2	QUILLECO-2	19	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 20,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
07:34:00	-	PFV-DIEGOALMAGROSUR	PFV-DIEGOALMAGROSUR	34	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 34,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
07:34:00	-	SANCLEMENTE	SANCLEMENTE	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
07:34:00	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE-1	139	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 265 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
07:34:00	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE-2	139	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 269,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
07:34:00	-	CURILLINQUE	CURILLINQUE	35	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 84 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
07:34:00	-	ISLA-1	ISLA-1	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 33,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
07:34:00	-	ISLA-2	ISLA-2	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 33,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
07:34:00	-	PILMAIQUEN-1	PILMAIQUEN-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
07:34:00	-	PILMAIQUEN-2	PILMAIQUEN-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
07:34:00	-	PILMAIQUEN-3	PILMAIQUEN-3	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
07:34:00	-	PILMAIQUEN-4	PILMAIQUEN-4	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
07:34:00	-	PILMAIQUEN-5	PILMAIQUEN-5	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
07:34:00	-	PULLINQUE-2	PULLINQUE-2	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
07:34:00	-	PULLINQUE-3	PULLINQUE-3	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 12,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
07:34:00	-	OJOSDEAGUA	OJOSDEAGUA	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
07:34:00	-	PE-LOSBUENOSAIRES	PE-LOSBUENOSAIRES	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
07:34:00	-	PE-CANELA	PE-CANELA	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,1 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
07:34:00	-	PE-CANELA-2	PE-CANELA-2	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7,6 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
07:34:00	-	PE-LACABANA	PE-LACABANA	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
07:34:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,3 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
07:34:00	-	PE-SIERRAGORDA	PE-SIERRAGORDA	18	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 17,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
07:34:00	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-

23-11-2024															SSCC	
Hora Movi.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
00:00:00	-		ELTORO_vrucu_quill	-				-		Cambio CMG					-	-
07:34:00	-	PE-TALINAYPONIENTE	PE-TALINAYPONIENTE	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
07:34:00	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	14	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
07:34:00	-	PE-VALLEDELOSVIENTOS	PE-VALLEDELOSVIENTOS	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
07:34:00	-	PFV-CHANARES	PFV-CHANARES	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
07:34:00	-	PFV-FINISTERRAE	PFV-FINISTERRAE	37	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 37,3 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
07:34:00	-	PFV-LALACKAMA	PFV-LALACKAMA	21	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 21,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
07:34:00	-	PFV-LALACKAMA-2	PFV-LALACKAMA-2	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
07:34:00	-	PFV-SOLDELILA	PFV-SOLDELILA	50	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 50,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
07:34:00	-	PFV-AZABACHE	PFV-AZABACHE	17	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 17,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
07:34:00	-	PFV-CAMPOSDELSOL	PFV-CAMPOSDELSOL	146	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 177,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
07:34:00	-	PFV-VALLEDELSOL	PFV-VALLEDELSOL	59	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 64,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
07:34:00	-	PFV-GUANCHOI	PFV-GUANCHOI	108	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 108,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
07:34:00	-	PFV-LASSALINAS	PFV-LASSALINAS	61	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 60,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
07:34:00	-	PE-RENAICO-2	PE-RENAICO-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
07:34:00	-	PFV-MANZANO	PFV-MANZANO	24	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 23,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
07:34:00	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
07:34:00	-	CHAPIQUINA-2	CHAPIQUINA-2	0	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
07:34:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
07:34:00	-	PFV-LOSLOROS	PFV-LOSLOROS	18	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 25 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
07:34:00	-	PFV-TAMAYA	PFV-TAMAYA	26	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 26,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
07:34:00	-	PE-SANPEDRO	PE-SANPEDRO	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,6 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
07:34:00	-	PE-SANPEDRO-2	PE-SANPEDRO-2	17	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 16,6 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
07:34:00	-	PFV-CAPRICORNIO	PFV-CAPRICORNIO	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
07:34:00	-	PFV-COYA	PFV-COYA	19	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 19,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
07:34:00	-	PFV-LLANODELLAMPOS	PFV-LLANODELLAMPOS	25	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 24,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENLASA	-	-
07:34:00	-	PFV-SANTAISABEL	PFV-SANTAISABEL	56	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 95,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
07:34:00	-	PFV-PAMPATIGRE	PFV-PAMPATIGRE	40	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 43,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
07:34:00	-	PE-CABOLEONES-1	PE-CABOLEONES-1	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,5 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
07:34:00	-	PE-CABOLEONES-2	PE-CABOLEONES-2	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
07:34:00	-	PE-CABOLEONES-3	PE-CABOLEONES-3	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7,1 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
07:34:00	-	PE-ELARRAYAN	PE-ELARRAYAN	31	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 31 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
07:34:00	-	PE-PUNTACOLORADA	PE-PUNTACOLORADA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
07:34:00	-	PE-LAESTRELLA	PE-LAESTRELLA	18	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 18,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
07:34:00	-	PFV-CERRODOMINADOR	PFV-CERRODOMINADOR	22	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 21,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
07:34:00	-	PFV-CONEJO	PFV-CONEJO	19	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 19,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
07:34:00	-	PFV-JAMA-2	PFV-JAMA-2	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
07:34:00	-	PFV-LAHUAYCA-2	PFV-LAHUAYCA-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
07:34:00	-	PFV-MARIAELENA	PFV-MARIAELENA	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
07:34:00	-	PFV-POZOALMONTE-2	PFV-POZOALMONTE-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
07:34:00	-	PFV-POZOALMONTE-3	PFV-POZOALMONTE-3	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0,9 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
07:34:00	-	PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 14,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
07:34:00	-	PFV-SOLDELOSANDES	PFV-SOLDELOSANDES	28	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 31,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
07:34:00	-	PFV-LACRUZSOLAR	PFV-LACRUZSOLAR	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
07:34:00	-	PE-TCHAMMA	PE-TCHAMMA	58	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 58,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
07:34:00	-	PFV-DONACARMEN	PFV-DONACARMEN	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
07:34:00	-	PFV-SANPEDRO-GPG	PFV-SANPEDRO-GPG	25	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 25,4 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
07:34:00	-	PFV-JAMA-1	PFV-JAMA-1	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8,2 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
07:34:00	-	PFV-VALLEESCONDIDO	PFV-VALLEESCONDIDO	27	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 26,6 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
07:34:00	-	PE-PUELCHESUR	PE-PUELCHESUR	18	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 17,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
07:34:00	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,4 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
07:34:00	-	PE-LLANOSDELVIENTO	PE-LLANOSDELVIENTO	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
07:34:00	-	PFV-ELENA	PFV-ELENA	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,4 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
07:34:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	0	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
07:34:00	-	PFV-TAMANGO	PFV-TAMANGO	17	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 17 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
07:34:00	-	PFV-SANTIAGOSOLAR	PFV-SANTIAGOSOLAR	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		GENERADORA METROPOLITANA	-	-
07:34:00	-	PFV-CEME1	PFV-CEME1	77	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 180 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		GENERADORA METROPOLITANA	-	-
07:34:00	-	MARIPOSAS	MARIPOSAS	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE	-	-
07:34:00	-	LIRCAY-1	LIRCAY-1	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE	-	-
07:34:00	-	LIRCAY-2	LIRCAY-2	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE	-	-
07:34:00	-	PROVIDENCIA-2	PROVIDENCIA-2	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE	-	-
07:34:00	-	PE-CUEL	PE-CUEL	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
07:34:00	-	GUAYACAN-1	GUAYACAN-1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
07:34:00	-	GUAYACAN-2	GUAYACAN-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
07:34:00	-	MAMPIL-2	MAMPIL-2	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 25 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
07:34:00	-	PEUCHEN-1	PEUCHEN-1	18	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 32 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
07:34:00	-	PEUCHEN-2	PEUCHEN-2	18	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 31 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
07:34:00	-	PFV-SALVADOR	PFV-SALVADOR	19	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 18,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
07:34:00	-	PE-AURORA	PE-AURORA	37	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 36,6 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
07:34:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11,9 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
07:34:00	-	LICAN-2	LICAN-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
07:34:00	-	PFV-SANANDRES	PFV-SANANDRES	17	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 17,3 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
07:34:00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	19	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
07:34:00	-	PE-TOTORAL	PE-TOTORAL	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
07:34:00	-	CARILAFQUEN-1	CARILAFQUEN-1	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
07:34:00	-	CARILAFQUEN-2	CARILAFQUEN-2	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
07:34:00	-	MALALCAHUELLO-1	MALALCAHUELLO-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
07:34:00	-	MALALCAHUELLO-2	MALALCAHUELLO-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
07:34:00	-	PE-PUNTASIERRA	PE-PUNTASIERRA	32	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 52,9 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PACIFIC HYDRO	-	-
07:34:00	-	COYA	COYA	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PACIFIC HYDRO	-	-
07:34:00	-	ITATA-2	ITATA-2	5	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 2,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PUNTILLA	-	-
07:34:00	-	FLORIDA2-1	FLORIDA2-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PUNTILLA	-	-
07:34:00	-	FLORIDA2-2	FLORIDA2-2	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PUNTILLA	-	-
07:34:00	-	FLORIDA3-1	FLORIDA3-1	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PUNTILLA	-	-
07:34:00	-	FLORIDA3-2	FLORIDA3-2	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PUNTILLA	-	-
07:34:00	-	RIOCOLORADO-1	RIOCOLORADO-1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RÍO COLORADO	-	-
07:34:00	-	RIOCOLORADO-2	RIOCOLORADO-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RÍO COLORADO	-	-
07:34:00	-	PE-NEGRETE	PE-NEGRETE	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
07:34:00	-	PFV-HUATACONDO	PFV-HUATACONDO	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
07:34:00	-	PE-DUQUECO	PE-DUQUECO	6	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
07:34:00	-	PFV-CARRERAPINTO	PFV-CARRERAPINTO	29	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 29 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
07:34:00	-	PFV-DIEGODEALMAGRO	PFV-DIEGODEALMAGRO	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
07:34:00	-	PFV-PAMPASOLARNORTE	PFV-PAMPASOLARNORTE	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
07:34:00	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
07:34:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	14	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
07:34:00	-	PFV-JAVIERA	PFV-JAVIERA	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
07:34:00	-	PFV-LAHUELLA	PFV-LAHUELLA	25	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 24,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
07:34:00	-	PFV-ATACAMASOLAR-2	PFV-ATACAMASOLAR-2	38	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 37,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
07:34:00	-	PFV-SOLDELDESIERTO	PFV-SOLDELDESIERTO	47	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 46,8 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
07:34:00	-	PFV-DOMEYKO	PFV-DOMEYKO	24	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 23,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
07:34:00	-	PFV-MESETADELOSANDES	PFV-MESETADELOSANDES	42	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 41,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
07:34:00	-	PFV-QUILAPILUN	PFV-QUILAPILUN	29	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 29,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
07:34:00	-	LAJAEVE-2 COGEN	LAJAEVE-2 COGEN	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SANTA FE	-	-
07:34:00	-	HIDROMOCHO	HIDROMOCHO	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 12,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA	-	-
07:34:00	-	CALLAO-1	CALLAO-1	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA	-	-
07:34:00	-	CUMBRES	CUMBRES	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA	-	-
07:34:00	-	NALCAS-1	NALCAS-1	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA	-	-
07:34:00	-	NALCAS-3	NALCAS-3	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA	-	-
07:34:00	-	RIOPICOIQUEN-2	RIOPICOIQUEN-2	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA	-	-
07:34:00	-	CENTRALBONITO-MC1	CENTRALBONITO-MC1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA	-	-
07:34:00	-	CENTRALFEO-MC2	CENTRALFEO-MC2	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA	-	-
07:34:00	-	PE-ALENA	PE-ALENA	9	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1,2 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-
07:34:00	-	PFV-DONAANTONIA	PFV-DONAANTONIA	28	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 28,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-
07:34:00	-	PFV-GRANJA	PFV-GRANJA	32	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 32 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-
07:34:00	-	PFV-RIOESCONDIDO	PFV-RIOESCONDIDO	51	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 50,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-
07:34:00	-	PFV-WILLKA	PFV-WILLKA	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-
07:34:00	-	RUCATAYO	RUCATAYO	23	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 40,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT	-	-
07:34:00	-	PE-CARDONAL	PE-CARDONAL	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 17,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT	-	-
07:34:00	-	PE-MANANTIALES	PE-MANANTIALES	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 14,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT	-	-
07:34:00	-	PE-LOSCERRILLOS	PE-LOSCERRILLOS	17	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 24 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT	-	-
07:34:00	-	PFV-LUZDELNORTE	PFV-LUZDELNORTE	42	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 47,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SUN POWER	-	-
07:34:00	-	PFV-ELPELICANO	PFV-ELPELICANO	32	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 31,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SUN POWER	-	-
07:34:00	-	LACONFLUENCIA-1	LACONFLUENCIA-1	50	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 75,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
07:34:00	-	LACONFLUENCIA-2	LACONFLUENCIA-2	50	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 73 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-

23-11-2024																SSCC	
Hora Movi.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
00:00:00	-		ELTORO_vrucu_quill	-						Cambio CMG					-	-
07:34:00	-	LAHIGUERA-1	LAHIGUERA-1	70	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 77,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
07:34:00	-	LAHIGUERA-2	LAHIGUERA-2	70	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 77,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
07:34:00	-	PE-UCUQUER-2	PE-UCUQUER-2	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		UCUQUER	-	-
07:34:00	-	PE-LAFLOR	PE-LAFLOR	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,1 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		UCUQUER	-	-
07:44:00	-	NEHUENCO-1	NEHUENCO-1 TG1 GN_A	0	N	LC	PS	-	OM					COLBUN	-	-
07:45:00	-	PANGUE-1	PANGUE_RALCO_sinv	80	N	-	MT	-	OM			N		ENEL GENERACION	-	-
07:45:00	-	PANGUE-2	PANGUE_RALCO_sinv	80	RO	-	MT	-	RE			N	LJ2024000840	ENEL GENERACION	-	-
07:45:00	-	CDC	Inicia Ctx	0	-	-	-	-	-	Inicia Ctx LT 66 kV Linares - Chacahuin	LT 66 kV Linares - Chacahuin	-	-	CDC	-	-
07:45:00	-	CANDELARIA-1	CANDELARIA-1 GN_A	60	N	LC	MT	-	OM	Con SSCC				COLBUN	-	-
07:48:00	-	ANGOSTURA-2	ANGOSTURA_RALCO_sinv	-	DF	-	FS	-	OT	Según IF2024005205		N	IF2024005205	COLBUN	-	-
07:54:00	-	NEHUENCO-2	NEHUENCO-2_TG1_GN_A	0	PO	LC	EP	-	EP	Según PO 2024117769 y MM 2024095358			MM2024095358 - DI2024117769	COLBUN	-	-
08:01:00	-	NEHUENCO-1	NEHUENCO-1 TG1 GN_A	0	DN	DLC	FS	-	OM					COLBUN	-	-
08:01:00	-	Colocación: 2527; Ajuste : -300	CDC	0						Ajuste Prorrata Generalizada costo SEN 0	Prorrata Generalizada costo SEN 0				-	-
08:01:00	-	PE-PUNTAPALMERAS	PE-PUNTAPALMERAS	5	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
08:01:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
08:01:00	-	PE-TOLPANSUR	PE-TOLPANSUR	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
08:01:00	-	PFV-ALMEYDA	PFV-ALMEYDA	16	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 39,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
08:01:00	-	PFV-ELROMERO	PFV-ELROMERO	38	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 38,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
08:01:00	-	PFV-USYA	PFV-USYA	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
08:01:00	-	PFV-MALGARIDA	PFV-MALGARIDA	57	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 137,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
08:01:00	-	PE-MESAMAVIDA	PE-MESAMAVIDA	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
08:01:00	-	PE-LOSCURUROS	PE-LOSCURUROS	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
08:01:00	-	PE-LOSOLMOS	PE-LOSOLMOS	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
08:01:00	-	PFV-ANDES	PFV-ANDES	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 18,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
08:01:00	-	PFV-ANDES2A	PFV-ANDES2A	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
08:01:00	-	PFV-BOLERO-1	PFV-BOLERO-1	37	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 97,3 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
08:01:00	-	PE-CAMPOLINDO	PE-CAMPOLINDO	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
08:01:00	-	PFV-ANDES2B	PFV-ANDES2B	35	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 88 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
08:01:00	-	PE-SANMATIAS	PE-SANMATIAS	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
08:01:00	-	PFV-ANDES4	PFV-ANDES4	36	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 88 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
08:01:00	-	SANANDRES-1	SANANDRES-1	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ANPAC	-	-
08:01:00	-	NUEVAALDEA-1_BL1_COGEN	NUEVAALDEA-1_BL1_COGEN	7	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 5,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ARAUCO	-	-
08:01:00	-	NUEVAALDEA_BL1+BL2_COGEN	NUEVAALDEA_BL1+BL2_COGEN	7	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 5,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ARAUCO	-	-
08:01:00	-	VALDIVIA_BL1_COGEN_EUCA	VALDIVIA_BL1_COGEN_EUCA	27	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 42 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ARAUCO	-	-
08:01:00	-	VALDIVIA_BL1+BL2_COGEN_EUCA	VALDIVIA_BL1+BL2_COGEN_EUCA	27	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 42 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ARAUCO	-	-
08:01:00	-	CAPULLO	CAPULLO	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 11 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		CAPULLO	-	-
08:01:00	-	PULELFU-1	PULELFU-1	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 2,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		CAPULLO	-	-
08:01:00	-	PULELFU-2	PULELFU-2	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 2,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		CAPULLO	-	-
08:01:00	-	CHIBURGO-1	CHIBURGO-1	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 9,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
08:01:00	-	CHIBURGO-2	CHIBURGO-2	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 9,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
08:01:00	-	LAMINA	LAMINA	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
08:01:00	-	QUILLECO-1	QUILLECO-1	19	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 19,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
08:01:00	-	QUILLECO-2	QUILLECO-2	19	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 19,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
08:01:00	-	PFV-DIEGOALMAGROSUR	PFV-DIEGOALMAGROSUR	59	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 85,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
08:01:00	-	SANCLEMENTE	SANCLEMENTE	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
08:01:00	-	PILMAIQUEN-1	PILMAIQUEN-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
08:01:00	-	PILMAIQUEN-2	PILMAIQUEN-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
08:01:00	-	PILMAIQUEN-3	PILMAIQUEN-3	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
08:01:00	-	PILMAIQUEN-4	PILMAIQUEN-4	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
08:01:00	-	PILMAIQUEN-5	PILMAIQUEN-5	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
08:01:00	-	PULLINQUE-2	PULLINQUE-2	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
08:01:00	-	PULLINQUE-3	PULLINQUE-3	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 12,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
08:01:00	-	OJOSDEAGUA	OJOSDEAGUA	3	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 4,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
08:01:00	-	PE-LOSBUENOSAIRES	PE-LOSBUENOSAIRES	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
08:01:00	-	PE-CANELA	PE-CANELA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
08:01:00	-	PE-CANELA-2	PE-CANELA-2	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7,4 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
08:01:00	-	PE-LACABANA	PE-LACABANA	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
08:01:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
08:01:00	-	PE-SIERRAGORDA	PE-SIERRAGORDA	17	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 16,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
08:01:00	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
08:01:00	-	PE-TALINAYPONIENTE	PE-TALINAYPONIENTE	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
08:01:00	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 12 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
08:01:00	-	PE-VALLEDELOSVIENTOS	PE-VALLEDELOSVIENTOS	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
08:01:00	-	PFV-CHAIMARES	PFV-CHAIMARES	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
08:01:00	-	PFV-FINISTERRAE	PFV-FINISTERRAE	72	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 126 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
08:01:00	-	PFV-LALACKAMA	PFV-LALACKAMA	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 33,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
08:01:00	-	PFV-LALACKAMA-2	PFV-LALACKAMA-2	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
08:01:00	-	PFV-SOLDELILA	PFV-SOLDELILA	47	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 88,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
08:01:00	-	PFV-AZABACHE	PFV-AZABACHE	16	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 25,8 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
08:01:00	-	PFV-CAMPOSDELSOL	PFV-CAMPOSDELSOL	106	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 216,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
08:01:00	-	PFV-VALLEDELSOL	PFV-VALLEDELSOL	42	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 125,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
08:01:00	-	PFV-GUANCHOI	PFV-GUANCHOI	83	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 199,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
08:01:00	-	PFV-LASSALINAS	PFV-LASSALINAS	56	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 124,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
08:01:00	-	PE-RENAICO-2	PE-RENAICO-2	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
08:01:00	-	PFV-MANZANO	PFV-MANZANO	28	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 41 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
08:01:00	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
08:01:00	-	CHAPIQUINA-2	CHAPIQUINA-2	0	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
08:01:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
08:01:00	-	PFV-LOSLOROS	PFV-LOSLOROS	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 25 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
08:01:00	-	PFV-TAMAYA	PFV-TAMAYA	31	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 82,2 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
08:01:00	-	PE-SANPEDRO	PE-SANPEDRO	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
08:01:00	-	PE-SANPEDRO-2	PE-SANPEDRO-2	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15,2 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
08:01:00	-	PFV-CAPRICORNIO	PFV-CAPRICORNIO	20	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 20,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
08:01:00	-	PFV-COYA	PFV-COYA	50	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 120,7 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
08:01:00	-	PFV-LLANODELLAMPOS	PFV-LLANODELLAMPOS	28	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 62,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENLASA	-	-
08:01:00	-	PFV-SANTAISABEL	PFV-SANTAISABEL	41	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 95,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
08:01:00	-	PFV-PAMPATIGRE	PFV-PAMPATIGRE	29	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 87,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
08:01:00	-	PE-CABOLEONES-1	PE-CABOLEONES-1	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
08:01:00	-	PE-CABOLEONES-2	PE-CABOLEONES-2	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
08:01:00	-	PE-CABOLEONES-3	PE-CABOLEONES-3	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
08:01:00	-	PE-ELARRAYAN	PE-ELARRAYAN	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
08:01:00	-	PE-PUNTACOLORADA	PE-PUNTACOLORADA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
08:01:00	-	PE-LAESTRELLA	PE-LAESTRELLA	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
08:01:00	-	PFV-CERRODOMINADOR	PFV-CERRODOMINADOR	28	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 54,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
08:01:00	-	PFV-CONEJO	PFV-CONEJO	29	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 38,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
08:01:00	-	PFV-JAMA-2	PFV-JAMA-2	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
08:01:00	-	PFV-LAHUAYCA-2	PFV-LAHUAYCA-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
08:01:00	-	PFV-MARIAELENA	PFV-MARIAELENA	19	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 24,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
08:01:00	-	PFV-POZOALMONTE-2	PFV-POZOALMONTE-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
08:01:00	-	PFV-POZOALMONTE-3	PFV-POZOALMONTE-3	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
08:01:00	-	PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 30,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
08:01:00	-	PFV-SOLDELOSANDES	PFV-SOLDELOSANDES	20	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 53,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
08:01:00	-	PFV-LACRUZSOLAR	PFV-LACRUZSOLAR	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 38,3 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
08:01:00	-	PE-TCHAMMA	PE-TCHAMMA	48	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 74,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
08:01:00	-	PFV-DONACARMEN	PFV-DONACARMEN	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
08:01:00	-	PFV-SANPEDRO-GPG	PFV-SANPEDRO-GPG	29	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 64,6 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
08:01:00	-	PFV-JAMA-1	PFV-JAMA-1	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 27,9 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
08:01:00	-	PFV-VALLEESCONDIDO	PFV-VALLEESCONDIDO	30	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 81,2 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
08:01:00	-	PE-PUELCHESUR	PE-PUELCHESUR	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
08:01:00	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
08:01:00	-	PE-LLANOSDELVIENTO	PE-LLANOSDELVIENTO	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
08:01:00	-	PFV-ELENA	PFV-ELENA	19	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 24,1 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
08:01:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
08:01:00	-	PFV-TAMANGO	PFV-TAMANGO	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 28,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
08:01:00	-	PFV-SANTIAGOSOLAR	PFV-SANTIAGOSOLAR	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		GENERADORA METROPOLITANA	-	-
08:01:00	-	PFV-CEME1	PFV-CEME1	55	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 180 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		GENERADORA METROPOLITANA	-	-
08:01:00	-	MARIPOSAS	MARIPOSAS	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE	-	-
08:01:00	-	LIRCAY-1	LIRCAY-1	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE	-	-

23-11-2024															SSCC	
Hora Movi.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
00:00:00	-		ELTORO_vrucu_quill	-						Cambio CMG					-	-
08:01:00	-	LIRCAY-2	LIRCAY-2	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE	-	-
08:01:00	-	PROVIDENCIA-2	PROVIDENCIA-2	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE	-	-
08:01:00	-	PE-CUEL	PE-CUEL	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
08:01:00	-	GUAYACAN-1	GUAYACAN-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
08:01:00	-	GUAYACAN-2	GUAYACAN-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
08:01:00	-	MAMPIL-2	MAMPIL-2	8	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 25 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
08:01:00	-	PEUCHEN-1	PEUCHEN-1	18	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 32 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
08:01:00	-	PEUCHEN-2	PEUCHEN-2	18	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 31 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
08:01:00	-	PFV-SALVADOR	PFV-SALVADOR	16	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 30,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
08:01:00	-	PE-AURORA	PE-AURORA	32	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 31,9 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
08:01:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
08:01:00	-	LICAN-2	LICAN-2	3	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
08:01:00	-	PFV-SANANDRES	PFV-SANANDRES	14	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 31,2 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
08:01:00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	19	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
08:01:00	-	PE-TOTORAL	PE-TOTORAL	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
08:01:00	-	CARILAFQUEN-1	CARILAFQUEN-1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
08:01:00	-	CARILAFQUEN-2	CARILAFQUEN-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
08:01:00	-	MALALCAHUELLO-1	MALALCAHUELLO-1	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
08:01:00	-	MALALCAHUELLO-2	MALALCAHUELLO-2	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
08:01:00	-	PE-PUNTASIERRA	PE-PUNTASIERRA	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PACIFIC HYDRO	-	-
08:01:00	-	COYA	COYA	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PACIFIC HYDRO	-	-
08:01:00	-	ITATA-2	ITATA-2	5	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PUNTILLA	-	-
08:01:00	-	FLORIDA2-2	FLORIDA2-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PUNTILLA	-	-
08:01:00	-	FLORIDA3-1	FLORIDA3-1	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PUNTILLA	-	-
08:01:00	-	FLORIDA3-2	FLORIDA3-2	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PUNTILLA	-	-
08:01:00	-	RIOCOLORADO-1	RIOCOLORADO-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RÍO COLORADO	-	-
08:01:00	-	RIOCOLORADO-2	RIOCOLORADO-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RÍO COLORADO	-	-
08:01:00	-	PE-NEGRETE	PE-NEGRETE	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
08:01:00	-	PFV-HUATACONDO	PFV-HUATACONDO	14	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 24,8 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
08:01:00	-	PE-DUQUECO	PE-DUQUECO	6	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
08:01:00	-	PFV-CARRERAPINTO	PFV-CARRERAPINTO	26	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 50,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
08:01:00	-	PFV-DIEGODEALMAGRO	PFV-DIEGODEALMAGRO	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
08:01:00	-	PFV-PAMPASOLARNORTE	PFV-PAMPASOLARNORTE	19	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 30,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
08:01:00	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
08:01:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	14	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
08:01:00	-	PFV-JAVIERA	PFV-JAVIERA	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
08:01:00	-	PFV-LAHUELLA	PFV-LAHUELLA	24	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 42,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
08:01:00	-	PFV-ATACAMASOLAR-2	PFV-ATACAMASOLAR-2	43	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 87,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
08:01:00	-	PFV-SOLDELDESIERTO	PFV-SOLDELDESIERTO	64	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 162,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
08:01:00	-	PFV-DOMEYKO	PFV-DOMEYKO	51	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 65 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
08:01:00	-	PFV-MESETADELOSANDES	PFV-MESETADELOSANDES	42	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 84,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
08:01:00	-	PFV-QUILAPILUN	PFV-QUILAPILUN	32	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 53,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
08:01:00	-	LAJAEVE-2_COGEN	LAJAEVE-2_COGEN	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SANTA FE	-	-
08:01:00	-	HIDROMOCHO	HIDROMOCHO	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 12,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA	-	-
08:01:00	-	CALLAO-1	CALLAO-1	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA	-	-
08:01:00	-	CUMBRES	CUMBRES	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA	-	-
08:01:00	-	NALCAS-1	NALCAS-1	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA	-	-
08:01:00	-	NALCAS-3	NALCAS-3	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA	-	-
08:01:00	-	RIOPICOIQUEN-2	RIOPICOIQUEN-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA	-	-
08:01:00	-	CENTRALBONITO-MC1	CENTRALBONITO-MC1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA	-	-
08:01:00	-	CENTRALFEO-MC2	CENTRALFEO-MC2	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA	-	-
08:01:00	-	PE-ALENA	PE-ALENA	9	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-
08:01:00	-	PFV-DONAANTONIA	PFV-DONAANTONIA	23	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 49,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-
08:01:00	-	PFV-GRANJA	PFV-GRANJA	31	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 65 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-
08:01:00	-	PFV-RIOESCONDIDO	PFV-RIOESCONDIDO	44	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 88,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-
08:01:00	-	PFV-WILLKA	PFV-WILLKA	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-
08:01:00	-	RUCATAYO	RUCATAYO	17	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 22,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT	-	-
08:01:00	-	PE-CARDONAL	PE-CARDONAL	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 17,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT	-	-
08:01:00	-	PE-MANANTIALES	PE-MANANTIALES	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 14,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT	-	-
08:01:00	-	PE-LOSCERRILLOS	PE-LOSCERRILLOS	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 24 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT	-	-
08:01:00	-	PFV-LUZDELNORTE	PFV-LUZDELNORTE	31	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 68,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SUN POWER	-	-
08:01:00	-	PFV-ELPELICANO	PFV-ELPELICANO	30	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 56,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SUN POWER	-	-
08:01:00	-	LACONFLUENCIA-1	LACONFLUENCIA-1	50	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 74,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
08:01:00	-	LACONFLUENCIA-2	LACONFLUENCIA-2	50	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 71,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
08:01:00	-	LAHIGUERA-1	LAHIGUERA-1	70	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 76,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
08:01:00	-	LAHIGUERA-2	LAHIGUERA-2	70	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 77,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
08:01:00	-	PE-UCUQUER-2	PE-UCUQUER-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		UCUQUER	-	-
08:01:00	-	PE-LAFLOR	PE-LAFLOR	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		UCUQUER	-	-
08:14:00	-	CDC	Inicia Ctx	0	-	-	-	-	-	Inicia Ctx LT 110 kV El Peñón - La Ruca	LT 110 kV El Peñón - La Ruca	-	-	CDC	-	-
08:26:00	-	Colocación: 2871; Ajuste : 200	CDC	0						Ajuste Prorrata Generalizada costo SEN 0	Prorrata Generalizada costo SEN 0				-	-
08:26:00	-	PE-PUNTAPALMERAS	PE-PUNTAPALMERAS	5	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
08:26:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
08:26:00	-	PE-TOLPANSUR	PE-TOLPANSUR	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
08:26:00	-	PFV-ALMEYDA	PFV-ALMEYDA	18	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 47,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
08:26:00	-	PFV-ELROMERO	PFV-ELROMERO	60	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 60,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
08:26:00	-	PFV-USYA	PFV-USYA	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
08:26:00	-	PFV-MALGARIDA	PFV-MALGARIDA	65	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 187,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
08:26:00	-	PE-MESAMAVIDA	PE-MESAMAVIDA	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
08:26:00	-	PE-LOSCURUROS	PE-LOSCURUROS	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
08:26:00	-	PE-LOSOLMOS	PE-LOSOLMOS	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
08:26:00	-	PFV-ANDES	PFV-ANDES	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 18,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
08:26:00	-	PFV-ANDES2A	PFV-ANDES2A	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
08:26:00	-	PFV-BOLERO-1	PFV-BOLERO-1	43	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 97,3 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
08:26:00	-	PE-CAMPOLINDO	PE-CAMPOLINDO	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
08:26:00	-	PFV-ANDES2B	PFV-ANDES2B	40	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 88 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
08:26:00	-	PE-SANMATIAS	PE-SANMATIAS	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
08:26:00	-	PFV-ANDES4	PFV-ANDES4	41	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 88 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
08:26:00	-	SANANDRES-1	SANANDRES-1	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ANPAC	-	-
08:26:00	-	NUEVAALDEA-1_BL1_COGEN	NUEVAALDEA-1_BL1_COGEN	7	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 5,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ARAUCO	-	-
08:26:00	-	NUEVAALDEA_BL1+BL2_COGEN	NUEVAALDEA_BL1+BL2_COGEN	7	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 5,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ARAUCO	-	-
08:26:00	-	VALDIVIA_BL1_COGEN_EUCA	VALDIVIA_BL1_COGEN_EUCA	27	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 44 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ARAUCO	-	-
08:26:00	-	VALDIVIA_BL1+BL2_COGEN_EUCA	VALDIVIA_BL1+BL2_COGEN_EUCA	27	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 44 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ARAUCO	-	-
08:26:00	-	CAPULLO	CAPULLO	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		CAPULLO	-	-
08:26:00	-	PULELFU-1	PULELFU-1	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		CAPULLO	-	-
08:26:00	-	PULELFU-2	PULELFU-2	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		CAPULLO	-	-
08:26:00	-	CHIBURGO-1	CHIBURGO-1	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 9,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
08:26:00	-	CHIBURGO-2	CHIBURGO-2	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 9,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
08:26:00	-	LAMINA	LAMINA	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
08:26:00	-	QUILLECO-1	QUILLECO-1	19	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 18,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
08:26:00	-	QUILLECO-2	QUILLECO-2	19	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 19,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
08:26:00	-	PFV-DIEGOALMAGROSUR	PFV-DIEGOALMAGROSUR	68	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 136,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
08:26:00	-	SANCLEMENTE	SANCLEMENTE	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
08:26:00	-	PILMAIQUEN-1	PILMAIQUEN-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
08:26:00	-	PILMAIQUEN-2	PILMAIQUEN-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
08:26:00	-	PILMAIQUEN-3	PILMAIQUEN-3	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
08:26:00	-	PILMAIQUEN-4	PILMAIQUEN-4	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
08:26:00	-	PILMAIQUEN-5	PILMAIQUEN-5	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
08:26:00	-	PULLINQUE-2	PULLINQUE-2	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
08:26:00	-	PULLINQUE-3	PULLINQUE-3	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 12,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
08:26:00	-	OJOSDEAGUA	OJOSDEAGUA	3	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 4,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
08:26:00	-	PE-LOSBUENOSAIRES	PE-LOSBUENOSAIRES	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
08:26:00	-	PE-CANELA	PE-CANELA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
08:26:00	-	PE-CANELA-2	PE-CANELA-2	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7,4 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
08:26:00	-	PE-LACABANA	PE-LACABANA	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
08:26:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
08:26:00	-	PE-SIERRAGORDA	PE-SIERRAGORDA	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
08:26:00	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
08:26:00	-	PE-TALINAYPONIENTE	PE-TALINAYPONIENTE	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
08:26:00	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 12 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-

23-11-2024															SSCC	
Hora Movi.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
00:00:00	-		ELTORO_vrucu_quill	-						Cambio CMG					-	-
08:26:00	-	PE-VALLEDELOSVIENTOS	PE-VALLEDELOSVIENTOS	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
08:26:00	-	PFV-CHANARES	PFV-CHANARES	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
08:26:00	-	PFV-FINISTERRAE	PFV-FINISTERRAE	83	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 126 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
08:26:00	-	PFV-LALACKAMA	PFV-LALACKAMA	18	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 38,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
08:26:00	-	PFV-LALACKAMA-2	PFV-LALACKAMA-2	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
08:26:00	-	PFV-SOLDELILA	PFV-SOLDELILA	54	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 123,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
08:26:00	-	PFV-AZABACHE	PFV-AZABACHE	19	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 25,8 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
08:26:00	-	PFV-CAMPOSDELSOL	PFV-CAMPOSDELSOL	122	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 350,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
08:26:00	-	PFV-VALLEDELSOL	PFV-VALLEDELSOL	49	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 137,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
08:26:00	-	PFV-GUANCHOI	PFV-GUANCHOI	96	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 255,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
08:26:00	-	PFV-LASSALINAS	PFV-LASSALINAS	65	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 138,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
08:26:00	-	PE-RENAICO-2	PE-RENAICO-2	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
08:26:00	-	PFV-MANZANO	PFV-MANZANO	32	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 57,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
08:26:00	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
08:26:00	-	CHAPIQUINA-2	CHAPIQUINA-2	0	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
08:26:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
08:26:00	-	PFV-LOSLOROS	PFV-LOSLOROS	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 25 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
08:26:00	-	PFV-TAMAYA	PFV-TAMAYA	36	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 82,2 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
08:26:00	-	PE-SANPEDRO	PE-SANPEDRO	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
08:26:00	-	PE-SANPEDRO-2	PE-SANPEDRO-2	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15,2 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
08:26:00	-	PFV-CAPRICORNIO	PFV-CAPRICORNIO	30	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 38,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
08:26:00	-	PFV-COYA	PFV-COYA	58	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 120,7 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
08:26:00	-	PFV-LLANODELLAMPOS	PFV-LLANODELLAMPOS	32	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 75,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENLASA	-	-
08:26:00	-	PFV-SANTAISABEL	PFV-SANTAISABEL	47	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 101 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
08:26:00	-	PFV-PAMPATIGRE	PFV-PAMPATIGRE	33	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 98,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
08:26:00	-	PE-CABOLEONES-1	PE-CABOLEONES-1	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
08:26:00	-	PE-CABOLEONES-2	PE-CABOLEONES-2	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
08:26:00	-	PE-CABOLEONES-3	PE-CABOLEONES-3	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
08:26:00	-	PE-ELARRAYAN	PE-ELARRAYAN	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
08:26:00	-	PE-PUNTACOLORADA	PE-PUNTACOLORADA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
08:26:00	-	PE-LAESTRELLA	PE-LAESTRELLA	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,2 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
08:26:00	-	PFV-CERRODOMINADOR	PFV-CERRODOMINADOR	32	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 84,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
08:26:00	-	PFV-CONEJO	PFV-CONEJO	33	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 56,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
08:26:00	-	PFV-JAMA-2	PFV-JAMA-2	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
08:26:00	-	PFV-LAHUAYCA-2	PFV-LAHUAYCA-2	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
08:26:00	-	PFV-MARIAELENA	PFV-MARIAELENA	22	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 25,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
08:26:00	-	PFV-POZOALMONTE-2	PFV-POZOALMONTE-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
08:26:00	-	PFV-POZOALMONTE-3	PFV-POZOALMONTE-3	0	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
08:26:00	-	PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR	17	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 41,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
08:26:00	-	PFV-SOLDELOSANDES	PFV-SOLDELOSANDES	23	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 44,3 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
08:26:00	-	PFV-LACRUZSOLAR	PFV-LACRUZSOLAR	17	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 38,3 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
08:26:00	-	PE-TCHAMMA	PE-TCHAMMA	56	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 90,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
08:26:00	-	PFV-DONACARMEN	PFV-DONACARMEN	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
08:26:00	-	PFV-SANPEDRO-GPG	PFV-SANPEDRO-GPG	33	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 64,6 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
08:26:00	-	PFV-JAMA-1	PFV-JAMA-1	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 27,9 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
08:26:00	-	PFV-VALLEESCONDIDO	PFV-VALLEESCONDIDO	34	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 81,2 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
08:26:00	-	PE-PUELCHESUR	PE-PUELCHESUR	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
08:26:00	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
08:26:00	-	PE-LLANOSDELVIENTO	PE-LLANOSDELVIENTO	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
08:26:00	-	PFV-ELENA	PFV-ELENA	22	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 24,1 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
08:26:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
08:26:00	-	PFV-TAMANGO	PFV-TAMANGO	14	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 35,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
08:26:00	-	PFV-SANTIAGOSOLAR	PFV-SANTIAGOSOLAR	23	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 23,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		GENERADORA METROPOLITANA	-	-
08:26:00	-	PFV-CEME1	PFV-CEME1	64	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 180 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		GENERADORA METROPOLITANA	-	-
08:26:00	-	MARIPOSAS	MARIPOSAS	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE	-	-
08:26:00	-	LIRCAY-1	LIRCAY-1	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE	-	-
08:26:00	-	LIRCAY-2	LIRCAY-2	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE	-	-
08:26:00	-	PROVIDENCIA-2	PROVIDENCIA-2	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE	-	-
08:26:00	-	PE-CUEL	PE-CUEL	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
08:26:00	-	GUAYACAN-1	GUAYACAN-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
08:26:00	-	GUAYACAN-2	GUAYACAN-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
08:26:00	-	MAMPIL-2	MAMPIL-2	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 25 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
08:26:00	-	PEUCHEN-1	PEUCHEN-1	18	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 32 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
08:26:00	-	PEUCHEN-2	PEUCHEN-2	18	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 31 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
08:26:00	-	PFV-SALVADOR	PFV-SALVADOR	19	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 38,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
08:26:00	-	PE-AURORA	PE-AURORA	32	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 31,9 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
08:26:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
08:26:00	-	LICAN-2	LICAN-2	3	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
08:26:00	-	PFV-SANANDRES	PFV-SANANDRES	16	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 31,2 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
08:26:00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	19	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
08:26:00	-	PE-TOTORAL	PE-TOTORAL	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
08:26:00	-	CARILAFQUEN-1	CARILAFQUEN-1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
08:26:00	-	CARILAFQUEN-2	CARILAFQUEN-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
08:26:00	-	MALALCAHUELLO-1	MALALCAHUELLO-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
08:26:00	-	MALALCAHUELLO-2	MALALCAHUELLO-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
08:26:00	-	PE-PUNTASIERRA	PE-PUNTASIERRA	21	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 20,5 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PACIFIC HYDRO	-	-
08:26:00	-	COYA	COYA	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PACIFIC HYDRO	-	-
08:26:00	-	ITATA-2	ITATA-2	5	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 2,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PUNTILLA	-	-
08:26:00	-	FLORIDA2-2	FLORIDA2-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PUNTILLA	-	-
08:26:00	-	FLORIDA3-1	FLORIDA3-1	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PUNTILLA	-	-
08:26:00	-	FLORIDA3-2	FLORIDA3-2	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PUNTILLA	-	-
08:26:00	-	RIOCOLORADO-1	RIOCOLORADO-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RÍO COLORADO	-	-
08:26:00	-	RIOCOLORADO-2	RIOCOLORADO-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RÍO COLORADO	-	-
08:26:00	-	PE-NEGRETE	PE-NEGRETE	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
08:26:00	-	PFV-HUATACONDO	PFV-HUATACONDO	16	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 24,8 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
08:26:00	-	PE-DUQUECO	PE-DUQUECO	6	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
08:26:00	-	PFV-CARRERAPINTO	PFV-CARRERAPINTO	30	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 69,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
08:26:00	-	PFV-DIEGODEALMAGRO	PFV-DIEGODEALMAGRO	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
08:26:00	-	PFV-PAMPASOLARNORTE	PFV-PAMPASOLARNORTE	22	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 49 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
08:26:00	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
08:26:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	14	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
08:26:00	-	PFV-JAVIERA	PFV-JAVIERA	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
08:26:00	-	PFV-LAHUELLA	PFV-LAHUELLA	27	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 58,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
08:26:00	-	PFV-ATACAMASOLAR-2	PFV-ATACAMASOLAR-2	49	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 126,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
08:26:00	-	PFV-SOLDELDESIERTO	PFV-SOLDELDESIERTO	74	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 98,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
08:26:00	-	PFV-DOMEYKO	PFV-DOMEYKO	59	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 95 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
08:26:00	-	PFV-MESETADELOSANDES	PFV-MESETADELOSANDES	49	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 118,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
08:26:00	-	PFV-QUILAPILUN	PFV-QUILAPILUN	36	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 72,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
08:26:00	-	LAJAEVE-2_COGEN	LAJAEVE-2_COGEN	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SANTA FE	-	-
08:26:00	-	HIDROMOCHO	HIDROMOCHO	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA	-	-
08:26:00	-	CALLAO-1	CALLAO-1	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA	-	-
08:26:00	-	CUMBRES	CUMBRES	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA	-	-
08:26:00	-	NALCAS-1	NALCAS-1	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA	-	-
08:26:00	-	NALCAS-3	NALCAS-3	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA	-	-
08:26:00	-	RIOPICOIQUEN-2	RIOPICOIQUEN-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA	-	-
08:26:00	-	CENTRALBONITO-MC1	CENTRALBONITO-MC1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA	-	-
08:26:00	-	CENTRALFEO-MC2	CENTRALFEO-MC2	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA	-	-
08:26:00	-	PE-ALENA	PE-ALENA	9	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-
08:26:00	-	PFV-DONAANTONIA	PFV-DONAANTONIA	26	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 68 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-
08:26:00	-	PFV-GRANJA	PFV-GRANJA	36	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 80,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-
08:26:00	-	PFV-RIOESCONDIDO	PFV-RIOESCONDIDO	51	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 120,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-
08:26:00	-	PFV-WILLKA	PFV-WILLKA	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-
08:26:00	-	RUCATAYO	RUCATAYO	19	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 21,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT	-	-
08:26:00	-	PE-CARDONAL	PE-CARDONAL	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 17,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT	-	-
08:26:00	-	PE-MANANTIALES	PE-MANANTIALES	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 14,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT	-	-
08:26:00	-	PE-LOSCERRILLOS	PE-LOSCERRILLOS	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 24 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT	-	-
08:26:00	-	PFV-LUZDELNORTE	PFV-LUZDELNORTE	35	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 79,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SUN POWER	-	-
08:26:00	-	PFV-ELPELICANO	PFV-ELPELICANO	35	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 79,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SUN POWER	-	-
08:26:00	-	LACONFLUENCIA-1	LACONFLUENCIA-1	50	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 79,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
08:26:00	-	LACONFLUENCIA-2	LACONFLUENCIA-2	50	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 65,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
08:26:00	-	LAHIGUERA-1	LAHIGUERA-1	70	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 34,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
08:26:00	-	LAHIGUERA-2	LAHIGUERA-2	70	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 77,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
08:26:00	-	PE-UCUQUER-2	PE-UCUQUER-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		UCUQUER	-	-

23-11-2024															SSCC	
Hora Movi.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
00:00:00	-		ELTORO_vrucu_quill	-						Cambio CMG					-	-
08:26:00	-	PE-LAFLOR	PE-LAFLOR	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		UCLUQUER	-	-
08:45:00	-	TER TENO GAS (U1-U26)	TENOGAS GLP	1	DN	DLC	PP	-	OM	Según SD 2024118368				ENORCHILE	-	-
08:46:00	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	0	N	-	PS	-	OM			N		COLBUN	-	-
08:46:00	-	Colocación: 3189; Ajuste : 400	CDC	0						Ajuste Prorrata Generalizada costo SEN 0	Prorrata Generalizada costo SEN 0				-	-
08:46:00	-	PE-PUNTAPALMERAS	PE-PUNTAPALMERAS	5	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 4,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
08:46:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
08:46:00	-	PE-TOLPANSUR	PE-TOLPANSUR	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
08:46:00	-	PFV-ALMEYDA	PFV-ALMEYDA	21	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 50,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
08:46:00	-	PFV-ELROMERO	PFV-ELROMERO	71	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 78,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
08:46:00	-	PFV-USYA	PFV-USYA	19	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 18,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
08:46:00	-	PFV-MALGARIDA	PFV-MALGARIDA	74	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 196,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
08:46:00	-	PE-MESAMAVIDA	PE-MESAMAVIDA	19	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 33 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
08:46:00	-	PE-LOSCURUROS	PE-LOSCURUROS	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
08:46:00	-	PE-LOSOLMOS	PE-LOSOLMOS	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
08:46:00	-	PFV-ANDES	PFV-ANDES	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 18,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
08:46:00	-	PFV-ANDES2A	PFV-ANDES2A	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
08:46:00	-	PFV-BOLERO-1	PFV-BOLERO-1	48	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 97,3 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
08:46:00	-	PE-CAMPOLINDO	PE-CAMPOLINDO	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
08:46:00	-	PFV-ANDES2B	PFV-ANDES2B	45	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 88 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
08:46:00	-	PE-SANMATIAS	PE-SANMATIAS	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
08:46:00	-	PFV-ANDES4	PFV-ANDES4	46	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 88 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
08:46:00	-	SANANDRES-1	SANANDRES-1	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ANPAC	-	-
08:46:00	-	NUEVAALDEA-1_BL1_COGEN	NUEVAALDEA-1_BL1_COGEN	7	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ARAUCO	-	-
08:46:00	-	NUEVAALDEA_BL1+BL2_COGEN	NUEVAALDEA_BL1+BL2_COGEN	7	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ARAUCO	-	-
08:46:00	-	VALDIVIA_BL1_COGEN_EUCA	VALDIVIA_BL1_COGEN_EUCA	27	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 42 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ARAUCO	-	-
08:46:00	-	VALDIVIA_BL1+BL2_COGEN_EUCA	VALDIVIA_BL1+BL2_COGEN_EUCA	27	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 42 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ARAUCO	-	-
08:46:00	-	CAPULLO	CAPULLO	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		CAPULLO	-	-
08:46:00	-	PULELFU-1	PULELFU-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		CAPULLO	-	-
08:46:00	-	PULELFU-2	PULELFU-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		CAPULLO	-	-
08:46:00	-	CHIBURGO-1	CHIBURGO-1	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 9,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
08:46:00	-	CHIBURGO-2	CHIBURGO-2	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 9,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
08:46:00	-	LAMINA	LAMINA	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
08:46:00	-	QUILLECO-1	QUILLECO-1	19	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 18,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
08:46:00	-	QUILLECO-2	QUILLECO-2	19	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 19,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
08:46:00	-	PFV-DIEGOALMAGROSUR	PFV-DIEGOALMAGROSUR	76	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 183,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
08:46:00	-	SANCLEMENTE	SANCLEMENTE	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
08:46:00	-	PILMAIQUEN-1	PILMAIQUEN-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
08:46:00	-	PILMAIQUEN-2	PILMAIQUEN-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
08:46:00	-	PILMAIQUEN-3	PILMAIQUEN-3	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
08:46:00	-	PILMAIQUEN-4	PILMAIQUEN-4	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 12 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
08:46:00	-	PILMAIQUEN-5	PILMAIQUEN-5	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
08:46:00	-	PULLINQUE-2	PULLINQUE-2	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
08:46:00	-	PULLINQUE-3	PULLINQUE-3	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 12,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
08:46:00	-	OJOSDEAGUA	OJOSDEAGUA	3	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 4,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
08:46:00	-	PE-LOSBUENOSAIRES	PE-LOSBUENOSAIRES	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
08:46:00	-	PE-CANELA	PE-CANELA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
08:46:00	-	PE-CANELA-2	PE-CANELA-2	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
08:46:00	-	PE-LACABANA	PE-LACABANA	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
08:46:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
08:46:00	-	PE-SIERRAGORDA	PE-SIERRAGORDA	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
08:46:00	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
08:46:00	-	PE-TALINAYPONIENTE	PE-TALINAYPONIENTE	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
08:46:00	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 12,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
08:46:00	-	PE-VALLEDELOSVIENTOS	PE-VALLEDELOSVIENTOS	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
08:46:00	-	PFV-CHANARES	PFV-CHANARES	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
08:46:00	-	PFV-FINISTERRAE	PFV-FINISTERRAE	94	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 126 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
08:46:00	-	PFV-LALACKAMA	PFV-LALACKAMA	20	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 41,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
08:46:00	-	PFV-LALACKAMA-2	PFV-LALACKAMA-2	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 12,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
08:46:00	-	PFV-SOLDELILA	PFV-SOLDELILA	61	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 151,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
08:46:00	-	PFV-AZABACHE	PFV-AZABACHE	21	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 25,8 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
08:46:00	-	PFV-CAMPOSDELSOL	PFV-CAMPOSDELSOL	137	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 373,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
08:46:00	-	PFV-VALLEDELSOL	PFV-VALLEDELSOL	55	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 148,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
08:46:00	-	PFV-GUANCHOI	PFV-GUANCHOI	108	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 273,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
08:46:00	-	PFV-LASSALINAS	PFV-LASSALINAS	73	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 175,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
08:46:00	-	PE-RENAICO-2	PE-RENAICO-2	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
08:46:00	-	PFV-MANZANO	PFV-MANZANO	36	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 69,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
08:46:00	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
08:46:00	-	CHAPIQUINA-2	CHAPIQUINA-2	0	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
08:46:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
08:46:00	-	PFV-LOSLOROS	PFV-LOSLOROS	17	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 25 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
08:46:00	-	PFV-TAMAYA	PFV-TAMAYA	41	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 82,2 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
08:46:00	-	PE-SANPEDRO	PE-SANPEDRO	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
08:46:00	-	PE-SANPEDRO-2	PE-SANPEDRO-2	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15,2 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
08:46:00	-	PFV-CAPRICORNIO	PFV-CAPRICORNIO	34	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 60,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
08:46:00	-	PFV-COYA	PFV-COYA	65	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 120,7 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
08:46:00	-	PFV-LLANODELLAMPOS	PFV-LLANODELLAMPOS	36	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 80 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENLASA	-	-
08:46:00	-	PFV-SANTAISABEL	PFV-SANTAISABEL	53	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 101 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
08:46:00	-	PFV-PAMPATIGRE	PFV-PAMPATIGRE	37	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 101,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
08:46:00	-	PE-CABOLEONES-1	PE-CABOLEONES-1	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
08:46:00	-	PE-CABOLEONES-2	PE-CABOLEONES-2	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
08:46:00	-	PE-CABOLEONES-3	PE-CABOLEONES-3	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
08:46:00	-	PE-ELARRAYAN	PE-ELARRAYAN	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
08:46:00	-	PE-PUNTACOLORADA	PE-PUNTACOLORADA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
08:46:00	-	PE-LAESTRELLA	PE-LAESTRELLA	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
08:46:00	-	PFV-CERRODOMINADOR	PFV-CERRODOMINADOR	36	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 96,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
08:46:00	-	PFV-CONEJO	PFV-CONEJO	37	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 70 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
08:46:00	-	PFV-JAMA-2	PFV-JAMA-2	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
08:46:00	-	PFV-LAHUAYCA-2	PFV-LAHUAYCA-2	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
08:46:00	-	PFV-MARIAELENA	PFV-MARIAELENA	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 14,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
08:46:00	-	PFV-POZOALMONTE-2	PFV-POZOALMONTE-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
08:46:00	-	PFV-POZOALMONTE-3	PFV-POZOALMONTE-3	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
08:46:00	-	PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR	19	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 40 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
08:46:00	-	PFV-SOLDELOSANDES	PFV-SOLDELOSANDES	26	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 44,3 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
08:46:00	-	PFV-LACRUZSOLAR	PFV-LACRUZSOLAR	19	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 38,3 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
08:46:00	-	PE-TCHAMMA	PE-TCHAMMA	63	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 78,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
08:46:00	-	PFV-DONACARMEN	PFV-DONACARMEN	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
08:46:00	-	PFV-SANPEDRO-GPG	PFV-SANPEDRO-GPG	38	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 80,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
08:46:00	-	PFV-JAMA-1	PFV-JAMA-1	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 27,9 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
08:46:00	-	PFV-VALLEESCONDIDO	PFV-VALLEESCONDIDO	39	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 81,2 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
08:46:00	-	PE-PUELCHESUR	PE-PUELCHESUR	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
08:46:00	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
08:46:00	-	PE-LLANOSDELVIENTO	PE-LLANOSDELVIENTO	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
08:46:00	-	PFV-ELENA	PFV-ELENA	24	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 24,1 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
08:46:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
08:46:00	-	PFV-TAMANGO	PFV-TAMANGO	16	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 37,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
08:46:00	-	PFV-SANTIAGOSOLAR	PFV-SANTIAGOSOLAR	30	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 29,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		GENERADORA METROPOLITANA	-	-
08:46:00	-	PFV-CEME1	PFV-CEME1	72	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 180 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		GENERADORA METROPOLITANA	-	-
08:46:00	-	MARIPOSAS	MARIPOSAS	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE	-	-
08:46:00	-	LIRCAY-1	LIRCAY-1	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE	-	-
08:46:00	-	LIRCAY-2	LIRCAY-2	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE	-	-
08:46:00	-	PROVIDENCIA-2	PROVIDENCIA-2	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE	-	-
08:46:00	-	PE-CUEL	PE-CUEL	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
08:46:00	-	GUAYACAN-1	GUAYACAN-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
08:46:00	-	GUAYACAN-2	GUAYACAN-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
08:46:00	-	MAMPIL-2	MAMPIL-2	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 25 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
08:46:00	-	PEUCHEN-1	PEUCHEN-1	18	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 32 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
08:46:00	-	PEUCHEN-2	PEUCHEN-2	18	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 31 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
08:46:00	-	PFV-SALVADOR	PFV-SALVADOR	21	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 40,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
08:46:00	-	PE-AURORA	PE-AURORA	32	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 31,9 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-

23-11-2024															SSCC	
Hora Movi.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
00:00:00	-		ELTORO_vrucu_quill	-						Cambio CMG					-	-
08:46:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
08:46:00	-	LICAN-2	LICAN-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
08:46:00	-	PFV-SANANDRES	PFV-SANANDRES	18	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 31,2 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
08:46:00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	19	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
08:46:00	-	PE-TOTORAL	PE-TOTORAL	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
08:46:00	-	CARILAFQUEN-1	CARILAFQUEN-1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
08:46:00	-	CARILAFQUEN-2	CARILAFQUEN-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
08:46:00	-	MALALCAHUELLO-1	MALALCAHUELLO-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
08:46:00	-	MALALCAHUELLO-2	MALALCAHUELLO-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
08:46:00	-	PE-PUNTASIERRA	PE-PUNTASIERRA	21	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 20,5 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PACIFIC HYDRO	-	-
08:46:00	-	COYA	COYA	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PACIFIC HYDRO	-	-
08:46:00	-	ITATA-2	ITATA-2	5	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 2,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PUNTILLA	-	-
08:46:00	-	FLORIDA2-2	FLORIDA2-2	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PUNTILLA	-	-
08:46:00	-	FLORIDA3-1	FLORIDA3-1	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PUNTILLA	-	-
08:46:00	-	FLORIDA3-2	FLORIDA3-2	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PUNTILLA	-	-
08:46:00	-	RIOCOLORADO-1	RIOCOLORADO-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RÍO COLORADO	-	-
08:46:00	-	RIOCOLORADO-2	RIOCOLORADO-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RÍO COLORADO	-	-
08:46:00	-	PE-NEGRETE	PE-NEGRETE	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
08:46:00	-	PFV-HUATACONDO	PFV-HUATACONDO	18	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 24,8 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
08:46:00	-	PE-DUQUECO	PE-DUQUECO	6	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 2,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
08:46:00	-	PFV-CARRERAPINTO	PFV-CARRERAPINTO	34	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 84,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
08:46:00	-	PFV-DIEGODEALMAGRO	PFV-DIEGODEALMAGRO	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
08:46:00	-	PFV-PAMPASOLARNORTE	PFV-PAMPASOLARNORTE	25	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 46,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
08:46:00	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
08:46:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	14	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
08:46:00	-	PFV-JAVIERA	PFV-JAVIERA	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
08:46:00	-	PFV-LAHUELLA	PFV-LAHUELLA	31	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 70,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
08:46:00	-	PFV-ATACAMASOLAR-2	PFV-ATACAMASOLAR-2	55	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 139,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
08:46:00	-	PFV-SOLDELDESIERTO	PFV-SOLDELDESIERTO	83	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 92,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
08:46:00	-	PFV-DOMEYKO	PFV-DOMEYKO	66	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 105 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
08:46:00	-	PFV-MESETADELOSANDES	PFV-MESETADELOSANDES	55	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 142,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
08:46:00	-	PFV-QUILAPILUN	PFV-QUILAPILUN	41	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 85,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
08:46:00	-	LAJAEVE-2 COGEN	LAJAEVE-2 COGEN	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SANTA FE	-	-
08:46:00	-	HIDROMOCHO	HIDROMOCHO	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA	-	-
08:46:00	-	CALLAO-1	CALLAO-1	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA	-	-
08:46:00	-	CUMBRES	CUMBRES	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA	-	-
08:46:00	-	NALCAS-1	NALCAS-1	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA	-	-
08:46:00	-	NALCAS-3	NALCAS-3	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA	-	-
08:46:00	-	RIOPICOIQUEN-2	RIOPICOIQUEN-2	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA	-	-
08:46:00	-	CENTRALBONITO-MC1	CENTRALBONITO-MC1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA	-	-
08:46:00	-	CENTRALECO-MC2	CENTRALECO-MC2	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA	-	-
08:46:00	-	PE-ALENA	PE-ALENA	9	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-
08:46:00	-	PFV-DONAANTONIA	PFV-DONAANTONIA	30	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 71,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-
08:46:00	-	PFV-GRANJA	PFV-GRANJA	40	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 88,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-
08:46:00	-	PFV-RIOESCONDIDO	PFV-RIOESCONDIDO	58	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 128,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-
08:46:00	-	PFV-WILLKA	PFV-WILLKA	22	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 21,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-
08:46:00	-	RUCATAYO	RUCATAYO	20	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 20,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT	-	-
08:46:00	-	PE-CARDONAL	PE-CARDONAL	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 17,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT	-	-
08:46:00	-	PE-MANANTIALES	PE-MANANTIALES	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 14,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT	-	-
08:46:00	-	PE-LOSCERRILLOS	PE-LOSCERRILLOS	16	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 24 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT	-	-
08:46:00	-	PFV-LUZDELNORTE	PFV-LUZDELNORTE	40	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 85,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SUN POWER	-	-
08:46:00	-	PFV-ELPELICANO	PFV-ELPELICANO	39	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 91,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SUN POWER	-	-
08:46:00	-	LACONFLUENCIA-1	LACONFLUENCIA-1	50	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 79,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
08:46:00	-	LACONFLUENCIA-2	LACONFLUENCIA-2	50	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
08:46:00	-	LAHIGUERA-1	LAHIGUERA-1	70	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
08:46:00	-	LAHIGUERA-2	LAHIGUERA-2	70	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 77,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
08:46:00	-	PE-UCUQUER-2	PE-UCUQUER-2	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		UCUQUER	-	-
08:46:00	-	PE-LAFLOR	PE-LAFLOR	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		UCUQUER	-	-
08:53:00	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	0	DN	-	FS	-	OM			N		COLBUN	-	-
08:53:00	-	TER TENO GAS (U1-U26)	TENOGAS GLP	1	N	LC	MT	-	OM	Según SD 2024118368				ENORCHILE	-	-
08:54:00	-	COCHRANE-CCH1	COCHRANE-CCH1_CAR	-	PO	-	EP	PCP	EP	Según SDCF 2024120646			LI2024000732 - LI2024001828 - DI2024120646	AES GENER	-	-
08:54:00	-	ANGOSTURA-2	ANGOSTURA_RALCO_sinv	43	N	-	MT	-	OM	Cancela IF 2024005205		N		COLBUN	-	-
08:55:00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	Inicia Ctx LT 220 kV Lastarria - Ciruelos	LT 220 kV Lastarria - Ciruelos	-	-	-	-	-
08:55:00	-		VALDIVIA_BL1+BL2_COGEN_EUCA	-						Cambio CMG	LT 220 kV Lastarria - Ciruelos				-	-
09:04:00	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	0	N	-	PS	-	OM		LT 220 kV Lastarria - Ciruelos	N		COLBUN	-	-
09:08:00	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	0	DN	-	FS	-	OM		LT 220 kV Lastarria - Ciruelos	N		COLBUN	-	-
09:16:00	-	Colocación: 3510; Ajuste : 500	CDC	0						Ajuste Prorrata Generalizada costo SEN 0	Prorrata Generalizada costo SEN 0				-	-
09:16:00	-	PE-PUNTAPALMERAS	PE-PUNTAPALMERAS	5	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
09:16:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
09:16:00	-	PE-TOLPANSUR	PE-TOLPANSUR	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
09:16:00	-	PFV-ALMEYDA	PFV-ALMEYDA	23	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 52,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
09:16:00	-	PFV-ELROMERO	PFV-ELROMERO	80	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 104,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
09:16:00	-	PFV-USYA	PFV-USYA	23	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 25 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
09:16:00	-	PFV-MALGARIDA	PFV-MALGARIDA	83	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 201 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
09:16:00	-	PE-MESAMAVIDA	PE-MESAMAVIDA	21	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 33 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
09:16:00	-	PE-LOSCURUROS	PE-LOSCURUROS	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
09:16:00	-	PE-LOSOLMOS	PE-LOSOLMOS	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
09:16:00	-	PFV-ANDES	PFV-ANDES	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 18,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
09:16:00	-	PFV-ANDES2A	PFV-ANDES2A	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
09:16:00	-	PFV-BOLERO-1	PFV-BOLERO-1	55	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 97,3 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
09:16:00	-	PE-CAMPOLINDO	PE-CAMPOLINDO	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
09:16:00	-	PFV-ANDES2B	PFV-ANDES2B	51	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 90,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
09:16:00	-	PE-SANMATIAS	PE-SANMATIAS	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
09:16:00	-	PFV-ANDES4	PFV-ANDES4	52	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 88 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
09:16:00	-	SANANDRES-1	SANANDRES-1	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ANPAC	-	-
09:16:00	-	NUEVAALDEA-1_BL1_COGEN	NUEVAALDEA-1_BL1_COGEN	7	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 5,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ARAUCO	-	-
09:16:00	-	NUEVAALDEA_BL1+BL2_COGEN	NUEVAALDEA_BL1+BL2_COGEN	7	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 5,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ARAUCO	-	-
09:16:00	-	VALDIVIA_BL1_COGEN_EUCA	VALDIVIA_BL1_COGEN_EUCA	27	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 46 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ARAUCO	-	-
09:16:00	-	VALDIVIA_BL1+BL2_COGEN_EUCA	VALDIVIA_BL1+BL2_COGEN_EUCA	27	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 46 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ARAUCO	-	-
09:16:00	-	CAPULLO	CAPULLO	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		CAPULLO	-	-
09:16:00	-	PULELFU-1	PULELFU-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		CAPULLO	-	-
09:16:00	-	PULELFU-2	PULELFU-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		CAPULLO	-	-
09:16:00	-	CHIBURGO-1	CHIBURGO-1	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
09:16:00	-	CHIBURGO-2	CHIBURGO-2	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
09:16:00	-	LAMINA	LAMINA	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
09:16:00	-	QUILLECO-1	QUILLECO-1	19	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 18,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
09:16:00	-	QUILLECO-2	QUILLECO-2	19	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 19,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
09:16:00	-	PFV-DIEGOALMAGROSUR	PFV-DIEGOALMAGROSUR	86	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 209 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
09:16:00	-	SANCLEMENTE	SANCLEMENTE	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
09:16:00	-	PILMAIQUEN-1	PILMAIQUEN-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
09:16:00	-	PILMAIQUEN-2	PILMAIQUEN-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
09:16:00	-	PILMAIQUEN-3	PILMAIQUEN-3	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
09:16:00	-	PILMAIQUEN-4	PILMAIQUEN-4	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
09:16:00	-	PILMAIQUEN-5	PILMAIQUEN-5	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
09:16:00	-	PULLINQUE-2	PULLINQUE-2	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
09:16:00	-	PULLINQUE-3	PULLINQUE-3	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
09:16:00	-	OJOSDEAGUA	OJOSDEAGUA	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
09:16:00	-	PE-LOSBUENOSAIRES	PE-LOSBUENOSAIRES	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
09:16:00	-	PE-CANELA	PE-CANELA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
09:16:00	-	PE-CANELA-2	PE-CANELA-2	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7,4 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
09:16:00	-	PE-LACABANA	PE-LACABANA	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
09:16:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
09:16:00	-	PE-SIERRAGORDA	PE-SIERRAGORDA	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
09:16:00	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
09:16:00	-	PE-TALINAYPONIENTE	PE-TALINAYPONIENTE	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
09:16:00	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	19	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 19,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
09:16:00	-	PE-VALLEDELOSVIENTOS	PE-VALLEDELOSVIENTOS	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-

23-11-2024															SSCC	
Hora Movi.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
00:00:00	-		ELTORO_vrucu_quill	-						Cambio CMG					-	-
09:16:00	-	PFV-CHANARES	PFV-CHANARES	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
09:16:00	-	PFV-FINISTERRAE	PFV-FINISTERRAE	106	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 126 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
09:16:00	-	PFV-LALACKAMA	PFV-LALACKAMA	22	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 47 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
09:16:00	-	PFV-LALACKAMA-2	PFV-LALACKAMA-2	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 14 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
09:16:00	-	PFV-SOLDELILA	PFV-SOLDELILA	69	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 168,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
09:16:00	-	PFV-AZABACHE	PFV-AZABACHE	22	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 22,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
09:16:00	-	PFV-CAMPOSDELSOL	PFV-CAMPOSDELSOL	155	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 375,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
09:16:00	-	PFV-VALLEDELSOL	PFV-VALLEDELSOL	62	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 72,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
09:16:00	-	PFV-GUANCHOI	PFV-GUANCHOI	122	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 294,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
09:16:00	-	PFV-LASSALINAS	PFV-LASSALINAS	82	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 159,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
09:16:00	-	PE-RENAICO-2	PE-RENAICO-2	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
09:16:00	-	PFV-MANZANO	PFV-MANZANO	40	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 85,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
09:16:00	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
09:16:00	-	CHAPIQUINA-2	CHAPIQUINA-2	0	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
09:16:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
09:16:00	-	PFV-LOSLOROS	PFV-LOSLOROS	19	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 25 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
09:16:00	-	PFV-TAMAYA	PFV-TAMAYA	46	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 82,2 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
09:16:00	-	PE-SANPEDRO	PE-SANPEDRO	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
09:16:00	-	PE-SANPEDRO-2	PE-SANPEDRO-2	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15,2 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
09:16:00	-	PFV-CAPRICORNIO	PFV-CAPRICORNIO	38	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 75,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
09:16:00	-	PFV-COYA	PFV-COYA	74	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 120,7 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
09:16:00	-	PFV-LLANODELLAMPOS	PFV-LLANODELLAMPOS	41	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 85,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENLASA	-	-
09:16:00	-	PFV-SANTAISABEL	PFV-SANTAISABEL	60	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 101 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
09:16:00	-	PFV-PAMPATIGRE	PFV-PAMPATIGRE	42	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 100,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
09:16:00	-	PE-CABOLEONES-1	PE-CABOLEONES-1	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
09:16:00	-	PE-CABOLEONES-2	PE-CABOLEONES-2	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
09:16:00	-	PE-CABOLEONES-3	PE-CABOLEONES-3	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
09:16:00	-	PE-ELARRAYAN	PE-ELARRAYAN	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
09:16:00	-	PE-PUNTACOLORADA	PE-PUNTACOLORADA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
09:16:00	-	PE-LAESTRELLA	PE-LAESTRELLA	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
09:16:00	-	PFV-CERRODOMINADOR	PFV-CERRODOMINADOR	41	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 42 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
09:16:00	-	PFV-CONEJO	PFV-CONEJO	42	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 85,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
09:16:00	-	PFV-JAMA-2	PFV-JAMA-2	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
09:16:00	-	PFV-LAHUAYCA-2	PFV-LAHUAYCA-2	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
09:16:00	-	PFV-MARIAELENA	PFV-MARIAELENA	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
09:16:00	-	PFV-POZOALMONTE-2	PFV-POZOALMONTE-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
09:16:00	-	PFV-POZOALMONTE-3	PFV-POZOALMONTE-3	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
09:16:00	-	PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR	21	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 30,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
09:16:00	-	PFV-SOLDELOSANDES	PFV-SOLDELOSANDES	29	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 44,3 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
09:16:00	-	PFV-LACRUZSOLAR	PFV-LACRUZSOLAR	21	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 38,3 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
09:16:00	-	PE-TCHAMMA	PE-TCHAMMA	44	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 44,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
09:16:00	-	PFV-DONACARMEN	PFV-DONACARMEN	14	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
09:16:00	-	PFV-SANPEDRO-GPG	PFV-SANPEDRO-GPG	42	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 91,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
09:16:00	-	PFV-JAMA-1	PFV-JAMA-1	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 27,9 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
09:16:00	-	PFV-VALLEESCONDIDO	PFV-VALLEESCONDIDO	44	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 81,2 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
09:16:00	-	PE-PUELCHESUR	PE-PUELCHESUR	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
09:16:00	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
09:16:00	-	PE-LLANOSDELVIENTO	PE-LLANOSDELVIENTO	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
09:16:00	-	PFV-ELENA	PFV-ELENA	24	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 24,1 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
09:16:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
09:16:00	-	PFV-TAMANGO	PFV-TAMANGO	18	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 39,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
09:16:00	-	PFV-SANTIAGOSOLAR	PFV-SANTIAGOSOLAR	38	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 39,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		GENERADORA METROPOLITANA	-	-
09:16:00	-	PFV-CEME1	PFV-CEME1	81	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 180 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		GENERADORA METROPOLITANA	-	-
09:16:00	-	MARIPOSAS	MARIPOSAS	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE	-	-
09:16:00	-	LIRCAY-1	LIRCAY-1	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE	-	-
09:16:00	-	LIRCAY-2	LIRCAY-2	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE	-	-
09:16:00	-	PROVIDENCIA-2	PROVIDENCIA-2	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE	-	-
09:16:00	-	PE-CUEL	PE-CUEL	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
09:16:00	-	GUAYACAN-1	GUAYACAN-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
09:16:00	-	GUAYACAN-2	GUAYACAN-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
09:16:00	-	MAMPIL-2	MAMPIL-2	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 25 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
09:16:00	-	PEUCHEN-1	PEUCHEN-1	18	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 32 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
09:16:00	-	PEUCHEN-2	PEUCHEN-2	18	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 31 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
09:16:00	-	PFV-SALVADOR	PFV-SALVADOR	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
09:16:00	-	PE-AURORA	PE-AURORA	32	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 31,9 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
09:16:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
09:16:00	-	LICAN-2	LICAN-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
09:16:00	-	PFV-SANANDRES	PFV-SANANDRES	21	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 31,2 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
09:16:00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	19	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
09:16:00	-	PE-TOTORAL	PE-TOTORAL	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
09:16:00	-	CARILAFQUEN-1	CARILAFQUEN-1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
09:16:00	-	CARILAFQUEN-2	CARILAFQUEN-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
09:16:00	-	MALALCAHUELLO-1	MALALCAHUELLO-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
09:16:00	-	MALALCAHUELLO-2	MALALCAHUELLO-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
09:16:00	-	PE-PUNTASIERRA	PE-PUNTASIERRA	21	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 20,5 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PACIFIC HYDRO	-	-
09:16:00	-	COYA	COYA	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PACIFIC HYDRO	-	-
09:16:00	-	ITATA-2	ITATA-2	5	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 2,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PUNTILLA	-	-
09:16:00	-	FLORIDA2-2	FLORIDA2-2	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PUNTILLA	-	-
09:16:00	-	FLORIDA3-1	FLORIDA3-1	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PUNTILLA	-	-
09:16:00	-	FLORIDA3-2	FLORIDA3-2	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PUNTILLA	-	-
09:16:00	-	RIOCOLORADO-1	RIOCOLORADO-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RÍO COLORADO	-	-
09:16:00	-	RIOCOLORADO-2	RIOCOLORADO-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RÍO COLORADO	-	-
09:16:00	-	PE-NEGRETE	PE-NEGRETE	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
09:16:00	-	PFV-HUATACONDO	PFV-HUATACONDO	20	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 24,8 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
09:16:00	-	PE-DUQUECO	PE-DUQUECO	6	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
09:16:00	-	PFV-CARRERAPINTO	PFV-CARRERAPINTO	34	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 34,3 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
09:16:00	-	PFV-DIEGODEALMAGRO	PFV-DIEGODEALMAGRO	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
09:16:00	-	PFV-PAMPASOLARNORTE	PFV-PAMPASOLARNORTE	28	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 47 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
09:16:00	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
09:16:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	14	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
09:16:00	-	PFV-JAVIERA	PFV-JAVIERA	28	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 54,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
09:16:00	-	PFV-LAHUELLA	PFV-LAHUELLA	35	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 81,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
09:16:00	-	PFV-ATACAMASOLAR-2	PFV-ATACAMASOLAR-2	62	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 150 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
09:16:00	-	PFV-SOLDELDESIERTO	PFV-SOLDELDESIERTO	94	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 117,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
09:16:00	-	PFV-DOMEYKO	PFV-DOMEYKO	75	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 131 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
09:16:00	-	PFV-MESETADELOSANDES	PFV-MESETADELOSANDES	62	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 151,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
09:16:00	-	PFV-QUILAPILUN	PFV-QUILAPILUN	46	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 94,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
09:16:00	-	LAJAEVE-2 COGEN	LAJAEVE-2 COGEN	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SANTA FE	-	-
09:16:00	-	HIDROMOCHO	HIDROMOCHO	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA	-	-
09:16:00	-	CALLAO-1	CALLAO-1	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA	-	-
09:16:00	-	CUMBRES	CUMBRES	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA	-	-
09:16:00	-	NALCAS-1	NALCAS-1	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA	-	-
09:16:00	-	NALCAS-3	NALCAS-3	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA	-	-
09:16:00	-	RIOPICOIQUEN-2	RIOPICOIQUEN-2	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA	-	-
09:16:00	-	CENTRALBONITO-MC1	CENTRALBONITO-MC1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA	-	-
09:16:00	-	CENTRALFEO-MC2	CENTRALFEO-MC2	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA	-	-
09:16:00	-	PE-ALENA	PE-ALENA	9	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-
09:16:00	-	PFV-DONAANTONIA	PFV-DONAANTONIA	33	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 74,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-
09:16:00	-	PFV-GRANJA	PFV-GRANJA	45	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 97,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-
09:16:00	-	PFV-RIOESCONDIDO	PFV-RIOESCONDIDO	65	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 138 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-
09:16:00	-	PFV-WILLKA	PFV-WILLKA	35	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 35,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-
09:16:00	-	RUCATAYO	RUCATAYO	20	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 20,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT	-	-
09:16:00	-	PE-CARDONAL	PE-CARDONAL	14	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 17,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT	-	-
09:16:00	-	PE-MANANTIALES	PE-MANANTIALES	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 14,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT	-	-
09:16:00	-	PE-LOSCERRILLOS	PE-LOSCERRILLOS	19	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 24 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT	-	-
09:16:00	-	PFV-LUZDELNORTE	PFV-LUZDELNORTE	45	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 92,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SUN POWER	-	-
09:16:00	-	PFV-ELPELICANO	PFV-ELPELICANO	44	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 97,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SUN POWER	-	-
09:16:00	-	LACONFLUENCIA-1	LACONFLUENCIA-1	50	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 61,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
09:16:00	-	LACONFLUENCIA-2	LACONFLUENCIA-2	50	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
09:16:00	-	LAHIGUERA-1	LAHIGUERA-1	70	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
09:16:00	-	LAHIGUERA-2	LAHIGUERA-2	70	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 77,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
09:16:00	-	PE-UCUQUER-2	PE-UCUQUER-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		UCUQUER	-	-
09:16:00	-	PE-LAFLOR	PE-LAFLOR	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		UCUQUER	-	-

23-11-2024																SSCC	
Hora Movi.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
00:00:00	-		ELTORO_vrucu_quill	-						Cambio CMG					-	-
09:24:00	-	CDC	Inicia Ctx	0	-	-	-	-	-	Inicia Ctx S/E Quereo 110/23 kV	S/E Quereo 110/23 kV	-	-	CDC	-	-
09:28:00	-	GUACOLDA-2	GUACOLDA-2_CAR	38	LF	-	MT	PCP	OM				LI2024001206 - LI2024000181 - LI2024001677 - LI2024001690 - LI2024000772	ENLASA	-	-
09:37:00	-	Colocación: 3740; Ajuste : 500	CDC	0						Ajuste Prorrata Generalizada costo SEN 0	Prorrata Generalizada costo SEN 0				-	-
09:37:00	-	PE-PUNTAPALMERAS	PE-PUNTAPALMERAS	5	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 2,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
09:37:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
09:37:00	-	PE-TOLPANSUR	PE-TOLPANSUR	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
09:37:00	-	PFV-ALMEYDA	PFV-ALMEYDA	26	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 53,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
09:37:00	-	PFV-ELROMERO	PFV-ELROMERO	89	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 121 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
09:37:00	-	PFV-USYA	PFV-USYA	25	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 30,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
09:37:00	-	PFV-MALGARIDA	PFV-MALGARIDA	93	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 201 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
09:37:00	-	PE-MESAMAVIDA	PE-MESAMAVIDA	24	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 33 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
09:37:00	-	PE-LOSCURUROS	PE-LOSCURUROS	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
09:37:00	-	PE-LOSOLMOS	PE-LOSOLMOS	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
09:37:00	-	PFV-ANDES	PFV-ANDES	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 18,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
09:37:00	-	PFV-ANDES2A	PFV-ANDES2A	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
09:37:00	-	PFV-BOLERO-1	PFV-BOLERO-1	61	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 114,6 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
09:37:00	-	PE-CAMPOLINDO	PE-CAMPOLINDO	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
09:37:00	-	PFV-ANDES2B	PFV-ANDES2B	57	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 96,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
09:37:00	-	PE-SANMATIAS	PE-SANMATIAS	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
09:37:00	-	PFV-ANDES4	PFV-ANDES4	58	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 88 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
09:37:00	-	SANANDRES-1	SANANDRES-1	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ANPAC	-	-
09:37:00	-	NUEVAALDEA-1_BL1_COGEN	NUEVAALDEA-1_BL1_COGEN	7	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 5,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ARAUCO	-	-
09:37:00	-	NUEVAALDEA_BL1+BL2_COGEN	NUEVAALDEA_BL1+BL2_COGEN	7	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 5,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ARAUCO	-	-
09:37:00	-	CAPULLO	CAPULLO	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		CAPULLO	-	-
09:37:00	-	PULELFU-1	PULELFU-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		CAPULLO	-	-
09:37:00	-	PULELFU-2	PULELFU-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		CAPULLO	-	-
09:37:00	-	CHIBURGO-1	CHIBURGO-1	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
09:37:00	-	CHIBURGO-2	CHIBURGO-2	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
09:37:00	-	LAMINA	LAMINA	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
09:37:00	-	QUILLECO-1	QUILLECO-1	19	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 18,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
09:37:00	-	QUILLECO-2	QUILLECO-2	19	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 19,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
09:37:00	-	PFV-DIEGOALMAGROSUR	PFV-DIEGOALMAGROSUR	96	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 209 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
09:37:00	-	SANCLEMENTE	SANCLEMENTE	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
09:37:00	-	PILMAIQUEN-1	PILMAIQUEN-1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
09:37:00	-	PILMAIQUEN-2	PILMAIQUEN-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
09:37:00	-	PILMAIQUEN-3	PILMAIQUEN-3	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
09:37:00	-	PILMAIQUEN-4	PILMAIQUEN-4	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
09:37:00	-	PILMAIQUEN-5	PILMAIQUEN-5	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
09:37:00	-	PULLINQUE-2	PULLINQUE-2	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
09:37:00	-	PULLINQUE-3	PULLINQUE-3	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
09:37:00	-	OJOSDEAGUA	OJOSDEAGUA	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
09:37:00	-	PE-LOSBUENOSAIRES	PE-LOSBUENOSAIRES	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
09:37:00	-	PE-CANELA	PE-CANELA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
09:37:00	-	PE-CANELA-2	PE-CANELA-2	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8,1 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
09:37:00	-	PE-LACABANA	PE-LACABANA	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
09:37:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
09:37:00	-	PE-SIERRAGORDA	PE-SIERRAGORDA	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,2 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
09:37:00	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
09:37:00	-	PE-TALINAYPONIENTE	PE-TALINAYPONIENTE	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
09:37:00	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	25	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 24,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
09:37:00	-	PE-VALLEDELOSVIENTOS	PE-VALLEDELOSVIENTOS	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
09:37:00	-	PFV-CHANARES	PFV-CHANARES	16	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 24,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
09:37:00	-	PFV-FINISTERRAE	PFV-FINISTERRAE	118	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 192,5 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
09:37:00	-	PFV-LALACKAMA	PFV-LALACKAMA	25	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 49,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
09:37:00	-	PFV-LALACKAMA-2	PFV-LALACKAMA-2	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 14,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
09:37:00	-	PFV-SOLDELILA	PFV-SOLDELILA	77	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 168,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
09:37:00	-	PFV-AZABACHE	PFV-AZABACHE	24	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 24,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
09:37:00	-	PFV-CAMPOSDELSOL	PFV-CAMPOSDELSOL	173	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 375,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
09:37:00	-	PFV-VALLEDELSOL	PFV-VALLEDELSOL	66	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 65,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
09:37:00	-	PFV-GUANCHOI	PFV-GUANCHOI	136	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 300 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
09:37:00	-	PFV-LASSALINAS	PFV-LASSALINAS	92	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 175,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
09:37:00	-	PE-RENAICO-2	PE-RENAICO-2	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
09:37:00	-	PFV-MANZANO	PFV-MANZANO	45	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 87,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
09:37:00	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
09:37:00	-	CHAPIQUINA-2	CHAPIQUINA-2	0	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
09:37:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
09:37:00	-	PFV-LOSLOROS	PFV-LOSLOROS	21	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 25 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
09:37:00	-	PFV-TAMAYA	PFV-TAMAYA	51	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 100,6 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
09:37:00	-	PE-SANPEDRO	PE-SANPEDRO	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
09:37:00	-	PE-SANPEDRO-2	PE-SANPEDRO-2	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
09:37:00	-	PFV-CAPRICORNIO	PFV-CAPRICORNIO	35	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 35,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
09:37:00	-	PFV-COYA	PFV-COYA	82	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 153,2 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
09:37:00	-	PFV-LLANODELLAMPOS	PFV-LLANODELLAMPOS	46	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 88,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENLASA	-	-
09:37:00	-	PFV-SANTAISABEL	PFV-SANTAISABEL	67	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 137,5 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
09:37:00	-	PFV-PAMPATIGRE	PFV-PAMPATIGRE	47	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 88 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
09:37:00	-	PE-CABOLEONES-1	PE-CABOLEONES-1	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
09:37:00	-	PE-CABOLEONES-2	PE-CABOLEONES-2	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
09:37:00	-	PE-CABOLEONES-3	PE-CABOLEONES-3	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
09:37:00	-	PE-ELARRAYAN	PE-ELARRAYAN	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
09:37:00	-	PE-PUNTACOLORADA	PE-PUNTACOLORADA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
09:37:00	-	PE-LAESTRELLA	PE-LAESTRELLA	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
09:37:00	-	PFV-CERRODOMINADOR	PFV-CERRODOMINADOR	45	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 80,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
09:37:00	-	PFV-CONEJO	PFV-CONEJO	47	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 90,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
09:37:00	-	PFV-JAMA-2	PFV-JAMA-2	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
09:37:00	-	PFV-LAHUAYCA-2	PFV-LAHUAYCA-2	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
09:37:00	-	PFV-MARIAELENA	PFV-MARIAELENA	14	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
09:37:00	-	PFV-POZOALMONTE-2	PFV-POZOALMONTE-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,5 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
09:37:00	-	PFV-POZOALMONTE-3	PFV-POZOALMONTE-3	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
09:37:00	-	PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR	24	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 31,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
09:37:00	-	PFV-SOLDELOSANDES	PFV-SOLDELOSANDES	33	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 40,6 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
09:37:00	-	PFV-LACRUZSOLAR	PFV-LACRUZSOLAR	24	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 47,9 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
09:37:00	-	PE-TCHAMMA	PE-TCHAMMA	27	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 26,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
09:37:00	-	PFV-DONACARMEN	PFV-DONACARMEN	16	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 18,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
09:37:00	-	PFV-SANPEDRO-GPG	PFV-SANPEDRO-GPG	47	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 94,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
09:37:00	-	PFV-JAMA-1	PFV-JAMA-1	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
09:37:00	-	PFV-VALLEESCONDIDO	PFV-VALLEESCONDIDO	49	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 97,8 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
09:37:00	-	PE-PUELCHESUR	PE-PUELCHESUR	34	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 33,7 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
09:37:00	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
09:37:00	-	PE-LLANOSDELVIENTO	PE-LLANOSDELVIENTO	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
09:37:00	-	PFV-ELENA	PFV-ELENA	31	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 51 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
09:37:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
09:37:00	-	PFV-TAMANGO	PFV-TAMANGO	20	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 40 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
09:37:00	-	PFV-SANTIAGOSOLAR	PFV-SANTIAGOSOLAR	42	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 47,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		GENERADORA METROPOLITANA	-	-
09:37:00	-	PFV-CEME1	PFV-CEME1	91	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 180 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		GENERADORA METROPOLITANA	-	-
09:37:00	-	MARIPOSAS	MARIPOSAS	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE	-	-
09:37:00	-	LIRCAY-1	LIRCAY-1	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE	-	-
09:37:00	-	LIRCAY-2	LIRCAY-2	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE	-	-
09:37:00	-	PROVIDENCIA-2	PROVIDENCIA-2	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE	-	-
09:37:00	-	PE-CUEL	PE-CUEL	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
09:37:00	-	GUAYACAN-1	GUAYACAN-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
09:37:00	-	GUAYACAN-2	GUAYACAN-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
09:37:00	-	MAMPIL-2	MAMPIL-2	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 25 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
09:37:00	-	PEUCHEN-1	PEUCHEN-1	19	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 32 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
09:37:00	-	PEUCHEN-2	PEUCHEN-2	19	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 31 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
09:37:00	-	PFV-SALVADOR	PFV-SALVADOR	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
09:37:00	-	PE-AURORA	PE-AURORA	24	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 23,6 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
09:37:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-

23-11-2024															SSCC	
Hora Movi.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
00:00:00	-		ELTORO_vrucu_quill	-						Cambio CMG					-	-
09:37:00	-	LICAN-2	LICAN-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
09:37:00	-	PFV-SANANDRES	PFV-SANANDRES	23	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 37,9 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
09:37:00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	19	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
09:37:00	-	PE-TOTORAL	PE-TOTORAL	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
09:37:00	-	CARILAFQUEN-1	CARILAFQUEN-1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
09:37:00	-	CARILAFQUEN-2	CARILAFQUEN-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
09:37:00	-	MALALCAHUELLO-1	MALALCAHUELLO-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
09:37:00	-	MALALCAHUELLO-2	MALALCAHUELLO-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
09:37:00	-	PE-PUNTASIERRA	PE-PUNTASIERRA	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10,5 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PACIFIC HYDRO	-	-
09:37:00	-	COYA	COYA	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PACIFIC HYDRO	-	-
09:37:00	-	ITATA-2	ITATA-2	5	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 2,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PUNTILLA	-	-
09:37:00	-	FLORIDA2-2	FLORIDA2-2	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PUNTILLA	-	-
09:37:00	-	FLORIDA3-1	FLORIDA3-1	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PUNTILLA	-	-
09:37:00	-	FLORIDA3-2	FLORIDA3-2	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PUNTILLA	-	-
09:37:00	-	RIOCOLORADO-1	RIOCOLORADO-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RÍO COLORADO	-	-
09:37:00	-	RIOCOLORADO-2	RIOCOLORADO-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RÍO COLORADO	-	-
09:37:00	-	PE-NEGRETE	PE-NEGRETE	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
09:37:00	-	PFV-HUATACONDO	PFV-HUATACONDO	22	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 41,1 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
09:37:00	-	PE-DUQUECO	PE-DUQUECO	6	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
09:37:00	-	PFV-CARRERAPINTO	PFV-CARRERAPINTO	42	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 49,4 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
09:37:00	-	PFV-DIEGODEALMAGRO	PFV-DIEGODEALMAGRO	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 24,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
09:37:00	-	PFV-PAMPASOLARNORTE	PFV-PAMPASOLARNORTE	31	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 69,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
09:37:00	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,3 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
09:37:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	14	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
09:37:00	-	PFV-JAVIERA	PFV-JAVIERA	31	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 55,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
09:37:00	-	PFV-LAHUELLA	PFV-LAHUELLA	39	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 84 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
09:37:00	-	PFV-ATACAMASOLAR-2	PFV-ATACAMASOLAR-2	70	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 150 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
09:37:00	-	PFV-SOLDELDESIERTO	PFV-SOLDELDESIERTO	104	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 169,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
09:37:00	-	PFV-DOMEYKO	PFV-DOMEYKO	83	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 119 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
09:37:00	-	PFV-MESETADELOSANDES	PFV-MESETADELOSANDES	69	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 152,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
09:37:00	-	PFV-QUILAPILUN	PFV-QUILAPILUN	52	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 97,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
09:37:00	-	LAJAEVE-2_COGEN	LAJAEVE-2_COGEN	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SANTA FE	-	-
09:37:00	-	HIDROMOCHO	HIDROMOCHO	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA	-	-
09:37:00	-	PE-ALENA	PE-ALENA	9	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0,4 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-
09:37:00	-	PFV-DONAANTONIA	PFV-DONAANTONIA	37	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 76,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-
09:37:00	-	PFV-GRANJA	PFV-GRANJA	50	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 100 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-
09:37:00	-	PFV-RIOESCONDIDO	PFV-RIOESCONDIDO	72	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 142,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-
09:37:00	-	PFV-WILLKA	PFV-WILLKA	45	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 45 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-
09:37:00	-	PE-CARDONAL	PE-CARDONAL	16	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 17,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT	-	-
09:37:00	-	PE-MANANTIALES	PE-MANANTIALES	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 14,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT	-	-
09:37:00	-	PE-LOSCERRILLOS	PE-LOSCERRILLOS	21	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 24 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT	-	-
09:37:00	-	PFV-LUZDELNORTE	PFV-LUZDELNORTE	50	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 96,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SUN POWER	-	-
09:37:00	-	PFV-ELPELICANO	PFV-ELPELICANO	49	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 100,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SUN POWER	-	-
09:37:00	-	LACONFLUENCIA-1	LACONFLUENCIA-1	50	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 62 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
09:37:00	-	LACONFLUENCIA-2	LACONFLUENCIA-2	50	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
09:37:00	-	LAHIGUERA-1	LAHIGUERA-1	70	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
09:37:00	-	LAHIGUERA-2	LAHIGUERA-2	70	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 77,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
09:37:00	-	PE-UCUQUER-2	PE-UCUQUER-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		UCUQUER	-	-
09:37:00	-	PE-LAFLOR	PE-LAFLOR	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		UCUQUER	-	-
09:42:00	-	TER TENO GAS (U1-U26)	TENOGAS_GLP	0	N	LC	PS	-	OM					ENORCHILE	-	-
09:45:00	-	TER TENO GAS (U1-U26)	TENOGAS_GLP	0	DN	DLC	FS	-	OM	Según SD 2024118368				ENORCHILE	-	-
09:53:00	-	CANDELARIA-1	CANDELARIA-1 GN A	0	N	LC	PS	-	OM					COLBUN	-	-
10:00:00	-	CANDELARIA-1	CANDELARIA-1 GN A	0	DN	DLC	FS	-	OM					COLBUN	-	-
10:01:00	-	SANISIDRO-2	SANISIDRO-2 TG1+TV1 FSTVJ GN A	0	N	LC	PS	-	OM					ENEL GENERACION	-	-
10:05:00	-	CANDELARIA-2	CANDELARIA-2 GN A	0	N	LC	PS	-	OM					COLBUN	-	-
10:13:00	-	CANDELARIA-2	CANDELARIA-2_GN_A	0	DN	DLC	FS	-	OM					COLBUN	-	-
10:14:00	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	40	DN	-	PP	-	OM		LT 220 kV Lastarria - Ciruelos	N		COLBUN	-	-
10:16:00	-	SANISIDRO-2	SANISIDRO-2 TG1 GN A	169	N	LC	PS	-	OM					ENEL GENERACION	-	-
10:19:00	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	40	N		MT	-	OM		LT 220 kV Lastarria - Ciruelos	N		COLBUN	-	-
10:22:00	-	SANISIDRO-2	SANISIDRO-2 TG1 GN A	0	DN	DLC	FS	-	OM					ENEL GENERACION	-	-
10:34:00	-	NEHUENCO-2	NEHUENCO-2_TG1+TV1_GN_A	0	PO	LC	EP	-	EP	Según PO 2024117769 y MM 2024095358			MM2024095358 - DI2024117769	COLBUN	-	-
10:55:00	-	COCHRANE-CCH1	COCHRANE-CCH1_CAR	0	DF	-	FS	PCP	SDCF	Según SDCF 2024120646			LI2024000732 - LI2024001828 - DI2024120646	AES GENER	-	-
11:03:00	-	Colocación: 4926; Ajuste : 400	CDC	0						Ajuste Prorrata Generalizada costo SEN 0	Prorrata Generalizada costo SEN 0				-	-
11:03:00	-	PE-PUNTAPALMERAS	PE-PUNTAPALMERAS	5	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 2,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
11:03:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
11:03:00	-	PE-TOLPANSUR	PE-TOLPANSUR	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
11:03:00	-	PFV-ALMEYDA	PFV-ALMEYDA	31	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 54,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
11:03:00	-	PFV-ELROMERO	PFV-ELROMERO	107	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 174,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
11:03:00	-	PFV-USYA	PFV-USYA	30	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 38,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
11:03:00	-	PFV-MALGARIDA	PFV-MALGARIDA	111	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 201 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
11:03:00	-	PE-MESAMAVIDA	PE-MESAMAVIDA	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
11:03:00	-	PE-LOSCURUROS	PE-LOSCURUROS	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
11:03:00	-	PE-LOSOLMOS	PE-LOSOLMOS	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
11:03:00	-	PFV-ANDES	PFV-ANDES	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 18,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
11:03:00	-	PFV-ANDES2A	PFV-ANDES2A	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
11:03:00	-	PFV-BOLERO-1	PFV-BOLERO-1	73	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 119,2 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
11:03:00	-	PE-CAMPOLINDO	PE-CAMPOLINDO	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
11:03:00	-	PFV-ANDES2B	PFV-ANDES2B	68	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 121,3 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
11:03:00	-	PE-SANMATIAS	PE-SANMATIAS	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
11:03:00	-	PFV-ANDES4	PFV-ANDES4	70	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 88 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
11:03:00	-	SANANDRES-1	SANANDRES-1	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ANPAC	-	-
11:03:00	-	NUEVAALDEA-1_BL1_COGEN	NUEVAALDEA-1_BL1_COGEN	7	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 6,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ARAUCO	-	-
11:03:00	-	NUEVAALDEA_BL1+BL2_COGEN	NUEVAALDEA_BL1+BL2_COGEN	7	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 6,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ARAUCO	-	-
11:03:00	-	VALDIVIA_BL1_COGEN_EUCA	VALDIVIA_BL1_COGEN_EUCA	33	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 42 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ARAUCO	-	-
11:03:00	-	VALDIVIA_BL1+BL2_COGEN_EUCA	VALDIVIA_BL1+BL2_COGEN_EUCA	33	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 42 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ARAUCO	-	-
11:03:00	-	ANGOSTURA-1	ANGOSTURA-1	76	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 77,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
11:03:00	-	ANGOSTURA-2	ANGOSTURA-2	76	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 77,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
11:03:00	-	ANGOSTURA-3	ANGOSTURA-3	39	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 40,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
11:03:00	-	COLBUN-1	COLBUN-1	122	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 121,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
11:03:00	-	COLBUN-2	COLBUN-2	125	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 124,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
11:03:00	-	CHIBURGO-1	CHIBURGO-1	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
11:03:00	-	CHIBURGO-2	CHIBURGO-2	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
11:03:00	-	LAMINA	LAMINA	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
11:03:00	-	QUILLECO-1	QUILLECO-1	19	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 18,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
11:03:00	-	QUILLECO-2	QUILLECO-2	19	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 19,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
11:03:00	-	PFV-DIEGOALMAGROSUR	PFV-DIEGOALMAGROSUR	115	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 209 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
11:03:00	-	SANCLEMENTE	SANCLEMENTE	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
11:03:00	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE-1	156	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 227,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
11:03:00	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE-2	156	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 248,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
11:03:00	-	PILMAIQUEN-1	PILMAIQUEN-1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
11:03:00	-	PILMAIQUEN-2	PILMAIQUEN-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
11:03:00	-	PILMAIQUEN-3	PILMAIQUEN-3	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
11:03:00	-	PILMAIQUEN-4	PILMAIQUEN-4	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
11:03:00	-	PILMAIQUEN-5	PILMAIQUEN-5	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
11:03:00	-	PULLINQUE-2	PULLINQUE-2	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
11:03:00	-	PULLINQUE-3	PULLINQUE-3	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
11:03:00	-	OJOSDEAGUA	OJOSDEAGUA	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
11:03:00	-	PE-LOSBUENOSAIRES	PE-LOSBUENOSAIRES	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
11:03:00	-	PE-CANELA	PE-CANELA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
11:03:00	-	PE-CANELA-2	PE-CANELA-2	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11,9 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
11:03:00	-	PE-LACABANA	PE-LACABANA	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
11:03:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
11:03:00	-	PE-SIERRAGORDA	PE-SIERRAGORDA	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
11:03:00	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
11:03:00	-	PE-TALINAYPONIENTE	PE-TALINAYPONIENTE	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
11:03:00	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,8 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-

23-11-2024															SSCC	
Hora Movi.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
00:00:00	-		ELTORO_vrucu_quill	-						Cambio CMG					-	-
11:03:00	-	PE-VALLEDELOSVIENTOS	PE-VALLEDELOSVIENTOS	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
11:03:00	-	PFV-CHANARES	PFV-CHANARES	20	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 35,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
11:03:00	-	PFV-FINISTERRAE	PFV-FINISTERRAE	141	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 225,4 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
11:03:00	-	PFV-LALACKAMA	PFV-LALACKAMA	30	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 53,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
11:03:00	-	PFV-LALACKAMA-2	PFV-LALACKAMA-2	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
11:03:00	-	PFV-SOLDELILA	PFV-SOLDELILA	92	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 163,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
11:03:00	-	PFV-AZABACHE	PFV-AZABACHE	21	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 21,1 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
11:03:00	-	PFV-CAMPOSDELSOL	PFV-CAMPOSDELSOL	207	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 375,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
11:03:00	-	PFV-VALLEDELSOL	PFV-VALLEDELSOL	83	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 110,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
11:03:00	-	PFV-GUANCHOI	PFV-GUANCHOI	163	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 272,8 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
11:03:00	-	PFV-LASSALINAS	PFV-LASSALINAS	110	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 174,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
11:03:00	-	PE-RENAICO-2	PE-RENAICO-2	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
11:03:00	-	PFV-MANZANO	PFV-MANZANO	54	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 90 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
11:03:00	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
11:03:00	-	CHAPIQUINA-2	CHAPIQUINA-2	0	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
11:03:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
11:03:00	-	PFV-LOSLOROS	PFV-LOSLOROS	25	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 25 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
11:03:00	-	PFV-TAMAYA	PFV-TAMAYA	61	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 109 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
11:03:00	-	PFV-CAPRICORNIO	PFV-CAPRICORNIO	51	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 81,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
11:03:00	-	PFV-COYA	PFV-COYA	99	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 175,9 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
11:03:00	-	PFV-LLANODELLAMPOS	PFV-LLANODELLAMPOS	55	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 96,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENLASA	-	-
11:03:00	-	PFV-SANTAISABEL	PFV-SANTAISABEL	80	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 146,4 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
11:03:00	-	PFV-PAMPATIGRE	PFV-PAMPATIGRE	56	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 101,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
11:03:00	-	PE-CABOLEONES-1	PE-CABOLEONES-1	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
11:03:00	-	PE-CABOLEONES-2	PE-CABOLEONES-2	20	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 20,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
11:03:00	-	PE-CABOLEONES-3	PE-CABOLEONES-3	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
11:03:00	-	PE-ELARRAYAN	PE-ELARRAYAN	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
11:03:00	-	PE-PUNTACOLORADA	PE-PUNTACOLORADA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
11:03:00	-	PE-LAESTRELLA	PE-LAESTRELLA	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
11:03:00	-	PFV-CERRODOMINADOR	PFV-CERRODOMINADOR	55	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 96,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
11:03:00	-	PFV-CONEJO	PFV-CONEJO	57	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 104 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
11:03:00	-	PFV-JAMA-2	PFV-JAMA-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
11:03:00	-	PFV-LAHUAYCA-2	PFV-LAHUAYCA-2	14	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 14,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
11:03:00	-	PFV-MARIAELENA	PFV-MARIAELENA	14	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
11:03:00	-	PFV-POZOALMONTE-2	PFV-POZOALMONTE-2	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,9 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
11:03:00	-	PFV-POZOALMONTE-3	PFV-POZOALMONTE-3	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
11:03:00	-	PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR	29	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 50 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
11:03:00	-	PFV-SOLDELOSANDES	PFV-SOLDELOSANDES	33	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 33,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
11:03:00	-	PFV-LACRUZSOLAR	PFV-LACRUZSOLAR	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
11:03:00	-	PE-TCHAMMA	PE-TCHAMMA	21	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 12,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
11:03:00	-	PFV-DONACARMEN	PFV-DONACARMEN	19	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 29 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
11:03:00	-	PFV-SANPEDRO-GPG	PFV-SANPEDRO-GPG	57	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 57,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
11:03:00	-	PFV-JAMA-1	PFV-JAMA-1	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
11:03:00	-	PFV-VALLEESCONDIDO	PFV-VALLEESCONDIDO	59	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 105 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
11:03:00	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
11:03:00	-	PE-LLANOSDELVIENTO	PE-LLANOSDELVIENTO	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
11:03:00	-	PFV-ELENA	PFV-ELENA	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
11:03:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
11:03:00	-	PFV-TAMANGO	PFV-TAMANGO	25	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 40 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
11:03:00	-	PFV-SANTIAGOSOLAR	PFV-SANTIAGOSOLAR	50	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 71,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		GENERADORA METROPOLITANA	-	-
11:03:00	-	PFV-CEME1	PFV-CEME1	109	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 180 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		GENERADORA METROPOLITANA	-	-
11:03:00	-	MARIPOSAS	MARIPOSAS	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,8 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE	-	-
11:03:00	-	LIRCAY-1	LIRCAY-1	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE	-	-
11:03:00	-	LIRCAY-2	LIRCAY-2	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE	-	-
11:03:00	-	PROVIDENCIA-2	PROVIDENCIA-2	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE	-	-
11:03:00	-	PE-CUEL	PE-CUEL	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
11:03:00	-	GUAYACAN-1	GUAYACAN-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
11:03:00	-	GUAYACAN-2	GUAYACAN-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
11:03:00	-	MAMPIL-2	MAMPIL-2	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 25 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
11:03:00	-	PEUCHEN-1	PEUCHEN-1	23	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 32 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
11:03:00	-	PEUCHEN-2	PEUCHEN-2	23	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 31 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
11:03:00	-	PFV-SALVADOR	PFV-SALVADOR	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
11:03:00	-	PE-AURORA	PE-AURORA	21	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 20,6 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
11:03:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
11:03:00	-	PFV-SANANDRES	PFV-SANANDRES	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
11:03:00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	19	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 4,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
11:03:00	-	PE-TOTORAL	PE-TOTORAL	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
11:03:00	-	CARILAFQUEN-1	CARILAFQUEN-1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
11:03:00	-	CARILAFQUEN-2	CARILAFQUEN-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
11:03:00	-	MALALCAHUELLO-1	MALALCAHUELLO-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
11:03:00	-	MALALCAHUELLO-2	MALALCAHUELLO-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
11:03:00	-	PE-PUNTASIERRA	PE-PUNTASIERRA	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PACIFIC HYDRO	-	-
11:03:00	-	ITATA-2	ITATA-2	5	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 2,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PUNTILLA	-	-
11:03:00	-	FLORIDA2-2	FLORIDA2-2	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PUNTILLA	-	-
11:03:00	-	FLORIDA3-1	FLORIDA3-1	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PUNTILLA	-	-
11:03:00	-	FLORIDA3-2	FLORIDA3-2	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PUNTILLA	-	-
11:03:00	-	RIOCOLORADO-1	RIOCOLORADO-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RÍO COLORADO	-	-
11:03:00	-	RIOCOLORADO-2	RIOCOLORADO-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RÍO COLORADO	-	-
11:03:00	-	PE-NEGRETE	PE-NEGRETE	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
11:03:00	-	PFV-HUATACONDO	PFV-HUATACONDO	27	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 49 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
11:03:00	-	PE-DUQUECO	PE-DUQUECO	6	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
11:03:00	-	PFV-CARRERAPINTO	PFV-CARRERAPINTO	51	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 56,5 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
11:03:00	-	PFV-DIEGODEALMAGRO	PFV-DIEGODEALMAGRO	17	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 32 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
11:03:00	-	PFV-PAMPASOLARNORTE	PFV-PAMPASOLARNORTE	38	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 38,3 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
11:03:00	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
11:03:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	14	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
11:03:00	-	PFV-JAVIERA	PFV-JAVIERA	38	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 61,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
11:03:00	-	PFV-LAHUELLA	PFV-LAHUELLA	46	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 84 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
11:03:00	-	PFV-ATACAMASOLAR-2	PFV-ATACAMASOLAR-2	84	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 150 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
11:03:00	-	PFV-SOLDELDESIERTO	PFV-SOLDELDESIERTO	126	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 230 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
11:03:00	-	PFV-DOMEYKO	PFV-DOMEYKO	100	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 129 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
11:03:00	-	PFV-MESETADELOSANDES	PFV-MESETADELOSANDES	83	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 120,8 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
11:03:00	-	PFV-QUILAPILUN	PFV-QUILAPILUN	62	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 100,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
11:03:00	-	LAJAEVE-2_COGEN	LAJAEVE-2_COGEN	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SANTA FE	-	-
11:03:00	-	RIOPICOIQUEN-2	RIOPICOIQUEN-2	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA	-	-
11:03:00	-	CENTRALFEO-MC2	CENTRALFEO-MC2	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA	-	-
11:03:00	-	PE-ALENA	PE-ALENA	9	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-
11:03:00	-	PFV-DONAANTONIA	PFV-DONAANTONIA	45	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 78,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-
11:03:00	-	PFV-GRANIA	PFV-GRANIA	61	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 100 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-
11:03:00	-	PFV-RIOESCONDIDO	PFV-RIOESCONDIDO	87	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 150,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-
11:03:00	-	PFV-WILLKA	PFV-WILLKA	54	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 69,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-
11:03:00	-	PE-CARDONAL	PE-CARDONAL	17	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 17,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT	-	-
11:03:00	-	PE-MANANTIALES	PE-MANANTIALES	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 14,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT	-	-
11:03:00	-	PE-LOSCERRILLOS	PE-LOSCERRILLOS	24	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 24 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT	-	-
11:03:00	-	PFV-LUZDELNORTE	PFV-LUZDELNORTE	60	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 102,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SUN POWER	-	-
11:03:00	-	PFV-ELPELICANO	PFV-ELPELICANO	59	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 106,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SUN POWER	-	-
11:03:00	-	LACONFLUENCIA-1	LACONFLUENCIA-1	50	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 61,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
11:03:00	-	LAHIGUERA-2	LAHIGUERA-2	70	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 77,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
11:03:00	-	PE-UCUQUER-2	PE-UCUQUER-2	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		UCUQUER	-	-
11:03:00	-	PE-LAFLOR	PE-LAFLOR	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		UCUQUER	-	-
11:50:00	-	RALCO-1	RALCO_sinv	90	RO	-	MT	-	OM	Inicia Condición Vertimiento		V	LI2023001114 - LI2023001195 - LI2024000371	ENEL GENERACION	-	-
11:52:00	-	Colocación: 4676; Ajuste : -400	CDC	0						Ajuste Prorrata Generalizada costo SEN 0	Prorrata Generalizada costo SEN 0				-	-
11:52:00	-	PE-PUNTAPALMERAS	PE-PUNTAPALMERAS	5	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
11:52:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
11:52:00	-	PE-TOLPANSUR	PE-TOLPANSUR	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
11:52:00	-	PFV-ALMEYDA	PFV-ALMEYDA	28	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 54,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
11:52:00	-	PFV-ELROMERO	PFV-ELROMERO	97	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 195,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
11:52:00	-	PFV-USYA	PFV-USYA	28	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 51,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
11:52:00	-	PFV-MALGARIDA	PFV-MALGARIDA	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
11:52:00	-	PE-MESAMAVIDA	PE-MESAMAVIDA	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-

23-11-2024															SSCC	
Hora Movi.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
00:00:00	-		ELTORO_vrucu_quill	-						Cambio CMG					-	-
11:52:00	-	PE-LOSCURUROS	PE-LOSCURUROS	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
11:52:00	-	PE-LOSOLMOS	PE-LOSOLMOS	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
11:52:00	-	PFV-ANDES	PFV-ANDES	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 18,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
11:52:00	-	PFV-ANDES2A	PFV-ANDES2A	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
11:52:00	-	PFV-BOLERO-1	PFV-BOLERO-1	66	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 119,2 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
11:52:00	-	PE-CAMPOLINDO	PE-CAMPOLINDO	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
11:52:00	-	PFV-ANDES2B	PFV-ANDES2B	62	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 125,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
11:52:00	-	PE-SANMATIAS	PE-SANMATIAS	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
11:52:00	-	PFV-ANDES4	PFV-ANDES4	63	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 88 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
11:52:00	-	SANANDRES-1	SANANDRES-1	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ANPAC	-	-
11:52:00	-	NUEVAALDEA_BL1_COGEN	NUEVAALDEA_BL1_COGEN	7	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 5,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ARAUCO	-	-
11:52:00	-	NUEVAALDEA_BL1+BL2_COGEN	NUEVAALDEA_BL1+BL2_COGEN	7	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 5,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ARAUCO	-	-
11:52:00	-	VALDIVIA_BL1_COGEN_EUCA	VALDIVIA_BL1_COGEN_EUCA	30	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 43 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ARAUCO	-	-
11:52:00	-	VALDIVIA_BL1+BL2_COGEN_EUCA	VALDIVIA_BL1+BL2_COGEN_EUCA	30	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 43 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ARAUCO	-	-
11:52:00	-	ANGOSTURA-1	ANGOSTURA-1	74	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 77,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
11:52:00	-	ANGOSTURA-2	ANGOSTURA-2	74	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 77 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
11:52:00	-	ANGOSTURA-3	ANGOSTURA-3	39	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 23,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
11:52:00	-	COLBUN-1	COLBUN-1	114	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 117 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
11:52:00	-	COLBUN-2	COLBUN-2	100	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 97,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
11:52:00	-	CHIBURGO-1	CHIBURGO-1	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
11:52:00	-	CHIBURGO-2	CHIBURGO-2	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
11:52:00	-	LAMINA	LAMINA	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
11:52:00	-	QUILLECO-1	QUILLECO-1	19	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 18,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
11:52:00	-	QUILLECO-2	QUILLECO-2	19	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 19,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
11:52:00	-	PFV-DIEGOALMAGROSUR	PFV-DIEGOALMAGROSUR	13	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
11:52:00	-	SANCLEMENTE	SANCLEMENTE	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
11:52:00	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE-1	142	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 183,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
11:52:00	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE-2	142	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 238,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
11:52:00	-	RALCO-1	RALCO-1	90	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 88,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
11:52:00	-	RALCO-2	RALCO-2	90	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 88,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
11:52:00	-	PILMAIQUEN-1	PILMAIQUEN-1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
11:52:00	-	PILMAIQUEN-2	PILMAIQUEN-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
11:52:00	-	PILMAIQUEN-3	PILMAIQUEN-3	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
11:52:00	-	PILMAIQUEN-4	PILMAIQUEN-4	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 12 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
11:52:00	-	PILMAIQUEN-5	PILMAIQUEN-5	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
11:52:00	-	PULLINQUE-2	PULLINQUE-2	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
11:52:00	-	PULLINQUE-3	PULLINQUE-3	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
11:52:00	-	OJOSDEAGUA	OJOSDEAGUA	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
11:52:00	-	PE-LOSBUENOSAIRES	PE-LOSBUENOSAIRES	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
11:52:00	-	PE-CANELA	PE-CANELA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
11:52:00	-	PE-CANELA-2	PE-CANELA-2	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11,9 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
11:52:00	-	PE-LACABANA	PE-LACABANA	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
11:52:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
11:52:00	-	PE-SIERRAGORDA	PE-SIERRAGORDA	18	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 18,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
11:52:00	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	16	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
11:52:00	-	PE-TALINAYPONIENTE	PE-TALINAYPONIENTE	14	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13,7 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
11:52:00	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
11:52:00	-	PE-VALLEDELOSVIENTOS	PE-VALLEDELOSVIENTOS	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
11:52:00	-	PFV-CHANARES	PFV-CHANARES	18	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 36 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
11:52:00	-	PFV-FINISTERRAE	PFV-FINISTERRAE	129	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 210,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
11:52:00	-	PFV-LALACKAMA	PFV-LALACKAMA	27	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 55 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
11:52:00	-	PFV-LALACKAMA-2	PFV-LALACKAMA-2	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 16,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
11:52:00	-	PFV-SOLDELILA	PFV-SOLDELILA	84	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 150,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
11:52:00	-	PFV-AZABACHE	PFV-AZABACHE	29	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 28,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
11:52:00	-	PFV-CAMPOSDELSOL	PFV-CAMPOSDELSOL	189	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 375,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
11:52:00	-	PFV-VALLEDELSOL	PFV-VALLEDELSOL	76	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 153 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
11:52:00	-	PFV-GUANCHOI	PFV-GUANCHOI	149	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 272,8 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
11:52:00	-	PFV-LASSALINAS	PFV-LASSALINAS	100	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 174,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
11:52:00	-	PE-RENAICO-2	PE-RENAICO-2	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
11:52:00	-	PFV-MANZANO	PFV-MANZANO	49	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 90 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
11:52:00	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
11:52:00	-	CHAPIQUINA-2	CHAPIQUINA-2	0	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
11:52:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
11:52:00	-	PFV-LOSLOROS	PFV-LOSLOROS	23	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 41,8 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
11:52:00	-	PFV-TAMAYA	PFV-TAMAYA	56	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 84,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
11:52:00	-	PFV-CAPRICORNIO	PFV-CAPRICORNIO	46	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 81,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
11:52:00	-	PFV-COYA	PFV-COYA	90	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 175,9 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
11:52:00	-	PFV-LLANODELLAMPOS	PFV-LLANODELLAMPOS	50	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 97,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENLASA	-	-
11:52:00	-	PFV-SANTAISABEL	PFV-SANTAISABEL	73	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 146,4 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
11:52:00	-	PFV-PAMPATIGRE	PFV-PAMPATIGRE	51	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 101,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
11:52:00	-	PE-CABOLEONES-1	PE-CABOLEONES-1	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
11:52:00	-	PE-CABOLEONES-2	PE-CABOLEONES-2	14	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 14,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
11:52:00	-	PE-CABOLEONES-3	PE-CABOLEONES-3	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
11:52:00	-	PE-ELARRAYAN	PE-ELARRAYAN	19	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 19 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
11:52:00	-	PE-PUNTACOLORADA	PE-PUNTACOLORADA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
11:52:00	-	PE-LAESTRELLA	PE-LAESTRELLA	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
11:52:00	-	PFV-CERRODOMINADOR	PFV-CERRODOMINADOR	50	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
11:52:00	-	PFV-CONEJO	PFV-CONEJO	52	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 104 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
11:52:00	-	PFV-JAMA-2	PFV-JAMA-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
11:52:00	-	PFV-LAHUAYA-2	PFV-LAHUAYA-2	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 16 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
11:52:00	-	PFV-MARIAELENA	PFV-MARIAELENA	28	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 27,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
11:52:00	-	PFV-POZOALMONTE-2	PFV-POZOALMONTE-2	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,9 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
11:52:00	-	PFV-POZOALMONTE-3	PFV-POZOALMONTE-3	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
11:52:00	-	PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR	26	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 52,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
11:52:00	-	PFV-SOLDELOSANDES	PFV-SOLDELOSANDES	33	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 33,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
11:52:00	-	PFV-LACRUZSOLAR	PFV-LACRUZSOLAR	26	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 41,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
11:52:00	-	PE-TCHAMMA	PE-TCHAMMA	30	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 29,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
11:52:00	-	PFV-DONACARMEN	PFV-DONACARMEN	17	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 33,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
11:52:00	-	PFV-SANPEDRO-GPG	PFV-SANPEDRO-GPG	52	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 88,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
11:52:00	-	PFV-JAMA-1	PFV-JAMA-1	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
11:52:00	-	PFV-VALLEESCONDIDO	PFV-VALLEESCONDIDO	53	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 105 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
11:52:00	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
11:52:00	-	PE-LLANOSDELVIENTO	PE-LLANOSDELVIENTO	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
11:52:00	-	PFV-ELENA	PFV-ELENA	33	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 54 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
11:52:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	19	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 18,9 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
11:52:00	-	PFV-TAMANGO	PFV-TAMANGO	22	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 40 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
11:52:00	-	PFV-SANTIAGOSOLAR	PFV-SANTIAGOSOLAR	46	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 80,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		GENERADORA METROPOLITANA	-	-
11:52:00	-	PFV-CEME1	PFV-CEME1	99	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 180 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		GENERADORA METROPOLITANA	-	-
11:52:00	-	MARIPOSAS	MARIPOSAS	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE	-	-
11:52:00	-	LIRCAY-1	LIRCAY-1	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE	-	-
11:52:00	-	LIRCAY-2	LIRCAY-2	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE	-	-
11:52:00	-	PROVIDENCIA-2	PROVIDENCIA-2	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE	-	-
11:52:00	-	PE-CUEL	PE-CUEL	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
11:52:00	-	GUAYACAN-1	GUAYACAN-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
11:52:00	-	GUAYACAN-2	GUAYACAN-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
11:52:00	-	MAMPIL-2	MAMPIL-2	14	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 25 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
11:52:00	-	PEUCHEN-1	PEUCHEN-1	21	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 32 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
11:52:00	-	PEUCHEN-2	PEUCHEN-2	21	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 31 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
11:52:00	-	PFV-SALVADOR	PFV-SALVADOR	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
11:52:00	-	PE-AURORA	PE-AURORA	21	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 20,6 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
11:52:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
11:52:00	-	PFV-SANANDRES	PFV-SANANDRES	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
11:52:00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	19	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
11:52:00	-	PE-TOTORAL	PE-TOTORAL	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
11:52:00	-	CARILAFQUEN-1	CARILAFQUEN-1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
11:52:00	-	CARILAFQUEN-2	CARILAFQUEN-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
11:52:00	-	MALALCAHUELLO-1	MALALCAHUELLO-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
11:52:00	-	MALALCAHUELLO-2	MALALCAHUELLO-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
11:52:00	-	PE-PUNTASIERRA	PE-PUNTASIERRA	16	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 16,2 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PACIFIC HYDRO	-	-
11:52:00	-	ITATA-2	ITATA-2	5	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 2,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PUNTILLA	-	-

23-11-2024															SSCC	
Hora Movi.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
00:00:00	-		ELTORO_vrucu_quill	-						Cambio CMG					-	-
11:52:00	-	FLORIDA2-2	FLORIDA2-2	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PUNTILLA	-	-
11:52:00	-	FLORIDA3-1	FLORIDA3-1	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PUNTILLA	-	-
11:52:00	-	FLORIDA3-2	FLORIDA3-2	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PUNTILLA	-	-
11:52:00	-	RIOCOLORADO-1	RIOCOLORADO-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RÍO COLORADO	-	-
11:52:00	-	RIOCOLORADO-2	RIOCOLORADO-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RÍO COLORADO	-	-
11:52:00	-	PE-NEGRETE	PE-NEGRETE	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
11:52:00	-	PFV-HUATACONDO	PFV-HUATACONDO	24	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 49 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
11:52:00	-	PE-DUQUECO	PE-DUQUECO	6	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
11:52:00	-	PFV-CARRERAPINTO	PFV-CARRERAPINTO	46	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 56,5 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
11:52:00	-	PFV-DIEGODEALMAGRO	PFV-DIEGODEALMAGRO	16	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 22,2 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
11:52:00	-	PFV-PAMPASOLARNORTE	PFV-PAMPASOLARNORTE	34	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 38,3 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
11:52:00	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
11:52:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	14	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 2,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
11:52:00	-	PFV-JAVIERA	PFV-JAVIERA	34	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 62,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
11:52:00	-	PFV-LAHUELLA	PFV-LAHUELLA	42	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 84 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
11:52:00	-	PFV-ATACAMASOLAR-2	PFV-ATACAMASOLAR-2	76	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 150 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
11:52:00	-	PFV-SOLDELDESIERTO	PFV-SOLDELDESIERTO	114	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 230 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
11:52:00	-	PFV-DOMEYKO	PFV-DOMEYKO	91	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 140 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
11:52:00	-	PFV-MESETADELOSANDES	PFV-MESETADELOSANDES	76	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 120,8 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
11:52:00	-	PFV-QUILAPILUN	PFV-QUILAPILUN	56	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 102,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
11:52:00	-	LAJAEVE-2_COGEN	LAJAEVE-2_COGEN	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SANTA FE	-	-
11:52:00	-	RIOPICOIQUEN-2	RIOPICOIQUEN-2	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA	-	-
11:52:00	-	CENTRALFEO-MC2	CENTRALFEO-MC2	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA	-	-
11:52:00	-	PE-ALENA	PE-ALENA	9	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-
11:52:00	-	PFV-DONAANTONIA	PFV-DONAANTONIA	41	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 80,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-
11:52:00	-	PFV-GRANJA	PFV-GRANJA	55	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 100 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-
11:52:00	-	PFV-RIOESCONDIDO	PFV-RIOESCONDIDO	79	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 151,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-
11:52:00	-	PFV-WILLKA	PFV-WILLKA	49	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-
11:52:00	-	PE-CARDONAL	PE-CARDONAL	17	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 17,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT	-	-
11:52:00	-	PE-MANANTIALES	PE-MANANTIALES	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 14,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT	-	-
11:52:00	-	PE-LOSCERRILLOS	PE-LOSCERRILLOS	23	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 24 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT	-	-
11:52:00	-	PFV-LUZDELNORTE	PFV-LUZDELNORTE	54	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 108,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SUN POWER	-	-
11:52:00	-	PFV-ELPELICANO	PFV-ELPELICANO	54	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 106,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SUN POWER	-	-
11:52:00	-	LACONFLUENCIA-1	LACONFLUENCIA-1	50	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 57,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
11:52:00	-	LAHIGUERA-2	LAHIGUERA-2	70	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 77,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
12:16:00	-	ANGOSTURA-1	ANGOSTURA_RALCO_sinv	0	RO	-	PS	-	OM			N	DI2024118476 - LI2024001595	COLBUN	-	-
12:16:00	-	ANGOSTURA-1	ANGOSTURA_RALCO_sinv	0	DRO	-	FS	-	OM			N	DI2024118476 - LI2024001595	COLBUN	-	-
12:50:00	-	Colocación: 4697; Ajuste : -300	CDC	0						Ajuste Prorrata Generalizada costo SEN 0	Prorrata Generalizada costo SEN 0				-	-
12:50:00	-	PE-PUNTAPALMERAS	PE-PUNTAPALMERAS	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
12:50:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
12:50:00	-	PE-TOLPANSUR	PE-TOLPANSUR	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
12:50:00	-	PFV-ALMEYDA	PFV-ALMEYDA	25	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 55,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
12:50:00	-	PFV-ELROMERO	PFV-ELROMERO	87	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 196 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
12:50:00	-	PFV-USYA	PFV-USYA	25	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 50,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
12:50:00	-	PFV-MALGARIDA	PFV-MALGARIDA	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
12:50:00	-	PE-MESAMAVIDA	PE-MESAMAVIDA	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
12:50:00	-	PE-LOSCURUROS	PE-LOSCURUROS	37	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 37,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
12:50:00	-	PE-LOSOLMOS	PE-LOSOLMOS	23	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 23 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
12:50:00	-	PFV-ANDES	PFV-ANDES	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 18,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
12:50:00	-	PFV-ANDES2A	PFV-ANDES2A	21	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 20,7 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
12:50:00	-	PFV-BOLERO-1	PFV-BOLERO-1	59	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 121,5 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
12:50:00	-	PE-CAMPOLINDO	PE-CAMPOLINDO	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
12:50:00	-	PFV-ANDES2B	PFV-ANDES2B	55	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 124,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
12:50:00	-	PE-SANMATIAS	PE-SANMATIAS	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
12:50:00	-	PFV-ANDES4	PFV-ANDES4	57	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 88 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
12:50:00	-	SANANDRES-1	SANANDRES-1	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ANPAC	-	-
12:50:00	-	NUEVAALDEA-1_BL1_COGEN	NUEVAALDEA-1_BL1_COGEN	7	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 4,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ARAUCO	-	-
12:50:00	-	NUEVAALDEA_BL1+BL2_COGEN	NUEVAALDEA_BL1+BL2_COGEN	7	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 4,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ARAUCO	-	-
12:50:00	-	VALDIVIA_BL1_COGEN_EUCA	VALDIVIA_BL1_COGEN_EUCA	27	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 41 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ARAUCO	-	-
12:50:00	-	VALDIVIA_BL1+BL2_COGEN_EUCA	VALDIVIA_BL1+BL2_COGEN_EUCA	27	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 41 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ARAUCO	-	-
12:50:00	-	ANGOSTURA-2	ANGOSTURA-2	74	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 77,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
12:50:00	-	ANGOSTURA-3	ANGOSTURA-3	39	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 39,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
12:50:00	-	COLBUN-1	COLBUN-1	102	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 126 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
12:50:00	-	COLBUN-2	COLBUN-2	103	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 102,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
12:50:00	-	CHIBURGO-1	CHIBURGO-1	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
12:50:00	-	CHIBURGO-2	CHIBURGO-2	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
12:50:00	-	LAMINA	LAMINA	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
12:50:00	-	QUILLECO-1	QUILLECO-1	19	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 19 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
12:50:00	-	QUILLECO-2	QUILLECO-2	19	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 19,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
12:50:00	-	PFV-DIEGOALMAGROSUR	PFV-DIEGOALMAGROSUR	13	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
12:50:00	-	SANCLEMENTE	SANCLEMENTE	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
12:50:00	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE-1	139	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 131,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
12:50:00	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE-2	139	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 159,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
12:50:00	-	RALCO-1	RALCO-1	90	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 87,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
12:50:00	-	RALCO-2	RALCO-2	90	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 87 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
12:50:00	-	PILMAIQUEN-1	PILMAIQUEN-1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
12:50:00	-	PILMAIQUEN-2	PILMAIQUEN-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
12:50:00	-	PILMAIQUEN-3	PILMAIQUEN-3	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
12:50:00	-	PILMAIQUEN-4	PILMAIQUEN-4	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 12 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
12:50:00	-	PILMAIQUEN-5	PILMAIQUEN-5	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
12:50:00	-	PULLINQUE-2	PULLINQUE-2	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
12:50:00	-	PULLINQUE-3	PULLINQUE-3	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
12:50:00	-	OJOSDEAGUA	OJOSDEAGUA	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
12:50:00	-	PE-LOSBUENOSAIRES	PE-LOSBUENOSAIRES	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
12:50:00	-	PE-CANELA	PE-CANELA	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,7 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
12:50:00	-	PE-CANELA-2	PE-CANELA-2	16	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15,5 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
12:50:00	-	PE-LACABANA	PE-LACABANA	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
12:50:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
12:50:00	-	PE-SIERRAGORDA	PE-SIERRAGORDA	43	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 47,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
12:50:00	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	38	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 38,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
12:50:00	-	PE-TALINAYPONIENTE	PE-TALINAYPONIENTE	22	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 21,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
12:50:00	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
12:50:00	-	PE-VALLEDELOSVIENTOS	PE-VALLEDELOSVIENTOS	35	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 71,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
12:50:00	-	PFV-CHANARES	PFV-CHANARES	16	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 36 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
12:50:00	-	PFV-FINISTERRAE	PFV-FINISTERRAE	115	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 223,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
12:50:00	-	PFV-LALACKAMA	PFV-LALACKAMA	24	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 55 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
12:50:00	-	PFV-LALACKAMA-2	PFV-LALACKAMA-2	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 16,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
12:50:00	-	PFV-SOLDELILA	PFV-SOLDELILA	75	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 168,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
12:50:00	-	PFV-AZABACHE	PFV-AZABACHE	26	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 26,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
12:50:00	-	PFV-CAMPOSDELSOL	PFV-CAMPOSDELSOL	168	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 375,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
12:50:00	-	PFV-VALLEDELSOL	PFV-VALLEDELSOL	68	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 153 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
12:50:00	-	PFV-GUANCHOI	PFV-GUANCHOI	133	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 274 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
12:50:00	-	PFV-LASSALINAS	PFV-LASSALINAS	90	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 174,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
12:50:00	-	PE-RENAICO-2	PE-RENAICO-2	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
12:50:00	-	PFV-MANZANO	PFV-MANZANO	44	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 90 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
12:50:00	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
12:50:00	-	CHAPIQUINA-2	CHAPIQUINA-2	0	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
12:50:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	72	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 100,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
12:50:00	-	PFV-LOSLOROS	PFV-LOSLOROS	20	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 25 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
12:50:00	-	PFV-TAMAYA	PFV-TAMAYA	50	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 106,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
12:50:00	-	PFV-CAPRICORNIO	PFV-CAPRICORNIO	41	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 81,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
12:50:00	-	PFV-COYA	PFV-COYA	80	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 177,7 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
12:50:00	-	PFV-LLANODELLAMPOS	PFV-LLANODELLAMPOS	45	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 98,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENLASA	-	-
12:50:00	-	PFV-SANTAISABEL	PFV-SANTAISABEL	65	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 144,5 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
12:50:00	-	PFV-PAMPATIGRE	PFV-PAMPATIGRE	46	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 101,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
12:50:00	-	PE-CABOLEONES-1	PE-CABOLEONES-1	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 12,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
12:50:00	-	PE-CABOLEONES-2	PE-CABOLEONES-2	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 14,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-

23-11-2024															SSCC	
Hora Movi.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
00:00:00	-		ELTORO_vrucu_quill	-				-		Cambio CMG					-	-
12:50:00	-	PE-CABOLEONES-3	PE-CABOLEONES-3	17	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 17 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
12:50:00	-	PE-ELARRAYAN	PE-ELARRAYAN	27	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 27,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
12:50:00	-	PE-PUNTACOLORADA	PE-PUNTACOLORADA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
12:50:00	-	PE-LAESTRELLA	PE-LAESTRELLA	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
12:50:00	-	PFV-CERRODOMINADOR	PFV-CERRODOMINADOR	44	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
12:50:00	-	PFV-CONEJO	PFV-CONEJO	46	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 104 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
12:50:00	-	PFV-JAMA-2	PFV-JAMA-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
12:50:00	-	PFV-LAHUAYA-2	PFV-LAHUAYA-2	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 17,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
12:50:00	-	PFV-MARIAELENA	PFV-MARIAELENA	28	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 28,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
12:50:00	-	PFV-POZOALMONTE-2	PFV-POZOALMONTE-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,7 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
12:50:00	-	PFV-POZOALMONTE-3	PFV-POZOALMONTE-3	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
12:50:00	-	PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR	23	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 52,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
12:50:00	-	PFV-SOLDELOSANDES	PFV-SOLDELOSANDES	32	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 33,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
12:50:00	-	PFV-LACRUZSOLAR	PFV-LACRUZSOLAR	23	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 44,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
12:50:00	-	PE-TCHAMMA	PE-TCHAMMA	38	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 37,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
12:50:00	-	PFV-DONACARMEN	PFV-DONACARMEN	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 18,8 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
12:50:00	-	PFV-SANPEDRO-GPG	PFV-SANPEDRO-GPG	46	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 91 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
12:50:00	-	PFV-JAMA-1	PFV-JAMA-1	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
12:50:00	-	PFV-VALLEESCONDIDO	PFV-VALLEESCONDIDO	48	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 105 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
12:50:00	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	37	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 37 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
12:50:00	-	PE-LLANOSDELVIENTO	PE-LLANOSDELVIENTO	70	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 69,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
12:50:00	-	PFV-ELENA	PFV-ELENA	30	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 67,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
12:50:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	34	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 33,7 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
12:50:00	-	PFV-TAMANGO	PFV-TAMANGO	20	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 40 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
12:50:00	-	PFV-SANTIAGOSOLAR	PFV-SANTIAGOSOLAR	41	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 87,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		GENERADORA METROPOLITANA	-	-
12:50:00	-	PFV-CEME1	PFV-CEME1	88	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 180 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		GENERADORA METROPOLITANA	-	-
12:50:00	-	MARIPOSAS	MARIPOSAS	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE	-	-
12:50:00	-	LIRCAY-1	LIRCAY-1	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE	-	-
12:50:00	-	LIRCAY-2	LIRCAY-2	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE	-	-
12:50:00	-	PROVIDENCIA-2	PROVIDENCIA-2	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE	-	-
12:50:00	-	PE-CUEL	PE-CUEL	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
12:50:00	-	GUAYACAN-1	GUAYACAN-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
12:50:00	-	GUAYACAN-2	GUAYACAN-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
12:50:00	-	MAMPIL-2	MAMPIL-2	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 25 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
12:50:00	-	PEUCHEN-1	PEUCHEN-1	19	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 32 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
12:50:00	-	PEUCHEN-2	PEUCHEN-2	19	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 31 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
12:50:00	-	PFV-SALVADOR	PFV-SALVADOR	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
12:50:00	-	PE-AURORA	PE-AURORA	24	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 23,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
12:50:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
12:50:00	-	PFV-SANANDRES	PFV-SANANDRES	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
12:50:00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	19	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 18 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
12:50:00	-	PE-TOTORAL	PE-TOTORAL	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
12:50:00	-	CARILAFQUEN-1	CARILAFQUEN-1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
12:50:00	-	CARILAFQUEN-2	CARILAFQUEN-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
12:50:00	-	MALALCAHUELLO-1	MALALCAHUELLO-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
12:50:00	-	MALALCAHUELLO-2	MALALCAHUELLO-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
12:50:00	-	PE-PUNTASIERRA	PE-PUNTASIERRA	37	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 37,6 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PACIFIC HYDRO	-	-
12:50:00	-	ITATA-2	ITATA-2	5	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PUNTILLA	-	-
12:50:00	-	FLORIDA2-2	FLORIDA2-2	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PUNTILLA	-	-
12:50:00	-	FLORIDA3-1	FLORIDA3-1	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PUNTILLA	-	-
12:50:00	-	FLORIDA3-2	FLORIDA3-2	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PUNTILLA	-	-
12:50:00	-	RIOCOLORADO-1	RIOCOLORADO-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RÍO COLORADO	-	-
12:50:00	-	RIOCOLORADO-2	RIOCOLORADO-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RÍO COLORADO	-	-
12:50:00	-	PE-NEGRETE	PE-NEGRETE	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
12:50:00	-	PFV-HUATACONDO	PFV-HUATACONDO	22	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 49 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
12:50:00	-	PE-DUQUECO	PE-DUQUECO	6	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
12:50:00	-	PFV-CARRERAPINTO	PFV-CARRERAPINTO	41	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 57,3 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
12:50:00	-	PFV-DIEGODEALMAGRO	PFV-DIEGODEALMAGRO	14	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 23 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
12:50:00	-	PFV-PAMPASOLARNORTE	PFV-PAMPASOLARNORTE	31	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 39,2 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
12:50:00	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
12:50:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	14	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 5,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
12:50:00	-	PFV-JAVIERA	PFV-JAVIERA	31	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 63,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
12:50:00	-	PFV-LAHUELLA	PFV-LAHUELLA	38	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 84 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
12:50:00	-	PFV-ATACAMASOLAR-2	PFV-ATACAMASOLAR-2	68	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 150 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
12:50:00	-	PFV-SOLDELDESIERTO	PFV-SOLDELDESIERTO	102	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 230 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
12:50:00	-	PFV-DOMEYKO	PFV-DOMEYKO	81	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 142 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
12:50:00	-	PFV-MESETADELOSANDES	PFV-MESETADELOSANDES	67	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 120,9 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
12:50:00	-	PFV-QUILAPILUN	PFV-QUILAPILUN	50	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 103,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
12:50:00	-	LAJAEVE-2_COGEN	LAJAEVE-2_COGEN	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SANTA FE	-	-
12:50:00	-	RIOPICOIQUEN-2	RIOPICOIQUEN-2	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA	-	-
12:50:00	-	CENTRALFEO-MC2	CENTRALFEO-MC2	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA	-	-
12:50:00	-	PE-ALENA	PE-ALENA	9	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-
12:50:00	-	PFV-DONAANTONIA	PFV-DONAANTONIA	36	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 82 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-
12:50:00	-	PFV-GRANJA	PFV-GRANJA	49	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 100 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-
12:50:00	-	PFV-RIOESCONDIDO	PFV-RIOESCONDIDO	71	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 151,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-
12:50:00	-	PFV-WILLKA	PFV-WILLKA	44	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-
12:50:00	-	PE-CARDONAL	PE-CARDONAL	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 17,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT	-	-
12:50:00	-	PE-MANANTIALES	PE-MANANTIALES	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 14,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT	-	-
12:50:00	-	PE-LOSCERRILLOS	PE-LOSCERRILLOS	20	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 24 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT	-	-
12:50:00	-	PFV-LUZDELNORTE	PFV-LUZDELNORTE	49	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 106,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SUN POWER	-	-
12:50:00	-	PFV-ELPELICANO	PFV-ELPELICANO	48	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 107,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SUN POWER	-	-
12:50:00	-	LACONFLUENCIA-1	LACONFLUENCIA-1	50	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 60 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
12:50:00	-	LAHIGUERA-2	LAHIGUERA-2	70	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 77,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
12:50:00	-	PE-UCUQUER-2	PE-UCUQUER-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		UCUQUER	-	-
12:50:00	-	PE-LAFLOR	PE-LAFLOR	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		UCUQUER	-	-
13:00:00	-	ATACAMA-2	ATACAMA-2TG2B_TG2B+0.5TV2_DIESEL	109	RO	LC	MT	-	OM	Control suministro combustible			LI2024000445 - LI2024001337	ENEL GENERACION	-	-
13:37:00	-	Colocación: 4685; Ajuste : -400	CDC	0						Ajuste Prorrata Generalizada costo SEN 0	Prorrata Generalizada costo SEN 0				-	-
13:37:00	-	PE-PUNTAPALMERAS	PE-PUNTAPALMERAS	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
13:37:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	21	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 20,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
13:37:00	-	PE-TOLPANSUR	PE-TOLPANSUR	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
13:37:00	-	PFV-ALMEYDA	PFV-ALMEYDA	23	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 54,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
13:37:00	-	PFV-ELROMERO	PFV-ELROMERO	80	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 196 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
13:37:00	-	PFV-USYA	PFV-USYA	23	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 54,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
13:37:00	-	PFV-MALGARIDA	PFV-MALGARIDA	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
13:37:00	-	PE-MESAMAVIDA	PE-MESAMAVIDA	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
13:37:00	-	PE-LOSCURUROS	PE-LOSCURUROS	42	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 41,5 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
13:37:00	-	PE-LOSOLMOS	PE-LOSOLMOS	23	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 23 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
13:37:00	-	PFV-ANDES	PFV-ANDES	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 18,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
13:37:00	-	PFV-ANDES2A	PFV-ANDES2A	27	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 26,8 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
13:37:00	-	PFV-BOLERO-1	PFV-BOLERO-1	55	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 123 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
13:37:00	-	PE-CAMPOLINDO	PE-CAMPOLINDO	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
13:37:00	-	PFV-ANDES2B	PFV-ANDES2B	51	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 124,1 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
13:37:00	-	PE-SANMATIAS	PE-SANMATIAS	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
13:37:00	-	PFV-ANDES4	PFV-ANDES4	52	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 88 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
13:37:00	-	SANANDRES-1	SANANDRES-1	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ANPAC	-	-
13:37:00	-	NUEVAALDEA-1_BL1_COGEN	NUEVAALDEA-1_BL1_COGEN	7	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ARAUCO	-	-
13:37:00	-	NUEVAALDEA_BL1+BL2_COGEN	NUEVAALDEA_BL1+BL2_COGEN	7	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ARAUCO	-	-
13:37:00	-	VALDIVIA_BL1_COGEN_EUCA	VALDIVIA_BL1_COGEN_EUCA	27	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 43 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ARAUCO	-	-
13:37:00	-	VALDIVIA_BL1+BL2_COGEN_EUCA	VALDIVIA_BL1+BL2_COGEN_EUCA	27	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 43 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ARAUCO	-	-
13:37:00	-	ANGOSTURA-2	ANGOSTURA-2	74	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 76,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
13:37:00	-	ANGOSTURA-3	ANGOSTURA-3	39	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 39,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
13:37:00	-	COLBUN-1	COLBUN-1	100	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 115,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
13:37:00	-	COLBUN-2	COLBUN-2	100	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 96,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
13:37:00	-	CHIBURGO-1	CHIBURGO-1	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
13:37:00	-	CHIBURGO-2	CHIBURGO-2	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
13:37:00	-	LAMINA	LAMINA	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
13:37:00	-	QUILLECO-1	QUILLECO-1	19	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 19 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
13:37:00	-	QUILLECO-2	QUILLECO-2	19	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 19,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-

23-11-2024															SSCC	
Hora Movi.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
00:00:00	-		ELTORO_vrucu_quill	-				-		Cambio CMG					-	-
13:37:00	-	PFV-DIEGOALMAGROSUR	PFV-DIEGOALMAGROSUR	13	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
13:37:00	-	SANCLEMENTE	SANCLEMENTE	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
13:37:00	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE-1	139	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 130,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
13:37:00	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE-2	139	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 159,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
13:37:00	-	RALCO-1	RALCO-1	90	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 88 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
13:37:00	-	RALCO-2	RALCO-2	90	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 86,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
13:37:00	-	PILMAIQUEN-1	PILMAIQUEN-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
13:37:00	-	PILMAIQUEN-2	PILMAIQUEN-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
13:37:00	-	PILMAIQUEN-3	PILMAIQUEN-3	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
13:37:00	-	PILMAIQUEN-4	PILMAIQUEN-4	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 12 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
13:37:00	-	PILMAIQUEN-5	PILMAIQUEN-5	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
13:37:00	-	PULLINQUE-2	PULLINQUE-2	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
13:37:00	-	PULLINQUE-3	PULLINQUE-3	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
13:37:00	-	OJOSDEAGUA	OJOSDEAGUA	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
13:37:00	-	PE-LOSBUENOSAIRES	PE-LOSBUENOSAIRES	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
13:37:00	-	PE-CANELA	PE-CANELA	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,2 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
13:37:00	-	PE-CANELA-2	PE-CANELA-2	20	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 20,4 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
13:37:00	-	PE-LACABANA	PE-LACABANA	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
13:37:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
13:37:00	-	PE-SIERRAGORDA	PE-SIERRAGORDA	40	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 74,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
13:37:00	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	37	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 68,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
13:37:00	-	PE-TALINAYPONIENTE	PE-TALINAYPONIENTE	25	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 26,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
13:37:00	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	38	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 38,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
13:37:00	-	PE-VALLEDELOSVIENTOS	PE-VALLEDELOSVIENTOS	33	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 65,7 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
13:37:00	-	PFV-CHANARES	PFV-CHANARES	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 35,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
13:37:00	-	PFV-FINISTERRAE	PFV-FINISTERRAE	106	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 247,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
13:37:00	-	PFV-LALACKAMA	PFV-LALACKAMA	23	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 55 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
13:37:00	-	PFV-LALACKAMA-2	PFV-LALACKAMA-2	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 16,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
13:37:00	-	PFV-SOLDELILA	PFV-SOLDELILA	70	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 168,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
13:37:00	-	PFV-AZABACHE	PFV-AZABACHE	24	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 28,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
13:37:00	-	PFV-CAMPOSDELSOL	PFV-CAMPOSDELSOL	156	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 375,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
13:37:00	-	PFV-VALLEDELSOL	PFV-VALLEDELSOL	63	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 123,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
13:37:00	-	PFV-GUANCHOI	PFV-GUANCHOI	123	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 275,2 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
13:37:00	-	PFV-LASSALINAS	PFV-LASSALINAS	83	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 174,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
13:37:00	-	PE-RENAICO-2	PE-RENAICO-2	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
13:37:00	-	PFV-MANZANO	PFV-MANZANO	41	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 90 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
13:37:00	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
13:37:00	-	CHAPIQUINA-2	CHAPIQUINA-2	0	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
13:37:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	67	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 151,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
13:37:00	-	PFV-LOSLOROS	PFV-LOSLOROS	19	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 25 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
13:37:00	-	PFV-TAMAYA	PFV-TAMAYA	46	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 108,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
13:37:00	-	PFV-CAPRICORNIO	PFV-CAPRICORNIO	38	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 81,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
13:37:00	-	PFV-COYA	PFV-COYA	71	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 71,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
13:37:00	-	PFV-LLANODELLAMPOS	PFV-LLANODELLAMPOS	41	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 97,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENLASA	-	-
13:37:00	-	PFV-SANTAISABEL	PFV-SANTAISABEL	60	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 144,9 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
13:37:00	-	PFV-PAMPATIGRE	PFV-PAMPATIGRE	42	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 101,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
13:37:00	-	PE-CABOLEONES-1	PE-CABOLEONES-1	24	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 23,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
13:37:00	-	PE-CABOLEONES-2	PE-CABOLEONES-2	26	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 25,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
13:37:00	-	PE-CABOLEONES-3	PE-CABOLEONES-3	26	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 26 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
13:37:00	-	PE-ELARRAYAN	PE-ELARRAYAN	47	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 52 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
13:37:00	-	PE-PUNTACOLORADA	PE-PUNTACOLORADA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
13:37:00	-	PE-LAESTRELLA	PE-LAESTRELLA	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
13:37:00	-	PFV-CERRODOMINADOR	PFV-CERRODOMINADOR	41	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
13:37:00	-	PFV-CONEJO	PFV-CONEJO	43	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 104 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
13:37:00	-	PFV-JAMA-2	PFV-JAMA-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
13:37:00	-	PFV-LAHUAYCA-2	PFV-LAHUAYCA-2	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 17,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
13:37:00	-	PFV-MARIAELENA	PFV-MARIAELENA	28	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 28,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
13:37:00	-	PFV-POZOALMONTE-2	PFV-POZOALMONTE-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,6 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
13:37:00	-	PFV-POZOALMONTE-3	PFV-POZOALMONTE-3	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
13:37:00	-	PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR	22	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 52,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
13:37:00	-	PFV-SOLDELOSANDES	PFV-SOLDELOSANDES	29	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 32,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
13:37:00	-	PFV-LACRUZSOLAR	PFV-LACRUZSOLAR	22	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 50 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
13:37:00	-	PE-TCHAMMA	PE-TCHAMMA	43	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 43,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
13:37:00	-	PFV-DONACARMEN	PFV-DONACARMEN	14	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 19 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
13:37:00	-	PFV-SANPEDRO-GPG	PFV-SANPEDRO-GPG	43	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 91,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
13:37:00	-	PFV-JAMA-1	PFV-JAMA-1	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
13:37:00	-	PFV-VALLESCONDIDO	PFV-VALLESCONDIDO	44	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 105 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
13:37:00	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	76	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 176 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
13:37:00	-	PE-LLANOSDELVIENTO	PE-LLANOSDELVIENTO	66	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 149,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
13:37:00	-	PFV-ELENA	PFV-ELENA	28	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 60,4 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
13:37:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	50	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 49,7 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
13:37:00	-	PFV-TAMANGO	PFV-TAMANGO	18	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 40 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
13:37:00	-	PFV-SANTIAGOSOLAR	PFV-SANTIAGOSOLAR	38	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 86,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		GENERADORA METROPOLITANA	-	-
13:37:00	-	PFV-CEME1	PFV-CEME1	82	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 180 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		GENERADORA METROPOLITANA	-	-
13:37:00	-	MARIPOSAS	MARIPOSAS	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE	-	-
13:37:00	-	LIRCAY-1	LIRCAY-1	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE	-	-
13:37:00	-	LIRCAY-2	LIRCAY-2	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE	-	-
13:37:00	-	PROVIDENCIA-2	PROVIDENCIA-2	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE	-	-
13:37:00	-	PE-CUEL	PE-CUEL	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
13:37:00	-	GUAYACAN-1	GUAYACAN-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
13:37:00	-	GUAYACAN-2	GUAYACAN-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
13:37:00	-	MAMPIL-2	MAMPIL-2	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 25 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
13:37:00	-	PEUCHEN-1	PEUCHEN-1	18	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 32 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
13:37:00	-	PEUCHEN-2	PEUCHEN-2	18	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 31 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
13:37:00	-	PFV-SALVADOR	PFV-SALVADOR	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
13:37:00	-	PE-AURORA	PE-AURORA	34	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 33,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
13:37:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
13:37:00	-	PFV-SANANDRES	PFV-SANANDRES	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
13:37:00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	27	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 27,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
13:37:00	-	PE-TOTORAL	PE-TOTORAL	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8,8 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
13:37:00	-	CARILAFQUEN-1	CARILAFQUEN-1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
13:37:00	-	CARILAFQUEN-2	CARILAFQUEN-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
13:37:00	-	MALALCAHUELLO-1	MALALCAHUELLO-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
13:37:00	-	MALALCAHUELLO-2	MALALCAHUELLO-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
13:37:00	-	PE-PUNTASIERRA	PE-PUNTASIERRA	18	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 17,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PACIFIC HYDRO	-	-
13:37:00	-	ITATA-2	ITATA-2	5	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PUNTILLA	-	-
13:37:00	-	FLORIDA2-2	FLORIDA2-2	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PUNTILLA	-	-
13:37:00	-	FLORIDA3-1	FLORIDA3-1	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PUNTILLA	-	-
13:37:00	-	FLORIDA3-2	FLORIDA3-2	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PUNTILLA	-	-
13:37:00	-	RIOCOLORADO-1	RIOCOLORADO-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RÍO COLORADO	-	-
13:37:00	-	RIOCOLORADO-2	RIOCOLORADO-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RÍO COLORADO	-	-
13:37:00	-	PE-NEGRETE	PE-NEGRETE	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 2,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
13:37:00	-	PFV-HUATACONDO	PFV-HUATACONDO	20	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 49 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
13:37:00	-	PE-DUQUECO	PE-DUQUECO	6	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
13:37:00	-	PFV-CARRERAPINTO	PFV-CARRERAPINTO	38	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 55,3 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
13:37:00	-	PFV-DIEGODEALMAGRO	PFV-DIEGODEALMAGRO	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 22,8 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
13:37:00	-	PFV-PAMPASOLARNORTE	PFV-PAMPASOLARNORTE	28	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 40 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
13:37:00	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 12,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
13:37:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	17	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 17,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
13:37:00	-	PFV-JAVIERA	PFV-JAVIERA	28	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 63,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
13:37:00	-	PFV-LAHUELLA	PFV-LAHUELLA	35	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 84 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
13:37:00	-	PFV-ATACAMASOLAR-2	PFV-ATACAMASOLAR-2	63	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 150 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
13:37:00	-	PFV-SOLDELDESIERTO	PFV-SOLDELDESIERTO	94	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 230 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
13:37:00	-	PFV-DOMEYKO	PFV-DOMEYKO	75	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 139 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
13:37:00	-	PFV-MESETADELOSANDES	PFV-MESETADELOSANDES	62	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 119,2 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
13:37:00	-	PFV-QUILAPILUN	PFV-QUILAPILUN	47	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 104,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
13:37:00	-	LAJAEVE-2_COGEN	LAJAEVE-2_COGEN	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SANTA FE	-	-
13:37:00	-	RIOPICOIQUEN-2	RIOPICOIQUEN-2	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA	-	-
13:37:00	-	CENTRALFEO-MC2	CENTRALFEO-MC2	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA	-	-
13:37:00	-	PE-ALENA	PE-ALENA	9	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 5,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-
13:37:00	-	PFV-DONAANTONIA	PFV-DONAANTONIA	34	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 81,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-
13:37:00	-	PFV-GRANJA	PFV-GRANJA	46	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 100 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-
13:37:00	-	PFV-RIOESCONDIDO	PFV-RIOESCONDIDO	66	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 151,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-

23-11-2024															SSCC	
Hora Movi.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
00:00:00	-		ELTORO_vrucu_quill	-						Cambio CMG					-	-
13:37:00	-	PFV-WILLKA	PFV-WILLKA	41	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-
13:37:00	-	PE-CARDONAL	PE-CARDONAL	14	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 17,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT	-	-
13:37:00	-	PE-MANANTIALES	PE-MANANTIALES	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 14,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT	-	-
13:37:00	-	PE-LOSCERRILLOS	PE-LOSCERRILLOS	19	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 24 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT	-	-
13:37:00	-	PFV-LUZDELNORTE	PFV-LUZDELNORTE	45	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 104,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SUN POWER	-	-
13:37:00	-	PFV-ELPELICANO	PFV-ELPELICANO	44	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 106,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SUN POWER	-	-
13:37:00	-	LACONFLUENCIA-1	LACONFLUENCIA-1	50	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 59,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
13:37:00	-	LAHIGUERA-2	LAHIGUERA-2	70	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 77,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
13:37:00	-	PE-UCUQUER-2	PE-UCUQUER-2	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		UCUQUER	-	-
13:37:00	-	PE-LAFLOR	PE-LAFLOR	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		UCUQUER	-	-
13:53:00	-	Colocación: 4583; Ajuste : -500	CDC	0						Ajuste Prorrata Generalizada costo SEN 0	Prorrata Generalizada costo SEN 0				-	-
13:53:00	-	PE-PUNTAPALMERAS	PE-PUNTAPALMERAS	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
13:53:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	23	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 23,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
13:53:00	-	PE-TOLPANSUR	PE-TOLPANSUR	17	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 16,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
13:53:00	-	PFV-ALMEYDA	PFV-ALMEYDA	22	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 55,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
13:53:00	-	PFV-ELROMERO	PFV-ELROMERO	74	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 196 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
13:53:00	-	PFV-USYA	PFV-USYA	21	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 49,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
13:53:00	-	PFV-MALGARIDA	PFV-MALGARIDA	77	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 201 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
13:53:00	-	PE-MESAMAVIDA	PE-MESAMAVIDA	20	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 33 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
13:53:00	-	PE-LOSCURIUROS	PE-LOSCURIUROS	40	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 39,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
13:53:00	-	PE-LOSOLMOS	PE-LOSOLMOS	23	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 23 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
13:53:00	-	PFV-ANDES	PFV-ANDES	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 18,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
13:53:00	-	PFV-ANDES2A	PFV-ANDES2A	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
13:53:00	-	PFV-BOLERO-1	PFV-BOLERO-1	51	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 123 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
13:53:00	-	PE-CAMPOLINDO	PE-CAMPOLINDO	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
13:53:00	-	PFV-ANDES2B	PFV-ANDES2B	47	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 124,1 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
13:53:00	-	PE-SANMATIAS	PE-SANMATIAS	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
13:53:00	-	PFV-ANDES4	PFV-ANDES4	48	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 88 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
13:53:00	-	SANANDRES-1	SANANDRES-1	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ANPAC	-	-
13:53:00	-	NUEVAALDEA-1_BL1_COGEN	NUEVAALDEA-1_BL1_COGEN	7	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 5,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ARAUCO	-	-
13:53:00	-	NUEVAALDEA_BL1+BL2_COGEN	NUEVAALDEA_BL1+BL2_COGEN	7	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 5,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ARAUCO	-	-
13:53:00	-	VALDIVIA_BL1_COGEN_EUCA	VALDIVIA_BL1_COGEN_EUCA	27	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 33 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ARAUCO	-	-
13:53:00	-	VALDIVIA_BL1+BL2_COGEN_EUCA	VALDIVIA_BL1+BL2_COGEN_EUCA	27	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 33 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ARAUCO	-	-
13:53:00	-	ANGOSTURA-2	ANGOSTURA-2	74	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 77,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
13:53:00	-	ANGOSTURA-3	ANGOSTURA-3	39	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 39,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
13:53:00	-	COLBUN-1	COLBUN-1	100	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 103,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
13:53:00	-	COLBUN-2	COLBUN-2	100	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 90,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
13:53:00	-	CHIBURGO-1	CHIBURGO-1	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
13:53:00	-	CHIBURGO-2	CHIBURGO-2	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
13:53:00	-	LAMINA	LAMINA	14	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
13:53:00	-	QUILLECO-1	QUILLECO-1	19	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 18,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
13:53:00	-	QUILLECO-2	QUILLECO-2	19	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 19,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
13:53:00	-	PFV-DIEGOALMAGROSUR	PFV-DIEGOALMAGROSUR	80	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 209 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
13:53:00	-	SANCLEMENTE	SANCLEMENTE	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
13:53:00	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE-1	139	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 129,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
13:53:00	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE-2	139	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 151,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
13:53:00	-	RALCO-1	RALCO-1	90	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 83,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
13:53:00	-	RALCO-2	RALCO-2	90	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 83 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
13:53:00	-	PILMAIQUEN-1	PILMAIQUEN-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
13:53:00	-	PILMAIQUEN-2	PILMAIQUEN-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
13:53:00	-	PILMAIQUEN-3	PILMAIQUEN-3	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
13:53:00	-	PILMAIQUEN-4	PILMAIQUEN-4	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 12 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
13:53:00	-	PILMAIQUEN-5	PILMAIQUEN-5	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
13:53:00	-	PULLINQUE-2	PULLINQUE-2	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
13:53:00	-	PULLINQUE-3	PULLINQUE-3	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
13:53:00	-	OJOSDEAGUA	OJOSDEAGUA	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
13:53:00	-	PE-LOSBUENOSAIRES	PE-LOSBUENOSAIRES	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
13:53:00	-	PE-CANELA	PE-CANELA	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,2 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
13:53:00	-	PE-CANELA-2	PE-CANELA-2	20	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 20,4 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
13:53:00	-	PE-LACABANA	PE-LACABANA	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
13:53:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
13:53:00	-	PE-SIERRAGORDA	PE-SIERRAGORDA	37	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 80,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
13:53:00	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	34	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 69,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
13:53:00	-	PE-TALINAYPONIENTE	PE-TALINAYPONIENTE	23	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 26,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
13:53:00	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	38	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 46,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
13:53:00	-	PE-VALLEDELOSVIENTOS	PE-VALLEDELOSVIENTOS	30	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 65,7 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
13:53:00	-	PFV-CHANARES	PFV-CHANARES	14	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 35,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
13:53:00	-	PFV-FINISTERRAE	PFV-FINISTERRAE	98	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 260 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
13:53:00	-	PFV-LALACKAMA	PFV-LALACKAMA	21	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 55 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
13:53:00	-	PFV-LALACKAMA-2	PFV-LALACKAMA-2	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 16,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
13:53:00	-	PFV-SOLDELILA	PFV-SOLDELILA	64	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 168,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
13:53:00	-	PFV-AZABACHE	PFV-AZABACHE	22	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 28,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
13:53:00	-	PFV-CAMPOSDELSOL	PFV-CAMPOSDELSOL	144	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 375,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
13:53:00	-	PFV-VALLEDELSOL	PFV-VALLEDELSOL	58	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 138 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
13:53:00	-	PFV-GUANCHOI	PFV-GUANCHOI	114	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 275,2 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
13:53:00	-	PFV-LASSALINAS	PFV-LASSALINAS	77	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 174,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
13:53:00	-	PE-RENAICO-2	PE-RENAICO-2	19	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 18,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
13:53:00	-	PFV-MANZANO	PFV-MANZANO	38	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 90 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
13:53:00	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 12,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
13:53:00	-	CHAPIQUINA-2	CHAPIQUINA-2	0	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
13:53:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	62	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 149 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
13:53:00	-	PFV-LOSLOROS	PFV-LOSLOROS	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
13:53:00	-	PFV-TAMAYA	PFV-TAMAYA	43	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 112,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
13:53:00	-	PFV-CAPRICORNIO	PFV-CAPRICORNIO	35	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 76 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
13:53:00	-	PFV-COYA	PFV-COYA	69	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 74,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
13:53:00	-	PFV-LLANODELLAMPOS	PFV-LLANODELLAMPOS	38	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 98,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENLASA	-	-
13:53:00	-	PFV-SANTAISABEL	PFV-SANTAISABEL	56	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 144,9 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
13:53:00	-	PFV-PAMPATIGRE	PFV-PAMPATIGRE	39	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 101,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
13:53:00	-	PE-CABOLEONES-1	PE-CABOLEONES-1	27	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 26,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
13:53:00	-	PE-CABOLEONES-2	PE-CABOLEONES-2	27	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 26,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
13:53:00	-	PE-CABOLEONES-3	PE-CABOLEONES-3	32	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 32 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
13:53:00	-	PE-ELARRAYAN	PE-ELARRAYAN	44	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 46 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
13:53:00	-	PE-PUNTACOLORADA	PE-PUNTACOLORADA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
13:53:00	-	PE-LAESTRELLA	PE-LAESTRELLA	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
13:53:00	-	PFV-CERRODOMINADOR	PFV-CERRODOMINADOR	38	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
13:53:00	-	PFV-CONEJO	PFV-CONEJO	39	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 104 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
13:53:00	-	PFV-JAMA-2	PFV-JAMA-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
13:53:00	-	PFV-LAHUAYCA-2	PFV-LAHUAYCA-2	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 16,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
13:53:00	-	PFV-MARIAELENA	PFV-MARIAELENA	26	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 28,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
13:53:00	-	PFV-POZOALMONTE-2	PFV-POZOALMONTE-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,6 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
13:53:00	-	PFV-POZOALMONTE-3	PFV-POZOALMONTE-3	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
13:53:00	-	PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR	20	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 52,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
13:53:00	-	PFV-SOLDELOSANDES	PFV-SOLDELOSANDES	27	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 29,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
13:53:00	-	PFV-LACRUZSOLAR	PFV-LACRUZSOLAR	20	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 50 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
13:53:00	-	PE-TCHAMMA	PE-TCHAMMA	39	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 39,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
13:53:00	-	PFV-DONACARMEN	PFV-DONACARMEN	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 19 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
13:53:00	-	PFV-SANPEDRO-GPG	PFV-SANPEDRO-GPG	40	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 91,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
13:53:00	-	PFV-JAMA-1	PFV-JAMA-1	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
13:53:00	-	PFV-VALLEESCONDIDO	PFV-VALLEESCONDIDO	41	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 105 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
13:53:00	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	70	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 180 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
13:53:00	-	PE-LLANOSDELVIENTO	PE-LLANOSDELVIENTO	61	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 155,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
13:53:00	-	PFV-ELENA	PFV-ELENA	26	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 60,4 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
13:53:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	25	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 25,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
13:53:00	-	PFV-TAMANGO	PFV-TAMANGO	17	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 40 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
13:53:00	-	PFV-SANTIAGOSOLAR	PFV-SANTIAGOSOLAR	35	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 86,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		GENERADORA METROPOLITANA	-	-
13:53:00	-	PFV-CEME1	PFV-CEME1	76	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 180 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		GENERADORA METROPOLITANA	-	-
13:53:00	-	MARIPOSAS	MARIPOSAS	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE	-	-
13:53:00	-	LIRCAY-1	LIRCAY-1	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE	-	-
13:53:00	-	LIRCAY-2	LIRCAY-2	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE	-	-

23-11-2024															SSCC	
Hora Movi.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
00:00:00	-		ELTORO_vrucu_quill	-				-		Cambio CMG					-	-
13:53:00	-	PROVIDENCIA-2	PROVIDENCIA-2	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE	-	-
13:53:00	-	PE-CUEL	PE-CUEL	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0,7 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
13:53:00	-	GUAYACAN-1	GUAYACAN-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
13:53:00	-	GUAYACAN-2	GUAYACAN-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
13:53:00	-	MAMPIL-2	MAMPIL-2	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 25 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
13:53:00	-	PEUCHEN-1	PEUCHEN-1	18	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 32 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
13:53:00	-	PEUCHEN-2	PEUCHEN-2	18	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 31 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
13:53:00	-	PFV-SALVADOR	PFV-SALVADOR	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
13:53:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
13:53:00	-	PFV-SANANDRES	PFV-SANANDRES	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
13:53:00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	36	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 35,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
13:53:00	-	PE-TOTORAL	PE-TOTORAL	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
13:53:00	-	CARILAFQUEN-1	CARILAFQUEN-1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
13:53:00	-	CARILAFQUEN-2	CARILAFQUEN-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
13:53:00	-	MALALCAHUELLO-1	MALALCAHUELLO-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
13:53:00	-	MALALCAHUELLO-2	MALALCAHUELLO-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
13:53:00	-	PE-PUNTASIERRA	PE-PUNTASIERRA	20	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 20 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PACIFIC HYDRO	-	-
13:53:00	-	ITATA-2	ITATA-2	5	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 2,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PUNTILLA	-	-
13:53:00	-	FLORIDA2-2	FLORIDA2-2	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PUNTILLA	-	-
13:53:00	-	FLORIDA3-1	FLORIDA3-1	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PUNTILLA	-	-
13:53:00	-	FLORIDA3-2	FLORIDA3-2	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PUNTILLA	-	-
13:53:00	-	RIOCOLORADO-1	RIOCOLORADO-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RÍO COLORADO	-	-
13:53:00	-	RIOCOLORADO-2	RIOCOLORADO-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RÍO COLORADO	-	-
13:53:00	-	PE-NEGRETE	PE-NEGRETE	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
13:53:00	-	PFV-HUATACONDO	PFV-HUATACONDO	19	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 49 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
13:53:00	-	PE-DUQUECO	PE-DUQUECO	6	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 2,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
13:53:00	-	PFV-CARRERAPINTO	PFV-CARRERAPINTO	35	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 55,3 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
13:53:00	-	PFV-DIEGODEALMAGRO	PFV-DIEGODEALMAGRO	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 22,8 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
13:53:00	-	PFV-PAMPASOLARNORTE	PFV-PAMPASOLARNORTE	26	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 40 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
13:53:00	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 14,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
13:53:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	18	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 18,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
13:53:00	-	PFV-JAVIERA	PFV-JAVIERA	26	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 63,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
13:53:00	-	PFV-LAHUELLA	PFV-LAHUELLA	32	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 84 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
13:53:00	-	PFV-ATACAMASOLAR-2	PFV-ATACAMASOLAR-2	58	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 150 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
13:53:00	-	PFV-SOLDELDESIERTO	PFV-SOLDELDESIERTO	87	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 230 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
13:53:00	-	PFV-DOMEYKO	PFV-DOMEYKO	70	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 139 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
13:53:00	-	PFV-MESETADELOSANDES	PFV-MESETADELOSANDES	58	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 119,2 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
13:53:00	-	PFV-QUILAPILUN	PFV-QUILAPILUN	43	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 103,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
13:53:00	-	LAJAEVE-2_COGEN	LAJAEVE-2_COGEN	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SANTA FE	-	-
13:53:00	-	RIOPICOIQUEN-2	RIOPICOIQUEN-2	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA	-	-
13:53:00	-	CENTRALFCO-MC2	CENTRALFCO-MC2	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA	-	-
13:53:00	-	PE-ALENA	PE-ALENA	9	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 7,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-
13:53:00	-	PFV-DONAANTONIA	PFV-DONAANTONIA	31	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 80,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-
13:53:00	-	PFV-GRANJA	PFV-GRANJA	42	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 100 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-
13:53:00	-	PFV-RIOESCONDIDO	PFV-RIOESCONDIDO	61	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 151 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-
13:53:00	-	PFV-WILLKA	PFV-WILLKA	38	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-
13:53:00	-	PE-CARDONAL	PE-CARDONAL	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 17,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT	-	-
13:53:00	-	PE-MANANTIALES	PE-MANANTIALES	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 14,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT	-	-
13:53:00	-	PE-LOSCERRILLOS	PE-LOSCERRILLOS	17	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 24 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT	-	-
13:53:00	-	PFV-LUZDELNORTE	PFV-LUZDELNORTE	42	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 102,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SUN POWER	-	-
13:53:00	-	PFV-ELPELICANO	PFV-ELPELICANO	41	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 108,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SUN POWER	-	-
13:53:00	-	LACONFLUENCIA-1	LACONFLUENCIA-1	50	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 58,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
13:53:00	-	LAHIGUERA-2	LAHIGUERA-2	70	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 77,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
13:53:00	-	PE-UCUQUER-2	PE-UCUQUER-2	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		UCUQUER	-	-
13:53:00	-	PE-LAFLOR	PE-LAFLOR	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		UCUQUER	-	-
15:00:00	-	SANISIDRO-2	SANISIDRO-2_TG1+TV1_FSTVU_GN_A	169	DN	DLC	PP	-	OM					ENEL GENERACION	-	-
15:02:00	-	Colocación: 4598; Ajuste : -400	CDC	0						Ajuste Prorrata Generalizada costo SEN 0	Prorrata Generalizada costo SEN 0				-	-
15:02:00	-	PE-PUNTAPALMERAS	PE-PUNTAPALMERAS	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 14,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
15:02:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	37	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 37,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
15:02:00	-	PE-TOLPANSUR	PE-TOLPANSUR	22	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 21,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
15:02:00	-	PFV-ALMEYDA	PFV-ALMEYDA	20	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 53,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
15:02:00	-	PFV-ELROMERO	PFV-ELROMERO	67	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 192,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
15:02:00	-	PFV-USYA	PFV-USYA	19	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 51 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
15:02:00	-	PFV-MALGARIDA	PFV-MALGARIDA	70	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 200,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
15:02:00	-	PE-MESAMAVIDA	PE-MESAMAVIDA	18	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 33 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
15:02:00	-	PE-LOSCURUROS	PE-LOSCURUROS	36	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 70,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
15:02:00	-	PE-LOSOLMOS	PE-LOSOLMOS	23	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 23 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
15:02:00	-	PFV-ANDES	PFV-ANDES	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 18,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
15:02:00	-	PFV-ANDES2A	PFV-ANDES2A	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
15:02:00	-	PFV-BOLERO-1	PFV-BOLERO-1	46	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 123 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
15:02:00	-	PE-CAMPOLINDO	PE-CAMPOLINDO	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
15:02:00	-	PFV-ANDES2B	PFV-ANDES2B	43	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 124,1 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
15:02:00	-	PE-SANMATIAS	PE-SANMATIAS	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 12,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
15:02:00	-	PFV-ANDES4	PFV-ANDES4	44	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 88 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
15:02:00	-	SANANDRES-1	SANANDRES-1	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ANPAC	-	-
15:02:00	-	NUEVAALDEA-1_BL1_COGEN	NUEVAALDEA-1_BL1_COGEN	7	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 6,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ARAUCO	-	-
15:02:00	-	NUEVAALDEA_BL1+BL2_COGEN	NUEVAALDEA_BL1+BL2_COGEN	7	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 6,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ARAUCO	-	-
15:02:00	-	VALDIVIA_BL1_COGEN_EUCA	VALDIVIA_BL1_COGEN_EUCA	27	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 46 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ARAUCO	-	-
15:02:00	-	VALDIVIA_BL1+BL2_COGEN_EUCA	VALDIVIA_BL1+BL2_COGEN_EUCA	27	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 46 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ARAUCO	-	-
15:02:00	-	ANGOSTURA-2	ANGOSTURA-2	74	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 77,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
15:02:00	-	ANGOSTURA-3	ANGOSTURA-3	39	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 39,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
15:02:00	-	COLBUN-1	COLBUN-1	100	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 140,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
15:02:00	-	COLBUN-2	COLBUN-2	100	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 106,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
15:02:00	-	CHIBURGO-1	CHIBURGO-1	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 9,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
15:02:00	-	CHIBURGO-2	CHIBURGO-2	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 9,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
15:02:00	-	LAMINA	LAMINA	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
15:02:00	-	QUILLECO-1	QUILLECO-1	19	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 18,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
15:02:00	-	QUILLECO-2	QUILLECO-2	19	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 19,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
15:02:00	-	PFV-DIEGOALMAGROSUR	PFV-DIEGOALMAGROSUR	73	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 209 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
15:02:00	-	SANCLEMENTE	SANCLEMENTE	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
15:02:00	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE-1	139	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 134,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
15:02:00	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE-2	139	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 176,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
15:02:00	-	RALCO-1	RALCO-1	93	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 93 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
15:02:00	-	RALCO-2	RALCO-2	92	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 92 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
15:02:00	-	PILMAIQUEN-1	PILMAIQUEN-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
15:02:00	-	PILMAIQUEN-2	PILMAIQUEN-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
15:02:00	-	PILMAIQUEN-3	PILMAIQUEN-3	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
15:02:00	-	PILMAIQUEN-4	PILMAIQUEN-4	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
15:02:00	-	PILMAIQUEN-5	PILMAIQUEN-5	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
15:02:00	-	PULLINQUE-2	PULLINQUE-2	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
15:02:00	-	PULLINQUE-3	PULLINQUE-3	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
15:02:00	-	OJOSDEAGUA	OJOSDEAGUA	3	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 4,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
15:02:00	-	PE-LOSBUENOSAIRES	PE-LOSBUENOSAIRES	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
15:02:00	-	PE-CANELA	PE-CANELA	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,2 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
15:02:00	-	PE-CANELA-2	PE-CANELA-2	20	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 20,4 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
15:02:00	-	PE-LACABANA	PE-LACABANA	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
15:02:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 14,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
15:02:00	-	PE-SIERRAGORDA	PE-SIERRAGORDA	34	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 76,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
15:02:00	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	31	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 74,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
15:02:00	-	PE-TALINAYPONIENTE	PE-TALINAYPONIENTE	21	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 31,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
15:02:00	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	34	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 54,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
15:02:00	-	PE-VALLEDELOSVIENTOS	PE-VALLEDELOSVIENTOS	28	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 65,7 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
15:02:00	-	PFV-CHANARES	PFV-CHANARES	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 36 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
15:02:00	-	PFV-FINISTERRAE	PFV-FINISTERRAE	89	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 228,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
15:02:00	-	PFV-LALACKAMA	PFV-LALACKAMA	19	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 54,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
15:02:00	-	PFV-LALACKAMA-2	PFV-LALACKAMA-2	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 16,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
15:02:00	-	PFV-SOLDELILA	PFV-SOLDELILA	58	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 168,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
15:02:00	-	PFV-AZABACHE	PFV-AZABACHE	20	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 21,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
15:02:00	-	PFV-CAMPOSDELSOL	PFV-CAMPOSDELSOL	131	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 375,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-

23-11-2024															SSCC	
Hora Movi.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
00:00:00	-		ELTORO_vrucu_quill	-						Cambio CMG					-	-
15:02:00	-	PFV-VALLEDELSOL	PFV-VALLEDELSOL	53	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 141,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
15:02:00	-	PFV-GUANCHOI	PFV-GUANCHOI	103	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 275,2 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
15:02:00	-	PFV-LASSALINAS	PFV-LASSALINAS	70	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 175,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
15:02:00	-	PE-RENAICO-2	PE-RENAICO-2	50	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 50,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
15:02:00	-	PFV-MANZANO	PFV-MANZANO	34	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 90 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
15:02:00	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	17	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 22,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
15:02:00	-	CHAPIQUINA-2	CHAPIQUINA-2	0	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
15:02:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	56	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 150 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
15:02:00	-	PFV-LOSLOROS	PFV-LOSLOROS	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
15:02:00	-	PFV-TAMAYA	PFV-TAMAYA	39	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 112,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
15:02:00	-	PFV-CAPRICORNIO	PFV-CAPRICORNIO	32	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 81,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
15:02:00	-	PFV-COYA	PFV-COYA	62	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 132,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
15:02:00	-	PFV-LLANODELLAMPOS	PFV-LLANODELLAMPOS	35	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 97,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENLASA	-	-
15:02:00	-	PFV-SANTAISABEL	PFV-SANTAISABEL	51	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 144,9 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
15:02:00	-	PFV-PAMPATIGRE	PFV-PAMPATIGRE	36	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 101,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
15:02:00	-	PE-CABOLEONES-1	PE-CABOLEONES-1	50	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 50,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
15:02:00	-	PE-CABOLEONES-2	PE-CABOLEONES-2	46	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 46 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
15:02:00	-	PE-CABOLEONES-3	PE-CABOLEONES-3	65	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 67 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
15:02:00	-	PE-ELARRAYAN	PE-ELARRAYAN	40	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 46 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
15:02:00	-	PE-PUNTACOLORADA	PE-PUNTACOLORADA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
15:02:00	-	PE-LAESTRELLA	PE-LAESTRELLA	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
15:02:00	-	PFV-CERRODOMINADOR	PFV-CERRODOMINADOR	34	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
15:02:00	-	PFV-CONEJO	PFV-CONEJO	36	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 104 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
15:02:00	-	PFV-JAMA-2	PFV-JAMA-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
15:02:00	-	PFV-LAHUAYCA-2	PFV-LAHUAYCA-2	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 16,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
15:02:00	-	PFV-MARIAELENA	PFV-MARIAELENA	23	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 28,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
15:02:00	-	PFV-POZOALMONTE-2	PFV-POZOALMONTE-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,6 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
15:02:00	-	PFV-POZOALMONTE-3	PFV-POZOALMONTE-3	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
15:02:00	-	PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR	18	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 52,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
15:02:00	-	PFV-SOLDELOSANDES	PFV-SOLDELOSANDES	25	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 27,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
15:02:00	-	PFV-LACRUZSOLAR	PFV-LACRUZSOLAR	18	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 47,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
15:02:00	-	PE-TCHAMMA	PE-TCHAMMA	35	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 35,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
15:02:00	-	PFV-DONACARMEN	PFV-DONACARMEN	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 34,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
15:02:00	-	PFV-SANPEDRO-GPG	PFV-SANPEDRO-GPG	36	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 78,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
15:02:00	-	PFV-JAMA-1	PFV-JAMA-1	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
15:02:00	-	PFV-VALLEESCONDIDO	PFV-VALLEESCONDIDO	37	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 105 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
15:02:00	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	64	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 182 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
15:02:00	-	PE-LLANOSDELVIENTO	PE-LLANOSDELVIENTO	55	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 160 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
15:02:00	-	PFV-ELENA	PFV-ELENA	23	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 67,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
15:02:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	55	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 55,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
15:02:00	-	PFV-TAMANGO	PFV-TAMANGO	16	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 40 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
15:02:00	-	PFV-SANTIAGOSOLAR	PFV-SANTIAGOSOLAR	32	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 80 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		GENERADORA METROPOLITANA	-	-
15:02:00	-	PFV-CEME1	PFV-CEME1	69	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 180 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		GENERADORA METROPOLITANA	-	-
15:02:00	-	MARIPOSAS	MARIPOSAS	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE	-	-
15:02:00	-	LIRCAY-1	LIRCAY-1	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE	-	-
15:02:00	-	LIRCAY-2	LIRCAY-2	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE	-	-
15:02:00	-	PROVIDENCIA-2	PROVIDENCIA-2	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE	-	-
15:02:00	-	PE-CUEL	PE-CUEL	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0,7 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
15:02:00	-	GUAYACAN-1	GUAYACAN-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
15:02:00	-	GUAYACAN-2	GUAYACAN-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
15:02:00	-	MAMPIL-2	MAMPIL-2	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 25 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
15:02:00	-	PEUCHEN-1	PEUCHEN-1	18	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 32 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
15:02:00	-	PEUCHEN-2	PEUCHEN-2	18	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 31 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
15:02:00	-	PFV-SALVADOR	PFV-SALVADOR	20	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 33,2 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
15:02:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
15:02:00	-	PFV-SANANDRES	PFV-SANANDRES	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
15:02:00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	66	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 98,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
15:02:00	-	PE-TOTORAL	PE-TOTORAL	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8,8 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
15:02:00	-	CARILAFQUEN-1	CARILAFQUEN-1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
15:02:00	-	CARILAFQUEN-2	CARILAFQUEN-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
15:02:00	-	MALALCAHUELLO-1	MALALCAHUELLO-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
15:02:00	-	MALALCAHUELLO-2	MALALCAHUELLO-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
15:02:00	-	PE-PUNTASIERRA	PE-PUNTASIERRA	21	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 20,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PACIFIC HYDRO	-	-
15:02:00	-	ITATA-2	ITATA-2	5	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 2,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PUNTILLA	-	-
15:02:00	-	FLORIDA2-2	FLORIDA2-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PUNTILLA	-	-
15:02:00	-	FLORIDA3-1	FLORIDA3-1	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PUNTILLA	-	-
15:02:00	-	FLORIDA3-2	FLORIDA3-2	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PUNTILLA	-	-
15:02:00	-	RIOCOLORADO-1	RIOCOLORADO-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RÍO COLORADO	-	-
15:02:00	-	RIOCOLORADO-2	RIOCOLORADO-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RÍO COLORADO	-	-
15:02:00	-	PE-NEGRETE	PE-NEGRETE	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
15:02:00	-	PFV-HUATACONDO	PFV-HUATACONDO	17	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 49 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
15:02:00	-	PE-DUQUECO	PE-DUQUECO	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
15:02:00	-	PFV-CARRERAPINTO	PFV-CARRERAPINTO	32	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 55,3 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
15:02:00	-	PFV-DIEGODEALMAGRO	PFV-DIEGODEALMAGRO	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 22,8 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
15:02:00	-	PFV-PAMPASOLARNORTE	PFV-PAMPASOLARNORTE	24	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 40 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
15:02:00	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	34	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 33,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
15:02:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	38	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 38,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
15:02:00	-	PFV-JAVIERA	PFV-JAVIERA	24	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 62,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
15:02:00	-	PFV-LAHUELLA	PFV-LAHUELLA	29	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 84 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
15:02:00	-	PFV-ATACAMASOLAR-2	PFV-ATACAMASOLAR-2	53	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 150 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
15:02:00	-	PFV-SOLDELDESIERTO	PFV-SOLDELDESIERTO	79	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 230 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
15:02:00	-	PFV-DOMEYKO	PFV-DOMEYKO	63	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 144 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
15:02:00	-	PFV-MESETADELOSANDES	PFV-MESETADELOSANDES	52	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 119,2 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
15:02:00	-	PFV-QUILAPILUN	PFV-QUILAPILUN	39	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 100 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
15:02:00	-	LAJAEVE-2 COGEN	LAJAEVE-2 COGEN	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SANTA FE	-	-
15:02:00	-	RIOPICOQUEN-2	RIOPICOQUEN-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA	-	-
15:02:00	-	CENTRALFEO-MC2	CENTRALFEO-MC2	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA	-	-
15:02:00	-	PE-ALENA	PE-ALENA	27	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 27 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-
15:02:00	-	PFV-DONAANTONIA	PFV-DONAANTONIA	28	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 79,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-
15:02:00	-	PFV-GRANJA	PFV-GRANJA	38	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 100 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-
15:02:00	-	PFV-RIOESCONDIDO	PFV-RIOESCONDIDO	55	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 150,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-
15:02:00	-	PFV-WILLKA	PFV-WILLKA	34	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 39,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-
15:02:00	-	PE-CARDONAL	PE-CARDONAL	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 17,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT	-	-
15:02:00	-	PE-MANANTIALES	PE-MANANTIALES	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 14,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT	-	-
15:02:00	-	PE-LOSCERRILLOS	PE-LOSCERRILLOS	16	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 24 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT	-	-
15:02:00	-	PFV-LUZDELNORTE	PFV-LUZDELNORTE	38	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 100,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SUN POWER	-	-
15:02:00	-	PFV-ELPELICANO	PFV-ELPELICANO	37	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 107,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SUN POWER	-	-
15:02:00	-	LACONFLUENCIA-1	LACONFLUENCIA-1	50	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 60,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
15:02:00	-	LAHIGUERA-2	LAHIGUERA-2	70	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 77,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
15:02:00	-	PE-UCUQUER-2	PE-UCUQUER-2	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		UCUQUER	-	-
15:02:00	-	PE-LAFLOR	PE-LAFLOR	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		UCUQUER	-	-
15:03:00	-	ANGOSTURA-1	ANGOSTURA_RALCO_sinv	43	DRO	-	PP	-	OM			N	DI2024118476 - LI2024001595	COLBUN	-	-
15:08:00	-	ANGOSTURA-1	ANGOSTURA_RALCO_sinv	43	RO	-	MT	-	OM			N	DI2024118476 - LI2024001595	COLBUN	-	-
15:14:00	-	Colocación: 4493; Ajuste : -500	CDC	0						Ajuste Prorrata Generalizada costo SEN 0	Prorrata Generalizada costo SEN 0				-	-
15:14:00	-	PE-PUNTAPALMERAS	PE-PUNTAPALMERAS	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 16,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
15:14:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	44	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 44,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
15:14:00	-	PE-TOLPANSUR	PE-TOLPANSUR	21	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 21,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
15:14:00	-	PFV-ALMEYDA	PFV-ALMEYDA	18	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 53,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
15:14:00	-	PFV-ELROMERO	PFV-ELROMERO	64	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 190 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
15:14:00	-	PFV-USYA	PFV-USYA	18	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 48,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
15:14:00	-	PFV-MALGARIDA	PFV-MALGARIDA	66	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 200,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
15:14:00	-	PE-MESAMAVIDA	PE-MESAMAVIDA	17	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 33 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
15:14:00	-	PE-LOSCURUROS	PE-LOSCURUROS	34	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 80 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
15:14:00	-	PE-LOSOLMOS	PE-LOSOLMOS	26	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 26,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
15:14:00	-	PFV-ANDES	PFV-ANDES	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 18,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
15:14:00	-	PFV-ANDES2A	PFV-ANDES2A	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
15:14:00	-	PFV-BOLERO-1	PFV-BOLERO-1	44	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 120 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
15:14:00	-	PE-CAMPOLINDO	PE-CAMPOLINDO	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
15:14:00	-	PFV-ANDES2B	PFV-ANDES2B	41	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 88 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
15:14:00	-	PE-SANMATIAS	PE-SANMATIAS	26	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 39,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
15:14:00	-	PFV-ANDES4	PFV-ANDES4	42	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 88 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-

23-11-2024																SSCC	
Hora Movi.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
00:00:00	-		ELTORO_vrucu_quill	-						Cambio CMG					-	-
15:14:00	-	SANANDRES-1	SANANDRES-1	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ANPAC	-	-
15:14:00	-	NUEVAALDEA-1_BL1_COGEN	NUEVAALDEA-1_BL1_COGEN	7	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 5,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ARAUCO	-	-
15:14:00	-	NUEVAALDEA_BL1+BL2_COGEN	NUEVAALDEA_BL1+BL2_COGEN	7	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 5,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ARAUCO	-	-
15:14:00	-	VALDIVIA_BL1_COGEN_EUCA	VALDIVIA_BL1_COGEN_EUCA	27	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 40 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ARAUCO	-	-
15:14:00	-	VALDIVIA_BL1+BL2_COGEN_EUCA	VALDIVIA_BL1+BL2_COGEN_EUCA	27	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 40 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ARAUCO	-	-
15:14:00	-	ANGOSTURA-2	ANGOSTURA-2	74	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 77,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
15:14:00	-	ANGOSTURA-3	ANGOSTURA-3	39	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 39,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
15:14:00	-	COLBUN-1	COLBUN-1	100	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 134,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
15:14:00	-	COLBUN-2	COLBUN-2	100	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 96,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
15:14:00	-	CHIBURGO-1	CHIBURGO-1	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 9,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
15:14:00	-	CHIBURGO-2	CHIBURGO-2	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 9,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
15:14:00	-	LAMINA	LAMINA	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
15:14:00	-	QUILLECO-1	QUILLECO-1	19	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 19 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
15:14:00	-	QUILLECO-2	QUILLECO-2	19	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 19,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
15:14:00	-	PFV-DIEGOALMAGROSUR	PFV-DIEGOALMAGROSUR	69	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 209 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
15:14:00	-	SANCLEMENTE	SANCLEMENTE	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
15:14:00	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE-1	139	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 128 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
15:14:00	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE-2	139	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 125,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
15:14:00	-	RALCO-1	RALCO-1	90	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 87,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
15:14:00	-	RALCO-2	RALCO-2	90	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 86,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
15:14:00	-	PILMAIQUEN-1	PILMAIQUEN-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
15:14:00	-	PILMAIQUEN-2	PILMAIQUEN-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
15:14:00	-	PILMAIQUEN-3	PILMAIQUEN-3	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
15:14:00	-	PILMAIQUEN-4	PILMAIQUEN-4	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 12 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
15:14:00	-	PILMAIQUEN-5	PILMAIQUEN-5	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
15:14:00	-	PULLINQUE-2	PULLINQUE-2	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
15:14:00	-	PULLINQUE-3	PULLINQUE-3	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
15:14:00	-	OJOSDEAGUA	OJOSDEAGUA	3	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 4,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
15:14:00	-	PE-LOSBUENOSAIRES	PE-LOSBUENOSAIRES	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
15:14:00	-	PE-CANELA	PE-CANELA	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7,6 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
15:14:00	-	PE-CANELA-2	PE-CANELA-2	20	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 30,1 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
15:14:00	-	PE-LACABANA	PE-LACABANA	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
15:14:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 14,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
15:14:00	-	PE-SIERRAGORDA	PE-SIERRAGORDA	32	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 83,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
15:14:00	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	29	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 77 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
15:14:00	-	PE-TALINAYPONIENTE	PE-TALINAYPONIENTE	20	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 33,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
15:14:00	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	32	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 47,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
15:14:00	-	PE-VALLEDELOSVIENTOS	PE-VALLEDELOSVIENTOS	26	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 74,3 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
15:14:00	-	PFV-CHANARES	PFV-CHANARES	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 36 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
15:14:00	-	PFV-FINISTERRAE	PFV-FINISTERRAE	84	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 235,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
15:14:00	-	PFV-LALACKAMA	PFV-LALACKAMA	18	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 54,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
15:14:00	-	PFV-LALACKAMA-2	PFV-LALACKAMA-2	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 16,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
15:14:00	-	PFV-SOLDELILA	PFV-SOLDELILA	55	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 168,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
15:14:00	-	PFV-AZABACHE	PFV-AZABACHE	19	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 25,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
15:14:00	-	PFV-CAMPOSDELSOL	PFV-CAMPOSDELSOL	124	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 375,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
15:14:00	-	PFV-VALLEDELSOL	PFV-VALLEDELSOL	50	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 111,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
15:14:00	-	PFV-GUANCHOI	PFV-GUANCHOI	97	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 270,4 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
15:14:00	-	PFV-LASSALINAS	PFV-LASSALINAS	66	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 175,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
15:14:00	-	PE-RENAICO-2	PE-RENAICO-2	47	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 49,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
15:14:00	-	PFV-MANZANO	PFV-MANZANO	32	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 90 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
15:14:00	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	16	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 24,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
15:14:00	-	CHAPIQUINA-2	CHAPIQUINA-2	0	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
15:14:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	53	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 148,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
15:14:00	-	PFV-LOSLOROS	PFV-LOSLOROS	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
15:14:00	-	PFV-TAMAYA	PFV-TAMAYA	37	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 112,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
15:14:00	-	PFV-CAPRICORNIO	PFV-CAPRICORNIO	30	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 81,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
15:14:00	-	PFV-COYA	PFV-COYA	59	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 84,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
15:14:00	-	PFV-LLANODELLAMPOS	PFV-LLANODELLAMPOS	33	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 97,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENLASA	-	-
15:14:00	-	PFV-SANTAISABEL	PFV-SANTAISABEL	48	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 142,9 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
15:14:00	-	PFV-PAMPATIGRE	PFV-PAMPATIGRE	34	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 101,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
15:14:00	-	PE-CABOLEONES-1	PE-CABOLEONES-1	57	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 66,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
15:14:00	-	PE-CABOLEONES-2	PE-CABOLEONES-2	60	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 60,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
15:14:00	-	PE-CABOLEONES-3	PE-CABOLEONES-3	62	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 91 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
15:14:00	-	PE-ELARRAYAN	PE-ELARRAYAN	37	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 43,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
15:14:00	-	PE-PUNTACOLORADA	PE-PUNTACOLORADA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
15:14:00	-	PE-LAESTRELLA	PE-LAESTRELLA	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
15:14:00	-	PFV-CERRODOMINADOR	PFV-CERRODOMINADOR	33	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
15:14:00	-	PFV-CONEJO	PFV-CONEJO	34	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 104 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
15:14:00	-	PFV-JAMA-2	PFV-JAMA-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
15:14:00	-	PFV-LAHUAYCA-2	PFV-LAHUAYCA-2	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 16,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
15:14:00	-	PFV-MARIAELENA	PFV-MARIAELENA	22	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 26,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
15:14:00	-	PFV-POZOALMONTE-2	PFV-POZOALMONTE-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,5 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
15:14:00	-	PFV-POZOALMONTE-3	PFV-POZOALMONTE-3	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
15:14:00	-	PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR	17	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 52,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
15:14:00	-	PFV-SOLDELOSANDES	PFV-SOLDELOSANDES	23	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 25,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
15:14:00	-	PFV-LACRUZSOLAR	PFV-LACRUZSOLAR	17	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 40,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
15:14:00	-	PE-TCHAMMA	PE-TCHAMMA	37	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 37,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
15:14:00	-	PFV-DONACARMEN	PFV-DONACARMEN	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 34,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
15:14:00	-	PFV-SANPEDRO-GPG	PFV-SANPEDRO-GPG	34	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 99,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
15:14:00	-	PFV-JAMA-1	PFV-JAMA-1	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
15:14:00	-	PFV-VALLEESCONDIDO	PFV-VALLEESCONDIDO	35	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 105 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
15:14:00	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	60	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 182 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
15:14:00	-	PE-LLANOSDELVIENTO	PE-LLANOSDELVIENTO	52	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 160 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
15:14:00	-	PFV-ELENA	PFV-ELENA	22	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 67,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
15:14:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	54	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 64,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
15:14:00	-	PFV-TAMANGO	PFV-TAMANGO	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 40 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
15:14:00	-	PFV-SANTIAGOSOLAR	PFV-SANTIAGOSOLAR	30	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 77,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		GENERADORA METROPOLITANA	-	-
15:14:00	-	PFV-CEME1	PFV-CEME1	65	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 180 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		GENERADORA METROPOLITANA	-	-
15:14:00	-	MARIPOSAS	MARIPOSAS	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE	-	-
15:14:00	-	LIRCAY-1	LIRCAY-1	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE	-	-
15:14:00	-	LIRCAY-2	LIRCAY-2	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE	-	-
15:14:00	-	PROVIDENCIA-2	PROVIDENCIA-2	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE	-	-
15:14:00	-	PE-CUEL	PE-CUEL	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,6 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
15:14:00	-	GUAYACAN-1	GUAYACAN-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
15:14:00	-	GUAYACAN-2	GUAYACAN-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
15:14:00	-	MAMPIL-2	MAMPIL-2	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 25 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
15:14:00	-	PEUCHEN-1	PEUCHEN-1	18	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 32 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
15:14:00	-	PEUCHEN-2	PEUCHEN-2	18	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 31 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
15:14:00	-	PFV-SALVADOR	PFV-SALVADOR	19	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 31,7 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
15:14:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
15:14:00	-	PFV-SANANDRES	PFV-SANANDRES	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
15:14:00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	63	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 112,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
15:14:00	-	PE-TOTORAL	PE-TOTORAL	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 16,9 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
15:14:00	-	CARILAFQUEN-1	CARILAFQUEN-1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
15:14:00	-	CARILAFQUEN-2	CARILAFQUEN-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
15:14:00	-	MALALCAHUELLO-1	MALALCAHUELLO-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
15:14:00	-	MALALCAHUELLO-2	MALALCAHUELLO-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
15:14:00	-	PE-PUNTASIERRA	PE-PUNTASIERRA	22	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 22,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PACIFIC HYDRO	-	-
15:14:00	-	ITATA-2	ITATA-2	5	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 2,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PUNTILLA	-	-
15:14:00	-	FLORIDA2-2	FLORIDA2-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PUNTILLA	-	-
15:14:00	-	FLORIDA3-1	FLORIDA3-1	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PUNTILLA	-	-
15:14:00	-	FLORIDA3-2	FLORIDA3-2	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PUNTILLA	-	-
15:14:00	-	RIOCOLORADO-1	RIOCOLORADO-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RÍO COLORADO	-	-
15:14:00	-	RIOCOLORADO-2	RIOCOLORADO-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RÍO COLORADO	-	-
15:14:00	-	PE-NEGRETE	PE-NEGRETE	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
15:14:00	-	PFV-HUATACONDO	PFV-HUATACONDO	16	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 49 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
15:14:00	-	PE-DUQUECO	PE-DUQUECO	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
15:14:00	-	PFV-CARRERAPINTO	PFV-CARRERAPINTO	30	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 55,8 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
15:14:00	-	PFV-DIEGODEALMAGRO	PFV-DIEGODEALMAGRO	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 22,6 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
15:14:00	-	PFV-PAMPASOLARNORTE	PFV-PAMPASOLARNORTE	23	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 40,3 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-

23-11-2024															SSCC	
Hora Movi.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
00:00:00	-		ELTORO_vrucu_quill	-						Cambio CMG					-	-
15:14:00	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	33	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 33,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
15:14:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	42	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 42,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
15:14:00	-	PFV-JAVIERA	PFV-JAVIERA	22	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 62,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
15:14:00	-	PFV-LAHUELLA	PFV-LAHUELLA	28	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 84 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
15:14:00	-	PFV-ATACAMASOLAR-2	PFV-ATACAMASOLAR-2	50	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 150 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
15:14:00	-	PFV-SOLDELDESIERTO	PFV-SOLDELDESIERTO	75	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 230 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
15:14:00	-	PFV-DOMEYKO	PFV-DOMEYKO	60	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 144 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
15:14:00	-	PFV-MESETADELOSANDES	PFV-MESETADELOSANDES	50	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 112,1 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
15:14:00	-	PFV-QUILAPILUN	PFV-QUILAPILUN	37	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 101,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
15:14:00	-	LAJAEVE-2_COGEN	LAJAEVE-2_COGEN	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SANTA FE	-	-
15:14:00	-	RIOPICOIQUEN-2	RIOPICOIQUEN-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA	-	-
15:14:00	-	CENTRALFEO-MC2	CENTRALFEO-MC2	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA	-	-
15:14:00	-	PE-ALENA	PE-ALENA	27	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 34,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-
15:14:00	-	PFV-DONAANTONIA	PFV-DONAANTONIA	27	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 79,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-
15:14:00	-	PFV-GRANIA	PFV-GRANIA	36	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 100 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-
15:14:00	-	PFV-RIOESCONDIDO	PFV-RIOESCONDIDO	52	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 150,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-
15:14:00	-	PFV-WILLKA	PFV-WILLKA	32	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-
15:14:00	-	PE-CARDONAL	PE-CARDONAL	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 17,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT	-	-
15:14:00	-	PE-MANANTIALES	PE-MANANTIALES	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 14,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT	-	-
15:14:00	-	PE-LOSCERRILLOS	PE-LOSCERRILLOS	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 24 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT	-	-
15:14:00	-	PFV-LUZDELNORTE	PFV-LUZDELNORTE	36	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 99,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SUN POWER	-	-
15:14:00	-	PFV-ELPELICANO	PFV-ELPELICANO	35	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 107,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SUN POWER	-	-
15:14:00	-	LACONFLUENCIA-1	LACONFLUENCIA-1	50	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 58,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
15:14:00	-	LAHIGUERA-2	LAHIGUERA-2	70	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 77,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
15:14:00	-	PE-UCUQUER-2	PE-UCUQUER-2	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual		-		UCUQUER	-	-
15:14:00	-	PE-LAFLOR	PE-LAFLOR	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		UCUQUER	-	-
15:19:00	-	PANGUE-2	PANGUE RALCO sinv	0	RO	-	PS	-	RE			N	LI2024000840	ENEL GENERACION	-	-
15:26:00	-	PANGUE-2	PANGUE RALCO sinv	0	DRO	-	PS	-	RE			N	LI2024000840	ENEL GENERACION	-	-
15:34:00	-	SANISIDRO-2	SANISIDRO-2 TG1 GN A	130	N	LC	PMT	-	OM					ENEL GENERACION	-	-
15:53:00	-	Colocación: 4688; Ajuste : -300	CDC	0						Ajuste Prorrata Generalizada costo SEN 0	Prorrata Generalizada costo SEN 0				-	-
15:53:00	-	PE-PUNTAPALMERAS	PE-PUNTAPALMERAS	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 22,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
15:53:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	55	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 54,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
15:53:00	-	PE-TOLPANSUR	PE-TOLPANSUR	28	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 28,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
15:53:00	-	PFV-ALMEYDA	PFV-ALMEYDA	20	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 53,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
15:53:00	-	PFV-ELROMERO	PFV-ELROMERO	67	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 174,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
15:53:00	-	PFV-USYA	PFV-USYA	19	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 43,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
15:53:00	-	PFV-MALGARIDA	PFV-MALGARIDA	70	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 200,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
15:53:00	-	PE-MESAMAVIDA	PE-MESAMAVIDA	18	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 33 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
15:53:00	-	PE-LOSCURUROS	PE-LOSCURUROS	36	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 93 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
15:53:00	-	PE-LOSOLMOS	PE-LOSOLMOS	23	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 23,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
15:53:00	-	PFV-ANDES	PFV-ANDES	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 18,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
15:53:00	-	PFV-ANDES2A	PFV-ANDES2A	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
15:53:00	-	PFV-BOLERO-1	PFV-BOLERO-1	46	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 120 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
15:53:00	-	PE-CAMPOLINDO	PE-CAMPOLINDO	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
15:53:00	-	PFV-ANDES2B	PFV-ANDES2B	43	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 88 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
15:53:00	-	PE-SANMATIAS	PE-SANMATIAS	27	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 35,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
15:53:00	-	PFV-ANDES4	PFV-ANDES4	44	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 88 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
15:53:00	-	SANANDRES-1	SANANDRES-1	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ANPAC	-	-
15:53:00	-	NUEVAALDEA-1_BL1_COGEN	NUEVAALDEA-1_BL1_COGEN	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ARAUCO	-	-
15:53:00	-	NUEVAALDEA_BL1+BL2_COGEN	NUEVAALDEA_BL1+BL2_COGEN	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ARAUCO	-	-
15:53:00	-	VALDIVIA_BL1_COGEN_EUCA	VALDIVIA_BL1_COGEN_EUCA	27	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 38 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ARAUCO	-	-
15:53:00	-	VALDIVIA_BL1+BL2_COGEN_EUCA	VALDIVIA_BL1+BL2_COGEN_EUCA	27	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 38 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ARAUCO	-	-
15:53:00	-	ANGOSTURA-2	ANGOSTURA-2	74	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 78,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
15:53:00	-	ANGOSTURA-3	ANGOSTURA-3	39	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 39,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
15:53:00	-	COLBUN-1	COLBUN-1	100	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 117,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
15:53:00	-	COLBUN-2	COLBUN-2	100	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 105,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
15:53:00	-	CHIBURGO-1	CHIBURGO-1	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 9,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
15:53:00	-	CHIBURGO-2	CHIBURGO-2	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 9,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
15:53:00	-	LAMINA	LAMINA	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
15:53:00	-	QUILLECO-1	QUILLECO-1	19	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 18,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
15:53:00	-	QUILLECO-2	QUILLECO-2	19	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 19,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
15:53:00	-	PFV-DIEGOALMAGROSUR	PFV-DIEGOALMAGROSUR	73	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 209 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
15:53:00	-	SANCLEMENTE	SANCLEMENTE	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
15:53:00	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE-1	139	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 135,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
15:53:00	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE-2	139	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 130,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
15:53:00	-	RALCO-1	RALCO-1	94	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 93,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
15:53:00	-	RALCO-2	RALCO-2	92	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 92,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
15:53:00	-	PILMAIQUEN-1	PILMAIQUEN-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
15:53:00	-	PILMAIQUEN-2	PILMAIQUEN-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
15:53:00	-	PILMAIQUEN-3	PILMAIQUEN-3	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
15:53:00	-	PILMAIQUEN-4	PILMAIQUEN-4	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
15:53:00	-	PILMAIQUEN-5	PILMAIQUEN-5	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
15:53:00	-	PULLINQUE-2	PULLINQUE-2	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
15:53:00	-	PULLINQUE-3	PULLINQUE-3	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
15:53:00	-	OJOSDEAGUA	OJOSDEAGUA	3	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 4,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
15:53:00	-	PE-LOSBUENOSAIRES	PE-LOSBUENOSAIRES	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
15:53:00	-	PE-CANELA	PE-CANELA	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7,6 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
15:53:00	-	PE-CANELA-2	PE-CANELA-2	21	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 30,1 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
15:53:00	-	PE-LACABANA	PE-LACABANA	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
15:53:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 14,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
15:53:00	-	PE-SIERRAGORDA	PE-SIERRAGORDA	34	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 93,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
15:53:00	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	31	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 81,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
15:53:00	-	PE-TALINAYPONIENTE	PE-TALINAYPONIENTE	21	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 41,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
15:53:00	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	34	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 48,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
15:53:00	-	PE-VALLEDELOSVIENTOS	PE-VALLEDELOSVIENTOS	28	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 74,3 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
15:53:00	-	PFV-CHANARES	PFV-CHANARES	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 36 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
15:53:00	-	PFV-FINISTERRAE	PFV-FINISTERRAE	89	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 198,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
15:53:00	-	PFV-LALACKAMA	PFV-LALACKAMA	19	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 52,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
15:53:00	-	PFV-LALACKAMA-2	PFV-LALACKAMA-2	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
15:53:00	-	PFV-SOLDELILA	PFV-SOLDELILA	58	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 168,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
15:53:00	-	PFV-AZABACHE	PFV-AZABACHE	20	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 20,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
15:53:00	-	PFV-CAMPOSDELSOL	PFV-CAMPOSDELSOL	131	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 375,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
15:53:00	-	PFV-VALLEDELSOL	PFV-VALLEDELSOL	53	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 152,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
15:53:00	-	PFV-GUANCHOI	PFV-GUANCHOI	103	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 270,4 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
15:53:00	-	PFV-LASSALINAS	PFV-LASSALINAS	70	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 175,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
15:53:00	-	PE-RENAICO-2	PE-RENAICO-2	26	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 26,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
15:53:00	-	PFV-MANZANO	PFV-MANZANO	34	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 90 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
15:53:00	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	17	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 27,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
15:53:00	-	CHAPIQUINA-2	CHAPIQUINA-2	0	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
15:53:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	56	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 153,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
15:53:00	-	PFV-LOSLOROS	PFV-LOSLOROS	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
15:53:00	-	PFV-TAMAYA	PFV-TAMAYA	39	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 110,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
15:53:00	-	PFV-CAPRICORNIO	PFV-CAPRICORNIO	32	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 81,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
15:53:00	-	PFV-COYA	PFV-COYA	62	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 98,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
15:53:00	-	PFV-LLANODELLAMPOS	PFV-LLANODELLAMPOS	35	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 96,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENLASA	-	-
15:53:00	-	PFV-SANTAISABEL	PFV-SANTAISABEL	51	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 142,9 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
15:53:00	-	PFV-PAMPATIGRE	PFV-PAMPATIGRE	36	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 101,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
15:53:00	-	PE-CABOLEONES-1	PE-CABOLEONES-1	60	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 67,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
15:53:00	-	PE-CABOLEONES-2	PE-CABOLEONES-2	62	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 61,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
15:53:00	-	PE-CABOLEONES-3	PE-CABOLEONES-3	65	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 108 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
15:53:00	-	PE-ELARRAYAN	PE-ELARRAYAN	40	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 58 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
15:53:00	-	PE-PUNTACOLORADA	PE-PUNTACOLORADA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
15:53:00	-	PE-LAESTRELLA	PE-LAESTRELLA	17	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 37,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
15:53:00	-	PFV-CERRODOMINADOR	PFV-CERRODOMINADOR	34	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
15:53:00	-	PFV-CONEJO	PFV-CONEJO	36	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 104 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
15:53:00	-	PFV-JAMA-2	PFV-JAMA-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
15:53:00	-	PFV-LAHUAYCA-2	PFV-LAHUAYCA-2	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 14,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
15:53:00	-	PFV-MARIAELENA	PFV-MARIAELENA	23	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 29,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
15:53:00	-	PFV-POZOALMONTE-2	PFV-POZOALMONTE-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,5 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-

23-11-2024															SSCC	
Hora Movi.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
00:00:00	-		ELTORO_vrucu_quill	-						Cambio CMG					-	-
15:53:00	-	PFV-POZOALMONTE-3	PFV-POZOALMONTE-3	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
15:53:00	-	PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR	18	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 52,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
15:53:00	-	PFV-SOLDELOSANDES	PFV-SOLDELOSANDES	23	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 23,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
15:53:00	-	PFV-LACRUZSOLAR	PFV-LACRUZSOLAR	18	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 50 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
15:53:00	-	PE-TCHAMMA	PE-TCHAMMA	50	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 49,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
15:53:00	-	PFV-DONACARMEN	PFV-DONACARMEN	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 31,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
15:53:00	-	PFV-SANPEDRO-GPG	PFV-SANPEDRO-GPG	36	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
15:53:00	-	PFV-JAMA-1	PFV-JAMA-1	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
15:53:00	-	PFV-VALLEESCONDIDO	PFV-VALLEESCONDIDO	37	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 105 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
15:53:00	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	64	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 183 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
15:53:00	-	PE-LLANOSDELVIENTO	PE-LLANOSDELVIENTO	55	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 160 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
15:53:00	-	PFV-ELENA	PFV-ELENA	23	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 67,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
15:53:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	57	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 85,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
15:53:00	-	PFV-TAMANGO	PFV-TAMANGO	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 40 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
15:53:00	-	PFV-SANTIAGOSOLAR	PFV-SANTIAGOSOLAR	32	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 70,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		GENERADORA METROPOLITANA	-	-
15:53:00	-	PFV-CEME1	PFV-CEME1	69	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 180 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		GENERADORA METROPOLITANA	-	-
15:53:00	-	MARIPOSAS	MARIPOSAS	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE	-	-
15:53:00	-	LIRCAY-1	LIRCAY-1	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE	-	-
15:53:00	-	LIRCAY-2	LIRCAY-2	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE	-	-
15:53:00	-	PROVIDENCIA-2	PROVIDENCIA-2	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE	-	-
15:53:00	-	PE-CUEL	PE-CUEL	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
15:53:00	-	GUAYACAN-1	GUAYACAN-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
15:53:00	-	GUAYACAN-2	GUAYACAN-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
15:53:00	-	MAMPIL-2	MAMPIL-2	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 25 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
15:53:00	-	PEUCHEN-1	PEUCHEN-1	18	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 32 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
15:53:00	-	PEUCHEN-2	PEUCHEN-2	18	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 31 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
15:53:00	-	PFV-SALVADOR	PFV-SALVADOR	20	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 31,7 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
15:53:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
15:53:00	-	PFV-SANANDRES	PFV-SANANDRES	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
15:53:00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	66	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 132,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
15:53:00	-	PE-TOTORAL	PE-TOTORAL	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
15:53:00	-	CARILAFQUEN-1	CARILAFQUEN-1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
15:53:00	-	CARILAFQUEN-2	CARILAFQUEN-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
15:53:00	-	MALALCAHUELLO-1	MALALCAHUELLO-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
15:53:00	-	MALALCAHUELLO-2	MALALCAHUELLO-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
15:53:00	-	PE-PUNTASIERRA	PE-PUNTASIERRA	24	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 24 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PACIFIC HYDRO	-	-
15:53:00	-	ITATA-2	ITATA-2	5	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 2,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PUNTILLA	-	-
15:53:00	-	FLORIDA2-2	FLORIDA2-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PUNTILLA	-	-
15:53:00	-	FLORIDA3-1	FLORIDA3-1	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PUNTILLA	-	-
15:53:00	-	FLORIDA3-2	FLORIDA3-2	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PUNTILLA	-	-
15:53:00	-	RIOCOLORADO-1	RIOCOLORADO-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RÍO COLORADO	-	-
15:53:00	-	RIOCOLORADO-2	RIOCOLORADO-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RÍO COLORADO	-	-
15:53:00	-	PE-NEGRETE	PE-NEGRETE	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 17,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
15:53:00	-	PFV-HUATACONDO	PFV-HUATACONDO	17	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 49 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
15:53:00	-	PE-DUQUECO	PE-DUQUECO	20	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 28,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
15:53:00	-	PFV-CARRERAPINTO	PFV-CARRERAPINTO	32	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 55,8 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
15:53:00	-	PFV-DIEGODEALMAGRO	PFV-DIEGODEALMAGRO	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 32 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
15:53:00	-	PFV-PAMPASOLARNORTE	PFV-PAMPASOLARNORTE	24	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 40,3 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
15:53:00	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	25	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 24,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
15:53:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	35	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 35,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
15:53:00	-	PFV-JAVIERA	PFV-JAVIERA	24	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 61,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
15:53:00	-	PFV-LAHUELLA	PFV-LAHUELLA	29	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 84 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
15:53:00	-	PFV-ATACAMASOLAR-2	PFV-ATACAMASOLAR-2	53	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 150 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
15:53:00	-	PFV-SOLDELDESIERTO	PFV-SOLDELDESIERTO	79	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 230 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
15:53:00	-	PFV-DOMEYKO	PFV-DOMEYKO	63	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 141 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
15:53:00	-	PFV-MESETADELOSANDES	PFV-MESETADELOSANDES	52	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 112,1 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
15:53:00	-	PFV-QUILAPILUN	PFV-QUILAPILUN	39	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 99,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
15:53:00	-	LAJAEVE-2_COGEN	LAJAEVE-2_COGEN	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SANTA FE	-	-
15:53:00	-	RIOPICOIQUEN-2	RIOPICOIQUEN-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA	-	-
15:53:00	-	CENTRALFEO-MC2	CENTRALFEO-MC2	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA	-	-
15:53:00	-	PE-ALENA	PE-ALENA	28	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 28,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-
15:53:00	-	PFV-DONAANTONIA	PFV-DONAANTONIA	28	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 78,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-
15:53:00	-	PFV-GRANJA	PFV-GRANJA	38	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 100 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-
15:53:00	-	PFV-RIOESCONDIDO	PFV-RIOESCONDIDO	55	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 150,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-
15:53:00	-	PFV-WILLKA	PFV-WILLKA	34	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-
15:53:00	-	PE-CARDONAL	PE-CARDONAL	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 17,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT	-	-
15:53:00	-	PE-MANANTIALES	PE-MANANTIALES	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 14,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT	-	-
15:53:00	-	PE-LOSCERRILLOS	PE-LOSCERRILLOS	16	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 24 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT	-	-
15:53:00	-	PFV-LUZDELNORTE	PFV-LUZDELNORTE	38	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 97,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SUN POWER	-	-
15:53:00	-	PFV-ELPELICANO	PFV-ELPELICANO	37	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 106,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SUN POWER	-	-
15:53:00	-	LACONFLUENCIA-1	LACONFLUENCIA-1	50	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 60,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
15:53:00	-	LAHIGUERA-2	LAHIGUERA-2	70	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 77,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
15:53:00	-	PE-UCUQUER-2	PE-UCUQUER-2	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		UCUQUER	-	-
15:53:00	-	PE-LAFLOR	PE-LAFLOR	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 18,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		UCUQUER	-	-
16:15:00	-	Colocación: 4440; Ajuste : -500	CDC	0						Ajuste Prorrata Generalizada costo SEN 0	Prorrata Generalizada costo SEN 0				-	-
16:15:00	-	PE-PUNTAPALMERAS	PE-PUNTAPALMERAS	14	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 26,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
16:15:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	56	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 65,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
16:15:00	-	PE-TOLPANSUR	PE-TOLPANSUR	26	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 31,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
16:15:00	-	PFV-ALMEYDA	PFV-ALMEYDA	33	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 53,9 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-); SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
16:15:00	-	PFV-ELROMERO	PFV-ELROMERO	60	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 162,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
16:15:00	-	PFV-USYA	PFV-USYA	27	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 26,8 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
16:15:00	-	PFV-MALGARIDA	PFV-MALGARIDA	63	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 200,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
16:15:00	-	PE-MESAMAVIDA	PE-MESAMAVIDA	16	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 33 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
16:15:00	-	PE-LOSCURUROS	PE-LOSCURUROS	33	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 91 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
16:15:00	-	PE-LOSOLMOS	PE-LOSOLMOS	21	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 23 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
16:15:00	-	PFV-ANDES	PFV-ANDES	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 18,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
16:15:00	-	PFV-ANDES2A	PFV-ANDES2A	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
16:15:00	-	PFV-BOLERO-1	PFV-BOLERO-1	41	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 115,6 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
16:15:00	-	PE-CAMPOLINDO	PE-CAMPOLINDO	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
16:15:00	-	PFV-ANDES2B	PFV-ANDES2B	39	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 88 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
16:15:00	-	PE-SANMATIAS	PE-SANMATIAS	24	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 34,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
16:15:00	-	PFV-ANDES4	PFV-ANDES4	40	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 88 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
16:15:00	-	SANANDRES-1	SANANDRES-1	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ANPAC	-	-
16:15:00	-	NUEVAALDEA-1_BL1_COGEN	NUEVAALDEA-1_BL1_COGEN	7	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 7,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ARAUCO	-	-
16:15:00	-	NUEVAALDEA_BL1+BL2_COGEN	NUEVAALDEA_BL1+BL2_COGEN	7	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 7,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ARAUCO	-	-
16:15:00	-	VALDIVIA_BL1_COGEN_EUCA	VALDIVIA_BL1_COGEN_EUCA	27	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 36 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ARAUCO	-	-
16:15:00	-	VALDIVIA_BL1+BL2_COGEN_EUCA	VALDIVIA_BL1+BL2_COGEN_EUCA	27	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 36 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ARAUCO	-	-
16:15:00	-	ANGOSTURA-2	ANGOSTURA-2	74	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 77,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
16:15:00	-	ANGOSTURA-3	ANGOSTURA-3	39	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 39,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
16:15:00	-	COLBUN-1	COLBUN-1	100	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 116,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
16:15:00	-	COLBUN-2	COLBUN-2	100	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 231,7 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
16:15:00	-	CHIBURGO-1	CHIBURGO-1	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 9,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
16:15:00	-	CHIBURGO-2	CHIBURGO-2	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 9,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
16:15:00	-	LAMINA	LAMINA	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
16:15:00	-	QUILLECO-1	QUILLECO-1	19	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 19,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
16:15:00	-	QUILLECO-2	QUILLECO-2	19	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 19 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
16:15:00	-	PFV-DIEGOALMAGROSUR	PFV-DIEGOALMAGROSUR	65	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 209 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
16:15:00	-	SANCLEMENTE	SANCLEMENTE	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
16:15:00	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE-1	139	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 137,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
16:15:00	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE-2	139	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 131,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
16:15:00	-	RALCO-1	RALCO-1	90	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 92,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
16:15:00	-	RALCO-2	RALCO-2	90	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 92,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
16:15:00	-	PILMAIQUEN-1	PILMAIQUEN-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
16:15:00	-	PILMAIQUEN-2	PILMAIQUEN-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
16:15:00	-	PILMAIQUEN-3	PILMAIQUEN-3	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
16:15:00	-	PILMAIQUEN-4	PILMAIQUEN-4	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
16:15:00	-	PILMAIQUEN-5	PILMAIQUEN-5	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
16:15:00	-	PULLINQUE-2	PULLINQUE-2	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
16:15:00	-	PULLINQUE-3	PULLINQUE-3	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-

23-11-2024															SSCC	
Hora Movi.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
00:00:00	-		ELTORO_vrucu_quill	-						Cambio CMG					-	-
16:15:00	-	OJOSDEAGUA	OJOSDEAGUA	3	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 4,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
16:15:00	-	PE-LOSBUENOSAIRES	PE-LOSBUENOSAIRES	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
16:15:00	-	PE-CANELA	PE-CANELA	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
16:15:00	-	PE-CANELA-2	PE-CANELA-2	19	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 23,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
16:15:00	-	PE-LACABANA	PE-LACABANA	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
16:15:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 14,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
16:15:00	-	PE-SIERRAGORDA	PE-SIERRAGORDA	30	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 93,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
16:15:00	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	28	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 82,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
16:15:00	-	PE-TALINAYPONIENTE	PE-TALINAYPONIENTE	19	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 42,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
16:15:00	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	31	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 46,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
16:15:00	-	PE-VALLEDELOSVIENTOS	PE-VALLEDELOSVIENTOS	25	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 69,7 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
16:15:00	-	PFV-CHANARES	PFV-CHANARES	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 35,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
16:15:00	-	PFV-FINISTERRAE	PFV-FINISTERRAE	80	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 211,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
16:15:00	-	PFV-LALACKAMA	PFV-LALACKAMA	17	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 51,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
16:15:00	-	PFV-LALACKAMA-2	PFV-LALACKAMA-2	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
16:15:00	-	PFV-SOLDELILA	PFV-SOLDELILA	52	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 168,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
16:15:00	-	PFV-AZABACHE	PFV-AZABACHE	18	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 22,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
16:15:00	-	PFV-CAMPOSDELSOL	PFV-CAMPOSDELSOL	117	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 375,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
16:15:00	-	PFV-VALLEDELSOL	PFV-VALLEDELSOL	47	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 140,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
16:15:00	-	PFV-GUANCHOI	PFV-GUANCHOI	93	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 260,5 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
16:15:00	-	PFV-LASSALINAS	PFV-LASSALINAS	63	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 175,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
16:15:00	-	PE-RENAICO-2	PE-RENAICO-2	45	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 48,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
16:15:00	-	PFV-MANZANO	PFV-MANZANO	31	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 89 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
16:15:00	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 30,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
16:15:00	-	CHAPIQUINA-2	CHAPIQUINA-2	0	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
16:15:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	50	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 153,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
16:15:00	-	PFV-LOSLOROS	PFV-LOSLOROS	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
16:15:00	-	PFV-TAMAYA	PFV-TAMAYA	35	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 109,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
16:15:00	-	PFV-CAPRICORNIO	PFV-CAPRICORNIO	29	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 81,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
16:15:00	-	PFV-COYA	PFV-COYA	56	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 119,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
16:15:00	-	PFV-LLANODELLAMPOS	PFV-LLANODELLAMPOS	31	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 95,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENLASA	-	-
16:15:00	-	PFV-SANTAISABEL	PFV-SANTAISABEL	45	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 134,3 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
16:15:00	-	PFV-PAMPATIGRE	PFV-PAMPATIGRE	32	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 101,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
16:15:00	-	PE-CABOLEONES-1	PE-CABOLEONES-1	54	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 71 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
16:15:00	-	PE-CABOLEONES-2	PE-CABOLEONES-2	64	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 74,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
16:15:00	-	PE-CABOLEONES-3	PE-CABOLEONES-3	59	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 122 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
16:15:00	-	PE-ELARRAYAN	PE-ELARRAYAN	35	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 69 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
16:15:00	-	PE-PUNTACOLORADA	PE-PUNTACOLORADA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
16:15:00	-	PE-LAESTRELLA	PE-LAESTRELLA	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 44,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
16:15:00	-	PFV-CERRODOMINADOR	PFV-CERRODOMINADOR	31	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
16:15:00	-	PFV-CONEJO	PFV-CONEJO	80	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 104 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
16:15:00	-	PFV-JAMA-2	PFV-JAMA-2	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
16:15:00	-	PFV-LAHUAYCA-2	PFV-LAHUAYCA-2	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
16:15:00	-	PFV-MARIAELENA	PFV-MARIAELENA	21	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 29,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
16:15:00	-	PFV-POZOALMONTE-2	PFV-POZOALMONTE-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,7 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
16:15:00	-	PFV-POZOALMONTE-3	PFV-POZOALMONTE-3	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
16:15:00	-	PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR	16	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 52,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
16:15:00	-	PFV-SOLDELOSANDES	PFV-SOLDELOSANDES	22	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 33,1 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
16:15:00	-	PFV-LACRUZSOLAR	PFV-LACRUZSOLAR	16	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 50 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
16:15:00	-	PE-TCHAMMA	PE-TCHAMMA	25	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 27,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
16:15:00	-	PFV-DONACARMEN	PFV-DONACARMEN	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 29,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
16:15:00	-	PFV-SANPEDRO-GPG	PFV-SANPEDRO-GPG	32	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 90,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
16:15:00	-	PFV-JAMA-1	PFV-JAMA-1	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
16:15:00	-	PFV-VALLESCONDIDO	PFV-VALLESCONDIDO	33	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 102,4 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
16:15:00	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	71	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 183 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-); SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
16:15:00	-	PE-LLANOSDELVIENTO	PE-LLANOSDELVIENTO	49	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 160 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
16:15:00	-	PFV-ELENA	PFV-ELENA	21	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 65,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
16:15:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	51	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 105,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
16:15:00	-	PFV-TAMANGO	PFV-TAMANGO	14	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 40 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
16:15:00	-	PFV-SANTIAGOSOLAR	PFV-SANTIAGOSOLAR	29	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 64,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		GENERADORA METROPOLITANA	-	-
16:15:00	-	PFV-CEME1	PFV-CEME1	62	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 180 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		GENERADORA METROPOLITANA	-	-
16:15:00	-	MARIPOSAS	MARIPOSAS	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE	-	-
16:15:00	-	LIRCAY-1	LIRCAY-1	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE	-	-
16:15:00	-	LIRCAY-2	LIRCAY-2	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE	-	-
16:15:00	-	PROVIDENCIA-2	PROVIDENCIA-2	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE	-	-
16:15:00	-	PE-CUEL	PE-CUEL	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,7 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
16:15:00	-	GUAYACAN-1	GUAYACAN-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
16:15:00	-	GUAYACAN-2	GUAYACAN-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
16:15:00	-	MAMPIL-2	MAMPIL-2	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 25 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
16:15:00	-	PEUCHEN-1	PEUCHEN-1	18	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 32 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
16:15:00	-	PEUCHEN-2	PEUCHEN-2	18	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 31 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
16:15:00	-	PFV-SALVADOR	PFV-SALVADOR	18	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 35 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
16:15:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
16:15:00	-	PFV-SANANDRES	PFV-SANANDRES	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
16:15:00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	60	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 154,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
16:15:00	-	PE-TOTORAL	PE-TOTORAL	14	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 17,9 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
16:15:00	-	CARILAFQUEN-1	CARILAFQUEN-1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
16:15:00	-	CARILAFQUEN-2	CARILAFQUEN-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
16:15:00	-	MALALCAHUELLO-1	MALALCAHUELLO-1	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
16:15:00	-	MALALCAHUELLO-2	MALALCAHUELLO-2	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
16:15:00	-	PE-PUNTASIERRA	PE-PUNTASIERRA	24	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 25,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PACIFIC HYDRO	-	-
16:15:00	-	ITATA-2	ITATA-2	5	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PUNTILLA	-	-
16:15:00	-	FLORIDA2-2	FLORIDA2-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PUNTILLA	-	-
16:15:00	-	FLORIDA3-1	FLORIDA3-1	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PUNTILLA	-	-
16:15:00	-	FLORIDA3-2	FLORIDA3-2	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PUNTILLA	-	-
16:15:00	-	RIOCOLORADO-1	RIOCOLORADO-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RÍO COLORADO	-	-
16:15:00	-	RIOCOLORADO-2	RIOCOLORADO-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RÍO COLORADO	-	-
16:15:00	-	PE-NEGRETE	PE-NEGRETE	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 16,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
16:15:00	-	PFV-HUATACONDO	PFV-HUATACONDO	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 43,4 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
16:15:00	-	PE-DUQUECO	PE-DUQUECO	16	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 16,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
16:15:00	-	PFV-CARRERAPINTO	PFV-CARRERAPINTO	29	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 54,5 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
16:15:00	-	PFV-DIEGODEALMAGRO	PFV-DIEGODEALMAGRO	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 30,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
16:15:00	-	PFV-PAMPASOLARNORTE	PFV-PAMPASOLARNORTE	21	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 38,1 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
16:15:00	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	42	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 43,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
16:15:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	42	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 44,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
16:15:00	-	PFV-JAVIERA	PFV-JAVIERA	21	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 61,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
16:15:00	-	PFV-LAHUELLA	PFV-LAHUELLA	26	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 84 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
16:15:00	-	PFV-ATACAMASOLAR-2	PFV-ATACAMASOLAR-2	47	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 150 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
16:15:00	-	PFV-SOLDELDESIERTO	PFV-SOLDELDESIERTO	71	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 230 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
16:15:00	-	PFV-DOMEYKO	PFV-DOMEYKO	57	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 139 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
16:15:00	-	PFV-MESETADELOSANDES	PFV-MESETADELOSANDES	47	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 106,4 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
16:15:00	-	PFV-QUILAPILUN	PFV-QUILAPILUN	35	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 99,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
16:15:00	-	LAJAEVE-2_COGEN	LAJAEVE-2_COGEN	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SANTA FE	-	-
16:15:00	-	RIOPICOIQUEN-2	RIOPICOIQUEN-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA	-	-
16:15:00	-	CENTRALFEO-MC2	CENTRALFEO-MC2	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA	-	-
16:15:00	-	PE-ALENA	PE-ALENA	25	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 30,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-
16:15:00	-	PFV-DONAANTONIA	PFV-DONAANTONIA	25	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 77,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-
16:15:00	-	PFV-GRANJA	PFV-GRANJA	34	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 100 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-
16:15:00	-	PFV-RIOESCONDIDO	PFV-RIOESCONDIDO	49	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 150,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-
16:15:00	-	PFV-WILLKA	PFV-WILLKA	31	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-
16:15:00	-	PE-CARDONAL	PE-CARDONAL	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 17,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT	-	-
16:15:00	-	PE-MANANTIALES	PE-MANANTIALES	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 14,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT	-	-
16:15:00	-	PE-LOSCERRILLOS	PE-LOSCERRILLOS	14	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 24 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT	-	-
16:15:00	-	PFV-LUZDELNORTE	PFV-LUZDELNORTE	34	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 97,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SUN POWER	-	-
16:15:00	-	PFV-ELPELICANO	PFV-ELPELICANO	33	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 106,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SUN POWER	-	-
16:15:00	-	LACONFLUENCIA-1	LACONFLUENCIA-1	50	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 58,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
16:15:00	-	LAHIGUERA-2	LAHIGUERA-2	70	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 77,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
16:15:00	-	PE-UCUQUER-2	PE-UCUQUER-2	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		UCUQUER	-	-
16:15:00	-	PE-LAFLOR	PE-LAFLOR	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 20,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		UCUQUER	-	-
17:21:00	-	Colocación: 4295; Ajuste : -500	CDC	0						Ajuste Prorrata Generalizada costo SEN 0	Prorrata Generalizada costo SEN 0				-	-
17:21:00	-	PE-PUNTAPALMERAS	PE-PUNTAPALMERAS	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 31,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
17:21:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	51	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 105,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-

23-11-2024																SSCC	
Hora Movi.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
00:00:00	-		ELTORO_vrucu_quill	-						Cambio CMG					-	-
17:21:00	-	PE-TOLPANSUR	PE-TOLPANSUR	23	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 38,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
17:21:00	-	PFV-ALMEYDA	PFV-ALMEYDA	16	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 53 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-); SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
17:21:00	-	PFV-ELROMERO	PFV-ELROMERO	54	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 123,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
17:21:00	-	PFV-USYA	PFV-USYA	16	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 27,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
17:21:00	-	PFV-MALGARIDA	PFV-MALGARIDA	57	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 200,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
17:21:00	-	PE-MESAMAVIDA	PE-MESAMAVIDA	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 33 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
17:21:00	-	PE-LOSCURUROS	PE-LOSCURUROS	29	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 102 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
17:21:00	-	PE-LOSOLMOS	PE-LOSOLMOS	19	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 23 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
17:21:00	-	PFV-ANDES	PFV-ANDES	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 18,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
17:21:00	-	PFV-ANDES2A	PFV-ANDES2A	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
17:21:00	-	PFV-BOLERO-1	PFV-BOLERO-1	37	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 108,1 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
17:21:00	-	PE-CAMPOLINDO	PE-CAMPOLINDO	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
17:21:00	-	PFV-ANDES2B	PFV-ANDES2B	35	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 88 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
17:21:00	-	PE-SANMATIAS	PE-SANMATIAS	22	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 60 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
17:21:00	-	PFV-ANDES4	PFV-ANDES4	36	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 88 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
17:21:00	-	SANANDRES-1	SANANDRES-1	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ANPAC	-	-
17:21:00	-	NUEVAALDEA-1_BL1_COGEN	NUEVAALDEA-1_BL1_COGEN	7	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 6,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ARAUCO	-	-
17:21:00	-	NUEVAALDEA_BL1+BL2_COGEN	NUEVAALDEA_BL1+BL2_COGEN	7	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 6,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ARAUCO	-	-
17:21:00	-	VALDIVIA_BL1_COGEN_EUCA	VALDIVIA_BL1_COGEN_EUCA	27	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 34 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ARAUCO	-	-
17:21:00	-	VALDIVIA_BL1+BL2_COGEN_EUCA	VALDIVIA_BL1+BL2_COGEN_EUCA	27	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 34 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ARAUCO	-	-
17:21:00	-	ANGOSTURA-2	ANGOSTURA-2	74	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 80 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
17:21:00	-	ANGOSTURA-3	ANGOSTURA-3	39	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 39,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
17:21:00	-	COLBUN-1	COLBUN-1	100	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 170 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
17:21:00	-	COLBUN-2	COLBUN-2	100	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 212,9 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
17:21:00	-	CHIBURGO-1	CHIBURGO-1	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 9,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
17:21:00	-	CHIBURGO-2	CHIBURGO-2	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 9,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
17:21:00	-	LAMINA	LAMINA	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
17:21:00	-	QUILLECO-1	QUILLECO-1	19	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 18,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
17:21:00	-	QUILLECO-2	QUILLECO-2	19	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 19,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
17:21:00	-	PFV-DIEGOALMAGROSUR	PFV-DIEGOALMAGROSUR	189	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 209 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
17:21:00	-	SANCLEMENTE	SANCLEMENTE	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
17:21:00	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE-1	139	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 171,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
17:21:00	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE-2	139	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 121,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
17:21:00	-	RALCO-1	RALCO-1	90	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 83,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
17:21:00	-	RALCO-2	RALCO-2	90	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 81,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
17:21:00	-	PILMAIQUEN-1	PILMAIQUEN-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
17:21:00	-	PILMAIQUEN-2	PILMAIQUEN-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
17:21:00	-	PILMAIQUEN-3	PILMAIQUEN-3	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
17:21:00	-	PILMAIQUEN-4	PILMAIQUEN-4	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 12 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
17:21:00	-	PILMAIQUEN-5	PILMAIQUEN-5	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
17:21:00	-	PULLINQUE-2	PULLINQUE-2	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
17:21:00	-	PULLINQUE-3	PULLINQUE-3	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
17:21:00	-	OJOSDEAGUA	OJOSDEAGUA	3	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 4,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
17:21:00	-	PE-LOSBUENOSAIRES	PE-LOSBUENOSAIRES	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
17:21:00	-	PE-CANELA	PE-CANELA	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
17:21:00	-	PE-CANELA-2	PE-CANELA-2	17	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 28,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
17:21:00	-	PE-LACABANA	PE-LACABANA	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
17:21:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 14,5 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
17:21:00	-	PE-SIERRAGORDA	PE-SIERRAGORDA	27	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 79,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
17:21:00	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	25	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 87,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
17:21:00	-	PE-TALINAYPONIENTE	PE-TALINAYPONIENTE	17	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 50,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
17:21:00	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	28	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 38,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
17:21:00	-	PE-VALLEDELOSVIENTOS	PE-VALLEDELOSVIENTOS	22	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 68,8 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
17:21:00	-	PFV-CHANARES	PFV-CHANARES	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 34,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
17:21:00	-	PFV-FINISTERRAE	PFV-FINISTERRAE	72	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 193,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
17:21:00	-	PFV-LALACKAMA	PFV-LALACKAMA	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 48 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
17:21:00	-	PFV-LALACKAMA-2	PFV-LALACKAMA-2	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 14,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
17:21:00	-	PFV-SOLDELILA	PFV-SOLDELILA	47	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 168,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
17:21:00	-	PFV-AZABACHE	PFV-AZABACHE	16	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 24,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
17:21:00	-	PFV-CAMPOSDELSOL	PFV-CAMPOSDELSOL	106	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 375,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
17:21:00	-	PFV-VALLEDELSOL	PFV-VALLEDELSOL	43	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 136,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
17:21:00	-	PFV-GUANCHOI	PFV-GUANCHOI	83	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 300 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
17:21:00	-	PFV-LASSALINAS	PFV-LASSALINAS	56	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 175,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
17:21:00	-	PE-RENAICO-2	PE-RENAICO-2	40	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 90,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
17:21:00	-	PFV-MANZANO	PFV-MANZANO	28	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 85,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
17:21:00	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 35,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
17:21:00	-	CHAPIQUINA-2	CHAPIQUINA-2	0	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
17:21:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	45	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 142,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
17:21:00	-	PFV-LOSLOROS	PFV-LOSLOROS	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
17:21:00	-	PFV-TAMAYA	PFV-TAMAYA	31	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 100,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
17:21:00	-	PFV-CAPRICORNIO	PFV-CAPRICORNIO	26	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 77,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
17:21:00	-	PFV-COYA	PFV-COYA	50	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 114 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
17:21:00	-	PFV-LLANODELLAMPOS	PFV-LLANODELLAMPOS	28	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 89,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENLASA	-	-
17:21:00	-	PFV-SANTAISABEL	PFV-SANTAISABEL	41	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 119,1 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
17:21:00	-	PFV-PAMPATIGRE	PFV-PAMPATIGRE	29	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 101,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
17:21:00	-	PE-CABOLEONES-1	PE-CABOLEONES-1	49	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 108 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-); SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
17:21:00	-	PE-CABOLEONES-2	PE-CABOLEONES-2	58	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 109,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
17:21:00	-	PE-CABOLEONES-3	PE-CABOLEONES-3	53	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 141 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
17:21:00	-	PE-ELARRAYAN	PE-ELARRAYAN	32	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 95,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
17:21:00	-	PE-PUNTACOLORADA	PE-PUNTACOLORADA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
17:21:00	-	PE-LAESTRELLA	PE-LAESTRELLA	14	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 40,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
17:21:00	-	PFV-CERRODOMINADOR	PFV-CERRODOMINADOR	28	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
17:21:00	-	PFV-CONEJO	PFV-CONEJO	80	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 104 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
17:21:00	-	PFV-JAMA-2	PFV-JAMA-2	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
17:21:00	-	PFV-LAHUAYCA-2	PFV-LAHUAYCA-2	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
17:21:00	-	PFV-MARIAELENA	PFV-MARIAELENA	19	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 25,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
17:21:00	-	PFV-POZOALMONTE-2	PFV-POZOALMONTE-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,6 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
17:21:00	-	PFV-POZOALMONTE-3	PFV-POZOALMONTE-3	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
17:21:00	-	PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 49,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
17:21:00	-	PFV-SOLDELOSANDES	PFV-SOLDELOSANDES	20	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 33,1 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
17:21:00	-	PFV-LACRUZSOLAR	PFV-LACRUZSOLAR	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 47,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
17:21:00	-	PE-TCHAMMA	PE-TCHAMMA	32	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 38,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
17:21:00	-	PFV-DONACARMEN	PFV-DONACARMEN	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 21,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
17:21:00	-	PFV-SANPEDRO-GPG	PFV-SANPEDRO-GPG	71	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 70,9 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
17:21:00	-	PFV-JAMA-1	PFV-JAMA-1	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
17:21:00	-	PFV-VALLEESCONDIDO	PFV-VALLEESCONDIDO	30	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 94,3 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
17:21:00	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	51	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 184,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
17:21:00	-	PE-LLANOSDELVIENTO	PE-LLANOSDELVIENTO	44	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 160 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
17:21:00	-	PFV-ELENA	PFV-ELENA	19	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 63,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
17:21:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	46	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 105,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
17:21:00	-	PFV-TAMANGO	PFV-TAMANGO	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 36,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
17:21:00	-	PFV-SANTIAGOSOLAR	PFV-SANTIAGOSOLAR	26	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 44,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		GENERADORA METROPOLITANA	-	-
17:21:00	-	PFV-CEME1	PFV-CEME1	56	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 180 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		GENERADORA METROPOLITANA	-	-
17:21:00	-	MARIPOSAS	MARIPOSAS	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE	-	-
17:21:00	-	LIRCAY-1	LIRCAY-1	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE	-	-
17:21:00	-	LIRCAY-2	LIRCAY-2	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE	-	-
17:21:00	-	PROVIDENCIA-2	PROVIDENCIA-2	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE	-	-
17:21:00	-	PE-CUEL	PE-CUEL	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,8 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
17:21:00	-	GUAYACAN-1	GUAYACAN-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
17:21:00	-	GUAYACAN-2	GUAYACAN-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
17:21:00	-	MAMPIL-2	MAMPIL-2	8	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 25 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
17:21:00	-	PEUCHEN-1	PEUCHEN-1	18	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 32 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
17:21:00	-	PEUCHEN-2	PEUCHEN-2	18	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 31 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
17:21:00	-	PFV-SALVADOR	PFV-SALVADOR	16	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 37,2 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
17:21:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
17:21:00	-	PFV-SANANDRES	PFV-SANANDRES	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
17:21:00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	54	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 166,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
17:21:00	-	PE-TOTORAL	PE-TOTORAL	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 18 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
17:21:00	-	CARILAFQUEN-1	CARILAFQUEN-1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
17:21:00	-	CARILAFQUEN-2	CARILAFQUEN-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-

23-11-2024															SSCC	
Hora Movi.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
00:00:00	-		ELTORO_vrucu_quill	-						Cambio CMG					-	-
17:21:00	-	MALALCAHUELLO-1	MALALCAHUELLO-1	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
17:21:00	-	MALALCAHUELLO-2	MALALCAHUELLO-2	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
17:21:00	-	PE-PUNTASIERRA	PE-PUNTASIERRA	22	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 25,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PACIFIC HYDRO	-	-
17:21:00	-	ITATA-2	ITATA-2	5	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PUNTILLA	-	-
17:21:00	-	FLORIDA2-2	FLORIDA2-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PUNTILLA	-	-
17:21:00	-	FLORIDA3-1	FLORIDA3-1	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PUNTILLA	-	-
17:21:00	-	FLORIDA3-2	FLORIDA3-2	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PUNTILLA	-	-
17:21:00	-	RIOCOLORADO-1	RIOCOLORADO-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RÍO COLORADO	-	-
17:21:00	-	RIOCOLORADO-2	RIOCOLORADO-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RÍO COLORADO	-	-
17:21:00	-	PE-NEGRETE	PE-NEGRETE	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 18,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
17:21:00	-	PFV-HUATACONDO	PFV-HUATACONDO	14	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 35,9 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
17:21:00	-	PE-DUQUECO	PE-DUQUECO	16	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 45,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
17:21:00	-	PFV-CARRERAPINTO	PFV-CARRERAPINTO	50	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 49,9 MW; origen: Pronóstico; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
17:21:00	-	PFV-DIEGODEALMAGRO	PFV-DIEGODEALMAGRO	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 22 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
17:21:00	-	PFV-PAMPASOLARNORTE	PFV-PAMPASOLARNORTE	19	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 69,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
17:21:00	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	38	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 77,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
17:21:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	38	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 79,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
17:21:00	-	PFV-JAVIERA	PFV-JAVIERA	19	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 58,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
17:21:00	-	PFV-LAHUELLA	PFV-LAHUELLA	24	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 84 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
17:21:00	-	PFV-ATACAMASOLAR-2	PFV-ATACAMASOLAR-2	43	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 150 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
17:21:00	-	PFV-SOLDELDESIERTO	PFV-SOLDELDESIERTO	64	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 230 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
17:21:00	-	PFV-DOMEYKO	PFV-DOMEYKO	51	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 133 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
17:21:00	-	PFV-MESETADELOSANDES	PFV-MESETADELOSANDES	42	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 152,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
17:21:00	-	PFV-QUILAPILUN	PFV-QUILAPILUN	32	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 96,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
17:21:00	-	LAJAEVE-2_COGEN	LAJAEVE-2_COGEN	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SANTA FE	-	-
17:21:00	-	RIOPICOICIQUEN-2	RIOPICOICIQUEN-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA	-	-
17:21:00	-	CENTRALFEO-MC2	CENTRALFEO-MC2	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA	-	-
17:21:00	-	PE-ALENA	PE-ALENA	23	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 34,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-
17:21:00	-	PFV-DONAANTONIA	PFV-DONAANTONIA	23	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 75,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-
17:21:00	-	PFV-GRANJA	PFV-GRANJA	43	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 100 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-
17:21:00	-	PFV-RIOESCONDIDO	PFV-RIOESCONDIDO	44	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 142,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-
17:21:00	-	PFV-WILLKA	PFV-WILLKA	26	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 29,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-
17:21:00	-	PE-CARDONAL	PE-CARDONAL	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 17,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT	-	-
17:21:00	-	PE-MANANTIALES	PE-MANANTIALES	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 14,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT	-	-
17:21:00	-	PE-LOSCERRILLOS	PE-LOSCERRILLOS	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 24 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT	-	-
17:21:00	-	PFV-LUZDELNORTE	PFV-LUZDELNORTE	31	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 91,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SUN POWER	-	-
17:21:00	-	PFV-ELPELICANO	PFV-ELPELICANO	30	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 101,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SUN POWER	-	-
17:21:00	-	LACONFLUENCIA-1	LACONFLUENCIA-1	50	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 63,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
17:21:00	-	LAHIGUERA-2	LAHIGUERA-2	70	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 51 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
17:21:00	-	PE-UCUQUER-2	PE-UCUQUER-2	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		UCUQUER	-	-
17:21:00	-	PE-LAFLOR	PE-LAFLOR	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 20,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		UCUQUER	-	-
17:30:00	-	ANGAMOS-ANG1	ANGAMOS-ANG1_CAR	265	LF	-	PC	PCP	OT	Subida Anticipada			LI2023001864 - LI2024001706	AES GENER	-	-
17:30:00	-	ANGAMOS-ANG2	ANGAMOS-ANG2_CAR	220	RO	-	PC	PCP	OT	Subida Anticipada			LI2024000416 - LI2023001864	AES GENER	-	-
17:30:00	-	COCHRANE-CCH2	COCHRANE-CCH2_CAR	275	RO	-	PC	-	OT	Subida Anticipada			LI2023001949	AES GENER	-	-
17:30:00	-	MEJILLONES-IEM	MEJILLONES-IEM_CAR	377	N	-	PC	-	OT	Subida Anticipada				ENGIE	-	-
17:37:00	-	PANGUE-2	PANGUE_RALCO_sinv	80	DRO	-	PP	-	RE			N	LI2024000840	ENEL GENERACION	-	-
17:37:00	-	PANGUE-1	PANGUE_RALCO_sinv	225	N	-	PC	-	OM			N		ENEL GENERACION	-	-
17:42:00	-	SANISIDRO-2	SANISIDRO-2_TG1+TV1_FSTVU_GN_A	130	N	LC	PMT	-	OM					ENEL GENERACION	-	-
17:47:00	-	ANGOSTURA-3	ANGOSTURA_RALCO_sinv	0	N	-	PS	-	OM			N		COLBUN	-	-
17:50:00	-	ANGOSTURA-3	ANGOSTURA_RALCO_sinv	0	DN	-	FS	-	OM			N		COLBUN	-	-
18:03:00	-	Colocación: 4096; Ajuste : -500	CDC	0						Ajuste Prorrata Generalizada costo SEN 0	Prorrata Generalizada costo SEN 0				-	-
18:03:00	-	PE-PUNTAPALMERAS	PE-PUNTAPALMERAS	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 24,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
18:03:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	47	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 86,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
18:03:00	-	PE-TOLPANSUR	PE-TOLPANSUR	22	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 30,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
18:03:00	-	PFV-ALMEYDA	PFV-ALMEYDA	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 50,1 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-); SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
18:03:00	-	PFV-ELROMERO	PFV-ELROMERO	50	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 92,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
18:03:00	-	PFV-USYA	PFV-USYA	14	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 18,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
18:03:00	-	PFV-MALGARIDA	PFV-MALGARIDA	53	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 191,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
18:03:00	-	PE-MESAMAVIDA	PE-MESAMAVIDA	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 33 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
18:03:00	-	PE-LOSCURUROS	PE-LOSCURUROS	27	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 101 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
18:03:00	-	PE-LOSOLMOS	PE-LOSOLMOS	19	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 23 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
18:03:00	-	PFV-ANDES	PFV-ANDES	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 18,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
18:03:00	-	PFV-ANDES2A	PFV-ANDES2A	22	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 66 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
18:03:00	-	PFV-BOLERO-1	PFV-BOLERO-1	35	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 108,1 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
18:03:00	-	PE-CAMPOLINDO	PE-CAMPOLINDO	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
18:03:00	-	PFV-ANDES2B	PFV-ANDES2B	32	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 88 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
18:03:00	-	PE-SANMATIAS	PE-SANMATIAS	20	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 54,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
18:03:00	-	PFV-ANDES4	PFV-ANDES4	33	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 88 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
18:03:00	-	SANANDRES-1	SANANDRES-1	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ANPAC	-	-
18:03:00	-	NUEVAALDEA-1_BL1_COGEN	NUEVAALDEA-1_BL1_COGEN	7	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 6,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ARAUCO	-	-
18:03:00	-	NUEVAALDEA_BL1+BL2_COGEN	NUEVAALDEA_BL1+BL2_COGEN	7	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 6,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ARAUCO	-	-
18:03:00	-	VALDIVIA_BL1_COGEN_EUCA	VALDIVIA_BL1_COGEN_EUCA	27	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 44 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ARAUCO	-	-
18:03:00	-	VALDIVIA_BL1+BL2_COGEN_EUCA	VALDIVIA_BL1+BL2_COGEN_EUCA	27	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 44 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ARAUCO	-	-
18:03:00	-	ANGOSTURA-2	ANGOSTURA-2	74	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 80 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
18:03:00	-	ANGOSTURA-3	ANGOSTURA-3	39	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
18:03:00	-	COLBUN-1	COLBUN-1	100	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 170 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
18:03:00	-	COLBUN-2	COLBUN-2	100	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 212,9 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
18:03:00	-	CHIBURGO-1	CHIBURGO-1	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 9,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
18:03:00	-	CHIBURGO-2	CHIBURGO-2	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 9,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
18:03:00	-	LAMINA	LAMINA	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
18:03:00	-	QUILLECO-1	QUILLECO-1	19	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 19,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
18:03:00	-	QUILLECO-2	QUILLECO-2	19	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 19,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
18:03:00	-	PFV-DIEGOALMAGROSUR	PFV-DIEGOALMAGROSUR	189	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 209 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
18:03:00	-	SANCLEMENTE	SANCLEMENTE	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
18:03:00	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE-1	139	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 220,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
18:03:00	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE-2	139	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 165,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
18:03:00	-	RALCO-1	RALCO-1	90	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 80,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
18:03:00	-	RALCO-2	RALCO-2	90	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 78,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
18:03:00	-	PILMAIQUEN-1	PILMAIQUEN-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
18:03:00	-	PILMAIQUEN-2	PILMAIQUEN-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
18:03:00	-	PILMAIQUEN-3	PILMAIQUEN-3	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
18:03:00	-	PILMAIQUEN-4	PILMAIQUEN-4	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
18:03:00	-	PILMAIQUEN-5	PILMAIQUEN-5	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
18:03:00	-	PULLINQUE-2	PULLINQUE-2	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
18:03:00	-	PULLINQUE-3	PULLINQUE-3	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
18:03:00	-	OJOSDEAGUA	OJOSDEAGUA	3	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 4,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
18:03:00	-	PE-LOSBUENOSAIRES	PE-LOSBUENOSAIRES	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
18:03:00	-	PE-CANELA	PE-CANELA	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
18:03:00	-	PE-CANELA-2	PE-CANELA-2	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 26,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
18:03:00	-	PE-LACABANA	PE-LACABANA	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
18:03:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 14,5 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
18:03:00	-	PE-SIERRAGORDA	PE-SIERRAGORDA	25	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 71,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
18:03:00	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	23	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 88 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
18:03:00	-	PE-TALINAYPONIENTE	PE-TALINAYPONIENTE	16	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 53,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
18:03:00	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	26	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 31,2 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
18:03:00	-	PE-VALLEDELOSVIENTOS	PE-VALLEDELOSVIENTOS	21	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 68,8 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
18:03:00	-	PFV-CHANARES	PFV-CHANARES	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 30 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
18:03:00	-	PFV-FINISTERRAE	PFV-FINISTERRAE	67	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 227,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
18:03:00	-	PFV-LALACKAMA	PFV-LALACKAMA	14	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 40 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
18:03:00	-	PFV-LALACKAMA-2	PFV-LALACKAMA-2	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 12 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
18:03:00	-	PFV-SOLDELILA	PFV-SOLDELILA	44	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 146,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
18:03:00	-	PFV-AZABACHE	PFV-AZABACHE	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 18,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
18:03:00	-	PFV-CAMPOSDELSOL	PFV-CAMPOSDELSOL	98	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 375,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
18:03:00	-	PFV-VALLEDELSOL	PFV-VALLEDELSOL	39	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 131,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
18:03:00	-	PFV-GUANCHOI	PFV-GUANCHOI	77	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 280,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
18:03:00	-	PFV-LASSALINAS	PFV-LASSALINAS	52	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 175,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
18:03:00	-	PE-RENAICO-2	PE-RENAICO-2	37	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 52,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-

23-11-2024															SSCC	
Hora Movi.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
00:00:00	-		ELTORO_vrucu_quill	-						Cambio CMG					-	-
18:03:00	-	PFV-MANZANO	PFV-MANZANO	26	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 75,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
18:03:00	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 40 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
18:03:00	-	CHAPIQUINA-2	CHAPIQUINA-2	0	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
18:03:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	42	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 142 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
18:03:00	-	PFV-LOSLOROS	PFV-LOSLOROS	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
18:03:00	-	PFV-TAMAYA	PFV-TAMAYA	29	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 90,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
18:03:00	-	PFV-CAPRICORNIO	PFV-CAPRICORNIO	24	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 64,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
18:03:00	-	PFV-COYA	PFV-COYA	47	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 133,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
18:03:00	-	PFV-LLANODELLAMPOS	PFV-LLANODELLAMPOS	26	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 80,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENLASA	-	-
18:03:00	-	PFV-SANTAISABEL	PFV-SANTAISABEL	38	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 119,1 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
18:03:00	-	PFV-PAMPATIGRE	PFV-PAMPATIGRE	27	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 101,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
18:03:00	-	PE-CABOLEONES-1	PE-CABOLEONES-1	45	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 112,7 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-); SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
18:03:00	-	PE-CABOLEONES-2	PE-CABOLEONES-2	53	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 100,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
18:03:00	-	PE-CABOLEONES-3	PE-CABOLEONES-3	49	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 157 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
18:03:00	-	PE-ELARRAYAN	PE-ELARRAYAN	30	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 98,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
18:03:00	-	PE-PUNTACOLORADA	PE-PUNTACOLORADA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
18:03:00	-	PE-LAESTRELLA	PE-LAESTRELLA	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 43,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
18:03:00	-	PFV-CERRODOMINADOR	PFV-CERRODOMINADOR	26	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 91,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
18:03:00	-	PFV-CONEJO	PFV-CONEJO	80	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 102,9 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
18:03:00	-	PFV-JAMA-2	PFV-JAMA-2	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
18:03:00	-	PFV-LAHUAYCA-2	PFV-LAHUAYCA-2	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
18:03:00	-	PFV-MARIAELENA	PFV-MARIAELENA	18	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 24,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
18:03:00	-	PFV-POZOALMONTE-2	PFV-POZOALMONTE-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,6 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
18:03:00	-	PFV-POZOALMONTE-3	PFV-POZOALMONTE-3	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
18:03:00	-	PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR	14	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 45,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
18:03:00	-	PFV-SOLDELOSANDES	PFV-SOLDELOSANDES	19	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 33,1 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
18:03:00	-	PFV-LACRUZSOLAR	PFV-LACRUZSOLAR	14	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 47 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
18:03:00	-	PE-TCHAMMA	PE-TCHAMMA	44	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 51,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
18:03:00	-	PFV-DONACARMEN	PFV-DONACARMEN	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
18:03:00	-	PFV-SANPEDRO-GPG	PFV-SANPEDRO-GPG	71	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 70,9 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
18:03:00	-	PFV-JAMA-1	PFV-JAMA-1	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
18:03:00	-	PFV-VALLEESCONDIDO	PFV-VALLEESCONDIDO	28	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 94,3 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
18:03:00	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	48	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 184,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
18:03:00	-	PE-LLANOSDELVIENTO	PE-LLANOSDELVIENTO	41	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 160 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
18:03:00	-	PFV-ELENA	PFV-ELENA	17	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 54,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
18:03:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	43	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 106,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
18:03:00	-	PFV-TAMANGO	PFV-TAMANGO	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 40 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
18:03:00	-	PFV-SANTIAGOSOLAR	PFV-SANTIAGOSOLAR	24	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 31,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		GENERADORA METROPOLITANA	-	-
18:03:00	-	PFV-CEME1	PFV-CEME1	52	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 180 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		GENERADORA METROPOLITANA	-	-
18:03:00	-	MARIPOSAS	MARIPOSAS	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,7 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE	-	-
18:03:00	-	LIRCAY-1	LIRCAY-1	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE	-	-
18:03:00	-	LIRCAY-2	LIRCAY-2	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE	-	-
18:03:00	-	PROVIDENCIA-2	PROVIDENCIA-2	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE	-	-
18:03:00	-	PE-CUEL	PE-CUEL	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,8 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
18:03:00	-	GUAYACAN-1	GUAYACAN-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
18:03:00	-	GUAYACAN-2	GUAYACAN-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
18:03:00	-	MAMPIL-2	MAMPIL-2	8	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 25 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
18:03:00	-	PEUCHEN-1	PEUCHEN-1	18	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 32 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
18:03:00	-	PEUCHEN-2	PEUCHEN-2	18	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 31 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
18:03:00	-	PFV-SALVADOR	PFV-SALVADOR	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 31,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
18:03:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
18:03:00	-	PFV-SANANDRES	PFV-SANANDRES	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
18:03:00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	50	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 185,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
18:03:00	-	PE-TOTORAL	PE-TOTORAL	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 16,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
18:03:00	-	CARILAFQUEN-1	CARILAFQUEN-1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
18:03:00	-	CARILAFQUEN-2	CARILAFQUEN-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
18:03:00	-	MALALCAHUELLO-1	MALALCAHUELLO-1	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
18:03:00	-	MALALCAHUELLO-2	MALALCAHUELLO-2	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
18:03:00	-	PE-PUNTASIERRA	PE-PUNTASIERRA	20	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 23,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PACIFIC HYDRO	-	-
18:03:00	-	ITATA-2	ITATA-2	5	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PUNTILLA	-	-
18:03:00	-	FLORIDA2-2	FLORIDA2-2	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PUNTILLA	-	-
18:03:00	-	FLORIDA3-1	FLORIDA3-1	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PUNTILLA	-	-
18:03:00	-	FLORIDA3-2	FLORIDA3-2	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PUNTILLA	-	-
18:03:00	-	RIOCOLORADO-1	RIOCOLORADO-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RÍO COLORADO	-	-
18:03:00	-	RIOCOLORADO-2	RIOCOLORADO-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RÍO COLORADO	-	-
18:03:00	-	PE-NEGRETE	PE-NEGRETE	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 19,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
18:03:00	-	PFV-HUATACONDO	PFV-HUATACONDO	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 35,9 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
18:03:00	-	PE-DUQUECO	PE-DUQUECO	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 37,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
18:03:00	-	PFV-CARRERAPINTO	PFV-CARRERAPINTO	51	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 89 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
18:03:00	-	PFV-DIEGODEALMAGRO	PFV-DIEGODEALMAGRO	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 16,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
18:03:00	-	PFV-PAMPASOLARNORTE	PFV-PAMPASOLARNORTE	18	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 69,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
18:03:00	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	35	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 111,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
18:03:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	36	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 91,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
18:03:00	-	PFV-JAVIERA	PFV-JAVIERA	18	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 54,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
18:03:00	-	PFV-LAHUELLA	PFV-LAHUELLA	22	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 80,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
18:03:00	-	PFV-ATACAMASOLAR-2	PFV-ATACAMASOLAR-2	40	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 144,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
18:03:00	-	PFV-SOLDELDESIERTO	PFV-SOLDELDESIERTO	59	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 205,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
18:03:00	-	PFV-DOMEYKO	PFV-DOMEYKO	47	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 122 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
18:03:00	-	PFV-MESETADELOSANDES	PFV-MESETADELOSANDES	39	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 144,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
18:03:00	-	PFV-QUILAPILUN	PFV-QUILAPILUN	29	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 91,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
18:03:00	-	LAJAEVE-2_COGEN	LAJAEVE-2_COGEN	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SANTA FE	-	-
18:03:00	-	RIOPICOIQUEN-2	RIOPICOIQUEN-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA	-	-
18:03:00	-	CENTRALFEO-MC2	CENTRALFEO-MC2	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA	-	-
18:03:00	-	PE-ALENA	PE-ALENA	21	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 24,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-
18:03:00	-	PFV-DONAANTONIA	PFV-DONAANTONIA	21	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 70,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-
18:03:00	-	PFV-GRANIA	PFV-GRANIA	43	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 91,4 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-
18:03:00	-	PFV-RIOESCONDIDO	PFV-RIOESCONDIDO	41	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 130,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-
18:03:00	-	PFV-WILLKA	PFV-WILLKA	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 17,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-
18:03:00	-	PE-CARDONAL	PE-CARDONAL	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 17,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT	-	-
18:03:00	-	PE-MANANTIALES	PE-MANANTIALES	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 14,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT	-	-
18:03:00	-	PE-LOSCERRILLOS	PE-LOSCERRILLOS	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 24 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT	-	-
18:03:00	-	PFV-LUZDELNORTE	PFV-LUZDELNORTE	28	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 84,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SUN POWER	-	-
18:03:00	-	PFV-ELPELICANO	PFV-ELPELICANO	28	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 94,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SUN POWER	-	-
18:03:00	-	LACONFLUENCIA-1	LACONFLUENCIA-1	50	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 66,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
18:03:00	-	LAHIGUERA-2	LAHIGUERA-2	70	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 49 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
18:03:00	-	PE-UCUQUER-2	PE-UCUQUER-2	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		UCUQUER	-	-
18:03:00	-	PE-LAFLOR	PE-LAFLOR	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 16,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		UCUQUER	-	-
18:08:00	-	SANISIDRO-2	SANISIDRO_2 TG1+TV1 FSTVU GN A	130	N	LC	MT	-	OM					ENEL GENERACION	-	-
18:12:00	-	Colocación: 3935; Ajuste : -600	CDC	0						Ajuste Prorrata Generalizada costo SEN 0	Prorrata Generalizada costo SEN 0				-	-
18:12:00	-	PE-PUNTAPALMERAS	PE-PUNTAPALMERAS	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 26,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
18:12:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	44	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 92,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
18:12:00	-	PE-TOLPANSUR	PE-TOLPANSUR	20	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 31,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
18:12:00	-	PFV-ALMEYDA	PFV-ALMEYDA	14	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 49,3 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-); SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
18:12:00	-	PFV-ELROMERO	PFV-ELROMERO	48	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 86,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
18:12:00	-	PFV-USYA	PFV-USYA	14	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 16,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
18:12:00	-	PFV-MALGARIDA	PFV-MALGARIDA	50	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 188,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
18:12:00	-	PE-MESAMAVIDA	PE-MESAMAVIDA	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 33 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
18:12:00	-	PE-LOSCURUROS	PE-LOSCURUROS	26	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 101 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
18:12:00	-	PE-LOSOLMOS	PE-LOSOLMOS	18	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 23 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
18:12:00	-	PFV-ANDES	PFV-ANDES	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 18,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
18:12:00	-	PFV-ANDES2A	PFV-ANDES2A	21	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 66 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
18:12:00	-	PFV-BOLERO-1	PFV-BOLERO-1	33	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 86,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
18:12:00	-	PE-CAMPOLINDO	PE-CAMPOLINDO	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
18:12:00	-	PFV-ANDES2B	PFV-ANDES2B	30	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 88 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
18:12:00	-	PE-SANMATIAS	PE-SANMATIAS	19	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 54,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
18:12:00	-	PFV-ANDES4	PFV-ANDES4	31	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 88 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
18:12:00	-	SANANDRES-1	SANANDRES-1	5	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 6,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ANPAC	-	-
18:12:00	-	NUEVAALDEA-1_BL1_COGEN	NUEVAALDEA-1_BL1_COGEN	7	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 6,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ARAUCO	-	-
18:12:00	-	NUEVAALDEA_BL1+BL2_COGEN	NUEVAALDEA_BL1+BL2_COGEN	7	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 6,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ARAUCO	-	-
18:12:00	-	VALDIVIA_BL1_COGEN_EUCA	VALDIVIA_BL1_COGEN_EUCA	27	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 40 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ARAUCO	-	-

23-11-2024															SSCC	
Hora Movi.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
00:00:00	-		ELTORO_vrucu_quill	-						Cambio CMG					-	-
18:12:00	-	VALDIVIA_BL1+BL2_COGEN_EUCA	VALDIVIA_BL1+BL2_COGEN_EUCA	27	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 40 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ARAUCO	-	-
18:12:00	-	ANGOSTURA-2	ANGOSTURA-2	74	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 80 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
18:12:00	-	ANGOSTURA-3	ANGOSTURA-3	39	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
18:12:00	-	COLBUN-1	COLBUN-1	100	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 201,1 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
18:12:00	-	COLBUN-2	COLBUN-2	100	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 192,7 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
18:12:00	-	CHIBURGO-1	CHIBURGO-1	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 9,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
18:12:00	-	CHIBURGO-2	CHIBURGO-2	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 9,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
18:12:00	-	LAMINA	LAMINA	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
18:12:00	-	QUILLECO-1	QUILLECO-1	19	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 18,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
18:12:00	-	QUILLECO-2	QUILLECO-2	19	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 19,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
18:12:00	-	PFV-DIEGOALMAGROSUR	PFV-DIEGOALMAGROSUR	189	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 207,9 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
18:12:00	-	SANCLEMENTE	SANCLEMENTE	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
18:12:00	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE-1	139	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 207,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
18:12:00	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE-2	139	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 169,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
18:12:00	-	RALCO-1	RALCO-1	90	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 84,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
18:12:00	-	RALCO-2	RALCO-2	90	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 83,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
18:12:00	-	PILMAIQUEN-1	PILMAIQUEN-1	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
18:12:00	-	PILMAIQUEN-2	PILMAIQUEN-2	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
18:12:00	-	PILMAIQUEN-3	PILMAIQUEN-3	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
18:12:00	-	PILMAIQUEN-4	PILMAIQUEN-4	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 12 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
18:12:00	-	PILMAIQUEN-5	PILMAIQUEN-5	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
18:12:00	-	PULLINQUE-2	PULLINQUE-2	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
18:12:00	-	PULLINQUE-3	PULLINQUE-3	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
18:12:00	-	OJOSDEAGUA	OJOSDEAGUA	3	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 4,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
18:12:00	-	PE-LOSBUENOSAIRES	PE-LOSBUENOSAIRES	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
18:12:00	-	PE-CANELA	PE-CANELA	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
18:12:00	-	PE-CANELA-2	PE-CANELA-2	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 33,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
18:12:00	-	PE-LACABANA	PE-LACABANA	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
18:12:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 12,8 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
18:12:00	-	PE-SIERRAGORDA	PE-SIERRAGORDA	24	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 63,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
18:12:00	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	22	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 87,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
18:12:00	-	PE-TALINAYPONIENTE	PE-TALINAYPONIENTE	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 53,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
18:12:00	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	24	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 28,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
18:12:00	-	PE-VALLEDELOSVIENTOS	PE-VALLEDELOSVIENTOS	19	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 66,5 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
18:12:00	-	PFV-CHANARES	PFV-CHANARES	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 28,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
18:12:00	-	PFV-FINISTERRAE	PFV-FINISTERRAE	63	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 182,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
18:12:00	-	PFV-LALACKAMA	PFV-LALACKAMA	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 40,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
18:12:00	-	PFV-LALACKAMA-2	PFV-LALACKAMA-2	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 12,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
18:12:00	-	PFV-SOLDELILA	PFV-SOLDELILA	41	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 142,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
18:12:00	-	PFV-AZABACHE	PFV-AZABACHE	14	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 18,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
18:12:00	-	PFV-CAMPOSDELSOL	PFV-CAMPOSDELSOL	92	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 373,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
18:12:00	-	PFV-VALLEDELSOL	PFV-VALLEDELSOL	37	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 127,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
18:12:00	-	PFV-GUANCHOI	PFV-GUANCHOI	73	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 273,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
18:12:00	-	PFV-LASSALINAS	PFV-LASSALINAS	49	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 171,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
18:12:00	-	PE-RENAICO-2	PE-RENAICO-2	35	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 44 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
18:12:00	-	PFV-MANZANO	PFV-MANZANO	24	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 71,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
18:12:00	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 38,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
18:12:00	-	CHAPIQUINA-2	CHAPIQUINA-2	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
18:12:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	40	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 142,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
18:12:00	-	PFV-LOSLOROS	PFV-LOSLOROS	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
18:12:00	-	PFV-TAMAYA	PFV-TAMAYA	27	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 82,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
18:12:00	-	PFV-CAPRICORNIO	PFV-CAPRICORNIO	23	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 61,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
18:12:00	-	PFV-COYA	PFV-COYA	44	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 118,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
18:12:00	-	PFV-LLANODELLAMPOS	PFV-LLANODELLAMPOS	25	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 78,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENLASA	-	-
18:12:00	-	PFV-SANTAISABEL	PFV-SANTAISABEL	36	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 80,2 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
18:12:00	-	PFV-PAMPATIGRE	PFV-PAMPATIGRE	25	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 99,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
18:12:00	-	PE-CABOLEONES-1	PE-CABOLEONES-1	42	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 113,3 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-); SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
18:12:00	-	PE-CABOLEONES-2	PE-CABOLEONES-2	50	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 109,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
18:12:00	-	PE-CABOLEONES-3	PE-CABOLEONES-3	46	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 149 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
18:12:00	-	PE-ELARRAYAN	PE-ELARRAYAN	28	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 96,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
18:12:00	-	PE-PUNTACOLORADA	PE-PUNTACOLORADA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
18:12:00	-	PE-LAESTRELLA	PE-LAESTRELLA	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 43,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
18:12:00	-	PFV-CERRODOMINADOR	PFV-CERRODOMINADOR	24	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 89,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
18:12:00	-	PFV-CONEJO	PFV-CONEJO	80	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 101,4 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
18:12:00	-	PFV-JAMA-2	PFV-JAMA-2	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
18:12:00	-	PFV-LAHUAYCA-2	PFV-LAHUAYCA-2	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
18:12:00	-	PFV-MARIAELENA	PFV-MARIAELENA	17	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 23,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
18:12:00	-	PFV-POZOALMONTE-2	PFV-POZOALMONTE-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,5 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
18:12:00	-	PFV-POZOALMONTE-3	PFV-POZOALMONTE-3	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
18:12:00	-	PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 44 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
18:12:00	-	PFV-SOLDELOSANDES	PFV-SOLDELOSANDES	17	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 47,2 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
18:12:00	-	PFV-LACRUZSOLAR	PFV-LACRUZSOLAR	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 45,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
18:12:00	-	PE-TCHAMMA	PE-TCHAMMA	42	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 54,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
18:12:00	-	PFV-DONACARMEN	PFV-DONACARMEN	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 14,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
18:12:00	-	PFV-SANPEDRO-GPG	PFV-SANPEDRO-GPG	68	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 67,6 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
18:12:00	-	PFV-JAMA-1	PFV-JAMA-1	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
18:12:00	-	PFV-VALLEESCONDIDO	PFV-VALLEESCONDIDO	26	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 71 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
18:12:00	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	45	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 184,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
18:12:00	-	PE-LLANOSDELVIENTO	PE-LLANOSDELVIENTO	39	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 160 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
18:12:00	-	PFV-ELENA	PFV-ELENA	16	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 51,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
18:12:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	40	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 101,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
18:12:00	-	PFV-TAMANGO	PFV-TAMANGO	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 38,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
18:12:00	-	PFV-SANTIAGOSOLAR	PFV-SANTIAGOSOLAR	22	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 28,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		GENERADORA METROPOLITANA	-	-
18:12:00	-	PFV-CEME1	PFV-CEME1	48	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 180 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		GENERADORA METROPOLITANA	-	-
18:12:00	-	MARIPOSAS	MARIPOSAS	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,7 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE	-	-
18:12:00	-	LIRCAY-1	LIRCAY-1	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE	-	-
18:12:00	-	LIRCAY-2	LIRCAY-2	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE	-	-
18:12:00	-	PROVIDENCIA-2	PROVIDENCIA-2	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE	-	-
18:12:00	-	PE-CUEL	PE-CUEL	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,4 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
18:12:00	-	GUAYACAN-1	GUAYACAN-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
18:12:00	-	GUAYACAN-2	GUAYACAN-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
18:12:00	-	MAMPIL-2	MAMPIL-2	8	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 25 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
18:12:00	-	PEUCHEN-1	PEUCHEN-1	18	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 32 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
18:12:00	-	PEUCHEN-2	PEUCHEN-2	18	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 31 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
18:12:00	-	PFV-SALVADOR	PFV-SALVADOR	14	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 30,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
18:12:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
18:12:00	-	PFV-SANANDRES	PFV-SANANDRES	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
18:12:00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	47	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 182,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
18:12:00	-	PE-TOTORAL	PE-TOTORAL	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 17,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
18:12:00	-	CARILAFQUEN-1	CARILAFQUEN-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
18:12:00	-	CARILAFQUEN-2	CARILAFQUEN-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
18:12:00	-	MALALCAHUELLO-1	MALALCAHUELLO-1	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
18:12:00	-	MALALCAHUELLO-2	MALALCAHUELLO-2	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
18:12:00	-	PE-PUNTASIERRA	PE-PUNTASIERRA	20	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 23,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PACIFIC HYDRO	-	-
18:12:00	-	ITATA-2	ITATA-2	5	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 2,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PUNTILLA	-	-
18:12:00	-	FLORIDA2-2	FLORIDA2-2	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PUNTILLA	-	-
18:12:00	-	FLORIDA3-1	FLORIDA3-1	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PUNTILLA	-	-
18:12:00	-	FLORIDA3-2	FLORIDA3-2	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PUNTILLA	-	-
18:12:00	-	RIOCOLORADO-1	RIOCOLORADO-1	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RÍO COLORADO	-	-
18:12:00	-	RIOCOLORADO-2	RIOCOLORADO-2	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RÍO COLORADO	-	-
18:12:00	-	PE-NEGRETE	PE-NEGRETE	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
18:12:00	-	PFV-HUATACONDO	PFV-HUATACONDO	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 24,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
18:12:00	-	PE-DUQUECO	PE-DUQUECO	14	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 38,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
18:12:00	-	PFV-CARRERAPINTO	PFV-CARRERAPINTO	51	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 82,2 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
18:12:00	-	PFV-DIEGODEALMAGRO	PFV-DIEGODEALMAGRO	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 14,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
18:12:00	-	PFV-PAMPASOLARNORTE	PFV-PAMPASOLARNORTE	17	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 69,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
18:12:00	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	33	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 98,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
18:12:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	33	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 88 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
18:12:00	-	PFV-JAVIERA	PFV-JAVIERA	17	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 52,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
18:12:00	-	PFV-LAHUELLA	PFV-LAHUELLA	21	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 74,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
18:12:00	-	PFV-ATACAMASOLAR-2	PFV-ATACAMASOLAR-2	37	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 141,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
18:12:00	-	PFV-SOLDELDESIERTO	PFV-SOLDELDESIERTO	56	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 230 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-

23-11-2024																SSCC	
Hora Movi.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
00:00:00	-		ELTORO_vrucu_quill	-						Cambio CMG					-	-
18:12:00	-	PFV-DOMEYKO	PFV-DOMEYKO	45	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 120 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
18:12:00	-	PFV-MESETADELOSANDES	PFV-MESETADELOSANDES	37	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 141,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
18:12:00	-	PFV-QUILAPILUN	PFV-QUILAPILUN	28	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 86,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
18:12:00	-	LAJAEVE-2_COGEN	LAJAEVE-2_COGEN	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SANTA FE	-	-
18:12:00	-	RIOPICOIQUEN-2	RIOPICOIQUEN-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA	-	-
18:12:00	-	CENTRALFEO-MC2	CENTRALFEO-MC2	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA	-	-
18:12:00	-	PE-ALENA	PE-ALENA	20	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 28 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-
18:12:00	-	PFV-DONAANTONIA	PFV-DONAANTONIA	20	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 68,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-
18:12:00	-	PFV-GRANJA	PFV-GRANJA	43	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 88,2 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-
18:12:00	-	PFV-RIOESCONDIDO	PFV-RIOESCONDIDO	39	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 127,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-
18:12:00	-	PFV-WILLKA	PFV-WILLKA	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 16,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-
18:12:00	-	PE-CARDONAL	PE-CARDONAL	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 17,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT	-	-
18:12:00	-	PE-MANANTIALES	PE-MANANTIALES	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 14,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT	-	-
18:12:00	-	PE-LOSCERRILLOS	PE-LOSCERRILLOS	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 24 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT	-	-
18:12:00	-	PFV-LUZDELNORTE	PFV-LUZDELNORTE	27	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 82,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SUN POWER	-	-
18:12:00	-	PFV-ELPELICANO	PFV-ELPELICANO	26	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 92,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SUN POWER	-	-
18:12:00	-	LACONFLUENCIA-1	LACONFLUENCIA-1	50	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 64,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
18:12:00	-	LAHIGUERA-2	LAHIGUERA-2	70	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 56,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
18:12:00	-	PE-UCUQUER-2	PE-UCUQUER-2	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		UCUQUER	-	-
18:12:00	-	PE-LAFLOR	PE-LAFLOR	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 18 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		UCUQUER	-	-
18:29:00	-	Colocación: 4040; Ajuste : -600	CDC	0						Ajuste Prorrata Generalizada costo SEN 0	Prorrata Generalizada costo SEN 0				-	-
18:29:00	-	PE-PUNTAPALMERAS	PE-PUNTAPALMERAS	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 32,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
18:29:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	47	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 73,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
18:29:00	-	PE-TOLPANSUR	PE-TOLPANSUR	22	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 32,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
18:29:00	-	PFV-ALMEYDA	PFV-ALMEYDA	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 47,4 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-); SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
18:29:00	-	PFV-ELROMERO	PFV-ELROMERO	51	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 71,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
18:29:00	-	PFV-USYA	PFV-USYA	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
18:29:00	-	PFV-MALGARIDA	PFV-MALGARIDA	53	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 175,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
18:29:00	-	PE-MESAMAVIDA	PE-MESAMAVIDA	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 33 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
18:29:00	-	PE-LOSCURUROS	PE-LOSCURUROS	27	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 101 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
18:29:00	-	PE-LOSOLMOS	PE-LOSOLMOS	19	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 23 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
18:29:00	-	PFV-ANDES	PFV-ANDES	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 18,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
18:29:00	-	PFV-ANDES2A	PFV-ANDES2A	22	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 30,8 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
18:29:00	-	PFV-BOLERO-1	PFV-BOLERO-1	35	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 86,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
18:29:00	-	PE-CAMPOLINDO	PE-CAMPOLINDO	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
18:29:00	-	PFV-ANDES2B	PFV-ANDES2B	32	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 88 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
18:29:00	-	PE-SANMATIAS	PE-SANMATIAS	20	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 58,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
18:29:00	-	PFV-ANDES4	PFV-ANDES4	33	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 88 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
18:29:00	-	SANANDRES-1	SANANDRES-1	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ANPAC	-	-
18:29:00	-	NUEVAALDEA-1_BL1_COGEN	NUEVAALDEA-1_BL1_COGEN	7	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 6,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ARAUCO	-	-
18:29:00	-	NUEVAALDEA_BL1+BL2_COGEN	NUEVAALDEA_BL1+BL2_COGEN	7	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 6,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ARAUCO	-	-
18:29:00	-	VALDIVIA_BL1_COGEN_EUCA	VALDIVIA_BL1_COGEN_EUCA	27	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 41 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ARAUCO	-	-
18:29:00	-	VALDIVIA_BL1+BL2_COGEN_EUCA	VALDIVIA_BL1+BL2_COGEN_EUCA	27	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 41 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ARAUCO	-	-
18:29:00	-	ANGOSTURA-2	ANGOSTURA-2	74	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 80 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
18:29:00	-	ANGOSTURA-3	ANGOSTURA-3	39	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
18:29:00	-	COLBUN-1	COLBUN-1	100	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 201,1 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
18:29:00	-	COLBUN-2	COLBUN-2	100	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 192,7 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
18:29:00	-	CHIBURGO-1	CHIBURGO-1	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 9,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
18:29:00	-	CHIBURGO-2	CHIBURGO-2	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 9,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
18:29:00	-	LAMINA	LAMINA	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
18:29:00	-	QUILLECO-1	QUILLECO-1	19	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 18,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
18:29:00	-	QUILLECO-2	QUILLECO-2	19	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 19,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
18:29:00	-	PFV-DIEGOALMAGROSUR	PFV-DIEGOALMAGROSUR	169	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 168,8 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
18:29:00	-	SANCLEMENTE	SANCLEMENTE	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
18:29:00	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE-1	139	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 211,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
18:29:00	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE-2	139	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 172,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
18:29:00	-	RALCO-1	RALCO-1	90	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 87,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
18:29:00	-	RALCO-2	RALCO-2	90	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 86,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
18:29:00	-	PILMAIQUEN-1	PILMAIQUEN-1	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
18:29:00	-	PILMAIQUEN-2	PILMAIQUEN-2	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
18:29:00	-	PILMAIQUEN-3	PILMAIQUEN-3	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
18:29:00	-	PILMAIQUEN-4	PILMAIQUEN-4	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 12 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
18:29:00	-	PILMAIQUEN-5	PILMAIQUEN-5	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
18:29:00	-	PULLINQUE-2	PULLINQUE-2	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
18:29:00	-	PULLINQUE-3	PULLINQUE-3	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
18:29:00	-	OJOSDEAGUA	OJOSDEAGUA	3	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 4,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
18:29:00	-	PE-LOSBUENOSAIRES	PE-LOSBUENOSAIRES	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
18:29:00	-	PE-CANELA	PE-CANELA	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
18:29:00	-	PE-CANELA-2	PE-CANELA-2	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 34,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
18:29:00	-	PE-LACABANA	PE-LACABANA	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
18:29:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 12,8 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
18:29:00	-	PE-SIERRAGORDA	PE-SIERRAGORDA	155	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 55,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
18:29:00	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	23	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 87,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
18:29:00	-	PE-TALINAYPONIENTE	PE-TALINAYPONIENTE	16	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 56,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
18:29:00	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	19	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 22,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
18:29:00	-	PE-VALLEDELOSVIENTOS	PE-VALLEDELOSVIENTOS	21	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 66,5 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
18:29:00	-	PFV-CHANARES	PFV-CHANARES	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 24 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
18:29:00	-	PFV-FINISTERRAE	PFV-FINISTERRAE	67	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 166,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
18:29:00	-	PFV-LALACKAMA	PFV-LALACKAMA	14	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 36,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
18:29:00	-	PFV-LALACKAMA-2	PFV-LALACKAMA-2	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
18:29:00	-	PFV-SOLDELILA	PFV-SOLDELILA	44	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 140,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
18:29:00	-	PFV-AZABACHE	PFV-AZABACHE	14	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 16,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
18:29:00	-	PFV-CAMPOSDELSOL	PFV-CAMPOSDELSOL	98	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 351,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
18:29:00	-	PFV-VALLEDELSOL	PFV-VALLEDELSOL	39	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 116,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
18:29:00	-	PFV-GUANCHOI	PFV-GUANCHOI	77	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 257,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
18:29:00	-	PFV-LASSALINAS	PFV-LASSALINAS	52	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 149,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
18:29:00	-	PE-RENAICO-2	PE-RENAICO-2	37	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 58,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
18:29:00	-	PFV-MANZANO	PFV-MANZANO	26	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 62,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
18:29:00	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 40,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
18:29:00	-	CHAPIQUINA-2	CHAPIQUINA-2	0	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
18:29:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	42	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 141,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
18:29:00	-	PFV-LOSLOROS	PFV-LOSLOROS	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
18:29:00	-	PFV-TAMAYA	PFV-TAMAYA	29	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 65,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
18:29:00	-	PFV-CAPRICORNIO	PFV-CAPRICORNIO	24	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 49,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
18:29:00	-	PFV-COYA	PFV-COYA	47	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 96,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
18:29:00	-	PFV-LLANODELLAMPOS	PFV-LLANODELLAMPOS	26	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 74,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENLASA	-	-
18:29:00	-	PFV-SANTAISABEL	PFV-SANTAISABEL	38	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 80,2 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
18:29:00	-	PFV-PAMPATIGRE	PFV-PAMPATIGRE	27	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 94 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
18:29:00	-	PE-CABOLEONES-1	PE-CABOLEONES-1	45	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 124,7 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-); SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
18:29:00	-	PE-CABOLEONES-2	PE-CABOLEONES-2	53	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 116,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
18:29:00	-	PE-CABOLEONES-3	PE-CABOLEONES-3	49	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 149 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
18:29:00	-	PE-ELARRAYAN	PE-ELARRAYAN	30	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 96,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
18:29:00	-	PE-PUNTACOLORADA	PE-PUNTACOLORADA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
18:29:00	-	PE-LAESTRELLA	PE-LAESTRELLA	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 37,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
18:29:00	-	PFV-CERRODOMINADOR	PFV-CERRODOMINADOR	26	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 70,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
18:29:00	-	PFV-CONEJO	PFV-CONEJO	80	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 94,1 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
18:29:00	-	PFV-JAMA-2	PFV-JAMA-2	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
18:29:00	-	PFV-LAHUAYCA-2	PFV-LAHUAYCA-2	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
18:29:00	-	PFV-MARIAELENA	PFV-MARIAELENA	18	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 22,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
18:29:00	-	PFV-POZOALMONTE-2	PFV-POZOALMONTE-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,5 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
18:29:00	-	PFV-POZOALMONTE-3	PFV-POZOALMONTE-3	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
18:29:00	-	PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR	14	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 40,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
18:29:00	-	PFV-SOLDELOSANDES	PFV-SOLDELOSANDES	19	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 47,2 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
18:29:00	-	PFV-LACRUZSOLAR	PFV-LACRUZSOLAR	14	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 41,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
18:29:00	-	PE-TCHAMMA	PE-TCHAMMA	39	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 46 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
18:29:00	-	PFV-DONACARMEN	PFV-DONACARMEN	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
18:29:00	-	PFV-SANPEDRO-GPG	PFV-SANPEDRO-GPG	62	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 61,9 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
18:29:00	-	PFV-JAMA-1	PFV-JAMA-1	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
18:29:00	-	PFV-VALLEESCONDIDO	PFV-VALLEESCONDIDO	28	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 71 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-

23-11-2024															SSCC	
Hora Movi.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
00:00:00	-		ELTORO_vrucu_quill	-						Cambio CMG					-	-
18:29:00	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	48	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 184,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
18:29:00	-	PE-LLANOSDELVIENTO	PE-LLANOSDELVIENTO	41	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 160 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
18:29:00	-	PFV-ELENA	PFV-ELENA	17	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 49,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
18:29:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	43	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 105,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
18:29:00	-	PFV-TAMANGO	PFV-TAMANGO	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 34,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
18:29:00	-	PFV-SANTIAGOSOLAR	PFV-SANTIAGOSOLAR	20	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 23 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		GENERADORA METROPOLITANA	-	-
18:29:00	-	PFV-CEME1	PFV-CEME1	52	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 180 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		GENERADORA METROPOLITANA	-	-
18:29:00	-	MARIPOSAS	MARIPOSAS	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,7 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE	-	-
18:29:00	-	LIRCAY-1	LIRCAY-1	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE	-	-
18:29:00	-	LIRCAY-2	LIRCAY-2	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE	-	-
18:29:00	-	PROVIDENCIA-2	PROVIDENCIA-2	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE	-	-
18:29:00	-	PE-CUEL	PE-CUEL	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,4 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
18:29:00	-	GUAYACAN-1	GUAYACAN-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
18:29:00	-	GUAYACAN-2	GUAYACAN-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
18:29:00	-	MAMPIL-2	MAMPIL-2	8	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 25 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
18:29:00	-	PEUCHEN-1	PEUCHEN-1	18	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 32 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
18:29:00	-	PEUCHEN-2	PEUCHEN-2	18	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 31 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
18:29:00	-	PFV-SALVADOR	PFV-SALVADOR	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 26,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
18:29:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
18:29:00	-	PFV-SANANDRES	PFV-SANANDRES	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
18:29:00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	50	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 187,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
18:29:00	-	PE-TOTORAL	PE-TOTORAL	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 20,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
18:29:00	-	CARILAFQUEN-1	CARILAFQUEN-1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
18:29:00	-	CARILAFQUEN-2	CARILAFQUEN-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
18:29:00	-	MALALCAHUELLO-1	MALALCAHUELLO-1	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
18:29:00	-	MALALCAHUELLO-2	MALALCAHUELLO-2	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
18:29:00	-	PE-PUNTASIERRA	PE-PUNTASIERRA	18	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 20,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PACIFIC HYDRO	-	-
18:29:00	-	ITATA-2	ITATA-2	5	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PUNTILLA	-	-
18:29:00	-	FLORIDA2-2	FLORIDA2-2	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PUNTILLA	-	-
18:29:00	-	FLORIDA3-1	FLORIDA3-1	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PUNTILLA	-	-
18:29:00	-	FLORIDA3-2	FLORIDA3-2	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PUNTILLA	-	-
18:29:00	-	RIOCOLORADO-1	RIOCOLORADO-1	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RÍO COLORADO	-	-
18:29:00	-	RIOCOLORADO-2	RIOCOLORADO-2	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RÍO COLORADO	-	-
18:29:00	-	PE-NEGRETE	PE-NEGRETE	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 19,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
18:29:00	-	PFV-HUATACONDO	PFV-HUATACONDO	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 24,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
18:29:00	-	PE-DUQUECO	PE-DUQUECO	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 46,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
18:29:00	-	PFV-CARRERAPINTO	PFV-CARRERAPINTO	51	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 68,6 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
18:29:00	-	PFV-DIEGODEALMAGRO	PFV-DIEGODEALMAGRO	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 12,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
18:29:00	-	PFV-PAMPASOLARNORTE	PFV-PAMPASOLARNORTE	18	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 69,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
18:29:00	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	35	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 110,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
18:29:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	36	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 86,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
18:29:00	-	PFV-JAVIERA	PFV-JAVIERA	18	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 47,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
18:29:00	-	PFV-LAHUELLA	PFV-LAHUELLA	22	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 63,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
18:29:00	-	PFV-ATACAMASOLAR-2	PFV-ATACAMASOLAR-2	40	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 126,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
18:29:00	-	PFV-SOLDELDESIERTO	PFV-SOLDELDESIERTO	59	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 213,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
18:29:00	-	PFV-DOMEYKO	PFV-DOMEYKO	47	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 102 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
18:29:00	-	PFV-MESETADELOSANDES	PFV-MESETADELOSANDES	39	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 116,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
18:29:00	-	PFV-QUILAPILUN	PFV-QUILAPILUN	29	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 76,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
18:29:00	-	LAJAEVE-2_COGEN	LAJAEVE-2_COGEN	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SANTA FE	-	-
18:29:00	-	RIOPICOIQUEN-2	RIOPICOIQUEN-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA	-	-
18:29:00	-	CENTRALFEO-MC2	CENTRALFEO-MC2	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA	-	-
18:29:00	-	PE-ALENA	PE-ALENA	21	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 26,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-
18:29:00	-	PFV-DONAANTONIA	PFV-DONAANTONIA	21	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 66,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-
18:29:00	-	PFV-GRANIA	PFV-GRANIA	43	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 80,2 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-
18:29:00	-	PFV-RIOESCONDIDO	PFV-RIOESCONDIDO	41	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 119,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-
18:29:00	-	PFV-WILLKA	PFV-WILLKA	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 12,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-
18:29:00	-	PE-CARDONAL	PE-CARDONAL	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 17,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT	-	-
18:29:00	-	PE-MANANTIALES	PE-MANANTIALES	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 14,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT	-	-
18:29:00	-	PE-LOSCERRILLOS	PE-LOSCERRILLOS	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 24 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT	-	-
18:29:00	-	PFV-LUZDELNORTE	PFV-LUZDELNORTE	28	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 76,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SUN POWER	-	-
18:29:00	-	PFV-ELPELICANO	PFV-ELPELICANO	28	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 79,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SUN POWER	-	-
18:29:00	-	LACONFLUENCIA-1	LACONFLUENCIA-1	50	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 63,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
18:29:00	-	LAHIGUERA-2	LAHIGUERA-2	70	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 62,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
18:29:00	-	PE-UCUQUER-2	PE-UCUQUER-2	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		UCUQUER	-	-
18:29:00	-	PE-LAFLOR	PE-LAFLOR	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 24,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		UCUQUER	-	-
18:30:00	-	PANGUE-2	PANGUE_RALCO_sinv	225	RO	-	PC	-	RE			N	LJ2024000840	ENEL GENERACION	-	-
18:30:00	-	ANGOSTURA-3	ANGOSTURA_RALCO_sinv	13	DN	-	PP	-	RE			N		COLBUN	-	-
18:33:00	-	NEHUENCO-2	NEHUENCO-2_TG1_GN_A	0	PO	LC	EP	-	EP	Según PO 2024117769 y MM 2024095358			MM2024095358 - DI2024117769	COLBUN	-	-
18:35:00	-	NEHUENCO-2	NEHUENCO-2_TG1_GN_A	0	MM	-	FS	-	MM				MM2024095358 - DI2024117769	COLBUN	-	-
18:36:00	-	ANGOSTURA-3	ANGOSTURA_RALCO_sinv	13	N	-	MT	-	RE			N		COLBUN	-	-
18:53:00	-	Colocación: 5392; Ajuste : 600	CDC	0						Ajuste Prorrata Generalizada costo SEN 0	Prorrata Generalizada costo SEN 0				-	-
18:53:00	-	PE-PUNTAPALMERAS	PE-PUNTAPALMERAS	19	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 34,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
18:53:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	66	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 65,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
18:53:00	-	PE-TOLPANSUR	PE-TOLPANSUR	35	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 43,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
18:53:00	-	PFV-ALMEYDA	PFV-ALMEYDA	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 38,7 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-); SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
18:53:00	-	PFV-ELROMERO	PFV-ELROMERO	53	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 53,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
18:53:00	-	PFV-USYA	PFV-USYA	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13,3 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
18:53:00	-	PFV-MALGARIDA	PFV-MALGARIDA	85	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 127,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
18:53:00	-	PE-MESAMAVIDA	PE-MESAMAVIDA	22	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 33 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
18:53:00	-	PE-LOSCURUROS	PE-LOSCURUROS	44	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 99 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
18:53:00	-	PE-LOSOLMOS	PE-LOSOLMOS	23	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 23 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
18:53:00	-	PFV-ANDES	PFV-ANDES	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 18,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
18:53:00	-	PFV-ANDES2A	PFV-ANDES2A	31	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 30,8 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
18:53:00	-	PFV-BOLERO-1	PFV-BOLERO-1	56	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 86,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
18:53:00	-	PE-CAMPOLINDO	PE-CAMPOLINDO	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
18:53:00	-	PFV-ANDES2B	PFV-ANDES2B	52	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 88 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
18:53:00	-	PE-SANMATIAS	PE-SANMATIAS	33	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 56,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
18:53:00	-	PFV-ANDES4	PFV-ANDES4	53	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 88 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
18:53:00	-	SANANDRES-1	SANANDRES-1	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ANPAC	-	-
18:53:00	-	NUEVAALDEA-1_BL1_COGEN	NUEVAALDEA-1_BL1_COGEN	7	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 6,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ARAUCO	-	-
18:53:00	-	NUEVAALDEA_BL1+BL2_COGEN	NUEVAALDEA_BL1+BL2_COGEN	7	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 6,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ARAUCO	-	-
18:53:00	-	VALDIVIA_BL1_COGEN_EUCA	VALDIVIA_BL1_COGEN_EUCA	27	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 29 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ARAUCO	-	-
18:53:00	-	VALDIVIA_BL1+BL2_COGEN_EUCA	VALDIVIA_BL1+BL2_COGEN_EUCA	27	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 29 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ARAUCO	-	-
18:53:00	-	ANGOSTURA-2	ANGOSTURA-2	74	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 87,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
18:53:00	-	ANGOSTURA-3	ANGOSTURA-3	39	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 39 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
18:53:00	-	COLBUN-1	COLBUN-1	100	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 201,1 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
18:53:00	-	COLBUN-2	COLBUN-2	100	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 192,7 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
18:53:00	-	CHIBURGO-1	CHIBURGO-1	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
18:53:00	-	CHIBURGO-2	CHIBURGO-2	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
18:53:00	-	LAMINA	LAMINA	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
18:53:00	-	QUILLECO-1	QUILLECO-1	19	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 18,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
18:53:00	-	QUILLECO-2	QUILLECO-2	19	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 20 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
18:53:00	-	PFV-DIEGOALMAGROSUR	PFV-DIEGOALMAGROSUR	123	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 123,2 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
18:53:00	-	SANCLEMENTE	SANCLEMENTE	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
18:53:00	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE-1	139	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 224,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
18:53:00	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE-2	139	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 198,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
18:53:00	-	RALCO-1	RALCO-1	107	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 106,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
18:53:00	-	RALCO-2	RALCO-2	106	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 106,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
18:53:00	-	PILMAIQUEN-1	PILMAIQUEN-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
18:53:00	-	PILMAIQUEN-2	PILMAIQUEN-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
18:53:00	-	PILMAIQUEN-3	PILMAIQUEN-3	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
18:53:00	-	PILMAIQUEN-4	PILMAIQUEN-4	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 12 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
18:53:00	-	PILMAIQUEN-5	PILMAIQUEN-5	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
18:53:00	-	PULLINQUE-2	PULLINQUE-2	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
18:53:00	-	PULLINQUE-3	PULLINQUE-3	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
18:53:00	-	OJOSDEAGUA	OJOSDEAGUA	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
18:53:00	-	PE-LOSBUENOSAIRES	PE-LOSBUENOSAIRES	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-

23-11-2024															SSCC	
Hora Movi.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
00:00:00	-		ELTORO_vrucu_quill	-						Cambio CMG					-	-
18:53:00	-	PE-CANELA	PE-CANELA	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
18:53:00	-	PE-CANELA-2	PE-CANELA-2	25	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 26,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
18:53:00	-	PE-LACABANA	PE-LACABANA	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
18:53:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 12,8 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
18:53:00	-	PE-SIERRAGORDA	PE-SIERRAGORDA	41	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 57,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
18:53:00	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	37	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 87,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
18:53:00	-	PE-TALINAYPONIENTE	PE-TALINAYPONIENTE	25	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 57,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
18:53:00	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	20	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 20,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
18:53:00	-	PE-VALLEDELOSVIENTOS	PE-VALLEDELOSVIENTOS	33	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 66,5 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
18:53:00	-	PFV-CHANARES	PFV-CHANARES	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 17,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
18:53:00	-	PFV-FINISTERRAE	PFV-FINISTERRAE	108	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 127,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
18:53:00	-	PFV-LALACKAMA	PFV-LALACKAMA	23	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 29,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
18:53:00	-	PFV-LALACKAMA-2	PFV-LALACKAMA-2	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
18:53:00	-	PFV-SOLDELILA	PFV-SOLDELILA	71	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 99,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
18:53:00	-	PFV-AZABACHE	PFV-AZABACHE	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15,4 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
18:53:00	-	PFV-CAMPOSDELSOL	PFV-CAMPOSDELSOL	158	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 311,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
18:53:00	-	PFV-VALLEDELSOL	PFV-VALLEDELSOL	64	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 72,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
18:53:00	-	PFV-GUANCHOI	PFV-GUANCHOI	125	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 216,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
18:53:00	-	PFV-LASSALINAS	PFV-LASSALINAS	84	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 101,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
18:53:00	-	PE-RENAICO-2	PE-RENAICO-2	60	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 70,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
18:53:00	-	PFV-MANZANO	PFV-MANZANO	41	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 49,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
18:53:00	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	20	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 41,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
18:53:00	-	CHAPIQUINA-2	CHAPIQUINA-2	0	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
18:53:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	68	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 138 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
18:53:00	-	PFV-LOSLOROS	PFV-LOSLOROS	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
18:53:00	-	PFV-TAMAYA	PFV-TAMAYA	42	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 41,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
18:53:00	-	PFV-CAPRICORNIO	PFV-CAPRICORNIO	34	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 33,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
18:53:00	-	PFV-COYA	PFV-COYA	66	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 65,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
18:53:00	-	PFV-LLANODELLAMPOS	PFV-LLANODELLAMPOS	42	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 60,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENLASA	-	-
18:53:00	-	PFV-SANTAISABEL	PFV-SANTAISABEL	61	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 80,2 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
18:53:00	-	PFV-PAMPATIGRE	PFV-PAMPATIGRE	43	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 81,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
18:53:00	-	PE-CABOLEONES-1	PE-CABOLEONES-1	73	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 127 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-); SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
18:53:00	-	PE-CABOLEONES-2	PE-CABOLEONES-2	86	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 102,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
18:53:00	-	PE-CABOLEONES-3	PE-CABOLEONES-3	79	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 137 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
18:53:00	-	PE-ELARRAYAN	PE-ELARRAYAN	48	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 97,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
18:53:00	-	PE-PUNTACOLORADA	PE-PUNTACOLORADA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
18:53:00	-	PE-LAESTRELLA	PE-LAESTRELLA	21	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 45,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
18:53:00	-	PFV-CERRODOMINADOR	PFV-CERRODOMINADOR	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
18:53:00	-	PFV-CONEJO	PFV-CONEJO	72	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 72,1 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
18:53:00	-	PFV-JAMA-2	PFV-JAMA-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
18:53:00	-	PFV-LAHUAYCA-2	PFV-LAHUAYCA-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
18:53:00	-	PFV-MARIAELENA	PFV-MARIAELENA	16	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 16,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
18:53:00	-	PFV-POZOALMONTE-2	PFV-POZOALMONTE-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,5 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
18:53:00	-	PFV-POZOALMONTE-3	PFV-POZOALMONTE-3	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
18:53:00	-	PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR	22	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 35,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
18:53:00	-	PFV-SOLDELOSANDES	PFV-SOLDELOSANDES	30	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 55,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
18:53:00	-	PFV-LACRUZSOLAR	PFV-LACRUZSOLAR	22	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 24,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
18:53:00	-	PE-TCHAMMA	PE-TCHAMMA	72	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 74,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
18:53:00	-	PFV-DONACARMEN	PFV-DONACARMEN	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
18:53:00	-	PFV-SANPEDRO-GPG	PFV-SANPEDRO-GPG	36	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 35,7 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
18:53:00	-	PFV-JAMA-1	PFV-JAMA-1	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
18:53:00	-	PFV-VALLEESCONDIDO	PFV-VALLEESCONDIDO	45	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 71 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
18:53:00	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	77	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 184,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
18:53:00	-	PE-LLANOSDELVIENTO	PE-LLANOSDELVIENTO	67	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 160 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
18:53:00	-	PFV-ELENA	PFV-ELENA	28	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 32 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
18:53:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	69	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 91,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
18:53:00	-	PFV-TAMANGO	PFV-TAMANGO	19	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 28,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
18:53:00	-	PFV-SANTIAGOSOLAR	PFV-SANTIAGOSOLAR	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		GENERADORA METROPOLITANA	-	-
18:53:00	-	PFV-CEME1	PFV-CEME1	83	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 180 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		GENERADORA METROPOLITANA	-	-
18:53:00	-	MARIPOSAS	MARIPOSAS	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,7 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE	-	-
18:53:00	-	LIRCAY-1	LIRCAY-1	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE	-	-
18:53:00	-	LIRCAY-2	LIRCAY-2	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE	-	-
18:53:00	-	PROVIDENCIA-2	PROVIDENCIA-2	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE	-	-
18:53:00	-	PE-CUEL	PE-CUEL	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,4 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
18:53:00	-	GUAYACAN-1	GUAYACAN-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
18:53:00	-	GUAYACAN-2	GUAYACAN-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
18:53:00	-	MAMPIL-2	MAMPIL-2	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 25 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
18:53:00	-	PEUCHEN-1	PEUCHEN-1	18	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 32 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
18:53:00	-	PEUCHEN-2	PEUCHEN-2	18	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 31 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
18:53:00	-	PFV-SALVADOR	PFV-SALVADOR	23	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 22,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
18:53:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
18:53:00	-	PFV-SANANDRES	PFV-SANANDRES	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
18:53:00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	80	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 182 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
18:53:00	-	PE-TOTORAL	PE-TOTORAL	19	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 23,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
18:53:00	-	CARILAFQUEN-1	CARILAFQUEN-1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
18:53:00	-	CARILAFQUEN-2	CARILAFQUEN-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
18:53:00	-	MALALCAHUELLO-1	MALALCAHUELLO-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
18:53:00	-	MALALCAHUELLO-2	MALALCAHUELLO-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
18:53:00	-	PE-PUNTASIERRA	PE-PUNTASIERRA	19	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 18,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PACIFIC HYDRO	-	-
18:53:00	-	ITATA-2	ITATA-2	5	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 2,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PUNTILLA	-	-
18:53:00	-	FLORIDA2-2	FLORIDA2-2	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PUNTILLA	-	-
18:53:00	-	FLORIDA3-1	FLORIDA3-1	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PUNTILLA	-	-
18:53:00	-	FLORIDA3-2	FLORIDA3-2	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PUNTILLA	-	-
18:53:00	-	RIOCOLORADO-1	RIOCOLORADO-1	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RÍO COLORADO	-	-
18:53:00	-	RIOCOLORADO-2	RIOCOLORADO-2	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RÍO COLORADO	-	-
18:53:00	-	PE-NEGRETE	PE-NEGRETE	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 19,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
18:53:00	-	PFV-HUATACONDO	PFV-HUATACONDO	20	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 24,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
18:53:00	-	PE-DUQUECO	PE-DUQUECO	25	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 52,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
18:53:00	-	PFV-CARRERAPINTO	PFV-CARRERAPINTO	48	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 48 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
18:53:00	-	PFV-DIEGODEALMAGRO	PFV-DIEGODEALMAGRO	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
18:53:00	-	PFV-PAMPASOLARNORTE	PFV-PAMPASOLARNORTE	29	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 49,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
18:53:00	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	56	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 97,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
18:53:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	57	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 97,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
18:53:00	-	PFV-JAVIERA	PFV-JAVIERA	29	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 35,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
18:53:00	-	PFV-LAHUELLA	PFV-LAHUELLA	35	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 47,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
18:53:00	-	PFV-ATACAMASOLAR-2	PFV-ATACAMASOLAR-2	64	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 82,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
18:53:00	-	PFV-SOLDELDESIERTO	PFV-SOLDELDESIERTO	96	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 151,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
18:53:00	-	PFV-DOMEYKO	PFV-DOMEYKO	70	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 70 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
18:53:00	-	PFV-MESETADELOSANDES	PFV-MESETADELOSANDES	63	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 85,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
18:53:00	-	PFV-QUILAPILUN	PFV-QUILAPILUN	47	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 60,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
18:53:00	-	LAJAEVE-2_COGEN	LAJAEVE-2_COGEN	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SANTA FE	-	-
18:53:00	-	RIOPICOIQUEN-2	RIOPICOIQUEN-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA	-	-
18:53:00	-	CENTRALFEO-MC2	CENTRALFEO-MC2	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA	-	-
18:53:00	-	PE-ALENA	PE-ALENA	29	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 29,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-
18:53:00	-	PFV-DONAANTONIA	PFV-DONAANTONIA	34	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 47,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-
18:53:00	-	PFV-GRANJA	PFV-GRANJA	46	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 64,9 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-
18:53:00	-	PFV-RIOESCONDIDO	PFV-RIOESCONDIDO	67	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 91,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-
18:53:00	-	PFV-WILLKA	PFV-WILLKA	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-
18:53:00	-	PE-CARDONAL	PE-CARDONAL	14	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 17,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT	-	-
18:53:00	-	PE-MANANTIALES	PE-MANANTIALES	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 14,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT	-	-
18:53:00	-	PE-LOSCERRILLOS	PE-LOSCERRILLOS	19	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 24 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT	-	-
18:53:00	-	PFV-LUZDELNORTE	PFV-LUZDELNORTE	46	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 62,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SUN POWER	-	-
18:53:00	-	PFV-ELPELICANO	PFV-ELPELICANO	45	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 58,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SUN POWER	-	-
18:53:00	-	LACONFLUENCIA-1	LACONFLUENCIA-1	50	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 67,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
18:53:00	-	LAHIGUERA-2	LAHIGUERA-2	70	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 66,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
18:53:00	-	PE-UCUQUER-2	PE-UCUQUER-2	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		UCUQUER	-	-
18:53:00	-	PE-LAFLOR	PE-LAFLOR	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 27,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		UCUQUER	-	-
19:00:00	-	GUACOLDA-5	GUACOLDA-5_CAR	100	RO	-	CI	-	OT	Mínimo operacional SSCC			LI2024001209 - LI2024001684	ENLASA	-	-
19:00:00	-	GUACOLDA-3	GUACOLDA-3_CAR	100	RO	-	CI	-	OT	Mínimo operacional SSCC			LI2024001207 - LI2024001682	ENLASA	-	-
19:00:00	-	GUACOLDA-1	GUACOLDA-1_CAR	100	LF	-	CI	PCP	OT	Mínimo operacional SSCC			LI2024000769 - LI2024000182 - LI 2024001681	ENLASA	-	-

23-11-2024															SSCC	
Hora Movi.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
00:00:00	-		ELTORO_vrucu_quill	-						Cambio CMG					-	-
19:00:00	-	GUACOLDA-2	GUACOLDA-2_CAR	135	LF	-	PC	PCP	OT	Subida Anticipada			LI2024001206 - LI2024000181 - LI2024001677 - LI2024001690 - LI2024000772	ENLASA	-	-
19:14:00	-			-						Finaliza Ctx LT 110 kV El Peñón - La Ruca	LT 110 kV El Peñón - La Ruca				-	-
19:14:00	-			-						Finaliza Ctx S/E Quereo 110/23 kV	S/E Quereo 110/23 kV				-	-
19:20:00	-	Colocación: 5819; Ajuste : 700	CDC	0						Ajuste Prorrata Generalizada costo SEN 0	Prorrata Generalizada costo SEN 0				-	-
19:20:00	-	PE-PUNTAPALMERAS	PE-PUNTAPALMERAS	26	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 30,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
19:20:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	51	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 51,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
19:20:00	-	PE-TOLPANSUR	PE-TOLPANSUR	41	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 40,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
19:20:00	-	PFV-ALMEYDA	PFV-ALMEYDA	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 23,4 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-); SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
19:20:00	-	PFV-ELROMERO	PFV-ELROMERO	37	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 36,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
19:20:00	-	PFV-USYA	PFV-USYA	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
19:20:00	-	PFV-MALGARIDA	PFV-MALGARIDA	85	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 84,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
19:20:00	-	PE-MESAMAVIDA	PE-MESAMAVIDA	30	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 33 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
19:20:00	-	PE-LOSCURUROS	PE-LOSCURUROS	60	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 101 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
19:20:00	-	PE-LOSOLMOS	PE-LOSOLMOS	23	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 23 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
19:20:00	-	PFV-ANDES	PFV-ANDES	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 18,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
19:20:00	-	PFV-ANDES2A	PFV-ANDES2A	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
19:20:00	-	PFV-BOLERO-1	PFV-BOLERO-1	77	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 86,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
19:20:00	-	PE-CAMPOLINDO	PE-CAMPOLINDO	38	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 41,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
19:20:00	-	PFV-ANDES2B	PFV-ANDES2B	72	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 88 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
19:20:00	-	PE-SANMATIAS	PE-SANMATIAS	45	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 62,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
19:20:00	-	PFV-ANDES4	PFV-ANDES4	73	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 88 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
19:20:00	-	SANANDRES-1	SANANDRES-1	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ANPAC	-	-
19:20:00	-	NUEVAALDEA-1_BL1_COGEN	NUEVAALDEA-1_BL1_COGEN	7	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 6,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ARAUCO	-	-
19:20:00	-	NUEVAALDEA_BL1+BL2_COGEN	NUEVAALDEA_BL1+BL2_COGEN	7	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 6,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ARAUCO	-	-
19:20:00	-	VALDIVIA_BL1_COGEN_EUCA	VALDIVIA_BL1_COGEN_EUCA	35	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 37 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ARAUCO	-	-
19:20:00	-	VALDIVIA_BL1+BL2_COGEN_EUCA	VALDIVIA_BL1+BL2_COGEN_EUCA	35	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 37 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ARAUCO	-	-
19:20:00	-	ANGOSTURA-2	ANGOSTURA-2	79	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 97,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
19:20:00	-	ANGOSTURA-3	ANGOSTURA-3	39	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 38,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
19:20:00	-	COLBUN-1	COLBUN-1	132	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 223,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
19:20:00	-	COLBUN-2	COLBUN-2	133	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 192,7 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
19:20:00	-	CHIBURGO-1	CHIBURGO-1	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
19:20:00	-	CHIBURGO-2	CHIBURGO-2	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
19:20:00	-	LAMINA	LAMINA	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
19:20:00	-	QUILLECO-1	QUILLECO-1	19	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 19 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
19:20:00	-	QUILLECO-2	QUILLECO-2	20	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 19,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
19:20:00	-	PFV-DIEGOALMAGROSUR	PFV-DIEGOALMAGROSUR	66	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 66,3 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
19:20:00	-	SANCLEMENTE	SANCLEMENTE	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
19:20:00	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE-1	164	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 240,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
19:20:00	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE-2	164	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 188,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
19:20:00	-	RALCO-1	RALCO-1	183	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 182,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
19:20:00	-	RALCO-2	RALCO-2	183	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 182,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
19:20:00	-	PILMAIQUEN-1	PILMAIQUEN-1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
19:20:00	-	PILMAIQUEN-2	PILMAIQUEN-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
19:20:00	-	PILMAIQUEN-3	PILMAIQUEN-3	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
19:20:00	-	PILMAIQUEN-4	PILMAIQUEN-4	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
19:20:00	-	PILMAIQUEN-5	PILMAIQUEN-5	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
19:20:00	-	PULLINQUE-2	PULLINQUE-2	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
19:20:00	-	PULLINQUE-3	PULLINQUE-3	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
19:20:00	-	OJOSDEAGUA	OJOSDEAGUA	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
19:20:00	-	PE-LOSBUENOSAIRES	PE-LOSBUENOSAIRES	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
19:20:00	-	PE-CANELA	PE-CANELA	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8,6 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
19:20:00	-	PE-CANELA-2	PE-CANELA-2	34	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 36,8 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
19:20:00	-	PE-LACABANA	PE-LACABANA	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
19:20:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 12,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
19:20:00	-	PE-SIERRAGORDA	PE-SIERRAGORDA	56	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 62,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
19:20:00	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	51	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 87,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
19:20:00	-	PE-TALINAYPONIENTE	PE-TALINAYPONIENTE	35	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 57,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
19:20:00	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 14,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
19:20:00	-	PE-VALLEDELOSVIENTOS	PE-VALLEDELOSVIENTOS	46	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 66,5 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
19:20:00	-	PFV-CHANARES	PFV-CHANARES	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
19:20:00	-	PFV-FINISTERRAE	PFV-FINISTERRAE	61	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 61,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
19:20:00	-	PFV-LALACKAMA	PFV-LALACKAMA	18	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 17,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
19:20:00	-	PFV-LALACKAMA-2	PFV-LALACKAMA-2	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
19:20:00	-	PFV-SOLDELILA	PFV-SOLDELILA	49	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 49,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
19:20:00	-	PFV-AZABACHE	PFV-AZABACHE	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
19:20:00	-	PFV-CAMPOSDELSOL	PFV-CAMPOSDELSOL	201	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 200,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
19:20:00	-	PFV-VALLEDELSOL	PFV-VALLEDELSOL	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
19:20:00	-	PFV-GUANCHOI	PFV-GUANCHOI	117	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 116,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
19:20:00	-	PFV-LASSALINAS	PFV-LASSALINAS	51	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 50,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
19:20:00	-	PE-RENAICO-2	PE-RENAICO-2	61	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 61 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
19:20:00	-	PFV-MANZANO	PFV-MANZANO	32	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 31,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
19:20:00	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	27	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 34,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
19:20:00	-	CHAPOQUINA-2	CHAPOQUINA-2	0	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
19:20:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	93	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 150 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
19:20:00	-	PFV-LOSLOROS	PFV-LOSLOROS	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
19:20:00	-	PFV-TAMAYA	PFV-TAMAYA	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
19:20:00	-	PFV-CAPRICORNIO	PFV-CAPRICORNIO	53	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 52,5 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
19:20:00	-	PFV-COYA	PFV-COYA	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
19:20:00	-	PFV-LLANODELLAMPOS	PFV-LLANODELLAMPOS	38	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 38,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENLASA	-	-
19:20:00	-	PFV-SANTAISABEL	PFV-SANTAISABEL	84	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 95,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
19:20:00	-	PFV-PAMPATIGRE	PFV-PAMPATIGRE	42	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 41,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
19:20:00	-	PE-CABOLEONES-1	PE-CABOLEONES-1	100	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 130,8 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-); SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
19:20:00	-	PE-CABOLEONES-2	PE-CABOLEONES-2	106	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 106,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
19:20:00	-	PE-CABOLEONES-3	PE-CABOLEONES-3	109	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 127 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
19:20:00	-	PE-ELARRAYAN	PE-ELARRAYAN	66	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 101,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
19:20:00	-	PE-PUNTACOLORADA	PE-PUNTACOLORADA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
19:20:00	-	PE-LAESTRELLA	PE-LAESTRELLA	29	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 49,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
19:20:00	-	PFV-CERRODOMINADOR	PFV-CERRODOMINADOR	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
19:20:00	-	PFV-CONEJO	PFV-CONEJO	45	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 45 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
19:20:00	-	PFV-JAMA-2	PFV-JAMA-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
19:20:00	-	PFV-LAHUAYCA-2	PFV-LAHUAYCA-2	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
19:20:00	-	PFV-MARIAELENA	PFV-MARIAELENA	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
19:20:00	-	PFV-POZOALMONTE-2	PFV-POZOALMONTE-2	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,5 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
19:20:00	-	PFV-POZOALMONTE-3	PFV-POZOALMONTE-3	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
19:20:00	-	PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR	21	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 20,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
19:20:00	-	PFV-SOLDELOSANDES	PFV-SOLDELOSANDES	30	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 30 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
19:20:00	-	PFV-LACRUZSOLAR	PFV-LACRUZSOLAR	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
19:20:00	-	PE-TCHAMMA	PE-TCHAMMA	100	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 107,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
19:20:00	-	PFV-DONACARMEN	PFV-DONACARMEN	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
19:20:00	-	PFV-SANPEDRO-GPG	PFV-SANPEDRO-GPG	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15,2 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
19:20:00	-	PFV-JAMA-1	PFV-JAMA-1	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
19:20:00	-	PFV-VALLEESCONDIDO	PFV-VALLEESCONDIDO	47	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 46,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
19:20:00	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	106	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 184,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
19:20:00	-	PE-LLANOSDELVIENTO	PE-LLANOSDELVIENTO	91	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 160 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
19:20:00	-	PFV-ELENA	PFV-ELENA	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
19:20:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	95	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 101,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
19:20:00	-	PFV-TAMANGO	PFV-TAMANGO	19	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 18,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
19:20:00	-	PFV-SANTIAGOSOLAR	PFV-SANTIAGOSOLAR	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		GENERADORA METROPOLITANA	-	-
19:20:00	-	PFV-CEME1	PFV-CEME1	114	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 180 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		GENERADORA METROPOLITANA	-	-
19:20:00	-	MARIPOSAS	MARIPOSAS	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE	-	-
19:20:00	-	LIRCAY-1	LIRCAY-1	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE	-	-
19:20:00	-	LIRCAY-2	LIRCAY-2	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE	-	-
19:20:00	-	PROVIDENCIA-2	PROVIDENCIA-2	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE	-	-
19:20:00	-	PE-CUEL	PE-CUEL	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,4 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
19:20:00	-	GUAYACAN-1	GUAYACAN-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-

23-11-2024																SSCC	
Hora Movi.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de		SSCC	BASEPOINT
00:00:00	-		ELTORO_vrucu_quill	-						Cambio CMG						-	-
19:20:00	-	GUAYACAN-2	GUAYACAN-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX		-	-
19:20:00	-	MAMPIL-2	MAMPIL-2	16	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 25 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX		-	-
19:20:00	-	PEUCHEN-1	PEUCHEN-1	24	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 32 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX		-	-
19:20:00	-	PEUCHEN-2	PEUCHEN-2	24	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 31 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX		-	-
19:20:00	-	PFV-SALVADOR	PFV-SALVADOR	32	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 31,6 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX		-	-
19:20:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX		-	-
19:20:00	-	PFV-SANANDRES	PFV-SANANDRES	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX		-	-
19:20:00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	110	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 168,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP		-	-
19:20:00	-	PE-TOTORAL	PE-TOTORAL	26	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 25,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP		-	-
19:20:00	-	CARILAFQUEN-1	CARILAFQUEN-1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP		-	-
19:20:00	-	CARILAFQUEN-2	CARILAFQUEN-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP		-	-
19:20:00	-	MALALCAHUELLO-1	MALALCAHUELLO-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP		-	-
19:20:00	-	MALALCAHUELLO-2	MALALCAHUELLO-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP		-	-
19:20:00	-	PE-PUNTASIERRA	PE-PUNTASIERRA	47	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 64,4 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PACIFIC HYDRO		-	-
19:20:00	-	ITATA-2	ITATA-2	5	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 2,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PUNTILLA		-	-
19:20:00	-	FLORIDA2-2	FLORIDA2-2	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PUNTILLA		-	-
19:20:00	-	FLORIDA3-1	FLORIDA3-1	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PUNTILLA		-	-
19:20:00	-	FLORIDA3-2	FLORIDA3-2	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PUNTILLA		-	-
19:20:00	-	RIOCOLORADO-1	RIOCOLORADO-1	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RÍO COLORADO		-	-
19:20:00	-	RIOCOLORADO-2	RIOCOLORADO-2	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RÍO COLORADO		-	-
19:20:00	-	PE-NEGRETE	PE-NEGRETE	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE		-	-
19:20:00	-	PFV-HUATACONDO	PFV-HUATACONDO	22	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 22,2 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE		-	-
19:20:00	-	PE-DUQUECO	PE-DUQUECO	34	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 51,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE		-	-
19:20:00	-	PFV-CARRERAPINTO	PFV-CARRERAPINTO	26	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 26,4 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE		-	-
19:20:00	-	PFV-DIEGODEALMAGRO	PFV-DIEGODEALMAGRO	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE		-	-
19:20:00	-	PFV-PAMPASOLARNORTE	PFV-PAMPASOLARNORTE	29	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 29,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE		-	-
19:20:00	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	77	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 93,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE		-	-
19:20:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	79	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 81,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE		-	-
19:20:00	-	PFV-JAVIERA	PFV-JAVIERA	20	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 20,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE		-	-
19:20:00	-	PFV-LAHUELLA	PFV-LAHUELLA	30	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 29,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE		-	-
19:20:00	-	PFV-ATACAMASOLAR-2	PFV-ATACAMASOLAR-2	37	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 36,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE		-	-
19:20:00	-	PFV-SOLDELDESIERTO	PFV-SOLDELDESIERTO	132	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 152,1 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE		-	-
19:20:00	-	PFV-DOMEYKO	PFV-DOMEYKO	37	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 37 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE		-	-
19:20:00	-	PFV-MESETADELOSANDES	PFV-MESETADELOSANDES	51	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 50,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE		-	-
19:20:00	-	PFV-QUILAPILUN	PFV-QUILAPILUN	40	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 40 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE		-	-
19:20:00	-	LAJAEVE-2_COGEN	LAJAEVE-2_COGEN	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SANTA FE		-	-
19:20:00	-	RIOPICOIQUEN-2	RIOPICOIQUEN-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA		-	-
19:20:00	-	CENTRALFEO-MC2	CENTRALFEO-MC2	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA		-	-
19:20:00	-	PE-ALENA	PE-ALENA	33	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 33,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS		-	-
19:20:00	-	PFV-DONAANTONIA	PFV-DONAANTONIA	26	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 26,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS		-	-
19:20:00	-	PFV-GRANIA	PFV-GRANIA	64	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 63,8 MW; origen: Pronóstico; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS		-	-
19:20:00	-	PFV-RIOESCONDIDO	PFV-RIOESCONDIDO	51	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 51,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS		-	-
19:20:00	-	PFV-WILLKA	PFV-WILLKA	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS		-	-
19:20:00	-	PE-CARDONAL	PE-CARDONAL	17	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 17,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT		-	-
19:20:00	-	PE-MANANTIALES	PE-MANANTIALES	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 14,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT		-	-
19:20:00	-	PE-LOSCERRILLOS	PE-LOSCERRILLOS	24	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 24 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT		-	-
19:20:00	-	PFV-LUZDELNORTE	PFV-LUZDELNORTE	48	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 48 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SUN POWER		-	-
19:20:00	-	PFV-ELPELICANO	PFV-ELPELICANO	35	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 35,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SUN POWER		-	-
19:20:00	-	LACONFLUENCIA-1	LACONFLUENCIA-1	50	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 66,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA		-	-
19:20:00	-	LAHIGUERA-2	LAHIGUERA-2	70	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 73,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA		-	-
19:20:00	-	PE-UCUQUER-2	PE-UCUQUER-2	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		UCUQUER		-	-
19:20:00	-	PE-LAFLOR	PE-LAFLOR	18	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 30,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		UCUQUER		-	-
19:24:35	-			-						Finaliza Ctx LT 66 kV Linares - Chacahuin	LT 66 kV Linares - Chacahuin					-	-
19:26:00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	Finaliza Ctx LT 220 kV Lastarria - Cruselos	LT 220 kV Lastarria - Cruselos	-	-	-		-	-
19:26:00	-		PEHUENCHE	-						Cambio CMG						-	-
19:26:00	-		CDC	0						Finaliza Prorrata Generalizada costo SEN 0	Prorrata Generalizada costo SEN 0					-	-
19:40:00	-		SANISIDRO-2_TG1+TV1_FSTVU_GN_A	-						Cambio CMG						-	-
19:40:00	-	SANTAFE	SANTAFE_BL1+BL2+BL3_COGEN	3	N	-	PC	-	OM					SANTA FE		-	-
19:40:00	-	VINALES	VINALES_BL1+BL2_COGEN	22	N	-	PC	-	OM					ARAUCO		-	-
19:40:00	-	VALDIVIA	VALDIVIA_BL1+BL2+BL3_COGEN_EUCA	21	N	-	PC	-	OM					ARAUCO		-	-
19:40:00	-	NUEVAALDEA-3	NUEVAALDEA_BL1+BL2+BL3_COGEN	14	N	-	PC	-	OM					ARAUCO		-	-
19:40:00	-	LAUTARO-2	LAUTARO-2_BL1+BL2_COGEN	22	N	LC	PC	-	OM					COMASA		-	-
19:40:00	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	40	DN	-	PP	-	OM			N		COLBUN		-	-
19:40:00	-	SANISIDRO-2	SANISIDRO-2_TG1+TV1_FSTVU_GN_A	250	N	LC	CI	-	OM					ENEL GENERACION		-	-
19:40:00	-	RALCO-1	RALCO_sinv	345	RO	-	PC	-	OM			V	LI2023001114 - LI2023001195 - LI2024000371	ENEL GENERACION		-	-
19:40:00	-	RALCO-2	RALCO_sinv	345	N	-	PC	-	OM			V		ENEL GENERACION		-	-
19:40:00	-	COLBUN-1	COLBUN_sinv	237	N	-	PC	-	OM			V		COLBUN		-	-
19:40:00	-	COLBUN-2	COLBUN_sinv	237	N	-	PC	-	OM			V		COLBUN		-	-
19:40:00	-	ARAUCO	ARAUCO_COGEN	1	LF	-	PC	PCP	OM				LI2024001757	ARAUCO		-	-
19:40:00	-	CELCO	CELCO_BL1_COGEN	8	N	-	PC	-	OM					ARAUCO		-	-
19:40:00	-	LAJAEVE-1	LAJAEVE-1_COGEN	7	N	-	PC	-	OM					SANTA FE		-	-
19:40:00	-	LOMALOSCOLORADOS-2	LOMALOSCOLORADOS-2_BIOGAS	18	N	-	PC	-	OM					KDM		-	-
19:40:00	-	SANTAMARTA	SANTAMARTA_COGEN	14	N	-	PC	-	OM					SANTA MARTA		-	-
19:40:00	-	ENAPBIOBIO	ENAPBIOBIO_COGEN	75	N	-	PC	-	OM					ENAP BIOBIO		-	-
19:40:00	-	MEJILLONES-IEM	MEJILLONES-IEM_CAR	377	N	-	PC	-	OM					ENGIE		-	-
19:40:00	-	ANGAMOS-ANG1	ANGAMOS-ANG1_CAR	265	LF	-	PC	PCP	OM				LI2023001864 - LI2024001706	AES GENER		-	-
19:40:00	-	ANGAMOS-ANG2	ANGAMOS-ANG2_CAR	220	RO	-	PC	PCP	OM				LI2024000416 - LI2023001864	AES GENER		-	-
19:46:00	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	40	N	-	MT	-	OM			N		COLBUN		-	-
19:51:00	-	RAPEL-1	RAPEL	49	DRO	-	PP	MTP	OM	Con SSCC		N	LI2022002402 - LI2024001064 - MM2024108707	ENEL GENERACION		-	-
19:51:00	-	RAPEL-2	RAPEL	40	DRO	-	PP	-	OM	Con SSCC		N	LI2022002402	ENEL GENERACION		-	-
19:57:00	-	RAPEL-1	RAPEL	49	RO	-	MT	MTP	OM	Con SSCC		N	LI2022002402 - LI2024001064 - MM2024108707	ENEL GENERACION		-	-
19:58:00	-	RAPEL-3	RAPEL	58	DRO	-	PP	MTP	OM			N	LI2024000924	ENEL GENERACION		-	-
19:58:00	-	RAPEL-4	RAPEL	60	DRO	-	PP	MTP	OM			N	LI2024001288	ENEL GENERACION		-	-
19:58:00	-	RAPEL-2	RAPEL	40	RO	-	MT	-	OM	Con SSCC		N	LI2022002402	ENEL GENERACION		-	-
19:59:00	-	RAPEL-3	RAPEL	58	RO	-	MT	MTP	OM	Con SSCC		N	LI2024000924	ENEL GENERACION		-	-
20:00:00	-	RAPEL-4	RAPEL	60	RO	-	MT	MTP	OM			N	LI2024001288	ENEL GENERACION		-	-
20:24:00	-	ANGOSTURA-3	ANGOSTURA_RALCO_sinv	0	N	-	PS	-	RE	Control cota Angostura		N		COLBUN		-	-
20:27:00	-		ELTORO_sinv	-						Cambio CMG						-	-
20:27:00	-	RAPEL-1	RAPEL	75	RO	-	PC	MTP	OM			N	LI2022002402 - LI2024001064 - MM2024108707	ENEL GENERACION		-	-
20:27:00	-	RAPEL-2	RAPEL	75	RO	-	PC	-	OM			N	LI2022002402	ENEL GENERACION		-	-
20:27:00	-	RAPEL-3	RAPEL	75	RO	-	PC	MTP	OM			N	LI2024000924	ENEL GENERACION		-	-
20:27:00	-	RAPEL-4	RAPEL	75	RO	-	PC	MTP	OM			N	LI2024001288	ENEL GENERACION		-	-
20:27:00	-	LOSVIENTOS	LOSVIENTOS_GNL_D	68	DRO	DLC	PP	MTP	OM				LI2024001199	GENERADORA METROPOLITANA		-	-
20:27:00	-	COLMITO	COLMITO_GN_A	18	DN	DLC	PP	-	OM					CARDONES		-	-
20:27:00	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	80	N	-	PC	-	OM			N		COLBUN		-	-
20:27:00	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	80	N	-	PC	-	OM			N		COLBUN		-	-
20:27:00	-	SANISIDRO-2	SANISIDRO-2_TG1+TV1_FSTVU_GN_A	399	N	LC	PC	-	OM					ENEL GENERACION		-	-
20:27:00	-	ESCUADRON	ESCUADRON_COGEN	1	LF	-	PC	PCP	OM				LI2024001220	ESCUADRON		-	-
20:27:00	-	MASISA	MASISA_COGEN	10	N	-	PC	PCP	OM					STS		-	-
20:27:00	-	ACONCAGUA	ENAPACONCAGUA_COGEN	42	RO	-	PC	CF	OM				LI2024000495	ENAP ACONCAGUA		-	-
20:27:00	-	ELTORO-1	ELTORO_sinv	25	N	-	CI	-	OM			N		ENEL GENERACION		-	-
20:27:00	-	ELTORO-2	ELTORO_sinv	25	N	-	CI	-	OM			N		ENEL GENERACION		-	-
20:27:00	-	ELTORO-3	ELTORO_sinv	25	N	-	CI	-	OM			N		ENEL GENERACION		-	-
20:27:00	-	ELTORO-4	ELTORO_sinv	25	N	-	CI	-	OM			N		ENEL GENERACION		-	-
20:27:00	-	COCHRANE-CCH2	COCHRANE-CCH2_CAR	275	RO	-	PC	-	OM				LI2023001949	AES GENER		-	-
20:27:00	-	GUACOLDA-1	GUACOLDA-1_CAR	140	LF	-	PC	PCP	OM				LI2024000769 - LI2024000182 - LI 2024001681	ENLASA		-	-
20:27:00	-	GUACOLDA-3	GUACOLDA-3_CAR	154	RO	-	PC	-	OM				LI2024001207 - LI2024001682	ENLASA		-	-
20:27:00	-	GUACOLDA-2	GUACOLDA-2_CAR	135	LF	-	PC	PCP	OM				LI2024001206 - LI2024000181 - LI2024001677 - LI2024001690 - LI2024000772	ENLASA		-	-

23-11-2024															SSCC	
Hora Movi.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
00:00:00	-		ELTORO_vrucu_quill	-						Cambio CMG					-	-
20:27:00	-	GUACOLDA-5	GUACOLDA-5_CAR	156	RO	-	PC	-	OM				LI2024001209 - LI2024001684	ENLASA	-	-
20:27:00	-	ANGOSTURA-3	ANGOSTURA_RALCO_sinv	-	DN	-	FS	-	RE	Control cota Angostura		N		COLBUN	-	-
20:27:00	-	SANTAFE	SANTAFE_BL1+BL2+BL3+BL4_COGEN	3	N	-	PC	-	OM					SANTA FE	-	-
20:31:00	-	SANISIDRO-1	SANISIDRO-1_TG1_GN_A	113	DN	DLC	PP	-	OM					ENEL GENERACION	-	-
20:45:00	-	COLMITO	COLMITO_GN_A	18	N	LC	PMT	-	OM					CARDONES	-	-
20:46:00	-	ELTORO-1	ELTORO_sinv	50	N	-	CI	-	OM			N		ENEL GENERACION	-	-
20:46:00	-	ELTORO-2	ELTORO_sinv	50	N	-	CI	-	OM			N		ENEL GENERACION	-	-
20:46:00	-	ELTORO-3	ELTORO_sinv	50	N	-	CI	-	OM			N		ENEL GENERACION	-	-
20:46:00	-	ELTORO-4	ELTORO_sinv	50	N	-	CI	-	OM			N		ENEL GENERACION	-	-
20:48:00	-	LOSVIENTOS	LOSVIENTOS_GNL_D	68	RO	LC	PMT	MTP	OM				LI2024001199	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
20:48:00	-	COLMITO	COLMITO_GN_A	58	N	LC	PC	-	OM	MT estable				CARDONES	-	-
20:52:00	-	LOSVIENTOS	LOSVIENTOS_GNL_D	134	RO	LC	PC	MTP	OM	MT estable			LI2024001199	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
20:55:00	-	HORNITOS-CTH	HORNITOS-CTH_CAR	75	DN	-	PP	-	OM					ENGIE	-	-
20:55:00	-	MEJILLONES-CTM3	MEJILLONES-CTM3_TG1+TV1_DIESEL	160	DF	-	FS	-	OT				LI2024001829 - IF2024005209	ENGIE	-	-
21:00:00	-	ATACAMA-2	ATACAMA-2TG2A_TG2A_DIESEL	0	DRO	DLC	FS	-	OM	Se limita TG2A para generar solamente con GNL			LI2022001252	ENEL GENERACION	-	-
21:04:00	-		LOSVIENTOS_GNL_D	-						Cambio CMG					-	-
21:04:00	-	ELTORO-1	ELTORO_sinv	0	N	-	MT	-	OM			N		ENEL GENERACION	-	-
21:04:00	-	ELTORO-2	ELTORO_sinv	0	N	-	MT	-	OM			N		ENEL GENERACION	-	-
21:04:00	-	ELTORO-3	ELTORO_sinv	0	N	-	MT	-	OM			N		ENEL GENERACION	-	-
21:04:00	-	ELTORO-4	ELTORO_sinv	0	N	-	MT	-	OM			N		ENEL GENERACION	-	-
21:04:00	-	RAPEL-1	RAPEL	49	RO	-	MT	MTP	OM			N	LI2022002402 - LI2024001064 - MM2024108707	ENEL GENERACION	-	-
21:04:00	-	RAPEL-2	RAPEL	40	RO	-	MT	-	OM			N	LI2022002402	ENEL GENERACION	-	-
21:04:00	-	RAPEL-3	RAPEL	58	RO	-	MT	MTP	OM			N	LI2024000924	ENEL GENERACION	-	-
21:04:00	-	RAPEL-4	RAPEL	60	RO	-	MT	MTP	OM			N	LI2024001288	ENEL GENERACION	-	-
21:04:00	-	ANGOSTURA-1	ANGOSTURA_RALCO_sinv	0	RO	-	PS	-	RE	Control cota Angostura		N	DI2024118476 - LI2024001595	COLBUN	-	-
21:08:00	-	ANGOSTURA-1	ANGOSTURA_RALCO_sinv	0	DRO	-	FS	-	RE	Control cota Angostura		N	DI2024118476 - LI2024001595	COLBUN	-	-
21:08:00	-	SANISIDRO-1	SANISIDRO-1_TG1_GN_A	113	N	LC	PMT	-	OM					ENEL GENERACION	-	-
21:10:00	-	COLMITO	COLMITO_GN_A	18	N	LC	MT	-	OM					CARDONES	-	-
21:10:00	-	LOSVIENTOS	LOSVIENTOS_GNL_D	68	RO	LC	MT	MTP	OM				LI2024001199	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
21:10:00	-	COCHRANE-CCH2	COCHRANE-CCH2_CAR	60	RO	-	MT	-	OM				LI2023001949	AES GENER	-	-
21:10:00	-	GUACOLDA-1	GUACOLDA-1_CAR	38	LF	-	MT	PCP	OM				LI2024000769 - LI2024000182 - LI 2024001681	ENLASA	-	-
21:10:00	-	ESCUADRON	ESCUADRON_COGEN	4	LF	-	MT	PCP	OM				LI2024001220	ESCUADRON	-	-
21:10:00	-	ACONCAGUA	ENAPACONCAGUA_COGEN	42	RO	-	MT	CF	OM				LI2024000495	ENAP ACONCAGUA	-	-
21:10:00	-		GUACOLDA-3_CAR	-						Cambio CMG					-	-
21:10:00	-	SANTAFE	SANTAFE_BL1+BL2+BL3_COGEN	3	N	-	PC	-	OM					SANTA FE	-	-
21:15:00	-	SANISIDRO-1	SANISIDRO-1_TG1_GN_A	113	N	LC	MT	-	OM	MT estable				ENEL GENERACION	-	-
21:40:00	-		LOSVIENTOS_GNL_D	-						Cambio CMG					-	-
21:40:00	-	LOSVIENTOS	LOSVIENTOS_GNL_D	134	RO	LC	PC	MTP	OM				LI2024001199	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
21:40:00	-	COLMITO	COLMITO_GN_A	58	N	LC	PC	-	OM					CARDONES	-	-
21:40:00	-	COCHRANE-CCH2	COCHRANE-CCH2_CAR	275	RO	-	PC	-	OM				LI2023001949	AES GENER	-	-
21:40:00	-	GUACOLDA-1	GUACOLDA-1_CAR	140	LF	-	PC	PCP	OM				LI2024000769 - LI2024000182 - LI 2024001681	ENLASA	-	-
21:40:00	-	ESCUADRON	ESCUADRON_COGEN	1	LF	-	PC	PCP	OM				LI2024001220	ESCUADRON	-	-
21:40:00	-	ACONCAGUA	ENAPACONCAGUA_COGEN	42	RO	-	PC	CF	OM				LI2024000495	ENAP ACONCAGUA	-	-
21:40:00	-	SANTAFE	SANTAFE_BL1+BL2+BL3+BL4_COGEN	3	N	-	PC	-	OM					SANTA FE	-	-
22:23:00	-		ELTORO_sinv	-						Cambio CMG					-	-
22:23:00	-	ELTORO-2	ELTORO_sinv	25	N	-	CI	-	OM			N		ENEL GENERACION	-	-
22:23:00	-	ELTORO-3	ELTORO_sinv	25	N	-	CI	-	OM			N		ENEL GENERACION	-	-
22:23:00	-	ELTORO-4	ELTORO_sinv	25	N	-	CI	-	OM			N		ENEL GENERACION	-	-
22:23:00	-	RAPEL-1	RAPEL	75	RO	-	PC	MTP	OM			N	LI2022002402 - LI2024001064 - MM2024108707	ENEL GENERACION	-	-
22:23:00	-	RAPEL-2	RAPEL	75	RO	-	PC	-	OM			N	LI2022002402	ENEL GENERACION	-	-
22:23:00	-	RAPEL-3	RAPEL	75	RO	-	PC	MTP	OM			N	LI2024000924	ENEL GENERACION	-	-
22:23:00	-	RAPEL-4	RAPEL	75	RO	-	PC	MTP	OM			N	LI2024001288	ENEL GENERACION	-	-
22:23:00	-	ELTORO-1	ELTORO_sinv	25	N	-	CI	-	OM			N		ENEL GENERACION	-	-
22:45:00	-	ELTORO-1	ELTORO_sinv	50	N	-	CI	-	OM			N		ENEL GENERACION	-	-
22:45:00	-	ELTORO-2	ELTORO_sinv	50	N	-	CI	-	OM			N		ENEL GENERACION	-	-
22:45:00	-	ELTORO-3	ELTORO_sinv	50	N	-	CI	-	OM			N		ENEL GENERACION	-	-
22:45:00	-	ELTORO-4	ELTORO_sinv	50	N	-	CI	-	OM			N		ENEL GENERACION	-	-
23:17:00	-	NEHUENCO-1	NEHUENCO-1_TG1_GN_A	160	DN	DLC	PP	-	OM	Con SSCC				COLBUN	-	-
23:40:00	-		SANISIDRO-1_TG1_GN_A	-						Cambio CMG					-	-
23:40:00	-	SANISIDRO-1	SANISIDRO-1_TG1_GN_A	220	N	LC	PC	-	OM					ENEL GENERACION	-	-
23:40:00	-	ELTORO-1	ELTORO_sinv	110	N	-	PC	-	OM			N		ENEL GENERACION	-	-
23:40:00	-	ELTORO-2	ELTORO_sinv	110	N	-	PC	-	OM			N		ENEL GENERACION	-	-
23:40:00	-	ELTORO-3	ELTORO_sinv	110	N	-	PC	-	OM			N		ENEL GENERACION	-	-
23:40:00	-	ELTORO-4	ELTORO_sinv	110	N	-	PC	-	OM			N		ENEL GENERACION	-	-
23:41:00	-	LOSVIENTOS	LOSVIENTOS_GNL_D	-	RO	LC	PS	MTP	OT	Control suministro de combustible			LI2024001199	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
23:43:00	-	NEHUENCO-1	NEHUENCO-1_TG1_GN_A	160	N	LC	PMT	-	OM	Con SSCC				COLBUN	-	-
23:53:00	-		ELTORO_sinv	-						Cambio CMG					-	-
23:53:00	-	SANISIDRO-1	SANISIDRO-1_TG1_GN_A	220	N	LC	PC	-	OM					ENEL GENERACION	-	-
23:53:00	-	SANISIDRO-1	SANISIDRO-1_TG1_GN_A	113	N	LC	MT	-	OM					ENEL GENERACION	-	-
23:56:00	-	ELTORO-1	ELTORO_sinv	25	N	-	CI	-	OM			N		ENEL GENERACION	-	-
23:56:00	-	ELTORO-2	ELTORO_sinv	25	N	-	CI	-	OM			N		ENEL GENERACION	-	-
23:56:00	-	ELTORO-3	ELTORO_sinv	25	N	-	CI	-	OM			N		ENEL GENERACION	-	-
23:56:00	-	ELTORO-4	ELTORO_sinv	25	N	-	CI	-	OM			N		ENEL GENERACION	-	-
23:56:00	-	NEHUENCO-1	NEHUENCO-1_TG1_GN_A	160	N	LC	MT	-	OM	MT estable con SSCC				COLBUN	-	-
23:57:00	-	LOSVIENTOS	LOSVIENTOS_GNL_D	-	DRO	DLC	FS	MTP	OT	Control suministro de combustible			LI2024001199	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
23:58:00	-	COCHRANE-CCH1	COCHRANE-CCH1_CAR	0	PO	-	EP	PCP	EP	Según SDCF 2024120646			LI2024000732 - LI2024001828 - DI2024120646	AES GENER	-	-

COORDINADOR
ELÉCTRICO NACIONAL

INFORME DIARIO

Sábado 23 de Noviembre del 2024

SISTEMA ELÉCTRICO NACIONAL

DESVIACIONES DE LA PROGRAMACION

1.1. Centrales

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
BESS Alfalfal VR1	0.0	0.0	-	LF
BESS Alfalfal VR2	115.6	140.2	+21.26 %	LF
BESS Andes	-	0.0	-	
BESS Andes IV	1137.8	425.0	-62.65 %	
BESS Andes Solar IIA	316.4	247.5	-21.78 %	
BESS Andes Solar IIB	1221.2	431.9	-64.64 %	
BESS Angamos	-	2.8	GNP	
BESS Arica	0.0	0.0	-	
BESS Capricornio	-	0.0	-	
BESS Cochrane	-	0.1	GNP	LF
BESS Coya	680.3	626.5	-7.92 %	
BESS Diego de Almagro Sur	17.0	34.3	+102.31 %	
BESS Don Humberto	0.0	0.0	-	
BESS El Manzano	79.9	103.8	+29.92 %	
BESS La Cabaña	68.5	196.8	+187.51 %	
BESS Nueva Imperial	0.0	0.0	-	
BESS Punta Sierra	-	4.9	GNP	
BESS Salvador	236.6	257.8	+8.96 %	
BESS San Andrés	140.9	239.7	+70.19 %	
BESS Tamaya	591.9	388.5	-34.37 %	
BESS Uribe Solar	0.0	2.5	GNP	
CSP Cerro Dominador	0.0	0.0	-	DF
GEO Cerro Pabellon	624.0	486.5	-22.03 %	
HE Angostura	4825.5	3890.0	-19.39 %	RO
HE Antuco	4730.8	4082.4	-13.71 %	
HE Canutillar	991.6	1726.0	+74.07 %	
HE Cipreses	1545.1	1634.6	+5.80 %	RO, LF
HE Colbún	7658.7	7554.0	-1.37 %	
HE El Toro	14.2	937.4	+6496.99 %	
HE Los Cóndores	1211.3	645.2	-46.73 %	
HE Machicura	1641.6	1614.0	-1.68 %	RO, LF
HE Pangue	6187.0	6944.3	+12.24 %	RO
HE Pehuenche	12100.1	10553.8	(*) -12.78 %	
HE Pilmaiquén	615.6	895.8	+45.50 %	RO
HE Ralco	9796.9	9906.4	+1.12 %	RO
HE Rapel	1898.9	2306.6	+21.47 %	RO, MM
HP Abanico	744.8	900.2	+20.87 %	RO
HP Alfalfal	3541.3	3315.3	-6.38 %	RO
HP Alfalfal 2	0.0	0.0	-	DF
HP Ancoa	379.2	565.9	+49.24 %	LF
HP Blanco	1293.0	1271.2	-1.69 %	
HP Capullo	91.9	169.0	+83.95 %	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
PMG HP MC2	28.2	29.9	+6.35 %	PMG
PMG HP MC3	34.6	43.9	+26.65 %	PMG
PMG HP Mariposas	85.7	75.3	-12.15 %	PMG
PMG HP Nalcas	53.7	55.9	+4.18 %	PMG
PMG HP Ojos de Agua	85.7	104.9	+22.37 %	PMG
PMG HP Palacios	21.1	0.0	-100.00 %	PMG
PMG HP Piedras Negras	65.1	63.0	-3.21 %	PMG
PMG HP Pulelfu	69.3	123.4	+78.02 %	PMG
PMG HP Punta del Viento	70.6	70.8	+0.27 %	PMG
PMG HP Renaico	105.0	129.3	+23.14 %	PMG, RO
PMG HP Rio Huasco	31.2	29.5	-5.47 %	PMG
PMG HP San Clemente	105.8	58.8	-44.42 %	PMG
PMG PE La Esperanza	17.8	30.0	+68.58 %	PMG
PMG PFV Alto del Sol	-	0.0	-	PMG
PMG PFV Antay	88.8	76.7	-13.66 %	PMG
PMG PFV Caracas II	60.7	60.9	+0.20 %	PMG
PMG PFV Castilla	16.3	27.2	+66.93 %	PMG
PMG PFV Chercan	62.5	92.3	+47.63 %	PMG
PMG PFV De los Andes	0.0	0.0	-	PMG, DF
PMG PFV Del Desierto	26.6	0.0	-100.00 %	PMG
PMG PFV Don Oscar	85.9	50.0	-41.80 %	PMG
PMG PFV Emilia	0.0	0.0	-	PMG
PMG PFV Espiga de Oro	-	0.0	-	PMG
PMG PFV Llancay	-	0.0	-	PMG
PMG PFV Loma Los Colorados	9.1	5.4	-40.40 %	PMG, P
PMG PFV Lucas Solar	85.9	59.0	-31.32 %	PMG
PMG PFV Machicura	92.2	72.5	-21.37 %	PMG
PMG PFV North West	99.2	99.2	+0.02 %	PMG
PMG PFV Palermo	94.8	98.3	+3.70 %	PMG
PMG PFV Pataguilla	34.3	28.9	-15.78 %	PMG
PMG PFV Peumo Yungay	-	0.0	-	PMG
PMG PFV Pilar Los Amarillos	9.2	15.8	+70.44 %	PMG
PMG PFV Piloto Cardones	1.8	0.9	-51.69 %	PMG
PMG PFV Puerto Seco	54.8	90.3	+64.80 %	PMG
PMG PFV Quilmo	93.1	91.2	-2.06 %	PMG
PMG PFV Raulí	-	0.0	-	PMG
PMG PFV SDGx01	11.0	6.7	-39.55 %	PMG, DF
PMG PFV Sol del Norte	31.5	76.7	+143.39 %	PMG
PMG PFV Teno Solar	80.1	80.1	+0.02 %	PMG
PMG PFV Venezia	31.6	30.3	-4.24 %	PMG
PMG TER Aguas Blancas	0.0	0.0	-	PMG
PMG TER CMPC Tissue	-	11.4	-	PMG

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
HP Carilafquen	255.5	267.4	+4.65 %	
HP Chacabuquito	0.0	0.0	-	DF
HP Chacayes	2561.5	2451.9	-4.28 %	
HP Chapiquina	6.0	6.9	+15.67 %	
HP Convento Viejo	185.6	281.9	+51.87 %	
HP Coya	0.0	0.0	-	
HP Cumbres	234.8	337.5	+43.73 %	
HP Curillinque	2064.9	2007.1	-2.80 %	
HP Digua	185.2	256.1	+38.30 %	
HP El Paso	810.0	1092.0	+34.81 %	
HP El Pinar	89.7	91.7	+2.24 %	P
HP Florida II	340.7	272.4	-20.04 %	
HP Guayacán	91.4	171.3	+87.38 %	
HP Hornitos	1050.0	764.5	-27.19 %	
HP Isla	1656.0	1625.0	-1.87 %	
HP Itata	48.0	49.2	+2.50 %	RO
HP Juncal	571.0	419.9	-26.46 %	
HP La Confluencia	2900.0	3052.9	+5.27 %	RO
HP La Higuera	2888.0	2627.0	-9.04 %	RO
HP La Mina	897.0	594.9	-33.68 %	
HP Laja I	293.5	301.1	+2.58 %	
HP Las Lajas	0.0	0.0	-	DF
HP Lican	199.3	207.2	+3.95 %	
HP Lircay	456.0	319.2	-30.00 %	
HP Loma Alta	920.0	864.5	-6.03 %	RO
HP Los Hierros	72.0	72.1	+0.11 %	RO
HP Los Hierros II	0.0	0.0	-	
HP Los Molles	112.5	107.2	-4.74 %	RO, DF
HP Los Quilos	624.0	570.1	-8.64 %	
HP Maitenes	0.0	0.0	-	DF
HP Malalcahuello	107.6	137.3	+27.59 %	
HP Mampil	400.8	474.7	+18.44 %	
HP Mocho	233.4	302.5	+29.60 %	
HP Palmucho	0.0	0.0	-	MM
HP Peuchen	648.0	771.5	+19.05 %	
HP Providencia	28.0	44.6	+59.29 %	
HP Pullinque	477.0	512.7	+7.48 %	
HP Puntilla	376.2	376.1	-0.02 %	RO
HP Queltehues	891.5	927.4	+4.03 %	RO
HP Quilleco	917.8	1051.0	+14.51 %	
HP Rio Colorado	257.2	250.5	-2.60 %	
HP Rio Picoiquen	75.4	115.7	+53.45 %	
HP Rucatayo	657.4	983.0	+49.52 %	
HP Rucue	2136.0	2765.0	+29.45 %	
HP San Andres	386.2	625.2	+61.87 %	
HP San Ignacio	783.9	687.0	-12.36 %	
HP Sauzal	1512.0	1575.4	+4.19 %	
HP Sauzal 60 Hz	-	0.0	-	
HP Sauzalito	301.9	233.4	-22.68 %	
HP Volcán	260.0	262.4	+0.93 %	RO
PE Alena	64.1	202.2	+215.55 %	LF

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
PMG TER Calle Calle	0.0	0.0	-	PMG, DF
PMG TER Celco	96.1	86.1	-10.45 %	PMG
PMG TER Chiloé	4.3	0.0	-100.00 %	PMG
PMG TER Concón	0.0	0.0	-	PMG
PMG TER Constitución	0.0	0.0	-	PMG
PMG TER El Totoral	0.0	0.0	-	PMG, RO
PMG TER Las Vegas	0.0	0.0	-	PMG
PMG TER Licantén	0.0	0.0	-	PMG, DF
PMG TER Linares Norte	0.0	0.0	-	PMG
PMG TER Maule	0.0	0.0	-	PMG
PMG TER Placilla	0.0	0.0	-	PMG, LF, MM
PMG TER Quintay	0.0	0.0	-	PMG
PMG TER San Gregorio	0.0	0.0	-	PMG
PMGD PFV CATO SOLAR	-	0.0	-	
PMGD PFV CHOLGUAN	-	0.0	-	
PMGD PFV LA PERLA	-	0.0	-	
PMGD PFV LIEBRE DE VERANO	-	0.0	-	
PMGD PFV QUINTACABRERO	-	0.0	-	
TER Andes Generación Diésel	0.0	0.0	-	
TER Andes Generación FO6	0.0	0.0	-	
TER Angamos-ANG1	3935.0	4449.0	+13.06 %	RO, LF
TER Angamos-ANG2	4116.3	4652.7	+13.03 %	RO
TER Antilhue	0.0	0.0	-	
TER Arauco	90.0	69.1	-23.26 %	LF, MM
TER Arauco MAPA	960.0	791.2	-17.59 %	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	220.8	GNP	RO, LF
TER Atacama 1 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Atacama 2 Diésel	608.9	1005.7	+65.17 %	
TER Atacama 2 GNL	604.0	1829.8	(*) +202.95 %	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	0.0	0.0	-	MM
TER CMPC Santa Fe	80.0	226.2	+182.75 %	
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	60.0	205.0	+241.67 %	
TER Candelaria 2 Diésel	0.0	0.0	-	
TER Candelaria 2 GNL	0.0	0.0	-	
TER Candelaria 2 Gas Arg	120.0	354.0	+195.00 %	
TER Cardones	0.0	0.0	-	
TER Cenizas	0.0	0.0	-	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
PE Atacama	1361.2	815.2	-40.11 %	
PE Aurora	500.1	259.7	-48.07 %	
PE Cabo Leones 1	763.0	834.5	+9.37 %	
PE Cabo Leones 2	720.8	791.1	+9.76 %	
PE Cabo Leones 3	883.1	960.2	+8.74 %	
PE Calama	624.1	780.7	+25.09 %	
PE Campo Lindo	95.9	134.9	+40.72 %	
PE Canela	113.8	96.5	-15.19 %	
PE Canela 2	447.2	349.3	-21.90 %	
PE Cardonal	115.3	226.4	+96.32 %	
PE Cerro Tigre	868.8	847.9	-2.41 %	
PE Cuel	42.0	38.6	-8.08 %	
PE El Arrayán	1206.8	1282.7	+6.29 %	
PE El Maitén	21.0	42.2	+100.75 %	
PE Horizonte	531.1	1244.6	+134.36 %	P
PE Kallpa	713.8	983.3	+37.75 %	P
PE La Cabaña	115.0	176.7	+53.64 %	
PE La Estrella	369.5	515.2	+39.44 %	
PE La Flor	75.6	83.3	+10.20 %	
PE Lebu	1.9	2.5	+27.89 %	
PE Llanos del Viento	628.3	800.2	+27.36 %	
PE Lomas de Duqueco	99.8	195.1	+95.48 %	LF
PE Los Buenos Aires	65.0	72.8	+11.98 %	
PE Los Cerrillos	306.1	400.1	+30.69 %	P
PE Los Cururos	1148.1	820.9	-28.50 %	LF
PE Los Olmos	243.1	304.4	+25.22 %	
PE Malleco Norte	132.5	291.9	+120.26 %	
PE Malleco Sur	187.2	351.5	+87.84 %	
PE Manantiales	142.2	170.4	+19.78 %	P
PE Mesamavida	128.7	139.3	+8.17 %	
PE Monte Redondo	379.2	341.7	-9.88 %	
PE Negrete	64.3	106.4	+65.53 %	
PE Puelche Sur	811.3	429.9	-47.01 %	
PE Punta Colorada	0.0	0.0	-	
PE Punta Palmeras	409.9	376.2	-8.23 %	
PE Punta Sierra	1162.9	942.5	-18.95 %	
PE Punta de Talca	1155.3	744.9	-35.52 %	P
PE Renaico	146.7	154.3	+5.16 %	
PE Renaico II	296.0	385.2	+30.14 %	
PE San Gabriel	340.4	416.1	+22.23 %	
PE San Juan	1476.8	1103.0	-25.31 %	RO
PE San Matías	114.2	284.6	+149.27 %	
PE San Pedro	207.7	164.3	-20.92 %	
PE San Pedro 2	351.0	202.2	-42.38 %	
PE Sarco	1264.1	762.8	-39.66 %	
PE Sierra Gorda Este	728.8	434.7	-40.35 %	
PE Talinay Oriente	906.7	687.4	-24.19 %	
PE Talinay Poniente	796.4	674.2	-15.34 %	
PE Taltal	343.9	304.3	-11.53 %	
PE Tchamma	503.9	767.2	+52.26 %	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
TER Chagual	0.0	0.0	-	
TER Cholguán	0.0	0.0	-	MM
TER Chuyaca	0.0	0.0	-	LF, MM
TER Cochrane-CCH1	634.9	97.6	-84.62 %	RO, DF
TER Cochrane-CCH2	3761.2	4317.5	+14.79 %	RO
TER Cogeneradora Aconcagua	631.0	323.0	-48.81 %	RO
TER Cogeneradora Biobío	492.0	1054.0	+114.23 %	
TER Colihues Diésel	0.0	0.0	-	DF
TER Colihues HFO	0.0	0.0	-	
TER Colmito Diésel	0.0	0.0	-	
TER Colmito GNL	0.0	0.0	-	
TER Colmito Gas Arg	0.0	233.8	GNP	
TER Combarbala	0.0	0.0	-	
TER Coronel Diésel	0.0	0.0	-	
TER Coronel GNL	0.0	0.0	-	
TER Coronel Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Degañ	0.5	0.0	-100.00 %	
TER Degañ 2	0.0	0.0	-	
TER Diego de Almagro	0.0	0.0	-	
TER El Peñón	0.0	0.0	-	
TER El Salvador	0.0	0.0	-	
TER Emelda	0.0	0.0	-	
TER Energía Pacífico	0.0	0.0	-	LF, MM
TER Escuadrón	13.2	21.5	+63.03 %	LF
TER Esperanza-DS1	0.0	0.0	-	
TER Esperanza-DS2	0.0	0.0	-	
TER Esperanza-TG1	0.0	0.0	-	
TER Guacolda 1	1989.0	2121.0	+6.64 %	RO, LF
TER Guacolda 2	1979.0	1807.6	-8.66 %	RO, LF
TER Guacolda 3	2016.7	2026.7	+0.50 %	RO
TER Guacolda 4	0.0	0.0	-	RO, MM
TER Guacolda 5	1913.9	2155.8	+12.64 %	RO
TER Horcones Diésel	0.0	0.0	-	
TER Horcones Gas Arg	-	0.0	-	
TER Huasco Diésel	0.0	0.0	-	
TER Huasco IFO	0.0	0.0	-	
TER IEM	4864.7	6047.5	(*) +24.32 %	
TER Kelar Diésel	0.0	0.0	-	
TER Kelar GNL	0.0	0.0	-	RO
TER Kelar Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER La Portada	0.0	0.0	-	
TER Laja Energía Verde	156.0	79.0	-49.36 %	
TER Lautaro I	0.0	0.0	-	RO, MM
TER Lautaro II	0.0	381.1	GNP	RO
TER Llanos Blancos	0.0	0.0	-	
TER Loma Los Colorados II	317.6	288.8	-9.08 %	
TER Los Espinos	0.0	0.0	-	
TER Los Guindos TG1	0.0	0.0	-	
TER Los Guindos TG2	0.0	0.0	-	
TER Los Pinos	0.0	0.0	-	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
PE Tolpan Sur	121.0	229.4	+89.49 %	
PE Totoral	386.9	292.6	-24.37 %	RO
PE Ucuquer 2	43.4	107.2	+147.30 %	
PE Valle de los Vientos	393.3	391.2	-0.52 %	
PFV Almeyda	376.1	280.2	-25.50 %	
PFV Andes Solar	102.0	101.2	-0.82 %	
PFV Andes Solar II-A	0.1	400.7	+801380.00 %	
PFV Andes Solar II-B	715.4	524.8	-26.64 %	LF
PFV Andes Solar IV	909.4	578.5	-36.39 %	P
PFV Atacama Solar II	277.0	611.1	+120.65 %	
PFV Azabache	209.6	240.5	+14.71 %	
PFV Bolero	517.9	609.4	+17.66 %	
PFV CEME 1	1627.2	922.0	-43.34 %	LF
PFV Campos del Sol	1553.0	1791.4	+15.35 %	
PFV Capricornio	340.4	404.6	+18.86 %	
PFV Carrera Pinto	267.6	458.9	+71.49 %	
PFV Cerro Dominador	524.4	446.7	-14.82 %	
PFV Chañares	268.8	151.5	-43.66 %	LF
PFV Conejo	820.2	715.0	-12.83 %	
PFV Coya	1419.6	750.9	-47.10 %	
PFV Desierto de Atacama	-	0.0	-	
PFV Diego de Almagro	98.4	134.2	+36.38 %	
PFV Diego de Almagro Sur	2040.6	1377.8	-32.48 %	
PFV Domeyko	674.7	809.6	+20.00 %	
PFV Don Humberto	489.1	127.9	-73.86 %	P
PFV Doña Antonia	299.9	57.4	-80.86 %	
PFV Doña Carmen	120.3	140.0	+16.35 %	
PFV El Aguila	13.0	12.8	-1.85 %	
PFV El Manzano	560.3	563.8	+0.63 %	
PFV El Pelicano	509.1	501.6	-1.47 %	
PFV El Romero	109.2	254.5	+132.98 %	
PFV Elena	275.2	271.4	-1.40 %	
PFV Finis Terrae	166.2	1163.7	+600.35 %	
PFV Gran Teno	0.0	0.0	-	DF
PFV Granja Solar	473.9	520.3	+9.78 %	RO
PFV Guanchoi	1405.1	1363.6	-2.95 %	
PFV Huatacondo	324.6	282.5	-12.99 %	RO, LF
PFV Jama	186.8	97.9	-47.58 %	LF
PFV Javiera	257.3	287.4	+11.71 %	
PFV LOS NARANJOS	-	0.0	-	
PFV La Cruz Solar	196.9	222.8	+13.17 %	
PFV La Huayca II	71.9	107.0	+48.74 %	
PFV La Huella	324.8	392.2	+20.76 %	
PFV La Silla	15.9	16.5	+4.03 %	
PFV Lalackama	423.5	249.5	-41.08 %	
PFV Lalackama II	62.7	71.7	+14.29 %	
PFV Las Salinas	1244.2	898.2	-27.81 %	
PFV Leyda	-	0.0	-	
PFV Llano de Llampos	371.3	462.7	+24.61 %	
PFV Los Loros	126.4	210.7	+66.64 %	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
TER Los Vientos Diésel	0.0	0.0	-	
TER Los Vientos GNL	140.0	488.0	+248.55 %	RO
TER Los Vientos Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Maitencillo	0.0	0.0	-	
TER Mantos Blancos	0.0	0.0	-	DF
TER Masisa	161.2	154.0	-4.47 %	LF
TER Mejillones-CTA	0.0	0.0	-	
TER Mejillones-CTH	0.0	0.0	-	
TER Mejillones-CTM1	0.0	0.0	-	
TER Mejillones-CTM2	0.0	0.0	-	
TER Mejillones-CTM3 Diesel	0.0	0.0	-	
TER Mejillones-CTM3 GNL	0.0	0.0	-	RO
TER Mejillones-CTM3 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Nehuenco 9B Diésel	0.0	0.0	-	
TER Nehuenco 9B GNL	0.0	0.0	-	
TER Nehuenco 9B Gas Arg	0.0	0.0	-	LF
TER Nehuenco I Diésel	0.0	0.0	-	
TER Nehuenco I GNL	0.0	0.0	-	
TER Nehuenco I Gas Arg	1617.4	2294.0	+41.83 %	
TER Nehuenco II Diésel	0.0	0.0	-	
TER Nehuenco II GNL	0.0	0.0	-	MM
TER Nehuenco II Gas Arg	3299.0	984.0	(*) -70.17 %	
TER Newen Diésel	0.0	0.0	-	
TER Newen GNL	0.0	0.0	-	
TER Newen Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Newen Otros	0.0	0.0	-	
TER Norgener-NTO1	0.0	0.0	-	
TER Norgener-NTO2	0.0	0.0	-	
TER Nueva Aldea	1147.0	1052.7	-8.22 %	
TER Nueva Aldea I	0.0	-	-	
TER Nueva Aldea II	0.0	0.0	-	
TER Nueva Aldea III	0.0	-	-	
TER Nueva Renca Diésel	0.0	0.0	-	
TER Nueva Renca GNL	0.0	0.0	-	RO, MM
TER Nueva Renca Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Nueva Ventanas	0.0	0.0	-	
TER Olivos	0.0	0.0	-	
TER PAS Mejillones	408.0	457.9	+12.23 %	
TER Pajonales	0.0	0.0	-	
TER Punta Colorada Diésel	0.0	0.0	-	
TER Punta Colorada IFO	0.0	0.0	-	
TER Quintero 1A Diésel	0.0	0.0	-	
TER Quintero 1A GNL	0.0	0.0	-	
TER Quintero 1A Gas Arg	409.0	650.0	+58.93 %	
TER Quintero 1B Diésel	0.0	0.0	-	
TER Quintero 1B GNL	0.0	0.0	-	
TER Quintero 1B Gas Arg	0.0	511.0	GNP	
TER Renca	0.0	0.0	-	
TER San Isidro I Diésel	0.0	0.0	-	
TER San Isidro I GNL	0.0	0.0	-	RO

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
PFV Luz del Norte	360.4	528.5	+46.65 %	LF
PFV Malgarida	2085.6	1490.1	-28.55 %	RO
PFV María Elena	180.3	240.6	+33.46 %	LF
PFV Meseta de los Andes	139.5	691.2	+395.41 %	
PFV Nuevo Quillagua	0.0	0.0	-	MM
PFV Pampa Camarones	34.9	37.4	+7.16 %	
PFV Pampa Solar Norte	250.8	308.7	+23.06 %	
PFV Pampa Tigre	374.9	477.2	+27.28 %	
PFV Pozo Almonte Solar II	26.2	0.0	-100.00 %	
PFV Pozo Almonte Solar III	13.3	0.0	-100.00 %	
PFV Quilapilun	323.2	542.8	+67.93 %	
PFV Rio Escondido	636.3	722.2	+13.50 %	
PFV Rucasol	-	0.0	-	
PFV Salvador	162.0	99.3	-38.70 %	LF
PFV San Andres	164.0	65.7	-59.93 %	LF
PFV San Pedro	294.8	435.7	+47.78 %	
PFV Santa Isabel	881.1	646.3	-26.65 %	LF
PFV Santiago	590.1	393.7	-33.27 %	
PFV Sol de Lila	609.4	765.0	+25.53 %	
PFV Sol de los Andes	320.1	327.1	+2.16 %	LF
PFV Sol del Desierto	915.5	1008.5	+10.17 %	
PFV Taira	2371.0	1030.2	(*) -56.55 %	P
PFV Tamango	326.3	220.7	-32.36 %	
PFV Tamarico Etapa 2	1525.2	1518.8	-0.42 %	P
PFV Tamaya Solar	834.8	508.3	-39.11 %	
PFV Uribe Solar	187.3	243.1	+29.79 %	LF
PFV Usya	334.8	313.0	-6.50 %	
PFV Valle Escondido	399.9	481.5	+20.41 %	
PFV Valle del Sol	587.5	637.1	+8.45 %	
PFV Willka	323.6	374.5	+15.73 %	
PMG HP Aillin	148.6	148.6	+0.04 %	PMG
PMG HP Alto Renaico	26.4	26.4	-0.15 %	PMG, RO
PMG HP Callao	13.6	20.6	+51.06 %	PMG
PMG HP Carena	76.4	34.7	-54.55 %	PMG, MM
PMG HP Chiburgo	206.0	480.0	+133.01 %	PMG
PMG HP Cipresillos	91.0	160.6	+76.48 %	PMG
PMG HP Corrales	65.3	70.1	+7.24 %	PMG
PMG HP Correntoso	67.2	62.0	-7.69 %	PMG
PMG HP Dos Valles	0.0	0.0	-	PMG, P
PMG HP El Rincón	0.0	0.0	-	PMG, DF
PMG HP Florida	0.0	0.0	-	PMG
PMG HP Florida III	55.2	55.2	-	PMG
PMG HP Juncalito	22.0	21.7	-1.36 %	PMG
PMG HP La Confianza	4.8	3.6	-24.58 %	PMG
PMG HP Llauquereo	40.3	39.6	-1.53 %	PMG
PMG HP MC1	101.2	127.3	+25.75 %	PMG

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
TER San Isidro I Gas Arg	0.0	1654.0	(*)GNP	
TER San Isidro II Diésel	0.0	0.0	-	
TER San Isidro II GNL	0.0	0.0	-	
TER San Isidro II Gas Arg	3838.7	5146.3	(*) +34.07 %	
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	768.4	1014.8	+32.07 %	
TER Santa Lidia	0.0	0.0	-	
TER Santa Marta	211.6	104.9	-50.43 %	
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	-	RO
TER Taltal 2 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Tarapacá-TGTAR	0.0	0.0	-	
TER Teno	2.6	0.0	-100.00 %	
TER Teno Gas GLP	208.4	1.0	-99.51 %	
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	0.0	0.0	-	MM, DF
TER Tocopilla-U16 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Trapen	4.1	0.0	-100.00 %	
TER Trincao	10.4	0.0	-100.00 %	
TER Ujina Diésel	0.0	0.0	-	
TER Ujina HFO	0.0	0.0	-	
TER Valdivia	425.0	984.4	+131.61 %	
TER Viñales	385.0	417.6	+8.46 %	
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	**200843.8**	**205513.1**	**+2.32 %**	

1.2. PMGD

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD HP Allipén	62.8	63.5	+1.14 %
PMGD HP Alto Hospicio	22.9	23.0	+0.52 %
PMGD HP Arrayán	-	0.0	-
PMGD HP Auxiliar del Maipo	70.6	70.6	-0.00 %
PMGD HP Boquiamargo	0.0	0.0	-
PMGD HP Bureo	17.9	16.7	-6.66 %
PMGD HP Calíboro	24.5	24.5	-0.00 %
PMGD HP Cavancha	0.0	0.0	-
PMGD HP Chanleufu II	0.0	0.0	-
PMGD HP Collil	31.2	15.9	-49.21 %
PMGD HP Contra	-	0.0	-
PMGD HP Cosapilla	1.1	0.0	-100.00 %
PMGD HP Cumpeo	95.3	93.3	-2.07 %
PMGD HP Curileufu	-	0.0	-
PMGD HP Don Walterio	49.8	0.0	-100.00 %
PMGD HP Dongo	25.6	18.4	-27.87 %
PMGD HP Donguil	3.8	3.8	+1.16 %
PMGD HP Dosal	-	0.0	-
PMGD HP Doña Hilda	11.3	11.1	-2.26 %
PMGD HP El Agrio	51.5	50.9	-1.12 %
PMGD HP El Arrayán	-	25.5	-
PMGD HP El Atajo	22.7	22.7	-0.20 %
PMGD HP El Brinco	2.9	2.8	-1.71 %
PMGD HP El Canelo	69.4	68.3	-1.60 %
PMGD HP El Colorado	19.5	16.2	-17.06 %
PMGD HP El Diuto	63.0	63.7	+1.14 %
PMGD HP El Galpón	11.6	11.6	-
PMGD HP El Llano	23.6	23.1	-2.03 %
PMGD HP El Manzano	0.0	0.0	-
PMGD HP El Mirador	0.0	0.0	-
PMGD HP El Portal	12.1	14.9	+23.43 %
PMGD HP El Toro Nº2	23.3	23.3	+0.14 %
PMGD HP El Tártaro	0.0	0.0	-
PMGD HP Ensenada	22.7	22.6	-0.62 %
PMGD HP Eyzaguirre	0.0	0.0	-
PMGD HP La Arena	31.3	10.7	-65.82 %
PMGD HP La Bifurcada	4.4	4.6	+5.25 %
PMGD HP La Compañía II	45.6	46.0	+0.89 %
PMGD HP La Montaña	20.1	19.6	-2.64 %
PMGD HP La Montaña II	34.6	33.8	-2.20 %
PMGD HP La Paloma	0.0	0.0	-
PMGD HP La Viña-Alto La Viña	7.9	7.9	+0.65 %
PMGD HP Las Flores	30.2	28.1	-6.79 %
PMGD HP Las Vertientes	29.0	35.2	+21.30 %
PMGD HP Los Bajos	0.0	0.0	-
PMGD HP Los Colonos	-	0.0	-
PMGD HP Los Corrales	20.3	0.0	-100.00 %
PMGD HP Los Corrales II	17.1	15.0	-11.98 %
PMGD HP Los Morros	0.0	0.0	-

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Lo Miguel	26.3	32.2	+22.17 %
PMGD PFV Lo Miranda	52.9	43.5	-17.72 %
PMGD PFV Lo Sierra	0.0	0.0	-
PMGD PFV Lockma	95.0	95.0	+0.00 %
PMGD PFV Loica	28.1	28.1	+0.13 %
PMGD PFV Loma Tendida	10.9	27.3	+149.42 %
PMGD PFV Lomas Coloradas	19.1	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Loncura	29.2	47.4	+62.48 %
PMGD PFV Loreto	23.5	23.5	+0.02 %
PMGD PFV Los Cisnes	64.1	52.1	-18.61 %
PMGD PFV Los Gorriones	26.3	32.5	+23.90 %
PMGD PFV Los Jotes	23.4	23.4	+0.07 %
PMGD PFV Los Lagos	19.7	19.7	+0.09 %
PMGD PFV Los Libertadores	70.8	48.7	-31.16 %
PMGD PFV Los Lirios	56.7	78.3	+38.21 %
PMGD PFV Los Magnolios	26.2	26.3	+0.19 %
PMGD PFV Los Molinos	98.3	69.8	-28.99 %
PMGD PFV Los Nogales	22.9	47.6	+108.05 %
PMGD PFV Los Paltos	23.5	12.5	-46.93 %
PMGD PFV Los Patos	32.1	20.8	-35.23 %
PMGD PFV Los Perales	17.6	17.6	+0.08 %
PMGD PFV Los Puquios	0.0	0.0	-
PMGD PFV Los Robles	13.8	13.8	+0.10 %
PMGD PFV Los Tauretes	23.0	23.0	+0.02 %
PMGD PFV Los Tilos	33.4	33.5	+0.32 %
PMGD PFV Los Tordos	47.9	11.7	-75.64 %
PMGD PFV Luce Solar	23.8	24.8	+4.39 %
PMGD PFV Luders	29.9	27.2	-8.89 %
PMGD PFV Lumbreras	30.3	30.3	+0.07 %
PMGD PFV Luna	25.4	22.1	-13.19 %
PMGD PFV Luna del Norte	26.0	21.2	-18.62 %
PMGD PFV Macao	32.2	58.7	+82.40 %
PMGD PFV Macarena Solar	2.7	2.2	-18.40 %
PMGD PFV Maikono	17.5	17.5	+0.11 %
PMGD PFV Maimalicán	61.1	61.3	+0.22 %
PMGD PFV Maitenlahue	26.2	26.2	+0.12 %
PMGD PFV Malaquita II	99.5	29.4	-70.44 %
PMGD PFV Malinke	15.5	15.5	+0.13 %
PMGD PFV Malloco	21.2	21.2	+0.14 %
PMGD PFV Malvilla	24.1	24.1	+0.03 %
PMGD PFV Manao	25.2	25.2	+0.05 %
PMGD PFV Mandinga	48.9	49.0	+0.26 %
PMGD PFV Marambio	20.8	20.8	+0.16 %
PMGD PFV Marañon	86.0	48.3	-43.87 %
PMGD PFV Marchigue II	85.9	95.3	+10.97 %
PMGD PFV Marchigue VII	25.9	25.9	+0.06 %
PMGD PFV Marin	21.6	21.6	-0.02 %
PMGD PFV María Dolores	51.8	63.0	+21.62 %
PMGD PFV María Pinto	25.1	25.1	+0.09 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD HP Los Padres	10.7	10.1	-5.45 %
PMGD HP Los Portones	14.0	13.2	-5.63 %
PMGD HP MSA-I	32.0	27.1	-15.48 %
PMGD HP Maisán	4.4	4.3	-1.41 %
PMGD HP Mallarauco	0.0	0.0	-
PMGD HP Maria Elena	0.0	2.4	-
PMGD HP Melo	47.9	47.9	-0.08 %
PMGD HP Molinera Villarrica	5.9	7.8	+31.37 %
PMGD HP Muchi	4.3	4.0	-7.39 %
PMGD HP Munilque	7.7	8.5	+10.81 %
PMGD HP Munilque II	0.0	0.0	-
PMGD HP Palmar	62.4	65.2	+4.50 %
PMGD HP Panguipulli	-	0.0	-
PMGD HP Pehui	13.3	11.8	-10.94 %
PMGD HP Pichilonco	11.1	7.7	-30.76 %
PMGD HP Picoltué	-	0.0	-
PMGD HP Puclaro	21.0	21.3	+1.35 %
PMGD HP Purísima	0.0	0.0	-
PMGD HP Quillaileo	11.2	11.2	+0.32 %
PMGD HP Reca	0.0	0.0	-
PMGD HP Robleria	46.6	48.3	+3.65 %
PMGD HP Río Mulchén	17.4	16.6	-4.70 %
PMGD HP Río Trueno	51.0	44.9	-11.96 %
PMGD HP Santa Elena	21.6	20.2	-6.22 %
PMGD HP Santa Isabel	13.8	14.2	+3.03 %
PMGD HP Santa Rosa	12.0	12.0	+0.10 %
PMGD HP Sauce Andes	12.8	13.1	+1.84 %
PMGD HP Trailelfú	20.5	18.7	-8.69 %
PMGD HP Tranca del Toro	0.0	0.0	-
PMGD HP Tranquil	47.5	43.6	-8.16 %
PMGD HP Truful Truful	18.3	18.2	-0.39 %
PMGD PE El Arrebol	22.0	26.7	+21.48 %
PMGD PE El Nogal	20.1	60.9	+202.83 %
PMGD PE Huajache	6.4	0.0	-100.00 %
PMGD PE Las Peñas	10.1	103.7	+929.94 %
PMGD PE Lebu III	6.6	0.0	-100.00 %
PMGD PE Raki	15.4	0.0	-100.00 %
PMGD PE Ucuquer	44.7	13.7	-69.25 %
PMGD PFV Abastible Concon	0.0	0.0	-
PMGD PFV Alameda	34.6	61.2	+76.89 %
PMGD PFV Albatros	5.2	14.0	+167.22 %
PMGD PFV Albor Solar	60.6	60.8	+0.33 %
PMGD PFV Alcaldesa	65.8	65.9	+0.16 %
PMGD PFV Alcon Solar	96.9	97.0	+0.09 %
PMGD PFV Aldebaran	3.3	58.2	+1664.26 %
PMGD PFV Alhué	52.5	52.5	+0.10 %
PMGD PFV Alianza	32.5	46.9	+44.30 %
PMGD PFV Alicahue	32.5	20.6	-36.64 %
PMGD PFV Alto Bellavista	14.6	14.7	+0.62 %
PMGD PFV Alto Solar	26.4	20.9	-20.76 %
PMGD PFV Altos de Til Til	15.0	11.0	-26.63 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Meco Chillan	54.7	24.9	-54.52 %
PMGD PFV Meli	0.0	0.0	-
PMGD PFV Membrillo	25.9	26.0	+0.22 %
PMGD PFV Mercurio Sur	18.4	18.4	+0.23 %
PMGD PFV Milán A	29.1	29.2	+0.10 %
PMGD PFV Mitchi	0.0	0.0	-
PMGD PFV Montt	26.5	20.7	-21.92 %
PMGD PFV Mostazal	97.5	78.9	-19.05 %
PMGD PFV Moya	61.9	36.3	-41.40 %
PMGD PFV Mutupín	59.7	59.9	+0.39 %
PMGD PFV Nahuén	98.5	75.4	-23.40 %
PMGD PFV Nan	17.1	65.1	+280.30 %
PMGD PFV Nazarino Verano	23.7	23.7	+0.04 %
PMGD PFV Newentun	49.4	52.1	+5.59 %
PMGD PFV Nihue	23.3	26.4	+13.30 %
PMGD PFV Norte Chico	19.1	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Ocoa	32.5	23.6	-27.37 %
PMGD PFV Olivia	27.6	27.6	+0.00 %
PMGD PFV Olivier	18.3	17.6	-3.98 %
PMGD PFV Olivillo	68.9	76.4	+10.78 %
PMGD PFV Orion	28.2	28.2	+0.27 %
PMGD PFV Orquidea Solar	25.9	25.9	+0.10 %
PMGD PFV Ovalle Norte	0.0	0.0	-
PMGD PFV Ovejería	97.9	71.2	-27.31 %
PMGD PFV PAS1	36.6	0.0	-100.00 %
PMGD PFV PSF El Peral	72.5	72.6	+0.18 %
PMGD PFV PSF Horizonte	55.1	55.2	+0.06 %
PMGD PFV PVP La Rosa	0.0	0.0	-
PMGD PFV PVP Unihue	10.0	22.9	+129.16 %
PMGD PFV Pachira	100.1	100.3	+0.16 %
PMGD PFV Paillihue	87.3	87.5	+0.23 %
PMGD PFV Paine	90.1	90.1	-0.01 %
PMGD PFV Palto Sunlight	67.4	67.4	+0.07 %
PMGD PFV Pama	17.5	7.6	-56.81 %
PMGD PFV Panguilemo Aerop.	42.9	44.9	+4.83 %
PMGD PFV Panquehue II	57.2	31.6	-44.78 %
PMGD PFV Paraguay	77.3	57.3	-25.83 %
PMGD PFV Paranal	38.9	38.9	+0.01 %
PMGD PFV Parque Bicentenario	27.8	27.8	+0.15 %
PMGD PFV Parque Curicura	88.4	88.5	+0.12 %
PMGD PFV Parque El Olivar	85.6	76.8	-10.27 %
PMGD PFV Parque Farol Solar	11.7	11.7	+0.20 %
PMGD PFV Parque Jotabeche	26.3	26.3	-0.00 %
PMGD PFV Parque La Colonia	89.4	71.4	-20.06 %
PMGD PFV Parque La Travesía	17.8	92.8	+420.32 %
PMGD PFV Parque Nancagua	64.2	64.3	+0.12 %
PMGD PFV Parque PVP Itihue	79.3	72.4	-8.70 %
PMGD PFV Parque PVP Mayos	8.2	13.9	+70.34 %
PMGD PFV Parque San Javier	59.4	59.4	+0.12 %
PMGD PFV Parque Santa Fe	90.6	88.7	-2.09 %
PMGD PFV Parque Valparaiso	54.7	54.7	+0.05 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Altos del Paico	0.0	-	-
PMGD PFV Alturas de Ovalle	51.2	30.6	-40.26 %
PMGD PFV Amparo del Sol	31.9	18.3	-42.56 %
PMGD PFV Anakena	86.4	77.4	-10.36 %
PMGD PFV Ancahual	75.9	76.4	+0.59 %
PMGD PFV Antonia	16.3	16.3	-0.01 %
PMGD PFV Argomedo	72.0	72.1	+0.13 %
PMGD PFV Arica	35.0	48.9	+39.92 %
PMGD PFV Ariztía	13.9	13.9	+0.19 %
PMGD PFV Armazones	50.1	50.1	+0.00 %
PMGD PFV Aromo del Verano	17.4	17.4	+0.08 %
PMGD PFV Astillas	88.4	88.5	+0.02 %
PMGD PFV Avel Solar	95.0	95.3	+0.28 %
PMGD PFV Avellano	18.3	30.1	+64.41 %
PMGD PFV Aviles	67.1	67.2	+0.12 %
PMGD PFV Axel Solar	8.4	18.1	+116.43 %
PMGD PFV Ayla	57.6	57.7	+0.15 %
PMGD PFV Añuñuca del Verano	18.7	18.7	+0.05 %
PMGD PFV Barcelona	-	0.0	-
PMGD PFV Belenos Til Til	0.0	0.0	-
PMGD PFV Bellavista	50.7	50.7	-0.01 %
PMGD PFV Bellavista	28.6	17.0	-40.47 %
PMGD PFV Belén	58.7	58.7	+0.08 %
PMGD PFV Berrueco	82.5	39.5	-52.11 %
PMGD PFV Blu	27.5	27.6	+0.32 %
PMGD PFV Buenas Yerbas	34.9	79.6	+128.11 %
PMGD PFV Bulnes	0.0	0.0	-
PMGD PFV Bulnes Barones	26.9	27.0	+0.25 %
PMGD PFV Bérgamo	27.8	27.8	+0.11 %
PMGD PFV CE Caldera	28.5	58.4	+104.83 %
PMGD PFV Cabildo Sunlight	91.3	73.3	-19.66 %
PMGD PFV Cabilsol	29.8	15.1	-49.35 %
PMGD PFV Cabimas	0.8	0.8	-0.17 %
PMGD PFV Cabrero	45.7	79.1	+73.02 %
PMGD PFV Cachiyuyo II	98.3	26.9	-72.68 %
PMGD PFV Caimi	1.3	0.2	-87.24 %
PMGD PFV Calama	54.4	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Calle Larga	26.3	24.1	-8.38 %
PMGD PFV Candelaria Solar	25.5	22.7	-10.79 %
PMGD PFV Canelillo	19.1	19.1	-0.09 %
PMGD PFV Canesa	26.2	15.3	-41.61 %
PMGD PFV Cantera	25.3	25.3	+0.09 %
PMGD PFV Cantillana	0.0	0.0	-
PMGD PFV Cara De Gallo	6.7	6.7	+0.52 %
PMGD PFV Caracoles	25.6	14.6	-43.20 %
PMGD PFV Caranca	0.0	0.0	-
PMGD PFV Casabermeja	55.8	55.8	+0.08 %
PMGD PFV Casuto	24.4	20.9	-14.22 %
PMGD PFV Catemu	17.5	13.4	-23.66 %
PMGD PFV Catán	0.0	0.0	-

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Pastrán	85.3	76.3	-10.50 %
PMGD PFV Patagua	30.9	43.8	+41.71 %
PMGD PFV Patricia Del Verano	63.2	63.2	+0.07 %
PMGD PFV Pedreros	26.6	25.5	-4.14 %
PMGD PFV Pegasus	30.8	30.8	+0.26 %
PMGD PFV Pellin	90.8	91.1	+0.28 %
PMGD PFV Pelumpen	23.0	23.0	+0.01 %
PMGD PFV Penaflor	87.4	69.4	-20.56 %
PMGD PFV Pencahue	0.0	0.0	-
PMGD PFV Pencahue Este	26.0	26.0	+0.11 %
PMGD PFV Pepa	98.4	80.9	-17.81 %
PMGD PFV Pequen	22.5	22.6	+0.14 %
PMGD PFV Peralillo	25.1	27.4	+9.00 %
PMGD PFV Pesaro	0.0	0.0	-
PMGD PFV Pica	2.4	2.4	-0.18 %
PMGD PFV Pichon	18.4	18.4	+0.15 %
PMGD PFV Picunche	75.1	57.9	-23.00 %
PMGD PFV Piduco	32.2	32.3	+0.22 %
PMGD PFV Pilpilen	24.5	26.7	+9.15 %
PMGD PFV Piquero	92.2	92.3	+0.13 %
PMGD PFV Pirque	24.6	22.1	-10.28 %
PMGD PFV Pitotoy	24.6	24.7	+0.12 %
PMGD PFV Pitra	27.5	27.5	+0.22 %
PMGD PFV Placilla	80.3	80.4	+0.10 %
PMGD PFV Playerito	23.2	22.9	-1.27 %
PMGD PFV Playero	23.6	11.1	-52.95 %
PMGD PFV Playeron	31.2	11.3	-63.92 %
PMGD PFV Plaza Sunlight	30.8	47.6	+54.50 %
PMGD PFV Plomo Verano	23.6	11.3	-52.20 %
PMGD PFV Población	25.9	18.1	-30.03 %
PMGD PFV Pocillas	18.9	24.3	+28.80 %
PMGD PFV Pomuyeto	12.4	27.6	+122.96 %
PMGD PFV Portezuelo	28.6	25.4	-11.34 %
PMGD PFV Pretty Field	16.4	16.4	+0.16 %
PMGD PFV Puangue	37.6	29.6	-21.15 %
PMGD PFV Pueblo Hundido	11.0	23.6	+114.24 %
PMGD PFV Pueblo Seco	81.0	68.3	-15.76 %
PMGD PFV Puelche	25.1	15.5	-38.41 %
PMGD PFV Puente Solar	19.8	19.9	+0.23 %
PMGD PFV Pullalli	26.5	12.0	-54.83 %
PMGD PFV Punta Baja	17.1	21.0	+22.77 %
PMGD PFV Quebrada de Talca	34.7	80.2	+131.32 %
PMGD PFV Queltehue	0.0	0.0	-
PMGD PFV Quemados	63.3	49.4	-21.99 %
PMGD PFV Quetena	83.1	83.1	-0.01 %
PMGD PFV Quillay	20.2	20.2	+0.14 %
PMGD PFV Quilmo Solar	18.4	41.1	+123.08 %
PMGD PFV Quinantu	94.0	94.3	+0.37 %
PMGD PFV Quinta	32.0	25.4	-20.55 %
PMGD PFV RDCL SAN	70.5	63.1	-10.55 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Cauquenes	20.3	20.3	+0.21 %
PMGD PFV Cañones Sunlight	78.4	78.5	+0.12 %
PMGD PFV Cefalu Solar	7.4	7.4	+0.50 %
PMGD PFV Centauro Solar	87.7	88.0	+0.29 %
PMGD PFV Chacabuco	97.8	79.7	-18.47 %
PMGD PFV Chalinga	25.9	25.9	+0.03 %
PMGD PFV Champa	22.8	54.5	+138.61 %
PMGD PFV Chancon	32.6	20.1	-38.21 %
PMGD PFV Chañar del Verano	11.0	18.4	+67.46 %
PMGD PFV Chequen Solar	31.6	53.4	+68.72 %
PMGD PFV Chicauma Verano	34.8	34.8	+0.07 %
PMGD PFV Chilener	9.4	17.5	+87.19 %
PMGD PFV Chimbarongo	32.8	16.8	-48.75 %
PMGD PFV Chuchiñi	24.6	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Cintac	0.0	0.0	-
PMGD PFV Cipres	48.3	48.4	+0.26 %
PMGD PFV Citrino	24.8	8.3	-66.34 %
PMGD PFV Ckilir	99.6	99.6	+0.00 %
PMGD PFV Clementina	27.3	27.3	+0.01 %
PMGD PFV Cocharcas	22.7	22.7	+0.09 %
PMGD PFV Cocinillas	21.3	21.3	+0.11 %
PMGD PFV Coinco	8.0	22.7	+185.20 %
PMGD PFV Colchagua	13.8	13.8	+0.08 %
PMGD PFV Colina	83.2	65.3	-21.54 %
PMGD PFV Coltauco Almendro	23.8	19.6	-17.49 %
PMGD PFV Condor Chepica	24.3	24.6	+1.44 %
PMGD PFV Condor Pelvin	23.1	23.1	+0.00 %
PMGD PFV Condor Petorca	10.5	22.1	+111.09 %
PMGD PFV Cordillerilla	13.6	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Corso	21.1	30.2	+43.05 %
PMGD PFV Cortijo	63.8	63.9	+0.10 %
PMGD PFV Covadonga	79.0	41.4	-47.60 %
PMGD PFV Coyunche	25.5	24.4	-3.99 %
PMGD PFV Crucero	31.5	20.8	-33.87 %
PMGD PFV Cruz	28.2	28.2	+0.08 %
PMGD PFV Curacavi	24.7	24.7	+0.02 %
PMGD PFV Curaco	0.0	0.0	-
PMGD PFV Cuz Cuz	25.6	23.3	-8.98 %
PMGD PFV Dadinco	30.9	30.9	+0.21 %
PMGD PFV Darlin	80.0	64.4	-19.50 %
PMGD PFV Diego de Almagro	79.4	19.8	-75.07 %
PMGD PFV Don Andrónico	23.0	23.0	+0.02 %
PMGD PFV Don Enrique	80.6	80.6	+0.09 %
PMGD PFV Don Eugenio	32.0	26.5	-17.31 %
PMGD PFV Don Jorge	30.2	30.2	+0.08 %
PMGD PFV Don Mariano	23.2	23.3	+0.09 %
PMGD PFV Don Martín	30.4	30.5	+0.26 %
PMGD PFV Don Matías	24.0	24.0	+0.11 %
PMGD PFV Don Rodrigo	43.3	43.5	+0.42 %
PMGD PFV Don Simón	26.5	52.0	+95.76 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV REN	34.4	56.2	+63.47 %
PMGD PFV RLA	23.8	14.4	-39.36 %
PMGD PFV Ranguil	21.9	23.0	+5.47 %
PMGD PFV Ratulemus	29.2	29.2	+0.17 %
PMGD PFV Rauquen	67.7	67.8	+0.15 %
PMGD PFV Rcu	22.9	54.5	+137.56 %
PMGD PFV Recoleta	49.4	49.5	+0.24 %
PMGD PFV Rengo	27.8	53.3	+91.85 %
PMGD PFV Rexner	16.4	16.4	+0.32 %
PMGD PFV Rimini	84.9	85.0	+0.11 %
PMGD PFV Rinconada	58.8	58.8	+0.12 %
PMGD PFV Rinconada Alcones	79.3	47.7	-39.89 %
PMGD PFV Rinconada Norte	28.6	28.6	+0.20 %
PMGD PFV Rodeo	20.5	20.5	-0.06 %
PMGD PFV Roma	10.8	26.5	+145.61 %
PMGD PFV Romeria	83.6	83.8	+0.15 %
PMGD PFV Rosario	0.0	0.0	-
PMGD PFV Rovián	62.2	50.0	-19.55 %
PMGD PFV Rucapaine	84.8	84.9	+0.08 %
PMGD PFV Río Peuco	10.1	10.1	+0.08 %
PMGD PFV S. Antonio Monte	0.0	0.0	-
PMGD PFV S. Francisco Parral	10.5	21.0	+100.40 %
PMGD PFV SDSI	25.2	10.4	-58.88 %
PMGD PFV SF Fortuna 15	0.0	23.4	-
PMGD PFV SGT Catapilco	31.7	68.4	+116.14 %
PMGD PFV SGT Tucapel	-	0.0	-
PMGD PFV SLK CB Nueve	24.4	24.4	+0.02 %
PMGD PFV SP Malloa	8.8	5.1	-41.74 %
PMGD PFV SP Villa Alemana	17.6	17.6	+0.18 %
PMGD PFV Salerno Solar	25.3	26.1	+2.94 %
PMGD PFV Samo Bajo	18.1	18.1	+0.10 %
PMGD PFV San Alberto	32.3	36.5	+12.93 %
PMGD PFV San Antonio	45.9	46.1	+0.28 %
PMGD PFV San Camilo	30.4	30.5	+0.22 %
PMGD PFV San Carlos	24.1	20.5	-14.75 %
PMGD PFV San Eduardo	2.3	2.4	+1.75 %
PMGD PFV San Emilio I	25.0	25.0	+0.13 %
PMGD PFV San Eugenio	37.2	90.7	+143.71 %
PMGD PFV San Francisco	32.4	25.2	-22.23 %
PMGD PFV San Isidro	24.5	20.6	-15.74 %
PMGD PFV San José II	29.3	11.0	-62.54 %
PMGD PFV San Pedro	26.6	16.9	-36.44 %
PMGD PFV San Rafael	12.1	29.9	+147.10 %
PMGD PFV San Ramiro	98.5	13.2	-86.58 %
PMGD PFV Santa Adriana	26.6	12.1	-54.64 %
PMGD PFV Santa Amelia	29.5	25.5	-13.46 %
PMGD PFV Santa Blanca	13.7	13.7	+0.17 %
PMGD PFV Santa Carolina	28.3	28.3	+0.15 %
PMGD PFV Santa Cecilia	24.7	6.7	-72.90 %
PMGD PFV Santa Clara	17.8	17.8	+0.10 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Dona Rubena	-	0.0	-
PMGD PFV Doña Igna	23.4	16.8	-28.06 %
PMGD PFV Doña Regina	8.2	17.4	+112.79 %
PMGD PFV Doñihue	66.7	69.8	+4.62 %
PMGD PFV Duqueco Solar	60.5	42.7	-29.41 %
PMGD PFV EA SF Graneros	11.5	22.7	+97.46 %
PMGD PFV EA SF Pichilemu	12.0	29.1	+141.93 %
PMGD PFV Ea Maiten	11.7	26.5	+126.34 %
PMGD PFV Eclipse	97.3	43.9	-54.92 %
PMGD PFV El Boco	26.5	49.3	+86.12 %
PMGD PFV El Caiquén	34.5	41.4	+19.95 %
PMGD PFV El Cardenal	10.2	13.4	+30.81 %
PMGD PFV El Carpintero	11.4	11.5	+0.47 %
PMGD PFV El Castaño	39.9	40.0	+0.11 %
PMGD PFV El Cernicalo	13.1	16.8	+28.40 %
PMGD PFV El Cernicalo II	13.1	15.7	+19.87 %
PMGD PFV El Chercan	97.4	97.6	+0.14 %
PMGD PFV El Chincol	25.4	28.9	+13.96 %
PMGD PFV El Chucao	24.7	24.7	+0.14 %
PMGD PFV El Cuervo	19.8	19.8	+0.09 %
PMGD PFV El Cóndor	12.1	12.1	+0.06 %
PMGD PFV El Divisadero	28.6	18.8	-34.14 %
PMGD PFV El Estero	18.2	18.2	+0.04 %
PMGD PFV El Flamenco	87.7	87.8	+0.17 %
PMGD PFV El Gaviotin	46.2	46.2	+0.08 %
PMGD PFV El Huaso	22.9	15.1	-34.01 %
PMGD PFV El Ingenio	74.7	74.7	+0.06 %
PMGD PFV El Interlocutor	1.3	1.4	+3.19 %
PMGD PFV El Laurel	63.4	63.5	+0.10 %
PMGD PFV El Litre	76.0	76.0	+0.07 %
PMGD PFV El Loro Choroy	35.2	93.7	+166.58 %
PMGD PFV El Mirlo	56.8	58.9	+3.61 %
PMGD PFV El Monte	18.5	18.5	+0.14 %
PMGD PFV El Palqui	10.7	19.7	+84.98 %
PMGD PFV El Picurio	32.7	31.0	-5.25 %
PMGD PFV El Pilpen	32.6	30.0	-8.05 %
PMGD PFV El Pitio	28.7	30.8	+7.34 %
PMGD PFV El Piuquen	24.8	24.9	+0.18 %
PMGD PFV El Queltehue	32.6	29.4	-9.96 %
PMGD PFV El Quemado	32.4	21.9	-32.31 %
PMGD PFV El Queule	61.1	34.1	-44.21 %
PMGD PFV El Rayador	43.1	40.8	-5.34 %
PMGD PFV El Reconquistador	28.3	28.3	+0.16 %
PMGD PFV El Resplandor	26.5	26.5	+0.20 %
PMGD PFV El Roble	82.3	77.1	-6.31 %
PMGD PFV El Romeral	78.0	54.0	-30.74 %
PMGD PFV El Salitral	33.0	33.0	-0.01 %
PMGD PFV El Sauce	27.9	24.9	-10.79 %
PMGD PFV El Sharon	26.4	26.5	+0.11 %
PMGD PFV El Tiuque	11.0	11.0	+0.08 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Santa Cruz	67.3	70.9	+5.46 %
PMGD PFV Santa Elizabeth	79.2	79.3	+0.13 %
PMGD PFV Santa Emilia	80.7	80.8	+0.08 %
PMGD PFV Santa Ester	30.0	30.1	+0.24 %
PMGD PFV Santa Francisca	43.7	43.7	+0.00 %
PMGD PFV Santa Inés	22.6	22.6	+0.04 %
PMGD PFV Santa Julia	29.8	25.9	-12.98 %
PMGD PFV Santa Laura	32.3	19.3	-40.31 %
PMGD PFV Santa Lucía	40.8	40.8	+0.07 %
PMGD PFV Santa Luisa	28.3	12.9	-54.37 %
PMGD PFV Santa Margarita	28.2	28.2	+0.13 %
PMGD PFV Santa Pamela	29.1	23.7	-18.40 %
PMGD PFV Santa Rita	24.5	16.8	-31.35 %
PMGD PFV Santa Teresita	35.8	78.5	+119.41 %
PMGD PFV Santuario	32.4	23.7	-26.78 %
PMGD PFV Saturno Norte	20.6	20.7	+0.29 %
PMGD PFV Siete Colores	56.7	56.7	+0.03 %
PMGD PFV Sofia	21.8	21.8	-0.09 %
PMGD PFV Sol de Septiembre	62.4	62.4	+0.00 %
PMGD PFV Sol del Maule	19.1	17.2	-10.30 %
PMGD PFV Sol del Norte	26.0	21.4	-17.92 %
PMGD PFV Solar Del Bueno	25.2	25.2	+0.05 %
PMGD PFV Soy Solar	20.7	20.7	+0.04 %
PMGD PFV Sunhunter	83.6	74.7	-10.68 %
PMGD PFV Tabolango	71.8	30.6	-57.36 %
PMGD PFV Talagante	34.7	47.2	+35.98 %
PMGD PFV Talca	60.8	60.8	+0.05 %
PMGD PFV Talhuén	32.3	17.0	-47.37 %
PMGD PFV Tallado	76.4	76.4	-0.00 %
PMGD PFV Tamarama	36.0	55.9	+55.28 %
PMGD PFV Tamarugo	25.1	25.1	-0.00 %
PMGD PFV Tambo Real	25.8	20.9	-18.81 %
PMGD PFV Taranto	0.0	0.0	-
PMGD PFV Techos de Altamira	1.6	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Tierra	41.8	41.8	+0.05 %
PMGD PFV Tijeral	21.2	21.2	-0.01 %
PMGD PFV Til Til	26.3	10.1	-61.77 %
PMGD PFV Torino	72.9	73.0	+0.12 %
PMGD PFV Tortolas del Verano	25.2	25.2	+0.04 %
PMGD PFV Tortuga	0.0	0.0	-
PMGD PFV Tranque del Sol	78.6	80.8	+2.71 %
PMGD PFV Trebal	12.6	12.6	+0.16 %
PMGD PFV Trebo	27.3	27.3	+0.05 %
PMGD PFV Trica-Dos	23.1	24.1	+4.31 %
PMGD PFV Tricahue II	98.7	69.4	-29.69 %
PMGD PFV Trinidad	0.0	0.0	-
PMGD PFV Tucuquere	26.5	17.1	-35.34 %
PMGD PFV Turquia	5.7	13.8	+144.20 %
PMGD PFV UTFSM V. Valdés	0.1	0.1	-43.63 %
PMGD PFV UTFSM Vitacura	0.0	0.0	-

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV El Trigal	47.5	56.9	+19.74 %
PMGD PFV El Trile	33.5	54.9	+64.04 %
PMGD PFV El Turpial	10.5	22.1	+111.11 %
PMGD PFV El Zorzal	28.2	28.2	+0.19 %
PMGD PFV Enami Solar	19.5	26.0	+33.27 %
PMGD PFV Encino	16.9	16.9	+0.07 %
PMGD PFV Encon	75.2	72.8	-3.15 %
PMGD PFV Erinome	26.6	26.6	+0.10 %
PMGD PFV Escorial del Verano	27.2	27.2	-0.05 %
PMGD PFV Esfena	46.8	32.1	-31.33 %
PMGD PFV Esperanza	10.9	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Faramalla	6.9	6.9	+0.01 %
PMGD PFV Fardela Negra	22.7	22.7	+0.05 %
PMGD PFV Filomena	26.0	13.4	-48.53 %
PMGD PFV Flor del Llano	0.0	0.1	-
PMGD PFV Florencia Solar	64.5	64.6	+0.15 %
PMGD PFV Foster	17.6	17.6	+0.04 %
PMGD PFV Fotovolt	0.0	0.0	-
PMGD PFV Fotovolt Lin	42.4	42.5	+0.22 %
PMGD PFV Francisco	32.8	25.3	-22.79 %
PMGD PFV Fulgor	23.0	27.7	+20.28 %
PMGD PFV Fuster del Verano	30.4	47.4	+55.95 %
PMGD PFV GR Lemu	51.4	51.4	+0.08 %
PMGD PFV GR Peumo	82.3	82.3	+0.01 %
PMGD PFV GR Pitao	98.4	0.0	-100.00 %
PMGD PFV GR Rauli	84.2	84.2	+0.06 %
PMGD PFV GR Santa Rosa	68.7	68.8	+0.06 %
PMGD PFV Gabardo del Verano	13.2	13.2	+0.05 %
PMGD PFV Gabriela	101.5	47.6	-53.14 %
PMGD PFV Girasoles	22.2	22.2	+0.10 %
PMGD PFV Granada	87.4	92.2	+5.44 %
PMGD PFV Granate	83.0	74.0	-10.77 %
PMGD PFV Guadalao	26.6	33.1	+24.61 %
PMGD PFV Guadalupe	47.7	48.2	+1.21 %
PMGD PFV Guanaco Solar	73.3	73.4	+0.11 %
PMGD PFV Guarana	13.8	13.8	+0.64 %
PMGD PFV Helios	25.8	25.8	+0.09 %
PMGD PFV Hijuela 4	31.1	31.2	+0.23 %
PMGD PFV Homero	32.8	24.7	-24.82 %
PMGD PFV Hormiga	22.5	10.6	-53.18 %
PMGD PFV Hornitos	3.0	0.4	-86.32 %
PMGD PFV Huape	26.9	27.0	+0.16 %
PMGD PFV Huaquelon	85.0	76.1	-10.51 %
PMGD PFV Huigan	36.0	70.5	+95.99 %
PMGD PFV Hurtado	10.3	15.8	+52.67 %
PMGD PFV ICB	0.0	0.0	-
PMGD PFV Idahue del Verano	18.7	18.7	+0.07 %
PMGD PFV Illapel 5X	32.3	21.8	-32.44 %
PMGD PFV Independencia	21.2	21.2	+0.06 %
PMGD PFV Itahue Solar	27.2	27.3	+0.32 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV UTFSM Viña	1.1	1.1	-0.14 %
PMGD PFV Valle Este II	75.6	35.6	-52.95 %
PMGD PFV Valle Oeste II	73.6	63.3	-14.03 %
PMGD PFV Valle de la Luna II	31.3	25.0	-20.01 %
PMGD PFV Ventisquero	89.3	89.4	+0.12 %
PMGD PFV Venturada	82.0	54.3	-33.76 %
PMGD PFV Verona	0.0	0.0	-
PMGD PFV Vicente	14.4	14.4	+0.01 %
PMGD PFV Victoria	29.7	29.7	+0.04 %
PMGD PFV Villa Alegre	68.6	68.7	+0.09 %
PMGD PFV Villa Cruz	23.9	26.5	+11.04 %
PMGD PFV Villa Moscoso	23.9	23.9	+0.09 %
PMGD PFV Villa Prat	27.6	17.0	-38.40 %
PMGD PFV Villa Seca	23.2	26.3	+13.58 %
PMGD PFV Villa Solar	24.5	24.5	+0.11 %
PMGD PFV Violeta	65.0	65.0	+0.11 %
PMGD PFV Vituco 2B	28.0	28.1	+0.11 %
PMGD PFV Viñas del Sol	22.1	49.0	+122.14 %
PMGD PFV Yahutela	0.0	0.0	-
PMGD PFV Ñilhue	9.8	5.5	-43.75 %
PMGD PFV Ñiquén	26.0	28.3	+8.76 %
PMGD TER Aggreko 01	-	0.0	-
PMGD TER Agni	-	0.0	-
PMGD TER Alerce	-	0.0	-
PMGD TER Almendrado	-	0.0	-
PMGD TER Ancalí	-	0.0	-
PMGD TER Aromos	-	0.0	-
PMGD TER Bellet	-	0.0	-
PMGD TER Berlioz	-	0.0	-
PMGD TER Bio Cruz	-	0.0	-
PMGD TER Bluegate	-	0.0	-
PMGD TER Boldos	-	0.0	-
PMGD TER Calafate	-	0.0	-
PMGD TER Calfuco	-	0.0	-
PMGD TER Camping	-	0.0	-
PMGD TER Casablanca	-	0.0	-
PMGD TER Casablanca II	-	0.0	-
PMGD TER Cañete	-	0.0	-
PMGD TER Chile	-	0.0	-
PMGD TER Chillan	-	0.0	-
PMGD TER Chorrillos	-	0.0	-
PMGD TER Chufkén	-	0.0	-
PMGD TER Ciruelillo	-	0.0	-
PMGD TER Coelemu	-	33.6	-
PMGD TER Conchalí	-	0.0	-
PMGD TER Contulmo	-	0.0	-
PMGD TER Copiulemu	-	5.3	-
PMGD TER Cortés	-	0.0	-
PMGD TER Curacautín	-	0.0	-
PMGD TER Curauma	-	0.0	-

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Jahuel	57.9	25.1	-56.56 %
PMGD PFV Jardin Solar Petorca	64.1	64.1	+0.03 %
PMGD PFV Jaururo	24.2	18.6	-23.06 %
PMGD PFV Javiera Carrera	78.6	78.7	+0.16 %
PMGD PFV Jilguero	6.4	15.1	+135.79 %
PMGD PFV José Soler Mallafré	11.3	4.3	-61.85 %
PMGD PFV Kaufmann	0.0	0.0	-
PMGD PFV Konda	26.4	19.0	-27.84 %
PMGD PFV La Acacia	92.9	49.1	-47.17 %
PMGD PFV La Blanquina	72.7	72.7	+0.08 %
PMGD PFV La Chapeana	23.9	2.0	-91.64 %
PMGD PFV La Chimba Bis	16.6	16.6	+0.08 %
PMGD PFV La Esperanza II	85.9	88.8	+3.39 %
PMGD PFV La Estancia	18.3	18.3	+0.11 %
PMGD PFV La Foresta	27.1	27.1	+0.10 %
PMGD PFV La Frontera	45.8	35.7	-22.11 %
PMGD PFV La Gamboina	39.3	39.4	+0.09 %
PMGD PFV La Huerta	10.6	22.9	+117.47 %
PMGD PFV La Lajuela	60.7	51.0	-16.04 %
PMGD PFV La Ligua	26.5	12.7	-52.04 %
PMGD PFV La Manga	32.3	16.0	-50.39 %
PMGD PFV La Muralla	22.4	22.4	+0.10 %
PMGD PFV La Palma Solar	84.1	48.0	-42.85 %
PMGD PFV La Paz	66.6	66.6	+0.04 %
PMGD PFV La Vendimia	35.8	87.5	+144.44 %
PMGD PFV La Victoria	93.0	93.2	+0.22 %
PMGD PFV Lagunilla	25.3	13.3	-47.29 %
PMGD PFV Laja Andino	98.3	98.5	+0.20 %
PMGD PFV Las Arboledas	19.7	19.7	+0.14 %
PMGD PFV Las Bandurrias	6.6	6.6	+0.10 %
PMGD PFV Las Cabras	25.5	25.5	+0.15 %
PMGD PFV Las Cachañas	65.2	65.3	+0.09 %
PMGD PFV Las Catitas	42.7	42.8	+0.28 %
PMGD PFV Las Chacras	26.4	24.6	-6.78 %
PMGD PFV Las Chilcas	26.6	35.5	+33.54 %
PMGD PFV Las Codornices	19.6	32.8	+67.34 %
PMGD PFV Las Golondrinas	56.9	57.0	+0.16 %
PMGD PFV Las Lechuzas	19.1	30.8	+61.45 %
PMGD PFV Las Majadas	97.9	44.2	-54.83 %
PMGD PFV Las Mercedes	26.9	26.9	+0.07 %
PMGD PFV Las Mollacas	23.9	3.4	-85.61 %
PMGD PFV Las Palmas Verano	18.3	18.4	+0.09 %
PMGD PFV Las Palomas	22.3	31.6	+41.49 %
PMGD PFV Las Perdices	26.1	24.6	-5.74 %
PMGD PFV Las Rojas	26.1	16.3	-37.51 %
PMGD PFV Las Taguas	51.1	51.2	+0.09 %
PMGD PFV Las Tencas	59.5	59.5	+0.11 %
PMGD PFV Las Terrazas	24.9	9.9	-60.06 %
PMGD PFV Las Torcazas	26.6	26.6	+0.19 %
PMGD PFV Las Tortolas	27.9	27.9	+0.20 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD TER Dagoberto	-	0.0	-
PMGD TER Deuco	-	0.0	-
PMGD TER Diesel Cerezo	-	0.0	-
PMGD TER Diesel Coya	-	0.0	-
PMGD TER Don Pedro	-	0.0	-
PMGD TER Doña Javiera	-	0.7	-
PMGD TER Egido	-	0.0	-
PMGD TER El Campesino	-	0.8	-
PMGD TER El Canelo	-	0.0	-
PMGD TER El Faro	-	0.0	-
PMGD TER El Jardin	-	0.0	-
PMGD TER El Molle	-	22.6	-
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	-	10.4	-
PMGD TER Lonquimay	-	0.0	-
PMGD TER Los Pinos	-	44.0	-
PMGD TER Los Sauces	-	0.0	-
PMGD TER Los Álamos	-	0.0	-
PMGD TER Louisiana Pacific	-	0.0	-
PMGD TER Lousiana Pacific II	-	0.0	-
PMGD TER Mimbre	-	0.0	-
PMGD TER Monte Patria	-	0.0	-
PMGD TER Multiexport	-	0.0	-
PMGD TER Multiexport II	-	0.0	-
PMGD TER Orafti	-	0.9	-
PMGD TER PRP Campesina	-	0.0	-
PMGD TER PRP Chifin	-	0.0	-
PMGD TER PRP Las Quemas	-	0.0	-
PMGD TER PRP Los Negros	-	0.0	-
PMGD TER PRP Tambores	-	0.0	-
PMGD TER Pinares	-	0.0	-
PMGD TER Punitaqui	-	0.1	-
PMGD TER Quitralman	-	0.0	-
PMGD TER Ramadilla	-	0.0	-
PMGD TER Rapaco	-	0.0	-
PMGD TER Raso Power	-	2.0	-

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Las Turcas	32.6	7.8	-76.17 %
PMGD PFV Lenga	6.2	6.2	-0.15 %
PMGD PFV Lima	10.8	20.4	+89.49 %
PMGD PFV Linares	49.4	49.6	+0.39 %
PMGD PFV Lingue	21.6	21.6	+0.15 %
PMGD PFV Lipangue	26.6	15.3	-42.50 %
PMGD PFV Liquidambar	0.0	0.0	-
PMGD PFV Lirio del Campo	18.6	18.6	-0.02 %
PMGD PFV Litoral Sunlight	91.3	91.4	+0.15 %
PMGD PFV Llanos de Potroso	47.9	47.9	-0.00 %
PMGD PFV Llay Llay	57.3	57.3	+0.07 %
PMGD PFV Lloica	9.5	21.1	+121.36 %
PMGD PFV Lluta Solar	0.0	0.0	-
PMGD PFV Lo Boza	2.9	2.9	+0.38 %
PMGD PFV Lo Chacón	18.3	18.3	+0.14 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
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	-	5.4	-
PMGD TER TrongolCuranilahue	-	0.0	-
PMGD TER Yumbel	-	0.0	-
PMGD TER Zapallar	-	0.0	-
PMGD TER Zofri	-	0.0	-
Total	**21531.2**	**20636.7**	**-4.15 %**

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	Menor generación real por costo marginal.
PFV Taira	Menor generación real en pruebas de puesta en servicio.
TER Atacama 2 GNL	Mayor generación real por control inercia en el Norte Grande.
TER IEM	Mayor generación real por costo marginal.
TER Nehuenco II Gas Arg	Menor generación real por pruebas de Mantenimiento Mayor.
TER San Isidro I Gas Arg	Mayor generación real por costo marginal.
TER San Isidro II Gas Arg	Mayor generación real por costo marginal.

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

ESTADO DE LAS CENTRALES

3.1. Desconexión Forzada

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
CSP Cerro Dominador	0.0	Indisponible. Causa informada: Inspección y reparación de rotura de tubería correspondiente al generador de vapor. Condiciones requeridas, según SDCF 2023045296.
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 . 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 - 2023012244.
PFV Gran Teno	0.0	Indisponible. Causa informada: Falla transformador de poder por daño en aisladores, según IF 2024004680.
TER Cochrane-CCH1	0.0	Indisponible. Causa informada: Reparación de cadena sumergida del sistema de extracción de escoria. según SDCF 2024120646.
TER Tocopilla-U16 GNL	0.0	TV sale de servicio de forma intempestiva con 55 MW. Causa informada: Falla en sistema de control, según IF 2024004949.

3.2. Limitación Forzada

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
HE Cipreses	65.0	U-2 limitada a 20 MW y U-3 limitada a 15 MW, sin posibilidad de proporcionar servicios complementarios. Causa informada: Intervenciones técnicas en el bobinado estatórico de ambas unidades generadoras, según IL 2024001465 y IL 2024001147
PE Los Cururos	96.7	Limitado a 105.8 MW. Causa informada: Indisponibilidad total de WTG C02, según IL 2024001724.
PFV Andes Solar II-B	60.5	Limitada a 125.1 MW. Causa informada: Presenta 4 PB indisponibles del total del parque, en revisión por especialistas, según IL 2024001832.
PFV CEME 1	48.7	Limitada a 200 MW de inyección. Causa informada: Falla en ATR N°1 de 220/33/33 kV de 250 MW IF 2024005144, según IL 2024001793.
PFV Huatacondo	55.6	Limitada a 49 MW. Causa informada: No responde a consignas ingresadas de forma remota desde el Centro de Control, no responde a consignas ingresadas de forma local en planta y queda inhabilitada para control de tensión y para prestar control terciario de frecuencia, según IL 2024001806.
PFV Luz del Norte	78.0	Limitada a 110 MW. Causa informada: Investigación de estado de estación meteorológica. Según IL2024001771.
PFV Santa Isabel	82.0	Limitado a 147,0 MW. Causa informada: Falla en mufa de media tensión asociada al circuito 11, correspondiente a la celda E12, según IL 2024001729.
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 Angamos-ANG1	95.7	Limitada a 265 MW. Causa informada: Bajo vacío del condensador, según IL 2024001706.
TER Atacama 1 GNL	80.8	Ciclo limitado a generar como potencia máxima 320 MW, debido a indisponibilidad de 2da Bomba de refrigeración principal, lo cual limita la generación de unidad TV solamente hasta 110 MW, según IL 2024000440.
TER Atacama 2 GNL	83.1	Ciclo limitado a generar como potencia máxima 320 MW, debido a indisponibilidad de 2da Bomba de refrigeración principal, lo cual limita la generación de unidad TV solamente hasta 110 MW, según IL 2024000445 y TG2B_diesel se limita a 31 MW. Causa informada: Falla en el encendido en zona secundaria de combustión, según IL 2024001562.
TER Guacolda 1	90.9	Limitada a 140 MW. Causa informada: Máxima apertura de válvula de turbina (TMD), según IL 2024000769,
TER Guacolda 2	93.1	Limitada a 135 MW. Causa informada: Máxima apertura de válvula de turbina (TMD), según IL 2024000772.
TER Nehuenco 9B Gas Arg	88.0	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
HE Rapel	80.0	U-5 Mantenimiento Mayor.
PFV Nuevo Quillagua	0.0	Mantenimiento Mayor.
TER Guacolda 4	0.0	Mantenimiento Mayor.
TER Nehuenco II GNL	0.0	Mantenimiento Mayor.
TER Nueva Renca GNL	0.0	Mantenimiento Mayor.
TER Santa María	0.0	Mantenimiento Mayor.
TER Tocopilla-U16 GNL	0.0	TG Mantenimiento Mayor.

3.4. Prueba 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.
HE Cipreses	100.0	C. Cipreses limitada a plena carga. Causa informada: Se requiere mantenerla con generación máxima para evitar o reducir daño a la infraestructura hidráulica, producto del exceso de vertimiento desde laguna La Invernada, además no podrá participar en los servicios complementarios. Según IL 2024001831
HE Pangue	100.0	U-1 con limitación. Causa informada: Operación excepcional y transitoriamente por debajo de su límite técnico declarado, a una potencia mínima de 20 MW con unidad enclavada para cumplir con caudal mínimo de 40 m3/s. Las tasas de toma de carga son las siguientes: 20 MW a 467 MW: subir 180 MW cada una hora, equivalentes a 30 MW cada 10 minutos, según IL 2024000840.
HE Ralco	100.0	U-1 limitada a operar en AGC hasta poder realizar una revisión exhaustiva al Regulador de Velocidad, Gobernador y sus Controladores, según IL 2024000371. U-2 no puede operar en modo AGC debido a falla en la comunicación desde Scada Bio Bio y controlador de la unidad, según IL 2024001217.
HE Rapel	100.0	U-3 tiene nuevo mínimo técnico. Causa informada: Con mínimo técnico provisorio de 50 MW y en AGC con un mínimo técnico de 58 MW por garantía de post mantenimiento, según IL 2024000924.
HP Abanico	100.0	No se puede retirar completamente de servicio, para alimentar cliente externo Frontel, que alimenta la zona de Antuco, Abanico y lago Laja, como también alimenta los SS/AA de central El Toro y respalda SS/AA de la central Antuco, según IL 2020002320.
HP Alfalfal	100.0	Limitada las Unidades de Central Alfalfal no pueden ser sujetas a reducción de generación (curtailment) y no podrán participar de la prestación de SSCC, debido a que dichas acciones provocan movimientos de caudales y golpes de agua no planificados que pueden afectar a otros usuarios del río, según IL 2024000725.
HP La Confluencia	100.0	Mínimo técnico operacional por unidad de 100 MW en la central mientras dure la prorrata. Disminución de carga por prorrata tiene como consecuencia desbordamiento en los reservorios Tinguiririca y Tricahue por altos caudales entrantes, el desbordamiento puede poner en peligro la vida y seguridad de terceros que transitan por la ruta I-45.Alto transito de turistas. Exceso de caudal vertido puede socavar puentes y badenes de la ruta I-45, según IL 2024001632.
HP La Higuera	100.0	Mínimo técnico operacional a 140 MW en la central mientras dure la prorrata. Disminución de carga por prorrata tiene como consecuencia desbordamiento en los reservorios Tinguiririca y Tricahue por altos caudales entrantes. El desbordamiento puede poner en peligro la vida y seguridad de terceros que transitan por la ruta I-45. Alto tránsito de turistas. Exceso de caudal vertido puede socavar puentes y badenes de la ruta I-45., según IL 2024001676.
PE San Juan	100.0	Limitado a participar del CSF. Causa informada: Unidad no responde a las consignas del AGC, según IL 2024001792.
PFV Granja Solar	100.0	C. PFV Granja Solar limitada e inyectar o absorber 17 MVar, según IL 2024000700.

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
PFV Huatacondo	100.0	Limitada. Causa informada: Señal de potencia disponible de MW inconsistente, según IL 2023001783.
PFV Malgarida	100.0	Limitada a no participar en CPF. Causa informada: Se requiere realizar comprobaciones en la configuración del PPC de la central para garantizar un desempeño adecuado de la infraestructura, según IL 2024001826.
TER Angamos-ANG1	100.0	Limitada para prestar servicios complementarios de CPF debido a la necesidad de mejoras en los sistemas de control, según IL 2023001864.
TER Angamos-ANG2	100.0	Limitada para prestar servicios complementarios de CPF debido a la necesidad de mejoras en los sistemas de control, según IL 2024000416.
TER Atacama 1 GNL	100.0	TG1A limitada. Causa informada: Indisponible con combustible líquido por alta presión diferencial en circuito primario, disponible para generar solamente con gas, según IL 2023001495.
TER Cochrane-CCH1	100.0	Limitada. para prestar servicios complementarios de CPF. Causa informada: debido a que los ensayos de verificación de SSCC dan cuenta que la unidad no puede asegurar la adecuada entrega de CPF en modo "Coordinado" y "Caldera sigue" afectando la seguridad del SEN, acorde con lo descrito en la comunicación COC 0074-2022, según IL 2024000732.
TER Cochrane-CCH2	100.0	Limitada. para prestar servicios complementarios de CPF. Causa informada: debido a que los ensayos de verificación de SSCC dan cuenta que la unidad no puede asegurar la adecuada entrega de CPF en modo "Coordinado" y "Caldera sigue" afectando la seguridad del SEN, acorde con lo descrito en la comunicación COC 0085-2022, según IL 2023001949.
TER Guacolda 1	100.0	Para dar cumplimiento al DS13/2011 se actualizan los tiempos mínimos de operación en ciclaje persistente para las Unidades de Central Guacolda. Unidad TER Guacolda U1, partida en frío (mayor a 48 horas F/S): 5 horas, partida en tibio (entre 8 y 48 horas F/S): 5 horas y partida en caliente (menor a 8 horas F/S): 4 horas, según IL 2024001681.
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): 4 horas, partida en tibio (entre 8 y 48 horas F/S): 4 horas y partida en caliente (menor a 8 horas F/S): 4 horas. según IL 2024001690.
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): 35 horas, partida en tibio (entre 8 y 48 horas F/S): 35 horas y partida en caliente (menor a 8 horas F/S): 20 horas., según IL 2024001682.
TER Guacolda 4	100.0	Para dar cumplimiento al DS13/2011 se actualizan los tiempos mínimos de operación en ciclaje persistente para las Unidades de Central Guacolda. Unidad TER Guacolda U4, partida en frío (mayor a 48 horas F/S): 26 horas, partida en tibio (entre 8 y 48 horas F/S): 26 horas y partida en caliente (menor a 8 horas F/S): 13 horas. según IL 2024001683.
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 2024001684.
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.
TER Taltal 2 GNL	100.0	Indisponible para el AGC. Causa informada: No se puede modificar la consigna de generación, según IL 2024001635.

4.1. Observaciones

Hora	Centro de Control	Observación
00:00	CDC	Cs. PE Horizonte Norte, PE Horizonte Sur, PFV Loma Los Colorados, PE Lebu (ampliación de 6,5 a 10 MW), Dos Valles, El Pinar U-1, PFV Tamarico, PFV Taira, PE Kallpa, PE Punta de Talca, PFV Don Humberto, Cogeneradora Mapa y HP Los Cóndores continúan en período de puesta en servicio.
00:00	Colbún	C. Colbún se declara en condición de vertimiento con cota 436.83 m.s.n.m. y un gasto de 630 MWh.
00:44	Engie Generación	C. PFV Pampa Camarones disponible, según SDCF 2024120975.
00:51	STM	SDAC deshabilitado.
00:51	STM	S/E Cerro Navia deshabilitado trip por contingencia específica del autotransformador 2 de 220/110 kV, 400 MVA, sobre líneas de 110 kV El Salto - Cerro Navia 1 y 2.
01:03	Transelec	Línea de 154 kV Alto Jahuel - Punta de Cortés 1 interrupción forzada por protecciones, se pierden 27 MW de consumos correspondientes a SS/EE Hospital e Isla de Maipo. Causa informada: Robo de conductor entre estructuras 152 y 153 (2 fases), según IF 2024005204.
01:03	Santa Fe Energía	C. CMPC Tissue genera en isla dejando de inyectar 0.84 MW. Causa informada: Falla línea de 154 kV Alto Jahuel - Punta de Cortés 1, según IF 2024005203.
01:07	CGE - Transmisión	S/E Hospital recuperado los consumos.
01:08	CGE - Transmisión	S/E Isla de Maipo recuperado los consumos.
01:09	Colbún	C. Candelaria U-2 sincronizada en pruebas.
02:17	Colbún	C. Candelaria U-2 disponible, según IF 2024005199.
04:10	Enlasa	C. Guacolda U-2 limitada a 70 MW. Causa informada: Anormalidad en sistema de agua de alimentación, según IL 2024001834.
07:30	Enor Chile	C. PFV San Pedro limitado a 0 MW. Causa informada: Sobretensión en barra de media tensión debido a problemas con cambiador de tap del transformador principal, provoca que inversores se detengan, según IL 2024001835.
07:48	Colbún	C. Angostura U-2 sale del servicio de forma intempestiva con 77 MW. Causa informada: Falla en controlador principal de la unidad, según IF 2024005205.
08:20	Tinguiririca Energía	C. La Higuera U-1 con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Limpieza de emergencia en sistema de anillos rozantes, por baja aislación de rotor a tierra, según SDCF 2024120984.
08:54	Colbún	C. Angostura U-2 disponible y en servicio, según IF 2024005205.
09:28	Enlasa	C. Guacolda U-2 cancelada limitación, según IL 2024001834.
09:37	Transelec	Línea de 154 kV Alto Jahuel - Punta de Cortés 1 con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Apertura puentes de anclaje en estructura 160 (IF 2024005204), según SDCF 2024120986.
10:05	Enor Chile	C. PFV San Pedro cancelada limitación, según IL 2024001835.
10:08	CGE - Transmisión	Línea de 66 kV Tres Pinos - Lebu con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Reemplazo de aislación dañada en la estructura N°581, según SICF 2024120991.
11:04	Transelec	S/E Parinas barra N°1 de 220 kV interrupción forzada por protecciones. Causa informada: Acortamiento de distancia durante trabajos programados (SD 2024117863), según IF 2024005206.
11:04	Engie Generación	C. PE Kallpa sale del servicio en forma intempestiva con 64 MW. Continúa en pruebas.
11:18	Celeoredes	Línea de 44 kV Carena - CMPC Puente Alto cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso, según SDCF 2024120864.
11:34	Transelec	S/E Parinas barra N°1 220 kV energizada y disponible, según IF 2024005206.
11:50	Enel Generación	C. Ralco se declara en condición de vertimiento, con cota 724.92 m.s.n.m. y un gasto de 520 MWh.
12:30	Enor Chile	C. PFV PAS3 limitada a 11,5 MW. Causa informada: Problemas de normalización interruptor 52C4, según IL 2024001838.
12:53	Engie Generación	C. PE Kallpa disponible y en servicio, continúa en pruebas.

Hora	Centro de Control	Observación
13:12	Santa Fe Energía	C. CMPC Tissue sincronizada, según IF 2024005203.
13:55	CGE - Transmisión	Línea de 66 kV Tres Pinos - Lebu cancelada solicitud de intervención de curso forzoso.
15:11	AES Andes	Línea de 345 kV Andes – La Puna cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso, según SDCF 2024120833.
17:00	CGE - Transmisión	S/E Angol 52B3 con limitación. Causa informada: No responde a orden de cierre por telecomando, maniobra debe ser realizada de forma local, en terreno, según IL 2024001836.
17:09	Tinguiririca Energía	C. La Higuera U-1 cancela solicitud de desconexión de curso forzoso, según SDCF 2024120984.
17:52	Transelec	Línea de 110 kV Sauzal - Codegua 2 con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Atención de punto caliente de criticidad alta en estructura N° 71, fase inferior derecha, según SDCF 2024121001.
17:58	Transelec	Línea de 154 kV Alto Jahuel - Punta de Cortés 1 con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Atención de falla por robo de conductor entre estructuras 151 y 153 de tramo Punta de Cortés - Estructura 160 (puentes abiertos), según SDCF 2024120996.
18:13	Transelec	Línea de 154 kV Alto Jahuel - Punta de Cortés 1 cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso, según SDCF 2024120986.
18:57	Enor Chile	C. PFV PAS3 indisponible Causa informada: Falla a tierra durante normalización de trabajos asociados a SD 2024117773, según IF 2024005208.
18:58	Engie Generación	C. PFV Pampa Camarones sale del servicio de forma intempestiva y deja de inyectar 1.5 MW. Causa informada: Falle externa, según IF 2024005207.
19:52	Transelec	Línea de 154 kV Alto Jahuel - Punta de Cortés 1, según SDCF 2024120996.
20:55	Engie Generación	C. Mejillones CTM3 con falla en la partida. Causa informada: problemas en secuencia de arranque bomba diésel, según IF 2024005209.
21:00	Enel Generación	C. Atacama 2 TG2A indisponible para operar con combustible Diésel. Causa informada: Fuga de combustible por circuito primario. Disponible sólo con combustible GNL, según IL 2024001837.
21:24	Engie Generación	C. PFV Pampa Camarones disponible, según IF 2024005207.
23:30	CGE - Transmisión	S/E Villa Alegre 52B1 indisponible. Causa informada: Falla en el mecanismo de cierre el interruptor, no puede realizar maniobras en forma remota y local, según IF 2024005211.
23:32	Transelec	Línea de 110 kV Sauzal - Codegua 2 cerrada, según SDCF 2024121001.
23:58	AES Andes	C. Cochrane CCH1 sincronizada en pruebas.

4.2. Otras Observaciones

Hora	Centro de Control	Observación
00:20	CDC	La mayor tasa de disminución de generación Bruta, calculada cada 5 minutos, fue de -19,1 [MW/m].
02:00	CDC	La mayor disminución de generación Bruta horaria fue de -486.6 [MW].
07:45	CGE - Transmisión	CDC solicita reducir 2 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.
07:45	Chilquinta	CDC solicita reducir 2 MW de inyección de centrales PMGD de acuerdo al criterio de potencia máxima en S/E Panimávida por control de transferencia de la línea de 66 kV Linares - Chacahuín.
08:14	CGE - Transmisión	CDC solicita reducir 10 MW de inyección de centrales PMGD de acuerdo al criterio de prorrata máxima por control transferencia de la línea de 110 kV Ovalle - La Ruca y La Ruca - El Peñón.
09:24	CGE - Transmisión	CDC solicita reducir 2 MW de inyección de centrales PMGD de acuerdo al criterio de prorrata máxima por control transferencia transformador Nº 1 de 110/23 kV, 13 MVA de S/E Quereo.
10:36	Colbún	C. Colbún inicia vertimiento.
13:10	Colbún	CDC solicita reducir 20 MW con C. Juncal, por control de transferencia de la línea de 110 kV Rio Aconcagua - Nueva Panquehue
16:40	Enel Generación	C. Ralco inicia vertimiento.
18:35	Colbún	CDC finaliza reducción de inyección a C. Juncal, por control de transferencia de la línea de 110 kV Rio Aconcagua - Nueva Panquehue.
19:00	CDC	El mayor aumento de generación Bruta horaria fue de 636.2 [MW].
19:14	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.
19:14	CGE - Transmisión	CDC finaliza reducción de inyección de centrales PMGD de acuerdo al criterio de prorrata máxima por control transferencia transformador Nº 1 de 110/23 kV, 13 MVA de S/E Quereo.
19:24	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.
19:24	Chilquinta	CDC finaliza reducción de inyección de centrales PMGD de acuerdo al criterio de potencia máxima en S/E Panimávida por control de transferencia de la línea de 66 kV Linares - Chacahuín.
19:30	CDC	La mayor tasa de aumento de generación Bruta, calculada cada 5 minutos, fue de 38.6 [MW/m].
20:15	Enel Generación	C. Ralco finaliza vertimiento.

4.3. Primera Energización de Instalaciones

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

SISTEMA ELÉCTRICO NACIONAL

INDISPONIBILIDAD SCADA SEN

Centro de Control	Instalación	Fecha F/S	Hora F/S	Fecha E/S	Hora E/S
Cenizas	S/E Cenizas sin datos SCADA.	06/02/2017	18:50		
Elektragen Constitución	Cs. Constitución y Maule datos SCADA F/S	07/11/2017	08:00		
Energía Pacífico	C. Energía Pacífico datos SCADA F/S.	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 F/S	31/05/2022	00:00		
Colbún	C. Carena datos SCADA F/S	25/10/2022	06:50		
Potencia	C. Espinos datos SCADA F/S.	31/10/2023	20:00		
Enel Generación	C. Atacama datos SCADA congelados (Parcial).	09/05/2024	00:00		
Enor Chile	S/E Bolero datos SCADA F/S	17/07/2024	10:42		
ENAP BíoBío	C. Enap BioBio datos SCADA F/S.	09/08/2024	14:30		
Potencia	C. Alto Renaico datos SCADA F/S.	23/08/2024	23:35		
San Andrés	C. San Andrés datos SCADA F/S.	18/09/2024	17:51		
Transelec	Líneas de 220 kV Changos - Kapatur 1 y 2 datos SCADA con error.	16/10/2024	12:00		
AES Andes	PFV-ANDES4, sin señal de generación actual y generación diponible.	27/10/2024	07:30		
AES Andes	PE-San Matías, sin señal de generación actual y generación diponible.	28/10/2024	07:30		
Enel Green Power	PE-CANELA- 1y 2, señal de generación disponible F/S.	28/10/2024	07:30		
Enel Green Power	PFV-LALACKAMA 1 y 2, señal de generación disponible F/S.	28/10/2024	07:30		
Enor Chile	PFV-JAMA, señal de disponibilidad de generación F/S.	28/10/2024	07:30		
Scotta	C. Rio Picoiquén, sin señal de generación y estado de interruptores de S/E.	28/10/2024	07:30		
Innergex	PE-San Andrés, sin señal de generación actual y generación diponible.	28/10/2024	07:30		
Innergex	PE-Sarco, sin señal de generación actual y generación diponible.	28/10/2024	07:30		
AES Andes	PFV Andes-2A y PFV Andes-2B, señal de disponibilidad de generación F/S.	30/10/2024	07:30		
Enor Chile	PFV JAMA señal de disponibilidad de generación y potencia activa F/S.	31/10/2024	07:30		
CGE - Transmisión	S/E Cabildo 110 y 23 kV datos SCADA congelados.	10/11/2024	14:40		
Besalco	C. Los Hierros Datos SCADA F/S.	16/11/2024	18:05		
Engie Generación	C. PE San Pedro 1 y 2 datos scada.	19/11/2024	00:00		
TEN	S/E Centinela 52J8 sin datos SCADA	23/11/2024	07:17		

SISTEMA ELÉCTRICO NACIONAL

COMUNICACIONES SEN

Centro de Control	Instalación	Fecha F/S	Hora F/S	Fecha E/S	Hora E/S
Imelsa -Crell	Hot Line.	22/12/2022	14:30		
Hidro Maule	Hot Line Principal y Respaldo F/S.	25/12/2023	00:00		
Cenizas	Hot Line Respaldo F/S.	11/03/2024	12:45		
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		

SISTEMA ELÉCTRICO NACIONAL

CAMBIOS TOPOLÓGICOS RELEVANTES SEN

Centro de Control	Instalación	Fecha F/S	Hora F/S	Fecha E/S	Hora E/S
CGE - Transmisión	S/E Escuadrón transfiere 2 MW de consumos a S/E Loma Colorada a través de redes de MT por control de transferencias del Interruptor B2 de S/E Coronel.	19/07/2024	08:43		
CGE - Transmisión	S/E Coronel interruptor 52B8 abierto y S/E Guindo interruptor 52B2 abierto para disminuir profundidad de falla en zona de Concepción.	25/08/2024	10:29		
CGE - Transmisión	S/E Illapel H3 cerrado y S/E Ovallle 52 H1 abierto por control de transferencias líneas 110 kV Ovalle - La Ruca y La Ruca - El Peñon 1 y 2.	14/11/2024	19:57		
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		
STS	S/E Negrete 52B2 cerrado por control de transferencias del 52B1 de S/E Llaima.	21/11/2024	21:50		
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.	21/11/2024	21:50		
CGE - Transmisión	S/E Collipulli 52B2 Abierto por control de transferencias del 52B1 de S/E Llaima.	21/11/2024	21:51		
STS	S/E Negrete 52B2 cerrado por control de transferencias del 52B1 de S/E Llaima.	22/11/2024	20:48	23/11/2024	04:04
CGE - Transmisión	S/E Collipulli 52B2 Abierto por control de transferencias del 52B1 de S/E Llaima.	22/11/2024	20:49	23/11/2024	04:04
TEN	S/E Centinela 52J7 y 52J8 abiertos por control transferencias de ATR1 y ATR2 500/220 kV 750 MVA de S/E Kimal.	22/11/2024	23:14	23/11/2024	07:17
Cía. Minera Escondida	S/E O´Higgins 52J2 abierto por control de transferencia del 52JS1 de S/E O´Higgins.	22/11/2024	23:19	23/11/2024	06:35
STS	S/E Kimal 52J10 - 52J12 - 52J16 y 52J18 de las líneas de 220 kV Laberinto - Kimal - Nueva Chuquicamata abiertos por control transferencias de ATR1 y ATR2 500/220 kV 750 MVA de S/E Kimal.	22/11/2024	23:23	23/11/2024	02:26
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.	23/11/2024	00:48	23/11/2024	06:21
CGE - Transmisión	S/E Villa Alegre 52B1 cerrado para disminuir profundidad de falla ante eventual robo de conductor.	23/11/2024	00:48	23/11/2024	06:21
STS	S/E Kimal 52J10 - 52J12 - 52J16 y 52J18 de las líneas de 220 kV Laberinto - Kimal - Nueva Chuquicamata abiertos por control transferencias de ATR1 y ATR2 500/220 kV 750 MVA de S/E Kimal.	23/11/2024	04:55	23/11/2024	06:27
Cía. Minera Escondida	S/E O´Higgins 52J2 abierto por control de transferencia del 52JS1 de S/E O´Higgins.	23/11/2024	21:56		
TEN	S/E Centinela 52J7 y 52J8 abiertos por control transferencias de ATR1 y ATR2 500/220 kV 750 MVA de S/E Kimal.	23/11/2024	22:02		
STS	S/E Kimal 52J10 - 52J12 - 52J16 y 52J18 de las líneas de 220 kV Laberinto - Kimal - Nueva Chuquicamata abiertos por control transferencias de ATR1 y ATR2 500/220 kV 750 MVA de S/E Kimal.	23/11/2024	22:05		
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.	23/11/2024	23:30		

SISTEMA ELÉCTRICO NACIONAL

REGULACIÓN DE TENSIÓN SEN

Centro de Control	Instalación	Fecha F/S	Hora F/S	Fecha E/S	Hora E/S
TEN	Línea de 220 kV Roncacho - Nueva Pozo Almonte.	06/10/2024	17:59		
Celeoredes	Línea de 220 kV Charrúa - Santa Maria 2	17/11/2024	09:04		
Transelec	Línea de 220 kV Nueva Pichirropulli - Tineo 2 (Radial).	21/11/2024	01:14		
Ferrovial	Línea de 220 kV Punta Sierra - Centella 1.	21/11/2024	15:11		
Interchile	S/E Nueva Pan de Azúcar CCSS de línea de 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico 1 y 2.	22/11/2024	16:52		
Transelec	S/E Parinas Reactor 500 kV N°2.	22/11/2024	20:01	23/11/2024	07:14
Transelec	Línea de 220 kV Nueva Pichirropulli - Tineo 1.	22/11/2024	22:36		
Chilquinta	Línea de 220 kV Ciruelos - Cerros de Huichahue 2.	22/11/2024	22:42		
Chilquinta	Línea de 220 kV Cerros de Huichahue - Nueva Pichirropulli 2.	22/11/2024	22:42		
Transelec	S/E Parinas Reactor 500 kV N°1.	23/11/2024	00:06	23/11/2024	07:14
STS	Línea de 220 kV Chiloe - Gamboa 2	23/11/2024	03:00		
Interchile	Línea de 500 kV Nueva Maitencillo - Nueva pan de Azúcar 1.	23/11/2024	07:57	23/11/2024	11:01
TEN	S/E Cumbre CCSS de línea de 500 kV Cumbre - Nueva Cardones 1 y 2.	23/11/2024	07:58	23/11/2024	22:19
Transelec	Línea de 500 kV Los Changos - Kimal 1.	23/11/2024	10:38	23/11/2024	19:18
Transelec	S/E Parinas Reactor 500 kV N°2.	23/11/2024	23:40		

ANEXO Nº4
Detalle de mantenimientos programados y forzados correspondientes al día 23 de noviembre de 2024

Reporte Desconexión/Intervención Subestacion

Fecha generación reporte: 12-12-2024 12:45:08

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

Total registros General: 121

Total registros Subestacion: 68

Número	Tipos	Estado	Empresa	Id Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	SubEstación	ID(s)	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentario Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio
2024115529	Subestacion	Rechazado	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Desconexión	Origen Interno	Programada	421	S/E OVALLE	375	BA S/E OVALLE 66KV	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Trabajos asociados a refuerzo de barra de 66 kV, de acuerdo a NUP 1540. El trabajo consiste en el reemplazo del actual conductor de cobre 4/0 (Futura sección N°1), por aluminio AAAC Lupine.	Trabajo de riesgo controlado	Para el refuerzo se considera realizar el cambio de conductor por etapas, considerando ahora la sección N°1, a la cual están asociados los paños BR, B2, BT3 y BT2, por lo cual los equipos asociado a estos paños se deben considerar abiertos. Durante la desconexión de esta sección de barra, se considera que las cargas del ATR3, sean asumidas por el T4., los aportes de Molles a S/E Ovalle se considerarán solo por el paño B1, asociado a linea 66 kV Molles Ovalle N°1 y finalmente las cargas de T2, consideran la transferencia al T1, mediante el cierre del paño acoplador de barras 52E5. La desenergización de la sección N°1 se realizará mediante la apertura de un seccionador de barra provisorio (BYBS PROV), instalado para la ocasión (SD 2024115521).	No tiene consumo afectado		ninguno			23-11-24 20:00
2024113781	Subestacion	Rechazado	EMPRESA DE TRANSMISIÓN ELÉCTRICA TRANSEMEL S.A.	400	Desconexión	Origen Interno	Programada	2226	S/E CALAMA NUEVA	21263	S/E CALAMA NUEVA JL2	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	Desconexión de paño JL2 de SE Calama Nva. por faenas de mantenimiento preventivo básico de Paño JL2 SE Calama Nueva, considera lo siguiente: 1. Limpieza y reapriete de conexiones en 52JL2; 89JL2-2; 89JL2-2T; TTCC; TTPP, Pararrayos y aisladores de pedestal. 2. Pruebas Protocolares en 52JL2; 89JL2-2 89JL2-2T; TTCC; TTPP; Pararrayos	Riesgo controlado, faenas serán realizadas con instalaciones desconectadas y en horarios nocturno para no afectar generación solar.	Faenas coordinadas con centro de control Engie y Enorchile. (PT 11244 registro interno Transemel).	No tiene consumo afectado		ninguno			23-11-24 20:00
2024115718	Subestacion	Rechazado	TRANSELEC S.A.	2003	Desconexión	Origen Externo	Programada	421	S/E OVALLE	7636	S/E OVALLE B2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	SE Ovalle Paño Linea B2: A solicitud de CGET, Según SODI 174, Refuerzo de sección N°1, Barra de 66 kV en S/E Ovalle.	Bajo	Actividades: SE Ovalle Paño Linea B2: A solicitud de CGET, Según SODI 174, Refuerzo de sección N°1, Barra de 66 kV en S/E Ovalle. Restricciones: No hay. Instalaciones en Riesgo: L 066kV Los Molles-Ovalle, C2 o Barra 66 kV-Ovalle. Temporalidad de los Riesgos: Al inicio, durante y término de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del Jefe de Faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			23-11-24 20:00
2024121007	Subestacion	Ejecución Exitosa	ALFA TRANSMISORA DE ENERGÍA S.A.	2050	Desconexión	Origen Externo	Curso Forzoso	2383	S/E CODEGUA [EN_REVISION]	32082	S/E CODEGUA H1 [EN_REVISION]	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de Transelec, requiere abierto paño H1 de SE Codegua por desconexión de LT 110 KV Codegua-Sausal C2, para atención de punto caliente crítico en puente eléctrico vano entre estructuras 71 y 72.	Riesgos declarados por Transelec.	Sin comentarios adicionales.	No tiene consumo afectado		ninguno			23-11-24 15:00
2024121006	Subestacion	Ejecución Exitosa	ALFA TRANSMISORA DE ENERGÍA S.A.	2050	Intervención	Origen Externo	Curso Forzoso	2383	S/E CODEGUA [EN_REVISION]	32083	S/E CODEGUA H2 [EN_REVISION]	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de Transelec, requiere la precaución de no reconexión del paño H2 de SE Codegua por desconexión de LT 110 KV Codegua-Sausal C2, para atención de punto caliente crítico en puente eléctrico vano entre estructuras 71 y 72.	Riesgos declarados por Transelec.	Sin comentarios adicionales.	No tiene consumo afectado		ninguno			23-11-24 15:00
2024117428	Subestacion	Ejecución Exitosa	INTERCHILE S.A.	346	Desconexión	Origen Interno	Programada	1795	S/E NUEVA PAN DE AZUCAR	25735 26548	S/E NUEVA PAN DE AZUCAR K3 PA S/E NUEVA PAN DE AZUCAR K2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Nueva Pan de Azucar 500 kV: Desconexión de Paños K2 y K3 por 30 minutos, para normalizar SVC1 por trabajos de lavado de aislación asociados a Solicitud 2024117426. Los SSAA del SVC Plus serán alimentados a través del TR4. El SVC 2 permanecerá en servicio durante la ejecución de estos trabajos.	Tomando las medidas de precaución y seguridad, no existen riesgos asociados a los trabajos.	Se requieren las siguientes condiciones en Subestación Nueva Pan de Azúcar: INTERRUPTOR 52K3 Abierto. INTERRUPTOR 52K2 Abierto. Al finalizar los trabajos se abrirán los Interruptores 52K2 y 52K3 para poder cerrar desconectador 89K3-3, una vez cerrado el desconectador antes mencionado, se cerraran los Interruptores (completando la diagonal 1). Maniobras no mayores a 30 minutos, esto será coordinado previamente con el CDC al momento de la ejecución. Las diagonales 2, 3 y 4 permanecerán cerradas durante la ejecución de los trabajos. Trabajos asociados a la Solicitud N° 2024117426 (desconexión de SVC1 para ejecución de lavado). Trabajos asociados a la Solicitud N° 2024117427 (desconexión de paños K2 y K3 al inicio los trabajos, para poder abrir Desconectador 89K3-3).	No tiene consumo afectado		ninguno			23-11-24 13:30
2024117426	Subestacion	Ejecución Exitosa	INTERCHILE S.A.	346	Desconexión	Origen Interno	Programada	1795	S/E NUEVA PAN DE AZUCAR	1029	CER S/E NUEVA PAN DE AZUCAR SVC1 EZ 50 MVAR	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	S/E Nueva Pan de Azúcar: Se realizara desconexión del SVC1 para ejecutar trabajos de lavado de aislación a equipos de patio tipo AIS- porcelana asociados al SVC 1 lado 19,3 kV y 500 kV. Los SSAA del SVC Plus serán alimentados a través del TR4. El SVC 2 permanecerá en servicio durante la ejecución de estos trabajos.	Tomando las medidas de precaución y seguridad, no existen riesgos asociados a los trabajos.	Se requieren las siguientes condiciones en Subestación Nueva Pan de Azúcar: Interruptor 52K2 Cerrado Disponible para Operación (CDC). Interruptor 52K3 Cerrado Disponible para Operación (CDC). SVC 1 desconectado y aterrizado. Al inicio de los trabajos se abrirán los Interruptores 52K2 y 52K3 para poder generar las condiciones en el SVC 1 (abrir desconectador 89K3-3), una vez abierto el desconectador antes mencionado, se cerraran los Interruptores (completando la diagonal 1). Solicitud Relacionada: 2024117427. Al finalizar los trabajos se abrirán los Interruptores 52K2 y 52K3 para poder cerrar el desconectador 89K3-3 y energizar (cerrar) el SVC1. Solicitud Relacionada: 2024117428. Los SSAA del SVC Plus serán alimentados a través del TR4. El SVC 2 permanecerá en servicio durante la ejecución de estos trabajos. Los trabajos de lavado de aislación de Subestación Nueva Pan de Azúcar, no serán en simultáneos, se lavará en un punto a la vez.	No tiene consumo afectado		ninguno			23-11-24 10:00
2024117427	Subestacion	Ejecución Exitosa	INTERCHILE S.A.	346	Desconexión	Origen Interno	Programada	1795	S/E NUEVA PAN DE AZUCAR	25735 26548	S/E NUEVA PAN DE AZUCAR K3 PA S/E NUEVA PAN DE AZUCAR K2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Nueva Pan de Azucar 500 kV: Desconexión de Paños K2 y K3 por 30 minutos, para desconectar SVC1 por trabajos de lavado de aislación asociados a Solicitud 2024117426. Los SSAA del SVC Plus serán alimentados a través del TR4. El SVC 2 permanecerá en servicio durante la ejecución de estos trabajos.	Tomando las medidas de precaución y seguridad, no existen riesgos asociados a los trabajos.	Se requieren las siguientes condiciones en Subestación Nueva Pan de Azúcar: INTERRUPTOR 52K3 Abierto. INTERRUPTOR 52K2 Abierto. Al inicio de los trabajos se abrirán los Interruptores 52K2 y 52K3 para poder generar las condiciones en el SVC 1 (abrir desconectador 89K3-3), una vez abierto el desconectador antes mencionado, se cerraran los Interruptores (completando la diagonal 1). Maniobras no mayores a 30 minutos, esto será coordinado previamente con el CDC al momento de la ejecución. El resto del periodo los interruptores permanecerán cerrados para completar la diagonal 1 y dar confiabilidad a la subestación (las diagonales 2, 3 y 4 permanecerán cerradas durante la ejecución de los trabajos). Trabajos asociados a la Solicitud N° 2024117426 (desconexión de SVC1 para ejecución de lavado). Trabajos asociados a la Solicitud N° 2024117428 (desconexión de paños K2 y K3 al finalizar los trabajos, para poder cerrar Desconectador 89K3-3).	No tiene consumo afectado		ninguno			23-11-24 10:00
2024111750	Subestacion	Ejecución Exitosa	SISTEMA DE TRANSMISIÓN DEL SUR S.A.	83	Desconexión	Origen Interno	Programada	1631	S/E CANETE	14969	PA S/E CAÑETE ET1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se requiere desconexión de Barra 23 kV de SE Cañete por faenas de eliminación de puntos con sobre temperaturas en desconectadores 89E2-2, 89E2-3, 89ER1-1 y 89ER1-2 de SE Cañete.	Riesgo controlado, faenas serán realizadas con instalaciones desconectadas y consumos de distribuidora FRONTEL transferidos previamente por su red MT.	Maniobras de desconexión y de traspaso de carga de alimentadores E1 Tirúa y 52E2 Cañete será coordinado con FRONTEL, sin perdida de suministro. (PT 9712 registro interno STS)	No tiene consumo afectado		ninguno			23-11-24 09:00
2024118784	Subestacion	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	379	S/E ANGOL	512	S/E ANGOL B1	Alambrado de control	Sin Limitaciones	S/E Angol: Modificación de ajustes a protección SEL 311C, asociada al paño B1 de acuerdo a ECAP "EST23077-ECP-000" aprobado a STS en correo del lunes 02-09-2024 20:56.	Riesgo medio trabajos en instalaciones en servicio, bajo procedimiento de CGE transmisión.	S/E Angol: Modificación de ajustes a protección SEL 311C, asociada al paño B1 de acuerdo a ECAP "EST23077-ECP-000" aprobado a STS en correo del lunes 02-09-2024 20:56.	No tiene consumo afectado		ninguno			23-11-24 08:30
2024116826	Subestacion	Ejecución Exitosa	MINERA ESCONDIDA LTDA.	378	Intervención	Origen Interno	Programada	1928	S/E SVC DOMEYKO	telecomunicacion	otros: telecomunicacion	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	Mantencion Equipos de Comunicación	riesgo bajo, el trabajo se realizara con procedimiento.	posible pérdida de comunicaciones al momento de la intervención	No tiene consumo afectado		ninguno			23-11-24 08:29
2024120141	Subestacion	Aprobado	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	608	S/E LAGUNILLAS	12555 12558	S/E LAGUNILLAS J2 S/E LAGUNILLAS J5	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	-Lavado de aislación de los equipos de los paños J1, J2, J3, J4, J5, J6 y Linea de interconexión de patio de 220KV a Banco AT#1, Banco AT#1 y Delta Banco AT#1. -No reconectar interruptores asociados a la nstalación en riesgo.		Actividades: Lavado de aislación de los equipos de los paños J1, J2, J3, J4, J5, J6 y Linea de interconexión de patio de 220KV a Banco AT#1, Banco AT#1 y Delta Banco AT#1. Restricciones: Bloqueo a la reconexión inmovilizado. Instalaciones en Riesgo: 1 220kV Bocamina-Lagunillas, C1 o Barra 220 kV, Sección 1-Lagunillas o Barra 220 kV, Sección 2-Lagunillas o B. Monofásico 01, 220/154kV-Lagunillas o L 220kV Hualqui-Lagunillas, C1 o L 220kV Guindo-Lagunillas, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			23-11-24 08:00

Reporte Desconexión/Intervención Subestacion

Fecha generación reporte: 12-12-2024 12:45:08

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

Total registros General: 121

Total registros Subestacion: 68

Número	Tipos	Estado	Empresa	Id Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	SubEstación	ID(s)	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentario Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio
2024110560	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSMISORA PARINAS S.A.	2366	Intervención	Origen Externo	Programada	2382	S/E PARINAS	32053	PA S/E PARINAS K5	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Parinas Trabajos Proyecto NUP 1794 Etapa 1 (Futuro Paño K6).- Montaje equipos primarios (89K6-1, 89K6-2, 89K6-3 y 3T; 52K6; PRK6, TPK6-2 F2; Aisladores Fase 1 APK6-1, Fase 2 APK6-2, fase 3 APK6-3).- Trabajos generales de obras civiles (remates).	Bajo		Actividades: S/E Parinas Trabajos Proyecto NUP 1794 Etapa 1 (Futuro Paño K6).- Montaje equipos primarios (89K6-1, 89K6-2, 89K6-3 y 3T; 52K6; PRK6, TPK6-2 F2; Aisladores Fase 1 APK6-1, Fase 2 APK6-2, fase 3 APK6-3).- Trabajos generales de obras civiles (remates). Construcción de canaletas y canalizaciones de patio (remates). Reparación y conexionado de malla a Tierra existante. Restricciones: Parinas, 52K5 No reconectar Instalaciones en Riesgo: Reactor 02, 500 kV-Parinas o Paño Cent. Diag. DK05-Parinas o Barra 2 500 kV, Principal 2-Parinas Temporalidad de los Riesgos: Al inicio, Al término, Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena: Parinas, Delimitación de la zona de trabajo. Respetar distancia de seguridad eléctrica a puntos energizados. Inspección permanente y acceso solo a personal autorizado.	No tiene consumo afectado		ninguno			23-11-24 08:00
2024113673	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	2239	S/E GEOGLIFOS	3272	BA S/E GEOGLIFOS 220KV BP1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Geoglifos: Trabajos previos NUP 2144, A solicitud de Collahuasi la Construcción de Obras civiles, excavaciones manuales, reposición de grava en paño J7 y J10.	Bajo		Actividades: S/E Geoglifos: Trabajos previos NUP 2144, A solicitud de Collahuasi la Construcción de Obras civiles, excavaciones manuales, reposición de grava en paño J7 y J10. Turno A Restricciones: Geoglifos, 52J1, 52J4, 52J8, 52J11 No reconectar. Instalaciones en Riesgo: SS.GG. SE Geoglifos o Barra Principal N°1 220 kV - Geoglifos Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena: Geoglifos, Conos, cadenas y barreras duras Zona segregada y señalizada Se utilizaran vias de acceso autorizadas por transelec	No tiene consumo afectado		ninguno			23-11-24 08:00
2024120115	Subestacion	Aprobado sin activación	TRANSMISORA PARINAS S.A.	2366	Intervención	Origen Interno	Programada	2382	S/E PARINAS	grupo_emergencia	otros: grupo_emergencia	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Parinas: Levantamiento de planos RELINE correspondiente al sistema contra incendios, sistema iluminación interior patios, salas, caminos, conexiones a tierra y banco de baterias como parte del proceso de cierre de SE Parinas.	Bajo		Restricciones: No hay. Instalaciones en Riesgo: SS.GG. SE Parinas o SS.AA. C.C. Parinas o SS.AA. C.A. Parinas. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: Subestación Parinas, Delimitación de la zona de trabajo Solo inspección visual, sin manipulación de cables y elementos.	No tiene consumo afectado		ninguno			23-11-24 08:00
2024108367	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: Aplicación de Herbicida y retiro de maleza seca al interior de los patios AT 220 kV.	Bajo		Actividades: S/E Charrúa: Aplicación de Herbicida y retiro de maleza seca al interior de los patios AT 220 kV. Instalaciones en Riesgo: SS.GG. Charrúa. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			23-11-24 08:00
2024119025	Subestacion	Ejecución Exitosa	SISTEMA DE TRANSMISIÓN DEL SUR S.A.	83	Desconexión	Origen Externo	Programada	1771	S/E NAHUELBUTA	16589	PA S/E NAHUELBUTA B2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se solicita desconectar 52B2 en S/E Nahuelbuta a solicitud de CGE por desconexión línea 66 kv Nahuelbuta – Angol por faenas de resolución de hallazgos y normalización de alturas en tramo mencionado.	Riesgo controlado, trabajos de CGE en línea Angol - Nahuelbuta desconectada.	Previa desconexión B2 de S/E Nahuelbuta, se debe cerrar B2 en S/E Negrete dejando SSEE Nahuelbuta y Negrete alimentadas desde se los Ángeles maniobras a realizar por STS en coordinación con CGE. (SODI 589 de CGE control interno).	No tiene consumo afectado		ninguno			23-11-24 08:00
2024117293	Subestacion	Ejecución Exitosa	ENGIE	1744	Desconexión	Origen Interno	Programada	1844	S/E CHACAYA	2017	BA S/E CHACAYA 220KV BT	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado aislacion portales y marcos de Barra Transferencia.	Lavado con Barra desenergizada, riesgo bajo.	S/E Chacaya, ABIERTOS: 89I1-3; 89J2-3; 89J3-3; 8994-3; 89J5-3; 89J6-3; 8997-3; 89JG1-3; 89JG2-3; 89JG3-3; 89JG4-3; 89JG5-3; 89JG6-3; 89JR-1; 89JR-2; 89JR-3.	No tiene consumo afectado		ninguno			23-11-24 08:00
2024117537	Subestacion	Aprobado sin activación	CERRO DOMINADOR CSP S.A.	603	Intervención	Origen Interno	Programada	2094	S/E CERRO DOMINADOR	cargadores	otros: cargadores	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Reemplazo de cargador de baterías N°2, 48Vdc en S/E Cerro Dominador. Posible intermitencia de las comunicaciones en ciertos momentos durante la ejecución de los trabajos.	El riesgo del trabajo es bajo siguiendo los procedimientos de trabajo.	Reemplazo de cargador de baterías N°2, 48Vdc en S/E Cerro Dominador. Posible intermitencia de las comunicaciones en ciertos momentos durante la ejecución de los trabajos.	No tiene consumo afectado		ninguno			23-11-24 08:00
2024117772	Subestacion	Ejecución Exitosa	POZO ALMONTE SOLAR 3 S.A.	1744	Desconexión	Origen Interno	Programada	1919	S/E POZO ALMONTE	22922	S/E POZO ALMONTE C2	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	Cambio de herrajes en línea 13,8 kV, paño C2 S/E PAS3. Condiciones requeridas: Abierto 52C2, 89C2-1 y 89C2-2 en S/E Pozo Almonte.	El riesgo del trabajo es bajo ya que se ejecuta con instalaciones desenergizadas.	Cambio de herrajes en línea 13,8 kV, paño C2 S/E PAS3. Condiciones requeridas: Abierto 52C2, 89C2-1 y 89C2-2 en S/E Pozo Almonte.	No tiene consumo afectado		ninguno			23-11-24 08:00
2024117788	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSMISORA PARINAS S.A.	2366	Desconexión	Origen Externo	Programada	2382	S/E PARINAS	32063 32064	PA S/E PARINAS J4 PA S/E PARINAS J5	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Actividades: NUP 1146, SE Parinas 220 kV, Cambio de Ajustes y protocolización Protecciones sistema 1 y 2 paño J4 (Línea Parinas-Montemina C2)	Bajo		Actividades: NUP 1146, SE Parinas 220 kV, Cambio de Ajustes y protocolización Protecciones sistema 1 y 2 paño J4 (Línea Parinas-Montemina C2) Condiciones: Instalaciones a intervenir indisponibles Instalaciones en Riesgo: Barra 1 220 kV, Principal 1-Parinas Temporalidad de los Riesgos: Al término y Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena: Subestación Parinas, F1J04 y F2J04 Bloqueados según minuta de bloqueo.	No tiene consumo afectado		ninguno			23-11-24 08:00
2024117863	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSMISORA PARINAS S.A.	2366	Intervención	Origen Interno	Programada	2382	S/E PARINAS	32063 32060	PA S/E PARINAS J4 PA S/E PARINAS J1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Actividades: Tendido de conductores AT y OPGW de la Línea 2x500 kV Parinas-Monte Mina desde Torre N°1 hasta marco de línea SE Parinas patio 220 kV paños J1 y J4 (Sin cierre de puentes)	Bajo		Actividades: Tendido de conductores AT y OPGW de la Línea 2x500 kV Parinas-Monte Mina desde Torre N°1 hasta marco de línea SE Parinas patio 220 kV paños J1 y J4 (Sin cierre de puentes) Restricciones: Subestación Parinas, 52J1 / 52J2 / 52J4 / 52J5 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Instalaciones en Riesgo: Paño Línea LI01-Parinas o Paño Línea LJ04-Parinas Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena: Subestación Parinas, Conos, barreras duras, señalética, delimitar zona de trabajo, identificar el entorno de las instalaciones energizadas y cuidar las distancias de seguridad de las instalaciones. Respetar distancias de seguridad.	No tiene consumo afectado		ninguno			23-11-24 08:00
2024120140	Subestacion	Aprobado	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	608	S/E LAGUNILLAS	1270 1723	BA S/E LAGUNILLAS 220KV BP1 BA S/E LAGUNILLAS 220KV BP2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	-Lavado de aidación de los equipos de los paños J1, J2, J3, J4, J5, J6 y Línea de interconexión de patio de 220KV a Banco ATR1, Banco ATR1 y Delta Banco ATR1. -No reconectar interruptores asociados a la nstalación en riesgo.	Bajo		Actividades: Lavado de aislación de los equipos de los paños J1, J2, J3, J4, J5, J6 y Línea de interconexión de patio de 220KV a Banco ATR1, Banco ATR1 y Delta Banco ATR1. Restricciones: Bloqueo a la reconexión inmovilizado. Instalaciones en Riesgo: L 220kV Bocamina-Lagunillas, C1 o Barra 220 kV, Sección 1-Lagunillas o Barra 220 kV, Sección 2-Lagunillas o B. Monofásico 01, 220/154kV-Lagunillas o L 220kV Hualqui-Lagunillas, C1 o L 220kV Guindo-Lagunillas, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			23-11-24 08:00
2024118627	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1984	S/E TARAPACA	23160 23159	S/E TARAPACA JR S/E TARAPACA JT2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Tarapacá: Normalización de malla a tierra en nuevos pilares JR y JT2. Reparación de fundaciones de pilares. Instalación de iluminación de pilar JR. Instalación de peinetas. Desarme y disposición final de estructuras retiradas. Normalización de cerco p	Bajo		Actividades: S/E Tarapacá: Normalización de malla a tierra en nuevos pilares JR y JT2. Reparación de fundaciones de pilares. Instalación de iluminación de pilar JR. Instalación de peinetas. Desarme y disposición final de estructuras retiradas. Normalización de cerco perimetral. Restricciones: Tarapacá, 52JT2, 52JR No reconectar Tarapacá, Central Tarapacá: 52JP1, 527G, 52-1BBB01 (SODI) No reconectar Instalaciones en Riesgo: Barra Transferencia 220 kV-Tarapacá o Paño Transformación JT02-Tarapacá Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena: Tarapacá, Delimitación de la zona de trabajo. Respetar distancias de seguridad eléctrica.	No tiene consumo afectado		ninguno			23-11-24 08:00

Reporte Desconexión/Intervención Subestacion

Fecha generación reporte: 12-12-2024 12:45:08

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

Total registros General: 121

Total registros Subestacion: 68

Número	Tipos	Estado	Empresa	Id Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	SubEstación	ID(s)	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentario Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio
2024118799	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1984	S/E TARAPACA	23158	S/E TARAPACA JT1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Tarapacá: A solicitud de Collahuasi NUP 3555, Tendido, templado y engrampado de cable guardia y conductor de alta tensión desde marco de linea existente a marco de linea nuevos, conexión de chicote de ML a TCJS, confección de puente entre 89JS-3	Bajo	Actividades: S/E Tarapacá: A solicitud de Collahuasi NUP 3555, Tendido, templado y engrampado de cable guardia y conductor de alta tensión desde marco de linea existente a marco de linea nuevos, conexión de chicote de ML a TCJS, confección de puente entre 89JS-3 a barra de transferencia (solo confección de puentes, no quedan conectados en esta etapa). Restricciones: No hay Instalaciones en Riesgo: Barra Transferencia 220 kV-Tarapacá o Paño Transformación JT02-Tarapacá o Paño Acoplador JR01-Tarapacá Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena: Tarapacá, Conos, señaletica, barreras duras. Delimitar zona de trabajo. Identificar el entorno de las instalaciones energizadas y cuidar las distancias de seguridad de instalaciones 220, 110, 13 y 23 kV. Tarapacá, Pértigas de puesta a tierra monopolares Delimitar zona de trabajo. Se instalaran un total de 06 tierras monopolares, en el siguiente orden 03 en tramo de barra de transfemecia del 89JS-3 hacia el norte, 03 PAT en tramo de barra de transferencia del 89JS-3 lado sur	No tiene consumo afectado		ninguno			23-11-24 08:00
2024118805	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Externo	Programada	1984	S/E TARAPACA	2374	BA S/E TARAPACA 220KV BT	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Tarapacá: A solicitud de Collahuasi NUP 3555, Tendido, templado y engrampado de cable guardia y conductor de alta tensión desde marco de linea existente a marco de linea nuevos, conexión de chicote de ML a TCJS, confección de puente entre 89JS-3	Bajo	Actividades: S/E Tarapacá: A solicitud de Collahuasi NUP 3555, Tendido, templado y engrampado de cable guardia y conductor de alta tensión desde marco de linea existente a marco de linea nuevos, conexión de chicote de ML a TCJS, confección de puente entre 89JS-3 a barra de transferencia (solo confección de puentes, no quedan conectados en esta etapa). Restricciones: No hay Instalaciones en Riesgo: Barra Transferencia 220 kV-Tarapacá o Paño Transformación JT02-Tarapacá o Paño Acoplador JR01-Tarapacá Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena: Tarapacá, Conos, señaletica, barreras duras. Delimitar zona de trabajo. Identificar el entorno de las instalaciones energizadas y cuidar las distancias de seguridad de instalaciones 220, 110, 13 y 23 kV. Tarapacá, Pértigas de puesta a tierra monopolares Delimitar zona de trabajo. Se instalaran un total de 06 tierras monopolares, en el siguiente orden 03 en tramo de barra de transfemecia del 89JS-3 hacia el norte, 03 PAT en tramo de barra de transferencia del 89JS-3 lado sur	No tiene consumo afectado		ninguno			23-11-24 08:00
2024119091	Subestacion	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	623	S/E PLANTAS	547 548	BA S/E PLANTAS 13.8KV BA S/E PLANTAS 110KV BP1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislación con instalaciones en servicio	Nivel de riesgo del trabajo, medio controlado	Se requiere bloqueo de reconexión del 52H4 S/E Tierra Amarilla, además de los circuitos de MT 52C1, 52CT2, 52C3, 52C4, 52C7 y 52C8, mas orden de no reconectar del 52HT1 Móvil y 52CT1 Móvil en S/E Plantas, condición que se mantendrá durante la ejecución efectiva de los trabajos de lavado de aislación en la S/E.	No tiene consumo afectado		ninguno			23-11-24 08:00
2024119279	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSCHILE CHARRÚA TRANSMISIÓN S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	566	S/E CHARRUA	7689 7690	S/E CHARRUA J23 S/E CHARRUA J3	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se realizará trabajos de configuración de servidores SCADA asociado a paño J3 y J23 en S/E Charrua, interviniendo sistemas de control y protecciones con el fin de habilitar SCADA a Centro de Control Ferrovial	Operación de paño J3 y J23 el que se mitiga dejando lo sistemas de controlador y protección en modo prueba. Intermitencia de comunicación < 5 min	Los trabajos consideran pruebas efectivas de recepción de señales en conjunto a Centros de Control	No tiene consumo afectado		ninguno			23-11-24 08:00
2024111341	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSMISORA PARINAS S.A.	2366	Intervención	Origen Externo	Programada	2382	S/E PARINAS	32055	PA S/E PARINAS K8	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de TEN(SODI 179) Lavado de aislación en tramo Cumbre - Parinas C1 y C2 500 kV.2., Medición de contaminación de testigo a estructura 527.	Instalaciones en Riesgo: L 500KV Parinas - Cumbre C2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos de TEN. Nivel de Riesgo: Bajo.	Restricciones: Subestación Parinas, 52K8 con bloqueo a la reconexión. Bloqueo del jefe faena No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			23-11-24 08:00
2024111320	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSMISORA PARINAS S.A.	2366	Intervención	Origen Externo	Programada	2382	S/E PARINAS	32056	PA S/E PARINAS K9	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de TEN(SODI 179) Lavado de aislación en tramo Cumbre - Parinas C1 y C2 500 kV.2., Medición de contaminación de testigo a estructura 527.	Instalaciones en Riesgo: L 500KV Parinas - Cumbre C2 Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos de TEN Nivel de Riesgo: Bajo.	Restricciones: Subestación Parinas, 52K9 con bloqueo a la reconexión. Bloqueo del jefe faena No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			23-11-24 08:00
2024111300	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSMISORA PARINAS S.A.	2366	Intervención	Origen Externo	Programada	2382	S/E PARINAS	32058	PA S/E PARINAS K11	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de TEN(SODI 179) Lavado de aislación en tramo Cumbre - Parinas C1 y C2 500 kV.2., Medición de contaminación de testigo a estructura 527.	Instalaciones en Riesgo: L 500KV Parinas - Cumbre C1. Temporalidad de los Riesgos:Durante los trabajos de TEN Nivel de Riesgo:Bajo.	Restricciones: Subestación parinas, 52K11 con bloqueo a la reconexión. Bloqueo del jefe faena No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			23-11-24 08:00
2024111280	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSMISORA PARINAS S.A.	2366	Intervención	Origen Externo	Programada	2382	S/E PARINAS	32059	PA S/E PARINAS K12	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de TEN(SODI 179) Lavado de aislación en tramo Cumbre - Parinas C1 y C2 500 kV.2., Medición de contaminación de testigo a estructura 527.	Instalaciones en Riesgo: L 500KV Parinas - Cumbre C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos de TEN Nivel de Riesgo:Bajo.	Restricciones: Subestación Parinas, 52K12 con bloqueo a la reconexión. Bloqueo del jefe faena No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			23-11-24 08:00
2024108847	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSMISORA PARINAS S.A.	2366	Intervención	Origen Externo	Programada	2382	S/E PARINAS	32055	PA S/E PARINAS K8	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de TEN(SODI 171) Inspección con trepado y drone tramo Cumbre - Parinas C1 y C2 500 kV.	Instalaciones en Riesgo: L 500KV Parinas - Cumbre C2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos de TEN. Nivel de Riesgo: Bajo.	Restricciones: Subestación Parinas, 52K8 con bloqueo a la reconexión. Bloqueo del jefe faena No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			23-11-24 08:00
2024108826	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSMISORA PARINAS S.A.	2366	Intervención	Origen Externo	Programada	2382	S/E PARINAS	32056	PA S/E PARINAS K9	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de TEN(SODI 171) Inspección con trepado y drone tramo Cumbre - Parinas C1 y C2 500 kV.	Instalaciones en Riesgo: L 500KV Parinas - Cumbre C2 Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos de TEN Nivel de Riesgo: Bajo.	Restricciones: Subestación Parinas, 52K9 con bloqueo a la reconexión. Bloqueo del jefe faena No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			23-11-24 08:00
2024108805	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSMISORA PARINAS S.A.	2366	Intervención	Origen Externo	Programada	2382	S/E PARINAS	32058	PA S/E PARINAS K11	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de TEN(SODI 171) Inspección con trepado y drone tramo Cumbre - Parinas C1 y C2 500 kV.	Instalaciones en Riesgo: L 500KV Parinas - Cumbre C1. Temporalidad de los Riesgos:Durante los trabajos de TEN Nivel de Riesgo:Bajo.	Restricciones: Subestación parinas, 52K11 con bloqueo a la reconexión. Bloqueo del jefe faena No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			23-11-24 08:00
2024108784	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSMISORA PARINAS S.A.	2366	Intervención	Origen Externo	Programada	2382	S/E PARINAS	32059	PA S/E PARINAS K12	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de TEN(SODI 171) Inspección con trepado y drone tramo Cumbre - Parinas C1 y C2 500 kV.	Instalaciones en Riesgo: L 500KV Parinas - Cumbre C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos de TEN Nivel de Riesgo:Bajo.	Restricciones: Subestación Parinas, 52K12 con bloqueo a la reconexión. Bloqueo del jefe faena No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			23-11-24 08:00
2024119375	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSMISORA MELIPEUCO S.A	2052	Intervención	Origen Externo	Programada	1750	S/E TAP OFF RIO TOLTEN	15879	S/E RIO TOLTEN J1	Roce y pode franja servidumbre	Sin Limitaciones	A través de SODI 12433 empresa Transelec solicita no reconectar en caso de apertura interruptor 52J1 de SE Tap Off Río Toltén por trabajos de roce de vegetación en franja de servidumbre bajo la linea 220 kV Río Toltén - Lastarria.	Solicitud por requerimiento de Transelec quien debe especificar los riesgos asociados.	S/E Tap Off Río Toltén cuenta con reconexión automática deshabilitada	No tiene consumo afectado		ninguno			23-11-24 08:00
2024119487	Subestacion	Aprobado sin activación	COMPAÑÍA MINERA NEVADA SPA	267	Intervención	Origen Interno	Programada	2213	S/E TRES QUEBRADAS	28411 28413 28414 28415	S/E TRES QUEBRADAS J3 S/E TRES QUEBRADAS J2 S/E TRES QUEBRADAS J2 S/E TRES QUEBRADAS J8	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Termografias a equipos primarios en S/E Tres Quebradas. Sin condiciones requeridas.	El riesgo del trabajo es bajo siguiendo los procedimientos correspondientes.	Trabajos con ejecución diaria entre las 08:00 y 20:00.	No tiene consumo afectado		ninguno			23-11-24 08:00
2024119520	Subestacion	Aprobado sin activación	COMPAÑÍA BARRICK CHILE GENERACIÓN SPA	82	Intervención	Origen Interno	Programada	606	S/E PUNTA COLORADA	12194 12195 12196	S/E PUNTA COLORADA J7 S/E PUNTA COLORADA J8 S/E PUNTA COLORADA J9	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Termografias a equipos primarios diagonal 3 en S/E Punta Colorada. Sin condiciones requeridas.	El riesgo del trabajo es bajo siguiendo los procedimientos correspondientes.	Trabajos con ejecución diaria entre las 08:00 y las 20:00.	No tiene consumo afectado		ninguno			23-11-24 08:00
2024119735	Subestacion	Aprobado sin activación	ENGIE ENERGÍA CHILE S.A.	1744	Intervención	Origen Interno	Programada	1824	S/E CAPRICORNIO	cargadores	otros: cargadores	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Reemplazo e Instalación de Cargadores y Bancos de Baterías 110 y 48 Vcc. Reemplazo e Instalación de Rack de Baterías.	Riesgo bajo, actividad se realizará con procedimiento aprobado y control de riesgos operacionales.	ITM-48 de 3x40 Amp., Reserva, Abierto y a Disposición de Jefe de Faena. ITM 3x30 A., Cargador Baterías # 1 de TDCC 110 Vcc, Abierto y a Disposición de Jefe de Faena. ITM 3x32 A., Cargador Baterías # 2 de TDCC 110 Vcc, Abierto y a Disposición de Jefe de Faena. ITM 3x10 A., Cargador Baterías # 1 de TDCC 48 Vcc, Abierto y a Disposición de Jefe de Faena. ITM 3x10 A., Cargador Baterías # 2 de TDCC 48 Vcc, Abierto y a Disposición de Jefe de Faena. ITM 2x50 A., Int. General del Tablero de Distribución 110 Vcc, Abierto y a Disposición de Jefe de Faena. ITM 2x50 A., Int. Consumo Cargador # 1 de 110 Vcc, Abierto y a Disposición de Jefe de Faena. ITM 2x50 A., Int. Entrada Bat. Cargador # 1 de 110 Vcc, Abierto y a Disposición de Jefe de Faena. ITM 2x50 A., Int. Entrada Banco # 1 de 110 Vcc, Abierto y a Disposición de Jefe de Faena. ITM 2x50 A., Int. Entrada Bat. Cargador # 2 de 110 Vcc, Abierto y a Disposición de Jefe de Faena. ITM 2x50 A., Int. Entrada Banco # 2 de 110 Vcc, Abierto y a Disposición de Jefe de Faena. ITM 2x50 A., Int. Consumo Cargador # 2 de 110 Vcc, Abierto y a Disposición de Jefe de Faena. ITM 2x50 A., Int. Acoplador Barras # 1 y # 2 de 110 Vcc, Abierto y a Disposición de Jefe de Faena. ITM 2x50 A., Int. Salida Consumo de 110 Vcc, Abierto y a Disposición de Jefe de Faena.	No tiene consumo afectado		ninguno			23-11-24 08:00
2024119840	Subestacion	Rechazado	CENTELLA TRANSMISION S.A.	2153	Desconexión	Origen Interno	Programada	2412	S/E CENTELLA	33717	PA S/E CENTELLA J1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Desconexión del paño J1 para realizar trabajos de prueba de señales de Nivel 3. Trabajos asociado a proyecto NUP-1158.	Riesgo bajo, ya que se trabajará con procedimiento de trabajo seguro.	[1] Se requiere abierto y a disposición el paño J1, a disposición protección 508FJ1, CPJ1, PS1-J1 y PS2-J1. [2] La instalación será normalizada de forma diaria. [3] Puede haber intermitencia de comunicación en la S/E Centella.	No tiene consumo afectado		ninguno			23-11-24 08:00

Reporte Desconexión/Intervención Subestacion

Fecha generación reporte: 12-12-2024 12:45:08

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

Total registros General: 121

Total registros Subestacion: 68

Número	Tipos	Estado	Empresa	Id Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	SubEstación	ID(s)	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentario Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio
2024119846	Subestacion	Rechazado	CENTELLA TRANSMISION S.A.	2153	Desconexión	Origen Interno	Programada	2412	S/E CENTELLA	33718	PA S/E CENTELLA.J2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Desconexión del paño J2 para realizar trabajos de prueba de señales de Nivel 3. Trabajos asociado a proyecto NUP-1158.	Riesgo bajo, ya que se trabajará con procedimiento de trabajo seguro.	[1] Se requiere abierto y a disposición el paño J2, a disposición protección 50BF12, CP12, PS1-J2 y PS2-J2. [2] La instalación será normalizada de forma diaria. [3] Puede haber intermitencia de comunicación en la S/E Centella.	No tiene consumo afectado		ninguno			23-11-24 08:00
2024119853	Subestacion	Rechazado	CENTELLA TRANSMISION S.A.	2153	Desconexión	Origen Interno	Programada	2412	S/E CENTELLA	33719	PA S/E CENTELLA.J3	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Desconexión del paño J3 para realizar trabajos de prueba de señales de Nivel 3. Trabajos asociado a proyecto NUP-1158.	Riesgo bajo, ya que se trabajará con procedimiento de trabajo seguro.	[1] Se requiere abierto y a disposición el paño J3, a disposición protección 50BF13, CP13, PS1-J3 y PS2-J3. [2] La instalación será normalizada de forma diaria. [3] Puede haber intermitencia de comunicación en la S/E Centella.	No tiene consumo afectado		ninguno			23-11-24 08:00
2024119858	Subestacion	Rechazado	CENTELLA TRANSMISION S.A.	2153	Desconexión	Origen Interno	Programada	2412	S/E CENTELLA	33720	PA S/E CENTELLA.J4	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Desconexión del paño J4 para realizar trabajos de prueba de señales de Nivel 3. Trabajos asociado a proyecto NUP-1158.	Riesgo bajo, ya que se trabajará con procedimiento de trabajo seguro.	[1] Se requiere abierto y a disposición el paño J4, a disposición protección 50BFJ4, CPJ4, PS1-J4 y PS2-J4. [2] La instalación será normalizada de forma diaria. [3] Puede haber intermitencia de comunicación en la S/E Centella.	No tiene consumo afectado		ninguno			23-11-24 08:00
2024119863	Subestacion	Rechazado	CENTELLA TRANSMISION S.A.	2153	Desconexión	Origen Interno	Programada	2412	S/E CENTELLA	33721	PA S/E CENTELLA.J5	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Desconexión del paño J5 para realizar trabajos de prueba de señales de Nivel 3. Trabajos asociado a proyecto NUP-1158.	Riesgo bajo, ya que se trabajará con procedimiento de trabajo seguro.	[1] Se requiere abierto y a disposición el paño J5, a disposición protección 50BFJ5, CPJ5, PS1-J5 y PS2-J5. [2] La instalación será normalizada de forma diaria. [3] Puede haber intermitencia de comunicación en la S/E Centella.	No tiene consumo afectado		ninguno			23-11-24 08:00
2024119868	Subestacion	Rechazado	CENTELLA TRANSMISION S.A.	2153	Desconexión	Origen Interno	Programada	2412	S/E CENTELLA	33722	PA S/E CENTELLA.J6	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Desconexión del paño J6 para realizar trabajos de prueba de señales de Nivel 3. Trabajos asociado a proyecto NUP-1158.	Riesgo bajo, ya que se trabajará con procedimiento de trabajo seguro.	[1] Se requiere abierto y a disposición el paño J6, a disposición protección 50BFJ6, CPJ6, PS1-J6 y PS2-J6. [2] La instalación será normalizada de forma diaria. [3] Puede haber intermitencia de comunicación en la S/E Centella.	No tiene consumo afectado		ninguno			23-11-24 08:00
2024120118	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	S/E Lagunas: NUP 1147: Se ejecutarán pruebas eléctricas a los nuevos desconectadores del paño J16, especificamente 89J16-1, 89J16-2 y 89J16-3. Nota: Los equipos primarios del paño J16 se encuentran desvinculados primariamente.	Bajo	Actividades: S/E Lagunas: NUP 1147: Se ejecutarán pruebas eléctricas a los nuevos desconectadores del paño J16, especificamente 89J16-1, 89J16-2 y 89J16-3. Nota: Los equipos primarios del paño J16 se encuentran desvinculados primariamente. Restricciones: S/E Lagunas: Instalaciones en Riesgo: SS.AA. C.A. Lagunas o SS.GG. Lagunas Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena: Subestación Lagunas, Área de trabajo (Desconectadores Paño J16) Delimitación del área de trabajo Limitarse solo área en proceso de construcción (Paño J16), en en área de trabajo (Desconectadores 89J16). Respetar obligatoriamente las distancias de seguridad respecto a instalaciones energizadas Subestación Lagunas, Puentes primarios Equipos Paño J16 Se debe verificar la desvinculación de los puentes primarios de los equipos primarios del nuevo paño J16	No tiene consumo afectado		ninguno			23-11-24 08:00
2024120142	Subestacion	Aprobado	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	608	S/E LAGUNILLAS	125 250	LAGUNILLAS TR1 230/161/69KV 3X390MVA + 1UR transformadores3d: 250	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	-Lavado de aislación de los equipos de los paños J1, J2, J3, J4, J5, J6 y Línea de interconexión de patio de 220KV a Banco ATR1, Banco ATR1 y Delta Banco ATR1. -No reconectar interruptores asociados a la nstalación en riesgo.		Actividades: Lavado de aislación de los equipos de los paños J1, J2, J3, J4, J5, J6 y Línea de interconexión de patio de 220KV a Banco ATR1, Banco ATR1 y Delta Banco ATR1. Restricciones: Bloqueo a la reconexión inmovilizado. Instalaciones en Riesgo: L 220kV Bocamina-Lagunillas, C1 o Barra 220 kV, Sección 1-Lagunillas o Barra 220 kV, Sección 2-Lagunillas o B. Monofásico 01, 220/154kV-Lagunillas o L 220kV Hualqui-Lagunillas, C1 o L 220kV Guindo-Lagunillas, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			23-11-24 08:00
2024117796	Subestacion	Rechazado	TRANSMISORA PARINAS S.A.	2366	Desconexión	Origen Externo	Programada	2382	S/E PARINAS	32063 32060 32061 32064	PA S/E PARINAS J4 PA S/E PARINAS J1 PA S/E PARINAS J2 PA S/E PARINAS J5	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Actividades: NUP 1146, Conexionado de alta tensión de los equipos TP, TO y PR, paños J1 y J4 en SE Parinas patio 220 kV con conductor de linea 2x500 kV Parinas-Monte Mina.	Bajo	Actividades: NUP 1146, Conexionado de alta tensión de los equipos TP, TO y PR, paños J1 y J4 en SE Parinas patio 220 kV con conductor de linea 2x500 kV Parinas-Monte Mina. Condiciones: Instalaciones a Intervenir Indisponibles Instalaciones en Riesgo: Paño Cent. Diag. DJD2-Parinas o Paño Cent. Diag. DJD5-Parinas Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena: Subestación Parinas, Se instalarán 12 pértigas zonales: (3) Tierras en salida Linea Jadresic - Monte Mina C1, (3) Tierras en salida Linea Jadresic - Monte Mina C2, (3) Tierras en 89J1-3 lado TPJ1-1, (3) Tierras en 89J4-3 lado TPJ4-1.	No tiene consumo afectado		ninguno			23-11-24 08:00
2024119883	Subestacion	Ejecución Exitosa	MATAQUITO TRANSMISORA DE ENERGÍA S.A.	1991	Intervención	Origen Externo	Programada	2291	S/E HUALQUI	30004 30005	S/E HUALQUI J9 S/E HUALQUI J8	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	A solicitud de Transelec se requiere deshabilitar reconexión automática y precaución de no reconexión de paño J9 y J8 respectivamente en S/E Hualqui por trabajos de lavado de aislación sobre equipos propiedad Transelec	Riesgos declarados por empresa Transelec	No se tiene comentarios adicionales	No tiene consumo afectado		ninguno			23-11-24 08:00
2024117773	Subestacion	Ejecución Exitosa	POZO ALMONTE SOLAR 3 S.A.	393	Desconexión	Origen Interno	Programada	1913	S/E PAS3	22884 22885 22886	S/E PAS3 C1 S/E PAS3 C2 S/E PAS3 C3	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	Cambio de herrajes en linea 13,8 kV, paño C2 S/E PAS3. Condiciones requeridas: Abierto 52C2 y 52C3 en S/E PAS3.	El riesgo del trabajo es bajo ya que se ejecuta con instalaciones desenergizadas.	Cambio de herrajes en linea 13,8 kV, paño C2 S/E PAS3. Condiciones requeridas: Abierto 52C2 y 52C3 en S/E PAS3.	No tiene consumo afectado		ninguno			23-11-24 08:00
2024117774	Subestacion	Ejecución Exitosa	POZO ALMONTE SOLAR 3 S.A.	393	Desconexión	Origen Interno	Programada	1837	S/E CENTRAL SOLAR PAS3	24519 21384 21385	S/E CENTRAL SOLAR PAS3 BARRA 13,8 KV S/E CENTRAL SOLAR PAS3 C1 S/E CENTRAL SOLAR PAS3 C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Cambio de herrajes en linea 13,8 kV, paño C2 S/E PAS3. Condiciones requeridas: Abierto 52C4 y 52C5 en S/E Central Solar PAS3.	El riesgo del trabajo es bajo ya que se ejecuta con instalaciones desenergizadas.	Cambio de herrajes en linea 13,8 kV, paño C2 S/E PAS3. Condiciones requeridas: Abierto 52C4 y 52C5 en S/E Central Solar PAS3.	No tiene consumo afectado		ninguno			23-11-24 08:00
2024116876	Subestacion	Ejecución Exitosa	MINERA ESCONDIDA LTDA.	378	Intervención	Origen Interno	Programada	1869	S/E ESCONDIDA	17683 17684 17686 22477 22478 22479 22480 22481 22482 22483 22484 22485 22486 22487 22491 22492 22493 22496 22497 22498 22499 30173	S/E ESCONDIDA 13,8 KV S/E ESCONDIDA 220 KV BP1 S/E ESCONDIDA 6.9 KV S/E ESCONDIDA J1 S/E ESCONDIDA J2 S/E ESCONDIDA J3 S/E ESCONDIDA JR1 S/E ESCONDIDA JR2A S/E ESCONDIDA JR S/E ESCONDIDA JT1 S/E ESCONDIDA JT2 S/E ESCONDIDA JT3 S/E ESCONDIDA JT4 S/E ESCONDIDA JT5 S/E ESCONDIDA JT6 S/E ESCONDIDA BT5 S/E ESCONDIDA BT6 S/E ESCONDIDA B5 S/E ESCONDIDA B3 S/E ESCONDIDA B2 S/E ESCONDIDA B1 S/E ESCONDIDA JR2B	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislación Subestación Escondida	Riesgo bajo, trabajo realizado con procedimientos respectivos.	Se requiere orden de no reconectar: S/E Escondida52J1, 52J2, 52J3, S/E Escondida52JT1, 52JT2, 52JT3, S/E Escondida52JT4, 52JT5, 52JT6 S/E Zaldivar 52J1 S/E Domeyko 52J5 S/E 640528642 S/E Esc. Norte52BT1; 52BT2	No tiene consumo afectado		ninguno			23-11-24 07:44
2024101011	Subestacion	Ejecución Exitosa	GNL QUINTERO S.A.	173	Desconexión	Origen Interno	Programada	956	S/E GNL QUINTERO	telecomunicacion	otros: telecomunicacion	Servicios Auxiliares	Sin Limitaciones	Pruebas normativas de software en sistemas de seguridad de planta, provocarán la apertura de interruptores de entrada a transformadores 110 kV/6.6 kV	Planta GNLQ queda sin emisión . Este trabajo ha sido previamente coordinado con GNL Chile	Corresponde a parada anual de planta	No tiene consumo afectado		protocolos_de_pruebas			23-11-24 07:30
2024116848	Subestacion	Ejecución Exitosa	MINERA ESCONDIDA LTDA.	378	Intervención	Origen Interno	Programada	1799	S/E 360	1688	360 69/13.8 KV	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	Pruebas de control al paño del T1 de SE 360	riesgo bajo, el trabajo se realizara con procedimiento.	SubEstación 360: no reconectar 52BT1	No tiene consumo afectado		ninguno			23-11-24 07:24
2024118140	Subestacion	Ejecución Exitosa	ENGIE ENERGÍA CHILE S.A.	1744	Desconexión	Origen Externo	Programada	1839	S/E CENTRAL TOCOPILLA	17655	S/E CENTRAL TOCOPILLA 5 KV-ALIMENTADOR ELECDA	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislación en S/E Tocopilla de alimentador ELECDA, solicitado por CGE, según SODI 286 ANT	Riesgo bajo, se toman todas las medidas de seguridad para un trabajo seguro.	En S/E Central Tocopilla se requiere la apertura de 52D, con micro corte de 3 minutos. (solicitado por CGE, según SODI-301 ANT)	No tiene consumo afectado		ninguno			23-11-24 07:00
2024118081	Subestacion	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Desconexión	Origen Interno	Programada	1985	S/E TOCOPILLA	1667	T2D S/E TOCOPILLA DT1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislación a equipos primarios de S/E Tocopilla con microcorte por 3 minutos.	Riesgo controlado , según procedimiento interno CGE	Apertura de 52D2 en Central de Engie y apertura de alimentador Centro 52E26 , alimentador Cerro 52E27 en S/E Tocopilla . Cantidad de clientes afectado por alimentador : Centro: 3.004 clientes (2,3 MW) y Cerro 6.505 clientes (1.7 MW) .	Consumo Regulado	CGE DISTRIBUCIÓN S.A.	ninguno			23-11-24 07:00
2024118809	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1984	S/E TARAPACA	23158	S/E TARAPACA JT1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Tarapacá: A solicitud de Collahuasi NUP 3555: Conexión de chicotes de Parrarayos y Transformador de potencial entre tramo Marco de Línea nuevo paño J5 y Estructura 1. Medición de resistencia de contactos en puntos conectados.	Bajo	Actividades: S/E Tarapacá: A solicitud de Collahuasi NUP 3555: Conexión de chicotes de Parrarayos y Transformador de potencial entre tramo Marco de Línea nuevo paño J5 y Estructura 1. Medición de resistencia de contactos en puntos conectados. Restricciones: No hay Instalaciones en Riesgo: Paño Transformación JT02-Tarapacá Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena: Tarapacá, Conos, señaletica, barreras duras. Delimitar zona de trabajo. Identificar el entorno de las instalaciones energizadas y cuidar las distancias de seguridad de instalaciones 220, 110, 13 y 23 kV Órdenes de mantenimiento.	No tiene consumo afectado		ninguno			23-11-24 07:00

Reporte Desconexión/Intervención Subestacion

Fecha generación reporte: 12-12-2024 12:45:08
Estados: Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado sin activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Rechazo CDC, Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado sin activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Rechazo CDC
Total registros General: 121
Total registros Subestacion: 68

Número	Tipos	Estado	Empresa	Id Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	SubEstación	ID(s)	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentario Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio
2024110659	Subestacion	Ejecución Exitosa	AUSTRIANSOLAR CHILE CUATRO SPA	1824	Intervención	Origen Externo	Programada	2098	S/E SAN SIMON	23992 23993	PA S/E SAN SIMON J4 PA S/E SAN SIMON J5	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Trabajos de transelec a solicitud de Collahuasi, proyecto C20+ Linea 220 kV San Simón-Lagunas 1 TRANSELEC - 220 KV PK 59+771. vano entre E471 Y E472.1. en apoyo a los trabajos de construcción de acueducto. Para Cruces entre vanos, se contemplan Trabajos de Apertura de Pista, que consisten en remoción, nivelación, perfilado de plataforma declarada en EIA, posteriormente Apertura de Zanja, tapada, desfile de ducto, soldadura,curvado, revestimiento y bajada de tubería.	El riesgo es bajo, ya que se tomarán todas medidas de mitigación correspondientes	S/E San Simón: No reconectar Interruptores 52J4 y 52J5.	No tiene consumo afectado		ninguno			23-11-24 07:00
2024118247	Subestacion	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Desconexión	Origen Interno	Programada	470	S/E TENO	210	TENO 220-154/69/14.8 KV 75 MVA N°3 + URC	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	Se realizará mantenimiento preventivo a CDBC del transformador N°3 154/66kV 75 MVA. Las cargas de los transformadores N°3 y N°5 serán transferidas hacia SE Itahue mientras se ejecuten los trabajos.	Bajo riesgo para las instalaciones de CGE Transmisión.	Sin comentarios adicionales.	No tiene consumo afectado		ninguno			23-11-24 07:00
2024118368	Subestacion	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Desconexión	Origen Interno	Programada	470	S/E TENO	97	TENO 154/66/13.2KV 25MVA N°5 + URC	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se realizará desconexión del transformador N°5 por trabajos de mantenimiento preventivo en el transformador N°3 de acuerdo a SD 2024118247, los consumos de los transformadores N°3 y N°5 serán transferidos hacia SE Itahue mientras se ejecuten los trabajos.	Bajo riesgo para las instalaciones de CGE Transmisión.	Sin comentarios adicionales.	No tiene consumo afectado		ninguno			23-11-24 07:00
2024110775	Subestacion	Ejecución Exitosa	SOCIEDAD QUÍMICA Y MINERA DE CHILE S.A.	396	Intervención	Origen Externo	Programada	1971	S/E TAP OFF NUEVA VICTORIA	23135	S/E TAP OFF NUEVA VICTORIA JT	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Trabajos de transelec a solicitud de Collahuasi, proyecto C20+ Linea 220 kV San Simón-Lagunas 1 TRANSELEC - 220 KV PK 59+771. vano entre E471 Y E472.1. en apoyo a los trabajos de construcción de acueducto. Para Cruces entre vanos, se contemplan Trabajos de Apertura de Pista, que consisten en remoción, nivelación, perfilado de plataforma declarada en EIA, posteriormente Apertura de Zanja, tapada, desfile de ducto, soldadura,curvado, revestimiento y bajada de tubería.	El riesgo es bajo, ya que se tomarán todas medidas de mitigación correspondientes	Tap Off Nueva Victoria: No reconectar 52JT.	No tiene consumo afectado		ninguno			23-11-24 07:00
2024115060	Subestacion	Rechazado	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Desconexión	Origen Interno	Programada	369	S/E LA RONDA	121	T2D S/E LA RONDA BT	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se realizarán maniobras de microcorte a SE La Ronda, lo cual considera la apertura de los interruptores 52BS de SE San Fernando y 52CT de SE La Ronda en horario 06.30hrs y 06.33hrs. Lo anterior asociados de desconexión de las instalaciones L66kV La Ronda-San Vicente TT de acuerdo a documento SD 2024115057.	Riesgo medio y controlado.	Consumos serán transferidos por redes AT. No considera desconexión a clientes finales.	No tiene consumo afectado		ninguno			23-11-24 06:30
2024110108	Subestacion	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	383	S/E CACHAPOAL	563 566 567 568 569 571 572 578 12913 12914 12915	S/E CACHAPOAL B3 S/E CACHAPOAL BT1 S/E CACHAPOAL B5 S/E CACHAPOAL CT2 S/E CACHAPOAL CT1 S/E CACHAPOAL B4 S/E CACHAPOAL B8 S/E CACHAPOAL BT2 S/E CACHAPOAL BT1-BT2 S/E CACHAPOAL BT1-CT1 S/E CACHAPOAL BT2-CT2	Alambrado de control	Sin Limitaciones	Se realizara retiro de protecciones electromecánicas y desalambrado de control de protecciones, actividades remanentes del proyecto de reemplazo de protecciones NUP4281.	Riesgo Bajo y Controlado.	Se requiere el bloqueo de reconexión del paño B4, B5 de SE Cachapoal, precaución de no reconectar el 52BT1, 52BT2, 52CT1 y 52CT2 de SE Cachapoal. No existe afectación de clientes finales.	No tiene consumo afectado		ninguno			23-11-24 06:00
2024120060	Subestacion	Ejecución Exitosa	SOCIEDAD TRANSMISORA METROPOLITANA S.A.	2390	Desconexión	Origen Interno	Programada	678	S/E BATUCO	2492	T2D S/E BATUCO AT3	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se realiza desconexión del Transformador de Poder N°3 de Subestación Batuco, por trabajos de Mantenimiento a protecciones mecánicas de Transformador de Poder N°3 y pruebas de estas.	Trabajo sin riesgo para el sistema	Por temas de aislación en protecciones mecánicas de transformador de Poder N°3, se requiere realizar desconexión para realizar mantenimiento correctivo a dicho transformador, posterior realizar nuevas pruebas de aislación a transformador N°3. Sin perdida de consumos.	No tiene consumo afectado		ninguno			23-11-24 06:00
2024117062	Subestacion	Ejecución Exitosa	TSGF SPA	2370	Intervención	Origen Interno	Programada	2221	S/E ANA MARIA	28S02 28S03 28S05 28S06	S/E ANA MARIA J2 S/E ANA MARIA J3 S/E ANA MARIA J5 S/E ANA MARIA J6	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	NUP 3287: Desconexión del circuito N°2 para el mantenimiento mayor reemplazo de conductor actual por uno de alta temperatura y potencia 550MVA (ACCC Brussels), desde estructura 75 a 133. Cruce por abajo con LAT 2x220kV Ana María - Encuentro. Condiciones requeridas: No reconectar 52J2, 52J3, 52J5 y 52J6 en S/E Ana María.	El riesgo del trabajo es bajo siguiendo los procedimientos respectivos.	NUP 3287: Desconexión del circuito N°2 para el mantenimiento mayor reemplazo de conductor actual por uno de alta temperatura y potencia 550MVA (ACCC Brussels), desde estructura 75 a 133. Cruce por abajo con LAT 2x220kV Ana María - Encuentro. Condiciones requeridas: No reconectar 52J2, 52J3, 52J5 y 52J6 en S/E Ana María.	No tiene consumo afectado		ninguno			23-11-24 05:00
2024120112	Subestacion	Ejecución Exitosa	SOCIEDAD TRANSMISORA METROPOLITANA S.A.	2390	Desconexión	Origen Externo	Programada	709	S/E PAJARITOS	863 864	BA S/E PAJARITOS 12KV BA1 BA S/E PAJARITOS 12KV BA2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se realizarán trabajos de puesta en servicio de celdas Barra N°3 e Interconexión BA1-2 y BT3; Especificamente Fabricación de puentes 2 x 1000 mm2 entre TR3 y Bajada cables MT TR3 , Conexionado Resistencia Pat TR3 , Fabricación de puentes entre barra auxiliar 12 kV y desconectador Interconexión BA y BT3 y ensayos eléctricos. posterior a los trabajos se ejecutan pruebas de puesta en servicio	Trabajos sin riesgos para el sistema	Trabajos corresponden Proyecto "Cambio de nivel de tensión TR3 de 23 kV a 12 kV y Reemplazo de celdas N°3 en S/E Pajaritos" NUP 4514.	No tiene consumo afectado		ninguno			23-11-24 05:00
2024120113	Subestacion	Ejecución Exitosa	SOCIEDAD TRANSMISORA METROPOLITANA S.A.	2390	Desconexión	Origen Externo	Programada	709	S/E PAJARITOS	833	T2D S/E PAJARITOS AT3	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se realizarán trabajos de puesta en servicio de celdas Barra N°3 e Interconexión BA1-2 y BT3; Especificamente Fabricación de puentes 2 x 1000 mm2 entre TR3 y Bajada cables MT TR3 , Conexionado Resistencia Pat TR3 , Fabricación de puentes entre barra auxiliar 12 kV y desconectador Interconexión BA y BT3 y ensayos eléctricos. posterior a los trabajos se ejecutan pruebas de puesta en servicio.	Trabajos sin riesgos para el sistema	Trabajos corresponden Proyecto "Cambio de nivel de tensión TR3 de 23 kV a 12 kV y Reemplazo de celdas N°3 en S/E Pajaritos" NUP 4514.	No tiene consumo afectado		ninguno			23-11-24 05:00

Reporte Desconexión/Intervención Central Generadora

Fecha generación reporte: 12-12-2024 12:45:08

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

Total registros General: 121

Total registros Central Generadora: 8

Número	Tipos	Estado	Empresa	Id Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Central	ID(s)	Unidad(es)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentario Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio
2024118490	Central Generadora	Aprobado	COMASA SPA	66	Desconexión	Origen Interno	Programada	211	TER LAUTARO	1757	TER LAUTARO U2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones		Solicitud ingresada por medio de la Plataforma de Mantenimiento Preventivo Mayor. Se indicó que el riesgo es: Riesgo Bajo	Mantención Anual Subestación 66KV Mantención Anual Caldera Mantención Anual Filtro Mangas Mantención Anual Turbogenerador OH Mantención Anual Torres de Enfriamiento Mantención General a Equipos Eléctricos y Mecánicos.. *COMENTARIO ADICIONAL: Limpieza de hogar, Reparación sistema ductos refrigerados, mantención general de equipos, Overhaul turbina.	No tiene consumo afectado		ninguno	MM (Mantenimiento Mayor)		23-11-24 21:00
2024119207	Central Generadora	Rechazado	ANDES SOLAR II SPA	1996	Intervención	Origen Interno	Programada	1850	PFV ANDES SOLAR II-B		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Comprobación Anual Degradación BESS, Inyección de 112,5 MW x 5 horas, según Curva de Carga	se tomarán todos los resguardos para realizar el trabajo de forma segura	.	No tiene consumo afectado		ninguno	N (Conectada Normal)		23-11-24 20:00
2024115427	Central Generadora	Rechazado	GENERACIÓN SOLAR SPA	367	Desconexión	Origen Interno	Programada	394	PFV MARIA ELENA		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Cambio de protecciones 2IV celdas 3 y 7 por Protecciones Schneider PSF30.- Protocolizacion de protecciones Celdas 2 a 11.Modificacion a paños de 23 kV en S/E Maria Elena para adecuación de equipos por entrada en operación del BESS Generacion Solar SpA. Cableado de Medidores de corriente para Rack de medidores y certificacion de medidores ION8650. Asociado a proyecto NUP 4786. Condiciones requeridas: Abierto y bloqueado S2ET1 y celdas de media tensión.	El riesgo del trabajo es bajo ya que se realiza con instalaciones desenergizadas.	Cambio de protecciones 2IV celdas 3 y 7 por Protecciones Schneider PSF30.- Protocolizacion de protecciones Celdas 2 a 11.Modificacion a paños de 23 kV en S/E Maria Elena para adecuación de equipos por entrada en operación del BESS Generacion Solar SpA. Cableado de Medidores de corriente para Rack de medidores y certificacion de medidores ION8650. Asociado a proyecto NUP 4786. Condiciones requeridas: Abierto y bloqueado S2ET1 y celdas de media tensión.	No tiene consumo afectado		ninguno	DP (Desconexión Programada)		23-11-24 19:00
2024120984	Central Generadora	Ejecución Exitosa	HIDROELÉCTRICA LA HIGUERA S.A.	42	Desconexión	Origen Interno	Curso Forzoso	162	HP LA HIGUERA	56	HP LA HIGUERA U1	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	Limpieza de emergencia sistema de anillos rozantes por baja aislación rotor a tierra.	Limpieza de emergencia sistema de anillos rozantes por baja aislación rotor a tierra de sistema excitación de la Unidad 1	Trabajos según procedimiento.	No tiene consumo afectado		ninguno	DF (Desconexión Forzada)		23-11-24 08:17
2024117775	Central Generadora	Ejecución Exitosa	POZO ALMONTE SOLAR 3 S.A.	393	Desconexión	Origen Interno	Programada	402	PFV POZO ALMONTE SOLAR III		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Cambio de herrajes en línea 13,8 kV, paño C2 S/E PAS3. Condiciones requeridas: PFV Pozo Almonte Solar III fuera de servicio y desconectada.	El riesgo del trabajo es bajo ya que se ejecuta con instalaciones desenergizadas.	Cambio de herrajes en línea 13,8 kV, paño C2 S/E PAS3. Condiciones requeridas: PFV Pozo Almonte Solar III fuera de servicio y desconectada.	No tiene consumo afectado		ninguno	DP (Desconexión Programada)		23-11-24 08:00
2024117769	Central Generadora	Ejecución Exitosa	COLBÚN S.A.	4	Intervención	Origen Interno	Programada	198	TER NEHUENCO II		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	411.23	Pruebas con carga en Turbina de Gas, puesta en servicio en Modo Ciclo Abierto, Modo operación bypass y Modo Ciclo Combinado debido a cambio de sistema de control de DCS a T3000.	Pruebas con carga en Turbina de Gas, puesta en servicio en Modo Ciclo Abierto, Modo operación bypass y Modo Ciclo Combinado debido a cambio de sistema de control de DCS a T3000.	Pruebas con carga en Turbina de Gas, puesta en servicio en Modo Ciclo Abierto, Modo operación bypass y Modo Ciclo Combinado debido a cambio de sistema de control de DCS a T3000.	No tiene consumo afectado		ninguno	PO (Prueba Operacional)		23-11-24 08:00
2024113935	Central Generadora	Ejecución Exitosa	GUACOLDA ENERGÍA SPA	11	Intervención	Origen Interno	Programada	201	TER GUACOLDA	812	TER GUACOLDA U3	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Pruebas de válvulas Turbina. Condiciones requeridas: Unidad limitada en 75 MW con los controles de CF y AGC desconectados mientras dura la prueba.	El riesgo del trabajo es bajo	Pruebas de válvulas Turbina. Condiciones requeridas: Unidad limitada en 75 MW con los controles de CF y AGC desconectados mientras dura la prueba.	No tiene consumo afectado		ninguno	PO (Prueba Operacional)		23-11-24 05:00
2024113976	Central Generadora	Ejecución Exitosa	GUACOLDA ENERGÍA SPA	11	Intervención	Origen Interno	Programada	201	TER GUACOLDA	1833	TER GUACOLDA U5	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Pruebas de válvulas Turbina. Condiciones requeridas: Unidad limitada en 75 MW con los controles de CF y AGC desconectados mientras dura la prueba.	El riesgo del trabajo es bajo	Pruebas de válvulas Turbina. Condiciones requeridas: Unidad limitada en 75 MW con los controles de CF y AGC desconectados mientras dura la prueba.	No tiene consumo afectado		ninguno	PO (Prueba Operacional)		23-11-24 02:00

Reporte Desconexión/Intervención Linea

Fecha generación reporte: 12-12-2024 12:45:08

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

Total registros General: 121

Total registros Linea: 45

Número	Tipos	Estado	Empresa	Id Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Linea	ID(s)	Tramo(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentario Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio
2024121001	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Curso Forzoso	1852	SAUZAL - CODEGUA 110KV [EN_REVISION]	4749 4747	EST. 28 - EST. 97A 110KV C2 [En_Revision] SAUZAL - EST. 28 110KV C2 [En_Revision]	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Atención de punto caliente de criticidad alta en E71 del cto. N°2, fase inferior derecha. Puede Afectar: instalaciones. Motivo: Punto caliente que podría provocar apertura de la linea por corte de conductor.	Bajo	Actividades: Atención de punto caliente en E71 del cto. N°2, fase inferior derecha condición crítica. Restricciones: Instalación indisponible. Instalaciones en Riesgo: Linea de 110kV Sauzal-Codegua circ.1. Temporalidad de los Riesgos: Durante la ejecución de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: Señalización zona de trabajo. Puesta a tierra provisionales a ambos lados de la zona de trabajo.	No tiene consumo afectado		ninguno			23-11-24 15:00
2024121002	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Curso Forzoso	1852	SAUZAL - CODEGUA 110KV [EN_REVISION]	4748 4746	EST. 28 - EST. 97A 110KV C1 [En_Revision] SAUZAL - EST. 28 110KV C1 [En_Revision]	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Atención de punto caliente de criticidad alta en E71 del cto. N°2, fase inferior derecha. Puede Afectar: instalaciones. Motivo: Punto caliente que podría provocar apertura de la linea por corte de conductor.	Bajo	Actividades: Atención de punto caliente en E71 del cto. N°2, fase inferior derecha condición crítica. Restricciones: Instalación indisponible. Instalaciones en Riesgo: Linea de 110kV Sauzal-Codegua circ.1. Temporalidad de los Riesgos: Durante la ejecución de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: Señalización zona de trabajo. Puesta a tierra provisionales a ambos lados de la zona de trabajo.	No tiene consumo afectado		ninguno			23-11-24 15:00
2024120991	Linea	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Curso Forzoso	970	TRES PINOS - LEBU 66KV	491	TRES PINOS - LEBU 66KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Reemplazo de aislación dañada en la estructura N°SB1, de la LT 66 KV Tres Pinos - Lebu.	Riesgos controlados según procedimientos establecidos de CGE Transmisión.	Por seguridad a las instalaciones y continuidad del suministro, se requiere realizar el reemplazo de aislación dañada en la estructura N°SB1, de la LT 66 KV Tres Pinos - Lebu . Como condición operacional, se solicita el bloqueo de reconexión automática del interruptor 5281 en S/E Tres Pinos. No se presentan consumos afectados.	No tiene consumo afectado		ninguno			23-11-24 10:03
2024120996	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Curso Forzoso	1495	ALTO JAHUEL - PUNTA DE CORTES 154KV	3457 3459 3461 3462 3463 3748	ALTO JAHUEL - TAP VILLASECA 154KV C1 TAP VILLASECA - TAP FATIMA 154KV C1 TAP FATIMA - TAP PAINE 154KV C1 TAP PAINE - TAP TUNICHE 154KV C1 TAP TUNICHE - EST. 144C 154KV C1 EST. 144C - PUNTA DE CORTES 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Atención de falla por robo de conductor entre estructuras 151 y 153 de Linea de 154 kV Punta de Cortés - Rancagua - Alto Jahuel circ. 1 entre Punta de Cortés y la estructura N° 160.	Bajo	Actividades: Atención de falla por robo de conductor entre estructuras 151 y 153 de Linea de 154 kV Punta de Cortés - Rancagua - Alto Jahuel circ. 1 entre Punta de Cortés y la estructura N° 160. Restricciones: Instalación indisponible (tramo Punta de Cortés - Est. 160). Instalaciones en Riesgo: Linea de 154kV P. Cortés-Rancagua-A.Jahuel circ.2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena: Señalización zona de trabajo. Puestas a tierra provisionales a ambos lados de la zona de trabajo. Nota: Linea esta seccionada en la estructura N° 160 (abierto puentes) y energizada en el tramo Alto Jahuel - est. 160.	No tiene consumo afectado		ninguno			23-11-24 10:00
2024120997	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Curso Forzoso	1495	ALTO JAHUEL - PUNTA DE CORTES 154KV	3458 3460 3464 3465 3749	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 Limitaciones	Atención de falla por robo de conductor entre estructuras 151 y 153 de Linea de 154 kV Punta de Cortés - Rancagua - Alto Jahuel circ. 1 entre Punta de Cortés y la estructura N° 160.	Bajo	Actividades: Atención de falla por robo de conductor entre estructuras 151 y 153 de Linea de 154 kV Punta de Cortés - Rancagua - Alto Jahuel circ. 1 entre Punta de Cortés y la estructura N° 160. Restricciones: Instalación indisponible (tramo Punta de Cortés - Est. 160). Instalaciones en Riesgo: Linea de 154kV P. Cortés-Rancagua-A.Jahuel circ.2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena: Señalización zona de trabajo. Puestas a tierra provisionales a ambos lados de la zona de trabajo. Nota: Linea esta seccionada en la estructura N° 160 (abierto puentes) y energizada en el tramo Alto Jahuel - est. 160.	No tiene consumo afectado		ninguno			23-11-24 10:00
2024119084	Linea	Ejecución Exitosa	MASISA S.A.	154	Desconexión	Origen Externo	Programada	665	ENLACE - FIBRANOVA 66KV	9	ENLACE - FIBRANOVA 66KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de Frontel, se requiere la Desconexión línea 66kV Enlace -Fibranova. Lo anterior, por trabajos en red MT en cruce con línea AT.	El riesgo es bajo y controlado	SODI 860 de Frontel	No tiene consumo afectado		ninguno			23-11-24 09:30
2024116300	Linea	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Desconexión	Origen Interno	Programada	1745	NAHUELBUTA - ANGOL 66KV	1740	NAHUELBUTA - ANGOL 66KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Desconexión de LT66kV Nahuelbuta - Angol por faenas de Mantenimiento y resolución de hallazgos. Se considera las SSEE Negrete, Tap Renaico y Nahuelbuta alimentadas desde SE Los Ángeles y las SSEE Angol y SE Collipulli alimentadas desde SE Los Peumos	Riesgo bajo. Faenas en instalación desconectada	Faenas coordinadas con STS por maniobras en SE Negrete y SE Nahuelbuta	No tiene consumo afectado		ninguno			23-11-24 09:00
2024109269	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1542	LAGUNAS - PUQUIOS 220KV	3592 4256 4257 4258 4259	LAGUNAS – EST. 162 220kV C1 EST. 162 – EST. 165 220kV C1 EST. 165 – EST. 255 220kV C1 EST. 255 – EST. 345 220kV C1 EST. 345 – PUQUIOS 220kV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de Obra Collahuasi C20+. (Sodi 413) L 220 kV Lagunas - Puquios PK 60+220. vano entre E2 Y E3 en apoyo a los trabajos de construcción de acueducto. Para Cruces entre vanos, se contemplan Trabajos de Apertura de Pista, que consisten en remoción.	Instalaciones en Riesgo: Linea 220kV Lagunas-Puquios C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo.	Actividad: A solicitud de Obra Collahuasi C20+. (Sodi 413) L 220 kV Lagunas - Puquios PK 60+220. vano entre E2 Y E3 y C2 L 220 kV Lagunas - Challacollo PK 60+220, vano entre E2 Y E3, en apoyo a los trabajos de construcción de acueducto. Para Cruces entre vanos, se contemplan Trabajos de Apertura de Pista, que consisten en remoción, nivelación, perfilado de plataforma declarada en EIA, posteriormente Apertura de Zanja, desfile de ductos, soldadura, curvado, revestimiento y bajada de tuberías. Restricciones: Lagunas: 52J12, 52J13 No reconectar Puquios (Terceros) 52J1 No reconectar Bloqueos de jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			23-11-24 08:00
2024109299	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1547	TARAPACA – GEOGLIFOS 220KV	3601	TARAPACA – GEOGLIFOS 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de obra Collahuasi C20* (Sodis 415 y 414) en apoyo a los trabajos de construcción de acueducto. Para Paralelismo entre vanos E33-E78, Cruce entre vanos E34-E35 y Cruce entre vanos E75-E76 se contemplan Trabajos de Apertura de Pista. Para Cruce	Instalaciones en Riesgo: Linea 220kV Tarapacá-Geoglifos C2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo.	Actividad: A solicitud de obra Collahuasi C20* (Sodis 415 y 414) en apoyo a los trabajos de construcción de acueducto. Para Paralelismo entre vanos E33-E78, Cruce entre vanos E34-E35 y Cruce entre vanos E75-E76 se contemplan Trabajos de Apertura de Pista. Para Cruce entre vanos E1-E2 se contemplan Trabajos de Apertura de Pista, que consisten en remoción, nivelación, perfilado de plataforma declarada en EIA, posteriormente Apertura de Zanja y tapada. Restricciones: Tarapacá: 52J2 No reconectar Geoglifos: 52J4, 52J5 No reconectar Bloqueos de jefe de faena: No hay	No tiene consumo afectado		ninguno			23-11-24 08:00
2024109329	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1547	TARAPACA – GEOGLIFOS 220KV	3600	TARAPACA – GEOGLIFOS 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de obra Collahuasi C20* (Sodis 415 y 414) Para Paralelismo entre vanos E33-E78, Cruce entre vanos E34-E35 y Cruce entre vanos E75-E76 se contemplan Trabajos de Apertura de Pista. Para Cruce entre vanos E1-E2 se contemplan Trabajos de Apertura	Instalaciones en Riesgo: Linea 220kV Tarapacá-Geoglifos C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo.	Actividad: A solicitud de obra Collahuasi C20* (Sodis 415 y 414) en apoyo a los trabajos de construcción de acueducto. Para Paralelismo entre vanos E33-E78, Cruce entre vanos E34-E35 y Cruce entre vanos E75-E76 se contemplan Trabajos de Apertura de Pista. Para Cruce entre vanos E1-E2 se contemplan Trabajos de Apertura de Pista, que consisten en remoción, nivelación, perfilado de plataforma declarada en EIA, posteriormente Apertura de Zanja y tapada. Restricciones: Tarapacá: 52J1 No reconectar Geoglifos: 52J1, 52J2 No reconectar Bloqueos de jefe de faena: No hay	No tiene consumo afectado		ninguno			23-11-24 08:00
2024109359	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1548	GEOGLIFOS – LAGUNAS 220KV	3603	GEOGLIFOS – LAGUNAS 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de oba Collahuasi C20+ (Sodi 416) L220 kV Geoglifos-Lagunas C1 y C2 en apoyo a los trabajos de construcción de acueducto. Para Cruce de Linea entre vanos E85-E86 (PK31 Acueducto), Cruce entre vanos E112-E113, entre vanos E113-E114.	Instalaciones en Riesgo: Linea 220kV Geoglifos-Lagunas C2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo.	Actividad: A solicitud de oba Collahuasi C20+ (Sodi 416) L220 kV Geoglifos-Lagunas C1 y C2 en apoyo a los trabajos de contrucción de acueducto. Para Cruce de Linea entre vanos E85-E86 (PK31 Acueducto), Cruce entre vanos E112-E113, entre vanos E113-E114, entre vanos E131-E132, entre vanos E132-E133, entre vanos E137-E138, entre vanosE138-E139 y Paralelismo de linea entre vanos E114-E169 (PK41-PK59 Acueducto) se contemplan Trabajos de Apertura de Pista. Restricciones: Lagunas: 52J6 No reconectar Geoglifos: 52J5, 52J6 No reconectar Bloqueos de jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			23-11-24 08:00
2024109389	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1548	GEOGLIFOS – LAGUNAS 220KV	3602	GEOGLIFOS – LAGUNAS 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de oba Collahuasi C20+ (Sodi 416) L220 kV Geoglifos-Lagunas C1 y C2 en apoyo a los trabajos de contrucción de acueducto. Para Cruce de Linea entre vanos E85-E86 (PK31 Acueducto), Cruce entre vanos E112-E113, entre vanos E113-E114.	Instalaciones en Riesgo: Linea 220kV Geoglifos-Lagunas C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo.	Actividad: A solicitud de oba Collahuasi C20+ (Sodi 416) L220 kV Geoglifos-Lagunas C1 y C2 en apoyo a los trabajos de contrucción de acueducto. Para Cruce de Linea entre vanos E85-E86 (PK31 Acueducto), Cruce entre vanos E112-E113, entre vanos E113-E114, entre vanos E131-E132, entre vanos E132-E133, entre vanos E137-E138, entre vanosE138-E139 y Paralelismo de linea entre vanos E114-E169 (PK41-PK59 Acueducto) se contemplan Trabajos de Apertura de Pista. Restricciones: Lagunas: 52J5 No reconectar Geoglifos: 52J2, 52J3 No reconectar Bloqueos de jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			23-11-24 08:00

Reporte Desconexión/Intervención Linea

Fecha generación reporte: 12-12-2024 12:45:08

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

Total registros General: 121

Total registros Linea: 45

Número	Tipos	Estado	Empresa	Id Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Linea	ID(s)	Tramo(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentario Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio
2024110526	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1454	SAN SIMON - LAGUNAS 220KV	3044 3045	SAN SIMON - TAP NUEVA VICTORIA 220 KV C1 TAP NUEVA VICTORIA - LAGUNAS 220 KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de Collahuasi, proyecto C20+Línea 220 kV San Simón-Lagunas 1 TRANSELEC - 220 KV PK 59+771. vano entre E471 Y E472.1. en apoyo a los trabajos de construcción de acueducto.Para Cruces entre vanos, se contemplan Trabajos de Apertura (Sodi412)	Instalaciones en Riesgo: Linea 220 kV San Simán-Lagunas. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo.	Actividad: A solicitud de Collahuasi, proyecto C20+ Línea 220 kV San Simón-Lagunas 1 TRANSELEC - 220 KV PK 59+771. vano entre E471 Y E472.1. en apoyo a los trabajos de construcción de acueducto. Para Cruces entre vanos, se contemplan Trabajos de Apertura de Pista, que consisten en remoción, nivelación, perfilado de plataforma declarada en EIA, posteriormente Apertura de Zanja, tapada, desfile de ducto, soldadura,curvado, revestimiento y bajada de tubería. Restricciones: Lagunas: 52J2 No reconectar San Simón: 52J4 y 52J5 No reconectar (Sodi RNE) Tap-Off N. Victoria: 52JT No reconectar (Sodi RNE) Bloqueos de jefe de faena: No hay	No tiene consumo afectado		ninguno			23-11-24 08:00
2024110979	Linea	Ejecución Exitosa	COMPAÑÍA DOÑA INÉS DE COLLAHUASI SCM	375	Intervención	Origen Interno	Programada	1083	ENCUENTRO - COLLAHUASI 220KV	3691 3692 3693 2008 2009 2010	ENCUENTRO - EST. 346 220KV C1 EST. 346 - EST. 399 220KV C1 EST. 399 - COLLAHUASI 220KV C1 ENCUENTRO - EST. 346 220KV C2 EST. 346 - EST. 399 220KV C2 EST. 399 - COLLAHUASI 220KV C2	Obras Civiles	Sin Limitaciones	Trabajos de apertura de pista que consisten en remoción, nivelación de perfilado de plataforma en EIA, con la finalidad de preparar las áreas para el desarrollo de la actividad. Mejoramiento de accesos y mantención de caminos. Paralelismo entre vanos E490-E491-E492 y cruza entre vanos E490-E491-E492 y cruce entre vanos E489- E490.	Riesgo Bajo, Trabajos de movimiento de tierra en caminos de servidumbre	Se deshabilitará la reconexión automática En S/E Encuentro 52J8 - 52J9 y en S/E Collahuasi: 52JL3 - 52J4	No tiene consumo afectado		ninguno			23-11-24 08:00
2024111412	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1610	FRONTERA - LAGUNAS 220KV	3228 3229	TAP OFF QUILLAGUA - FRONTERA C1 220KV LAGUNAS - TAP OFF QUILLAGUA C1 220KV	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de Collahuasi, proyecto C20+Línea 220 kV San Simón-Lagunas 1 TRANSELEC - 220 KV PK 59+771. vano entre E471 Y E472.1. en apoyo a los trabajos de construcción de acueducto.Para Cruces entre vanos, se contemplan Trabajos de Apertura (Sodi 412)	Instalaciones en Riesgo: Linea 220 kV Frontera-Lagunas C2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo.	Actividad: A solicitud de Collahuasi, proyecto C20+ Línea 220 kV San Simón-Lagunas 1 TRANSELEC - 220 KV PK 59+771. vano entre E471 Y E472.1. en apoyo a los trabajos de construcción de acueducto. Para Cruces entre vanos, se contemplan Trabajos de Apertura de Pista, que consisten en remoción, nivelación, perfilado de plataforma declarada en EIA, posteriormente Apertura de Zanja, tapada, desfile de ducto, soldadura,curvado, revestimiento y bajada de tubería. Restricciones: Lagunas: 52J1 No reconectar Frontera: 52J4 y 52J5 No reconectar Bloqueos de jefe de faena: No hay	No tiene consumo afectado		ninguno			23-11-24 08:00
2024112262	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	154	CHARRUA - HUALPEN 220KV	4327 4336	E243 - HUALPEN 220KV C1 CHARRUA - E243 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	- Instalación de elementos viales: pasarela peatonal, vigas, placas, rellenos, losa y hormigonado. - No reconectar interruptores asociados a la instalación en riesgo.	Bajo	Actividades: Instalación de elementos viales: pasarela peatonal, vigas, placas, rellenos, losa y hormigonado. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Linea220 kV Charrua-Hualpén, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durant los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			23-11-24 08:00
2024113056	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1679	SECCIONADORA RIO TOLTEN - LASTARRIA 220 KV	4031 4366 4035 4623 3622 4622	TAP OFF RIO TOLTEN - EST. 254A 220KV C1 TAP RIO TOLTEN – EST. 254A 220KV C1 [EN_REVISION] EST. 254A - LASTARRIA 220 KV C1 EST. 254A - LASTARRIA 220KV C1 [EN_REVISION] EST. 101 - TAP OFF RIO TOLTEN 220KV C1 EST. 101 - TAP RIO TOLTEN 220KV C1 [EN_REVISION]	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Corta y poda de árboles.-	Bajo	Restricciones: Bloqueo a la Reconexión.- Instalaciones en Riesgo: Linea 220 kV Rio Toltén - Lastarria, C1 o Línea 220 kV Rio Toltén - Lastarria, C2.- Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloqueos del jefe de faena: No hay.- Observación: No reconectar los interruptores asociados a las líneas.- Nota: Trabajos coordinados con STS y Transmisora Melipeuco.-	No tiene consumo afectado		ninguno			23-11-24 08:00
2024113942	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1610	FRONTERA - LAGUNAS 220KV	3228 3229	TAP OFF QUILLAGUA - FRONTERA C1 220KV LAGUNAS - TAP OFF QUILLAGUA C1 220KV	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Armado y montaje de estructura auxiliares de línea provisoria para traslado de conductores durante el cambio de posición de la Estructura nº 317 ,instalación de tirantes a muertos de anclaje para estructuras auxiliares	Bajo	Actividades: Armado y montaje de estructura auxiliares de línea provisoria para traslado de conductores durante el cambio de posición de la Estructura nº 317 ,Instalación de tirantes a muertos de anclaje para estructuras auxiliares Restricciones: Frontera, 52J4, 52J5 No reconectar Lagunas, 52J1 No reconectar Instalaciones en Riesgo: L 220kV Frontera-Lagunas, C2 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena: Frontera, E316; E317; E318 Bloqueo del Jefe de Faena Respetar distancias mínimas de seguridad, para evitar acortamiento de distancia de maquinarias con línea energizada; Utilizar solo caminos y accesos establecidos; Utilizar solo maquinaria descrita en procedimientos y acreditada, con altura máxima bajo la distancia mínima se seguridad a los conductores energizados	No tiene consumo afectado		ninguno			23-11-24 08:00
2024114205	Linea	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Desconexión	Origen Interno	Programada	1701	PUNITAQUI - EL SAUCE 66KV	245	PUNITAQUI - EL SAUCE 66KV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislación con instalación desenergizada.	Trabajo de riesgo controlado	Durante la desconexión los consumos de S/E El Sauce y S/E Combarbalá, serán alimentados desde S/E Illapel, a través de la línea 66 kV Illapel - Combarbalá.	No tiene consumo afectado		ninguno			23-11-24 08:00
2024114742	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	170	HUALPEN - LAGUNILLAS 154KV	1330 1331 1332	TAP FPC - LAGUNILLAS 154KV C1 HUALPEN - TAP MAPAL 154KV C1 TAP MAPAL - TAP FPC 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	- Construcción de fundaciones bajo de líneas energizadas, Sn Pedro obras civiles relacionados al proyecto de Puente Industrial. - No reconectar interruptores asociados a las instalaciones en riesgo.	Medio	Actividades: Construcción de fundaciones bajo de líneas energizadas, Sn Pedro obras civiles relacionados al proyecto de Puente Industrial Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Linea 154kV Hualpén-Lagunillas, C1 o Linea 220kV Hualpén-Guindo, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			23-11-24 08:00
2024114743	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1652	HUALPEN - GUINDO 220 KV	3961	HUALPEN - EST. 49A 220 KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	- Construcción de fundaciones bajo de líneas energizadas, Sn Pedro obras civiles relacionados al proyecto de Puente Industrial. - No reconectar interruptores asociados a las instalaciones en riesgo.	Medio	Actividades: Construcción de fundaciones bajo de líneas energizadas, Sn Pedro obras civiles relacionados al proyecto de Puente Industrial Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Linea 154kV Hualpén-Lagunillas, C1 o Linea 220kV Hualpén-Guindo, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			23-11-24 08:00
2024114980	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	831	SECCIONADORA SAN ANDRES - CARDONES 220KV L1	1629	SECCIONADORA SAN ANDRES - CARDONES 220KV L1 C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 390 a 430 y 439 a 457.	Bajo	Actividades: LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 390 a 430 y 439 a 457. Restricciones: Subestación Cardones, 52J3 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación Cardones, 52J34 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación San Andrés, 52J4 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación San Andrés, 52J5 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Instalaciones en Riesgo: L 220kV Cardones-San Andrés, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena:	No tiene consumo afectado		ninguno			23-11-24 08:00
2024115366	Linea	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 Limitaciones	Reemplazo de aislación por aisdador de vidrio siliconado en estructuras de suspensión y anclajes. Prioridad1: E.02 a E.18 - E228 a E289. Prioridad2: E19 a E227. Cargas y descargas con camión pluma.	Bajo	Actividades: Reemplazo de aislación por aisdador de vidrio siliconado en estructuras de suspensión y anclajes. Prioridad1: E.02 a E.18 - E228 a E289. Prioridad2: E19 a E227. Cargas y descargas con camión pluma. Restricciones: Subestación Los Changos, 52K10, 52K11, 52K13, 52K14 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 Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			23-11-24 08:00

Reporte Desconexión/Intervención Linea

Fecha generación reporte: 12-12-2024 12:45:08

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

Total registros General: 121

Total registros Linea: 45

Número	Tipos	Estado	Empresa	Id Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Linea	ID(s)	Tramo(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentario Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio
2024115367	Linea	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 Limitaciones	Reemplazo de aislación por aislador de vidrio siliconado en estructuras de suspensión y anclajes. Prioridad1: E.02 a E.18 - E228 a E289. Prioridad2: E19 a E227. Cargas y descargas con camión pluma.	Bajo	Actividades: Reemplazo de aislación por aislador de vidrio siliconado en estructuras de suspensión y anclajes. Prioridad1: E.02 a E.18 - E228 a E289. Prioridad2: E19 a E227. Cargas y descargas con camión pluma. Restricciones: Subestación Los Changos, 52K10, 52K11, 52K13, 52K14 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 Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			23-11-24 08:00
2024115417	Linea	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Desconexión	Origen Interno	Programada	378	PUNTA DE CORTES - LO MIRANDA 66KV L2	351	PUNTA DE CORTES - LO MIRANDA 66KV L2 C1	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	Se requiere realizar mantenimiento preventivo y correctivo a estructuras de la LT66kV Punta de Cortes - Lo Miranda Circuito N°2.	Riesgo bajo y controlado, bajo procedimientos de CGE Transmisión.	Para los trabajos antes mencionados se requiere la desconexión de la LT66kV Punta de Cortes - Lo Miranda Circuito N°2, se adecuará el sistema a nivel de 66 kV para mantener el suministro. No existirá afectación de clientes.	No tiene consumo afectado		ninguno			23-11-24 08:00
2024115944	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	922	PAN DE AZUCAR - DON GOYO 220KV	3115	PAN DE AZUCAR - DON GOYO 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Lavado de aislación; en instalación energizada (Doble Circuito), LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 423 a 464, 476 a 602.	Bajo	Actividades: Lavado de aislación; en instalación energizada (Doble Circuito), LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 423 a 464, 476 a 602. Restricciones: Subestación Don Goyo, 52J4 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación Don Goyo, 52J2 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación P. Azúcar, 52J3 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación P. Azúcar, 52J4 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Instalaciones en Riesgo: L 220kV Don Goyo-Pan De Azúcar, C1 o L 220kV Don Goyo-Pan De Azúcar, C2. Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena:	No tiene consumo afectado		ninguno			23-11-24 08:00
2024115945	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	922	PAN DE AZUCAR - DON GOYO 220KV	1600	PAN DE AZUCAR - DON GOYO 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Lavado de aislación; en instalación energizada (Doble Circuito), LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 423 a 464, 476 a 602.	Bajo	Actividades: Lavado de aislación; en instalación energizada (Doble Circuito), LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 423 a 464, 476 a 602. Restricciones: Subestación Don Goyo, 52J4 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación Don Goyo, 52J2 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación P. Azúcar, 52J3 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación P. Azúcar, 52J4 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Instalaciones en Riesgo: L 220kV Don Goyo-Pan De Azúcar, C1 o L 220kV Don Goyo-Pan De Azúcar, C2. Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena:	No tiene consumo afectado		ninguno			23-11-24 08:00
2024120139	Linea	Aprobado	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1653	GUINDO - LAGUNILLAS 220 KV	3962	EST. 49A - LAGUNILLAS 220 KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	-Lavado de aislación de los equipos de los paños *J1, J2, J3, J4, J5, J6* y Línea de interconexión de patio de 220KV a Banco ATR1, Banco ATR1 y Delta Banco ATR1. -No reconectar interruptores asociados a la nstalación en riesgo.	Bajo	Actividades: Lavado de aislación de los equipos de los paños *J1, J2, J3, J4, J5, J6* y Línea de interconexión de patio de 220KV a Banco ATR1, Banco ATR1 y Delta Banco ATR1. Restricciones: Bloqueo a la reconexión inmovilizado. Instalaciones en Riesgo: L 220kV Bocamina-Lagunillas, C1 o Barra 220 kV, Sección 1-Lagunillas o Barra 220 kV, Sección 2-Lagunillas o B. Monofásico 01, 220/154kV-Lagunillas o L 220kV Hualqui-Lagunillas, C1 o L 220kV Guindo-Lagunillas, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			23-11-24 08:00
2024117337	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	170	HUALPEN - LAGUNILLAS 154KV	1330 1331 1332	TAP FPC - LAGUNILLAS 154KV C1 HUALPEN - TAP MAPAL 154KV C1 TAP MAPAL - TAP FPC 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	- Obras civiles relacionados al proyecto de Puente Industrial. - No reconectar interruptores asociados a las instalaciones en riesgo.	Bajo	Actividades: Obras civiles relacionados al proyecto de Puente Industrial. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Linea 154 kV Hualpén-Lagunillas, C1 o Linea 220kV Hualpén-Guindo, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			23-11-24 08:00
2024117338	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1652	HUALPEN - GUINDO 220 KV	3961	HUALPEN - EST. 49A 220 KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	- Obras civiles relacionados al proyecto de Puente Industrial. - No reconectar interruptores asociados a las instalaciones en riesgo.	Bajo	Actividades: Obras civiles relacionados al proyecto de Puente Industrial. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Linea 154 kV Hualpén-Lagunillas, C1 o Linea 220kV Hualpén-Guindo, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			23-11-24 08:00
2024120138	Linea	Aprobado	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	178	LAGUNILLAS - BOCAMINA 220KV	1356	LAGUNILLAS - BOCAMINA 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	-Lavado de aislación de los equipos de los paños *J1, J2, J3, J4, J5, J6* y Línea de interconexión de patio de 220KV a Banco ATR1, Banco ATR1 y Delta Banco ATR1. -No reconectar interruptores asociados a la nstalación en riesgo.	Bajo	Actividades: Lavado de aislación de los equipos de los paños *J1, J2, J3, J4, J5, J6* y Línea de interconexión de patio de 220KV a Banco ATR1, Banco ATR1 y Delta Banco ATR1. Restricciones: Bloqueo a la reconexión inmovilizado. Instalaciones en Riesgo: L 220kV Bocamina-Lagunillas, C1 o Barra 220 kV, Sección 1-Lagunillas o Barra 220 kV, Sección 2-Lagunillas o B. Monofásico 01, 220/154kV-Lagunillas o L 220kV Hualqui-Lagunillas, C1 o L 220kV Guindo-Lagunillas, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			23-11-24 08:00
2024118252	Linea	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	878	COPAYAPU - TIERRA AMARILLA 110KV	1725 1726	COPAYAPU - ESTRUCTURA 2 110KV C1 ESTRUCTURA 2 110KV - TIERRA AMARILLA 110KV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislación con instalación en servicio.	Riesgo medio controlado. Lavado de Aislación	Se requiere bloqueo de reconexión del 52H3 de SE Copayapu, condición que se mantendrá durante la ejecución efectiva de los trabajos.	No tiene consumo afectado		ninguno			23-11-24 08:00
2024118740	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	978	DUQUECO - LOS PELMOS 220KV	1806	EST. 241 - LOS PEUMOS 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Roce, corta y poda de árboles.-	Bajo	Restricciones: Bloqueo a la reconexión.- Instalaciones en Riesgo: Linea 220kV Duqueco-Los Peumos, C1.- Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloqueos del jefe de faena: No hay.- Observaciones: No reconectar los interruptores asociados a la linea.- Nota: Trabajos coordinados con empresas STS y CGE Transmisión.-	No tiene consumo afectado		ninguno			23-11-24 08:00
2024119551	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1560	PUERTO PATACHE - CONDORES 220KV	3633	PUERTO PATACHE - CONDORES 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Instalación de letrero de advertencia de invasión de franja de servidumbre_L220kV P. Patache - Cóndores, C1_E187	Bajo	Actividades: Instalación de letrero de advertencia de invasión de franja de servidumbre_L220kV P. Patache - Cóndores, C1_E187 Restricciones: Puerto Patache, 52J2; 52J3 No reconectar Cóndores, 52J1 No reconectar Instalaciones en Riesgo: L 220kV Puerto Patache - Cóndores, C1 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena: Cóndores, E187 Bloqueos jefe de faena Mantener distancia mínima admisible a punto energizado (1,70 mts) para 220 kV	No tiene consumo afectado		ninguno			23-11-24 08:00
2024115057	Linea	Rechazado	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Desconexión	Origen Interno	Programada	214	LA RONDA - SAN VICENTE DE TAGUA TAGUA 66KV	1095 1096 1097	ESTRUCTURA 61 - ESTRUCTURA 70 66KV C1 ESTRUCTURA 70 - SAN VICENTE DE TAGUA TAGUA 66KV C1 LA RONDA - ESTRUCTURA 61 66KV C1	Obras Civiles	Sin Limitaciones	Se requiere por proyecto 21_185_OA_15 NUP3869"Ampliación S/E La Ronda". La desconexión para instalación de Marco de Línea y traviesaño Instalación de Viga de Amarre pilares a estructura existente (Viga de Amarre Patio AT y ML) También para instalación y medidas protocolares de Equipos TTPP, TTCC, Interruptor AT y SSCC.	Riesgo medio y controlado.	Los consumos serán transferidos por redes MT. No existirá afectación a clientes finales. Para la realización de los trabajos se requiere el bloqueo de reconexión del 52B2 de SE San Fernando.	No tiene consumo afectado		ninguno			23-11-24 08:00

Reporte Desconexión/Intervención Linea

Fecha generación reporte: 12-12-2024 12:45:08
Estados: Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado sin activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Rechazo CDC, Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado sin activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Rechazo CDC
Total registros General: 121
Total registros Linea: 45

Número	Tipos	Estado	Empresa	Id Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Linea	ID(s)	Tramo(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentario Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio
2024118250	Linea	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	879	COPAYAPU -CERRILLOS 110KV	1727 1728 3005 3006	COPAYAPU - ESTRUCTURA 1B 110KV C1 ESTRUCTURA 1B 110KV - ESTRUCTURA 26 110KV C1 ESTRUCTURA 26 - ESTRUCTURA 56 110KV C1 ESTRUCTURA 56 110KV - CERRILLOS 110KV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislación con instalación en servicio.	Riesgo medio controlado. Lavado de Aislación	Se requiere bloqueo de reconexión del 52H4 de SE Copayapu, condición que se mantendrá durante la ejecución efectiva de los trabajos.	No tiene consumo afectado		ninguno			23-11-24 08:00
2024115058	Linea	Rechazado	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Desconexión	Origen Interno	Programada	214	LA RONDA - SAN VICENTE DE TAGUA TAGUA 66KV	1095 1096 1097	ESTRUCTURA 61 - ESTRUCTURA 70 66KV C1 ESTRUCTURA 70 - SAN VICENTE DE TAGUA TAGUA 66KV C1 LA RONDA - ESTRUCTURA 61 66KV C1	Obras Civiles	Sin Limitaciones	Se requiere por proyecto 21_18S_OA_15 NUP3869"Ampliación S/E La Ronda". La desconexión para instalación de Marco de Línea y traviesaño Instalación de Viga de Amarre pilares a estructura existente (Viga de Amarre Patio AT y ML) También para Instalación y medidas protocolares de Equipos TTPP, TTCC, Interruptor AT y SSCC.	Riesgo medio y controlado.	Los consumos serán transferidos por redes MT. No existirá afectación a clientes finales. Para la realización de los trabajos se requiere el bloqueo de reconexión del 52B2 de SE San Fernando.	No tiene consumo afectado		ninguno			23-11-24 08:00
2024114641	Linea	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Desconexión	Origen Interno	Programada	1670	PADRE LAS CASAS - PITRUFQUEN 66KV	3819 4047 4162 4164 4166 4168 4170 4174 4175 4178	EST. 291 - EST. 303 66 KV C2 PITRUFQUEN - EST. 220 66 KV C2 EST. 220 - EST. 225 66KV C2 EST. 225 - EST. 243 66KV C2 EST. 243 - EST. 255 66KV C2 EST. 255 - EST. 260 66KV C2 EST. 260 - EST. 266 66KV C2 EST. 266 - EST. 291 66KV C2 EST. 330 - LICANCO 66KV C2 EST. 303 - EST. 330 66 KV C2	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	Trabajos de conservación y mantenimiento de línea 66kV Pitrufquén - Padre las Casas C2.	Riesgo bajo, trabajos con la instalación desconectada.	Para estos trabajos se requiere, por precaución y seguridad del personal de la faena, desconectar LT 66k Pitrufquén - Padre Las Casas N°2, los consumos asociados a esta línea serán respaldados por el circuito N°1, el cual también se requiere mantener bloqueada su reconexión automática, condición operacional que se mantendrá durante la ejecución efectiva de los trabajos. Respecto al horario ingresado en esta solicitud (desde 14 hrs hasta las 18hrs), la vigencia efectiva dependerá de los trabajos asociado a la SD2024119087, ya que de no realizarse este trabajos el sábado 23 en el paño B2 de Pullinque, se solicitara la vigencia de esta SD2024114641 desde las 08 hrs y cancelara a las 14 hrs. Todo esto dado la incompatibilidad de esta dos desconexión.	No tiene consumo afectado		ninguno			23-11-24 08:00
2024113057	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1679	SECCIONADORA RIO TOLTEN - LASTARRIA 220 KV	4034 4036 4626 4627	EST. 101 - EST.254A 220 KV C2 EST. 254A - LASTARRIA 220 KV C2 EST. 101 -EST. 254A 220KV C2 [EN_REVISION] EST. 254A - LASTARRIA 220KV C2 [EN _REVISION]	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Corta y poda de árboles.-	Bajo	Restricciones: Bloqueo a la Reconexión.- Instalaciones en Riesgo: Linea 220 kV Rio Toltén - Lastarria, C1 o Linea 220 kV Rio Toltén - Lastarria, C2.- Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloqueos del jefe de faena: No hay.- Observación: No reconectar los interruptores asociados a las lineas.- Nota: Trabajos coordinados con STS y Transmisora Melipeuco.-	No tiene consumo afectado		ninguno			23-11-24 08:00
2024118296	Linea	Rechazado	COLBÚN S.A.	4	Intervención	Origen Interno	Programada	1899	HORIZONTE NORTE - PARINAS 220KV [EN_REVISION]	4697 4698	HORIZONTE NORTE - PARINAS 220KV C1 [EN_REVISION] HORIZONTE NORTE - PARINAS 220KV C2 [EN_REVISION]	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Se realizara trabajo de lavados de aislación de los pararrayos de 220 kV de los Marcos de Línea correspondientes a los circuitos 1 y 2 de Horizonte Norte - Parinas 220 KV, en caso de falla no reconectar, coordinar con el jefe de faena la normalización.	Se realizara trabajo de lavados de aislación de los pararrayos de 220 kV de los Marcos de Línea correspondientes a los circuitos 1 y 2 de Horizonte Norte - Parinas 220 KV, en caso de falla no reconectar, coordinar con el jefe de faena la normalización.	Se realizara trabajo de lavados de aislación de los pararrayos de 220 kV de los Marcos de Línea correspondientes a los circuitos 1 y 2 de Horizonte Norte - Parinas 220 KV, en caso de falla no reconectar, coordinar con el jefe de faena la normalización.	No tiene consumo afectado		ninguno			23-11-24 08:00
2024118297	Linea	Rechazado	COLBÚN S.A.	4	Intervención	Origen Interno	Programada	1900	HORIZONTE SUR - HORIZONTE NORTE 220KV [EN_REVISION]	4700 4699	HORIZONTE SUR - HORIZONTE NORTE 220KV C2 [EN_REVISION] HORIZONTE SUR - HORIZONTE NORTE 220KV C1 [EN_REVISION]	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Se realizara trabajo de lavados de aislación de los pararrayos de 220 kV de los Marcos de Línea correspondientes a los circuitos 1 y 2 de Horizonte Norte - Horizonte Sur 220 KV, en ambos extremos, en caso de falla no reconectar, coordinar con el jefe de faena la normalización.	Se realizara trabajo de lavados de aislación de los pararrayos de 220 kV de los Marcos de Línea correspondientes a los circuitos 1 y 2 de Horizonte Norte - Horizonte Sur 220 KV, en ambos extremos, en caso de falla no reconectar, coordinar con el jefe de faena la normalización.	Se realizara trabajo de lavados de aislación de los pararrayos de 220 kV de los Marcos de Línea correspondientes a los circuitos 1 y 2 de Horizonte Norte - Horizonte Sur 220 KV, en ambos extremos, en caso de falla no reconectar, coordinar con el jefe de faena la normalización.	No tiene consumo afectado		ninguno			23-11-24 08:00
2024109238	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1545	LAGUNAS - CHALLACOLLO 220KV	3595 4262 4263	LAGUNAS – EST. 162 220kV C1 EST. 162 – EST. 165 220kV C1 EST. 165 – CHALLACOLLO 220kV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de Obra Collahuasi C20+. (Sodi 413) (Sodi 413) L 220 kV Lagunas-Challacollo PK 60+220. vano entre E2 Y E3 en apoyo a los trabajos de construcción de acueducto. Para Cruces entre vanos, se contemplan Trabajos de Apertura de Pista.	Instalaciones en Riesgo: Linea 220kV Lagunas-Challacollo C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo.	Actividad: A solicitud de Obra Collahuasi C20+. (Sodi 413) L 220 kV Lagunas - Puquios PK 60+220. vano entre E2 Y E3 y C2 L 220 KV Lagunas - Challacollo PK 60+220, vano entre E2 Y E3, en apoyo a los trabajos de construcción de acueducto. Para Cruces entre vanos, se contemplan Trabajos de Apertura de Pista, que consisten en remoción, nivelación, perfilado de plataforma declarada en EIA, posteriormente Apertura de Zanja, desfile de ductos, soldadura, curvado, revestimiento y bajada de tuberías. Restricciones: Lagunas: 52J14, 52J15 No reconectar Challacollo (Terceros) 52J1 No reconectar Bloqueos de jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			23-11-24 08:00
2024119419	Linea	Ejecución Exitosa	SISTEMA DE TRANSMISIÓN DEL SUR S.A.	83	Intervención	Origen Interno	Programada	1457	PID PID – GAMBOA 110kV	4813 4814 4876	PID PID – EST. 46A 110kV C1 EST. 46A – EST. 23 110kV C1 EST. 23 - GAMBOA 110kV C1	Roce y pode franja servidumbre	Sin Limitaciones	No Reconectar línea 110 kV Pid Pid - Gamboa por roce, talas y podas de árboles línea indicada.	Riesgo bajo controlado, se respetarán distancias de mínimas de seguridad.	PT 11219 registro interno STS.	No tiene consumo afectado		ninguno			23-11-24 08:00
2024120985	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Curso Forzoso	1495	ALTO JAHUEL - PUNTA DE CORTES 154KV	3458 3460 3464 3465 3749	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 Limitaciones	Apertura por falla puentes de anclaje en estructura 160 de L.154 kV Punta de Cortés-Rancagua-Alto Jahuel circ.1.	Bajo	Actividades: Apertura puentes de anclaje en estructura 160 de L.154 kV Punta de Cortés-Rancagua-Alto Jahuel circ.1 por falla. Restricciones: Instalación indisponible. Instalaciones en Riesgo: Linea de 154kV P. Cortés-Rancagua-A.Jahuel circ.2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: Señalización zona de trabajo. Puestas a tierra a ambos lados de la zona de trabajo (est. 160) previa verificación de ausencia de tensión . NOTA: Al término de los trabajos se energiza tramo Alto Jahuel - estructura 160.	No tiene consumo afectado		ninguno			23-11-24 07:00
2024120986	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Curso Forzoso	1495	ALTO JAHUEL - PUNTA DE CORTES 154KV	3457 3459 3461 3462 3463 3748	ALTO JAHUEL - TAP VILLASECA 154KV C1 TAP VILLASECA - TAP FATIMA 154KV C1 TAP FATIMA - TAP PAINE 154KV C1 TAP PAINE - TAP TUNICHE 154KV C1 TAP TUNICHE - EST. 144C 154KV C1 EST. 144C - PUNTA DE CORTES 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Apertura por falla puentes de anclaje en estructura 160 de L.154 kV Punta de Cortés-Rancagua-Alto Jahuel circ.1.	Bajo	Actividades: Apertura puentes de anclaje en estructura 160 de L.154 kV Punta de Cortés-Rancagua-Alto Jahuel circ.1 por falla. Restricciones: Instalación indisponible. Instalaciones en Riesgo: Linea de 154kV P. Cortés-Rancagua-A.Jahuel circ.2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: Señalización zona de trabajo. Puestas a tierra a ambos lados de la zona de trabajo (est. 160) previa verificación de ausencia de tensión . NOTA: Al término de los trabajos se energiza tramo Alto Jahuel - estructura 160.	No tiene consumo afectado		ninguno			23-11-24 07:00

ANEXO Nº5

Informes de trabajos y fallas de instalaciones ingresados en el Sistema del Coordinador Eléctrico Nacional por Compañía General de Electricidad S.A., CGE Transmisión S.A., CMPC Tissue S.A., Minera Valle Central S.A. y Transelec S.A.

Resumen

Fecha de envío al Coordinador Eléctrico : 26-11-2024 02:44

Finalizado

Número:

2024005229

Solicitante:

PABLO ANDRES MORALES VASQUEZ

Empresa:

COMPAÑÍA GENERAL DE ELECTRICIDAD S.A.

Tipo de Origen:

Externo

SubEstación:

S/E HOSPITAL

Falla Sobre:

otro

Elementos

Tipo: otros **-** tendido cable
Nombre :
Fecha Perturbacion : 23-11-2024 01:03
Fecha Normaliza : 23-11-2024 01:07
Protección : Pérdida de suministro de S/E Paine por falla aguas arriba de instalaciones de CGE Transmisión, afectando los consumos de SS/EE Paine, Isla de Maipo, Hospital y Transformador N°1 de S/E Papelera Talagante.
Interruptor : Pérdida de suministro de S/E Paine por falla aguas arriba de instalaciones de CGE Transmisión, afectando los consumos de SS/EE Paine, Isla de Maipo, Hospital y Transformador N°1 de S/E Papelera Talagante.
Consumo : 10424
Comentario : Pérdida de suministro de S/E Paine por falla aguas arriba de instalaciones de CGE Transmisión, afectando los consumos de SS/EE Paine, Isla de Maipo, Hospital y Transformador N°1 de S/E Papelera Talagante.

¿Produce otra indisponibilidad?

No

Zona Afectada

Metropolitana
OHiggins

Comuna

Buin
Paine
Mostazal

Tipo Causa

Causa Presunta
Causa Principal
Se investiga

Comentarios Tipo Causa:

"falla aguas arriba del sistema de distribución"

Causas

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

Comentarios Causas:

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

Observaciones:

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

Afecta SSCC:

No

Afecta Medidores:

No

Afecta Protecciones:

No

Consumo:

Consumo Regulado y Libre

Distribuidoras Afectadas

COMPAÑÍA GENERAL DE ELECTRICIDAD S.A. / Perd. Estm. de Potencia: 10 / Región : Metropolitana / Clientes Afectados: 10424

Retorno Automatico:

No Tiene Retorno AutomÃ¡tico

Fecha / Hora Perturbación de la Solicitud:

23-11-2024 01:03

Fecha / Hora Estimada Retorno:

23-11-2024 01:07

Fecha / Hora Efectiva Retorno (Ingreso CDC):

23-11-2024 01:07

Archivos Subidos

Archivo	Fecha Subida
IF 2024005229 SE Hospital.docx (/informe_fallas/download_file/67455e8cad651f0a029b1cb6/IF 2024005229 SE Hospital.docx)	27/11/2024 01:49:34
Nuevo formato para Anexo IF5D (6).xlsx (/informe_fallas/download_file/67455e8cad651f0a029b1cb6/Nuevo formato para Anexo IF5D (6).xlsx)	27/11/2024 01:49:43

Resumen

Fecha de envío al Coordinador Eléctrico : 26-11-2024 02:52

Finalizado

Número:

2024005230

Solicitante:

PABLO ANDRES MORALES VASQUEZ

Empresa:

COMPAÑÍA GENERAL DE ELECTRICIDAD S.A.

Tipo de Origen:

Externo

SubEstación:

S/E ISLA DE MAIPO

Falla Sobre:

otro

Elementos

Tipo: otros - tendido cable
Nombre :
Fecha Perturbacion : 23-11-2024 01:03
Fecha Normaliza : 23-11-2024 01:08
Protección : Pérdida de suministro de S/E Paine por falla aguas arriba de instalaciones de CGE Transmisión, afectando los consumos de SS/EE Paine, Isla de Maipo, Hospital y Transformador N°1 de S/E Papelera Talagante.
Interruptor : Pérdida de suministro de S/E Paine por falla aguas arriba de instalaciones de CGE Transmisión, afectando los consumos de SS/EE Paine, Isla de Maipo, Hospital y Transformador N°1 de S/E Papelera Talagante.
Consumo : 20971
Comentario : Pérdida de suministro de S/E Paine por falla aguas arriba de instalaciones de CGE Transmisión, afectando los consumos de SS/EE Paine, Isla de Maipo, Hospital y Transformador N°1 de S/E Papelera Talagante.

¿Produce otra indisponibilidad?

No

Zona Afectada

Metropolitana

Comuna

Talagante
Isla de Maipo

Tipo Causa

Causa Presunta
Causa Principal
Se investiga

Comentarios Tipo Causa:

“falla aguas arriba del sistema de distribución”

Causas

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

Comentarios Causas:

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

Observaciones:

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

Afecta SSCC:

No

Afecta Medidores:

No

Afecta Protecciones:

No

Consumo:

Consumo Regulado y Libre

Distribuidoras Afectadas

COMPAÑÍA GENERAL DE ELECTRICIDAD S.A. / Perd. Estm. de Potencia: 10 / Región : Metropolitana / Clientes Afectados: 20971

Retorno Automatico:

No Tiene Retorno AutomÃ¡tico

Fecha / Hora Perturbación de la Solicitud:

23-11-2024 01:03

Fecha / Hora Estimada Retorno:

23-11-2024 01:08

Fecha / Hora Efectiva Retorno (Ingreso CDC):

23-11-2024 01:08

Archivos Subidos

Archivo	Fecha Subida
IF 2024005230 23-11-2024 SE Isla de Maipo.docx (/informe_fallas/download_file/6745613fad651f0a0e39d7b3/IF 2024005230 23-11-2024 SE Isla de Maipo.docx)	27/11/2024 02:17:17
Nuevo formato para Anexo IF5D (modificado).xlsx (/informe_fallas/download_file/6745613fad651f0a0e39d7b3/Nuevo formato para Anexo IF5D (modificado).xlsx)	27/11/2024 02:17:25

Resumen

Fecha de envío al Coordinador Eléctrico : 23-11-2024 02:06

Finalizado

Número:

2024005200

Solicitante:

Cesar Venegas Ortiz

Empresa:

CGE TRANSMISIÓN S.A.

Tipo de Origen:

Externo

SubEstación:

S/E PAINE

Falla Sobre:

transformador

Elementos

Tipo: transformadores3d **-** PAINE 154/69/13.8KV 56MVA N°1
Nombre : PAINE 154/69/13.8KV 56MVA N°1
Fecha Perturbacion : 23-11-2024 01:03
Fecha Normaliza : 23-11-2024 08:00
Protección : .
Interruptor : 52BT1
Consumo : .
Comentario : .

Tipo: transformadores3d **-** PAINE 230-154/66/14.8KV 75MVA N°2
Nombre : PAINE 230-154/66/14.8KV 75MVA N°2
Fecha Perturbacion : 23-11-2024 01:03
Fecha Normaliza : 23-11-2024 08:00
Protección : .
Interruptor : 52BT2
Consumo : .
Comentario : .

¿Produce otra indisponibilidad?

No

Zona Afectada

Metropolitana

Comuna

Isla de Maipo

Tipo Causa

Causa Presunta
Causa Principal
Se investiga

Comentarios Tipo Causa:

Se investiga.

Causas

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

Comentarios Causas:

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

Observaciones:

-Observaciones: Pérdida de suministro de S/E Paine por falla aguas arriba de instalaciones de CGE Transmisión, afectando los consumos de SS/EE Paine, Isla de Maipo, Hospital y Transformador N°1 de S/E Papelera Talagante.
-Acciones Inmediatas: Recuperación en coordinación con CEN.
-Hechos Sucedidos: .
-Acciones Correctivas a Corto Plazo: .
-Acciones Correctivas a Largo Plazo: .

Afecta SSCC:

No

Afecta Medidores:

No

Afecta Protecciones:

No

Consumo:

Consumo Regulado

Distribuidoras Afectadas

CGE DISTRIBUCIÓN S.A. / Perd. Estm. de Potencia: 27 / Región : Metropolitana / Clientes Afectados: 30058

Retorno Automatico:

No Tiene Retorno AutomÃ¡tico

Fecha / Hora Perturbación de la Solicitud:

23-11-2024 01:03

Fecha / Hora Estimada Retorno:

23-11-2024 08:00

Fecha / Hora Efectiva Retorno (Ingreso CDC):

23-11-2024 19:52

Archivos Subidos

Archivo	Fecha Subida
Eventos 52A2 SE Pta de Cortes.zip (/informe_fallas/download_file/674160b0ad651f13d587d8e0/Eventos 52A2 SE Pta de Cortes.zip)	29/11/2024 11:01:56
IF 2024005200-2024005201 ANEXO I - SETTING DE PROTECCIONES (PRINT OUT).pdf (/informe_fallas/download_file/674160b0ad651f13d587d8e0/IF 2024005200-2024005201 ANEXO I - SETTING DE PROTECCIONES (PRINT OUT).pdf)	29/11/2024 11:02:02
IF 2024005200-2024005201 ANEXO V - ESTAMPA DE TIEMPO SINCRONIZADA.pdf (/informe_fallas/download_file/674160b0ad651f13d587d8e0/IF 2024005200-2024005201 ANEXO V - ESTAMPA DE TIEMPO SINCRONIZADA.pdf)	29/11/2024 11:02:07
IF 2024005200-2024005201 PDS SE Paine 154kV 23.11.2024 - V1.pdf (/informe_fallas/download_file/674160b0ad651f13d587d8e0/IF 2024005200-2024005201 PDS SE Paine 154kV 23.11.2024 - V1.pdf)	29/11/2024 11:02:10

Resumen

Fecha de envío al Coordinador Eléctrico : 23-11-2024 02:10

Finalizado

Número:

2024005201

Solicitante:

Cesar Venegas Ortiz

Empresa:

CGE TRANSMISIÓN S.A.

Tipo de Origen:

Externo

SubEstación:

S/E PUNTA DE CORTES

Falla Sobre:

paño

Elementos

Tipo: panos **-** S/E PUNTA DE CORTES A2
Nombre : S/E PUNTA DE CORTES A2
Fecha Perturbacion : 23-11-2024 01:03
Fecha Normaliza : 23-11-2024 08:00
Protección : .
Interruptor : 52A2
Consumo : .
Comentario : .

¿Produce otra indisponibilidad?

No

Zona Afectada

OHiggins

Comuna

Coltauco

Tipo Causa

Causa Presunta
Causa Principal
Se investiga

Comentarios Tipo Causa:

Se investiga.

Causas

-Fenómeno Físico: Origen no determinado.
-Elemento: Interruptores

-Fenómeno Eléctrico: Distancia (admitancia, impedancia o reactancia)
-Operación de los interruptores: Opera según lo esperado

Comentarios Causas:

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

Observaciones:

-Observaciones: Apertura por protecciones de 52A2 de S/E Punta de Cortés.
-Acciones Inmediatas: .
-Hechos Sucedidos: .
-Acciones Correctivas a Corto Plazo: .
-Acciones Correctivas a Largo Plazo: .

Afecta SSCC:

No

Afecta Medidores:

No

Afecta Protecciones:

No

Consumo:

No tiene consumo afectado

Retorno Automatico:

No Tiene Retorno AutomÃ¡tico

Fecha / Hora Perturbación de la Solicitud:

23-11-2024 01:03

Fecha / Hora Estimada Retorno:

23-11-2024 08:00

Fecha / Hora Efectiva Retorno (Ingreso CDC):

28-11-2024 07:14

Archivos Subidos

Archivo	Fecha Subida
Eventos 52A2 SE Pta de Cortes.zip (/informe_fallas/download_file/674162faad651f365d3838b5/Eventos 52A2 SE Pta de Cortes.zip)	29/11/2024 11:02:44
IF 2024005200-2024005201 ANEXO I - SETTING DE PROTECCIONES (PRINT OUT).pdf (/informe_fallas/download_file/674162faad651f365d3838b5/IF 2024005200-2024005201 ANEXO I - SETTING DE PROTECCIONES (PRINT OUT).pdf)	29/11/2024 11:02:49

Archivo	Fecha Subida
IF 2024005200-2024005201 ANEXO V - ESTAMPA DE TIEMPO SINCRONIZADA.pdf (/informe_fallas/download_file/674162faad651f365d3838b5/IF 2024005200-2024005201 ANEXO V - ESTAMPA DE TIEMPO SINCRONIZADA.pdf)	29/11/2024 11:02:54
IF 2024005200-2024005201 PDS SE Paine 154kV 23.11.2024 - V1.pdf (/informe_fallas/download_file/674162faad651f365d3838b5/IF 2024005200-2024005201 PDS SE Paine 154kV 23.11.2024 - V1.pdf)	29/11/2024 11:02:58

Resumen

Fecha de envío al Coordinador Eléctrico : 23-11-2024 02:14

Finalizado

Número:

2024005202

Solicitante:

Cesar Venegas Ortiz

Empresa:

CGE TRANSMISIÓN S.A.

Tipo de Origen:

Externo

SubEstación:

S/E PAPELERA TALAGANTE

Falla Sobre:

paño

Elementos

Tipo: panos **-** S/E PAPELERA TALAGANTE CT1
Nombre : S/E PAPELERA TALAGANTE CT1
Fecha Perturbacion : 23-11-2024 01:03
Fecha Normaliza : 23-11-2024 08:00
Protección : .
Interruptor : 52CT1
Consumo : .
Comentario : Al momento de apertura 52CT1, queda en isla consumos de S/E Papelera Talagante.

¿Produce otra indisponibilidad?

No

Zona Afectada

Metropolitana

Comuna

Isla de Maipo

Tipo Causa

Causa Presunta
Causa Principal
Se investiga

Comentarios Tipo Causa:

Se investiga.

Causas

-Fenómeno Físico: Origen no determinado.
-Elemento: Interruptores

-Fenómeno Eléctrico: Distancia (admitancia, impedancia o reactancia)
-Operación de los interruptores: Opera según lo esperado

Comentarios Causas:

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

Observaciones:

-Observaciones: Apertura por protecciones de 52CT1 de S/E Papelera Talagante.
-Acciones Inmediatas: .
-Hechos Sucedidos: .
-Acciones Correctivas a Corto Plazo: .
-Acciones Correctivas a Largo Plazo: .

Afecta SSCC:

No

Afecta Medidores:

No

Afecta Protecciones:

No

Consumo:

No tiene consumo afectado

Retorno Automatico:

No Tiene Retorno AutomÃ¡tico

Fecha / Hora Perturbación de la Solicitud:

23-11-2024 01:03

Fecha / Hora Estimada Retorno:

23-11-2024 08:00

Fecha / Hora Efectiva Retorno (Ingreso CDC):

23-11-2024 13:12

Archivos Subidos

Archivo	Fecha Subida
IF 2024005202- 52CT1 SE Pap.Talagante 23.11.2024 V1.pdf (/informe_fallas/download_file/674163c6ad651f365f16d16c/IF 2024005202- 52CT1 SE Pap.Talagante 23.11.2024 V1.pdf)	29/11/2024 11:28:09
ANEXO I - Estampa de tiempo sincronizada.pdf (/informe_fallas/download_file/674163c6ad651f365f16d16c/ANEXO I - Estampa de tiempo sincronizada.pdf)	29/11/2024 11:28:27

Archivo	Fecha Subida
ANEXO II - Print Out de Protecciones.pdf (/informe_fallas/download_file/674163c6ad651f365f16d16c/ANEXO II - Print Out de Protecciones.pdf)	29/11/2024 11:28:30
ANEXO III - Informe-diario-23-11-2024.pdf (/informe_fallas/download_file/674163c6ad651f365f16d16c/ANEXO III - Informe-diario-23-11-2024.pdf)	29/11/2024 11:28:33

Resumen

Fecha de envío al Coordinador Eléctrico : 23-11-2024 02:47

Finalizado

Número:

2024005203

Solicitante:

CMPC TISSUE S.A.

Empresa:

CMPC TISSUE S.A.

Tipo de Origen:

Externo

Central:

TER CMPC TISSUE
Afecta a todas las unidades

Potencia:

Generación en Isla

Unidades:

Zona Afectada

Metropolitana

Comuna

Talagante

Tipo Causa

Causa Presunta
Causa Principal
Se investiga

Comentarios Tipo Causa:

Se investiga

Causas

-Fenómeno Físico: Fallas en instalaciones de terceros u en otro segmento.
-Elemento: Interruptores
-Fenómeno Eléctrico: Desbalance de tensión
-Operación de los interruptores: Opera según lo esperado

Comentarios Causas:

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

Observaciones:

-Observaciones: Central en condiciones normales previo al eventos, con la TG en 19,6MW y una inyección neta en Paño CT1 de S/E Papelera Talagante de 0,84MW.
-Acciones Inmediatas: Revisión de alarmas operadas y aviso al CDC
-Hechos Sucedidos: Central CMPC Tissue en condición de isla, coincidente con falla en LT 154KV Alto Jahuel - Punta de Cortes. Se produce una pérdida de consumos de 13MW aproximadamente en Papelera Talagante.
-Acciones Correctivas a Corto Plazo: No Aplica, evento en instalaciones de terceros
-Acciones Correctivas a Largo Plazo: No Aplica, evento en instalaciones de terceros

Afecta SSCC:

No

Afecta Medidores:

No

Afecta Protecciones:

No

Consumo:

Libre

Distribuidoras Afectadas

CMPC TISSUE S.A./ Perd. Estm. de Potencia:13/ Región :Metropolitana/ Clientes Afectados: 1

Retorno Automatico:

No Tiene Retorno AutomÃ¡tico

Estado Operativo:

FE (Falla Externa)

Estado Operativo Efectivo:

FE (Falla Externa)

Fecha / Hora Perturbación de la Solicitud:

23-11-2024 01:03

Fecha / Hora Estimada Retorno:

23-11-2024 05:00

Fecha / Hora Efectiva Retorno (Ingreso CDC):

23-11-2024 13:12

Archivos Subidos

Archivo	Fecha Subida
Informe de Falla Evento Softys TA 2024005203_rev0.pdf (/informe_fallas/download_file/67415ee1ad651f13a8569ab7/Informe de Falla Evento Softys TA 2024005203_rev0.pdf)	29/11/2024 14:29:50

Resumen

Fecha de envío al Coordinador Eléctrico : 24-11-2024 19:36

Finalizado

Número:

2024005213

Solicitante:

Marcos Orellana N.

Empresa:

MINERA VALLE CENTRAL S.A.

Tipo de Origen:

Externo

Línea:

TAP MINERA VALLE CENTRAL - MINERA VALLE CENTRAL 154KV

Tramo:

Tipo: secciones_tramos **-** TAP MINERA VALLE CENTRAL - MINERA VALLE CENTRAL 154KV C1
Nombre : TAP MINERA VALLE CENTRAL - MINERA VALLE CENTRAL 154KV C1
Fecha Perturbacion : 23-11-2024 04:03
Fecha Normaliza : 23-11-2024 04:38
Protección : 21 Z1
Interruptor : 52AT1, 52AT2 y 52AT3
Consumo : 39.70
Comentario : Todas las horas indicadas son UTC - 0

Zona Afectada

OHiggins

Comuna

Requínoa

Tipo Causa

Causa Presunta
Causa Principal

Comentarios Tipo Causa:

Falla en línea de 154 kV Alto Jahuel - Punta de Cortés 1 por robo de conductor entre estructuras 152 y 153 (2 fases), según IF 2024005204.

Causas

-Fenómeno Físico: Fallas en instalaciones de terceros u en otro segmento.
-Elemento: Conductores
-Fenómeno Eléctrico: Distancia (admitancia, impedancia o reactancia)
-Operación de los interruptores: Opera según lo esperado

Comentarios Causas:

-Fenómeno Físico: Robo de conductor entre estructuras 152 y 153 (2 fases), según IF 2024005204.
-Elemento: Robo de conductor entre estructuras 152 y 153 (2 fases), según IF 2024005204.

-Fenómeno Eléctrico: Falla en instalaciones de terceros.
-Operación de los interruptores: Sin observaciones

Observaciones:

-Observaciones: Operación de protección de distancia
-Acciones Inmediatas: Comunicación con el CNOT-Centro para coordinar acciones.
-Hechos Sucedidos: A las 01:03 (UTC - 4) del 23 de Noviembre de 2024 opera protección distancia 21P Z1, sacando de servicio transformador TSB01, TSB02 y TSB03. Potencia interrumpida 39,70 MW.
-Acciones Correctivas a Corto Plazo: No aplica
-Acciones Correctivas a Largo Plazo: No aplica

Afecta SSCC:

No

Afecta Medidores:

No

Afecta Protecciones:

No

Consumo:

Libre

Distribuidoras Afectadas

MINERA VALLE CENTRAL S.A. / Perd. Estm. de Potencia: 39.70 / Región : OHiggins / Clientes Afectados: 1

Retorno Automatico:

No Tiene Retorno AutomÃ¡tico

Fecha / Hora Perturbación de la Solicitud:

23-11-2024 04:03

Fecha / Hora Estimada Retorno:

23-11-2024 04:38

Fecha / Hora Efectiva Retorno (Ingreso CDC):

23-11-2024 04:38

Archivos Subidos

Archivo	Fecha Subida
20241123_Informe falla 5to día_IF.xlsx (/informe_fallas/download_file/6743a796ad651f25c8331b7e/20241123_Informe falla 5to día_IF.xlsx)	27/11/2024 10:42:41

Resumen

Fecha de envío al Coordinador Eléctrico : 23-11-2024 05:02

Finalizado

Número:

2024005204

Solicitante:

TRANSELEC S.A.

Empresa:

TRANSELEC S.A.

Tipo de Origen:

Interno

Línea:

ALTO JAHUEL - PUNTA DE CORTES 154KV

Tramo:

Tipo: secciones_tramos **-** ALTO JAHUEL - TAP VILLASECA 154KV C1
Nombre : ALTO JAHUEL - TAP VILLASECA 154KV C1
Fecha Perturbacion :
Fecha Normaliza :
Protección :
Interruptor :
Consumo :
Comentario :

Tipo: secciones_tramos **-** TAP VILLASECA - TAP FATIMA 154KV C1
Nombre : TAP VILLASECA - TAP FATIMA 154KV C1
Fecha Perturbacion :
Fecha Normaliza :
Protección :
Interruptor :
Consumo :
Comentario :

Tipo: secciones_tramos **-** TAP FATIMA - TAP PAINE 154KV C1
Nombre : TAP FATIMA - TAP PAINE 154KV C1
Fecha Perturbacion :
Fecha Normaliza :
Protección :
Interruptor :
Consumo :
Comentario :

Tipo: secciones_tramos **-** TAP PAINE - TAP TUNICHE 154KV C1
Nombre : TAP PAINE - TAP TUNICHE 154KV C1
Fecha Perturbacion :

Fecha Normaliza :
Protección :
Interruptor :
Consumo :
Comentario :

Tipo: secciones_tramos **-** TAP TUNICHE - EST. 144C 154KV C1
Nombre : TAP TUNICHE - EST. 144C 154KV C1
Fecha Perturbacion :
Fecha Normaliza :
Protección :
Interruptor :
Consumo :
Comentario :

Tipo: secciones_tramos **-** EST. 144C - PUNTA DE CORTES 154KV C1
Nombre : EST. 144C - PUNTA DE CORTES 154KV C1
Fecha Perturbacion :
Fecha Normaliza :
Protección :
Interruptor :
Consumo :
Comentario :

Zona Afectada

Comuna

Tipo Causa

Causa Presunta
Causa Principal

Comentarios Tipo Causa:

Se investiga

Causas

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

Comentarios Causas:

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

Observaciones:

-Observaciones: .
-Acciones Inmediatas: Informar al CEN, recopilar alarmas de las protecciones operadas y coordinar con CGE Transmisión.
-Hechos Sucedidos: 01:03 horas Desconexión forzada de LT 154kV Punta de Cortés - Rancagua - Alto Jahuel 1.
-Acciones Correctivas a Corto Plazo: Se dio aviso a personal de permanencia y solicitó personal para revisión de

protecciones en terreno y recorrido de línea ante falla permanente. 01:08 horas se confirmó con CGE recuperados el 100% de los consumos de S/E Paine. 01:17 horas reconexión manual de prueba sin éxito, previo autorización del CEN, desde S/E Punta de Cortés. Se informa a personal de permanencia y solicita recorrido de línea ante falla permanente.
-Acciones Correctivas a Largo Plazo: No hay.

Afecta SSCC:

No

Afecta Medidores:

No

Afecta Protecciones:

No

Consumo:

Consumo Regulado

Distribuidoras Afectadas

COMPAÑÍA GENERAL DE ELECTRICIDAD S.A. / Perd. Estm. de Potencia: 28 / Región : / Clientes Afectados:

Retorno Automatico:

Fecha / Hora Perturbación de la Solicitud:

23-11-2024 01:03

Fecha / Hora Estimada Retorno:

23-11-2024 23:00

Fecha / Hora Efectiva Retorno (Ingreso CDC):

28-11-2024 07:17

Archivos Subidos

Archivo	Fecha Subida
IF2024005204.rar (/informe_fallas/download_file/67418c06ad651f74be7c7b88/IF2024005204.rar)	29/11/2024 15:45:44

ANEXO Nº6

Otros antecedentes aportados por Compañía General de Electricidad S.A., CGE Transmisión S.A., CMPC Tissue S.A., Minera Valle Central S.A. y Transelec S.A.

INFORME DE FALLA

REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA Nº: **IF 2024005229**	FECHA DE FALLA: 23 de 11 de 2024
INSTALACIÓN (ES) SE HOSPITAL	

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

1.1. Fecha y hora de la Falla:

Fecha	**23 de Noviembre 2024**
Hora	01:03

1.2. Localización de la falla en Instalaciones de Transmisión.

1.2.1. Nombre de subestación con pérdida de suministro.

SE Hospital

1.3. Datos de la Empresa.

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

CGE

INFORME DE FALLA

REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA Nº: **IF 2024005229**	FECHA DE FALLA: 23 de 11 de 2024
INSTALACIÓN (ES) SE HOSPITAL	

2. POTENCIA INTERRUMPIDA DE CLIENTES FINALES.

Subestación	Transformador	Alimentador		MW	Horario		Bloque	Clientes Afectados	kVa afectados (potencia instalada Dx)	Distribuidora	Comunas	Urbano / Rural	N° Incidencia Centrality	Observación
	(Primario)	Nombre	Nema		Desconexión	Normalización								
Hospital	T2	Angostura	52 C1	1,06	23/11/2024 1:03	23/11/2024 1:07	1	1.512	9.046	CGE	Paine	Urbano / Rural	3024999351	Se recupera el 100% de los consumos
		Angostura	52 C1	0,01	23/11/2024 1:03	23/11/2024 1:07	1	3	18	CGE	Mostazal	Urbano / Rural	3024999351	Se recupera el 100% de los consumos
		Champa	52 C2	5,13	23/11/2024 1:03	23/11/2024 1:07	1	5.590	23.773	CGE	Paine	Urbano / Rural	3024999351	Se recupera el 100% de los consumos
		Champa	52 C2	0,01	23/11/2024 1:03	23/11/2024 1:07	1	13	51	CGE	Buin	Urbano / Rural	3024999351	Se recupera el 100% de los consumos
		Challay	C3	2,9	23/11/2024 1:03	23/11/2024 1:07	1	2.875	14.466	CGE	Paine	Urbano / Rural	3024999351	Se recupera el 100% de los consumos
Total				9,11				9.993	47.354					
	MWH	15,1833333												

ENS: **15,18333 MWH.**

N° de clientes afectados CGE: **9.993.**

ID Barra	Barra	ID Paño	Paño	Alimentad	Pérdida de	Hora de Desconexión [	Tiempo de interrupción equivalen	Hora de Normalización equivalente[dd-m	Comunas A	Sistema de	Enegía Inte	N° Clientes	Enegía Inte	N° Clientes	ID Coordin	Coordinad	Tipo de clie	IDCliente L	Cliente Libi	Cpph equiv
127	BA S/E H	919	S/E HOSF	ANGOSTU	0.01	23-11-2024 1:03	0.066667	23-11-2024 1:07	Mostazal	E	0.00047	3	0	0	247	CGE S.A.	RE	no aplica	no aplica	0.007
127	BA S/E H	919	S/E HOSF	ANGOSTU	1.06	23-11-2024 1:03	0.066667	23-11-2024 1:07	Paine	E	0.06047	1512	0	0	247	CGE S.A.	RE	no aplica	no aplica	0.907
127	BA S/E H	919	S/E HOSF	CHALLAY	2.9	23-11-2024 1:03	0.066667	23-11-2024 1:07	Paine	E	0.1484	2875	0	0	247	CGE S.A.	RE	no aplica	no aplica	2.226
127	BA S/E H	918	S/E HOSF	CHAMPA	5.13	23-11-2024 1:03	0.066667	23-11-2024 1:07	Paine	E	0.25093	5590	0	0	247	CGE S.A.	RE	no aplica	no aplica	3.764
127	BA S/E H	918	S/E HOSF	CHAMPA	0.01	23-11-2024 1:03	0.066667	23-11-2024 1:07	Buin	E	0.00067	13	0	0	247	CGE S.A.	RE	no aplica	no aplica	0.01

ID Barra	Barra	ID Paño	Paño	Nombre Ali	Pérdida de (	Hora de Desconexión [dd-mm-yyyy hh:mm]	Tiempo de	Hora de Normalización equivalente[dd-mm-yyyy hh:mm]	Comunas A	Sistema de	Enegía Inter	N° Clientes	Enegía Inter	N° Clientes	ID Coordina	Coordinado	Tipo de clie	IDCliente Libi	Cliente Libr	Cpph equiva
127	BA S/E HC	919	S/E HOSPI	ANGOSTUI	0	23-11-2024 1:03	0.06667	23-11-2024 1:07	Paine	E	0	1	0	0	247	CGE S.A.	LD	96875230	RUTA DEL	no aplica
127	BA S/E HC	919	S/E HOSPI	CHALLAY	0	23-11-2024 1:03	0.06667	23-11-2024 1:07	Paine	E	0	1	0	0	247	CGE S.A.	LD	78295150	AGRICOLA	no aplica
127	BA S/E HC	919	S/E HOSPI	CHALLAY	0	23-11-2024 1:03	0.06667	23-11-2024 1:07	Paine	E	0	1	0	0	247	CGE S.A.	LD	96720590	HACIENDA	no aplica

INFORME DE FALLA

REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA Nº: **IF 2024005230**	FECHA DE FALLA: 23 de 11 de 2024
INSTALACIÓN (ES) SE ISLA DE MAIPO	

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

1.1. Fecha y hora de la Falla:

Fecha	**23 de Noviembre 2024**
Hora	01:03

1.2. Localización de la falla en Instalaciones de Transmisión.

1.2.1. Nombre de subestación con pérdida de suministro.

SE Isla de Maipo

1.3. Datos de la Empresa.

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

CGE

INFORME DE FALLA

REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA Nº: **IF 2024005230**	FECHA DE FALLA: 23 de 11 de 2024
INSTALACIÓN (ES) SE ISLA DE MAIPO	

2. POTENCIA INTERRUMPIDA DE CLIENTES FINALES.

Subestación	Transformador (Primario)	Alimentador Nombre	Alimentador Nema	MW	Horario Desconexión	Horario Normalización	Bloque	Clientes Afectados	kVa afectados (potencia instalada Dx)	Distribuidora	Comunas	Urbano / Rural	N° Incidencia Centrality	Observación
sla de Maipo	T1	Santa Blanca	52 C2	0,00	23/11/2024 1:03	23/11/2024 1:08	1	3	8.070	CGE	Talagante	Urbano / Rural	3024999337	Cerrado con carga cero
		Santelices	52 C3	1,82	23/11/2024 1:03	23/11/2024 1:08	1	2.558	8.888	CGE	Isla de Maipo	Urbano / Rural	3024999337	Se recupera el 100% de los consumos
		Santelices	52 C3	0,03	23/11/2024 1:03	23/11/2024 1:08	1	38	132	CGE	Talagante	Urbano / Rural	3024999337	Se recupera el 100% de los consumos
		Trebulco	52 C4	0,02	23/11/2024 1:03	23/11/2024 1:08	1	20	51	CGE	Talagante	Urbano / Rural	3024999337	Se recupera el 100% de los consumos
		Trebulco	52 C4	2,08	23/11/2024 1:03	23/11/2024 1:08	1	5.546	19.778	CGE	Isla de Maipo	Urbano / Rural	3024999337	Se recupera el 100% de los consumos
		Miraflores	52 C6	5,70	23/11/2024 1:03	23/11/2024 1:08	1	3.306	12.850	CGE	Isla de Maipo	Urbano / Rural	3024999337	Se recupera el 100% de los consumos
	T3	Carampangue	52 E1	0,06	23/11/2024 1:03	23/11/2024 1:08	1	81	259	CGE	Isla de Maipo	Urbano / Rural	3024999337	Se recupera el 100% de los consumos, desde S/E Malloco.
		Carampangue	52 E1	4,63	23/11/2024 1:03	23/11/2024 1:08	1	9.692	23.728	CGE	Talagante	Urbano / Rural	3024999337	Se recupera el 100% de los consumos, desde S/E Malloco.
		Las Parcelas	52 E2	0,86	23/11/2024 1:03	23/11/2024 1:08	1	433	2.084	CGE	Isla de Maipo	Urbano / Rural	3024999337	Se recupera el 100% de los consumos, desde S/E Malloco.
		Las Parcelas	52 E2	1,78	23/11/2024 1:03	23/11/2024 1:08	1	1.585	7.080	CGE	Talagante	Urbano / Rural	3024999337	Se recupera el 100% de los consumos, desde S/E Malloco.
Total				16,98				23.262	82.920					

MWH	28,3

ENS: **28,3 MWH.**

N° de clientes afectados CGE: **23.262.**

INFORME DE FALLA

REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA Nº: **IF 2024005230**	FECHA DE FALLA: 23 de 11 de 2024
INSTALACIÓN (ES) SE ISLA DE MAIPO	

ID Barra	Barra	ID Paño	Paño	Alimentad	Pérdida de	Hora de Desconexión [	Tiempo de interrupción equivalen	Hora de Normalización equivalente[dd-m	Comunas A	Sistema de	Enegía Inte	N° Clientes	Enegía Inte	N° Clientes	ID Coordin	Coordinad	Tipo de clie	IDCliente L	Cliente Libi	Cpph equiv
314	BA S/E IS	949	S/E ISLA	CARAMPA	4.63	23-11-2024 1:03	0.083333	23-11-2024 1:08	Talagante	D	0.34633	9692	0	0	247	CGE S.A.	RE	no aplica	no aplica	4.156
314	BA S/E IS	949	S/E ISLA	CARAMPA	0.06	23-11-2024 1:03	0.083333	23-11-2024 1:08	Isla de Mi	E	0.00483	81	0	0	247	CGE S.A.	RE	no aplica	no aplica	0.058
314	BA S/E IS	953	S/E ISLA	LAS PARC	1.78	23-11-2024 1:03	0.083333	23-11-2024 1:08	Talagante	D	0.09725	1585	0	0	247	CGE S.A.	RE	no aplica	no aplica	1.167
314	BA S/E IS	953	S/E ISLA	LAS PARC	0.86	23-11-2024 1:03	0.083333	23-11-2024 1:08	Isla de Mi	E	0.04658	433	0	0	247	CGE S.A.	RE	no aplica	no aplica	0.559
365	BA S/E IS	12309	S/E ISLA	MIRAFLOI	5.7	23-11-2024 1:03	0.083333	23-11-2024 1:08	Isla de Mi	E	0.09008	3306	0	0	247	CGE S.A.	RE	no aplica	no aplica	1.081
218	BA S/E IS	946	S/E ISLA	SANTA BL	0	23-11-2024 1:03	0.083333	23-11-2024 1:08	Talagante	D	0.00017	3	0	0	247	CGE S.A.	RE	no aplica	no aplica	0.002
218	BA S/E IS	945	S/E ISLA	SANTELIC	0.03	23-11-2024 1:03	0.083333	23-11-2024 1:08	Talagante	D	0.00167	38	0	0	247	CGE S.A.	RE	no aplica	no aplica	0.02
218	BA S/E IS	945	S/E ISLA	SANTELIC	1.82	23-11-2024 1:03	0.083333	23-11-2024 1:08	Isla de Mi	E	0.109	2558	0	0	247	CGE S.A.	RE	no aplica	no aplica	1.308
218	BA S/E IS	944	S/E ISLA	TREBULC	2.08	23-11-2024 1:03	0.083333	23-11-2024 1:08	Isla de Mi	E	0.19175	5546	0	0	247	CGE S.A.	RE	no aplica	no aplica	2.301
218	BA S/E IS	944	S/E ISLA	TREBULC	0.02	23-11-2024 1:03	0.083333	23-11-2024 1:08	Talagante	D	0.00183	20	0	0	247	CGE S.A.	RE	no aplica	no aplica	0.022

ID Barra	Barra	ID Paño	Paño	Nombre Ali	Pérdida de	Hora de Desconexión [dd-mm-yyyy hh:mm]	Tiempo de	Hora de Normalización equivalente[dd-mm-yyyy hh:mm]	Comunas Al	Sistema de	Enegía Inter	N° Clientes	Enegía Inter	N° Clientes	ID Coordina	Coordinado	Tipo de clie	IDCliente Libr	Cliente Libre Dx	Cpph equiv
314	BA S/E IS	953	S/E ISLA I	LAS PARC	0	23-11-2024 1:03	0.08333	23-11-2024 1:08	Talagante	D	0	1	0	0	247	CGE S.A.	LD	91942000	MALTEXCO S A	no aplica
218	BA S/E IS	945	S/E ISLA I	SANTELIC	0	23-11-2024 1:03	0.08333	23-11-2024 1:08	Isla de Ma	E	0	1	0	0	247	CGE S.A.	LD	76086050	ARIMAIPO LIMITADA	no aplica
218	BA S/E IS	944	S/E ISLA I	TREBULCC	0	23-11-2024 1:03	0.08333	23-11-2024 1:08	Isla de Ma	E	0	1	0	0	247	CGE S.A.	LD	78259960	AGRICOLA LOS TILOS	no aplica
218	BA S/E IS	944	S/E ISLA I	TREBULCC	0	23-11-2024 1:03	0.08333	23-11-2024 1:08	Isla de Ma	E	0	1	0	0	247	CGE S.A.	LD	93307000	SUPERMERCADOS MOI	no aplica

INFORME (s) QUINTO DÍA Nº: **2024005202**	FECHA DE FALLA: 23 de noviembre de 2024
INSTALACIÓN (ES): DF 52CT1 de SE Papelera Talagante	

Anexo I – Estampa de tiempo sincronizada

Fecha	Hora	Nodo	Señal	Estado	Descripción
23-11-2024	1:03:12	[SCADA_BU]	PTAL_CT1_52CT1_ST_ABI	ABIERTO	52CT1 ABIERTO
23-11-2024	13:12:49	[SCADA_BU]	PTAL_CT1_52CT1_ST_ABI		52CT1 ABIERTO

NOTA: Registro en horario UTC**.**

COORDINADOR
ELÉCTRICO NACIONAL

INFORME DIARIO

Sábado 23 de Noviembre del 2024

SISTEMA ELÉCTRICO NACIONAL

DESVIACIONES DE LA PROGRAMACION

1.1. Centrales

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
BESS Alfalfal VR1	0.0	0.0	-	LF
BESS Alfalfal VR2	115.6	140.2	+21.26 %	LF
BESS Andes	-	0.0	-	
BESS Andes IV	1137.8	425.0	-62.65 %	
BESS Andes Solar IIA	316.4	247.5	-21.78 %	
BESS Andes Solar IIB	1221.2	431.9	-64.64 %	
BESS Angamos	-	2.8	GNP	
BESS Arica	0.0	0.0	-	
BESS Capricornio	-	0.0	-	
BESS Cochrane	-	0.1	GNP	LF
BESS Coya	680.3	626.5	-7.92 %	
BESS Diego de Almagro Sur	17.0	34.3	+102.31 %	
BESS Don Humberto	0.0	0.0	-	
BESS El Manzano	79.9	103.8	+29.92 %	
BESS La Cabaña	68.5	196.8	+187.51 %	
BESS Nueva Imperial	0.0	0.0	-	
BESS Punta Sierra	-	4.9	GNP	
BESS Salvador	236.6	257.8	+8.96 %	
BESS San Andrés	140.9	239.7	+70.19 %	
BESS Tamaya	591.9	388.5	-34.37 %	
BESS Uribe Solar	0.0	2.5	GNP	
CSP Cerro Dominador	0.0	0.0	-	DF
GEO Cerro Pabellon	624.0	486.5	-22.03 %	
HE Angostura	4825.5	3890.0	-19.39 %	RO
HE Antuco	4730.8	4082.4	-13.71 %	
HE Canutillar	991.6	1726.0	+74.07 %	
HE Cipreses	1545.1	1634.6	+5.80 %	RO, LF
HE Colbún	7658.7	7554.0	-1.37 %	
HE El Toro	14.2	937.4	+6496.99 %	
HE Los Cóndores	1211.3	645.2	-46.73 %	
HE Machicura	1641.6	1614.0	-1.68 %	RO, LF
HE Pangue	6187.0	6944.3	+12.24 %	RO
HE Pehuenche	12100.1	10553.8	(*) -12.78 %	
HE Pilmaiquén	615.6	895.8	+45.50 %	RO
HE Ralco	9796.9	9906.4	+1.12 %	RO
HE Rapel	1898.9	2306.6	+21.47 %	RO, MM
HP Abanico	744.8	900.2	+20.87 %	RO
HP Alfalfal	3541.3	3315.3	-6.38 %	RO
HP Alfalfal 2	0.0	0.0	-	DF
HP Ancoa	379.2	565.9	+49.24 %	LF
HP Blanco	1293.0	1271.2	-1.69 %	
HP Capullo	91.9	169.0	+83.95 %	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
PMG HP MC2	28.2	29.9	+6.35 %	PMG
PMG HP MC3	34.6	43.9	+26.65 %	PMG
PMG HP Mariposas	85.7	75.3	-12.15 %	PMG
PMG HP Nalcas	53.7	55.9	+4.18 %	PMG
PMG HP Ojos de Agua	85.7	104.9	+22.37 %	PMG
PMG HP Palacios	21.1	0.0	-100.00 %	PMG
PMG HP Piedras Negras	65.1	63.0	-3.21 %	PMG
PMG HP Pulelfu	69.3	123.4	+78.02 %	PMG
PMG HP Punta del Viento	70.6	70.8	+0.27 %	PMG
PMG HP Renaico	105.0	129.3	+23.14 %	PMG, RO
PMG HP Rio Huasco	31.2	29.5	-5.47 %	PMG
PMG HP San Clemente	105.8	58.8	-44.42 %	PMG
PMG PE La Esperanza	17.8	30.0	+68.58 %	PMG
PMG PFV Alto del Sol	-	0.0	-	PMG
PMG PFV Antay	88.8	76.7	-13.66 %	PMG
PMG PFV Caracas II	60.7	60.9	+0.20 %	PMG
PMG PFV Castilla	16.3	27.2	+66.93 %	PMG
PMG PFV Chercan	62.5	92.3	+47.63 %	PMG
PMG PFV De los Andes	0.0	0.0	-	PMG, DF
PMG PFV Del Desierto	26.6	0.0	-100.00 %	PMG
PMG PFV Don Oscar	85.9	50.0	-41.80 %	PMG
PMG PFV Emilia	0.0	0.0	-	PMG
PMG PFV Espiga de Oro	-	0.0	-	PMG
PMG PFV Llancay	-	0.0	-	PMG
PMG PFV Loma Los Colorados	9.1	5.4	-40.40 %	PMG, P
PMG PFV Lucas Solar	85.9	59.0	-31.32 %	PMG
PMG PFV Machicura	92.2	72.5	-21.37 %	PMG
PMG PFV North West	99.2	99.2	+0.02 %	PMG
PMG PFV Palermo	94.8	98.3	+3.70 %	PMG
PMG PFV Pataguilla	34.3	28.9	-15.78 %	PMG
PMG PFV Peumo Yungay	-	0.0	-	PMG
PMG PFV Pilar Los Amarillos	9.2	15.8	+70.44 %	PMG
PMG PFV Piloto Cardones	1.8	0.9	-51.69 %	PMG
PMG PFV Puerto Seco	54.8	90.3	+64.80 %	PMG
PMG PFV Quilmo	93.1	91.2	-2.06 %	PMG
PMG PFV Raulí	-	0.0	-	PMG
PMG PFV SDGx01	11.0	6.7	-39.55 %	PMG, DF
PMG PFV Sol del Norte	31.5	76.7	+143.39 %	PMG
PMG PFV Teno Solar	80.1	80.1	+0.02 %	PMG
PMG PFV Venezia	31.6	30.3	-4.24 %	PMG
PMG TER Aguas Blancas	0.0	0.0	-	PMG
PMG TER CMPC Tissue	-	11.4	-	PMG

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
HP Carilafquen	255.5	267.4	+4.65 %	
HP Chacabuquito	0.0	0.0	-	DF
HP Chacayes	2561.5	2451.9	-4.28 %	
HP Chapiquina	6.0	6.9	+15.67 %	
HP Convento Viejo	185.6	281.9	+51.87 %	
HP Coya	0.0	0.0	-	
HP Cumbres	234.8	337.5	+43.73 %	
HP Curillinque	2064.9	2007.1	-2.80 %	
HP Digua	185.2	256.1	+38.30 %	
HP El Paso	810.0	1092.0	+34.81 %	
HP El Pinar	89.7	91.7	+2.24 %	P
HP Florida II	340.7	272.4	-20.04 %	
HP Guayacán	91.4	171.3	+87.38 %	
HP Hornitos	1050.0	764.5	-27.19 %	
HP Isla	1656.0	1625.0	-1.87 %	
HP Itata	48.0	49.2	+2.50 %	RO
HP Juncal	571.0	419.9	-26.46 %	
HP La Confluencia	2900.0	3052.9	+5.27 %	RO
HP La Higuera	2888.0	2627.0	-9.04 %	RO
HP La Mina	897.0	594.9	-33.68 %	
HP Laja I	293.5	301.1	+2.58 %	
HP Las Lajas	0.0	0.0	-	DF
HP Lican	199.3	207.2	+3.95 %	
HP Lircay	456.0	319.2	-30.00 %	
HP Loma Alta	920.0	864.5	-6.03 %	RO
HP Los Hierros	72.0	72.1	+0.11 %	RO
HP Los Hierros II	0.0	0.0	-	
HP Los Molles	112.5	107.2	-4.74 %	RO, DF
HP Los Quilos	624.0	570.1	-8.64 %	
HP Maitenes	0.0	0.0	-	DF
HP Malalcahuello	107.6	137.3	+27.59 %	
HP Mampil	400.8	474.7	+18.44 %	
HP Mocho	233.4	302.5	+29.60 %	
HP Palmucho	0.0	0.0	-	MM
HP Peuchen	648.0	771.5	+19.05 %	
HP Providencia	28.0	44.6	+59.29 %	
HP Pullinque	477.0	512.7	+7.48 %	
HP Puntilla	376.2	376.1	-0.02 %	RO
HP Queltehues	891.5	927.4	+4.03 %	RO
HP Quilleco	917.8	1051.0	+14.51 %	
HP Rio Colorado	257.2	250.5	-2.60 %	
HP Rio Picoiquen	75.4	115.7	+53.45 %	
HP Rucatayo	657.4	983.0	+49.52 %	
HP Rucue	2136.0	2765.0	+29.45 %	
HP San Andres	386.2	625.2	+61.87 %	
HP San Ignacio	783.9	687.0	-12.36 %	
HP Sauzal	1512.0	1575.4	+4.19 %	
HP Sauzal 60 Hz	-	0.0	-	
HP Sauzalito	301.9	233.4	-22.68 %	
HP Volcán	260.0	262.4	+0.93 %	RO
PE Alena	64.1	202.2	+215.55 %	LF

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
PMG TER Calle Calle	0.0	0.0	-	PMG, DF
PMG TER Celco	96.1	86.1	-10.45 %	PMG
PMG TER Chiloé	4.3	0.0	-100.00 %	PMG
PMG TER Concón	0.0	0.0	-	PMG
PMG TER Constitución	0.0	0.0	-	PMG
PMG TER El Totoral	0.0	0.0	-	PMG, RO
PMG TER Las Vegas	0.0	0.0	-	PMG
PMG TER Licantén	0.0	0.0	-	PMG, DF
PMG TER Linares Norte	0.0	0.0	-	PMG
PMG TER Maule	0.0	0.0	-	PMG
PMG TER Placilla	0.0	0.0	-	PMG, LF, MM
PMG TER Quintay	0.0	0.0	-	PMG
PMG TER San Gregorio	0.0	0.0	-	PMG
PMGD PFV CATO SOLAR	-	0.0	-	
PMGD PFV CHOLGUAN	-	0.0	-	
PMGD PFV LA PERLA	-	0.0	-	
PMGD PFV LIEBRE DE VERANO	-	0.0	-	
PMGD PFV QUINTACABRERO	-	0.0	-	
TER Andes Generación Diésel	0.0	0.0	-	
TER Andes Generación FO6	0.0	0.0	-	
TER Angamos-ANG1	3935.0	4449.0	+13.06 %	RO, LF
TER Angamos-ANG2	4116.3	4652.7	+13.03 %	RO
TER Antilhue	0.0	0.0	-	
TER Arauco	90.0	69.1	-23.26 %	LF, MM
TER Arauco MAPA	960.0	791.2	-17.59 %	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	220.8	GNP	RO, LF
TER Atacama 1 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Atacama 2 Diésel	608.9	1005.7	+65.17 %	
TER Atacama 2 GNL	604.0	1829.8	(*) +202.95 %	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	0.0	0.0	-	MM
TER CMPC Santa Fe	80.0	226.2	+182.75 %	
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	60.0	205.0	+241.67 %	
TER Candelaria 2 Diésel	0.0	0.0	-	
TER Candelaria 2 GNL	0.0	0.0	-	
TER Candelaria 2 Gas Arg	120.0	354.0	+195.00 %	
TER Cardones	0.0	0.0	-	
TER Cenizas	0.0	0.0	-	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
PE Atacama	1361.2	815.2	-40.11 %	
PE Aurora	500.1	259.7	-48.07 %	
PE Cabo Leones 1	763.0	834.5	+9.37 %	
PE Cabo Leones 2	720.8	791.1	+9.76 %	
PE Cabo Leones 3	883.1	960.2	+8.74 %	
PE Calama	624.1	780.7	+25.09 %	
PE Campo Lindo	95.9	134.9	+40.72 %	
PE Canela	113.8	96.5	-15.19 %	
PE Canela 2	447.2	349.3	-21.90 %	
PE Cardonal	115.3	226.4	+96.32 %	
PE Cerro Tigre	868.8	847.9	-2.41 %	
PE Cuel	42.0	38.6	-8.08 %	
PE El Arrayán	1206.8	1282.7	+6.29 %	
PE El Maitén	21.0	42.2	+100.75 %	
PE Horizonte	531.1	1244.6	+134.36 %	P
PE Kallpa	713.8	983.3	+37.75 %	P
PE La Cabaña	115.0	176.7	+53.64 %	
PE La Estrella	369.5	515.2	+39.44 %	
PE La Flor	75.6	83.3	+10.20 %	
PE Lebu	1.9	2.5	+27.89 %	
PE Llanos del Viento	628.3	800.2	+27.36 %	
PE Lomas de Duqueco	99.8	195.1	+95.48 %	LF
PE Los Buenos Aires	65.0	72.8	+11.98 %	
PE Los Cerrillos	306.1	400.1	+30.69 %	P
PE Los Cururos	1148.1	820.9	-28.50 %	LF
PE Los Olmos	243.1	304.4	+25.22 %	
PE Malleco Norte	132.5	291.9	+120.26 %	
PE Malleco Sur	187.2	351.5	+87.84 %	
PE Manantiales	142.2	170.4	+19.78 %	P
PE Mesamavida	128.7	139.3	+8.17 %	
PE Monte Redondo	379.2	341.7	-9.88 %	
PE Negrete	64.3	106.4	+65.53 %	
PE Puelche Sur	811.3	429.9	-47.01 %	
PE Punta Colorada	0.0	0.0	-	
PE Punta Palmeras	409.9	376.2	-8.23 %	
PE Punta Sierra	1162.9	942.5	-18.95 %	
PE Punta de Talca	1155.3	744.9	-35.52 %	P
PE Renaico	146.7	154.3	+5.16 %	
PE Renaico II	296.0	385.2	+30.14 %	
PE San Gabriel	340.4	416.1	+22.23 %	
PE San Juan	1476.8	1103.0	-25.31 %	RO
PE San Matías	114.2	284.6	+149.27 %	
PE San Pedro	207.7	164.3	-20.92 %	
PE San Pedro 2	351.0	202.2	-42.38 %	
PE Sarco	1264.1	762.8	-39.66 %	
PE Sierra Gorda Este	728.8	434.7	-40.35 %	
PE Talinay Oriente	906.7	687.4	-24.19 %	
PE Talinay Poniente	796.4	674.2	-15.34 %	
PE Taltal	343.9	304.3	-11.53 %	
PE Tchamma	503.9	767.2	+52.26 %	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
TER Chagual	0.0	0.0	-	
TER Cholguán	0.0	0.0	-	MM
TER Chuyaca	0.0	0.0	-	LF, MM
TER Cochrane-CCH1	634.9	97.6	-84.62 %	RO, DF
TER Cochrane-CCH2	3761.2	4317.5	+14.79 %	RO
TER Cogeneradora Aconcagua	631.0	323.0	-48.81 %	RO
TER Cogeneradora Biobío	492.0	1054.0	+114.23 %	
TER Colihues Diésel	0.0	0.0	-	DF
TER Colihues HFO	0.0	0.0	-	
TER Colmito Diésel	0.0	0.0	-	
TER Colmito GNL	0.0	0.0	-	
TER Colmito Gas Arg	0.0	233.8	GNP	
TER Combarbala	0.0	0.0	-	
TER Coronel Diésel	0.0	0.0	-	
TER Coronel GNL	0.0	0.0	-	
TER Coronel Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Degañ	0.5	0.0	-100.00 %	
TER Degañ 2	0.0	0.0	-	
TER Diego de Almagro	0.0	0.0	-	
TER El Peñón	0.0	0.0	-	
TER El Salvador	0.0	0.0	-	
TER Emelda	0.0	0.0	-	
TER Energía Pacífico	0.0	0.0	-	LF, MM
TER Escuadrón	13.2	21.5	+63.03 %	LF
TER Esperanza-DS1	0.0	0.0	-	
TER Esperanza-DS2	0.0	0.0	-	
TER Esperanza-TG1	0.0	0.0	-	
TER Guacolda 1	1989.0	2121.0	+6.64 %	RO, LF
TER Guacolda 2	1979.0	1807.6	-8.66 %	RO, LF
TER Guacolda 3	2016.7	2026.7	+0.50 %	RO
TER Guacolda 4	0.0	0.0	-	RO, MM
TER Guacolda 5	1913.9	2155.8	+12.64 %	RO
TER Horcones Diésel	0.0	0.0	-	
TER Horcones Gas Arg	-	0.0	-	
TER Huasco Diésel	0.0	0.0	-	
TER Huasco IFO	0.0	0.0	-	
TER IEM	4864.7	6047.5	(*) +24.32 %	
TER Kelar Diésel	0.0	0.0	-	
TER Kelar GNL	0.0	0.0	-	RO
TER Kelar Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER La Portada	0.0	0.0	-	
TER Laja Energía Verde	156.0	79.0	-49.36 %	
TER Lautaro I	0.0	0.0	-	RO, MM
TER Lautaro II	0.0	381.1	GNP	RO
TER Llanos Blancos	0.0	0.0	-	
TER Loma Los Colorados II	317.6	288.8	-9.08 %	
TER Los Espinos	0.0	0.0	-	
TER Los Guindos TG1	0.0	0.0	-	
TER Los Guindos TG2	0.0	0.0	-	
TER Los Pinos	0.0	0.0	-	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
PE Tolpan Sur	121.0	229.4	+89.49 %	
PE Totoral	386.9	292.6	-24.37 %	RO
PE Ucuquer 2	43.4	107.2	+147.30 %	
PE Valle de los Vientos	393.3	391.2	-0.52 %	
PFV Almeyda	376.1	280.2	-25.50 %	
PFV Andes Solar	102.0	101.2	-0.82 %	
PFV Andes Solar II-A	0.1	400.7	+801380.00 %	
PFV Andes Solar II-B	715.4	524.8	-26.64 %	LF
PFV Andes Solar IV	909.4	578.5	-36.39 %	P
PFV Atacama Solar II	277.0	611.1	+120.65 %	
PFV Azabache	209.6	240.5	+14.71 %	
PFV Bolero	517.9	609.4	+17.66 %	
PFV CEME 1	1627.2	922.0	-43.34 %	LF
PFV Campos del Sol	1553.0	1791.4	+15.35 %	
PFV Capricornio	340.4	404.6	+18.86 %	
PFV Carrera Pinto	267.6	458.9	+71.49 %	
PFV Cerro Dominador	524.4	446.7	-14.82 %	
PFV Chañares	268.8	151.5	-43.66 %	LF
PFV Conejo	820.2	715.0	-12.83 %	
PFV Coya	1419.6	750.9	-47.10 %	
PFV Desierto de Atacama	-	0.0	-	
PFV Diego de Almagro	98.4	134.2	+36.38 %	
PFV Diego de Almagro Sur	2040.6	1377.8	-32.48 %	
PFV Domeyko	674.7	809.6	+20.00 %	
PFV Don Humberto	489.1	127.9	-73.86 %	P
PFV Doña Antonia	299.9	57.4	-80.86 %	
PFV Doña Carmen	120.3	140.0	+16.35 %	
PFV El Aguila	13.0	12.8	-1.85 %	
PFV El Manzano	560.3	563.8	+0.63 %	
PFV El Pelicano	509.1	501.6	-1.47 %	
PFV El Romero	109.2	254.5	+132.98 %	
PFV Elena	275.2	271.4	-1.40 %	
PFV Finis Terrae	166.2	1163.7	+600.35 %	
PFV Gran Teno	0.0	0.0	-	DF
PFV Granja Solar	473.9	520.3	+9.78 %	RO
PFV Guanchoi	1405.1	1363.6	-2.95 %	
PFV Huatacondo	324.6	282.5	-12.99 %	RO, LF
PFV Jama	186.8	97.9	-47.58 %	LF
PFV Javiera	257.3	287.4	+11.71 %	
PFV LOS NARANJOS	-	0.0	-	
PFV La Cruz Solar	196.9	222.8	+13.17 %	
PFV La Huayca II	71.9	107.0	+48.74 %	
PFV La Huella	324.8	392.2	+20.76 %	
PFV La Silla	15.9	16.5	+4.03 %	
PFV Lalackama	423.5	249.5	-41.08 %	
PFV Lalackama II	62.7	71.7	+14.29 %	
PFV Las Salinas	1244.2	898.2	-27.81 %	
PFV Leyda	-	0.0	-	
PFV Llano de Llampos	371.3	462.7	+24.61 %	
PFV Los Loros	126.4	210.7	+66.64 %	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
TER Los Vientos Diésel	0.0	0.0	-	
TER Los Vientos GNL	140.0	488.0	+248.55 %	RO
TER Los Vientos Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Maitencillo	0.0	0.0	-	
TER Mantos Blancos	0.0	0.0	-	DF
TER Masisa	161.2	154.0	-4.47 %	LF
TER Mejillones-CTA	0.0	0.0	-	
TER Mejillones-CTH	0.0	0.0	-	
TER Mejillones-CTM1	0.0	0.0	-	
TER Mejillones-CTM2	0.0	0.0	-	
TER Mejillones-CTM3 Diesel	0.0	0.0	-	
TER Mejillones-CTM3 GNL	0.0	0.0	-	RO
TER Mejillones-CTM3 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Nehuenco 9B Diésel	0.0	0.0	-	
TER Nehuenco 9B GNL	0.0	0.0	-	
TER Nehuenco 9B Gas Arg	0.0	0.0	-	LF
TER Nehuenco I Diésel	0.0	0.0	-	
TER Nehuenco I GNL	0.0	0.0	-	
TER Nehuenco I Gas Arg	1617.4	2294.0	+41.83 %	
TER Nehuenco II Diésel	0.0	0.0	-	
TER Nehuenco II GNL	0.0	0.0	-	MM
TER Nehuenco II Gas Arg	3299.0	984.0	(*) -70.17 %	
TER Newen Diésel	0.0	0.0	-	
TER Newen GNL	0.0	0.0	-	
TER Newen Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Newen Otros	0.0	0.0	-	
TER Norgener-NTO1	0.0	0.0	-	
TER Norgener-NTO2	0.0	0.0	-	
TER Nueva Aldea	1147.0	1052.7	-8.22 %	
TER Nueva Aldea I	0.0	-	-	
TER Nueva Aldea II	0.0	0.0	-	
TER Nueva Aldea III	0.0	-	-	
TER Nueva Renca Diésel	0.0	0.0	-	
TER Nueva Renca GNL	0.0	0.0	-	RO, MM
TER Nueva Renca Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Nueva Ventanas	0.0	0.0	-	
TER Olivos	0.0	0.0	-	
TER PAS Mejillones	408.0	457.9	+12.23 %	
TER Pajonales	0.0	0.0	-	
TER Punta Colorada Diésel	0.0	0.0	-	
TER Punta Colorada IFO	0.0	0.0	-	
TER Quintero 1A Diésel	0.0	0.0	-	
TER Quintero 1A GNL	0.0	0.0	-	
TER Quintero 1A Gas Arg	409.0	650.0	+58.93 %	
TER Quintero 1B Diésel	0.0	0.0	-	
TER Quintero 1B GNL	0.0	0.0	-	
TER Quintero 1B Gas Arg	0.0	511.0	GNP	
TER Renca	0.0	0.0	-	
TER San Isidro I Diésel	0.0	0.0	-	
TER San Isidro I GNL	0.0	0.0	-	RO

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
PFV Luz del Norte	360.4	528.5	+46.65 %	LF
PFV Malgarida	2085.6	1490.1	-28.55 %	RO
PFV María Elena	180.3	240.6	+33.46 %	LF
PFV Meseta de los Andes	139.5	691.2	+395.41 %	
PFV Nuevo Quillagua	0.0	0.0	-	MM
PFV Pampa Camarones	34.9	37.4	+7.16 %	
PFV Pampa Solar Norte	250.8	308.7	+23.06 %	
PFV Pampa Tigre	374.9	477.2	+27.28 %	
PFV Pozo Almonte Solar II	26.2	0.0	-100.00 %	
PFV Pozo Almonte Solar III	13.3	0.0	-100.00 %	
PFV Quilapilun	323.2	542.8	+67.93 %	
PFV Rio Escondido	636.3	722.2	+13.50 %	
PFV Rucasol	-	0.0	-	
PFV Salvador	162.0	99.3	-38.70 %	LF
PFV San Andres	164.0	65.7	-59.93 %	LF
PFV San Pedro	294.8	435.7	+47.78 %	
PFV Santa Isabel	881.1	646.3	-26.65 %	LF
PFV Santiago	590.1	393.7	-33.27 %	
PFV Sol de Lila	609.4	765.0	+25.53 %	
PFV Sol de los Andes	320.1	327.1	+2.16 %	LF
PFV Sol del Desierto	915.5	1008.5	+10.17 %	
PFV Taira	2371.0	1030.2	(*) -56.55 %	P
PFV Tamango	326.3	220.7	-32.36 %	
PFV Tamarico Etapa 2	1525.2	1518.8	-0.42 %	P
PFV Tamaya Solar	834.8	508.3	-39.11 %	
PFV Uribe Solar	187.3	243.1	+29.79 %	LF
PFV Usya	334.8	313.0	-6.50 %	
PFV Valle Escondido	399.9	481.5	+20.41 %	
PFV Valle del Sol	587.5	637.1	+8.45 %	
PFV Willka	323.6	374.5	+15.73 %	
PMG HP Aillin	148.6	148.6	+0.04 %	PMG
PMG HP Alto Renaico	26.4	26.4	-0.15 %	PMG, RO
PMG HP Callao	13.6	20.6	+51.06 %	PMG
PMG HP Carena	76.4	34.7	-54.55 %	PMG, MM
PMG HP Chiburgo	206.0	480.0	+133.01 %	PMG
PMG HP Cipresillos	91.0	160.6	+76.48 %	PMG
PMG HP Corrales	65.3	70.1	+7.24 %	PMG
PMG HP Correntoso	67.2	62.0	-7.69 %	PMG
PMG HP Dos Valles	0.0	0.0	-	PMG, P
PMG HP El Rincón	0.0	0.0	-	PMG, DF
PMG HP Florida	0.0	0.0	-	PMG
PMG HP Florida III	55.2	55.2	-	PMG
PMG HP Juncalito	22.0	21.7	-1.36 %	PMG
PMG HP La Confianza	4.8	3.6	-24.58 %	PMG
PMG HP Llauquereo	40.3	39.6	-1.53 %	PMG
PMG HP MC1	101.2	127.3	+25.75 %	PMG

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
TER San Isidro I Gas Arg	0.0	1654.0	(*)GNP	
TER San Isidro II Diésel	0.0	0.0	-	
TER San Isidro II GNL	0.0	0.0	-	
TER San Isidro II Gas Arg	3838.7	5146.3	(*) +34.07 %	
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	768.4	1014.8	+32.07 %	
TER Santa Lidia	0.0	0.0	-	
TER Santa Marta	211.6	104.9	-50.43 %	
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	-	RO
TER Taltal 2 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Tarapacá-TGTAR	0.0	0.0	-	
TER Teno	2.6	0.0	-100.00 %	
TER Teno Gas GLP	208.4	1.0	-99.51 %	
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	0.0	0.0	-	MM, DF
TER Tocopilla-U16 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Trapen	4.1	0.0	-100.00 %	
TER Trincao	10.4	0.0	-100.00 %	
TER Ujina Diésel	0.0	0.0	-	
TER Ujina HFO	0.0	0.0	-	
TER Valdivia	425.0	984.4	+131.61 %	
TER Viñales	385.0	417.6	+8.46 %	
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	**200843.8**	**205513.1**	**+2.32 %**	

1.2. PMGD

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD HP Allipén	62.8	63.5	+1.14 %
PMGD HP Alto Hospicio	22.9	23.0	+0.52 %
PMGD HP Arrayán	-	0.0	-
PMGD HP Auxiliar del Maipo	70.6	70.6	-0.00 %
PMGD HP Boquiamargo	0.0	0.0	-
PMGD HP Bureo	17.9	16.7	-6.66 %
PMGD HP Calíboro	24.5	24.5	-0.00 %
PMGD HP Cavancha	0.0	0.0	-
PMGD HP Chanleufu II	0.0	0.0	-
PMGD HP Collil	31.2	15.9	-49.21 %
PMGD HP Contra	-	0.0	-
PMGD HP Cosapilla	1.1	0.0	-100.00 %
PMGD HP Cumpeo	95.3	93.3	-2.07 %
PMGD HP Curileufu	-	0.0	-
PMGD HP Don Walterio	49.8	0.0	-100.00 %
PMGD HP Dongo	25.6	18.4	-27.87 %
PMGD HP Donguil	3.8	3.8	+1.16 %
PMGD HP Dosal	-	0.0	-
PMGD HP Doña Hilda	11.3	11.1	-2.26 %
PMGD HP El Agrio	51.5	50.9	-1.12 %
PMGD HP El Arrayán	-	25.5	-
PMGD HP El Atajo	22.7	22.7	-0.20 %
PMGD HP El Brinco	2.9	2.8	-1.71 %
PMGD HP El Canelo	69.4	68.3	-1.60 %
PMGD HP El Colorado	19.5	16.2	-17.06 %
PMGD HP El Diuto	63.0	63.7	+1.14 %
PMGD HP El Galpón	11.6	11.6	-
PMGD HP El Llano	23.6	23.1	-2.03 %
PMGD HP El Manzano	0.0	0.0	-
PMGD HP El Mirador	0.0	0.0	-
PMGD HP El Portal	12.1	14.9	+23.43 %
PMGD HP El Toro Nº2	23.3	23.3	+0.14 %
PMGD HP El Tártaro	0.0	0.0	-
PMGD HP Ensenada	22.7	22.6	-0.62 %
PMGD HP Eyzaguirre	0.0	0.0	-
PMGD HP La Arena	31.3	10.7	-65.82 %
PMGD HP La Bifurcada	4.4	4.6	+5.25 %
PMGD HP La Compañía II	45.6	46.0	+0.89 %
PMGD HP La Montaña	20.1	19.6	-2.64 %
PMGD HP La Montaña II	34.6	33.8	-2.20 %
PMGD HP La Paloma	0.0	0.0	-
PMGD HP La Viña-Alto La Viña	7.9	7.9	+0.65 %
PMGD HP Las Flores	30.2	28.1	-6.79 %
PMGD HP Las Vertientes	29.0	35.2	+21.30 %
PMGD HP Los Bajos	0.0	0.0	-
PMGD HP Los Colonos	-	0.0	-
PMGD HP Los Corrales	20.3	0.0	-100.00 %
PMGD HP Los Corrales II	17.1	15.0	-11.98 %
PMGD HP Los Morros	0.0	0.0	-

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Lo Miguel	26.3	32.2	+22.17 %
PMGD PFV Lo Miranda	52.9	43.5	-17.72 %
PMGD PFV Lo Sierra	0.0	0.0	-
PMGD PFV Lockma	95.0	95.0	+0.00 %
PMGD PFV Loica	28.1	28.1	+0.13 %
PMGD PFV Loma Tendida	10.9	27.3	+149.42 %
PMGD PFV Lomas Coloradas	19.1	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Loncura	29.2	47.4	+62.48 %
PMGD PFV Loreto	23.5	23.5	+0.02 %
PMGD PFV Los Cisnes	64.1	52.1	-18.61 %
PMGD PFV Los Gorriones	26.3	32.5	+23.90 %
PMGD PFV Los Jotes	23.4	23.4	+0.07 %
PMGD PFV Los Lagos	19.7	19.7	+0.09 %
PMGD PFV Los Libertadores	70.8	48.7	-31.16 %
PMGD PFV Los Lirios	56.7	78.3	+38.21 %
PMGD PFV Los Magnolios	26.2	26.3	+0.19 %
PMGD PFV Los Molinos	98.3	69.8	-28.99 %
PMGD PFV Los Nogales	22.9	47.6	+108.05 %
PMGD PFV Los Paltos	23.5	12.5	-46.93 %
PMGD PFV Los Patos	32.1	20.8	-35.23 %
PMGD PFV Los Perales	17.6	17.6	+0.08 %
PMGD PFV Los Puquios	0.0	0.0	-
PMGD PFV Los Robles	13.8	13.8	+0.10 %
PMGD PFV Los Tauretes	23.0	23.0	+0.02 %
PMGD PFV Los Tilos	33.4	33.5	+0.32 %
PMGD PFV Los Tordos	47.9	11.7	-75.64 %
PMGD PFV Luce Solar	23.8	24.8	+4.39 %
PMGD PFV Luders	29.9	27.2	-8.89 %
PMGD PFV Lumbreras	30.3	30.3	+0.07 %
PMGD PFV Luna	25.4	22.1	-13.19 %
PMGD PFV Luna del Norte	26.0	21.2	-18.62 %
PMGD PFV Macao	32.2	58.7	+82.40 %
PMGD PFV Macarena Solar	2.7	2.2	-18.40 %
PMGD PFV Maikono	17.5	17.5	+0.11 %
PMGD PFV Maimalicán	61.1	61.3	+0.22 %
PMGD PFV Maitenlahue	26.2	26.2	+0.12 %
PMGD PFV Malaquita II	99.5	29.4	-70.44 %
PMGD PFV Malinke	15.5	15.5	+0.13 %
PMGD PFV Malloco	21.2	21.2	+0.14 %
PMGD PFV Malvilla	24.1	24.1	+0.03 %
PMGD PFV Manao	25.2	25.2	+0.05 %
PMGD PFV Mandinga	48.9	49.0	+0.26 %
PMGD PFV Marambio	20.8	20.8	+0.16 %
PMGD PFV Marañon	86.0	48.3	-43.87 %
PMGD PFV Marchigue II	85.9	95.3	+10.97 %
PMGD PFV Marchigue VII	25.9	25.9	+0.06 %
PMGD PFV Marin	21.6	21.6	-0.02 %
PMGD PFV María Dolores	51.8	63.0	+21.62 %
PMGD PFV María Pinto	25.1	25.1	+0.09 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD HP Los Padres	10.7	10.1	-5.45 %
PMGD HP Los Portones	14.0	13.2	-5.63 %
PMGD HP MSA-I	32.0	27.1	-15.48 %
PMGD HP Maisán	4.4	4.3	-1.41 %
PMGD HP Mallarauco	0.0	0.0	-
PMGD HP Maria Elena	0.0	2.4	-
PMGD HP Melo	47.9	47.9	-0.08 %
PMGD HP Molinera Villarrica	5.9	7.8	+31.37 %
PMGD HP Muchi	4.3	4.0	-7.39 %
PMGD HP Munilque	7.7	8.5	+10.81 %
PMGD HP Munilque II	0.0	0.0	-
PMGD HP Palmar	62.4	65.2	+4.50 %
PMGD HP Panguipulli	-	0.0	-
PMGD HP Pehui	13.3	11.8	-10.94 %
PMGD HP Pichilonco	11.1	7.7	-30.76 %
PMGD HP Picoltué	-	0.0	-
PMGD HP Puclaro	21.0	21.3	+1.35 %
PMGD HP Purísima	0.0	0.0	-
PMGD HP Quillaileo	11.2	11.2	+0.32 %
PMGD HP Reca	0.0	0.0	-
PMGD HP Robleria	46.6	48.3	+3.65 %
PMGD HP Río Mulchén	17.4	16.6	-4.70 %
PMGD HP Río Trueno	51.0	44.9	-11.96 %
PMGD HP Santa Elena	21.6	20.2	-6.22 %
PMGD HP Santa Isabel	13.8	14.2	+3.03 %
PMGD HP Santa Rosa	12.0	12.0	+0.10 %
PMGD HP Sauce Andes	12.8	13.1	+1.84 %
PMGD HP Trailelfú	20.5	18.7	-8.69 %
PMGD HP Tranca del Toro	0.0	0.0	-
PMGD HP Tranquil	47.5	43.6	-8.16 %
PMGD HP Truful Truful	18.3	18.2	-0.39 %
PMGD PE El Arrebol	22.0	26.7	+21.48 %
PMGD PE El Nogal	20.1	60.9	+202.83 %
PMGD PE Huajache	6.4	0.0	-100.00 %
PMGD PE Las Peñas	10.1	103.7	+929.94 %
PMGD PE Lebu III	6.6	0.0	-100.00 %
PMGD PE Raki	15.4	0.0	-100.00 %
PMGD PE Ucuquer	44.7	13.7	-69.25 %
PMGD PFV Abastible Concon	0.0	0.0	-
PMGD PFV Alameda	34.6	61.2	+76.89 %
PMGD PFV Albatros	5.2	14.0	+167.22 %
PMGD PFV Albor Solar	60.6	60.8	+0.33 %
PMGD PFV Alcaldesa	65.8	65.9	+0.16 %
PMGD PFV Alcon Solar	96.9	97.0	+0.09 %
PMGD PFV Aldebaran	3.3	58.2	+1664.26 %
PMGD PFV Alhué	52.5	52.5	+0.10 %
PMGD PFV Alianza	32.5	46.9	+44.30 %
PMGD PFV Alicahue	32.5	20.6	-36.64 %
PMGD PFV Alto Bellavista	14.6	14.7	+0.62 %
PMGD PFV Alto Solar	26.4	20.9	-20.76 %
PMGD PFV Altos de Til Til	15.0	11.0	-26.63 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Meco Chillan	54.7	24.9	-54.52 %
PMGD PFV Meli	0.0	0.0	-
PMGD PFV Membrillo	25.9	26.0	+0.22 %
PMGD PFV Mercurio Sur	18.4	18.4	+0.23 %
PMGD PFV Milán A	29.1	29.2	+0.10 %
PMGD PFV Mitchi	0.0	0.0	-
PMGD PFV Montt	26.5	20.7	-21.92 %
PMGD PFV Mostazal	97.5	78.9	-19.05 %
PMGD PFV Moya	61.9	36.3	-41.40 %
PMGD PFV Mutupín	59.7	59.9	+0.39 %
PMGD PFV Nahuén	98.5	75.4	-23.40 %
PMGD PFV Nan	17.1	65.1	+280.30 %
PMGD PFV Nazarino Verano	23.7	23.7	+0.04 %
PMGD PFV Newentun	49.4	52.1	+5.59 %
PMGD PFV Nihue	23.3	26.4	+13.30 %
PMGD PFV Norte Chico	19.1	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Ocoa	32.5	23.6	-27.37 %
PMGD PFV Olivia	27.6	27.6	+0.00 %
PMGD PFV Olivier	18.3	17.6	-3.98 %
PMGD PFV Olivillo	68.9	76.4	+10.78 %
PMGD PFV Orion	28.2	28.2	+0.27 %
PMGD PFV Orquidea Solar	25.9	25.9	+0.10 %
PMGD PFV Ovalle Norte	0.0	0.0	-
PMGD PFV Ovejería	97.9	71.2	-27.31 %
PMGD PFV PAS1	36.6	0.0	-100.00 %
PMGD PFV PSF El Peral	72.5	72.6	+0.18 %
PMGD PFV PSF Horizonte	55.1	55.2	+0.06 %
PMGD PFV PVP La Rosa	0.0	0.0	-
PMGD PFV PVP Unihue	10.0	22.9	+129.16 %
PMGD PFV Pachira	100.1	100.3	+0.16 %
PMGD PFV Paillihue	87.3	87.5	+0.23 %
PMGD PFV Paine	90.1	90.1	-0.01 %
PMGD PFV Palto Sunlight	67.4	67.4	+0.07 %
PMGD PFV Pama	17.5	7.6	-56.81 %
PMGD PFV Panguilemo Aerop.	42.9	44.9	+4.83 %
PMGD PFV Panquehue II	57.2	31.6	-44.78 %
PMGD PFV Paraguay	77.3	57.3	-25.83 %
PMGD PFV Paranal	38.9	38.9	+0.01 %
PMGD PFV Parque Bicentenario	27.8	27.8	+0.15 %
PMGD PFV Parque Curicura	88.4	88.5	+0.12 %
PMGD PFV Parque El Olivar	85.6	76.8	-10.27 %
PMGD PFV Parque Farol Solar	11.7	11.7	+0.20 %
PMGD PFV Parque Jotabeche	26.3	26.3	-0.00 %
PMGD PFV Parque La Colonia	89.4	71.4	-20.06 %
PMGD PFV Parque La Travesía	17.8	92.8	+420.32 %
PMGD PFV Parque Nancagua	64.2	64.3	+0.12 %
PMGD PFV Parque PVP Itihue	79.3	72.4	-8.70 %
PMGD PFV Parque PVP Mayos	8.2	13.9	+70.34 %
PMGD PFV Parque San Javier	59.4	59.4	+0.12 %
PMGD PFV Parque Santa Fe	90.6	88.7	-2.09 %
PMGD PFV Parque Valparaiso	54.7	54.7	+0.05 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Altos del Paico	0.0	-	-
PMGD PFV Alturas de Ovalle	51.2	30.6	-40.26 %
PMGD PFV Amparo del Sol	31.9	18.3	-42.56 %
PMGD PFV Anakena	86.4	77.4	-10.36 %
PMGD PFV Ancahual	75.9	76.4	+0.59 %
PMGD PFV Antonia	16.3	16.3	-0.01 %
PMGD PFV Argomedo	72.0	72.1	+0.13 %
PMGD PFV Arica	35.0	48.9	+39.92 %
PMGD PFV Ariztía	13.9	13.9	+0.19 %
PMGD PFV Armazones	50.1	50.1	+0.00 %
PMGD PFV Aromo del Verano	17.4	17.4	+0.08 %
PMGD PFV Astillas	88.4	88.5	+0.02 %
PMGD PFV Avel Solar	95.0	95.3	+0.28 %
PMGD PFV Avellano	18.3	30.1	+64.41 %
PMGD PFV Aviles	67.1	67.2	+0.12 %
PMGD PFV Axel Solar	8.4	18.1	+116.43 %
PMGD PFV Ayla	57.6	57.7	+0.15 %
PMGD PFV Añuñuca del Verano	18.7	18.7	+0.05 %
PMGD PFV Barcelona	-	0.0	-
PMGD PFV Belenos Til Til	0.0	0.0	-
PMGD PFV Bellavista	50.7	50.7	-0.01 %
PMGD PFV Bellavista	28.6	17.0	-40.47 %
PMGD PFV Belén	58.7	58.7	+0.08 %
PMGD PFV Berrueco	82.5	39.5	-52.11 %
PMGD PFV Blu	27.5	27.6	+0.32 %
PMGD PFV Buenas Yerbas	34.9	79.6	+128.11 %
PMGD PFV Bulnes	0.0	0.0	-
PMGD PFV Bulnes Barones	26.9	27.0	+0.25 %
PMGD PFV Bérgamo	27.8	27.8	+0.11 %
PMGD PFV CE Caldera	28.5	58.4	+104.83 %
PMGD PFV Cabildo Sunlight	91.3	73.3	-19.66 %
PMGD PFV Cabilsol	29.8	15.1	-49.35 %
PMGD PFV Cabimas	0.8	0.8	-0.17 %
PMGD PFV Cabrero	45.7	79.1	+73.02 %
PMGD PFV Cachiyuyo II	98.3	26.9	-72.68 %
PMGD PFV Caimi	1.3	0.2	-87.24 %
PMGD PFV Calama	54.4	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Calle Larga	26.3	24.1	-8.38 %
PMGD PFV Candelaria Solar	25.5	22.7	-10.79 %
PMGD PFV Canelillo	19.1	19.1	-0.09 %
PMGD PFV Canesa	26.2	15.3	-41.61 %
PMGD PFV Cantera	25.3	25.3	+0.09 %
PMGD PFV Cantillana	0.0	0.0	-
PMGD PFV Cara De Gallo	6.7	6.7	+0.52 %
PMGD PFV Caracoles	25.6	14.6	-43.20 %
PMGD PFV Caranca	0.0	0.0	-
PMGD PFV Casabermeja	55.8	55.8	+0.08 %
PMGD PFV Casuto	24.4	20.9	-14.22 %
PMGD PFV Catemu	17.5	13.4	-23.66 %
PMGD PFV Catán	0.0	0.0	-

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Pastrán	85.3	76.3	-10.50 %
PMGD PFV Patagua	30.9	43.8	+41.71 %
PMGD PFV Patricia Del Verano	63.2	63.2	+0.07 %
PMGD PFV Pedreros	26.6	25.5	-4.14 %
PMGD PFV Pegasus	30.8	30.8	+0.26 %
PMGD PFV Pellin	90.8	91.1	+0.28 %
PMGD PFV Pelumpen	23.0	23.0	+0.01 %
PMGD PFV Penaflor	87.4	69.4	-20.56 %
PMGD PFV Pencahue	0.0	0.0	-
PMGD PFV Pencahue Este	26.0	26.0	+0.11 %
PMGD PFV Pepa	98.4	80.9	-17.81 %
PMGD PFV Pequen	22.5	22.6	+0.14 %
PMGD PFV Peralillo	25.1	27.4	+9.00 %
PMGD PFV Pesaro	0.0	0.0	-
PMGD PFV Pica	2.4	2.4	-0.18 %
PMGD PFV Pichon	18.4	18.4	+0.15 %
PMGD PFV Picunche	75.1	57.9	-23.00 %
PMGD PFV Piduco	32.2	32.3	+0.22 %
PMGD PFV Pilpilen	24.5	26.7	+9.15 %
PMGD PFV Piquero	92.2	92.3	+0.13 %
PMGD PFV Pirque	24.6	22.1	-10.28 %
PMGD PFV Pitotoy	24.6	24.7	+0.12 %
PMGD PFV Pitra	27.5	27.5	+0.22 %
PMGD PFV Placilla	80.3	80.4	+0.10 %
PMGD PFV Playerito	23.2	22.9	-1.27 %
PMGD PFV Playero	23.6	11.1	-52.95 %
PMGD PFV Playeron	31.2	11.3	-63.92 %
PMGD PFV Plaza Sunlight	30.8	47.6	+54.50 %
PMGD PFV Plomo Verano	23.6	11.3	-52.20 %
PMGD PFV Población	25.9	18.1	-30.03 %
PMGD PFV Pocillas	18.9	24.3	+28.80 %
PMGD PFV Pomuyeto	12.4	27.6	+122.96 %
PMGD PFV Portezuelo	28.6	25.4	-11.34 %
PMGD PFV Pretty Field	16.4	16.4	+0.16 %
PMGD PFV Puangue	37.6	29.6	-21.15 %
PMGD PFV Pueblo Hundido	11.0	23.6	+114.24 %
PMGD PFV Pueblo Seco	81.0	68.3	-15.76 %
PMGD PFV Puelche	25.1	15.5	-38.41 %
PMGD PFV Puente Solar	19.8	19.9	+0.23 %
PMGD PFV Pullalli	26.5	12.0	-54.83 %
PMGD PFV Punta Baja	17.1	21.0	+22.77 %
PMGD PFV Quebrada de Talca	34.7	80.2	+131.32 %
PMGD PFV Queltehue	0.0	0.0	-
PMGD PFV Quemados	63.3	49.4	-21.99 %
PMGD PFV Quetena	83.1	83.1	-0.01 %
PMGD PFV Quillay	20.2	20.2	+0.14 %
PMGD PFV Quilmo Solar	18.4	41.1	+123.08 %
PMGD PFV Quinantu	94.0	94.3	+0.37 %
PMGD PFV Quinta	32.0	25.4	-20.55 %
PMGD PFV RDCL SAN	70.5	63.1	-10.55 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Cauquenes	20.3	20.3	+0.21 %
PMGD PFV Cañones Sunlight	78.4	78.5	+0.12 %
PMGD PFV Cefalu Solar	7.4	7.4	+0.50 %
PMGD PFV Centauro Solar	87.7	88.0	+0.29 %
PMGD PFV Chacabuco	97.8	79.7	-18.47 %
PMGD PFV Chalinga	25.9	25.9	+0.03 %
PMGD PFV Champa	22.8	54.5	+138.61 %
PMGD PFV Chancon	32.6	20.1	-38.21 %
PMGD PFV Chañar del Verano	11.0	18.4	+67.46 %
PMGD PFV Chequen Solar	31.6	53.4	+68.72 %
PMGD PFV Chicauma Verano	34.8	34.8	+0.07 %
PMGD PFV Chilener	9.4	17.5	+87.19 %
PMGD PFV Chimbarongo	32.8	16.8	-48.75 %
PMGD PFV Chuchiñi	24.6	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Cintac	0.0	0.0	-
PMGD PFV Cipres	48.3	48.4	+0.26 %
PMGD PFV Citrino	24.8	8.3	-66.34 %
PMGD PFV Ckilir	99.6	99.6	+0.00 %
PMGD PFV Clementina	27.3	27.3	+0.01 %
PMGD PFV Cocharcas	22.7	22.7	+0.09 %
PMGD PFV Cocinillas	21.3	21.3	+0.11 %
PMGD PFV Coinco	8.0	22.7	+185.20 %
PMGD PFV Colchagua	13.8	13.8	+0.08 %
PMGD PFV Colina	83.2	65.3	-21.54 %
PMGD PFV Coltauco Almendro	23.8	19.6	-17.49 %
PMGD PFV Condor Chepica	24.3	24.6	+1.44 %
PMGD PFV Condor Pelvin	23.1	23.1	+0.00 %
PMGD PFV Condor Petorca	10.5	22.1	+111.09 %
PMGD PFV Cordillerilla	13.6	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Corso	21.1	30.2	+43.05 %
PMGD PFV Cortijo	63.8	63.9	+0.10 %
PMGD PFV Covadonga	79.0	41.4	-47.60 %
PMGD PFV Coyunche	25.5	24.4	-3.99 %
PMGD PFV Crucero	31.5	20.8	-33.87 %
PMGD PFV Cruz	28.2	28.2	+0.08 %
PMGD PFV Curacavi	24.7	24.7	+0.02 %
PMGD PFV Curaco	0.0	0.0	-
PMGD PFV Cuz Cuz	25.6	23.3	-8.98 %
PMGD PFV Dadinco	30.9	30.9	+0.21 %
PMGD PFV Darlin	80.0	64.4	-19.50 %
PMGD PFV Diego de Almagro	79.4	19.8	-75.07 %
PMGD PFV Don Andrónico	23.0	23.0	+0.02 %
PMGD PFV Don Enrique	80.6	80.6	+0.09 %
PMGD PFV Don Eugenio	32.0	26.5	-17.31 %
PMGD PFV Don Jorge	30.2	30.2	+0.08 %
PMGD PFV Don Mariano	23.2	23.3	+0.09 %
PMGD PFV Don Martín	30.4	30.5	+0.26 %
PMGD PFV Don Matías	24.0	24.0	+0.11 %
PMGD PFV Don Rodrigo	43.3	43.5	+0.42 %
PMGD PFV Don Simón	26.5	52.0	+95.76 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV REN	34.4	56.2	+63.47 %
PMGD PFV RLA	23.8	14.4	-39.36 %
PMGD PFV Ranguil	21.9	23.0	+5.47 %
PMGD PFV Ratulemus	29.2	29.2	+0.17 %
PMGD PFV Rauquen	67.7	67.8	+0.15 %
PMGD PFV Rcu	22.9	54.5	+137.56 %
PMGD PFV Recoleta	49.4	49.5	+0.24 %
PMGD PFV Rengo	27.8	53.3	+91.85 %
PMGD PFV Rexner	16.4	16.4	+0.32 %
PMGD PFV Rimini	84.9	85.0	+0.11 %
PMGD PFV Rinconada	58.8	58.8	+0.12 %
PMGD PFV Rinconada Alcones	79.3	47.7	-39.89 %
PMGD PFV Rinconada Norte	28.6	28.6	+0.20 %
PMGD PFV Rodeo	20.5	20.5	-0.06 %
PMGD PFV Roma	10.8	26.5	+145.61 %
PMGD PFV Romeria	83.6	83.8	+0.15 %
PMGD PFV Rosario	0.0	0.0	-
PMGD PFV Rovián	62.2	50.0	-19.55 %
PMGD PFV Rucapaine	84.8	84.9	+0.08 %
PMGD PFV Río Peuco	10.1	10.1	+0.08 %
PMGD PFV S. Antonio Monte	0.0	0.0	-
PMGD PFV S. Francisco Parral	10.5	21.0	+100.40 %
PMGD PFV SDSI	25.2	10.4	-58.88 %
PMGD PFV SF Fortuna 15	0.0	23.4	-
PMGD PFV SGT Catapilco	31.7	68.4	+116.14 %
PMGD PFV SGT Tucapel	-	0.0	-
PMGD PFV SLK CB Nueve	24.4	24.4	+0.02 %
PMGD PFV SP Malloa	8.8	5.1	-41.74 %
PMGD PFV SP Villa Alemana	17.6	17.6	+0.18 %
PMGD PFV Salerno Solar	25.3	26.1	+2.94 %
PMGD PFV Samo Bajo	18.1	18.1	+0.10 %
PMGD PFV San Alberto	32.3	36.5	+12.93 %
PMGD PFV San Antonio	45.9	46.1	+0.28 %
PMGD PFV San Camilo	30.4	30.5	+0.22 %
PMGD PFV San Carlos	24.1	20.5	-14.75 %
PMGD PFV San Eduardo	2.3	2.4	+1.75 %
PMGD PFV San Emilio I	25.0	25.0	+0.13 %
PMGD PFV San Eugenio	37.2	90.7	+143.71 %
PMGD PFV San Francisco	32.4	25.2	-22.23 %
PMGD PFV San Isidro	24.5	20.6	-15.74 %
PMGD PFV San José II	29.3	11.0	-62.54 %
PMGD PFV San Pedro	26.6	16.9	-36.44 %
PMGD PFV San Rafael	12.1	29.9	+147.10 %
PMGD PFV San Ramiro	98.5	13.2	-86.58 %
PMGD PFV Santa Adriana	26.6	12.1	-54.64 %
PMGD PFV Santa Amelia	29.5	25.5	-13.46 %
PMGD PFV Santa Blanca	13.7	13.7	+0.17 %
PMGD PFV Santa Carolina	28.3	28.3	+0.15 %
PMGD PFV Santa Cecilia	24.7	6.7	-72.90 %
PMGD PFV Santa Clara	17.8	17.8	+0.10 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Dona Rubena	-	0.0	-
PMGD PFV Doña Igna	23.4	16.8	-28.06 %
PMGD PFV Doña Regina	8.2	17.4	+112.79 %
PMGD PFV Doñihue	66.7	69.8	+4.62 %
PMGD PFV Duqueco Solar	60.5	42.7	-29.41 %
PMGD PFV EA SF Graneros	11.5	22.7	+97.46 %
PMGD PFV EA SF Pichilemu	12.0	29.1	+141.93 %
PMGD PFV Ea Maiten	11.7	26.5	+126.34 %
PMGD PFV Eclipse	97.3	43.9	-54.92 %
PMGD PFV El Boco	26.5	49.3	+86.12 %
PMGD PFV El Caiquén	34.5	41.4	+19.95 %
PMGD PFV El Cardenal	10.2	13.4	+30.81 %
PMGD PFV El Carpintero	11.4	11.5	+0.47 %
PMGD PFV El Castaño	39.9	40.0	+0.11 %
PMGD PFV El Cernicalo	13.1	16.8	+28.40 %
PMGD PFV El Cernicalo II	13.1	15.7	+19.87 %
PMGD PFV El Chercan	97.4	97.6	+0.14 %
PMGD PFV El Chincol	25.4	28.9	+13.96 %
PMGD PFV El Chucao	24.7	24.7	+0.14 %
PMGD PFV El Cuervo	19.8	19.8	+0.09 %
PMGD PFV El Cóndor	12.1	12.1	+0.06 %
PMGD PFV El Divisadero	28.6	18.8	-34.14 %
PMGD PFV El Estero	18.2	18.2	+0.04 %
PMGD PFV El Flamenco	87.7	87.8	+0.17 %
PMGD PFV El Gaviotin	46.2	46.2	+0.08 %
PMGD PFV El Huaso	22.9	15.1	-34.01 %
PMGD PFV El Ingenio	74.7	74.7	+0.06 %
PMGD PFV El Interlocutor	1.3	1.4	+3.19 %
PMGD PFV El Laurel	63.4	63.5	+0.10 %
PMGD PFV El Litre	76.0	76.0	+0.07 %
PMGD PFV El Loro Choroy	35.2	93.7	+166.58 %
PMGD PFV El Mirlo	56.8	58.9	+3.61 %
PMGD PFV El Monte	18.5	18.5	+0.14 %
PMGD PFV El Palqui	10.7	19.7	+84.98 %
PMGD PFV El Picurio	32.7	31.0	-5.25 %
PMGD PFV El Pilpen	32.6	30.0	-8.05 %
PMGD PFV El Pitio	28.7	30.8	+7.34 %
PMGD PFV El Piuquen	24.8	24.9	+0.18 %
PMGD PFV El Queltehue	32.6	29.4	-9.96 %
PMGD PFV El Quemado	32.4	21.9	-32.31 %
PMGD PFV El Queule	61.1	34.1	-44.21 %
PMGD PFV El Rayador	43.1	40.8	-5.34 %
PMGD PFV El Reconquistador	28.3	28.3	+0.16 %
PMGD PFV El Resplandor	26.5	26.5	+0.20 %
PMGD PFV El Roble	82.3	77.1	-6.31 %
PMGD PFV El Romeral	78.0	54.0	-30.74 %
PMGD PFV El Salitral	33.0	33.0	-0.01 %
PMGD PFV El Sauce	27.9	24.9	-10.79 %
PMGD PFV El Sharon	26.4	26.5	+0.11 %
PMGD PFV El Tiuque	11.0	11.0	+0.08 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Santa Cruz	67.3	70.9	+5.46 %
PMGD PFV Santa Elizabeth	79.2	79.3	+0.13 %
PMGD PFV Santa Emilia	80.7	80.8	+0.08 %
PMGD PFV Santa Ester	30.0	30.1	+0.24 %
PMGD PFV Santa Francisca	43.7	43.7	+0.00 %
PMGD PFV Santa Inés	22.6	22.6	+0.04 %
PMGD PFV Santa Julia	29.8	25.9	-12.98 %
PMGD PFV Santa Laura	32.3	19.3	-40.31 %
PMGD PFV Santa Lucía	40.8	40.8	+0.07 %
PMGD PFV Santa Luisa	28.3	12.9	-54.37 %
PMGD PFV Santa Margarita	28.2	28.2	+0.13 %
PMGD PFV Santa Pamela	29.1	23.7	-18.40 %
PMGD PFV Santa Rita	24.5	16.8	-31.35 %
PMGD PFV Santa Teresita	35.8	78.5	+119.41 %
PMGD PFV Santuario	32.4	23.7	-26.78 %
PMGD PFV Saturno Norte	20.6	20.7	+0.29 %
PMGD PFV Siete Colores	56.7	56.7	+0.03 %
PMGD PFV Sofia	21.8	21.8	-0.09 %
PMGD PFV Sol de Septiembre	62.4	62.4	+0.00 %
PMGD PFV Sol del Maule	19.1	17.2	-10.30 %
PMGD PFV Sol del Norte	26.0	21.4	-17.92 %
PMGD PFV Solar Del Bueno	25.2	25.2	+0.05 %
PMGD PFV Soy Solar	20.7	20.7	+0.04 %
PMGD PFV Sunhunter	83.6	74.7	-10.68 %
PMGD PFV Tabolango	71.8	30.6	-57.36 %
PMGD PFV Talagante	34.7	47.2	+35.98 %
PMGD PFV Talca	60.8	60.8	+0.05 %
PMGD PFV Talhuén	32.3	17.0	-47.37 %
PMGD PFV Tallado	76.4	76.4	-0.00 %
PMGD PFV Tamarama	36.0	55.9	+55.28 %
PMGD PFV Tamarugo	25.1	25.1	-0.00 %
PMGD PFV Tambo Real	25.8	20.9	-18.81 %
PMGD PFV Taranto	0.0	0.0	-
PMGD PFV Techos de Altamira	1.6	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Tierra	41.8	41.8	+0.05 %
PMGD PFV Tijeral	21.2	21.2	-0.01 %
PMGD PFV Til Til	26.3	10.1	-61.77 %
PMGD PFV Torino	72.9	73.0	+0.12 %
PMGD PFV Tortolas del Verano	25.2	25.2	+0.04 %
PMGD PFV Tortuga	0.0	0.0	-
PMGD PFV Tranque del Sol	78.6	80.8	+2.71 %
PMGD PFV Trebal	12.6	12.6	+0.16 %
PMGD PFV Trebo	27.3	27.3	+0.05 %
PMGD PFV Trica-Dos	23.1	24.1	+4.31 %
PMGD PFV Tricahue II	98.7	69.4	-29.69 %
PMGD PFV Trinidad	0.0	0.0	-
PMGD PFV Tucuquere	26.5	17.1	-35.34 %
PMGD PFV Turquia	5.7	13.8	+144.20 %
PMGD PFV UTFSM V. Valdés	0.1	0.1	-43.63 %
PMGD PFV UTFSM Vitacura	0.0	0.0	-

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV El Trigal	47.5	56.9	+19.74 %
PMGD PFV El Trile	33.5	54.9	+64.04 %
PMGD PFV El Turpial	10.5	22.1	+111.11 %
PMGD PFV El Zorzal	28.2	28.2	+0.19 %
PMGD PFV Enami Solar	19.5	26.0	+33.27 %
PMGD PFV Encino	16.9	16.9	+0.07 %
PMGD PFV Encon	75.2	72.8	-3.15 %
PMGD PFV Erinome	26.6	26.6	+0.10 %
PMGD PFV Escorial del Verano	27.2	27.2	-0.05 %
PMGD PFV Esfena	46.8	32.1	-31.33 %
PMGD PFV Esperanza	10.9	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Faramalla	6.9	6.9	+0.01 %
PMGD PFV Fardela Negra	22.7	22.7	+0.05 %
PMGD PFV Filomena	26.0	13.4	-48.53 %
PMGD PFV Flor del Llano	0.0	0.1	-
PMGD PFV Florencia Solar	64.5	64.6	+0.15 %
PMGD PFV Foster	17.6	17.6	+0.04 %
PMGD PFV Fotovolt	0.0	0.0	-
PMGD PFV Fotovolt Lin	42.4	42.5	+0.22 %
PMGD PFV Francisco	32.8	25.3	-22.79 %
PMGD PFV Fulgor	23.0	27.7	+20.28 %
PMGD PFV Fuster del Verano	30.4	47.4	+55.95 %
PMGD PFV GR Lemu	51.4	51.4	+0.08 %
PMGD PFV GR Peumo	82.3	82.3	+0.01 %
PMGD PFV GR Pitao	98.4	0.0	-100.00 %
PMGD PFV GR Rauli	84.2	84.2	+0.06 %
PMGD PFV GR Santa Rosa	68.7	68.8	+0.06 %
PMGD PFV Gabardo del Verano	13.2	13.2	+0.05 %
PMGD PFV Gabriela	101.5	47.6	-53.14 %
PMGD PFV Girasoles	22.2	22.2	+0.10 %
PMGD PFV Granada	87.4	92.2	+5.44 %
PMGD PFV Granate	83.0	74.0	-10.77 %
PMGD PFV Guadalao	26.6	33.1	+24.61 %
PMGD PFV Guadalupe	47.7	48.2	+1.21 %
PMGD PFV Guanaco Solar	73.3	73.4	+0.11 %
PMGD PFV Guarana	13.8	13.8	+0.64 %
PMGD PFV Helios	25.8	25.8	+0.09 %
PMGD PFV Hijuela 4	31.1	31.2	+0.23 %
PMGD PFV Homero	32.8	24.7	-24.82 %
PMGD PFV Hormiga	22.5	10.6	-53.18 %
PMGD PFV Hornitos	3.0	0.4	-86.32 %
PMGD PFV Huape	26.9	27.0	+0.16 %
PMGD PFV Huaquelon	85.0	76.1	-10.51 %
PMGD PFV Huigan	36.0	70.5	+95.99 %
PMGD PFV Hurtado	10.3	15.8	+52.67 %
PMGD PFV ICB	0.0	0.0	-
PMGD PFV Idahue del Verano	18.7	18.7	+0.07 %
PMGD PFV Illapel 5X	32.3	21.8	-32.44 %
PMGD PFV Independencia	21.2	21.2	+0.06 %
PMGD PFV Itahue Solar	27.2	27.3	+0.32 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV UTFSM Viña	1.1	1.1	-0.14 %
PMGD PFV Valle Este II	75.6	35.6	-52.95 %
PMGD PFV Valle Oeste II	73.6	63.3	-14.03 %
PMGD PFV Valle de la Luna II	31.3	25.0	-20.01 %
PMGD PFV Ventisquero	89.3	89.4	+0.12 %
PMGD PFV Venturada	82.0	54.3	-33.76 %
PMGD PFV Verona	0.0	0.0	-
PMGD PFV Vicente	14.4	14.4	+0.01 %
PMGD PFV Victoria	29.7	29.7	+0.04 %
PMGD PFV Villa Alegre	68.6	68.7	+0.09 %
PMGD PFV Villa Cruz	23.9	26.5	+11.04 %
PMGD PFV Villa Moscoso	23.9	23.9	+0.09 %
PMGD PFV Villa Prat	27.6	17.0	-38.40 %
PMGD PFV Villa Seca	23.2	26.3	+13.58 %
PMGD PFV Villa Solar	24.5	24.5	+0.11 %
PMGD PFV Violeta	65.0	65.0	+0.11 %
PMGD PFV Vituco 2B	28.0	28.1	+0.11 %
PMGD PFV Viñas del Sol	22.1	49.0	+122.14 %
PMGD PFV Yahutela	0.0	0.0	-
PMGD PFV Ñilhue	9.8	5.5	-43.75 %
PMGD PFV Ñiquén	26.0	28.3	+8.76 %
PMGD TER Aggreko 01	-	0.0	-
PMGD TER Agni	-	0.0	-
PMGD TER Alerce	-	0.0	-
PMGD TER Almendrado	-	0.0	-
PMGD TER Ancalí	-	0.0	-
PMGD TER Aromos	-	0.0	-
PMGD TER Bellet	-	0.0	-
PMGD TER Berlioz	-	0.0	-
PMGD TER Bio Cruz	-	0.0	-
PMGD TER Bluegate	-	0.0	-
PMGD TER Boldos	-	0.0	-
PMGD TER Calafate	-	0.0	-
PMGD TER Calfuco	-	0.0	-
PMGD TER Camping	-	0.0	-
PMGD TER Casablanca	-	0.0	-
PMGD TER Casablanca II	-	0.0	-
PMGD TER Cañete	-	0.0	-
PMGD TER Chile	-	0.0	-
PMGD TER Chillan	-	0.0	-
PMGD TER Chorrillos	-	0.0	-
PMGD TER Chufkén	-	0.0	-
PMGD TER Ciruelillo	-	0.0	-
PMGD TER Coelemu	-	33.6	-
PMGD TER Conchalí	-	0.0	-
PMGD TER Contulmo	-	0.0	-
PMGD TER Copiulemu	-	5.3	-
PMGD TER Cortés	-	0.0	-
PMGD TER Curacautín	-	0.0	-
PMGD TER Curauma	-	0.0	-

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Jahuel	57.9	25.1	-56.56 %
PMGD PFV Jardin Solar Petorca	64.1	64.1	+0.03 %
PMGD PFV Jaururo	24.2	18.6	-23.06 %
PMGD PFV Javiera Carrera	78.6	78.7	+0.16 %
PMGD PFV Jilguero	6.4	15.1	+135.79 %
PMGD PFV José Soler Mallafré	11.3	4.3	-61.85 %
PMGD PFV Kaufmann	0.0	0.0	-
PMGD PFV Konda	26.4	19.0	-27.84 %
PMGD PFV La Acacia	92.9	49.1	-47.17 %
PMGD PFV La Blanquina	72.7	72.7	+0.08 %
PMGD PFV La Chapeana	23.9	2.0	-91.64 %
PMGD PFV La Chimba Bis	16.6	16.6	+0.08 %
PMGD PFV La Esperanza II	85.9	88.8	+3.39 %
PMGD PFV La Estancia	18.3	18.3	+0.11 %
PMGD PFV La Foresta	27.1	27.1	+0.10 %
PMGD PFV La Frontera	45.8	35.7	-22.11 %
PMGD PFV La Gamboina	39.3	39.4	+0.09 %
PMGD PFV La Huerta	10.6	22.9	+117.47 %
PMGD PFV La Lajuela	60.7	51.0	-16.04 %
PMGD PFV La Ligua	26.5	12.7	-52.04 %
PMGD PFV La Manga	32.3	16.0	-50.39 %
PMGD PFV La Muralla	22.4	22.4	+0.10 %
PMGD PFV La Palma Solar	84.1	48.0	-42.85 %
PMGD PFV La Paz	66.6	66.6	+0.04 %
PMGD PFV La Vendimia	35.8	87.5	+144.44 %
PMGD PFV La Victoria	93.0	93.2	+0.22 %
PMGD PFV Lagunilla	25.3	13.3	-47.29 %
PMGD PFV Laja Andino	98.3	98.5	+0.20 %
PMGD PFV Las Arboledas	19.7	19.7	+0.14 %
PMGD PFV Las Bandurrias	6.6	6.6	+0.10 %
PMGD PFV Las Cabras	25.5	25.5	+0.15 %
PMGD PFV Las Cachañas	65.2	65.3	+0.09 %
PMGD PFV Las Catitas	42.7	42.8	+0.28 %
PMGD PFV Las Chacras	26.4	24.6	-6.78 %
PMGD PFV Las Chilcas	26.6	35.5	+33.54 %
PMGD PFV Las Codornices	19.6	32.8	+67.34 %
PMGD PFV Las Golondrinas	56.9	57.0	+0.16 %
PMGD PFV Las Lechuzas	19.1	30.8	+61.45 %
PMGD PFV Las Majadas	97.9	44.2	-54.83 %
PMGD PFV Las Mercedes	26.9	26.9	+0.07 %
PMGD PFV Las Mollacas	23.9	3.4	-85.61 %
PMGD PFV Las Palmas Verano	18.3	18.4	+0.09 %
PMGD PFV Las Palomas	22.3	31.6	+41.49 %
PMGD PFV Las Perdices	26.1	24.6	-5.74 %
PMGD PFV Las Rojas	26.1	16.3	-37.51 %
PMGD PFV Las Taguas	51.1	51.2	+0.09 %
PMGD PFV Las Tencas	59.5	59.5	+0.11 %
PMGD PFV Las Terrazas	24.9	9.9	-60.06 %
PMGD PFV Las Torcazas	26.6	26.6	+0.19 %
PMGD PFV Las Tortolas	27.9	27.9	+0.20 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD TER Dagoberto	-	0.0	-
PMGD TER Deuco	-	0.0	-
PMGD TER Diesel Cerezo	-	0.0	-
PMGD TER Diesel Coya	-	0.0	-
PMGD TER Don Pedro	-	0.0	-
PMGD TER Doña Javiera	-	0.7	-
PMGD TER Egido	-	0.0	-
PMGD TER El Campesino	-	0.8	-
PMGD TER El Canelo	-	0.0	-
PMGD TER El Faro	-	0.0	-
PMGD TER El Jardin	-	0.0	-
PMGD TER El Molle	-	22.6	-
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	-	10.4	-
PMGD TER Lonquimay	-	0.0	-
PMGD TER Los Pinos	-	44.0	-
PMGD TER Los Sauces	-	0.0	-
PMGD TER Los Álamos	-	0.0	-
PMGD TER Louisiana Pacific	-	0.0	-
PMGD TER Lousiana Pacific II	-	0.0	-
PMGD TER Mimbre	-	0.0	-
PMGD TER Monte Patria	-	0.0	-
PMGD TER Multiexport	-	0.0	-
PMGD TER Multiexport II	-	0.0	-
PMGD TER Orafti	-	0.9	-
PMGD TER PRP Campesina	-	0.0	-
PMGD TER PRP Chifin	-	0.0	-
PMGD TER PRP Las Quemas	-	0.0	-
PMGD TER PRP Los Negros	-	0.0	-
PMGD TER PRP Tambores	-	0.0	-
PMGD TER Pinares	-	0.0	-
PMGD TER Punitaqui	-	0.1	-
PMGD TER Quitralman	-	0.0	-
PMGD TER Ramadilla	-	0.0	-
PMGD TER Rapaco	-	0.0	-
PMGD TER Raso Power	-	2.0	-

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Las Turcas	32.6	7.8	-76.17 %
PMGD PFV Lenga	6.2	6.2	-0.15 %
PMGD PFV Lima	10.8	20.4	+89.49 %
PMGD PFV Linares	49.4	49.6	+0.39 %
PMGD PFV Lingue	21.6	21.6	+0.15 %
PMGD PFV Lipangue	26.6	15.3	-42.50 %
PMGD PFV Liquidambar	0.0	0.0	-
PMGD PFV Lirio del Campo	18.6	18.6	-0.02 %
PMGD PFV Litoral Sunlight	91.3	91.4	+0.15 %
PMGD PFV Llanos de Potroso	47.9	47.9	-0.00 %
PMGD PFV Llay Llay	57.3	57.3	+0.07 %
PMGD PFV Lloica	9.5	21.1	+121.36 %
PMGD PFV Lluta Solar	0.0	0.0	-
PMGD PFV Lo Boza	2.9	2.9	+0.38 %
PMGD PFV Lo Chacón	18.3	18.3	+0.14 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
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	-	5.4	-
PMGD TER TrongolCuranilahue	-	0.0	-
PMGD TER Yumbel	-	0.0	-
PMGD TER Zapallar	-	0.0	-
PMGD TER Zofri	-	0.0	-
Total	**21531.2**	**20636.7**	**-4.15 %**

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	Menor generación real por costo marginal.
PFV Taira	Menor generación real en pruebas de puesta en servicio.
TER Atacama 2 GNL	Mayor generación real por control inercia en el Norte Grande.
TER IEM	Mayor generación real por costo marginal.
TER Nehuenco II Gas Arg	Menor generación real por pruebas de Mantenimiento Mayor.
TER San Isidro I Gas Arg	Mayor generación real por costo marginal.
TER San Isidro II Gas Arg	Mayor generación real por costo marginal.

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

ESTADO DE LAS CENTRALES

3.1. Desconexión Forzada

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
CSP Cerro Dominador	0.0	Indisponible. Causa informada: Inspección y reparación de rotura de tubería correspondiente al generador de vapor. Condiciones requeridas, según SDCF 2023045296.
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 . 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 - 2023012244.
PFV Gran Teno	0.0	Indisponible. Causa informada: Falla transformador de poder por daño en aisladores, según IF 2024004680.
TER Cochrane-CCH1	0.0	Indisponible. Causa informada: Reparación de cadena sumergida del sistema de extracción de escoria. según SDCF 2024120646.
TER Tocopilla-U16 GNL	0.0	TV sale de servicio de forma intempestiva con 55 MW. Causa informada: Falla en sistema de control, según IF 2024004949.

3.2. Limitación Forzada

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
HE Cipreses	65.0	U-2 limitada a 20 MW y U-3 limitada a 15 MW, sin posibilidad de proporcionar servicios complementarios. Causa informada: Intervenciones técnicas en el bobinado estatórico de ambas unidades generadoras, según IL 2024001465 y IL 2024001147
PE Los Cururos	96.7	Limitado a 105.8 MW. Causa informada: Indisponibilidad total de WTG C02, según IL 2024001724.
PFV Andes Solar II-B	60.5	Limitada a 125.1 MW. Causa informada: Presenta 4 PB indisponibles del total del parque, en revisión por especialistas, según IL 2024001832.
PFV CEME 1	48.7	Limitada a 200 MW de inyección. Causa informada: Falla en ATR N°1 de 220/33/33 kV de 250 MW IF 2024005144, según IL 2024001793.
PFV Huatacondo	55.6	Limitada a 49 MW. Causa informada: No responde a consignas ingresadas de forma remota desde el Centro de Control, no responde a consignas ingresadas de forma local en planta y queda inhabilitada para control de tensión y para prestar control terciario de frecuencia, según IL 2024001806.
PFV Luz del Norte	78.0	Limitada a 110 MW. Causa informada: Investigación de estado de estación meteorológica. Según IL2024001771.
PFV Santa Isabel	82.0	Limitado a 147,0 MW. Causa informada: Falla en mufa de media tensión asociada al circuito 11, correspondiente a la celda E12, según IL 2024001729.
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 Angamos-ANG1	95.7	Limitada a 265 MW. Causa informada: Bajo vacío del condensador, según IL 2024001706.
TER Atacama 1 GNL	80.8	Ciclo limitado a generar como potencia máxima 320 MW, debido a indisponibilidad de 2da Bomba de refrigeración principal, lo cual limita la generación de unidad TV solamente hasta 110 MW, según IL 2024000440.
TER Atacama 2 GNL	83.1	Ciclo limitado a generar como potencia máxima 320 MW, debido a indisponibilidad de 2da Bomba de refrigeración principal, lo cual limita la generación de unidad TV solamente hasta 110 MW, según IL 2024000445 y TG2B_diesel se limita a 31 MW. Causa informada: Falla en el encendido en zona secundaria de combustión, según IL 2024001562.
TER Guacolda 1	90.9	Limitada a 140 MW. Causa informada: Máxima apertura de válvula de turbina (TMD), según IL 2024000769,
TER Guacolda 2	93.1	Limitada a 135 MW. Causa informada: Máxima apertura de válvula de turbina (TMD), según IL 2024000772.
TER Nehuenco 9B Gas Arg	88.0	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
HE Rapel	80.0	U-5 Mantenimiento Mayor.
PFV Nuevo Quillagua	0.0	Mantenimiento Mayor.
TER Guacolda 4	0.0	Mantenimiento Mayor.
TER Nehuenco II GNL	0.0	Mantenimiento Mayor.
TER Nueva Renca GNL	0.0	Mantenimiento Mayor.
TER Santa María	0.0	Mantenimiento Mayor.
TER Tocopilla-U16 GNL	0.0	TG Mantenimiento Mayor.

3.4. Prueba 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.
HE Cipreses	100.0	C. Cipreses limitada a plena carga. Causa informada: Se requiere mantenerla con generación máxima para evitar o reducir daño a la infraestructura hidráulica, producto del exceso de vertimiento desde laguna La Invernada, además no podrá participar en los servicios complementarios. Según IL 2024001831
HE Pangue	100.0	U-1 con limitación. Causa informada: Operación excepcional y transitoriamente por debajo de su límite técnico declarado, a una potencia mínima de 20 MW con unidad enclavada para cumplir con caudal mínimo de 40 m3/s. Las tasas de toma de carga son las siguientes: 20 MW a 467 MW: subir 180 MW cada una hora, equivalentes a 30 MW cada 10 minutos, según IL 2024000840.
HE Ralco	100.0	U-1 limitada a operar en AGC hasta poder realizar una revisión exhaustiva al Regulador de Velocidad, Gobernador y sus Controladores, según IL 2024000371. U-2 no puede operar en modo AGC debido a falla en la comunicación desde Scada Bio Bio y controlador de la unidad, según IL 2024001217.
HE Rapel	100.0	U-3 tiene nuevo mínimo técnico. Causa informada: Con mínimo técnico provisorio de 50 MW y en AGC con un mínimo técnico de 58 MW por garantía de post mantenimiento, según IL 2024000924.
HP Abanico	100.0	No se puede retirar completamente de servicio, para alimentar cliente externo Frontel, que alimenta la zona de Antuco, Abanico y lago Laja, como también alimenta los SS/AA de central El Toro y respalda SS/AA de la central Antuco, según IL 2020002320.
HP Alfalfal	100.0	Limitada las Unidades de Central Alfalfal no pueden ser sujetas a reducción de generación (curtailment) y no podrán participar de la prestación de SSCC, debido a que dichas acciones provocan movimientos de caudales y golpes de agua no planificados que pueden afectar a otros usuarios del río, según IL 2024000725.
HP La Confluencia	100.0	Mínimo técnico operacional por unidad de 100 MW en la central mientras dure la prorrata. Disminución de carga por prorrata tiene como consecuencia desbordamiento en los reservorios Tinguiririca y Tricahue por altos caudales entrantes, el desbordamiento puede poner en peligro la vida y seguridad de terceros que transitan por la ruta I-45.Alto transito de turistas. Exceso de caudal vertido puede socavar puentes y badenes de la ruta I-45, según IL 2024001632.
HP La Higuera	100.0	Mínimo técnico operacional a 140 MW en la central mientras dure la prorrata. Disminución de carga por prorrata tiene como consecuencia desbordamiento en los reservorios Tinguiririca y Tricahue por altos caudales entrantes. El desbordamiento puede poner en peligro la vida y seguridad de terceros que transitan por la ruta I-45. Alto tránsito de turistas. Exceso de caudal vertido puede socavar puentes y badenes de la ruta I-45., según IL 2024001676.
PE San Juan	100.0	Limitado a participar del CSF. Causa informada: Unidad no responde a las consignas del AGC, según IL 2024001792.
PFV Granja Solar	100.0	C. PFV Granja Solar limitada e inyectar o absorber 17 MVar, según IL 2024000700.

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
PFV Huatacondo	100.0	Limitada. Causa informada: Señal de potencia disponible de MW inconsistente, según IL 2023001783.
PFV Malgarida	100.0	Limitada a no participar en CPF. Causa informada: Se requiere realizar comprobaciones en la configuración del PPC de la central para garantizar un desempeño adecuado de la infraestructura, según IL 2024001826.
TER Angamos-ANG1	100.0	Limitada para prestar servicios complementarios de CPF debido a la necesidad de mejoras en los sistemas de control, según IL 2023001864.
TER Angamos-ANG2	100.0	Limitada para prestar servicios complementarios de CPF debido a la necesidad de mejoras en los sistemas de control, según IL 2024000416.
TER Atacama 1 GNL	100.0	TG1A limitada. Causa informada: Indisponible con combustible líquido por alta presión diferencial en circuito primario, disponible para generar solamente con gas, según IL 2023001495.
TER Cochrane-CCH1	100.0	Limitada. para prestar servicios complementarios de CPF. Causa informada: debido a que los ensayos de verificación de SSCC dan cuenta que la unidad no puede asegurar la adecuada entrega de CPF en modo "Coordinado" y "Caldera sigue" afectando la seguridad del SEN, acorde con lo descrito en la comunicación COC 0074-2022, según IL 2024000732.
TER Cochrane-CCH2	100.0	Limitada. para prestar servicios complementarios de CPF. Causa informada: debido a que los ensayos de verificación de SSCC dan cuenta que la unidad no puede asegurar la adecuada entrega de CPF en modo "Coordinado" y "Caldera sigue" afectando la seguridad del SEN, acorde con lo descrito en la comunicación COC 0085-2022, según IL 2023001949.
TER Guacolda 1	100.0	Para dar cumplimiento al DS13/2011 se actualizan los tiempos mínimos de operación en ciclaje persistente para las Unidades de Central Guacolda. Unidad TER Guacolda U1, partida en frío (mayor a 48 horas F/S): 5 horas, partida en tibio (entre 8 y 48 horas F/S): 5 horas y partida en caliente (menor a 8 horas F/S): 4 horas, según IL 2024001681.
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): 4 horas, partida en tibio (entre 8 y 48 horas F/S): 4 horas y partida en caliente (menor a 8 horas F/S): 4 horas. según IL 2024001690.
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): 35 horas, partida en tibio (entre 8 y 48 horas F/S): 35 horas y partida en caliente (menor a 8 horas F/S): 20 horas., según IL 2024001682.
TER Guacolda 4	100.0	Para dar cumplimiento al DS13/2011 se actualizan los tiempos mínimos de operación en ciclaje persistente para las Unidades de Central Guacolda. Unidad TER Guacolda U4, partida en frío (mayor a 48 horas F/S): 26 horas, partida en tibio (entre 8 y 48 horas F/S): 26 horas y partida en caliente (menor a 8 horas F/S): 13 horas. según IL 2024001683.
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 2024001684.
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.
TER Taltal 2 GNL	100.0	Indisponible para el AGC. Causa informada: No se puede modificar la consigna de generación, según IL 2024001635.

4.1. Observaciones

Hora	Centro de Control	Observación
00:00	CDC	Cs. PE Horizonte Norte, PE Horizonte Sur, PFV Loma Los Colorados, PE Lebu (ampliación de 6,5 a 10 MW), Dos Valles, El Pinar U-1, PFV Tamarico, PFV Taira, PE Kallpa, PE Punta de Talca, PFV Don Humberto, Cogeneradora Mapa y HP Los Cóndores continúan en período de puesta en servicio.
00:00	Colbún	C. Colbún se declara en condición de vertimiento con cota 436.83 m.s.n.m. y un gasto de 630 MWh.
00:44	Engie Generación	C. PFV Pampa Camarones disponible, según SDCF 2024120975.
00:51	STM	SDAC deshabilitado.
00:51	STM	S/E Cerro Navia deshabilitado trip por contingencia específica del autotransformador 2 de 220/110 kV, 400 MVA, sobre líneas de 110 kV El Salto - Cerro Navia 1 y 2.
01:03	Transelec	Línea de 154 kV Alto Jahuel - Punta de Cortés 1 interrupción forzada por protecciones, se pierden 27 MW de consumos correspondientes a SS/EE Hospital e Isla de Maipo. Causa informada: Robo de conductor entre estructuras 152 y 153 (2 fases), según IF 2024005204.
01:03	Santa Fe Energía	C. CMPC Tissue genera en isla dejando de inyectar 0.84 MW. Causa informada: Falla línea de 154 kV Alto Jahuel - Punta de Cortés 1, según IF 2024005203.
01:07	CGE - Transmisión	S/E Hospital recuperado los consumos.
01:08	CGE - Transmisión	S/E Isla de Maipo recuperado los consumos.
01:09	Colbún	C. Candelaria U-2 sincronizada en pruebas.
02:17	Colbún	C. Candelaria U-2 disponible, según IF 2024005199.
04:10	Enlasa	C. Guacolda U-2 limitada a 70 MW. Causa informada: Anormalidad en sistema de agua de alimentación, según IL 2024001834.
07:30	Enor Chile	C. PFV San Pedro limitado a 0 MW. Causa informada: Sobretensión en barra de media tensión debido a problemas con cambiador de tap del transformador principal, provoca que inversores se detengan, según IL 2024001835.
07:48	Colbún	C. Angostura U-2 sale del servicio de forma intempestiva con 77 MW. Causa informada: Falla en controlador principal de la unidad, según IF 2024005205.
08:20	Tinguiririca Energía	C. La Higuera U-1 con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Limpieza de emergencia en sistema de anillos rozantes, por baja aislación de rotor a tierra, según SDCF 2024120984.
08:54	Colbún	C. Angostura U-2 disponible y en servicio, según IF 2024005205.
09:28	Enlasa	C. Guacolda U-2 cancelada limitación, según IL 2024001834.
09:37	Transelec	Línea de 154 kV Alto Jahuel - Punta de Cortés 1 con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Apertura puentes de anclaje en estructura 160 (IF 2024005204), según SDCF 2024120986.
10:05	Enor Chile	C. PFV San Pedro cancelada limitación, según IL 2024001835.
10:08	CGE - Transmisión	Línea de 66 kV Tres Pinos - Lebu con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Reemplazo de aislación dañada en la estructura N°581, según SICF 2024120991.
11:04	Transelec	S/E Parinas barra N°1 de 220 kV interrupción forzada por protecciones. Causa informada: Acortamiento de distancia durante trabajos programados (SD 2024117863), según IF 2024005206.
11:04	Engie Generación	C. PE Kallpa sale del servicio en forma intempestiva con 64 MW. Continúa en pruebas.
11:18	Celeoredes	Línea de 44 kV Carena - CMPC Puente Alto cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso, según SDCF 2024120864.
11:34	Transelec	S/E Parinas barra N°1 220 kV energizada y disponible, según IF 2024005206.
11:50	Enel Generación	C. Ralco se declara en condición de vertimiento, con cota 724.92 m.s.n.m. y un gasto de 520 MWh.
12:30	Enor Chile	C. PFV PAS3 limitada a 11,5 MW. Causa informada: Problemas de normalización interruptor 52C4, según IL 2024001838.
12:53	Engie Generación	C. PE Kallpa disponible y en servicio, continúa en pruebas.

Hora	Centro de Control	Observación
13:12	Santa Fe Energía	C. CMPC Tissue sincronizada, según IF 2024005203.
13:55	CGE - Transmisión	Línea de 66 kV Tres Pinos - Lebu cancelada solicitud de intervención de curso forzoso.
15:11	AES Andes	Línea de 345 kV Andes – La Puna cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso, según SDCF 2024120833.
17:00	CGE - Transmisión	S/E Angol 52B3 con limitación. Causa informada: No responde a orden de cierre por telecomando, maniobra debe ser realizada de forma local, en terreno, según IL 2024001836.
17:09	Tinguiririca Energía	C. La Higuera U-1 cancela solicitud de desconexión de curso forzoso, según SDCF 2024120984.
17:52	Transelec	Línea de 110 kV Sauzal - Codegua 2 con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Atención de punto caliente de criticidad alta en estructura N° 71, fase inferior derecha, según SDCF 2024121001.
17:58	Transelec	Línea de 154 kV Alto Jahuel - Punta de Cortés 1 con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Atención de falla por robo de conductor entre estructuras 151 y 153 de tramo Punta de Cortés - Estructura 160 (puentes abiertos), según SDCF 2024120996.
18:13	Transelec	Línea de 154 kV Alto Jahuel - Punta de Cortés 1 cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso, según SDCF 2024120986.
18:57	Enor Chile	C. PFV PAS3 indisponible Causa informada: Falla a tierra durante normalización de trabajos asociados a SD 2024117773, según IF 2024005208.
18:58	Engie Generación	C. PFV Pampa Camarones sale del servicio de forma intempestiva y deja de inyectar 1.5 MW. Causa informada: Falle externa, según IF 2024005207.
19:52	Transelec	Línea de 154 kV Alto Jahuel - Punta de Cortés 1, según SDCF 2024120996.
20:55	Engie Generación	C. Mejillones CTM3 con falla en la partida. Causa informada: problemas en secuencia de arranque bomba diésel, según IF 2024005209.
21:00	Enel Generación	C. Atacama 2 TG2A indisponible para operar con combustible Diésel. Causa informada: Fuga de combustible por circuito primario. Disponible sólo con combustible GNL, según IL 2024001837.
21:24	Engie Generación	C. PFV Pampa Camarones disponible, según IF 2024005207.
23:30	CGE - Transmisión	S/E Villa Alegre 52B1 indisponible. Causa informada: Falla en el mecanismo de cierre el interruptor, no puede realizar maniobras en forma remota y local, según IF 2024005211.
23:32	Transelec	Línea de 110 kV Sauzal - Codegua 2 cerrada, según SDCF 2024121001.
23:58	AES Andes	C. Cochrane CCH1 sincronizada en pruebas.

4.2. Otras Observaciones

Hora	Centro de Control	Observación
00:20	CDC	La mayor tasa de disminución de generación Bruta, calculada cada 5 minutos, fue de -19,1 [MW/m].
02:00	CDC	La mayor disminución de generación Bruta horaria fue de -486.6 [MW].
07:45	CGE - Transmisión	CDC solicita reducir 2 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.
07:45	Chilquinta	CDC solicita reducir 2 MW de inyección de centrales PMGD de acuerdo al criterio de potencia máxima en S/E Panimávida por control de transferencia de la línea de 66 kV Linares - Chacahuín.
08:14	CGE - Transmisión	CDC solicita reducir 10 MW de inyección de centrales PMGD de acuerdo al criterio de prorrata máxima por control transferencia de la línea de 110 kV Ovalle - La Ruca y La Ruca - El Peñón.
09:24	CGE - Transmisión	CDC solicita reducir 2 MW de inyección de centrales PMGD de acuerdo al criterio de prorrata máxima por control transferencia transformador Nº 1 de 110/23 kV, 13 MVA de S/E Quereo.
10:36	Colbún	C. Colbún inicia vertimiento.
13:10	Colbún	CDC solicita reducir 20 MW con C. Juncal, por control de transferencia de la línea de 110 kV Rio Aconcagua - Nueva Panquehue
16:40	Enel Generación	C. Ralco inicia vertimiento.
18:35	Colbún	CDC finaliza reducción de inyección a C. Juncal, por control de transferencia de la línea de 110 kV Rio Aconcagua - Nueva Panquehue.
19:00	CDC	El mayor aumento de generación Bruta horaria fue de 636.2 [MW].
19:14	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.
19:14	CGE - Transmisión	CDC finaliza reducción de inyección de centrales PMGD de acuerdo al criterio de prorrata máxima por control transferencia transformador Nº 1 de 110/23 kV, 13 MVA de S/E Quereo.
19:24	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.
19:24	Chilquinta	CDC finaliza reducción de inyección de centrales PMGD de acuerdo al criterio de potencia máxima en S/E Panimávida por control de transferencia de la línea de 66 kV Linares - Chacahuín.
19:30	CDC	La mayor tasa de aumento de generación Bruta, calculada cada 5 minutos, fue de 38.6 [MW/m].
20:15	Enel Generación	C. Ralco finaliza vertimiento.

4.3. Primera Energización de Instalaciones

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

SISTEMA ELÉCTRICO NACIONAL

INDISPONIBILIDAD SCADA SEN

Centro de Control	Instalación	Fecha F/S	Hora F/S	Fecha E/S	Hora E/S
Cenizas	S/E Cenizas sin datos SCADA.	06/02/2017	18:50		
Elektragen Constitución	Cs. Constitución y Maule datos SCADA F/S	07/11/2017	08:00		
Energía Pacífico	C. Energía Pacífico datos SCADA F/S.	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 F/S	31/05/2022	00:00		
Colbún	C. Carena datos SCADA F/S	25/10/2022	06:50		
Potencia	C. Espinos datos SCADA F/S.	31/10/2023	20:00		
Enel Generación	C. Atacama datos SCADA congelados (Parcial).	09/05/2024	00:00		
Enor Chile	S/E Bolero datos SCADA F/S	17/07/2024	10:42		
ENAP BíoBío	C. Enap BioBio datos SCADA F/S.	09/08/2024	14:30		
Potencia	C. Alto Renaico datos SCADA F/S.	23/08/2024	23:35		
San Andrés	C. San Andrés datos SCADA F/S.	18/09/2024	17:51		
Transelec	Líneas de 220 kV Changos - Kapatur 1 y 2 datos SCADA con error.	16/10/2024	12:00		
AES Andes	PFV-ANDES4, sin señal de generación actual y generación diponible.	27/10/2024	07:30		
AES Andes	PE-San Matías, sin señal de generación actual y generación diponible.	28/10/2024	07:30		
Enel Green Power	PE-CANELA- 1y 2, señal de generación disponible F/S.	28/10/2024	07:30		
Enel Green Power	PFV-LALACKAMA 1 y 2, señal de generación disponible F/S.	28/10/2024	07:30		
Enor Chile	PFV-JAMA, señal de disponibilidad de generación F/S.	28/10/2024	07:30		
Scotta	C. Rio Picoiquén, sin señal de generación y estado de interruptores de S/E.	28/10/2024	07:30		
Innergex	PE-San Andrés, sin señal de generación actual y generación diponible.	28/10/2024	07:30		
Innergex	PE-Sarco, sin señal de generación actual y generación diponible.	28/10/2024	07:30		
AES Andes	PFV Andes-2A y PFV Andes-2B, señal de disponibilidad de generación F/S.	30/10/2024	07:30		
Enor Chile	PFV JAMA señal de disponibilidad de generación y potencia activa F/S.	31/10/2024	07:30		
CGE - Transmisión	S/E Cabildo 110 y 23 kV datos SCADA congelados.	10/11/2024	14:40		
Besalco	C. Los Hierros Datos SCADA F/S.	16/11/2024	18:05		
Engie Generación	C. PE San Pedro 1 y 2 datos scada.	19/11/2024	00:00		
TEN	S/E Centinela 52J8 sin datos SCADA	23/11/2024	07:17		

SISTEMA ELÉCTRICO NACIONAL

COMUNICACIONES SEN

Centro de Control	Instalación	Fecha F/S	Hora F/S	Fecha E/S	Hora E/S
Imelsa -Crell	Hot Line.	22/12/2022	14:30		
Hidro Maule	Hot Line Principal y Respaldo F/S.	25/12/2023	00:00		
Cenizas	Hot Line Respaldo F/S.	11/03/2024	12:45		
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		

SISTEMA ELÉCTRICO NACIONAL

CAMBIOS TOPOLÓGICOS RELEVANTES SEN

Centro de Control	Instalación	Fecha F/S	Hora F/S	Fecha E/S	Hora E/S
CGE - Transmisión	S/E Escuadrón transfiere 2 MW de consumos a S/E Loma Colorada a través de redes de MT por control de transferencias del Interruptor B2 de S/E Coronel.	19/07/2024	08:43		
CGE - Transmisión	S/E Coronel interruptor 52B8 abierto y S/E Guindo interruptor 52B2 abierto para disminuir profundidad de falla en zona de Concepción.	25/08/2024	10:29		
CGE - Transmisión	S/E Illapel H3 cerrado y S/E Ovallle 52 H1 abierto por control de transferencias líneas 110 kV Ovalle - La Ruca y La Ruca - El Peñon 1 y 2.	14/11/2024	19:57		
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		
STS	S/E Negrete 52B2 cerrado por control de transferencias del 52B1 de S/E Llaima.	21/11/2024	21:50		
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.	21/11/2024	21:50		
CGE - Transmisión	S/E Collipulli 52B2 Abierto por control de transferencias del 52B1 de S/E Llaima.	21/11/2024	21:51		
STS	S/E Negrete 52B2 cerrado por control de transferencias del 52B1 de S/E Llaima.	22/11/2024	20:48	23/11/2024	04:04
CGE - Transmisión	S/E Collipulli 52B2 Abierto por control de transferencias del 52B1 de S/E Llaima.	22/11/2024	20:49	23/11/2024	04:04
TEN	S/E Centinela 52J7 y 52J8 abiertos por control transferencias de ATR1 y ATR2 500/220 kV 750 MVA de S/E Kimal.	22/11/2024	23:14	23/11/2024	07:17
Cía. Minera Escondida	S/E O´Higgins 52J2 abierto por control de transferencia del 52JS1 de S/E O´Higgins.	22/11/2024	23:19	23/11/2024	06:35
STS	S/E Kimal 52J10 - 52J12 - 52J16 y 52J18 de las líneas de 220 kV Laberinto - Kimal - Nueva Chuquicamata abiertos por control transferencias de ATR1 y ATR2 500/220 kV 750 MVA de S/E Kimal.	22/11/2024	23:23	23/11/2024	02:26
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.	23/11/2024	00:48	23/11/2024	06:21
CGE - Transmisión	S/E Villa Alegre 52B1 cerrado para disminuir profundidad de falla ante eventual robo de conductor.	23/11/2024	00:48	23/11/2024	06:21
STS	S/E Kimal 52J10 - 52J12 - 52J16 y 52J18 de las líneas de 220 kV Laberinto - Kimal - Nueva Chuquicamata abiertos por control transferencias de ATR1 y ATR2 500/220 kV 750 MVA de S/E Kimal.	23/11/2024	04:55	23/11/2024	06:27
Cía. Minera Escondida	S/E O´Higgins 52J2 abierto por control de transferencia del 52JS1 de S/E O´Higgins.	23/11/2024	21:56		
TEN	S/E Centinela 52J7 y 52J8 abiertos por control transferencias de ATR1 y ATR2 500/220 kV 750 MVA de S/E Kimal.	23/11/2024	22:02		
STS	S/E Kimal 52J10 - 52J12 - 52J16 y 52J18 de las líneas de 220 kV Laberinto - Kimal - Nueva Chuquicamata abiertos por control transferencias de ATR1 y ATR2 500/220 kV 750 MVA de S/E Kimal.	23/11/2024	22:05		
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.	23/11/2024	23:30		

SISTEMA ELÉCTRICO NACIONAL

REGULACIÓN DE TENSIÓN SEN

Centro de Control	Instalación	Fecha F/S	Hora F/S	Fecha E/S	Hora E/S
TEN	Línea de 220 kV Roncacho - Nueva Pozo Almonte.	06/10/2024	17:59		
Celeoredes	Línea de 220 kV Charrúa - Santa Maria 2	17/11/2024	09:04		
Transelec	Línea de 220 kV Nueva Pichirropulli - Tineo 2 (Radial).	21/11/2024	01:14		
Ferrovial	Línea de 220 kV Punta Sierra - Centella 1.	21/11/2024	15:11		
Interchile	S/E Nueva Pan de Azúcar CCSS de línea de 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico 1 y 2.	22/11/2024	16:52		
Transelec	S/E Parinas Reactor 500 kV N°2.	22/11/2024	20:01	23/11/2024	07:14
Transelec	Línea de 220 kV Nueva Pichirropulli - Tineo 1.	22/11/2024	22:36		
Chilquinta	Línea de 220 kV Ciruelos - Cerros de Huichahue 2.	22/11/2024	22:42		
Chilquinta	Línea de 220 kV Cerros de Huichahue - Nueva Pichirropulli 2.	22/11/2024	22:42		
Transelec	S/E Parinas Reactor 500 kV N°1.	23/11/2024	00:06	23/11/2024	07:14
STS	Línea de 220 kV Chiloe - Gamboa 2	23/11/2024	03:00		
Interchile	Línea de 500 kV Nueva Maitencillo - Nueva pan de Azúcar 1.	23/11/2024	07:57	23/11/2024	11:01
TEN	S/E Cumbre CCSS de línea de 500 kV Cumbre - Nueva Cardones 1 y 2.	23/11/2024	07:58	23/11/2024	22:19
Transelec	Línea de 500 kV Los Changos - Kimal 1.	23/11/2024	10:38	23/11/2024	19:18
Transelec	S/E Parinas Reactor 500 kV N°2.	23/11/2024	23:40		

INFORME DE FALLA

REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA Nº: **IF 2024005200-2024005201**	FECHA DE FALLA: 23 de noviembre 2024
INSTALACIÓN (ES) PAINE 154KV – 52A2 PUNTA DE CORTES	

1. CAUSA U ORIGEN DE LA FALLA:

1.1. Fecha y hora de la Falla:

Fecha	**23 de noviembre 2024**
Hora	01:03 hrs

1.2. Localización de la falla:

1.2.1. Nombre de instalación donde se produjo de falla.

- Falla en instalaciones de terceros, TRANSELEC

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

- STn (Sistema de Transmisión Nacional)

1.2.3. Elemento o equipo fallado.

- Instalaciones de terceros TRANSELEC.

1.3. Causa origen de la falla:

Pérdida de suministro a nivel de 154kV por parte de TRANSELEC por desconexión forzada de sus instalaciones que provoca la operación del interruptor 52A2 de SE Punta de Cortes

1.4. Proposición de origen de la falla.

Externa

1.5. Código de falla.

Causas de Falla	Código	Descripción
Fenómeno Físico	OPE6	Falla en instalaciones de terceros u en otro segmento
Elemento del Sistema Eléctrico	-	-
Fenómeno Eléctrico	-	-
Modo	13	Opera según lo esperado

1.6. Comuna donde se originó la falla.

Código	Comuna:
*	*

*Sin antecedentes del lugar donde se originó la falla, Falla en instalaciones de terceros, TRANSELEC

1.7. Comunas afectadas por la falla.

Código	Comuna:
13402	Buin
13404	Paine
13601	Talagante
13603	I Maipo

1.8. Reiteración.

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

3 Fallas

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

3 Fallas

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

Informe	fecha	hora	Fenómeno Físico
2024002460-2024002469	08 de junio del 2024	22:07	OPE6
2023003142	01 de agosto 2023	02:21hrs	OPE6
2023000028	04 de enero 2023	16:32hrs	OPE6
2022002714	16 de julio 2022	19:40hrs	OPE6

1.9. Datos de la Empresa.

Nombre Empresa: CGE TRANSMISIÓN S.A

RUT: 77.465.741-K

Representante Legal: Ivan Arístides Quezada Escobar

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

2. NSTALACIONES AFECTADAS.

Instalación Primaria Afectada			Horarios	
Subestación	**Transformador AT/MT**	**Barra MT**	**Hora Desconexión**	**Hora Normalización**
Hospital	Transformador N°2 66/15kV	Barra MT – 15kV	01:03hrs	01:07hrs
I Maipo	Transformador N°1 66/12kV	Barra MT – 12kV	01:03hrs	01:08hrs
I Maipo	Transformador N°3 66/23kV	Barra MT – 23kV	01:03hrs	01:08hrs

3. DIAGRAMAS SIMPLIFICADOS.

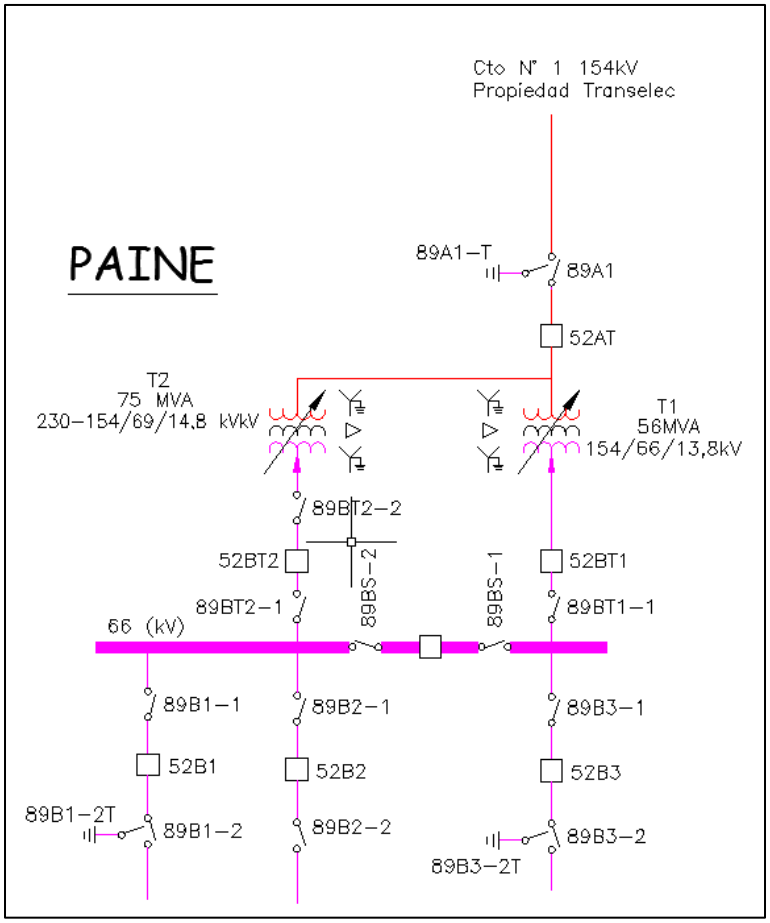


Figura 1; Diagrama Unilineal Simplificado de Zona Afectada, SE Paine 154kV

INFORME (s) QUINTO DÍA Nº: **IF 2024005200-2024005201**	FECHA DE FALLA: 23 de noviembre 2024
INSTALACIÓN (ES) PAINE 154KV – 52A2 PUNTA DE CORTES	

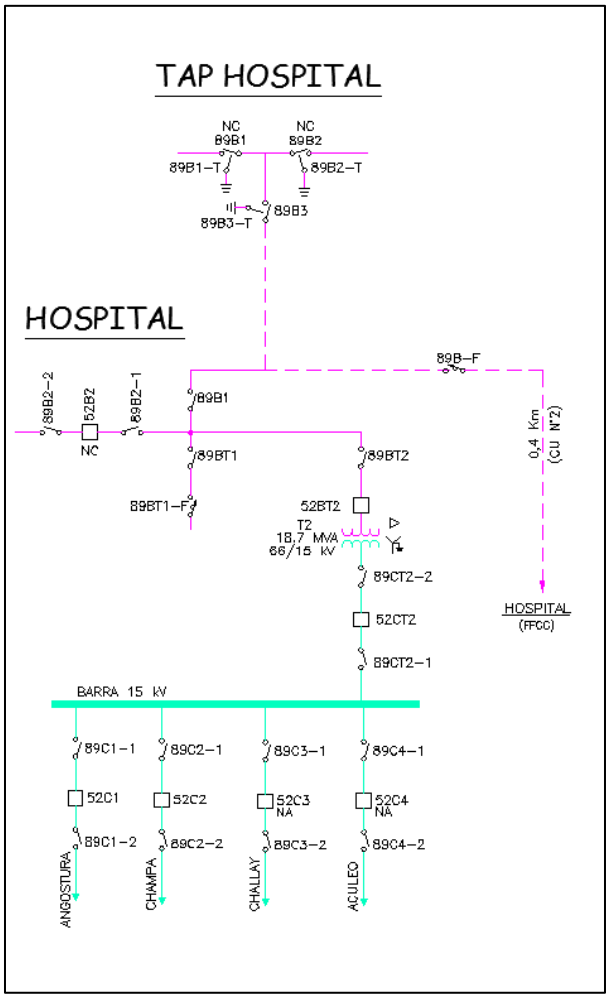


Figura 2; Diagrama Unilineal Simplificado de Zona Afectada, SE Hospital y SE Mostazal

INFORME (s) QUINTO DÍA Nº: **IF 2024005200-2024005201**	FECHA DE FALLA: 23 de noviembre 2024
INSTALACIÓN (ES) PAINE 154KV – 52A2 PUNTA DE CORTES	

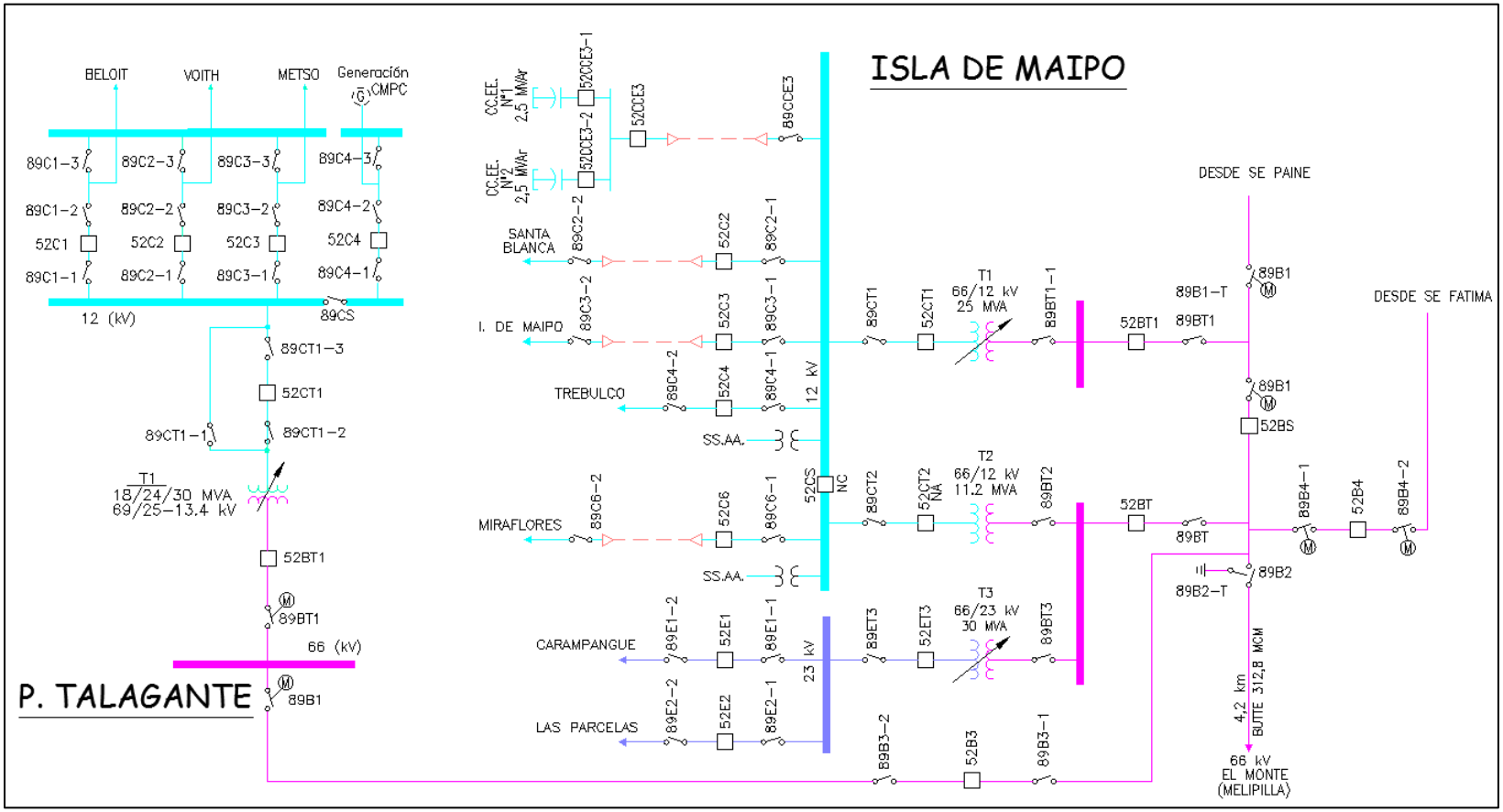


Figura 3; Diagrama Unilineal Simplificado de Zona Afectada, SE I Maipo y SE Papelera Talagante

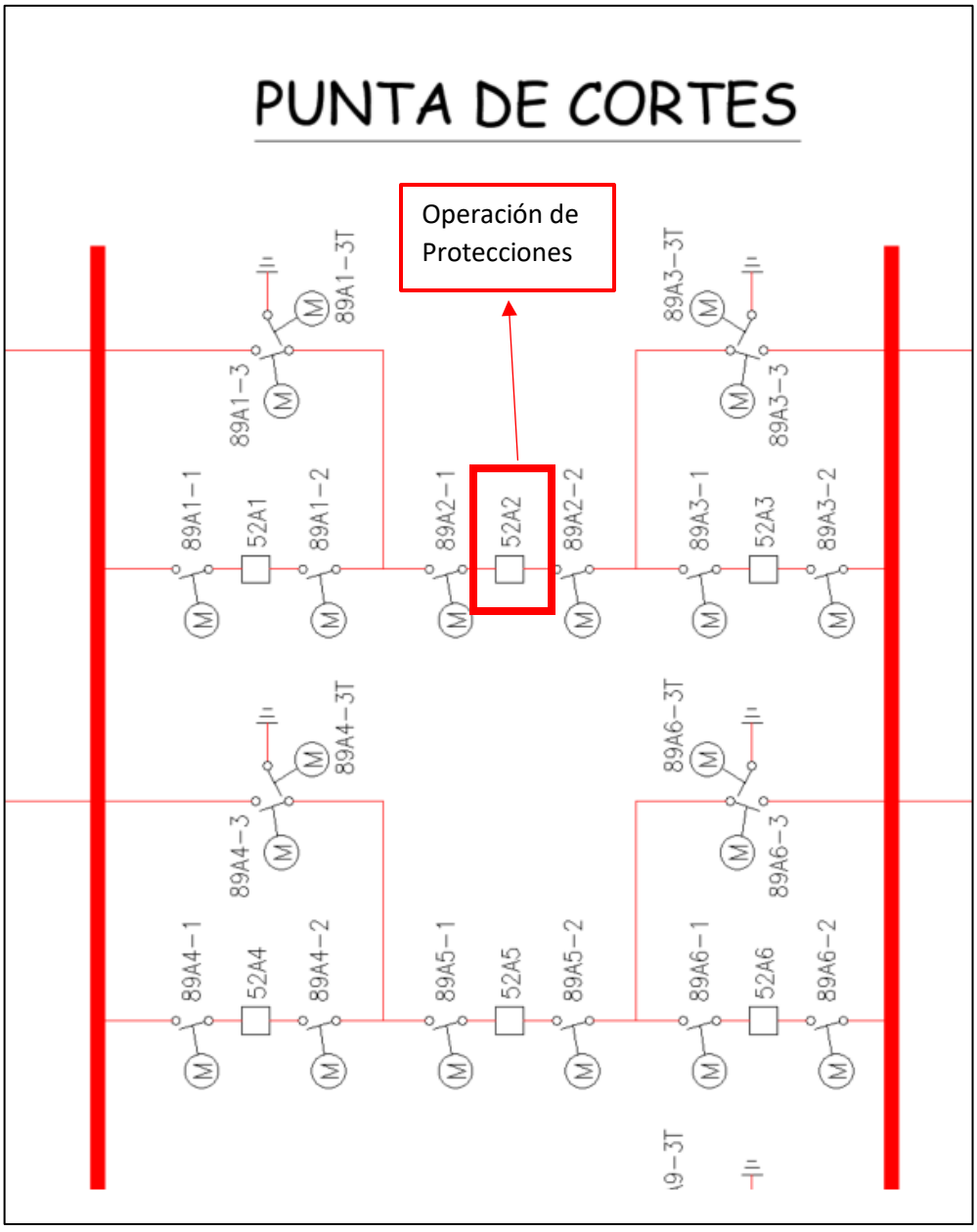


Figura 4; Operación de protecciones SE Punta de Cortes

4. PERDIDAS DE GENERACIÓN.

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

5. POTENCIA INTERRUMPIDA DE CLIENTES FINALES.

Subestación	Instalación	Circuito	NEMA	MW	Hora desconexión	Hora normalización	Distribuidora
Hospital	T2	Angostura	C1	1,07	01:03	01:07	CGE
		Champa	C2	5,14	01:03	01:07	CGE
		Challay	C3	2,9	01:03	01:07	CGE
		Aculeo	C4	0,0	Equipo normalmente abierto		
	89B-F	Arranque EFE	89B-F	0,1	01:03	01:08	Cliente EFE.
I Maipo	T1	Sta. Blanca	C2	0,0	01:03	01:08	CGE
		Santelices	C3	1,85	01:03	01:08	CGE
		Trebulco	C4	2,1	01:03	01:08	CGE
		Miraflores	C6	5,7	01:03	01:08	CGE
	T3	Carampangue	E1	4,7	01:03	01:08	CGE
		Las Parcelas	E2	2,64	01:03	01:08	CGE
	TOTAL			**26,2**			

<u>Nota:</u> 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.

6. CRONOLOGÍA DE EVENTOS Y DESCRIPCIÓN DE CAUSAS.

SUBESTACIÓN	EVENTO	HORARIO
Paine	PDS aguas arriba de instalaciones de CGE TRANSMISION, por falla en LT 154 kV Alto Jahuel – Rancagua Punta de Cortés N° 1 (TRANSELEC) Interruptores 52A1 y 52A2 S/E Punta de Cortés, afectando los consumos de SSEE Paine, Isla de Maipo, Hospital y EFE Hospital.	01:03
Punta de Cortés	Apertura por protecciones de interruptores 52A1 (Transelec) y 52A2 (CGETx).	01:03
MANIOBRAS DE RECUPERACIÓN		
Paine	Apertura manual de interruptor 52B2.	01:06
San Fco. Mostazal	Cerrado manual interruptor 52B1, se recupera 100% de consumos de S/E Hospital.	01:07
Paine	Apertura manual de interruptor 52B3.	01:07
Isla de Maipo	Cerrado manual interruptor 52B4, se recupera 100% de consumos de S/E Isla de Maipo.	01:08
Paine	Apertura manual interruptor 52AT.	01:21
	CNOT Transelec informa conductor robado en LT 154kV Rancagua-Punta de Cortés N°1.	05:30
Punta de Cortés	Apertura manual de DDCC 89A2-1.	05:31
Punta de Cortés	Apertura manual de DDCC 89A2-2.	05:31
Fátima	Apertura manual de DDCC 89A2-1.	05:36
Fátima	Apertura manual de DDCC 89A2-2.	05:36
Paine	Apertura manual de DDCC 89A1.	06:28
Paine	Cierre manual de DDCC 89A1.	17:45
Paine	Abierto manual interruptor 52BT1.	17:47
Paine	Abierto manual interruptor 52BT2.	17:47
Fátima	Cerrado manual de DDCC 89A2-2.	17:48
Fátima	Cerrado manual de DDCC 89A2-1.	17:49

INFORME (s) QUINTO DÍA Nº: **IF 2024005200-2024005201**	FECHA DE FALLA: 23 de noviembre 2024
INSTALACIÓN (ES) PAINE 154KV – 52A2 PUNTA DE CORTES	

Alto Jahuel	Cerrado manual interruptor 52A1 (maniobra de Transelec).	18:13
Paine	Cierre manual interruptor 52AT.	18:18
Paine	Cerrado manual interruptor 52BT1.	18:19
Paine	Cerrado manual interruptor 52BT2.	18:19
Paine	Cerrado manual interruptor 52B3.	18:23
Isla de Maipo	Abierto manual interruptor 52B4.	18:24
Paine	Cerrado manual de interruptor 52B2.	18:39
Mostazal	Abierto manual interruptor 52B1.	18:40

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

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

7.1. Resumen de Operación de esquema de protección:

Relé	Hora Relé	SE	Instalación (Paño)	Función de protección Operada	Tiempo [s].	Observaciones
GE F60	04:03:11.694724	Pta de Cortes	52A2	Lógica de Control	-	-

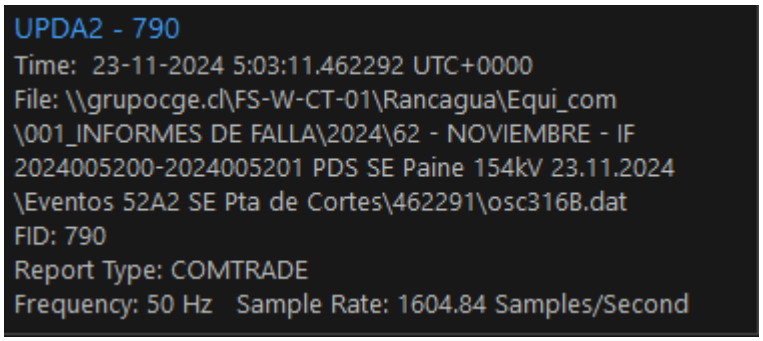
7.2. Ajustes de Protección en Formato Resumido.

SE Pta de Cortes - Paño 52A2

Protección 50BF PAÑO A2		**52A2**
Ajustes	Nombre	Valor
Relación TTPP		1400/1
Relación TTCC		600/1
FALLA INTERRUPTOR		**Ajustes**
BF 1: Function	BF 1: Function	Enabled
BF 1: Mode	BF 1: Mode	3-Pole
BF 1: Source	BF 1: Source	SRC 1 (SRC 1)
BF 1: Current Supervision	BF 1: Current Supervision	Yes
BF 1: Use Seal-In	BF 1: Use Seal-In	Yes
BF 1: Three Pole Initiate	BF 1: Three Pole Initiate	ARRANQUE_BF_52A2 On (VO1)
BF 1: Block	BF 1: Block	OFF
BF 1: Retrip Pickup Delay	BF 1: Retrip Pickup Delay	0.010 s
BF 1: Phase Current Supv Pickup	BF 1: Phase Current Supv Pickup	1.200 pu
BF 1: Neutral Current Supv Pickup	BF 1: Neutral Current Supv Pickup	0.100 pu
BF 1: Use Timer 1	BF 1: Use Timer 1	Yes
BF 1: Timer 1 Pickup Delay	BF 1: Timer 1 Pickup Delay	0.200 s
BF 1: Use Timer 2	BF 1: Use Timer 2	Yes
BF 1: Timer 2 Pickup Delay	BF 1: Timer 2 Pickup Delay	0.200 s
BF 1: Use Timer 3	BF 1: Use Timer 3	No
BF 1: Timer 3 Pickup Delay	BF 1: Timer 3 Pickup Delay	0.000 s
BF 1: Breaker Pos1 Phase A/3P	BF 1: Breaker Pos1 Phase A/3P	BREAKER 1 OPEN
BF 1: Breaker Pos2 Phase A/3P	BF 1: Breaker Pos2 Phase A/3P	OFF
BF 1: Breaker Test On	BF 1: Breaker Test On	OFF
BF 1: Phase Current HiSet Pickup	BF 1: Phase Current HiSet Pickup	1.200 pu
BF 1: Neutral Current HiSet Pickup	BF 1: Neutral Current HiSet Pickup	0.100 pu
BF 1: Phase Current LoSet Pickup	BF 1: Phase Current LoSet Pickup	1.200 pu
BF 1: Neutral Current LoSet Pickup	BF 1: Neutral Current LoSet Pickup	0.100 pu
BF 1: LoSet Time Delay	BF 1: LoSet Time Delay	0.000 s
BF 1: Trip Dropout Delay	BF 1: Trip Dropout Delay	0.000 s
BF 1: Target	BF 1: Target	Self-reset
BF 1: Events	BF 1: Events	Enabled
BF 1: Phase A Initiate	BF 1: Phase A Initiate	OFF
BF 1: Phase B Initiate	BF 1: Phase B Initiate	OFF
BF 1: Phase C Initiate	BF 1: Phase C Initiate	OFF
BF 1: Breaker Pos1 Phase B	BF 1: Breaker Pos1 Phase B	OFF
BF 1: Breaker Pos1 Phase C	BF 1: Breaker Pos1 Phase C	OFF
BF 1: Breaker Pos2 Phase B	BF 1: Breaker Pos2 Phase B	OFF
BF 1: Breaker Pos2 Phase C	BF 1: Breaker Pos2 Phase C	OFF

7.3. Análisis actuación de esquema de protección

SE Punta de Cortes – Paño 52A2.
Sistema 1
GE-F60.



- Registro secuencial de eventos.

81984	Nov 23 2024 04:03:11.711970	BREAKER 1 PHASE B OPEN
81983	Nov 23 2024 04:03:11.711970	BREAKER 1 OPEN
81982	Nov 23 2024 04:03:11.709428	BREAKER 1 PHASE C OPEN
81981	Nov 23 2024 04:03:11.709428	BREAKER 1 PHASE A OPEN
81980	Nov 23 2024 04:03:11.703723	52A2_FASE2_ABIERTO On (CI3)
81979	Nov 23 2024 04:03:11.702724	52A2_FASE1_ABIERTO On (CI1)
81978	Nov 23 2024 04:03:11.702224	52A2_FASE3_ABIERTO On (CI5)
81977	Nov 23 2024 04:03:11.701991	BREAKER 1 PHASE B INTERM
81976	Nov 23 2024 04:03:11.699447	BREAKER 1 PHASE C INTERM
81975	Nov 23 2024 04:03:11.699447	BREAKER 1 PHASE A INTERM
81974	Nov 23 2024 04:03:11.699447	BREAKER 1 ANY P OPEN
81973	Nov 23 2024 04:03:11.699447	BREAKER 1 DISCREP
81972	Nov 23 2024 04:03:11.699447	BREAKER 1 TROUBLE
81971	Nov 23 2024 04:03:11.697005	Osc Trigger Off (VO64)
81970	Nov 23 2024 04:03:11.694724	52A2_FASE2_CERRADO Off (CI4)
81969	Nov 23 2024 04:03:11.694458	RETRIP 50BF Closed (CO18)
81968	Nov 23 2024 04:03:11.694458	OSCILLOGRAPHY TRIG'D
81967	Nov 23 2024 04:03:11.694458	Osc Trigger On (VO64)
81966	Nov 23 2024 04:03:11.692223	52A2_FASE1_CERRADO Off (CI2)
81965	Nov 23 2024 04:03:11.691721	52A2_FASE3_CERRADO Off (CI6)
81964	Nov 23 2024 04:03:11.682082	ARRANQUE_BF_52A2 On (VO1)
81963	Nov 23 2024 04:03:11.676220	ARRAN 50BF-FASE2 A1 On (CI12)
81962	Nov 23 2024 04:03:11.675720	ARRAN 50BF-FASE1 A1 On (CI11)
81961	Nov 23 2024 04:03:11.675221	ARRAN 50BF-FASE3 A1 On (CI13)
81960	Nov 23 2024 04:03:11.569623	Osc Trigger Off (VO64)
81959	Nov 23 2024 04:03:11.567201	OSCILLOGRAPHY TRIG'D
81958	Nov 23 2024 04:03:11.567201	Osc Trigger On (VO64)
81957	Nov 23 2024 04:03:11.464739	Osc Trigger Off (VO64)
81956	Nov 23 2024 04:03:11.462291	OSCILLOGRAPHY TRIG'D
81955	Nov 23 2024 04:03:11.462291	Osc Trigger On (VO64)

En el registro secuencial de eventos se visualiza la apertura (registro N°81970) del 52A2 de SE Punta de Cortes.

La apertura se genera por la lógica de control entre el paño A1 y A2 de SE Punta de Cortes.

8. ACCIONES CORRECTIVAS.

8.1. Acciones Correctivas de Corto Plazo.

No Aplica.

8.2. Acciones correctivas de Largo Plazo

No aplica.

9. CONCLUSIONES.

De acuerdo con los antecedentes y registros analizados en el presente informe se concluye una correcta apertura del paño A2 de SE Punta de Cortes, por operación de sus protecciones asociadas, ante falla externa en instalaciones de Transelec.

10. ANALISIS CONJUNTO.

A las 01:03 horas del sábado 23 de noviembre de 2024, el Centro de Operaciones de Transmisión de CGE Transmisión SA informa pérdida de suministro eléctrico a nivel de 154kV por parte del proveedor TRANSELEC en SE Paine 154kV por la operación de sus protecciones en el extremo de SE Tinguiririca y SE Alto Jahuel lo que afecto a los consumos asociados a SE Hospital, SE I Maipo y Papelera

Con esta información y en coordinación con CEN se procede maniobras de recuperación de consumos para lo cual se realiza la recuperación de SE Hospital desde SE San Fco Mostazal y SE I. Maipo mediante sistema de 66kV desde SE Fatima 154kV.

11. ANEXOS.

I. ANEXO I. SETTING DE LAS PROTECCIONES.
Se adjunta

II. ANEXO V. ESTAMPA DE TIEMPO SINCRONIZADA
Se adjunta

INFORME (s) QUINTO DÍA Nº:	FECHA DE FALLA:
IF 2024005200-2024005201	23 de noviembre de 2024
INSTALACIÓN (ES) SE PAINE 154KV – 52A2 Punta de Cortes	

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

1.1. SE Paine – Paño 52AT.
Sistema 1
Relé SEL 311C Marca Schweitzer

```
Group 1
Group Settings:
RID   =LINEA PAINE 154KV              TID   =SE PAINE
CTR   = 60
CTRP  = 60         PTR   = 1400.00   PTRS  = 1400.00
APP   = 311C
Z1MAG = 0.31       Z1ANG = 77.00
Z0MAG = 1.06       Z0ANG = 80.20     LL    = 18.20
E21P  = 4          E21MG = 4         E21XG = 4
E50P  = 2          E50G  = N         E50Q  = N
E51P  = N          E51G  = Y         E51Q  = N
E32   = AUTO       EOOS  = N         ELOAD = N          ESOTF = N
EVOLT = N          E25   = N         E81   = N          EFLOC = N
ELOP  = Y          ECOMM = N         E79   = N          EZ1EXT= N
ECCVT = Y          ESV   = N         ELAT  = N          EDP   = 3
EDEM  = THM        EADVS = Y
Z1P   = 0.25       Z2P   = 3.99      Z3P   = 23.27      Z4P   = 1.04
50PP1 = 0.50       50PP2 = 0.50      50PP3 = 0.50       50PP4 = 0.50
Z1MG  = 0.25       Z2MG  = 3.99      Z3MG  = 23.27      Z4MG  = 1.04
XG1   = 0.25       XG2   = 3.99      XG3   = 23.27      XG4   = 1.04
RG1   = 0.23       RG2   = 3.68      RG3   = 21.40      RG4   = 0.96
XGPOL = I2         TANG  = 0.0
50L1  = 0.50       50L2  = 0.50      50L3  = 0.50       50L4  = 0.50
50GZ1 = 0.50       50GZ2 = 0.50      50GZ3 = 0.50       50GZ4 = 0.50
k0M1  = 0.807      k0A1  = 4.52
k0M   = 0.807      k0A   = 4.52
Z1PD  = 0.00       Z2PD  = 50.00     Z3PD  = 100.00     Z4PD  = 0.00
Z1GD  = 0.00       Z2GD  = 50.00     Z3GD  = 100.00     Z4GD  = 0.00
Z1D   = 0.00       Z2D   = 50.00     Z3D   = 100.00     Z4D   = 0.00
50P1P = 20.00      50P2P = 9.30
67P1D = 0.00       67P2D = 100.00
51GP  = 0.75       51GC  = C2        51GTD = 0.85       51GRS = N
DIR3  = F          DIR4  = R
ORDER = QV
DMTC  = 15         PDEMP = OFF       GDEMP = OFF        QDEMP = OFF
TDURD = 50.00      CFD   = 500.00    3POD  = 0.00
OPO   = 52         50LP  = 0.25
SELogic Group 1
SELogic Control Equations:
TR    =Z1T + Z2T + Z3T + Z4T + 51GT + 67P2T * LOP
DTT   =0
ULTR  =!(50L + 51G) + !52A
52A   =IN101
CL    =0
ULCL  =TRIP
67P1TC=1
67P2TC=1
51GTC =32GF
OUT101=TRIP
OUT102=0
OUT103=0
OUT104=TRIP
OUT105=LOP
OUT106=0
OUT107=0
```

INFORME (s) QUINTO DÍA Nº:	FECHA DE FALLA:
IF 2024005200-2024005201	23 de noviembre de 2024
INSTALACIÓN (ES) SE PAINE 154KV – 52A2 Punta de Cortes	

```
OUT201=0
OUT202=0
OUT203=0
OUT204=0
OUT205=0
OUT206=0
OUT207=0
OUT208=0
OUT209=0
OUT210=0
OUT211=0
OUT212=0
DP1    =1
DP2    =1
DP3    =52A
SS1    =0
SS2    =0
SS3    =0
SS4    =0
SS5    =0
SS6    =0
ER     =/M2P + /Z2G + /M3P + /Z3G + /M4P + /Z4G + /50P1 + /50G1 + /LOP
         + \LOP + /IN101 + \IN101
FAULT =0
BSYNCH=0
CLMON =0
E32IV =1
Global Settings:
TGR    = 0.00      NFREQ = 50        PHROT = ABC
DATE_F= MDY        FP_TO = 15.00     SCROLD= 2
LER    = 60        PRE    = 10       DCLOP = OFF       DCHIP = OFF
IN101D= 0.00       IN102D= 0.00      IN103D= 0.00      IN104D= 0.00
IN105D= 0.00       IN106D= 0.00
IN201D= 0.00       IN202D= 0.00      IN203D= 0.00      IN204D= 0.00
IN205D= 0.00       IN206D= 0.00      IN207D= 0.00      IN208D= 0.00
EBMON = N
EPMU   = N
```

INFORME (s) QUINTO DÍA Nº: **IF 2024005200-2024005201**	FECHA DE FALLA: 23 de noviembre de 2024
INSTALACIÓN (ES) SE PAINE 154KV – 52A2 Punta de Cortes	

1.2. SE Pta de Cortes – Paño 52A2.

Sistema 1

Relé GE F60

Protección 50BF PAÑO A2		**52A2**
Ajustes	Nombre	Valor
Relación TTPP		1400/1
Relación TTCC		600/1
FALLA INTERRUPTOR		**Ajustes**
BF 1: Function	BF 1: Function	Enabled
BF 1: Mode	BF 1: Mode	3-Pole
BF 1: Source	BF 1: Source	SRC 1 (SRC 1)
BF 1: Current Supervision	BF 1: Current Supervision	Yes
BF 1: Use Seal-In	BF 1: Use Seal-In	Yes
BF 1: Three Pole Initiate	BF 1: Three Pole Initiate	ARRANQUE_BF_52A2 On (VO1)
BF 1: Block	BF 1: Block	OFF
BF 1: Retrip Pickup Delay	BF 1: Retrip Pickup Delay	0.010 s
BF 1: Phase Current Supv Pickup	BF 1: Phase Current Supv Pickup	1.200 pu
BF 1: Neutral Current Supv Pickup	BF 1: Neutral Current Supv Pickup	0.100 pu
BF 1: Use Timer 1	BF 1: Use Timer 1	Yes
BF 1: Timer 1 Pickup Delay	BF 1: Timer 1 Pickup Delay	0.200 s
BF 1: Use Timer 2	BF 1: Use Timer 2	Yes
BF 1: Timer 2 Pickup Delay	BF 1: Timer 2 Pickup Delay	0.200 s
BF 1: Use Timer 3	BF 1: Use Timer 3	No
BF 1: Timer 3 Pickup Delay	BF 1: Timer 3 Pickup Delay	0.000 s
BF 1: Breaker Pos1 Phase A/3P	BF 1: Breaker Pos1 Phase A/3P	BREAKER 1 OPEN
BF 1: Breaker Pos2 Phase A/3P	BF 1: Breaker Pos2 Phase A/3P	OFF
BF 1: Breaker Test On	BF 1: Breaker Test On	OFF
BF 1: Phase Current HiSet Pickup	BF 1: Phase Current HiSet Pickup	1.200 pu
BF 1: Neutral Current HiSet Pickup	BF 1: Neutral Current HiSet Pickup	0.100 pu
BF 1: Phase Current LoSet Pickup	BF 1: Phase Current LoSet Pickup	1.200 pu
BF 1: Neutral Current LoSet Pickup	BF 1: Neutral Current LoSet Pickup	0.100 pu
BF 1: LoSet Time Delay	BF 1: LoSet Time Delay	0.000 s
BF 1: Trip Dropout Delay	BF 1: Trip Dropout Delay	0.000 s
BF 1: Target	BF 1: Target	Self-reset
BF 1: Events	BF 1: Events	Enabled
BF 1: Phase A Initiate	BF 1: Phase A Initiate	OFF
BF 1: Phase B Initiate	BF 1: Phase B Initiate	OFF
BF 1: Phase C Initiate	BF 1: Phase C Initiate	OFF
BF 1: Breaker Pos1 Phase B	BF 1: Breaker Pos1 Phase B	OFF
BF 1: Breaker Pos1 Phase C	BF 1: Breaker Pos1 Phase C	OFF
BF 1: Breaker Pos2 Phase B	BF 1: Breaker Pos2 Phase B	OFF
BF 1: Breaker Pos2 Phase C	BF 1: Breaker Pos2 Phase C	OFF

INFORME DE FALLA

REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA Nº: **IF 2024005200-2024005201**	**FECHA DE FALLA:** 23 de noviembre de 2024
INSTALACIÓN (ES) PAINE 154KV	

ESTAMPA DE TIEMPO SINCRONIZADA

23-11-2024 1:03:12	[SCADA_RA]	PCOR_A2_52A2_ST_ABI	CFN	ABIERTO	52A2 ABIERTO
23-11-2024 1:06:13	[SCADA_BU]	PI_ESTADO_ABIERTO_52	COS	Abierto	Paine_66_ST_Abierto_52B2
23-11-2024 1:06:40	[SCADA_RA]	MO_ESTADO_CERRADO_	COS	Cerrado	Mostazal_66_ST_Cerrado_52
23-11-2024 1:07:16	[SCADA_BU]	PI_ESTADO_ABIERTO_52	COS	Abierto	Paine_66_ST_Abierto_52B3
23-11-2024 1:07:36	[SCADA_RA]	IMAI_B4_52B4_ST_CER	CFN	CERRADO	ESTADO CERRADO 52B4
23-11-2024 1:21:03	[SCADA_BU]	PI_ESTADO_ABIERTO_52	COS	Abierto	Paine_154_ST_Abierto_52AT
23-11-2024 5:30:41	[SCADA_RA]	PCOR_A2_89A2-1_ST_AB	CFN	ABIERTO	89A2-1 ABIERTO
23-11-2024 5:31:06	[SCADA_RA]	PCOR_A2_89A2-2_ST_AB	CFN	ABIERTO	89A2-2 ABIERTO
23-11-2024 5:36:30	[SCADA_BU]	FATI_A2_89A2-2_ST_ABI	CFN	ABIERTO	89A2-2 ABIERTO
23-11-2024 5:36:36	[SCADA_BU]	FATI_A2_89A2-1_ST_ABI	CFN	ABIERTO	89A2-1 ABIERTO
23-11-2024 17:47:00	[SCADA_BU]	PI_ESTADO_ABIERTO_52	COS	Abierto	Paine_66_ST_Abierto_52BT1
23-11-2024 17:47:06	[SCADA_BU]	PI_ESTADO_ABIERTO_52	COS	Abierto	Paine_66_ST_Abierto_52BT2
23-11-2024 18:18:21	[SCADA_BU]	PI_ESTADO_CERRADO_5	COS	Cerrado	Paine_154_ST_Cerrado_52AT
23-11-2024 18:18:49	[SCADA_BU]	PI_ESTADO_CERRADO_5	COS	Cerrado	Paine_66_ST_Cerrado_52BT1
23-11-2024 18:19:08	[SCADA_BU]	PI_ESTADO_CERRADO_5	COS	Cerrado	Paine_66_ST_Cerrado_52BT2
23-11-2024 18:22:39	[SCADA_BU]	PI_ESTADO_CERRADO_5	COS	Cerrado	Paine_66_ST_Cerrado_52B3
23-11-2024 18:39:27	[SCADA_BU]	PI_ESTADO_CERRADO_5	COS	Cerrado	Paine_66_ST_Cerrado_52B2

INFORME DE FALLA

REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA Nº: **IF 2024005202**	FECHA DE FALLA: 23 de noviembre de 2024
INSTALACIÓN (ES): 52CT1 – SE Papelera Talagante	

1. CAUSA U ORIGEN DE LA FALLA:

1.1. Fecha y hora de la Falla:

Fecha	**23 de noviembre 2024**
Hora	01:03

1.2. Localización de la falla:

1.2.1. Nombre de instalación donde se produjo de falla

Falla externa a instalaciones de CGE Transmisión

1.2.2. Segmento al cual pertenece el equipo o elemento fallado

STn (Sistema de Transmisión Nacional)

1.2.3. Elemento o equipo fallado

No aplica

1.3. Causa origen de la falla:

Falla en línea de 154 kV Alto Jahuel - Punta de Cortés 1, según IF 2024005203, causa apertura de interruptor 52CT1 en S/E Papelera Talagante, por TRIP externo, de protecciones que protegen el Turbogenerador propiedad de CMPC, lo cual deja la Planta CMPC Tissue, trabajando en isla eléctrica, servida por el TG, sin pérdida de consumos.

1.4. Proposición de origen de la falla

Externa

1.5. Código de falla

Causas de Falla	Código	Descripción
Fenómeno Físico	OPE6	Falla en instalación de terceros u otro segmento
Elemento del Sistema Eléctrico	(*)	
Fenómeno Eléctrico	(**)	
Modo	13	Opera Según lo esperado

(*) Falla en instalación de terceros, no compete a CGE Transmisión pronunciarse respecto a código por elemento del sistema, fenómeno físico o modo de operación.

(**) No existen protecciones de CGE Transmisión operadas por falla en instalaciones de terceros.

1.6. Comuna donde se originó la falla

Código	Comuna
13601	Talagante

1.7. Comunas afectadas por la falla

Código	Comuna
13601	Talagante

1.8. Reiteración

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

5 fallas asociadas a la instalación

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

- **03 fallas**

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

- **IF 2024002598** 14-06-2023 23:44. PDS aguas arriba.
- **IF 2024000379** 29-01-2024 16:19. Desconexión forzada.
- **IF 2023003144** 01-08-2023 02:21 PDS aguas arriba.
- **IF 2023001506** 04-04-2023 17:27 Operación por esquema EDAC.
- **IF 2023000692** 09-02-2023 21:25 PDS aguas arriba.

1.9. Datos de la Empresa

Nombre Empresa: CGE TRANSMISION S.A.

RUT: 77.465.741-K

Representante Legal: IVAN ARISTIDES QUEZADA ESCOBAR

Dirección: PDTE. RIESCO 5561 OF 1701 PS 17 LAS CONDES

2. INSTALACIONES AFECTADAS.

Instalación Primaria Afectada			Horarios	
Subestación	**Transformador AT/MT**	**Barra MT**	**Hora Desconexión**	**Hora Normalización**
Papelera Talagante	Transformador N°1 66/12 kV	Barra MT 12kV	01:03	13:12

3. DIAGRAMAS SIMPLIFICADOS.

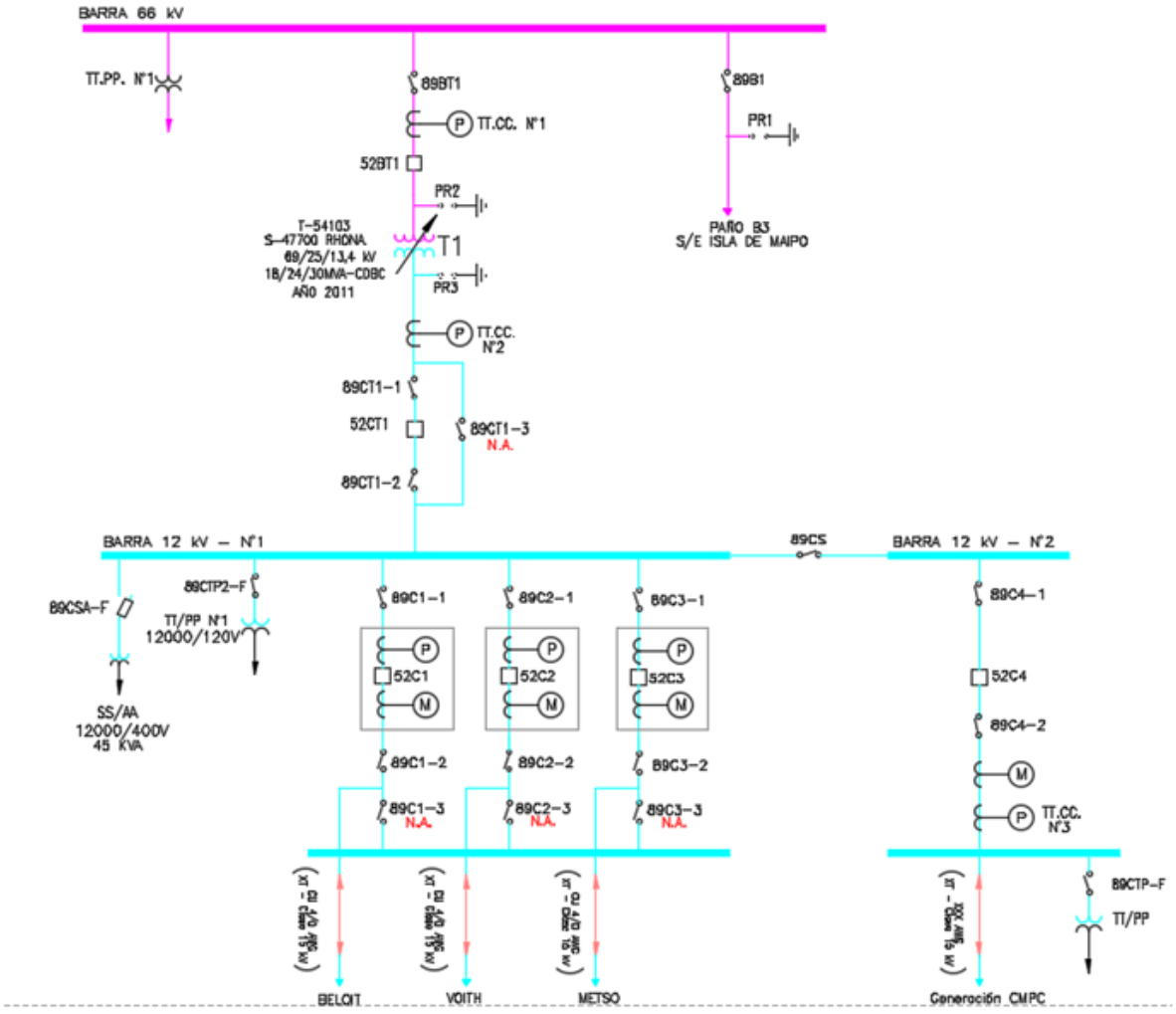


Figura 1: Diagrama Unilineal Simplificado SE Papelera Talagante

4. PERDIDAS DE GENERACIÓN.

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

5. POTENCIA INTERRUMPIDA DE CLIENTES FINALES.

No hay interrupción de suministro, las instalaciones quedan en isla eléctrica con respaldo de su generación.

ENS: 0 MWH

6. CRONOLOGÍA DE EVENTOS Y DESCRIPCIÓN DE CAUSAS.

SUBESTACIÓN	EVENTO	HORARIO
Papelera Talagante	Apertura por protecciones 52CT1	01:03
COT informa desconexión forzada aguas arriba de instalaciones de CGE Tx.		
Maniobras de normalización		
Papelera Talagante	Cierre sincronizado de interruptor 52CT1	13:12

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

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

7.1. Resumen de Operación de esquema de protección:

Relé	Hora Relé	S/E	Instalación (Paño)	Función de protección Operada	Tiempo [s].	Observaciones
SEL 351A	04:03:11.833	Papelera Talagante	52CT1	SV4T	0,005	Variable SV4T asociada a Operación por Umbral de Bajo Voltaje y Frecuencia (temporizada)

7.2. Análisis Actuación de Esquema de Protección

7.2.1. SE Papelera Talagante – Paño 52CT1.

Relé SEL 351A – Relé de Chequeo de sincronismo
Elemento protegido

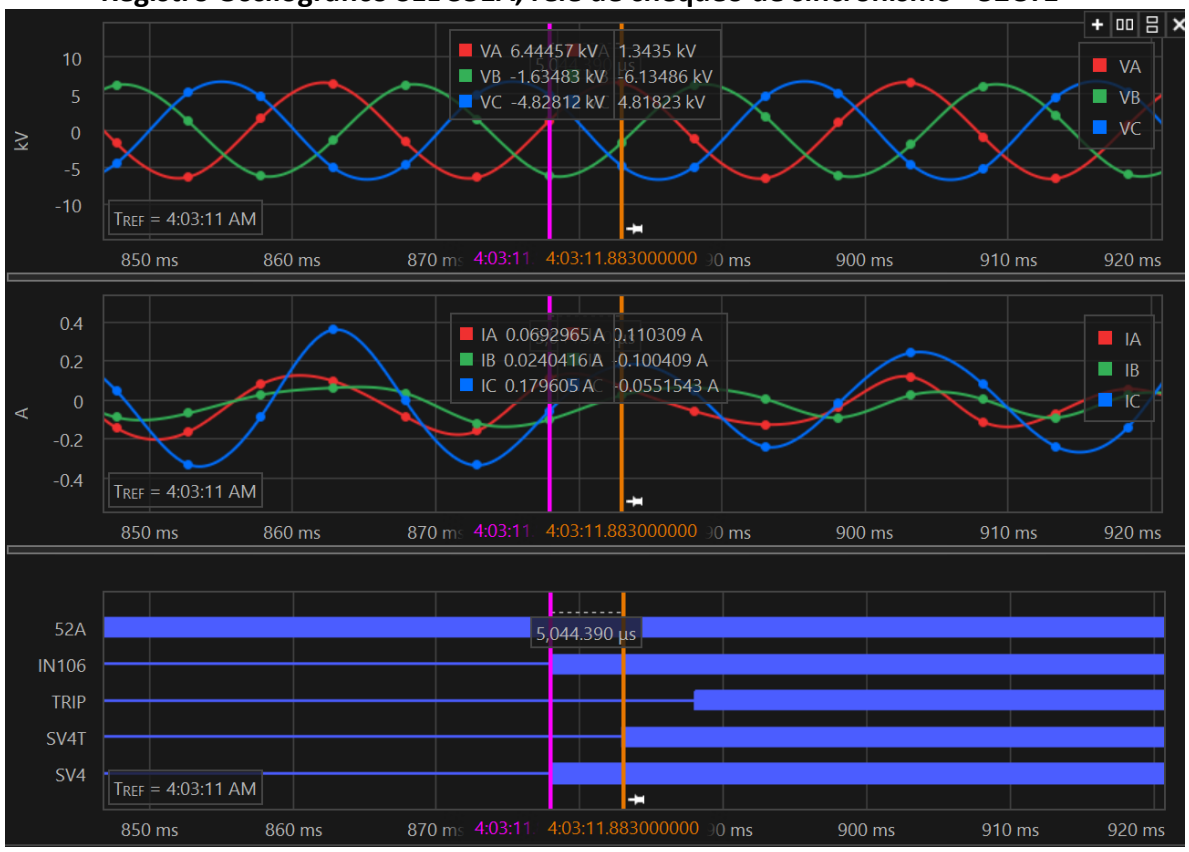
- **Reporte de Evento – SEL 351A**



Reporte de evento Relé SEL 351A de Paño 52CT1 – SE Papelera Talagante.

Nota: *Horario UTC.*

- **Registro Oscilográfico SEL 351A, relé de chequeo de sincronismo - 52CT1**



Registro oscilográfico Relé SEL 351A del Paño CT1 SE Papelera Talagante

La oscilografía anterior, correspondiente al evento de la operación del interruptor 52CT1 de SE Papelera Talagante, se aprecia la activación de entrada binaria IN106, la activación es recibida desde relé de protección, externo, propiedad de CMPC. Mediante la entrada binaria IN106 se activa la variable SV4 en el relé de sincronismo SEL 35ª y se activa la variable lógica temporizada SV4T, la que da orden de TRIP sobre el interruptor 52CT1. La apertura del interruptor queda reflejada con la desactivación de la entrada 52A.

El esquema lógico, a través del relé de sincronismo, permite dar trazabilidad a la apertura del interruptor general de barra, originado en una señal digital externa, de lo cual queda registro oscilográfico.

- **Registro eventos SEL 351A, relé de chequeo de sincronismo - 52CT1**

  No se tiene el registro de eventos del relé, puesto que se sobrescriben por la cantidad de activaciones de elementos de frecuencia y voltaje durante el evento ocurrido.

8. ACCIONES CORRECTIVAS.

8.1. Acciones Correctivas de Corto Plazo.

No Aplica.

8.2. Acciones correctivas de Largo Plazo

No aplica.

9. CONCLUSIONES.

A raíz de falla aguas arriba de instalaciones de CGE Transmisión, se produce la apertura del interruptor 52CT1, debido a señal generada por relé externo, propiedad de CMPC, el cual a través de entrada IN106 del relé de sincronismo SEL-351A, activa la orden de apertura al interruptor 52CT1, dejando la planta Talagante de CMPC trabajando en isla eléctrica, sin pérdida de consumos.

Es necesario indicar que la entrada IN106 del relé SEL-351A es activada por el sistema de control de CMPC, para permitir que ante fallas aguas arriba de sus instalaciones, esta pueda continuar en isla eléctrica, de tal forma de no tener afectación de sus consumos.

Se concluye correcta apertura del interruptor 52CT1 por orden de TRIP externa originada en protecciones que protegen el Turbogenerador, evento causado por falla en línea de 154 kV Alto Jahuel - Punta de Cortés 1, según IF 2024005203, según se indica en el Informe Diario del 23-11-2024 del Coordinador Eléctrico Nacional (Anexo III).

10. ANALISIS CONJUNTO.

A las 01:03 se produce la operación de interruptor 52CT1 de S/E Papelera Talagante. La operación, no afecta los consumos de CMPC debido a que continúa en modo isla eléctrica permitiendo el respaldo a través de su sistema de generación.

El centro de operaciones de CGE Transmisión, informa falla aguas arriba de instalaciones. Una vez revisados los antecedentes y en coordinación entre centros de control CEN, CMPC y COT CGE TX se procede con la normalización del interruptor a las 13:12, mediante un cierre sincronizado del interruptor 52CT1.

11. ANEXOS.

I. **ANEXO I.** Estampa de tiempo sincronizada

II. **ANEXO II.** Print Out de Protecciones

III. **ANEXO III.** Informe-diario-23-11-2024

INFORME DE FALLA
CENTRAL CMPC TISSUE TA
IF 2024005203

Elaborado por : CMPC CAE
Especialidad : Eléctrica
Revisión : 0
Fecha : 26-11-2024

ÍNDICE

1 ANTECEDENTES DEL EVENTO 3
1.1 Antecedentes generales 3
1.2 Fecha y Hora de la Falla 3
1.3 Código de Falla/Comuna: 3
1.4 Estimación de consumos desprendidos en S/E Papelera Talagante 12 kV: 3
1.5 Fenómeno físico/Elemento/Fenómeno Eléctrico/Modo operación Interruptor: 3
1.6 Condición de Operación Previa a la Falla: 3
1.7 Consecuencia de la perturbación: 3
1.8 Causa de la perturbación: 3
2 DESCRIPCIÓN DEL EQUIPAMIENTO AFECTADOS 4
2.1 Sistema de Generación: 4
2.2 Consumos afectados: 4
3 REVISIÓN DE PROTECCIONES 5
3.1 RELÉ F35 PASO A ISLA (registros en UTC-0) 5
4 ANEXO 2: REGISTRO DE TENDENCIAS SOFTYS TALAGANTE 7
5 ANEXO 3: PLANO SISTEMA DE DISTRIBUCION DE ENERGIA ELECTRICA 9
6 ANEXO 4: DIAGRAMA SIMPLIFICADO DE LAS INSTALACIONES 10

1 ANTECEDENTES DEL EVENTO

1.1 Antecedentes generales

N° CEN de Falla	IF2024002599
Social Empresa	Bioenergías Forestales Spa.
Rut de la Empresa	6.188.197-3
Dirección	Agustinas 1343, Piso 3. Santiago
Representante Legal	Enrique Donoso M.
Centro de Control	CAE - CMPC

1.2 Fecha y Hora de la Falla

Fecha	23-11-2024
Hora	01:03:11

1.3 Código de Falla/Comuna:

Comuna	13601	Talagante
Código de Falla	1016	Falla externa

1.4 Estimación de consumos desprendidos en S/E Papelera Talagante 12 kV:

Consumos desconectados [MW]	18,74 MW *

1.5 Fenómeno físico/Elemento/Fenómeno Eléctrico/Modo operación Interruptor:

Información de evento	Código	Descripción de código
Fenómeno físico	OPE6	Falla en instalaciones de terceros.
Elemento	PR12	Sistema de Protecciones
Fenómeno eléctrico	EN86	Enclavamiento
Modo	13	Opera según lo esperado

1.6 Condición de Operación Previa a la Falla:

Previo a la perturbación, Planta CMPC Softys Talagante se encontraba con el TG a 19,62 MW en condición normal de operación y exportando al SEN 0,84 MW aproximadamente. El consumo total de las Máquinas Papeleras MP1, MP2 y MP3 era aproximadamente de 18,78 MW.

1.7 Consecuencia de la perturbación:

Según lo indicado por Transelec en IF 2024005204. Siendo las 01:03 horas se produce la Desconexión forzada de LT 154Kv Punta de cortés – Rancagua – Alto Jahuel 1. La falla provoca la apertura del interruptor 52CT1 en S/E Papelera Talagante, quedando planta en estado de Isla eléctrica. Producto de la falla se presentan pérdidas de consumo en planta CMPC Softys Talagante en MP1 (4,2 MW de perdida), MP2 (3,8 MW de perdida), MP3 (4,5 MW de perdida).

1.8 Causa de la perturbación:

De acuerdo con la información entregada por el Coordinador Eléctrico Nacional y transelec, se produce falla en LT 154Kv Punta de cortés – Rancagua – Alto Jahuel 1. Causa presunta robo de conductor según IF2024005204.

DESCRIPCIÓN DEL EQUIPAMIENTO AFECTADOS

1.9 Sistema de Generación:

Central	Unidad	Pérdida de Generación [MW]	H. desconexión	H. Normalización
Santa Fe Energía	---	---	---	---
CMPC Laja	---	---	---	---
CMPC Pacifico	---	---	---	---
CMPC Santa Fe	---	---	---	---
CMPC Cordillera	---	---	---	---
CMPC Softys TA	1	13,26*	---	---
	Total:	---	--	--

*TG1 Se mantuvo en servicio, Central en condición de isla

1.10 Consumos afectados:

Softys Talagante	Pérdida de Consumos [MW]	H. desconexión	H. Normalización
Máquina 01	4,2	---	13:12:44*
Máquina 02	3,8	---	13:12:44*
Máquina 03	4,5	---	13:12:44*
Total	12,5		

*Hora de Cierre del Interruptor 52CT1 de S/E Papelera Talagante.

2 REVISIÓN DE PROTECCIONES

2.1 RELÉ F35 PASO A ISLA (registros en UTC-0)

El paso a Isla fue consecuencia del evento externo ocurrido el día 23 de noviembre a las 01:03 hrs, donde se produce falla en LT 154Kv Punta de cortés – Rancagua – Alto Jahuel 1, lo cual produjo la apertura del interruptor 52CT1 de S/E Papelera Talagante e interruptor 52BT1 de S/E isla de Maipo, ambos propiedad de CGE, provocando el paso a isla de la planta.

La protección GE F35 propiedad de CMPC, a nivel de la S/E Papelera Talagante 12kV, sólo opera sobre el interruptor 52CT1. De acuerdo con el registro de eventos y oscilografía de este equipo de protección, es posible comprobar que la apertura del interruptor 52CT1 se genera por la función de bajo voltaje "Phase UV1" la cual opera a los 0,85 [p.u] en un total de 200ms.

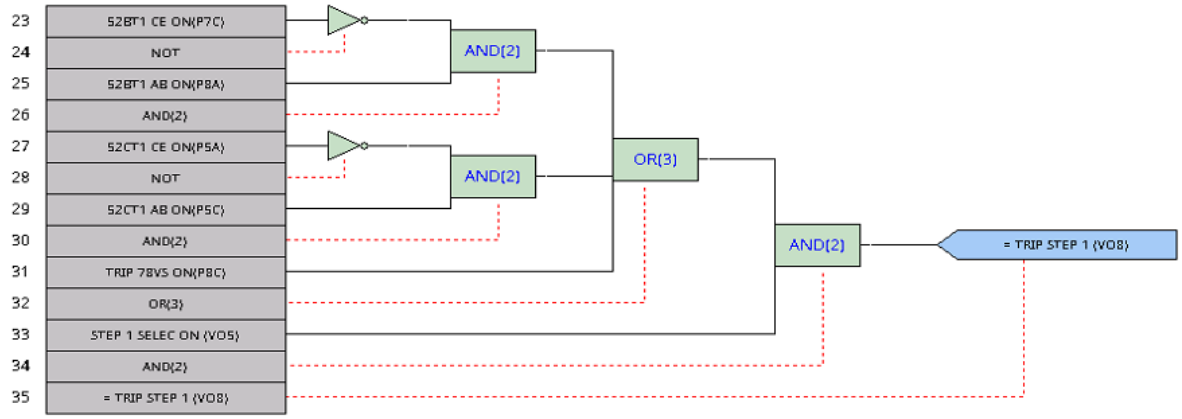


Figura 1. Lógica de generación de oscilografías relé GE F35, Paso a Isla paño 52CT1 S/E Talagante.

PARAMETER	PHASE UV1	PHASE UV2	PHASE UV3
Function	Enabled	Enabled	Enabled
Signal Source	52CT1 (SRC 1)	52CT1 (SRC 1)	52CT1 (SRC 1)
Mode	Phase to Phase	Phase to Phase	Phase to Phase
Pickup	0.850 pu	0.800 pu	0.500 pu
Curve	Definite Time	Definite Time	Definite Time
Delay	0.20 s	3.50 s	1.00 s
Minimum Voltage	0.100 pu	0.100 pu	0.100 pu
Block	OFF	OFF	OFF
Target	Self-reset	Self-reset	Self-reset
Events	Enabled	Enabled	Enabled

Figura 2. Ajustes de baja tensión en relé GE F35, paño 52CT1.

PARAMETER	UNDERFREQUENCY 1	UNDERFREQUENCY 2	UNDERFREQUENCY 3
Function	Enabled	Disabled	Disabled
Block	OFF	OFF	OFF
Source	52CT1 (SRC 1)	52CT1 (SRC 1)	52CT1 (SRC 1)
Min Volt/Amp	0.10 pu	0.10 pu	0.10 pu
Pickup	48.50 Hz	59.50 Hz	59.50 Hz
Pickup Delay	0.000 s	2.000 s	2.000 s
Reset Delay	2.000 s	2.000 s	2.000 s
Target	Self-reset	Self-reset	Self-reset
Events	Enabled	Disabled	Disabled

Figura 3. Ajustes de baja frecuencia en relé GE F35, paño 52CT1.1

Event Number	Date/Time	Cause	Data
1883788	Nov 23 2024 04:03:11.953472	TRIP 52CT1 Off	
1883787	Nov 23 2024 04:03:11.953472	PHASE UV1 DPO C	
1883786	Nov 23 2024 04:03:11.953472	PHASE UV1 DPO B	
1883785	Nov 23 2024 04:03:11.953472	PHASE UV1 DPO A	
1883784	Nov 23 2024 04:03:11.948440	PHASE UV2 DPO C	
1883783	Nov 23 2024 04:03:11.948440	PHASE UV2 DPO B	
1883782	Nov 23 2024 04:03:11.948440	PHASE UV2 DPO A	
1883781	Nov 23 2024 04:03:11.935407	52CT1 CE Off	
1883780	Nov 23 2024 04:03:11.933909	52CT1 AB On	
1883779	Nov 23 2024 04:03:11.918251	PHASE UV1 OP C	
1883778	Nov 23 2024 04:03:11.878053	PHASE UV1 OP B	
1883777	Nov 23 2024 04:03:11.862991	TRIP 52CT1 On	
1883776	Nov 23 2024 04:03:11.862991	TRIP 52CT1 On	
1883775	Nov 23 2024 04:03:11.862991	PHASE UV1 OP A	
1883774	Nov 23 2024 04:03:11.727747	PHASE UV2 PKP C	
1883773	Nov 23 2024 04:03:11.717737	PHASE UV2 PKP B	
1883772	Nov 23 2024 04:03:11.717737	PHASE UV1 PKP C	
1883771	Nov 23 2024 04:03:11.712732	PHASE UV2 PKP A	
1883770	Nov 23 2024 04:03:11.677701	PHASE UV1 PKP B	
1883769	Nov 23 2024 04:03:11.662689	OSCILLOGRAPHY TRIG'D	
1883768	Nov 23 2024 04:03:11.662689	PART_OSC On	
1883767	Nov 23 2024 04:03:11.662689	PHASE UV1 PKP A	
1883766	Oct 18 2024 23:22:52.208786	PART_OSC Off	
1883765	Oct 18 2024 23:22:52.206292	OSCILLOGRAPHY TRIG'D	

Figura 4. Registro de eventos relé GE F35, paño CT1



Figura 5. Señales análogas y digitales de corriente y Voltajes en relé GE F35, paño CT1

3 ANEXO 2: REGISTRO DE TENDENCIAS SOFTYS TALAGANTE

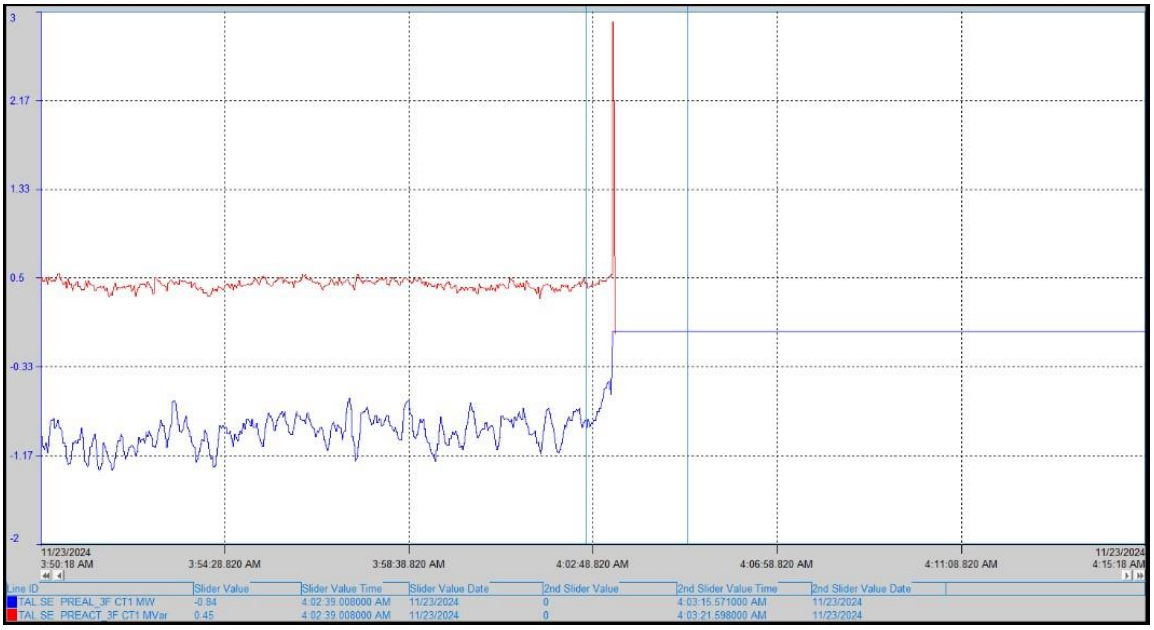


Figura 6. Registro Potencia en 52CT1 y TG1.

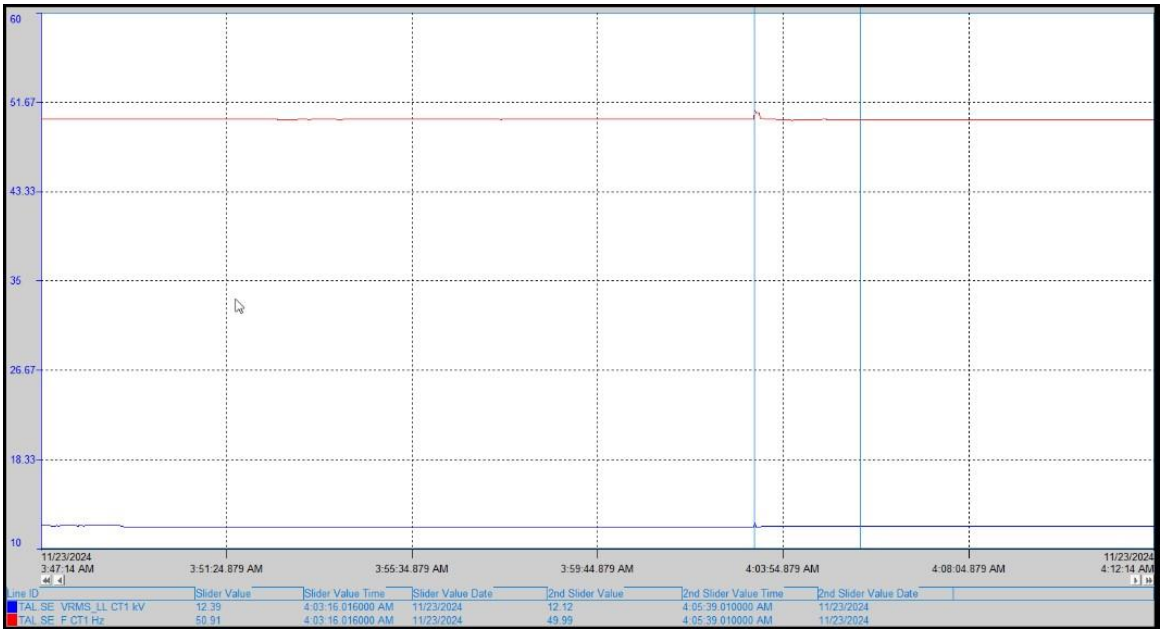


Figura 7. Registro de Tensión y frecuencia en S/E Talagante

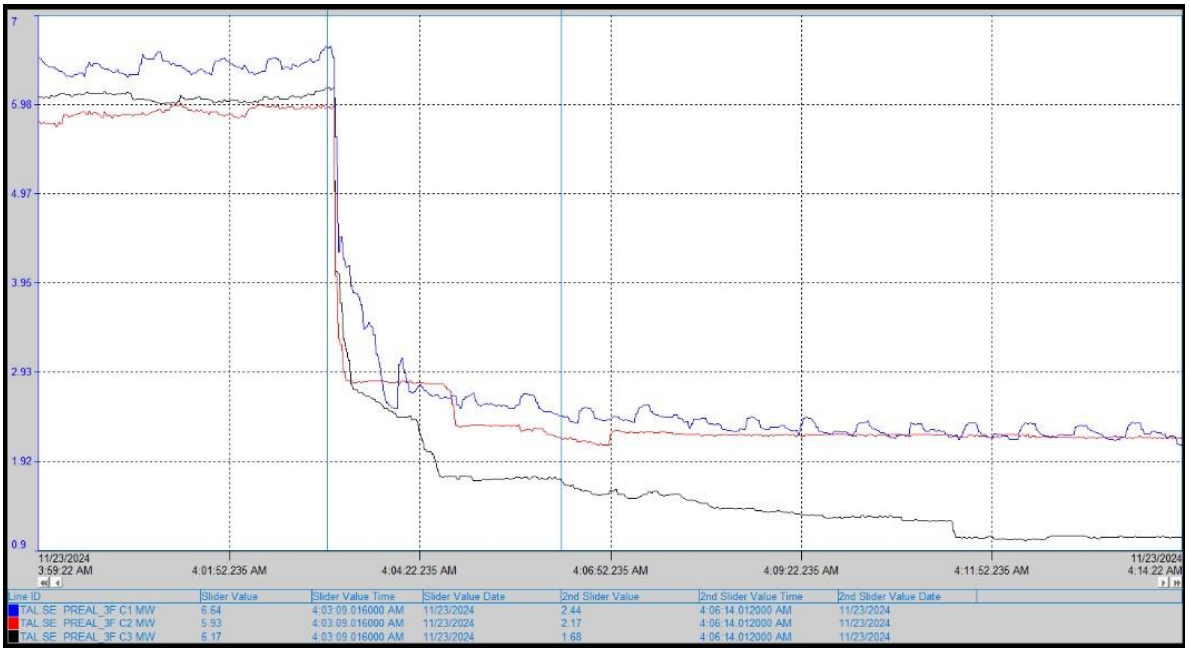


Figura 8 Registro de consumos en MP1, MP2 y MP3

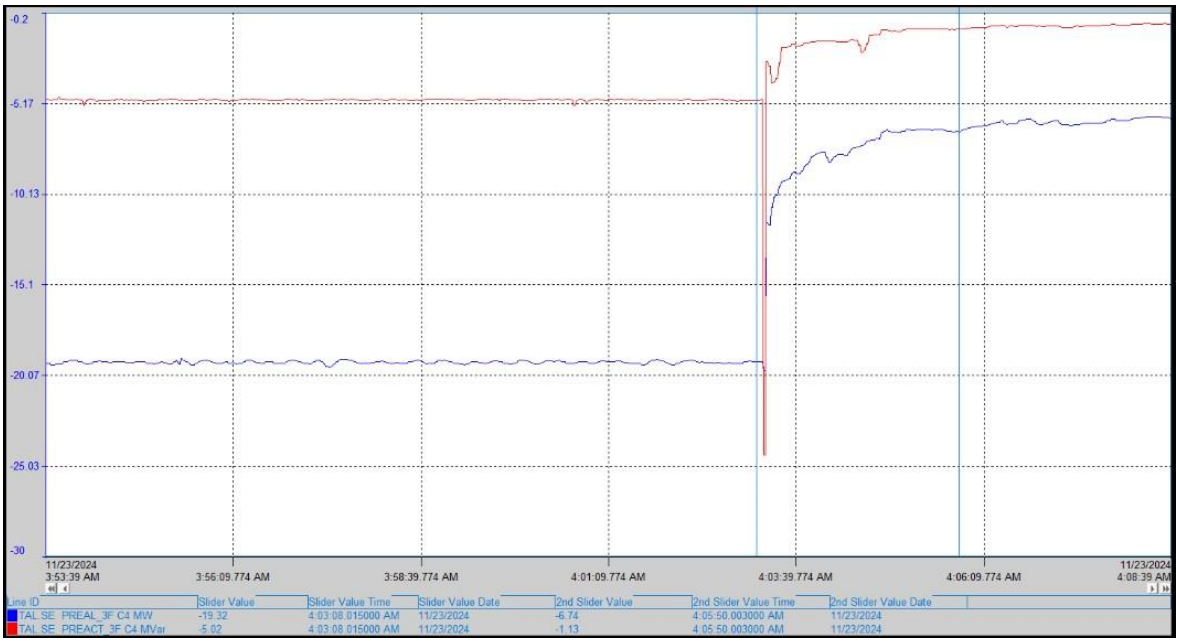
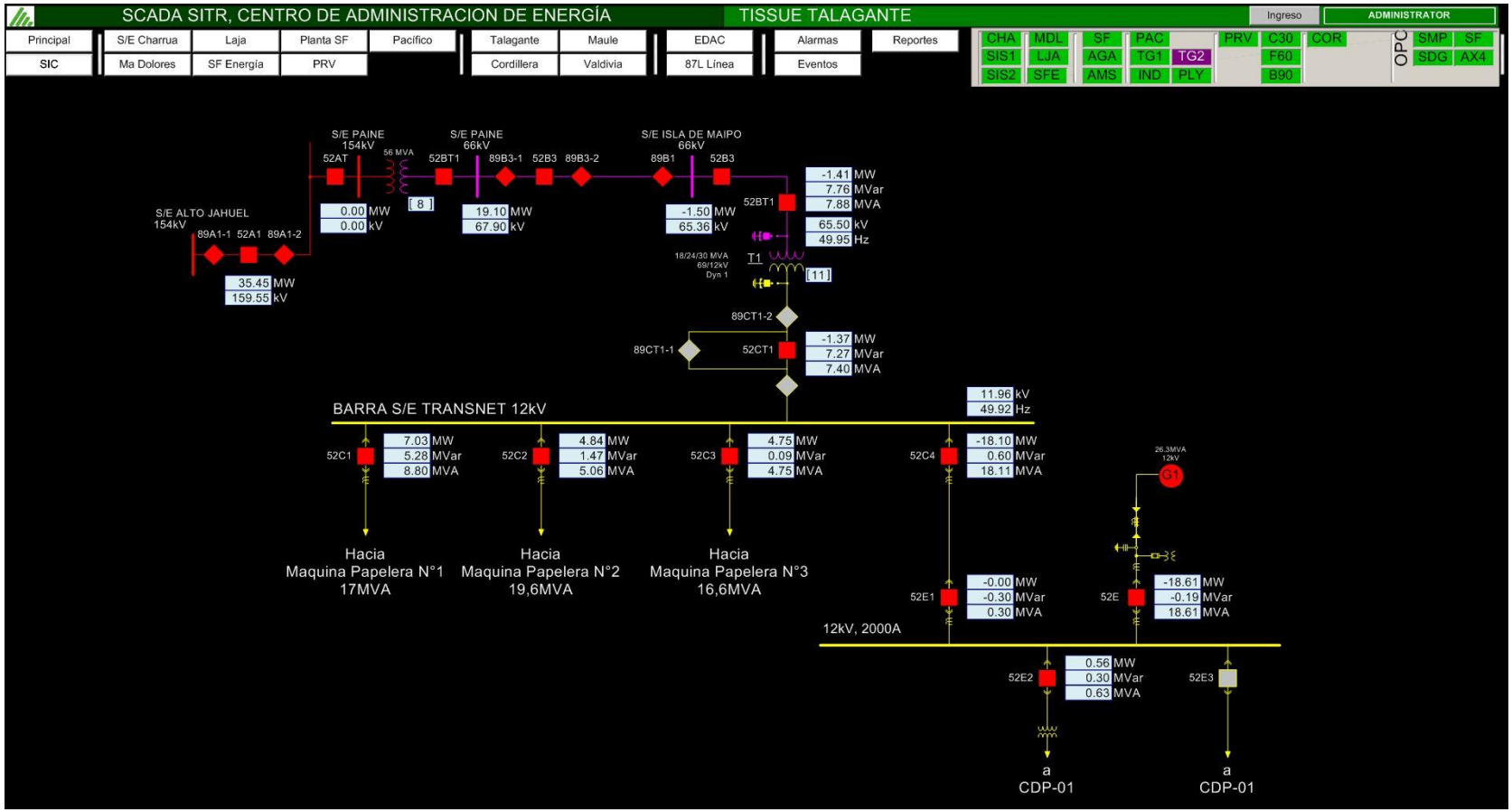
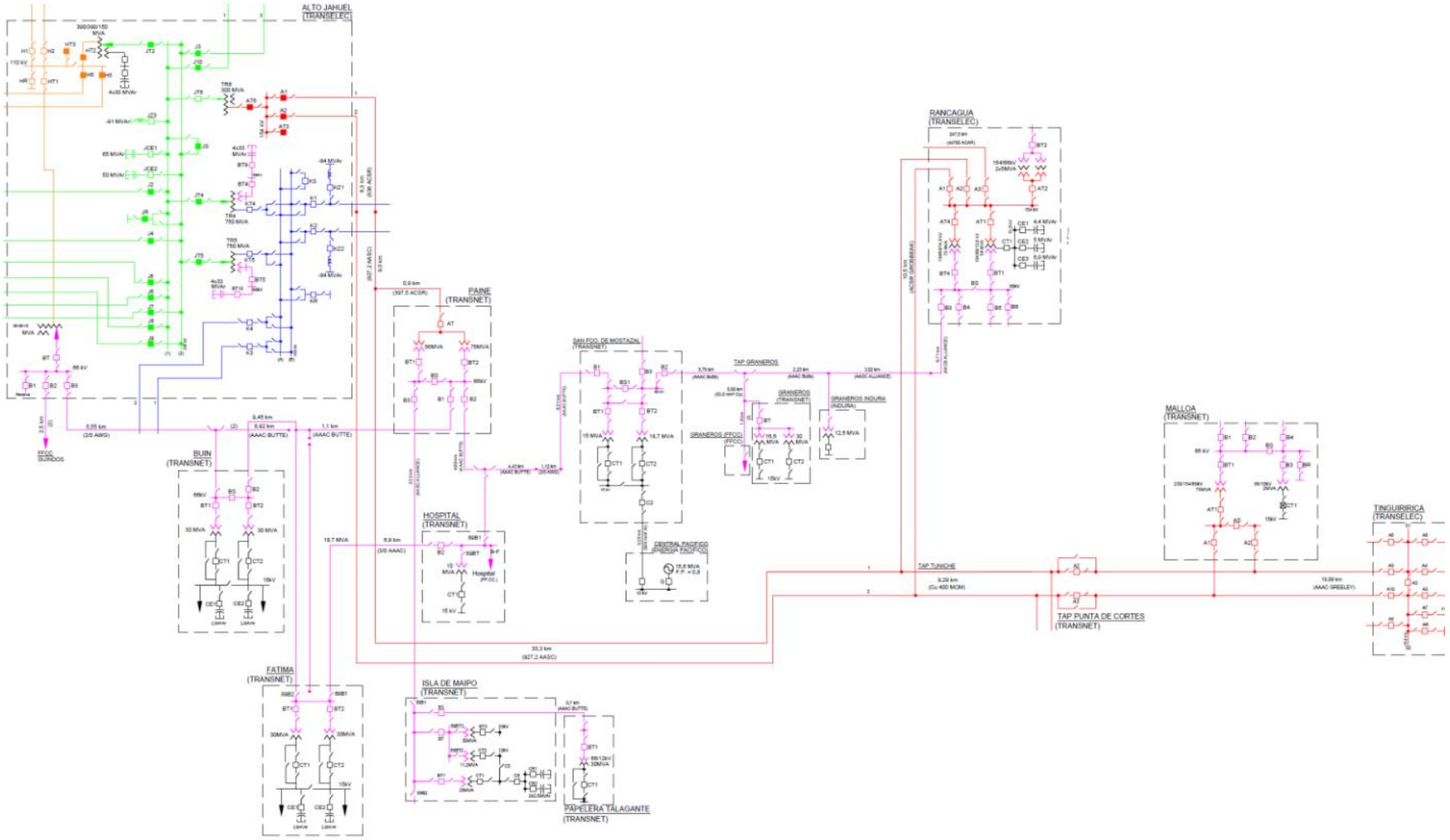


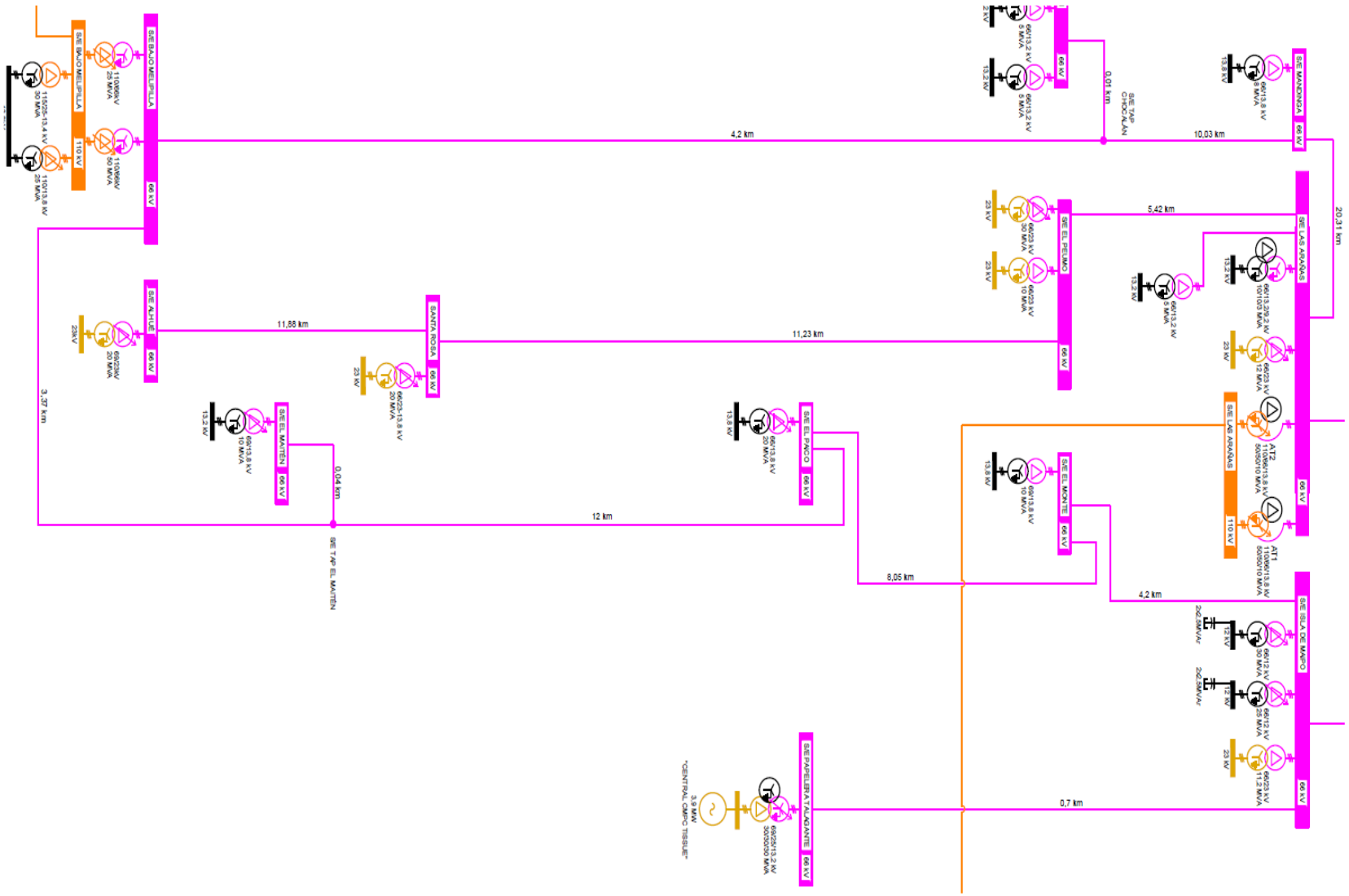
Figura 9. Registro de Potencia En Paño 52C4.

4 ANEXO 3: PLANO SISTEMA DE DISTRIBUCION DE ENERGIA ELECTRICA



5 ANEXO 4: DIAGRAMA SIMPLIFICADO DE LAS INSTALACIONES




SIE BAJO MEL/PILLA
110 kV
66 kV
110/66 kV
25 MVA
110/66 kV
50 MVA
110/13,8 kV
30 MVA
110/13,8 kV
25 MVA
4,2 km
SIE TAP CHOCALAN
0,01 km
66/13,2 kV
5 MVA
66/13,2 kV
5 MVA
SIE MANDINGA
66 kV
10,03 km
20,31 km
SIE LAS ARAÑAS
66 kV
66/13,2 kV
10/13/20 MVA
66/13,2 kV
6 MVA
66/23 kV
12 MVA
SIE LAS ARAÑAS
110 kV
AT2
66/13,8 kV
50/60/10 MVA
AT1
66/13,8 kV
50/60/10 MVA
5,42 km
SIE EL PELMO
66 kV
66/23 kV
30 MVA
66/23 kV
10 MVA
11,23 km
SIE EL MONTE
66 kV
66/13,8 kV
10 MVA
4,2 km
SIE ISLA DE MAIPO
66 kV
66/13 kV
50 MVA
66/13 kV
25 MVA
66/23 kV
11,2 MVA
2x2,5MVAr
2x2,5MVAr
SIE ALHUE
66 kV
66/23kV
20 MVA
11,86 km
SANTA ROSA
66 kV
66/23 kV
20 MVA
SIE EL MAITEN
66 kV
66/13,8 kV
10 MVA
0,04 km
SIE TAP EL MAITEN
3,37 km
12 km
SIE EL PACO
66 kV
66/13,8 kV
20 MVA
8,05 km
SIE PAPELERA TALAGANTE
66 kV
66/23/13,2 kV
30/30/30 MVA
"CENTRAL CAMPO TISSUE"
3,9 MW
0,7 km

Subgerencia de Mantención y Servicios
Departamento Mantenimiento Eléctrico

INFORME DE FALLA **IFP N° 2024005213**
EMPRESA: MINERA VALLE CENTRAL
UBICACIÓN: Colihues S/N Km.13 - Comuna de Requínoa - VI Región

1.- Causas y consecuencias de la salida de servicio de las instalaciones de su representada:

2.- Estado y configuración de las instalaciones al momento de la falla:

3.- Registros oscilográficos y de eventos extraídos de las protecciones:

4.- Análisis del comportamiento de los dipositivos de protección y control de las instalaciones:

5.- Medidas correctivas orientadas a corregir un eventual comportamiento inadecuado de los sistemas de protecciones:

6.- Otros antecedentes relevantes:

6.1 ION7650_CORRIENTE
6.2 ION7650_VOLTAJE
6.3 ION7650_POTENCIA
6.4 PERFIL DE CARGA

Subgerencia de Mantención y Servicios
Departamento Mantenimiento Eléctrico

Causa:

A las 04:03 (UTC - 0) del 23 de Noviembre de 2024 opera protección distancia 21P Z1, sacando de servicio transformador TSB01, TSB02 y TSB03. Potencia interrumpida 39,70 MW.
Según Informe Diario del Sábado 23 de noviembre del 2024 del Coordinador Eléctrico Nacional, se produce falla en Línea de 154 kV Alto Jahuel - Punta de Cortés 1. Causa informada: Robo de conductor entre estructuras 152 y 153 (2 fases), según IF 2024005204.

Descripción Causa de Falla
Operación de protección distancia 21P Z1

Consecuencias:

Apertura de interruptores de poder 52AT1, 52AT2 y 52AT3.

Consumos Afectados: Solo consumos internos. Al momento de la falla, las centrales Colihues Energía y Enor Chile no se encontraban generando hacia el sistema.

Carga total desprendida [MW]	**39.70 MW**

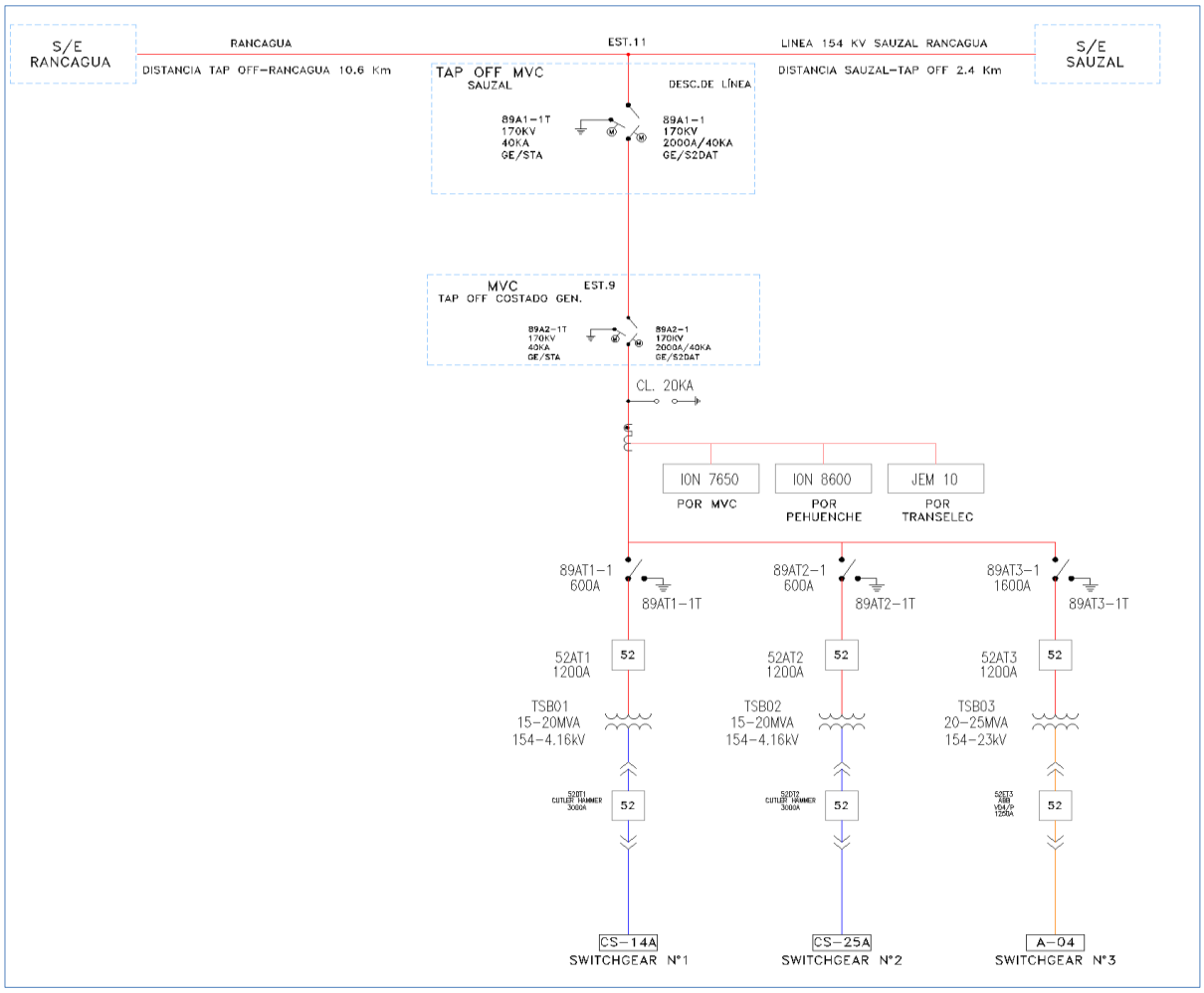
Otros:

4.1. Observaciones

Hora	Centro de Control	Observación
00:00	CDC	Cs. PE Horizonte Norte, PE Horizonte Sur, PFV Loma Los Colorados, PE Lebu (ampliación de 6,5 a 10 MW), Dos Valles, El Pinar U-1, PFV Tamarico, PFV Taira, PE Kallpa, PE Punta de Talca, PFV Don Humberto, Cogeneradora Mapa y HP Los Cóndores continúan en período de puesta en servicio.
00:00	Colbún	C. Colbún se declara en condición de vertimiento con cota 436.83 m.s.n.m. y un gasto de 630 MWh.
00:44	Engie Generación	C. PFV Pampa Camarones disponible, según SDCF 2024120975.
00:51	STM	SDAC deshabilitado.
00:51	STM	S/E Cerro Navia deshabilitado trip por contingencia específica del autotransformador 2 de 220/110 kV, 400 MVA, sobre líneas de 110 kV El Salto - Cerro Navia 1 y 2.
01:03	Transelec	Línea de 154 kV Alto Jahuel - Punta de Cortés 1 interrupción forzada por protecciones, se pierden 27 MW de consumos correspondientes a SS/EE Hospital e Isla de Maipo. Causa informada: Robo de conductor entre estructuras 152 y 153 (2 fases), según IF 2024005204.
01:03	Santa Fe Energía	C. CMPC Tissue genera en isla dejando de inyectar 0.84 MW. Causa informada: Falla línea de 154 kV Alto Jahuel - Punta de Cortés 1, según IF 2024005203.
01:07	CGE - Transmisión	S/E Hospital recuperado los consumos.
01:08	CGE - Transmisión	S/E Isla de Maipo recuperado los consumos.
01:09	Colbún	C. Candelaria U-2 sincronizada en pruebas.
02:17	Colbún	C. Candelaria U-2 disponible, según IF 2024005199.

Subgerencia de Mantención y Servicios
Departamento Mantenimiento Eléctrico

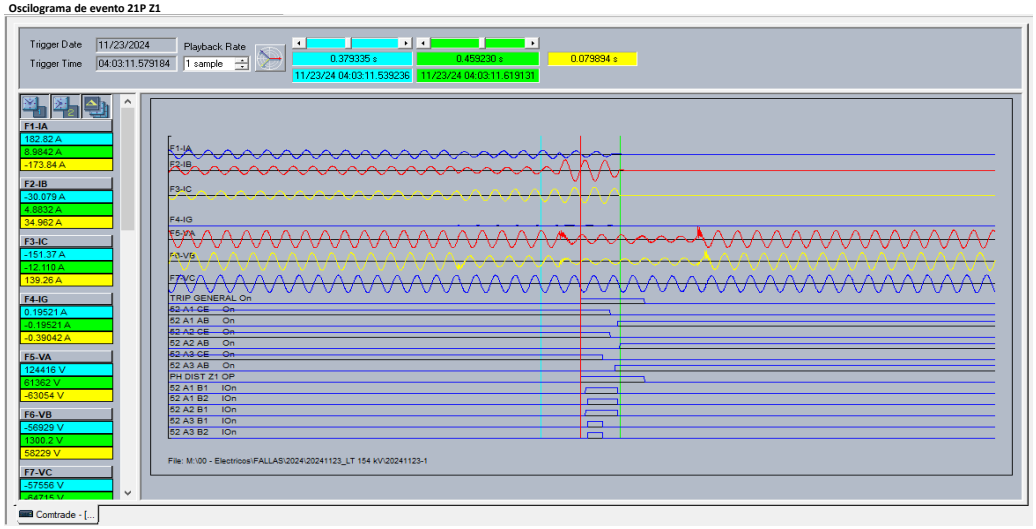
* Diagrama unilineal Línea Transmisión 154kV desde Tap Off MVC hasta S/E MVC



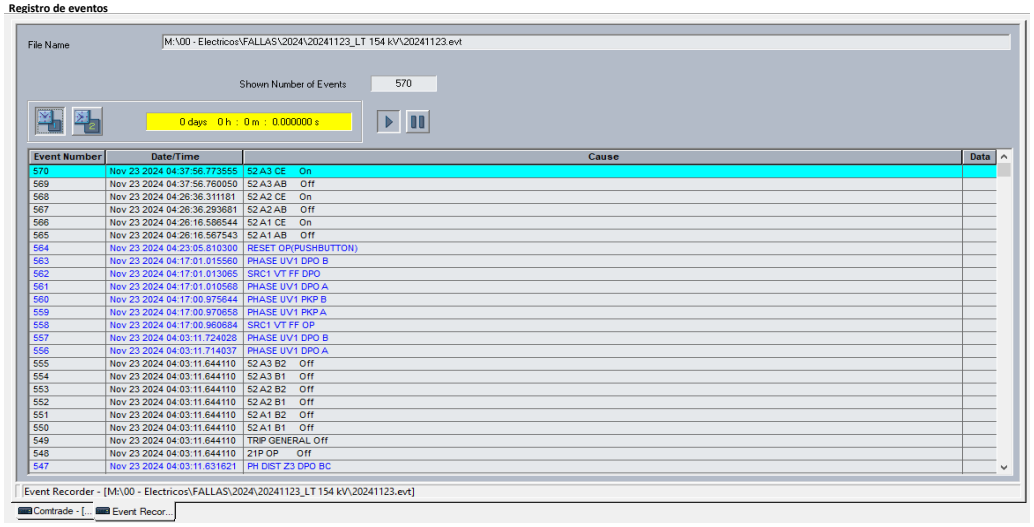
Subgerencia de Mantención y Servicios
Departamento Mantenimiento Eléctrico

Se presenta registros oscilográficos.
Registros subidos a plataforma SIREP N°6784

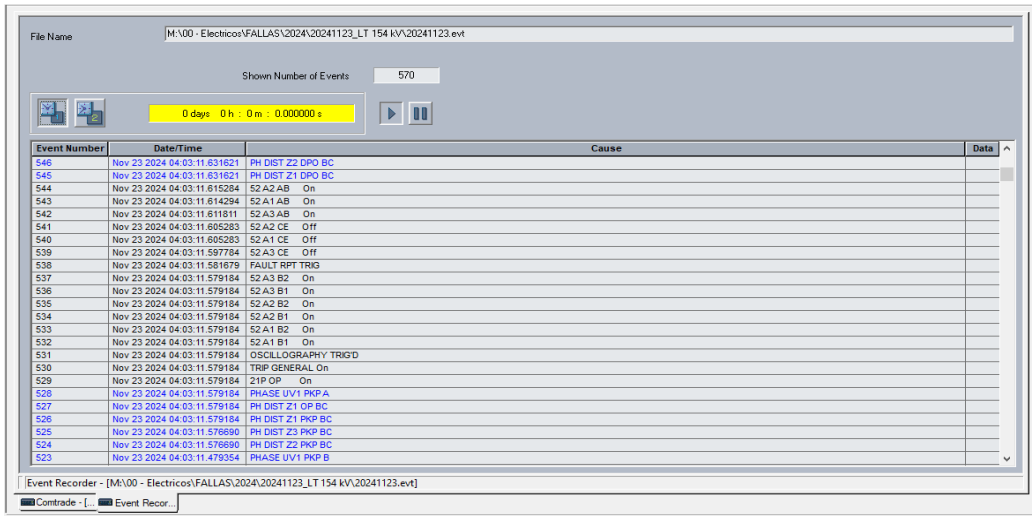
Oscilograma de evento 21P Z1



Registro de eventos



Event Number	Date/Time	Cause	Data
570	Nov 23 2024 04:37:56.773555	52 A3 CE On	
569	Nov 23 2024 04:37:56.760050	52 A3 AB Off	
568	Nov 23 2024 04:26:36.311181	52 A2 CE On	
567	Nov 23 2024 04:26:36.293681	52 A2 AB Off	
566	Nov 23 2024 04:26:16.586544	52 A1 CE On	
565	Nov 23 2024 04:26:16.567543	52 A1 AB Off	
564	Nov 23 2024 04:23:05.810300	RESET OP(PUSHBUTTON)	
563	Nov 23 2024 04:17:01.015560	PHASE UV1 DPO B	
562	Nov 23 2024 04:17:01.013065	SRC1 VT FF DPO	
561	Nov 23 2024 04:17:01.010568	PHASE UV1 DPO A	
560	Nov 23 2024 04:17:00.975644	PHASE UV1 PKP B	
559	Nov 23 2024 04:17:00.970658	PHASE UV1 PKP A	
558	Nov 23 2024 04:17:00.960684	SRC1 VT FF OP	
557	Nov 23 2024 04:03:11.724028	PHASE UV1 DPO B	
556	Nov 23 2024 04:03:11.714037	PHASE UV1 DPO A	
555	Nov 23 2024 04:03:11.644110	52 A3 B2 Off	
554	Nov 23 2024 04:03:11.644110	52 A3 B1 Off	
553	Nov 23 2024 04:03:11.644110	52 A2 B2 Off	
552	Nov 23 2024 04:03:11.644110	52 A2 B1 Off	
551	Nov 23 2024 04:03:11.644110	52 A1 B2 Off	
550	Nov 23 2024 04:03:11.644110	52 A1 B1 Off	
549	Nov 23 2024 04:03:11.644110	TRIP GENERAL Off	
548	Nov 23 2024 04:03:11.644110	21P OP Off	
547	Nov 23 2024 04:03:11.631621	PH DIST Z3 DPO BC	



Event Number	Date/Time	Cause	Data
546	Nov 23 2024 04:03:11.631621	PH DIST Z2 DPO BC	
545	Nov 23 2024 04:03:11.631621	PH DIST Z1 DPO BC	
544	Nov 23 2024 04:03:11.615284	52 A2 AB On	
543	Nov 23 2024 04:03:11.614294	52 A1 AB On	
542	Nov 23 2024 04:03:11.611811	52 A3 AB On	
541	Nov 23 2024 04:03:11.605283	52 A2 CE Off	
540	Nov 23 2024 04:03:11.605283	52 A1 CE Off	
539	Nov 23 2024 04:03:11.597784	52 A3 CE Off	
538	Nov 23 2024 04:03:11.581679	FAULT RPT TRIG	
537	Nov 23 2024 04:03:11.579184	52 A3 B2 On	
536	Nov 23 2024 04:03:11.579184	52 A3 B1 On	
535	Nov 23 2024 04:03:11.579184	52 A2 B2 On	
534	Nov 23 2024 04:03:11.579184	52 A2 B1 On	
533	Nov 23 2024 04:03:11.579184	52 A1 B2 On	
532	Nov 23 2024 04:03:11.579184	52 A1 B1 On	
531	Nov 23 2024 04:03:11.579184	OSCILLOGRAPHY TRIG'D	
530	Nov 23 2024 04:03:11.579184	TRIP GENERAL On	
529	Nov 23 2024 04:03:11.579184	21P OP On	
528	Nov 23 2024 04:03:11.579184	PHASE UV1 PKP A	
527	Nov 23 2024 04:03:11.579184	PH DIST Z1 OP BC	
526	Nov 23 2024 04:03:11.579184	PH DIST Z1 PKP BC	
525	Nov 23 2024 04:03:11.576690	PH DIST Z3 PKP BC	
524	Nov 23 2024 04:03:11.576690	PH DIST Z2 PKP BC	
523	Nov 23 2024 04:03:11.479354	PHASE UV1 PKP B	


STATUS
EVENT CAUSE
IN SERVICE
TROUBLE
TEST MODE
TRIP
ALARM
PICKUP
VOLTAGE
CURRENT
FREQUENCY
OTHER
PHASE A
PHASE B
PHASE C
NEUTRAL / GROUND
RESET
USER 1
USER 2
USER 3
CONDITION
52 AT1 CERRADO
52 AT1 ABIERTO
52 AT2 CERRADO
52 AT2 ABIERTO
52 AT3 CERRADO
52 AT3 ABIERTO
CONDITION
21P Z1 OP
21P Z2 OP
21P Z3 OP
27P OP
FALLA FUSIBLE
CONDITION
D30 Line Distance Relay

Protección operan de acuerdo a su programación

Subgerencia de Mantención y Servicios

Departamento Mantenimiento Eléctrico

Sin observación

Subgerencia de Mantención y Servicios
Departamento Mantenimiento Eléctrico

Timestamp	Current Avg Mean	Current A Mean
22-11-2024 0:15:00	148.00	148.18
22-11-2024 0:30:00	146.26	146.40
22-11-2024 0:45:00	146.38	146.53
22-11-2024 1:00:00	148.37	148.01
22-11-2024 1:15:00	145.70	145.63
22-11-2024 1:30:00	150.71	151.24
22-11-2024 1:45:00	150.17	150.80
22-11-2024 2:00:00	152.15	152.46
22-11-2024 2:15:00	150.26	150.60
22-11-2024 2:30:00	151.12	151.34
22-11-2024 2:45:00	149.43	149.70
22-11-2024 3:00:00	149.10	149.50
22-11-2024 3:15:00	146.89	147.35
22-11-2024 3:30:00	147.70	148.19
22-11-2024 3:45:00	147.44	147.92
22-11-2024 4:00:00	147.21	147.66
22-11-2024 4:15:00	148.63	149.11
22-11-2024 4:30:00	148.68	149.22
22-11-2024 4:45:00	148.38	148.88
22-11-2024 5:00:00	148.29	148.82
22-11-2024 5:15:00	147.85	148.45
22-11-2024 5:30:00	146.57	146.95
22-11-2024 5:45:00	148.35	148.55
22-11-2024 6:00:00	145.03	145.53
22-11-2024 6:15:00	146.11	146.38
22-11-2024 6:30:00	143.01	143.57
22-11-2024 6:45:00	142.84	143.33
22-11-2024 7:00:00	141.07	141.56
22-11-2024 7:15:00	143.63	144.05
22-11-2024 7:30:00	144.89	145.36
22-11-2024 7:45:00	144.00	144.50
22-11-2024 8:00:00	145.17	145.62
22-11-2024 8:15:00	144.91	145.41
22-11-2024 8:30:00	144.49	144.95
22-11-2024 8:45:00	144.18	144.63
22-11-2024 9:00:00	143.99	144.43
22-11-2024 9:15:00	144.09	144.45
22-11-2024 9:30:00	144.60	145.04
22-11-2024 9:45:00	144.69	145.14
22-11-2024 10:00:00	143.63	144.22
22-11-2024 10:15:00	143.98	144.08
22-11-2024 10:30:00	143.35	143.62
22-11-2024 10:45:00	144.21	144.49
22-11-2024 11:00:00	145.04	145.55
22-11-2024 11:15:00	144.66	144.92
22-11-2024 11:30:00	144.38	144.70
22-11-2024 11:45:00	144.96	145.15
22-11-2024 12:00:00	143.43	143.51
22-11-2024 12:15:00	142.95	143.05
22-11-2024 12:30:00	144.85	144.93
22-11-2024 12:45:00	145.26	145.32
22-11-2024 13:00:00	145.07	145.13
22-11-2024 13:15:00	144.94	145.04
22-11-2024 13:30:00	136.45	136.55
22-11-2024 13:45:00	135.34	135.44
22-11-2024 14:00:00	136.96	137.03
22-11-2024 14:15:00	139.53	139.59
22-11-2024 14:30:00	138.93	138.99
22-11-2024 14:45:00	139.36	139.47
22-11-2024 15:00:00	136.33	136.48
22-11-2024 15:15:00	134.75	134.89
22-11-2024 15:30:00	133.59	133.77
22-11-2024 15:45:00	134.52	134.69
22-11-2024 16:00:00	145.35	145.62
22-11-2024 16:15:00	145.89	146.10
22-11-2024 16:30:00	147.09	147.22
22-11-2024 16:45:00	147.30	147.44
22-11-2024 17:00:00	147.29	147.45
22-11-2024 17:15:00	146.76	146.91
22-11-2024 17:30:00	146.53	146.65
22-11-2024 17:45:00	145.65	145.74
22-11-2024 18:00:00	146.37	146.48
22-11-2024 18:15:00	144.01	144.11
22-11-2024 18:30:00	143.88	144.02
22-11-2024 18:45:00	143.84	143.97
22-11-2024 19:00:00	144.41	144.54
22-11-2024 19:15:00	143.85	143.94
22-11-2024 19:30:00	143.36	143.47
22-11-2024 19:45:00	144.87	145.00
22-11-2024 20:00:00	142.50	142.61
22-11-2024 20:15:00	144.01	144.20
22-11-2024 20:30:00	143.46	143.75
22-11-2024 20:45:00	142.58	142.80
22-11-2024 21:00:00	144.78	144.97
22-11-2024 21:15:00	145.44	145.50
22-11-2024 21:30:00	143.95	144.20
22-11-2024 21:45:00	144.39	144.67
22-11-2024 22:00:00	145.33	145.58
22-11-2024 22:15:00	145.88	146.10
22-11-2024 22:30:00	142.99	143.26
22-11-2024 22:45:00	142.84	143.08
22-11-2024 23:00:00	144.07	144.27
22-11-2024 23:15:00	144.67	144.85
22-11-2024 23:30:00	146.81	146.94
22-11-2024 23:45:00	147.48	147.65
23-11-2024 0:00:00	146.87	146.92
23-11-2024 0:15:00	150.37	150.35
23-11-2024 0:30:00	149.96	149.93
23-11-2024 0:45:00	143.46	143.52
23-11-2024 1:00:00	143.15	143.26
23-11-2024 1:15:00	142.31	142.38
23-11-2024 1:30:00	143.48	143.64
23-11-2024 1:45:00	141.81	142.04
23-11-2024 2:00:00	141.65	141.88
23-11-2024 2:15:00	141.22	141.44
23-11-2024 2:30:00	141.81	142.06
23-11-2024 2:45:00	140.32	140.55
23-11-2024 3:00:00	141.47	141.71
23-11-2024 3:15:00	139.46	139.69
23-11-2024 3:30:00	139.01	139.32
23-11-2024 3:45:00	146.06	146.37
23-11-2024 4:00:00	157.44	157.65
23-11-2024 4:15:00	74.90	74.95
23-11-2024 4:30:00	4.50	4.46
23-11-2024 4:45:00	5.24	5.07
23-11-2024 5:00:00	17.86	17.92
23-11-2024 5:15:00	19.58	20.25
23-11-2024 5:30:00	26.50	27.12
23-11-2024 5:45:00	49.37	49.82
23-11-2024 6:00:00	75.35	75.36
23-11-2024 6:15:00	80.01	80.22
23-11-2024 6:30:00	95.23	95.44
23-11-2024 6:45:00	114.07	114.22
23-11-2024 7:00:00	135.81	135.82
23-11-2024 7:15:00	141.98	141.94
23-11-2024 7:30:00	148.52	148.41
23-11-2024 7:45:00	150.15	150.00
23-11-2024 8:00:00	149.57	149.58
23-11-2024 8:15:00	151.77	151.74
23-11-2024 8:30:00	149.86	149.79
23-11-2024 8:45:00	154.54	154.51
23-11-2024 9:00:00	156.83	156.82
23-11-2024 9:15:00	155.59	155.59
23-11-2024 9:30:00	156.94	156.93
23-11-2024 9:45:00	157.67	157.60
23-11-2024 10:00:00	157.48	157.43
23-11-2024 10:15:00	157.64	157.60
23-11-2024 10:30:00	158.86	158.80
23-11-2024 10:45:00	160.21	160.02
23-11-2024 11:00:00	158.73	158.36

Current B Mean	Current C Mean	Current N Mean	Current Avg High	Current A High	Current B High	Current C High	Current N High	Current Avg Low	Current A Low	Current B Low	Current C Low	Current N Low
148.40	147.42	0.00	151.62	151.98	151.95	150.92	0.00	144.20	144.32	144.72	143.56	0.00
146.72	145.65	0.00	149.03	149.50	149.98	148.41	0.00	142.88	142.99	143.35	142.22	0.00
146.81	145.81	0.00	150.68	150.62	151.07	150.38	0.00	141.26	141.33	141.83	140.63	0.00
149.25	147.87	0.00	151.63	151.17	152.46	151.27	0.00	144.33	144.12	145.18	143.69	0.00
146.35	145.12	0.00	151.11	151.45	151.62	150.43	0.00	142.16	141.61	143.04	141.61	0.00
151.03	149.86	0.00	153.78	154.57	154.11	152.92	0.00	149.12	149.15	149.48	148.33	0.00
150.42	149.28	0.00	152.64	153.21	153.58	152.03	0.00	148.34	148.60	148.49	147.44	0.00
152.56	151.43	0.00	154.92	155.93	155.18	154.08	0.00	148.65	147.94	148.99	147.89	0.00
150.50	149.69	0.00	153.37	153.55	154.40	152.92	0.00	147.33	147.55	147.20	146.61	0.00
151.46	150.57	0.00	153.04	153.41	153.36	152.68	0.00	148.53	148.71	148.78	147.95	0.00
149.77	148.82	0.00	152.05	152.32	152.30	151.60	0.00	148.07	147.53	148.07	147.33	0.00
149.37	148.42	0.00	152.13	152.59	152.18	151.62	0.00	147.66	147.93	147.84	146.97	0.00
147.16	146.16	0.00	149.52	149.96	149.79	148.97	0.00	145.18	145.63	145.36	144.38	0.00
147.89	147.01	0.00	150.47	151.04	150.67	149.97	0.00	145.68	146.08	145.72	144.92	0.00
147.63	146.78	0.00	149.41	149.96	149.57	148.97	0.00	145.82	146.14	145.90	145.08	0.00
147.44	146.51	0.00	149.54	150.00	149.81	148.80	0.00	145.02	145.38	145.29	144.32	0.00
148.87	147.92	0.00	150.99	151.51	151.17	150.33	0.00	145.55	146.06	145.81	144.77	0.00
148.87	147.96	0.00	150.34	150.82	150.60	149.62	0.00	147.39	147.80	147.59	146.73	0.00
148.67	147.58	0.00	150.03	150.53	150.44	149.30	0.00	146.51	146.93	146.85	145.70	0.00
148.45	147.60	0.00	149.88	150.49	149.97	149.24	0.00	146.88	147.38	146.90	146.19	0.00
147.94	147.17	0.00	149.37	150.02	149.58	148.88	0.00	146.68	146.88	146.52	145.74	0.00
146.95	145.82	0.00	148.96	149.53	149.13	148.56	0.00	144.70	145.27	144.88	143.92	0.00
148.76	147.74	0.00	150.73	150.70	151.62	150.18	0.00	146.44	146.21	146.63	145.83	0.00
145.10	144.47	0.00	148.57	148.99	148.90	147.91	0.00	141.50	142.42	141.47	140.61	0.00
146.28	145.66	0.00	149.21	149.69	149.68	148.78	0.00	143.30	143.67	143.63	142.22	0.00
143.10	142.37	0.00	145.17	145.72	145.27	145.39	0.00	140.37	141.00	140.56	139.39	0.00
143.03	142.15	0.00	146.29	146.70	146.60	145.58	0.00	138.89	139.02	139.10	137.58	0.00
141.30	140.35	0.00	145.61	146.07	145.91	144.95	0.00	137.39	137.82	137.41	136.58	0.00
143.92	142.93	0.00	147.84	148.34	148.63	147.18	0.00	137.15	137.32	137.41	136.24	0.00
145.11	144.22	0.00	147.79	148.44	148.36	147.24	0.00	141.04	141.42	141.24	139.67	0.00
144.21	143.29	0.00	147.06	147.83	147.23	146.45	0.00	142.11	142.10	142.24	141.36	0.00
145.40	144.49	0.00	147.98	148.69	147.93	147.58	0.00	143.08	143.12	142.98	142.31	0.00
145.09	144.24	0.00	146.75	147.35	147.03	146.07	0.00	142.81	143.23	142.91	142.27	0.00
144.70	143.82	0.00	146.58	147.01	146.83	145.99	0.00	142.65	143.00	143.02	141.89	0.00
144.42	143.51	0.00	146.48	146.91	146.65	145.86	0.00	142.59	143.07	142.75	141.92	0.00
144.21	143.33	0.00	146.93	147.44	147.15	146.19	0.00	141.82	142.24	141.97	141.11	0.00
144.36	143.47	0.00	150.74	151.09	151.17	149.98	0.00	142.00	142.29	142.09	141.13	0.00
144.81	143.94	0.00	147.15	147.88	147.38	146.54	0.00	142.60	142.68	142.85	141.82	0.00
144.95	143.97	0.00	147.01	147.22	147.46	146.51	0.00	142.46	143.16	142.47	141.70	0.00
143.78	142.89	0.00	148.12	149.15	148.41	147.80	0.00	140.86	141.30	140.95	139.76	0.00
144.59	143.28	0.00	148.80	149.65	148.89	148.10	0.00	140.81	140.31	141.58	140.10	0.00
143.66	142.79	0.00	146.74	147.35	147.02	146.08	0.00	140.08	140.32	140.19	139.16	0.00
144.51	143.63	0.00	147.06	147.77	147.75	146.59	0.00	141.60	141.99	141.66	140.92	0.00
145.31	144.25	0.00	147.83	148.81	149.16	147.02	0.00	143.27	143.54	143.38	142.21	0.00
145.02	144.03	0.00	146.54	147.41	147.14	146.27	0.00	142.87	142.79	143.09	142.14	0.00
144.82	143.62	0.00	146.46	146.97	146.99	146.04	0.00	142.69	142.73	142.57	141.90	0.00
145.46	144.26	0.00	146.71	147.43	147.79	146.54	0.00	142.21	141.63	142.90	141.56	0.00
144.01	142.78	0.00	145.88	145.92	146.66	145.35	0.00	141.68	141.46	142.06	140.97	0.00
143.56	142.25	0.00	145.72	145.65	146.50	145.22	0.00	140.53	140.46	141.03	139.25	0.00
145.47	144.15	0.00	149.09	148.89	149.96	148.43	0.00	141.67	141.70	142.32	140.80	0.00
145.91	144.54	0.00	148.86	148.65	149.44	148.49	0.00	141.90	141.94	142.47	141.12	0.00
145.74	144.33	0.00	148.73	148.79	149.39	148.01	0.00	142.47	142.55	143.10	141.54	0.00
145.51	144.26	0.00	149.30	149.58	149.68	148.64	0.00	136.66	137.16	137.11	135.82	0.00
137.01	135.79	0.00	140.06	140.26	140.68	139.32	0.00	133.46	133.30	133.45	132.56	0.00
135.93	134.65	0.00	138.07	138.18	139.04	137.43	0.00	132.73	132.43	133.15	131.41	0.00
137.53	136.34	0.00	139.45	139.47	140.09	138.82	0.00	133.21	133.11	133.59	132.49	0.00
140.06	138.93	0.00	145.12	145.09	145.66	144.62	0.00	136.20	136.30	136.62	135.41	0.00
139.45	138.35	0.00	140.64	140.76	141.33	140.02	0.00	136.82	136.97	137.49	136.02	0.00
139.83	138.77	0.00	142.08	142.27	142.78	141.43	0.00	136.47	136.57	136.95	135.90	0.00
136.83	135.68	0.00	140.46	140.44	140.84	140.14	0.00	133.93	133.96	134.15	133.34	0.00
135.22	134.13	0.00	139.74	139.75	140.48	139.02	0.00	129.50	129.74	129.87	128.86	0.00
134.02	132.97	0.00	136.05	136.67	136.66	135.59	0.00	131.24	131.46	131.67	130.58	0.00
134.92	133.95	0.00	145.88	146.15	146.20	145.31	0.00	129.66	129.91	129.78	128.77	0.00
145.62	144.81	0.00	151.28	151.31	151.58	150.95	0.00	142.79	143.00	143.04	142.24	0.00
146.16	145.39	0.00	149.76	150.20	149.96	149.11	0.00	143.76	143.63	143.83	143.13	0.00
147.40	146.65	0.00	149.10	149.37	149.78	148.73	0.00	144.94	144.77	145.30	144.36	0.00
147.62	146.83	0.00	149.34	149.45	149.87	148.73	0.00	145.58	145.67	145.85	145.00	0.00
147.58	146.83	0.00	149.98	150.21	150.21	149.70	0.00	145.11	145.16	145.17	144.45	0.00
147.09	146.27	0.00	151.55	151.47	152.08	151.16	0.00	144.62	144.67	144.48	143.81	0.00
146.89	146.06	0.00	149.68	149.58	150.20	149.26	0.00	144.37	144.44	144.56	143.97	0.00
146.06	145.16	0.00	149.85	149.89	150.21	149.44	0.00	143.36	143.23	143.81	142.95	0.00
146.75	145.89	0.00	150.51	150.52	150.96	150.24	0.00	142.96	142.36	142.84	142.40	0.00
144.42	143.51	0.00	147.33	147.66	147.68	147.01	0.00	140.92	141.06	141.20	140.46	0.00
144.29	143.34	0.00	147.42	147.65	147.71	146.92	0.00	141.41	141.52	141.78	140.54	0.00
144.25	143.30	0.00	148.28	148.64	148.57	147.65	0.00	140.19	140.38	140.64	139.46	0.00
144.74	143.95	0.00	147.55	147.78	148.14	147.26	0.00	141.37	141.40	141.63	140.93	0.00
144.26	143.35	0.00	146.76	147.53	147.52	146.51	0.00	141.46	141.24	141.95	140.92	0.00
143.71	142.90	0.00	146.88	146.84	147.50	146.43	0.00	141.32	141.21	141.25	140.85	0.00
145.16	144.45	0.00	148.94	148.40	150.00	148.79	0.00	141.63	141.22	142.01	141.34	0.00
142.82	142.06	0.00	145.36	145.66	145.95	145.09	0.00	140.54	140.44	140.85	140.07	0.00
144.32	143.51	0.00	147.59	148.05	147.92	147.34	0.00	140.80	140.62	141.04	140.27	0.00
143.74	142.90	0.00	147.94	148.15	148.16	147.51	0.00	140.94	140.96	141.03	140.23	0.00
142.92	142.03	0.00	145.21	145.41	145.58	144.78	0.00	139.25	139.36	139.71	138.69	0.00
145.19	144.17	0.00	147.28	147.57	147.64	146.63	0.00	142.02	142.18	142.43	141.29	0.00
145.92	144.91	0.00	147.97	148.09	148.95	147.42	0.00	142.25	142.42	142.66	141.66	0.00
144.36	143.30	0.00	147.38	147.65	147.74	146.76	0.00	140.34	140.69	140.60	139.52	0.00
144.77	143.73	0.00	147.44	148.20	148.11	146.79	0.00	141.92	142.15	142.08	141.19	0.00
145.70	144.71	0.00	150.56	151.57	150.53	150.08	0.00	143.14	143.00	143.26	142.27	0.00
146.24	145.29	0.00	148.40	148.76	148.64	147.80	0.00	143.26	143.53	143.64	142.55	0.00
143.37	142.33	0.00	145.25	145.51	145.63	144.66	0.00	141.07	141.42	141.37	140.25	0.00
143.20	142.24	0.00	145.72	145.92	146.24	145.20	0.00	139.76	140.01	140.13	139.11	0.00
144.41	143.52	0.00	146.68	146.77	147.11	146.17	0.00	141.96	142.19	142.26	141.42	0.00
144.95	144.20	0.00	148.43	148.69	148.63	147.99	0.00	142.99	142.52	142.98	142.37	0.00
147.16	146.32	0.00	166.86	166.61	167.52	166.43	0.00	144.40	144.37	144.68	143.77	0.00
147.81	146.98	0.00	169.00	168.75	169.49	168.75	0.00	144.39	144.48	144.72	143.70	0.00
147.32	146.36	0.00	165.77	165.60	166.42	165.29	0.00	143.38	143.50	143.84	142.79	0.00
150.91	149.86	0.00	164.50	164.38	165.20	163.93	0.00	143.28	143.28	143.80	142.76	0.00
150.49	149.48	0.00	169.36	169.24	169.88	168.97	0.00	143.84	143.76	144.34	143.43	0.00
143.97	142.90	0.00	147.10	147.12	147.68	146.50	0.00	141.20	141.16	141.84	140.53	0.00
143.61	142.58	0.00	145.29	145.35	145.78	144.82	0.00	140.64	140.80	141.08	140.04	0.00
142.77	141.78	0.00	146.01	146.09	146.52	145.42	0.00	139.27	139.36	139.67	138.75	0.00
143.84	142.96	0.00	147.28	147.46	147.71	146.94	0.00	139.98	140.10	140.30	139.37	0.00
142.29	141.11	0.00	145.32	145.47	145.73	144.77	0.00	139.37	139.55	139.88	138.68	0.00
142.06	141.00	0.00	144.52	144.94	145.00	143.89	0.00	139.71	139.72	139.96	139.15	0.00
141.62	140.59	0.00	143.81	144.08	144.34	143.26	0.00	139.53	139.62	140.01	138.88	0.00
142.23	141.14	0.00	144.21	144.28	144.63	143.97	0.00	140.00	139.97	140.35	139.15	0.00
140.74	139.67	0.00	144.43	144.73	144.78	143.77	0.00	138.18	138.36	138.50	137.52	0.00
141.89	140.81	0.00	144.11	144.82	144.97	143.88	0.00	138.41	138.62	138.52	137.52	0.00
139.87	138.81	0.00	143.48	143.61	144.21	142.66	0.00	133.90	134.07	134.31	133.23	0.00
139.42	138.30	0.00	141.94	142.19	142.28	141.37	0.00	137.06	137.20	137.20	136.23	0.00
146.50	145.31	0.00	160.81	160.97	161.28	160.17	0.00	138.53	138.69	138.91	137.77	0.00
157.88	156.80	0.00	161.21	161.34	161.61	160.82	0.00	154.82	154.98	155.29	154.19	0.00
75.09	74.66	0.00	161.34	161.40	161.96	160.66	0.00	4.35	4.25	4.29	4.38	0.00
4.47	4.58	0.00	32.93	41.68	25.46	31.64	0.00	4.34	4.27	4.26	4.36	0.00
5.31	5.33	0.00	54.19	45.31	70.32	46.96	0.00	4.35	4.24	4.26	4.38	0.00
18.22	17.43	0.00	60.78	60.72	61.87	59.75	0.00	8.28	8.22	8.36	8.08	0.00
19.80	18.69	0.00	37.30	36.98	38.03	36.88	0.00	17.85	18.36	18.04	17.06	0.00
26.93	25.46	0.00	43.61	44.04	44.25	42.53	0.00	21.12	21.82	21.38	20.09	0.00
49.94	48.36	0.00	70.49	70.80	71.22	69.45	0.00	29.16	29.59	29.68	28.12	0.00
76.19	74.51	0.00	82.20	82.34	82.91	81.36	0.00	62.05	61.84	63.16	61.16	0.00
80.63	79.18	0.00	82.54	82.70	83.23	81.81	0.00	79.26	79.38	79.85	78.27	0.00
95.77	94.49	0.00	109.04	109.15	109.62	108.34	0.00	79.53	79.74	80.10	78.51	0.00
114.57	113.42	0.00	131.36	132.05	131.80	130.63	0.00	104.14	104.11	104.49	103.01	0.00
136.36	135.25	0.00	139.34	139.19	139.94	138.89	0.00	130.74	130.26	130.82	129.69	0.00
142.51	141.48	0.00	148.19	148.66	148.76	147.81	0.00	136.36	136.28	136.90	135.89	0.00
149.00	148.17	0.00	153.74	153.50	154.04	153.68	0.00	143.60	143.17	144.03	143.15	0.00
150.69	149.75	0.00	152.64	152.53	153.10	152.31	0.00	147.01	146.85	147.43	146.57	0.00
150.01	149.10	0.00	151.57	151.54	152.10	151.18	0.00	147.39	147.02	147.83	146.78	0.00
152.20	151.38	0.00	153.62	153.75	154.22	153.33	0.00	148.78	148.76	149.40	148.10	0.00
150.34	149.46	0.00	153.70	153.61	154.11	153.37	0.00	146.36	146.16	146.82	145.92	0.00
154.97	154.15	0.00	158.54	158.48	158.92	158.23	0.00	149.04	148.99	149.49	148.66	0.00
157.16	156.51	0.00	159.14	159.02	159.44	158.94	0.00	155.27	155.28	155.56	154.92	0.00
155.91	155.28	0.00	158.82	158.90	158.97	158.59	0.00	154.03	154.03	154.35	153.67	0.00
157.22	156.67	0.00	161.52	161.51	161.62	161.45	0.00	154.29	154.32	154.60	153.95	0.00
157.97	157.42	0.00	163.44	163.32	163.66	163.33	0.00	155.65	155.57	155.95	155.38	0.00
157.79	157.22	0.00	159.73	159.55	160.01	159.64	0.00	155.70	155.60	156.03	155.48	0.00
157.94	157.37	0.00	160.79	160.85	161.04	160.48	0.00	156.00	155.94	156.30	155.51	0.00
159.17	158.61	0.00	160.53	160.65	160.82	160.41	0.00	157.22	156.93	157.20	156.97	0.00
160.66	159.95	0.00	163.29	162.97	163.84	163.07	0.00	157.78	157.48	158.18	156.70	0.00
159.27	158.56	0.00	167.47	167.04	167.88	167.49	0.00	155.85	155.44	156.35	155.62	0.00

mvc

Subgerencia de Mantención y Servicios
Departamento Mantenimiento Eléctrico

Timestamp	Voltage L-L Avg Mean	Voltage A-B Mean	Voltage B-C Mean	Voltage C-A Mean	Voltage Unbalance Mean	Voltage L-L Avg High	Voltage A-B High	Voltage B-C High	Voltage C-A High	Voltage Unbalance High	Voltage L-L Avg Low	Voltage A-B Low	Voltage B-C Low	Voltage C-A Low	Voltage Unbalance Low
23/11/2024 0:15:00	150,737.13	150,823.06	150,938.98	150,449.34	0.16	151,078.81	151,177.98	151,267.91	150,805.91	0.29	150,065.06	150,142.20	150,292.08	149,760.94	0.10
23/11/2024 0:30:00	151,065.70	151,137.44	151,273.47	150,786.23	0.15	151,769.58	151,845.05	151,978.22	151,485.77	0.24	150,118.83	150,243.34	150,284.38	149,811.55	0.01
23/11/2024 0:45:00	151,672.75	151,759.98	151,875.95	151,382.25	0.16	152,008.11	152,130.80	152,198.06	151,710.52	0.26	151,213.92	151,243.33	151,442.70	150,904.31	0.09
23/11/2024 1:00:00	151,874.80	151,973.16	152,063.50	151,587.77	0.15	152,247.92	152,349.75	152,459.80	151,970.58	0.23	151,436.97	151,551.92	151,595.38	151,162.95	0.08
23/11/2024 1:15:00	151,979.31	152,075.38	152,158.89	151,703.75	0.15	152,243.52	152,336.88	152,418.73	151,976.52	0.20	151,650.13	151,748.23	151,834.94	151,365.09	0.11
23/11/2024 1:30:00	152,043.34	152,154.23	152,209.47	151,766.75	0.15	152,309.28	152,427.45	152,467.19	152,033.22	0.21	151,650.78	151,766.94	151,817.69	151,367.70	0.11
23/11/2024 1:45:00	152,300.88	152,424.89	152,488.13	151,989.44	0.17	152,588.38	152,735.69	152,774.77	152,257.19	0.26	151,997.19	152,116.94	152,207.09	151,620.69	0.13
23/11/2024 2:00:00	152,503.22	152,631.08	152,668.41	152,210.19	0.15	153,138.52	153,263.28	153,305.23	152,848.11	0.29	151,963.38	152,108.83	152,108.67	151,672.61	0.09
23/11/2024 2:15:00	152,624.09	152,752.81	152,784.91	152,334.59	0.15	153,174.94	153,289.30	153,337.52	152,898.02	0.29	152,173.81	152,174.70	152,343.92	151,907.33	0.05
23/11/2024 2:30:00	152,995.19	153,133.70	153,160.00	152,692.09	0.16	153,725.81	153,832.36	153,871.88	153,473.20	0.29	152,262.92	152,393.75	152,358.16	151,954.17	0.05
23/11/2024 2:45:00	153,687.80	153,823.91	153,846.83	153,392.66	0.15	154,064.00	154,198.94	154,249.86	153,775.92	0.34	153,108.20	153,174.72	153,244.75	152,738.91	0.07
23/11/2024 3:00:00	153,720.23	153,860.22	153,879.69	153,420.92	0.16	154,157.31	154,335.31	154,415.30	153,894.52	0.33	153,066.77	153,181.25	153,229.17	152,720.61	0.01
23/11/2024 3:15:00	153,335.53	153,474.45	153,481.02	153,051.08	0.15	153,809.86	153,975.50	153,982.20	153,475.13	0.29	152,823.81	152,825.86	152,885.02	152,586.83	0.03
23/11/2024 3:30:00	153,463.56	153,818.25	153,805.58	153,366.88	0.15	154,217.55	154,367.47	154,360.09	153,925.09	0.21	153,226.47	153,361.16	153,345.36	152,933.95	0.11
23/11/2024 3:45:00	153,783.48	153,946.95	153,928.63	153,475.11	0.16	154,149.97	154,323.52	154,304.94	153,852.69	0.22	153,354.69	153,526.08	153,466.09	153,071.91	0.08
23/11/2024 4:00:00	154,109.28	154,257.20	154,255.52	153,814.97	0.15	154,373.92	154,523.66	154,514.67	154,085.05	0.20	153,505.84	153,673.95	153,606.63	153,188.31	0.11
23/11/2024 4:15:00	156,258.09	156,410.70	156,462.22	155,901.72	0.19	158,306.41	158,499.44	158,523.47	157,896.31	4.93	145,472.16	149,635.69	141,633.66	145,147.14	0.14
23/11/2024 4:30:00	157,644.69	157,797.16	157,885.23	157,251.80	0.22	157,956.58	158,100.89	158,236.72	157,554.67	1.02	154,894.36	155,643.59	153,932.22	155,087.23	0.12
23/11/2024 4:45:00	157,299.73	157,445.81	157,530.19	156,923.11	0.21	157,615.61	157,752.66	157,845.97	157,266.67	0.39	156,393.89	156,425.59	156,228.92	155,840.98	0.07
23/11/2024 5:00:00	156,570.72	156,701.34	156,781.17	156,229.78	0.18	157,101.72	157,251.13	157,317.75	156,736.28	0.36	155,297.00	155,393.98	155,525.48	154,971.53	0.02
23/11/2024 5:15:00	157,034.58	157,166.20	157,217.06	156,720.27	0.16	157,199.78	157,339.33	157,374.72	156,885.30	0.18	156,040.00	156,157.78	156,237.53	155,724.69	0.15
23/11/2024 5:30:00	156,648.64	156,778.08	156,832.22	156,336.03	0.16	157,099.88	157,233.06	157,278.95	156,787.63	0.18	156,225.25	156,344.97	156,403.89	155,926.92	0.15
23/11/2024 5:45:00	155,950.94	156,093.44	156,121.34	155,637.53	0.16	156,613.52	156,762.70	156,792.84	156,288.97	0.27	155,209.30	155,339.52	155,293.92	154,845.19	0.05
23/11/2024 6:00:00	155,801.17	155,860.86	156,017.92	155,524.80	0.16	156,010.44	156,123.81	156,286.48	155,754.39	0.30	155,415.98	155,390.48	155,582.44	155,027.23	0.12
23/11/2024 6:15:00	155,827.97	155,960.05	155,972.11	155,551.45	0.13	156,089.06	156,220.47	156,230.31	155,822.16	0.29	155,359.22	155,432.45	155,445.78	155,031.80	0.05
23/11/2024 6:30:00	155,362.92	155,499.50	155,488.98	155,100.69	0.12	155,736.80	155,954.45	155,892.19	155,474.88	0.35	154,864.48	154,991.84	154,980.64	154,474.64	0.05
23/11/2024 6:45:00	154,873.98	154,999.69	154,983.31	154,638.95	0.11	153,475.50	155,726.13	155,653.36	155,247.16	0.33	153,972.16	154,054.69	154,070.36	153,769.28	0.01
23/11/2024 7:00:00	154,897.63	155,052.16	155,028.55	154,662.11	0.10	155,137.13	155,266.55	155,266.80	154,898.03	0.20	154,255.70	154,265.38	154,331.64	153,969.14	0.01
23/11/2024 7:15:00	154,260.22	154,372.78	154,377.84	154,029.75	0.10	154,928.06	155,035.81	155,051.58	154,696.81	0.31	153,671.47	153,556.38	153,646.50	153,388.50	0.02
23/11/2024 7:30:00	153,919.13	154,018.16	154,028.00	153,711.59	0.09	154,316.05	154,462.52	154,451.88	154,113.63	0.25	153,436.36	153,282.22	153,559.59	153,293.09	0.01
23/11/2024 7:45:00	153,666.81	153,757.44	153,793.80	153,449.47	0.10	154,147.81	154,264.00	154,304.72	153,921.48	0.24	153,087.14	153,056.59	153,186.16	153,018.70	0.02
23/11/2024 8:00:00	153,540.92	153,666.84	153,643.92	153,311.73	0.10	153,857.27	154,012.28	153,995.44	153,631.59	0.17	153,282.09	153,384.58	153,231.31	153,044.45	0.02
23/11/2024 8:15:00	153,930.98	154,047.08	154,035.06	153,711.02	0.09	154,323.75	154,436.28	154,432.80	154,106.23	0.17	153,399.13	153,497.41	153,469.97	153,174.31	0.01
23/11/2024 8:30:00	154,110.28	154,220.81	154,215.31	153,894.55	0.09	154,345.05	154,452.88	154,453.77	154,132.22	0.18	153,409.16	153,530.92	153,477.64	153,119.92	0.02
23/11/2024 8:45:00	153,962.72	154,074.88	154,068.31	153,745.17	0.09	154,167.05	154,280.14	154,266.02	153,947.86	0.10	153,759.42	153,858.19	153,867.45	153,550.83	0.08
23/11/2024 9:00:00	153,800.27	153,909.70	153,895.61	153,595.11	0.08	153,996.61	154,107.36	154,094.06	153,794.11	0.09	153,500.44	153,610.72	153,591.23	153,299.38	0.07
23/11/2024 9:15:00	153,353.94	153,470.72	153,439.72	153,151.47	0.08	153,690.72	153,812.16	153,778.75	153,481.28	0.09	152,958.55	153,070.95	153,042.11	152,762.55	0.07
23/11/2024 9:30:00	153,330.89	153,448.28	153,407.98	153,136.73	0.07	153,893.84	154,007.81	153,976.22	153,701.06	0.18	152,885.05	152,580.95	152,560.77	152,255.63	0.02
23/11/2024 9:45:00	153,723.72	153,825.84	153,807.92	153,537.25	0.07	154,119.86	154,221.00	154,203.28	153,935.31	0.08	153,176.70	153,279.06	153,258.31	152,988.47	0.06
21/11/2024 10:00:00	153,214.58	153,324.95	153,292.09	153,026.77	0.07	153,364.88	153,483.16	153,443.00	153,179.55	0.08	152,953.75	153,054.09	153,028.52	152,778.59	0.06
21/11/2024 10:15:00	153,072.13	153,190.80	153,143.08	152,882.28	0.08	153,653.59	153,722.39	153,744.50	153,495.14	0.24	152,599.75	152,570.81	152,691.47	152,368.09	0.01
23/11/2024 10:30:00	154,007.72	154,112.11	154,089.89	153,821.20	0.07	154,587.63	154,708.23	154,693.50	154,513.06	0.19	153,354.78	153,439.56	153,395.84	153,161.70	0.01
23/11/2024 10:45:00	153,873.80	153,948.02	153,997.59	153,676.02	0.09	154,625.14	154,670.03	154,759.56	154,457.86	0.32	153,163.27	153,310.69	153,107.55	152,907.33	0.00
23/11/2024 11:00:00	154,582.50	154,616.94	154,726.23	154,404.59	0.07	155,154.42	155,195.58	155,305.48	154,962.45	0.19	153,666.70	153,637.94	153,813.05	153,477.94	0.00

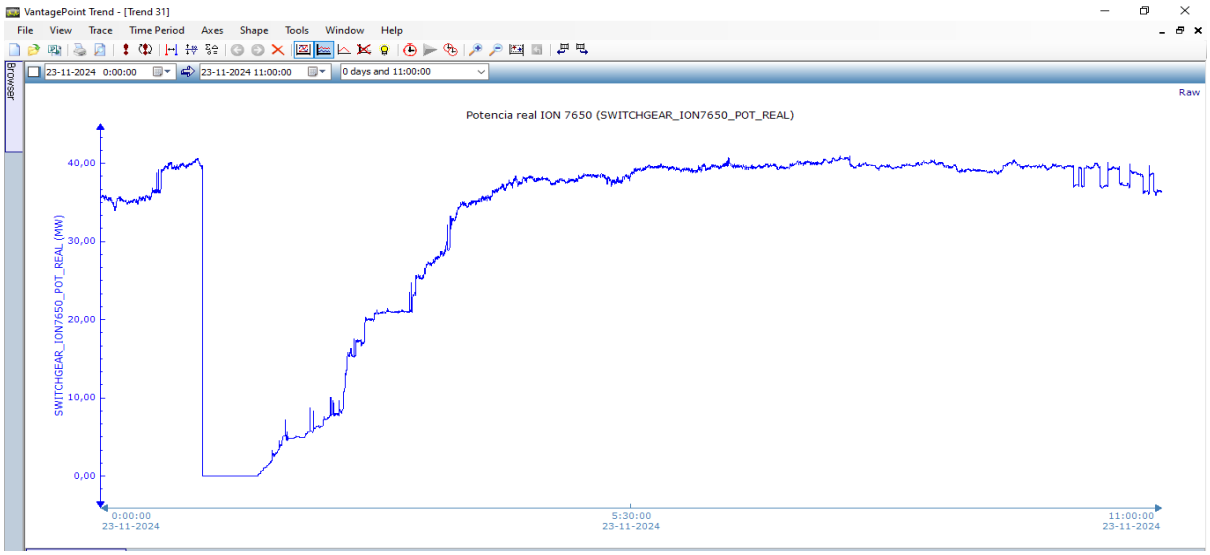
Subgerencia de Mantención y Servicios
Departamento Mantenimiento Eléctrico

Timestamp	Real Power Mean	Reactive Power Mean	Apparent Power Mean	Real Power High	Reactive Power High	Apparent Power High	Real Power Low	Reactive Power Low	Apparent Power Low
22-11-2024 0:15:00	36,474.04	12,370.59	38,515.07	37,053.90	13,952.61	39,272.58	35,580.75	11,870.61	37,546.75
22-11-2024 0:30:00	36,151.21	12,120.25	38,128.96	36,734.67	12,646.97	38,757.70	35,273.22	11,692.03	37,227.59
22-11-2024 0:45:00	36,257.24	12,258.22	38,273.71	37,156.83	13,411.61	39,336.04	35,000.36	11,742.20	36,917.54
22-11-2024 1:00:00	36,644.95	12,520.52	38,725.13	37,314.09	13,313.41	39,535.10	35,718.41	12,002.41	37,689.73
22-11-2024 1:15:00	36,106.95	12,209.54	38,115.59	37,355.00	13,280.65	39,539.55	35,186.11	11,904.14	37,145.27
22-11-2024 1:30:00	37,245.75	12,822.52	39,391.36	37,813.44	13,979.18	40,167.02	36,903.95	12,533.92	38,981.05
22-11-2024 1:45:00	37,197.91	12,847.30	39,354.15	37,672.30	13,728.41	40,033.76	36,818.63	12,510.66	38,889.59
22-11-2024 2:00:00	37,695.83	13,367.00	39,996.09	38,297.75	14,438.13	40,702.63	36,916.77	12,590.54	39,028.13
22-11-2024 2:15:00	37,301.88	13,090.54	39,532.45	38,012.59	14,054.27	40,375.38	36,625.85	12,601.84	38,771.94
22-11-2024 2:30:00	37,597.09	13,482.68	39,941.54	38,110.18	14,122.68	40,483.41	36,947.57	13,098.78	39,211.82
22-11-2024 2:45:00	37,224.61	13,164.18	39,483.87	37,781.68	13,946.51	40,057.49	36,908.45	12,863.17	39,160.37
22-11-2024 3:00:00	37,181.54	13,128.78	39,431.51	37,750.11	14,096.98	40,268.21	36,839.25	12,858.44	39,018.84
22-11-2024 3:15:00	36,774.56	13,016.67	39,010.36	37,418.41	13,389.76	39,710.83	36,384.07	12,745.96	38,573.81
22-11-2024 3:30:00	36,967.06	13,172.40	39,243.96	37,683.91	14,061.51	39,977.61	36,422.64	12,847.50	38,623.43
22-11-2024 3:45:00	36,972.72	13,259.69	39,278.66	37,444.05	14,039.78	39,754.61	36,573.91	12,932.77	38,811.18
22-11-2024 4:00:00	36,955.92	13,426.38	39,319.36	37,463.60	14,062.91	39,930.34	36,426.69	13,182.67	38,762.85
22-11-2024 4:15:00	37,301.44	13,693.44	39,735.57	37,757.35	14,463.06	40,377.39	36,565.45	13,275.21	38,900.69
22-11-2024 4:30:00	37,301.83	13,697.74	39,737.36	37,728.84	14,402.85	40,200.84	36,953.95	13,507.27	39,405.03
22-11-2024 4:45:00	37,218.38	13,621.57	39,632.80	37,672.98	14,337.86	40,126.52	36,773.91	13,403.89	39,167.87
22-11-2024 5:00:00	37,205.17	13,578.62	39,605.66	37,585.57	14,171.12	40,039.75	36,870.45	13,423.91	39,253.80
22-11-2024 5:15:00	37,119.82	13,513.92	39,503.32	37,499.08	14,307.21	39,946.47	36,793.69	13,273.40	39,147.44
22-11-2024 5:30:00	36,843.19	13,378.72	39,197.19	37,411.25	14,075.87	39,780.00	36,369.86	13,034.10	38,685.02
22-11-2024 5:45:00	37,297.20	13,669.68	39,723.36	37,887.26	14,425.53	40,383.07	36,846.94	13,401.70	39,215.55
22-11-2024 6:00:00	36,504.53	13,388.64	38,882.49	37,395.49	14,069.97	39,841.32	35,586.43	12,957.73	37,893.18
22-11-2024 6:15:00	36,819.71	13,225.04	39,123.00	37,464.85	14,582.92	39,895.00	36,136.10	12,833.53	38,428.44
22-11-2024 6:30:00	36,184.99	12,906.16	38,417.84	36,751.68	13,512.48	39,013.36	35,609.30	12,528.23	37,751.37
22-11-2024 6:45:00	36,205.27	13,048.64	38,485.25	36,971.50	14,073.75	39,407.08	35,319.28	12,488.46	37,473.32
22-11-2024 7:00:00	35,849.54	12,736.27	38,044.82	36,906.09	13,593.80	39,198.13	34,940.61	12,253.09	37,104.46
22-11-2024 7:15:00	36,366.87	13,143.97	38,669.56	37,360.84	14,724.90	39,737.64	34,855.39	12,385.09	37,005.16
22-11-2024 7:30:00	36,647.24	13,164.52	38,940.16	37,380.23	13,555.53	39,749.01	35,681.48	12,706.10	37,880.81
22-11-2024 7:45:00	36,397.64	13,098.90	38,683.00	37,165.54	13,799.68	39,494.17	35,886.71	12,785.92	38,114.66
22-11-2024 8:00:00	36,716.11	13,221.77	39,024.32	37,360.55	13,477.29	39,656.70	36,165.29	12,914.98	38,417.82
22-11-2024 8:15:00	36,660.77	13,186.99	38,960.40	37,225.15	13,777.95	39,562.29	36,129.03	12,936.54	38,386.27
22-11-2024 8:30:00	36,576.54	13,200.00	38,885.59	37,132.62	13,489.38	39,466.47	36,123.37	12,907.25	38,411.46
22-11-2024 8:45:00	36,508.55	13,178.93	38,814.41	37,093.75	13,464.71	39,429.68	36,058.98	13,028.88	38,344.86
22-11-2024 9:00:00	36,484.30	13,107.06	38,767.29	37,143.63	13,536.60	39,524.53	35,923.15	12,870.27	38,160.00
22-11-2024 9:15:00	36,410.35	12,974.75	38,653.26	37,404.56	15,208.44	40,378.18	35,816.11	12,657.48	38,004.88
22-11-2024 9:30:00	36,555.41	12,865.96	38,753.58	37,191.44	13,543.13	39,431.64	36,068.80	12,509.76	38,242.43
22-11-2024 9:45:00	36,545.21	12,786.76	38,717.68	37,121.99	13,316.83	39,317.55	35,999.80	12,453.78	38,093.08
22-11-2024 10:00:00	36,257.99	12,522.23	38,360.01	37,145.91	13,832.01	39,532.08	35,596.98	12,050.03	37,605.81
22-11-2024 10:15:00	36,368.46	12,375.07	38,416.36	37,318.07	13,296.11	39,615.97	35,581.00	12,011.35	37,571.20
22-11-2024 10:30:00	36,309.00	12,667.20	38,455.61	37,137.37	14,096.32	39,355.58	35,495.93	12,126.00	37,524.69
22-11-2024 10:45:00	36,586.66	13,034.73	38,839.43	37,297.66	14,170.44	39,607.29	35,913.24	12,645.49	38,098.71
22-11-2024 11:00:00	36,676.45	12,966.21	38,901.21	37,368.74	13,835.00	39,583.43	36,228.54	12,679.84	38,406.64
22-11-2024 11:15:00	36,614.62	12,961.70	38,841.27	37,079.00	13,694.59	39,339.68	36,123.47	12,686.81	38,314.79
22-11-2024 11:30:00	36,468.07	12,852.65	38,666.72	37,019.30	13,249.71	39,228.96	35,961.06	12,593.21	38,158.09
22-11-2024 11:45:00	36,672.25	12,998.13	38,907.89	37,100.62	13,772.18	39,388.65	36,056.94	12,531.89	38,222.31
22-11-2024 12:00:00	36,276.40	12,689.74	38,432.01	36,810.82	13,390.02	39,129.23	35,808.68	12,342.51	37,928.02
22-11-2024 12:15:00	35,966.37	12,351.45	38,028.32	36,462.39	12,962.79	38,655.13	35,447.95	12,015.58	37,535.50
22-11-2024 12:30:00	36,481.85	12,688.97	38,625.88	37,384.93	13,663.06	39,786.86	35,630.33	12,140.19	37,654.23
22-11-2024 12:45:00	36,640.00	12,894.63	38,842.97	37,354.98	13,819.04	39,751.79	35,779.22	12,491.69	37,909.22
22-11-2024 13:00:00	36,476.29	12,716.64	38,629.61	37,272.49	14,189.37	39,637.36	35,736.57	12,349.18	37,811.75
22-11-2024 13:15:00	36,349.59	12,580.40	38,465.52	37,034.31	14,060.09	39,567.67	34,133.75	11,847.17	36,260.08
22-11-2024 13:30:00	33,891.14	12,745.50	36,208.79	34,770.04	14,063.44	37,174.86	33,170.62	12,354.73	35,440.81
22-11-2024 13:45:00	33,663.39	12,567.82	35,933.00	34,296.32	12,980.95	36,619.02	32,996.62	12,312.34	35,274.71
22-11-2024 14:00:00	34,016.39	12,875.69	36,371.97	34,548.46	13,973.56	37,074.43	33,087.22	12,251.00	35,300.58
22-11-2024 14:15:00	34,567.89	13,128.01	36,977.00	35,783.02	14,610.41	38,415.39	33,787.63	12,614.14	36,098.74
22-11-2024 14:30:00	34,433.93	13,060.64	36,827.73	34,862.22	13,767.48	37,325.04	33,873.65	12,835.54	36,239.82
22-11-2024 14:45:00	34,484.07	13,163.75	36,911.25	35,151.90	13,715.71	37,634.43	33,764.79	12,884.21	36,163.93
22-11-2024 15:00:00	33,786.40	12,589.70	36,056.16	34,761.71	13,927.57	37,154.73	33,212.95	12,253.24	35,407.14
22-11-2024 15:15:00	33,455.73	12,256.10	35,630.24	34,670.89	12,904.33	36,982.06	32,194.49	11,716.13	34,272.09
22-11-2024 15:30:00	33,126.63	12,046.96	35,249.56	33,755.48	13,628.94	35,969.51	32,574.56	11,729.83	34,719.29
22-11-2024 15:45:00	33,423.27	12,003.04	35,517.26	36,493.73	16,364.02	38,472.27	32,465.37	10,478.62	34,212.61
22-11-2024 16:00:00	36,406.23	12,167.10	38,385.86	37,387.12	14,089.82	39,953.97	35,736.98	11,696.57	37,687.76
22-11-2024 16:15:00	36,460.59	12,387.91	38,507.74	36,994.96	13,830.72	39,486.56	35,907.88	12,003.32	37,925.05
22-11-2024 16:30:00	36,695.59	12,552.33	38,783.21	37,201.48	13,350.47	39,323.38	36,143.99	12,318.73	38,238.48
22-11-2024 16:45:00	36,755.78	12,529.86	38,832.91	37,319.11	12,929.15	39,429.56	36,315.71	12,314.16	38,379.96
22-11-2024 17:00:00	36,623.66	12,366.20	38,655.25	37,180.30	13,274.12	39,324.05	36,062.71	12,085.25	38,054.44
22-11-2024 17:15:00	36,535.79	12,331.69	38,561.13	37,246.27	14,047.49	39,807.24	36,048.20	12,010.31	38,036.97
22-11-2024 17:30:00	36,531.79	12,276.42	38,539.85	37,107.49	13,748.84	39,353.71	36,024.30	11,868.15	37,980.81
22-11-2024 17:45:00	36,328.49	12,224.59	38,330.62	36,908.09	13,762.24	39,357.60	35,808.25	11,682.40	37,676.13
22-11-2024 18:00:00	36,487.86	12,468.90	38,559.90	37,301.66	13,560.39	39,532.34	35,709.98	11,881.83	37,642.04
22-11-2024 18:15:00	36,053.63	12,125.98	38,038.23	36,923.13	12,643.23	38,978.14	35,238.28	11,671.26	37,133.90
22-11-2024 18:30:00	35,999.75	12,238.14	38,023.20	36,777.70	12,902.68	38,892.55	35,388.97	11,936.67	37,382.55
22-11-2024 18:45:00	35,960.49	12,129.08	37,951.28	36,854.62	13,289.45	39,094.40	35,061.78	11,647.99	36,945.96
22-11-2024 19:00:00	36,144.32	12,288.39	38,176.72	36,770.73	14,144.88	39,037.13	35,382.35	11,884.37	37,348.13
22-11-2024 19:15:00	36,022.16	12,351.26	38,080.95	36,730.08	12,746.98	38,823.54	35,402.96	12,053.49	37,436.90
22-11-2024 19:30:00	35,928.35	12,445.90	38,023.12	36,755.30	12,993.41	38,891.29	35,418.16	12,099.92	37,473.87
22-11-2024 19:45:00	36,273.87	12,703.75	38,434.83	37,016.58	14,032.21	39,520.82	35,579.50	12,166.33	37,631.69
22-11-2024 20:00:00	35,859.29	12,362.23	37,930.79	36,365.16	13,991.76	38,589.74	35,365.44	12,029.98	37,391.66
22-11-2024 20:15:00	36,208.54	12,719.75	38,377.85	37,078.72	13,485.63	39,295.90	35,417.68	12,421.62	37,542.98
22-11-2024 20:30:00	36,042.84	12,746.24	38,230.34	37,179.13	13,248.22	39,432.66	35,411.32	12,511.49	37,600.83
22-11-2024 20:45:00	35,847.77	12,876.47	38,090.35	36,520.52	13,445.22	38,811.89	35,063.93	12,545.03	37,266.03
22-11-2024 21:00:00	36,409.07	13,355.84	38,781.55	37,036.18	14,092.60	39,409.26	35,625.57	13,025.13	37,959.81
22-11-2024 21:15:00	36,634.44	13,295.46	38,972.79	37,256.26	14,641.18	39,679.26	35,781.36	12,884.96	38,030.62
22-11-2024 21:30:00	36,207.73	13,006.05	38,473.35	37,057.50	14,608.85	39,365.30	35,335.91	12,654.67	37,543.71
22-11-2024 21:45:00	36,319.97	13,117.95	38,616.39	37,089.59	13,660.07	39,425.63	35,661.06	12,831.01	37,909.57
22-11-2024 22:00:00	36,460.57	13,334.04	38,822.95	37,299.57	15,277.48	40,097.55	35,915.07	13,062.18	38,227.07
22-11-2024 22:15:00	36,591.63	13,387.03	38,963.61	37,100.31	14,126.39	39,643.14	35,902.72	13,094.88	38,251.99
22-11-2024 22:30:00	35,949.96	12,790.08	38,158.04	36,375.80	14,202.18	38,748.04	35,519.78	12,495.49	37,661.09
22-11-2024 22:45:00	35,920.00	12,427.41	38,009.19	36,720.03	12,845.33	38,835.52	35,092.62	12,091.17	37,169.10
22-11-2024 23:00:00	36,028.16	12,302.76	38,071.13	36,478.20	14,109.37	38,683.24	35,539.55	12,025.74	37,581.31
22-11-2024 23:15:00	36,104.91	12,076.32	38,071.54	36,673.50	13,715.48	38,919.24	35,645.88	11,812.19	37,599.49
22-11-2024 23:30:00	36,554.34	12,022.51	38,484.11	40,554.22	19,522.10	43,441.00	36,031.71	11,265.71	37,786.49
22-11-2024 23:45:00	36,565.13	12,119.62	38,523.85	40,705.91	19,570.52	43,892.07	35,921.33	11,337.47	37,803.36
23-11-2024 0:00:00	36,583.02	11,576.52	38,374.15	39,869.22	19,113.71	43,122.13	35,806.40	11,066.62	37,520.06
23-11-2024 0:15:00	37,414.11	11,820.70	39,239.04	40,309.70	15,439.32	42,731.16	35,767.68	10,921.32	37,422.32
23-11-2024 0:30:00	37,359.09	11,918.65	39,215.16	40,992.17	16,252.99	44,096.68	35,970.69	11,268.70	37,742.49
23-11-2024 0:45:00	35,928.75	11,302.28	37,664.65	36,603.23	12,256.39	38,600.72	35,349.93	10,924.02	37,036.20
23-11-2024 1:00:00	35,914.80	11,235.49	37,631.39	36,441.30	11,786.30	38,218.02	35,313.43	10,853.44	36,965.18
23-11-2024 1:15:00	35,715.02	11,221.07	37,436.38	36,441.05	12,079.31	38,327.56	35,014.82	10,798.05	36,642.00
23-11-2024 1:30:00	35,984.36	11,443.89	37,760.65	36,802.45	12,509.52	38,728.82	35,153.60	10,943.85	36,840.13
23-11-2024 1:45:00	35,648.80	11,259.66	37,384.75	36,519.05	11,788.48	38,325.64	35,043.82	10,939.17	36,737.80
23-11-2024 2:00:00	35,667.60	11,215.66	37,389.55	36,357.06	11,684.73	38,115.29	35,187.31	10,927.63	36,874.16
23-11-2024 2:15:00	35,557.25	11,285.78	37,305.82	36,150.86	13,058.62	38,057.86	35,211.82	11,009.04	36,907.06
23-11-2024 2:30:00	35,706.36	11,631.93	37,553.43	36,129.99	12,342.43	38,167.48	35,216.12	11,251.75	36,982.57
23-11-2024 2:45:00	35,472.71	11,614.38	37,325.99	36,139.25	13,098.12	38,366.09	34,977.92	11,232.23	36,784.16
23-11-2024 3:00:00	35,752.67	11,774.89	37,642.23	36,402.61	13,118.63	38,357.45	34,967.25	11,139.95	36,700.41
23-11-2024 3:15:00	35,216.06	11,394.05	37,013.68	36,095.22	12,366.26	38,060.02	33,818.85	10,862.63	35,538.52
23-11-2024 3:30:00	35,204.29	11,302.71	36,974.59	35,839.74	12,913.12	37,767.62	34,702.55	10,987.49	36,431.52
23-11-2024 3:45:00	36,886.57	12,287.80	38,880.56	40,112.71	15,143.89	42,710.73	35,095.21	11,274.38	36,867.72
23-11-2024 4:00:00	39,658.03	13,840.66	42,004.06	40,362.21	14,657.25	42,890.60	39,040.68	13,392.13	41,273.77
23-11-2024 4:15:00	18,282.44	6,388.72	19,366.65	40,700.61	14,413.86	43,128.06	0.00	0.00	0.00
23-11-2024 4:30:00	0.35	11.81	11.82	127.40	4,298.30	4,299.74	0.00	0.00	0.00
23-11-2024 4:45:00	115.39	324.16	350.44	954.05	8,426.42	8,429.64	-16.49	0.00	0.00
23-11-2024 5:00:00	3,014.65	3,446.62	4,644.73	7,177.05	14,785.60	15,809.02	948.50	1,618.09	1,902.27
23-11-2024 5:15:00	5,107.33	-24.14	5,172.62	9,572.17	7,064.20	9,769.05	4,611.91	-988.65	4,694.04
23-11-2024 5:30:00	7,003.05	986.21	7,077.15	11,464.46	2,892.50	11,722.94	5,592.56	389.89	5,610.26
23-11-2024 5:45:00	13,029.47	2,398.92	13,261.92	18,446.82	7,539.54	18,932.61	7,698.44	541.48	7,808.35
23-11-2024 6:00:00	19,814.18	4,383.39	20,294.39	21,618.39	5,403.48	22,145.45	16,393.74	3,247.82	16,713.76
23-11-2024 6:15:00	21,018.38	4,791.12	21,557.88	21,446.74	6,111.87	22,220.12	20,824.33	4,576.39	21,352.84
23-11-2024 6:30:00	24,876.29	6,007.18	25,594.03	27,875.63	9,102.87	29,324.27	20,893.29	4,544.63	21,394.35
23-11-2024 6:45:00	29,470.06	8,102.83	30,568.55	33,517.05	11,401.31	35,087.13	27,096.27	6,855.52	27,982.58
23-11-2024 7:00:00	34,771.16	10,807.49	36,412.98	35,620.42	12,624.97	37,315.89	33,447.77	10,058.51	34,933.15
23-11-2024 7:15:00	36,135.98	11,460.65	37,910.94	37,464.84	13,646.49	39,556.23	34,871.78	10,878.43	36,529.18
23-11-2024 7:30:00	37,603.42	12,329.62	39,573.93	38,546.58	13,859.65	40,883.27	36,439.82	11,682.48	38,278.14
23-11-2024 7:45:00	37,906.69	12,584.91	39,941.26	38,510.23	13,240.30	40,699.49	37,152.96	12,171.42	39,106.42

23-11-2024 8:00:00	37,719.57	12,554.22	39,754.07	38,156.32	13,296.54	40,273.03	37,193.09	12,226.39	39,181.39
23-11-2024 8:15:00	38,342.93	12,865.97	40,444.19	38,673.42	13,732.51	40,969.46	37,530.11	12,495.88	39,589.67
23-11-2024 8:30:00	37,894.84	12,747.46	39,981.61	38,772.79	13,518.88	41,021.70	36,989.54	12,263.38	39,063.04
23-11-2024 8:45:00	38,968.51	13,347.63	41,191.28	39,858.26	14,531.57	42,216.39	37,638.61	12,812.46	39,762.13
23-11-2024 9:00:00	39,504.01	13,534.09	41,758.13	39,991.68	14,200.79	42,369.96	39,109.73	13,306.22	41,325.64
23-11-2024 9:15:00	39,157.72	13,154.43	41,308.32	39,539.13	14,418.18	42,067.82	38,750.57	12,943.09	40,866.09
23-11-2024 9:30:00	39,474.88	13,312.13	41,659.54	40,012.05	15,193.32	42,798.02	38,876.99	12,881.13	40,977.23
23-11-2024 9:45:00	39,703.73	13,572.40	41,959.89	40,678.57	15,475.29	43,493.16	39,116.43	13,257.17	41,301.91
23-11-2024 10:00:00	39,548.61	13,445.34	41,771.67	40,035.68	14,283.85	42,337.46	39,130.59	13,246.19	41,311.80
23-11-2024 10:15:00	39,565.50	13,402.80	41,774.04	40,193.39	14,400.60	42,695.27	39,155.55	13,166.20	41,339.06
23-11-2024 10:30:00	40,026.88	13,849.12	42,355.13	40,411.29	14,218.36	42,764.56	39,596.88	13,511.85	41,849.92
23-11-2024 10:45:00	40,309.80	14,016.92	42,677.46	40,881.59	14,958.03	43,445.16	39,814.27	13,614.46	42,120.66
23-11-2024 11:00:00	39,994.43	14,308.55	42,477.90	40,934.27	18,024.38	44,726.87	39,284.29	13,915.43	41,752.95

Subgerencia de Mantención y Servicios
Departamento Mantenimiento Eléctrico

Curva de potencia [MW] en barra 154kV, previo y posterior a la falla.



Informe de Desconexión Forzada IF2024005204 del 23 de noviembre de 2024. Código 2030

1. Características de la desconexión forzada

El sábado 23 de noviembre de 2024 a las 01:03 horas, se produce la apertura de los interruptores A1 de S/E Alto Jahuel, A2 de S/E Rancagua y A1-A2 de S/E Punta de Cortes, debido a la operación de sus protecciones. Lo anterior, ante una falla en el circuito 1 de la línea 154 kV Alto Jahuel – Rancagua – Punta de Cortes, causado por el robo de conductores ubicados entre las estructuras 151 y 153 de esa línea.

2. Identificación de la instalación fallada.

a. Nombre de la instalación donde se produjo la falla:
   i. Línea 154 kV Punta de Cortés – Rancagua - Alto Jahuel C1, propiedad de Transelec. (ID 1495)

b. Segmento al cual pertenece el equipo o elemento donde se produjo la falla:
   i. Transmisión Zonal.

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

a. Las siguientes instalaciones de Transelec fueron afectadas por la desconexión:
   i. Línea 154 kV Punta de Cortés – Rancagua - Alto Jahuel C1. (ID 1495)
   ii. S/E Alto Jahuel (ID 560)
   iii. S/E Rancagua (ID 580)

b. Otras instalaciones afectadas por la desconexión:
   i. S/E Paine (ID 435)
   ii. S/E Punta de Cortés (ID 400)

c. Las instalaciones y zonas afectadas se ubican en las siguientes regiones, provincias y comunas:
   i. Región del Libertador Bernardo O'Higgins, provincia de Cachapoal, comuna de Rancagua (código de comuna 6101).

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

Transelec no tiene equipos de generación en sus instalaciones.

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

Previo a la desconexión y de acuerdo con lo indicado en el informe diario elaborado por el Coordinador Eléctrico Nacional, por las instalaciones afectadas se alimentaban aproximadamente 27 MW correspondientes a la SS/EE Hospital e Isla de Maipo, las cuales tienen punto de conexión a la S/E Paine.

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

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

El sábado 23 de noviembre de 2024 a las 01:03 horas, se produce la apertura de los interruptores A1 de S/E Alto Jahuel, A2 de S/E Rancagua y A1-A2 de S/E Punta de Cortes, debido a la operación de sus protecciones. Lo anterior, ante una falla en el circuito 1 de la línea 154 kV Alto Jahuel – Rancagua – Punta de Cortes, causado por el robo de conductores ubicados entre las estructuras 151 y 153 de esa línea.

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

Sábado 23 de noviembre de 2024.

- **i.** A las 01:03 horas, se produce la apertura de los interruptores A1 de S/E Alto Jahuel, A2 de S/E Rancagua y A1-A2 de S/E Punta de Cortes, debido a la operación de sus protecciones. Se confirma la pérdida de los consumos en S/E Paine de propiedad de CGE Transmisión.
- **ii.** A las 01:08 horas, se confirma con CGE la recuperación del 100% de los consumos de S/E Paine.
- **iii.** A las 01:17 horas, con la autorización previa del Coordinador Eléctrico Nacional (CEN), se realiza una reconexión manual de prueba sin éxito desde S/E Punta de Cortés. Se informa a personal de permanencia de Transelec y se solicita el recorrido de la línea ante una posible falla permanente.
- **iv.** A las 01:21 horas, se establece comunicación con Minera Valle Central indicándole que se puede recuperar sus consumos (consumos perdidos con la perturbación de la falla 34MVA).
- **v.** A las 05:17 horas, el personal en terreno confirmó el robo de conductor entre las estructuras 152 – 153, después de realizar el recorrido de la línea.
- **vi.** A las 09:41 horas, se autoriza la instalación de bloqueos por apertura de puentes de puentes en E-160 de LT 154KV Alto Jahuel - Rancagua - Punta de Cortés C1, después de coordinar y realizar las maniobras correspondientes entre CGE y Transelec.
- **vii.** A las 14:02 horas, se confirma la instalación de tierra por apertura de puentes en E-160 de LT 154KV Alto Jahuel - Rancagua - Punta de Cortés C1.
- **viii.** A las 17:10 horas, finaliza la faena de apertura de puentes en E-160.
- **ix.** A las 18:13 horas, con la autorización previa del CEN, se restablece el servicio de la Línea 154kV Alto Jahuel – Rancagua hasta la E-160 C1.
- **x.** A las 18:33 horas, jefe de faena confirma la instalación de tierra para la atención de la falla por robo de conductor entre estructuras 151 y 153 de Línea de 154 kV Punta de Cortés - Rancagua - Alto Jahuel circuito 1, entre Punta de Cortés y la estructura N° 160.

Lunes 25 de noviembre de 2024.

- **i.** A las 10:03 horas, comenzaron los trabajos los trabajos de reparación del conductor, instalando las puestas a tierra. Esto se debió principalmente a la disponibilidad del área donde se encontraba el conductor a reparar, ya que en el sitio se estaban realizando trabajos de fumigación.

Martes 26 de noviembre de 2024.

- **i.** A las 19:20 horas, se terminan los trabajos, retirando personal y bloqueos.

Miércoles 27 de noviembre de 2024.

i. A las 01:00 horas, se realizan los trabajos de cierre de puentes.

ii. A las 05:29 horas, se informa de terreno que se detecta daño en conductor en vano 160 con 8 hebras cortadas, se determina mantener los puentes abiertos para reparar el daño.

iii. A las 19:26 horas, se confirma que el daño se encuentra reparado en el conductor.

Jueves 28 de noviembre de 2024.

i. A las 07:17 horas, con la autorización previa del Coordinador Eléctrico Nacional (CEN), se normaliza el servicio del circuito 1 de la línea 154 kV Alto Jahuel – Rancagua – Punta de Cortés.

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

a. Detalle de las protecciones operadas

S/E Alto Jahuel, paño A1:

i. Sistema 1, relé GE D60. Opera por función 85A.
ii. Sistema 2, relé ABB REL670. Sin operación.

S/E Rancagua, paño A2:

i. Sistema 1, relé SIEMENS 7SA612. Opera por función 85A.
ii. Sistema 2, relé GE D60. Sin operación.

S/E Punta de Cortés, paño A1-A2:

i. Sistema 1, relé GE L90. Opera por función 85A.
ii. Sistema 2, relé GE L90. Sin operación.
iii. Sistema de respaldo GE F60. Opera por función 50BF

b. Ajustes y características de las protecciones operadas.
(En archivos adjuntos).

c. Registros de la falla.
(En archivos adjuntos).

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

S/E Alto Jahuel, paño A1:

i. **Sistema 1, relé GE D60.**

De las señales digitales, oscilográficas y registro de evento, se observa un corto circuito bifásico de las fases B y C, el cual es detectado hacia adelante por la función de protección 21/21N, principalmente por zona de protección utilizada para el esquema de teleprotección. Lo anterior, sumado a la recepción de señales de aceleración de los extremos de S/E Rancagua (paño A2) y S/E Punta de Cortés (paños A1-A2), originan la operación del esquema de teleprotección 85A, comportándose acorde a lo esperado.

ii. **Sistema 2, relé ABB REL670.**

No hay ninguna función que genere trip en este sistema de protección, por lo que está operando correctamente de acuerdo con sus ajustes. Lo anterior, se explica con mayor detalle en el sistema 2 de protección del paño A2 de S/E Rancagua.

S/E Rancagua, paño A2:

i. **Sistema 1, relé SIEMENS 7SA612.**

De las señales digitales, oscilográficas y registro de evento, se observa un corto circuito monofásico en la fase C, el cual es detectado hacia adelante por la función de protección 21/21N, principalmente por zona de protección utilizada para el esquema de teleprotección. Lo anterior, sumado a la recepción de señales de aceleración de los extremos de S/E Alto Jahuel (paño A1) y S/E Punta de Cortés (paños A1-A2), originan la operación del esquema de teleprotección 85A, comportándose acorde a lo esperado.

ii. **Sistema 2, relé GE D60.**

Del registro de evento, se observa un corto circuito monofásico en la fase C. Inicialmente, la protección detecta la falla hacia atrás y luego hacia adelante. Sin embargo, el cambio de direccionalidad de uno de sus loop de fases se realiza después del tiempo de bloqueo transitorio (30 ms), lo que impide completar el esquema de teleprotección, es decir, no existe emisión de aceleración (Tx 85A), ni trip por 85A. Sin perjuicio a lo anterior, este sistema de protección recibe las señales de aceleración de los extremos de S/E Alto Jahuel (paño A1) y S/E Punta de Cortés (paños A1-A2), por lo que está operando correctamente de acuerdo con sus ajustes.

Lo anterior, explica la no operación del sistema 2 de protección del paño A1 de S/E Alto Jahuel y de los paños A1-A2 de S/E Punta de Cortés, dado a que el extremo de S/E Rancagua no emite señal de aceleración 85A, por lo que no logra completarse el esquema de teleprotección para los sistemas 2.

S/E Punta de Cortés, paño A1-A2:

i. **Sistema 1, relé GE L90.**

De las señales digitales, oscilográficas y registro de evento, se observa un corto circuito monofásico a tierra en la fase C, el cual es detectado hacia adelante por la función de protección 21/21N, principalmente por zona de protección utilizada para el esquema de teleprotección. Lo anterior, sumado a la recepción de señales de aceleración de los extremos de S/E Alto Jahuel (paño A1) y S/E Rancagua (paño A1), originan la operación del esquema de teleprotección 85A, comportándose acorde a lo esperado.

Por otra parte, durante las pruebas de reconexión manual (01:17 horas), se aprecia la operación de la función cierre contra falla, lo anterior se debe principalmente a que la falla se encontraba presente durante la reconexión mencionada, comportándose acorde a lo esperado.

ii. **Sistema 2, relé GE L90.**

De las señales digitales, oscilográficas y registro de evento, se observa un corto circuito monofásico a tierra en la fase C. Por otra parte, de las señales digitales del registro oscilográfico, se aprecia que este sistema de teleprotección solo recibe la

señal de aceleración 85A desde un extremo (paño A1 S/E Alto Jahuel), por lo que no logra completarse el esquema de teleprotección, comportándose acorde a lo esperado.
Por otra parte, durante las pruebas de reconexión manual (01:17 horas), se aprecia la operación de la función cierre contra falla, lo anterior se debe principalmente a que la falla se encontraba presente durante la reconexión mencionada, comportándose acorde a lo esperado.

iii. **Sistema de respaldo, relé GE F60.**
De las señales digitales, oscilográficas y registro de evento, se observa la operación de la etapa 1 de la función falla interruptor (retrip), la cual se activa dado el arranque enviado por el sistema 1 de protección durante la falla, comportándose acorde a lo esperado.

8. Análisis conjunto de:

a. Causas y consecuencias de la falla.
El sábado 23 de noviembre de 2024 a las 01:03 horas, se produce la apertura de los interruptores A1 de S/E Alto Jahuel, A2 de S/E Rancagua y A1-A2 de S/E Punta de Cortes, debido a la operación de sus protecciones. Lo anterior, ante una falla en el circuito 1 de la línea 154 kV Alto Jahuel – Rancagua – Punta de Cortes, causado por el robo de conductores ubicados entre las estructuras 151 y 153 de esa línea.

b. Actuación de los dispositivos de protección y control.
De acuerdo con los antecedentes disponibles, durante todo el evento, todas las protecciones de Transelec operaron correctamente acorde con sus ajustes.

c. Medidas o acciones adoptadas para mitigar los efectos de la falla y para normalización del suministro.
   i. Ver punto 6.b

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

Número	Instalación	Fecha de la falla
2023003170	Línea: ALTO JAHUEL - PUNTA DE CORTES 154KV	01-08-2023

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

Nombre IF	Instalación IF	Fecha de la falla
2024001333	Línea: ALTO JAHUEL - PUNTA DE CORTES 154KV	08-06-2024
2024000382	Línea: ALTO JAHUEL - PUNTA DE CORTES 154KV	29-01-2024
2023003214	Línea: ALTO JAHUEL - PUNTA DE CORTES 154KV	03-08-2023
2023003170	Línea: ALTO JAHUEL - PUNTA DE CORTES 154KV	01-08-2023

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

i. **Tramo ALTO JAHUEL - TAP VILLASECA 154KV C1**

ID:	3457
Tensión:	154 kV
Tipo de conductor por fase:	ACSR Grosbeak
N° de conductor por fase:	1
T° de operación:	65
Capacidad regimen permanente a 25°:	0,5036 kA
Cable Guardia:	no aplica
Longitud del conductor:	8,819 km
Pes:	31/07/2020

ii. **Tramo TAP VILLASECA - TAP FATIMA 154KV C1**

ID:	3459
Tensión:	154 kV
Tipo de conductor por fase:	AAAC Greeley
N° de conductor por fase:	1
T° de operación:	60
Capacidad régimen permanente a 25°:	0,722 kA
Cable Guardia:	no aplica
Longitud del conductor:	6,626 km
Pes:	31/07/2020

iii. **Tramo TAP FATIMA - TAP PAINE 154KV C1**

ID:	3461
Tensión:	154 kV
Tipo de conductor por fase:	AAAC Greeley
N° de conductor por fase:	1
T° de operación:	60
Capacidad régimen permanente a 25°:	0,722 kA
Cable Guardia:	no aplica
Longitud del conductor:	2,676 km
Pes:	31/07/2020

iv. **Tramo TAP PAINE - TAP TUNICHE 154KV C1**

ID:	3462
Tensión:	154 kV
Tipo de conductor por fase:	AAAC Greeley
N° de conductor por fase:	1
T° de operación:	60
Capacidad regimen permanente a 25°:	0,722 kA
Cable Guardia:	no aplica
Longitud del conductor:	34,152 km
Pes:	31/07/2020

v. **Tramo TAP TUNICHE - EST. 144C 154KV C1**

ID:	3463

Tensión:	154 kV
Tipo de conductor por fase:	CU 400 MCM
N° de conductor por fase:	1
T° de operación:	50
Capacidad regimen permanente a 25°:	0,4677 kA
Cable Guardia:	no aplica
Longitud del conductor:	9,554 km
Pes:	31/07/2020

vi. **Tramo EST. 144C - PUNTA DE CORTES 154KV C1**

ID:	3748
Tensión:	154 kV
Tipo de conductor por fase:	AAAC Greeley
N° de conductor por fase:	1
T° de operación:	75
Capacidad regimen permanente a 25°:	0,5712
Cable Guardia:	no aplica
Longitud del conductor:	0,176
Pes:	05/02/2023

12. Proposición del propietario respecto al origen de la falla.

Causa Fuerza mayor
Código Van3 – Robo o hurto

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

a. *No aplica*

14. Códigos según DO N° 0815/2014.

	Código	Descripción
FENOMENO_FISICO_ID	VAN3	Robo o hurto.
ELEMENTO_ID	TX2	Conductores
FENOMENO_ELECTRICO_ID	DI21	Protección de distancia (admitancia, impedancia o reactancia)
MODO_ID	13	Opera según lo esperado.

15. Identificación de la empresa propietaria.

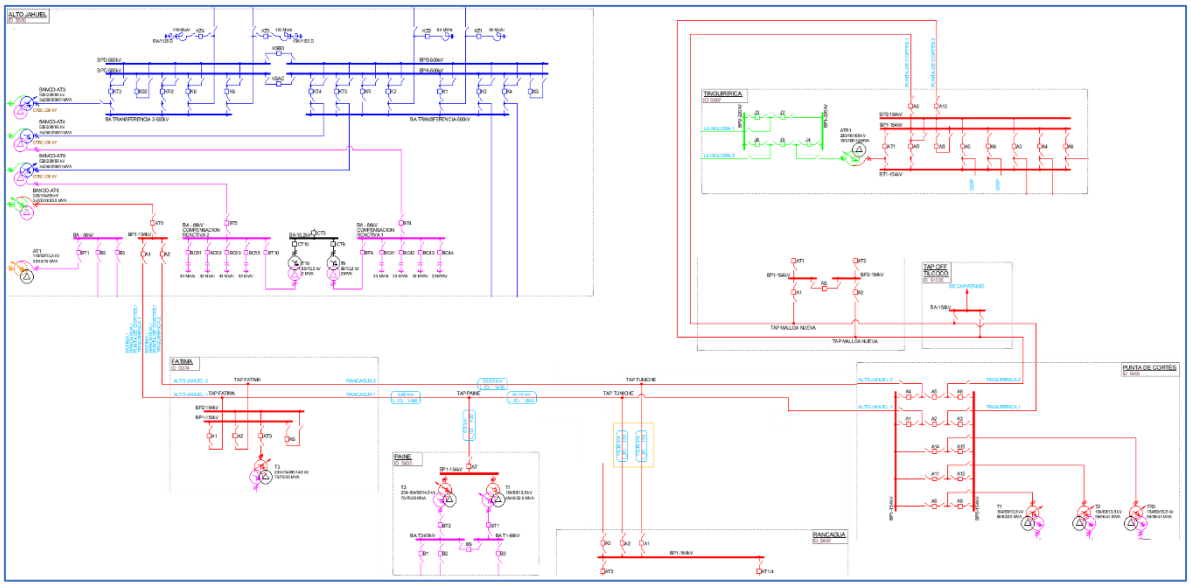
	Datos de la empresa
Nombre de la empresa propietaria u operadora	Transelec S.A.
Rut	76.555.400-4
Representante Legal	Arturo Le Blanc
Dirección	Orinoco 90, piso 14, Las Condes, Santiago

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

- **Anexo 1**, se adjunta el diagrama unilineal de las instalaciones involucradas en la falla.
- **Anexo 2**, se adjunta el informe de interrupción de suministro
- **Anexo 3,** se adjuntan los registros oscilográficos generados por los sistemas de protecciones operados.
- **Anexo 4**, se indican los detalles de la denuncia ante Carabineros de Chile.
- **Anexo 5**, se adjunta la Declaración Jurada
- **Anexo 6**, se adjunta carta enviada a la Superintendencia de Electricidad y Combustible.
- **Anexo 7,** se adjunta Antecedente los cuales informan sobre medidas de seguridad existentes en la instalación con el objeto de evitar este tipo de incidentes.
- **Anexo 8**, se adjunta registros fotográficos con fecha y hora.

Anexo 1: Diagrama unilineal

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



Anexo 2: Informe de interrupción de suministro

1. Información de la interrupción

Causa de la interrupción	VAN3 Falla producto de robo de conductor.
Instalación ID	Línea 154 kV Punta de Cortés – Rancagua - Alto Jahuel (ID 1495)
Propietario de la instalación equipo donde ocurrió la falla	Transelec S.A.
Rut propietario instalación o equipo	76.555.400-4
Nombre de la instalación asociada	Línea 154 kV Punta de Cortés – Rancagua - Alto Jahuel
Punto de falla n° (corresponde al de infraestructura Gx Tx)	Estructuras N°151 a 153 de la línea 154 kV ALTO JAHUEL - PUNTA DE CORTES 154KVl (ID 1495)
Dispositivo operado (id dispositivo de infraestructura Gx Tx)	SP S/E Alto Jahuel A1_S1 (ID 1114) SP S/E Alto Jahuel A1_S2 (ID 1115) SP S/E Rancagua A2-1 (ID 1852) SP S/E Rancagua A2-2 (ID 1853) SP S/E Punta de Cortes A1-A2_S1 (ID 16627) SP S/E Punta de Cortes A1-A2_S2 (ID 16628) SP S/E Punta de Cortes A1_respaldo (ID 16629)
Comunas afectadas (corresponde al "código único territorial (cut)" determinado por la subsecretaria de desarrollo regional)	Región del Libertador Bernardo O'Higgins, provincia de Cachapoal, comuna de Rancagua (código de comuna 6101).
Cantidad clientes afectados (es la suma de todos los clientes de los bloques de reposición de la interrupción)	27 MVA reportados de pérdida de consumo
Fecha y hora inicio interrupción dd/mm/aaaa hh/mm/ss]	23-11-2024 a las 01:03 horas.
Fecha y hora término interrupción corresponderá al horario de la última reposición por bloque) dd/mm/aaaa hh/mm/ss)	23-11-2024 a las 01:08 horas. (reposición de los consumos)

1. Descripción de la interrupción
   1.1. Descripción de los hechos y de las circunstancias

El sábado 23 de noviembre de 2024 a las 01:03 horas, se produce la apertura de los interruptores A1 de S/E Alto Jahuel, A2 de S/E Rancagua y A1-A2 de S/E Punta de Cortes, debido a la operación de sus protecciones. Lo anterior, ante una falla en el circuito 1 de la

línea 154 kV Alto Jahuel – Rancagua – Punta de Cortes, causado por el robo de conductores ubicados entre las estructuras 151 y 153 de esa línea.

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

De acuerdo con lo indicado en la legislación vigente, el requisito imprevisibilidad implica que mi representada no posee la capacidad técnica o fáctica de prever la ocurrencia del evento. En particular, el evento que dio origen a la perturbación Sistémica correspondió a una falla producto de intervención de terceros, específicamente por el robo de conductores de la Línea, y cuyas consecuencias produjeron la desconexión en las instalaciones de mi representada. Al respecto, Transelec no puede hacerse cargo, ni prever técnica ni fácticamente este tipo de acciones delictuales realizadas por terceros con consecuencias en las instalaciones propias.

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

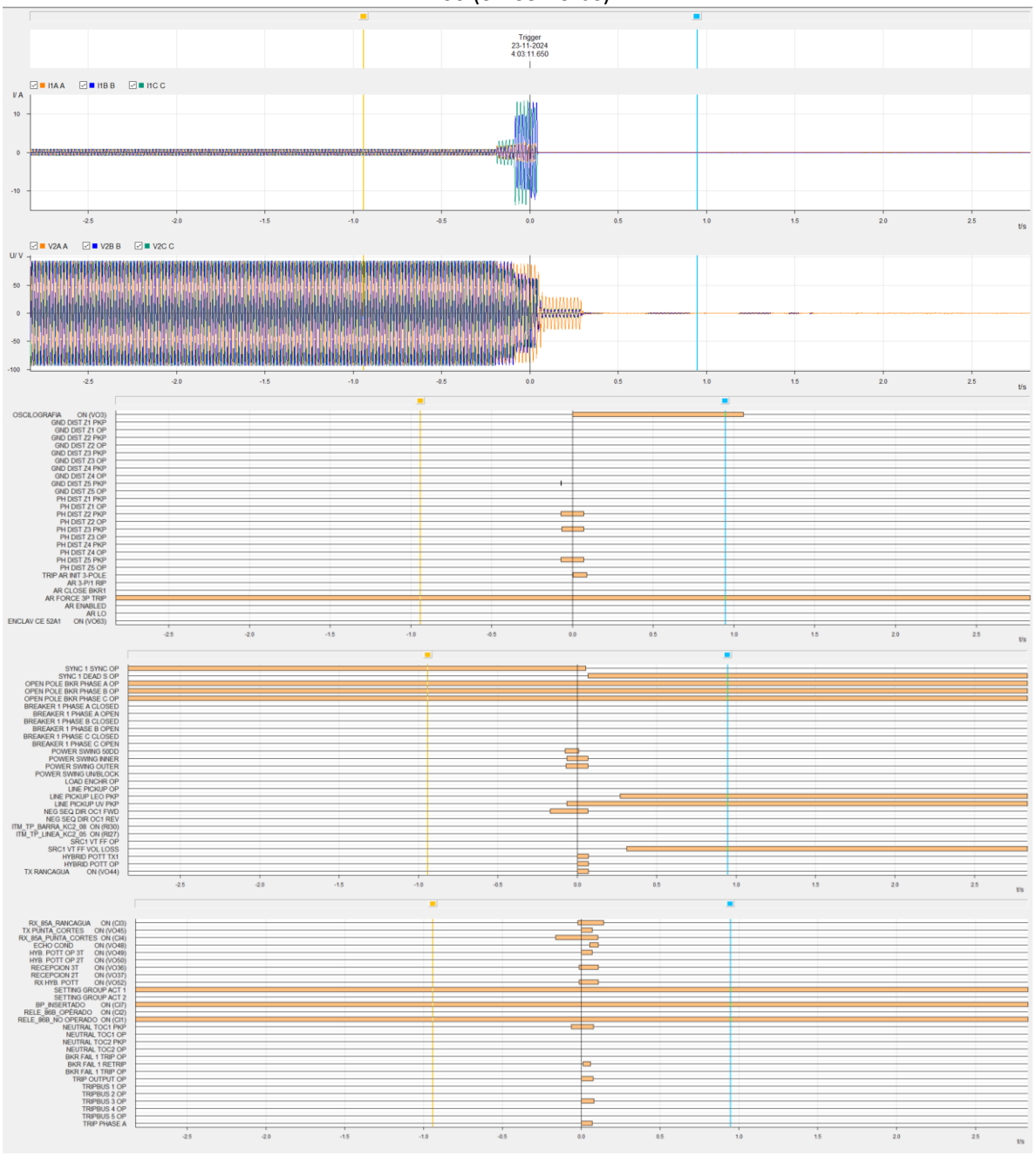
En cuanto a la irresistibilidad de hecho, como aquella circunstancia que no se ha podido evitar su acaecimiento y/o sus consecuencias, es del caso indicar que la desconexión de Transelec se debió a un cortocircuito monofásico por acción de un tercero, en donde la ocurrencia de la falla y las consecuencias posteriores eran irresistibles para mi representada al no existir opciones dentro de la esfera de control de Transelec para poder evitar dicha falla.

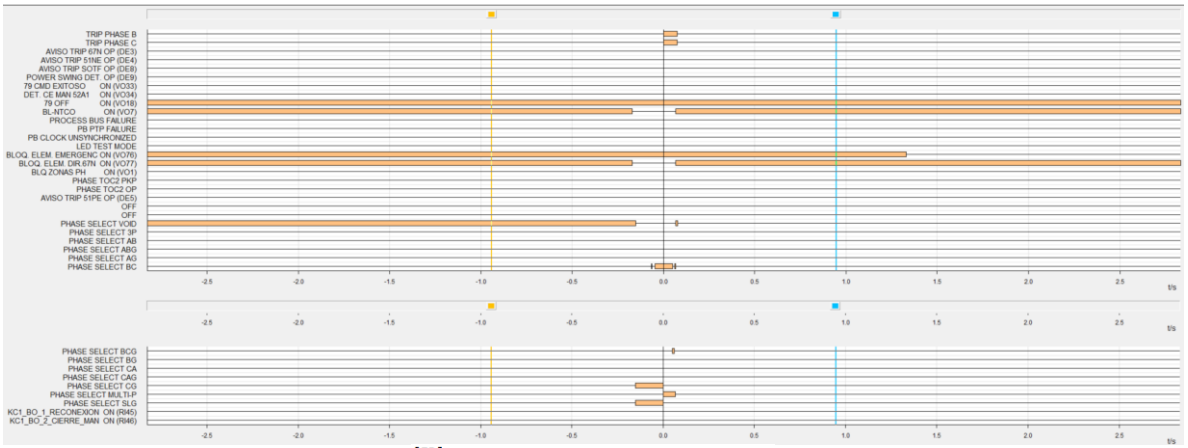
1.4. Elementos mínimos requeridos que acreditan exterioridad (según R.Ex. n° 15704/2016)

Finalmente, la causa de la falla se debió a un hecho ajeno, donde no existe control alguno por parte de Transelec respecto de aquellas instalaciones, y sin haber contribuido de forma alguna en la ocurrencia de dicha falla. En consecuencia, la desconexión de Transelec se debe en un 100% a un acto realizado por un tercero.

Anexo 3: Registros oscilográficos y de eventos generado por la protección involucrada

Figura 2: Registro oscilográfico y de evento en S/E Alto Jahuel paño A1 sistema 1. Protección GE D60 (01:03 horas)






```
[ID]
Fault Report Number = 9
Device Name = AJAA1-PUNTA_CORTES 1
Firmware Revision =   8.20
Date = 2024/11/23
Time =  4:03:11.467519
Trigger Operand = 563: TRIP OUTPUT OP
Line ID = LINEA
Active Setting Group = 1
Event Number At Trigger = 2237832

[Fault Location]
Type = BC
Location =    58.1 km

[Fault Impedances]
LoopResistance = 0.86 ohm
LoopReactance = 3.87 ohm

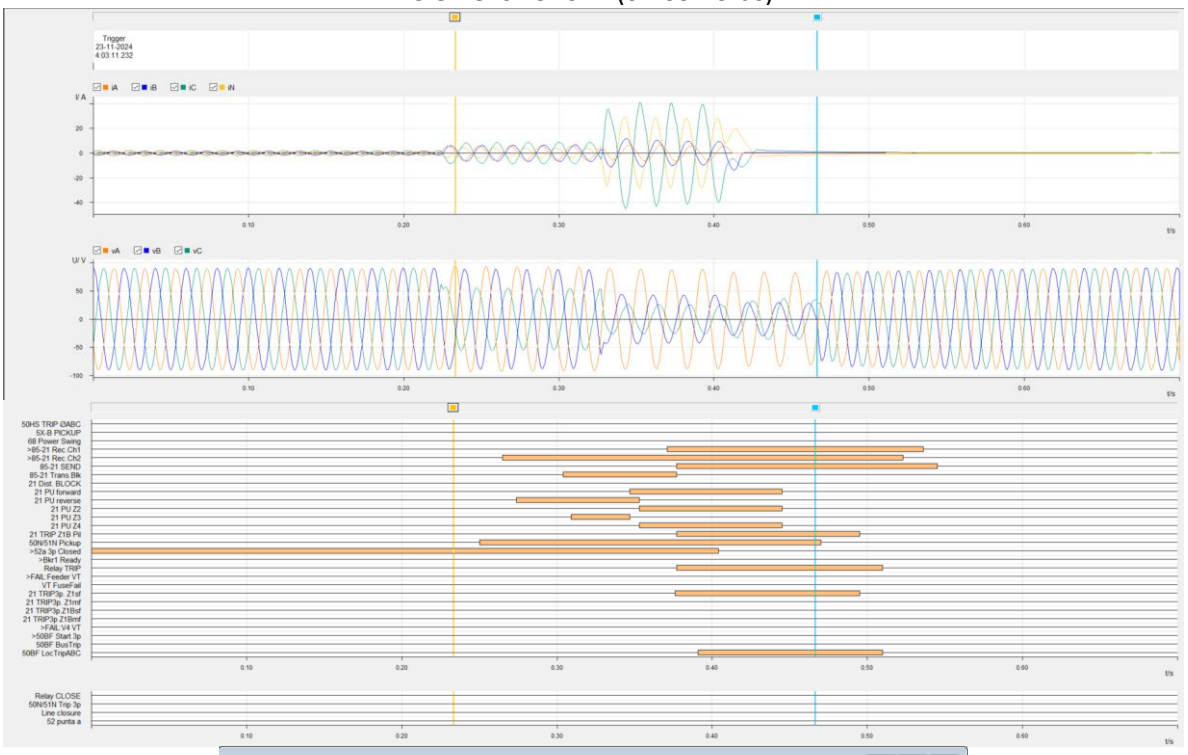
[Auto-reclose]
Shot Count = 0

[Operated Elements]
Element1 = 172: NEG SEQ DIR OC1
Element2 = 390: SRC1 50DD
Element3 = 515: SYNC 1
Element4 = 575: HYBRID POTT
Element5 = 907: Rx 85A RANCAGUA
Element6 = 908: RX 85A TINGUIRIR
Element7 = 1107: TRIPBUS 3
Element8 = 1232: BREAKER 2
```

Figura 3: Registro oscilográfico S/E Alto Jahuel paño A1 sistema 2. Protección ABB REL670 (01:03 horas)

El sistema de protección no registra oscilografía ni de evento, dado a que no existe operación de función alguna función de protección.

Figura 4: Registro oscilográfico y de evento en S/E Rancagua paño A2 sistema 1. Protección Siemens 7SA612 (01:03 horas)

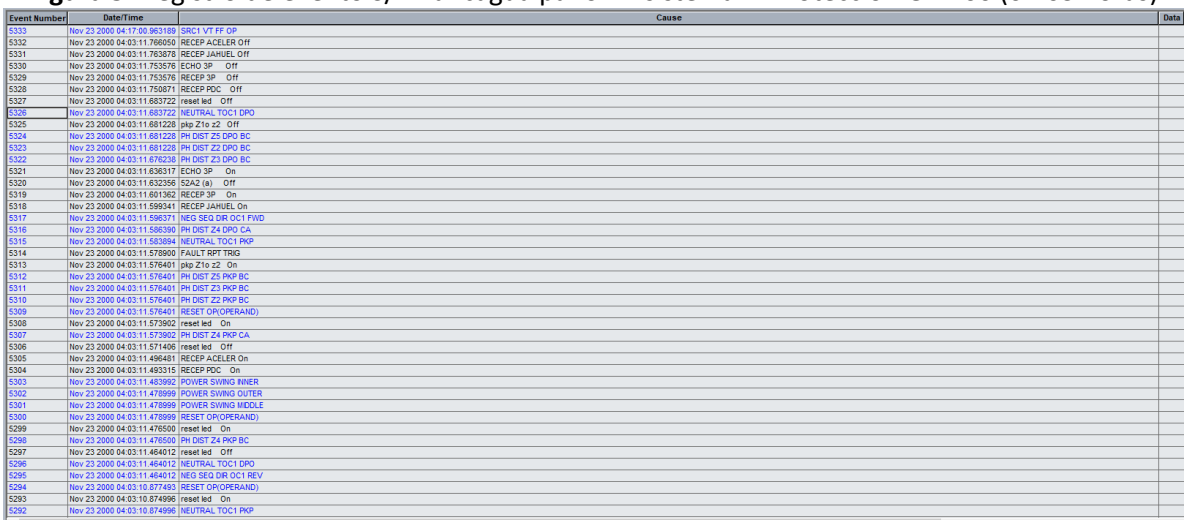


Event Log - 27/11/2024 - Rancagua / AJA-RCGA-TIN / C1 / 7SA612 V4.3 Var/7SA612 V04.34.03

Number	Indication	Value	Date and time	Initiator	Cause	State
00301	Power System fault	50 - ON	02.08.2024 02:55:00.757	Com.Issued=...	Spontane...	
00301	Power System fault	50 - OFF	02.08.2024 02:55:00.817	Com.Issued=...	Spontane...	
00301	Power System fault	51 - ON	02.08.2024 02:55:12.584	Com.Issued=...	Spontane...	
00301	Power System fault	51 - OFF	02.08.2024 02:55:12.635	Com.Issued=...	Spontane...	
00301	Power System fault	52 - ON	02.08.2024 03:02:39.971	Com.Issued=...	Spontane...	
00301	Power System fault	52 - OFF	02.08.2024 03:02:40.021	Com.Issued=...	Spontane...	
00301	Power System fault	53 - ON	02.08.2024 04:16:05.664	Com.Issued=...	Spontane...	
04010	>85-21 Carrier RECEPTION, Channel 2	ON	02.08.2024 04:16:05.707	Com.Issued=...	Spontane...	
	tele itah	ON	02.08.2024 04:16:05.707	Com.Issued=...	Spontane...	
04006	>85-21 Carrier RECEPTION, Channel 1	ON	02.08.2024 04:16:05.736	Com.Issued=...	Spontane...	
04010	>85-21 Carrier RECEPTION, Channel 2	OFF	02.08.2024 04:16:05.736	Com.Issued=...	Spontane...	
	tele itah	OFF	02.08.2024 04:16:05.736	Com.Issued=...	Spontane...	
	tele jahue	ON	02.08.2024 04:16:05.736	Com.Issued=...	Spontane...	
04010	>85-21 Carrier RECEPTION, Channel 2	ON	02.08.2024 04:16:05.919	Com.Issued=...	Spontane...	
	tele itah	ON	02.08.2024 04:16:05.919	Com.Issued=...	Spontane...	
00301	Power System fault	53 - OFF	02.08.2024 04:16:05.994	Com.Issued=...	Spontane...	
04010	>85-21 Carrier RECEPTION, Channel 2	OFF	02.08.2024 04:16:05.999	Com.Issued=...	Spontane...	
	tele itah	OFF	02.08.2024 04:16:05.999	Com.Issued=...	Spontane...	
04006	>85-21 Carrier RECEPTION, Channel 1	OFF	02.08.2024 04:16:06.014	Com.Issued=...	Spontane...	
	tele jahue	OFF	02.08.2024 04:16:06.014	Com.Issued=...	Spontane...	
00301	Power System fault	54 - ON	02.08.2024 04:19:50.379	Com.Issued=...	Spontane...	
00301	Power System fault	54 - OFF	02.08.2024 04:19:50.419	Com.Issued=...	Spontane...	
00301	Power System fault	55 - ON	02.08.2024 06:35:00.872	Com.Issued=...	Spontane...	
00301	Power System fault	55 - OFF	02.08.2024 06:35:00.953	Com.Issued=...	Spontane...	
00301	Power System fault	56 - ON	12.09.2024 09:42:34.408	Com.Issued=...	Spontane...	
00301	Power System fault	56 - OFF	12.09.2024 09:42:34.488	Com.Issued=...	Spontane...	
00301	Power System fault	57 - ON	07.10.2024 18:32:54.091	Com.Issued=...	Spontane...	
00301	Power System fault	57 - OFF	07.10.2024 18:32:54.131	Com.Issued=...	Spontane...	
00301	Power System fault	58 - ON	22.10.2024 09:34:45.549	Com.Issued=...	Spontane...	
00301	Power System fault	58 - OFF	22.10.2024 09:34:45.619	Com.Issued=...	Spontane...	
00301	Power System fault	59 - ON	22.10.2024 12:01:53.252	Com.Issued=...	Spontane...	
00301	Power System fault	59 - OFF	22.10.2024 12:01:53.293	Com.Issued=...	Spontane...	
00301	Power System fault	60 - ON	04.11.2024 15:41:00.089	Com.Issued=...	Spontane...	
00301	Power System fault	60 - OFF	04.11.2024 15:41:00.121	Com.Issued=...	Spontane...	
00301	Power System fault	61 - ON	23.11.2024 04:03:11.481	Com.Issued=...	Spontane...	
04010	>85-21 Carrier RECEPTION, Channel 2	ON	23.11.2024 04:03:11.497	Com.Issued=...	Spontane...	
	tele itah	ON	23.11.2024 04:03:11.497	Com.Issued=...	Spontane...	
04006	>85-21 Carrier RECEPTION, Channel 1	ON	23.11.2024 04:03:11.603	Com.Issued=...	Spontane...	
04056	85-21 Carrier SEND signal	ON	23.11.2024 04:03:11.609	Com.Issued=...	Spontane...	
	tele jahue	ON	23.11.2024 04:03:11.603	Com.Issued=...	Spontane...	
	echo G.A	ON	23.11.2024 04:03:11.636	Com.Issued=...	Spontane...	
00301	Power System fault	61 - OFF	23.11.2024 04:03:11.733	Com.Issued=...	Spontane...	
04010	>85-21 Carrier RECEPTION, Channel 2	OFF	23.11.2024 04:03:11.755	Com.Issued=...	Spontane...	
	tele itah	OFF	23.11.2024 04:03:11.755	Com.Issued=...	Spontane...	
	echo G.A	OFF	23.11.2024 04:03:11.760	Com.Issued=...	Spontane...	
04006	>85-21 Carrier RECEPTION, Channel 1	OFF	23.11.2024 04:03:11.768	Com.Issued=...	Spontane...	
	tele jahue	OFF	23.11.2024 04:03:11.768	Com.Issued=...	Spontane...	
04056	85-21 Carrier SEND signal	OFF	23.11.2024 04:03:11.777	Com.Issued=...	Spontane...	
04010	>85-21 Carrier RECEPTION, Channel 2	ON	23.11.2024 04:17:01.000	Com.Issued=...	Spontane...	
04246	ECHO Send SIGNAL	ON	23.11.2024 04:17:01.001	Com.Issued=...	Spontane...	
	tele itah	ON	23.11.2024 04:17:01.000	Com.Issued=...	Spontane...	
04010	>85-21 Carrier RECEPTION, Channel 2	OFF	23.11.2024 04:17:01.045	Com.Issued=...	Spontane...	
	tele itah	OFF	23.11.2024 04:17:01.045	Com.Issued=...	Spontane...	
00590	Line closure detected	ON	23.11.2024 21:13:31.168	Com.Issued=...	Spontane...	
00590	Line closure detected	OFF	23.11.2024 21:13:31.367	Com.Issued=...	Spontane...	
00590	Line closure detected	ON	27.11.2024 10:24:44.473	Com.Issued=...	Spontane...	
00590	Line closure detected	OFF	27.11.2024 10:24:44.672	Com.Issued=...	Spontane...	

Number	Indication	Value	Date and time
00301	Power System fault	61 - ON	23.11.2024 04:03:11.481
00302	Fault Event	61 - ON	23.11.2024 04:03:11.481
01358	67N picked up FORWARD	ON	1 ms
01357	51N PICKED UP	ON	1 ms
04010	>85-21 Carrier RECEPTION, Channel 2	ON	16 ms
	tele itah	ON	16 ms
03690	21 Pickup CAG	ON	25 ms
03707	21 Selected Loop AG reverse	ON	25 ms
03709	21 Selected Loop CG reverse	ON	25 ms
03712	21 Selected Loop CA reverse	ON	25 ms
04068	85-21 Transient Blocking	ON	55 ms
03703	21 Selected Loop CG forward	ON	98 ms
03709	21 Selected Loop CG reverse	OFF	98 ms
03688	21 Pickup CG	ON	103 ms
03707	21 Selected Loop AG reverse	OFF	103 ms
03712	21 Selected Loop CA reverse	OFF	104 ms
04006	>85-21 Carrier RECEPTION, Channel 1	ON	122 ms
03805	21 TRIP command Phases ABC	ON	127 ms
04056	85-21 Carrier SEND signal	ON	128 ms
	tele jahue	ON	122 ms
00533	Primary fault current Ia	0,54 kA	131 ms
00534	Primary fault current Ib	0,89 kA	131 ms
00535	Primary fault current Ic	3,74 kA	131 ms
01461	50BF Breaker failure protection started	ON	132 ms
01476	50BF Local trip - ABC	ON	142 ms
	echo G A	ON	155 ms
01461	50BF Breaker failure protection started	OFF	181 ms
01370	50N/51N Inrush picked up	ON	182 ms
01461	50BF Breaker failure protection started	ON	185 ms
01461	50BF Breaker failure protection started	OFF	190 ms
03671	21 PICKED UP	OFF	196 ms
03703	21 Selected Loop CG forward	OFF	196 ms
01370	50N/51N Inrush picked up	OFF	221 ms
01345	50N / 51N PICKED UP	OFF	221 ms
01125	Fault Locator Loop CG	ON	132 ms
01117	Flt Locator: secondary RESISTANCE	-0,40 Ohm	132 ms
01118	Flt Locator: secondary REACTANCE	0,24 Ohm	132 ms
01114	Flt Locator: primary RESISTANCE	-4,67 Ohm	132 ms
01115	Flt Locator: primary REACTANCE	2,79 Ohm	132 ms
01119	Flt Locator: Distance to fault	7,2 km	132 ms
01120	Flt Locator: Distance [%] to fault	11,8 %	132 ms

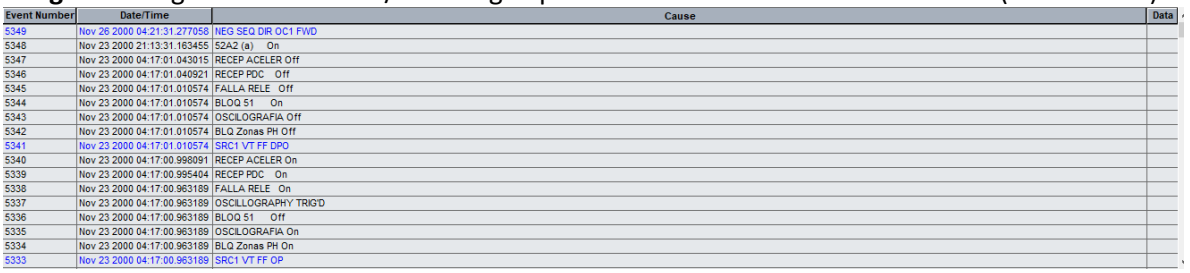
Figura 5: Registro de evento S/E Rancagua paño A2 sistema 2. Protección GE D60 (01:03 horas)



Event Number	Date/Time	Cause	Data
5333	Nov 23 2000 04:17:00.963189	SRC1 VT FF OP	
5332	Nov 23 2000 04:03:11.766050	RECEP ACELER Off	
5331	Nov 23 2000 04:03:11.763878	RECEP JAHUEL Off	
5330	Nov 23 2000 04:03:11.753576	ECHO 3P Off	
5329	Nov 23 2000 04:03:11.753576	RECEP 3P Off	
5328	Nov 23 2000 04:03:11.750871	RECEP PDC Off	
5327	Nov 23 2000 04:03:11.683722	reset led Off	
5326	Nov 23 2000 04:03:11.683722	NEUTRAL TOC1 DPO	
5325	Nov 23 2000 04:03:11.681228	pkp Z1o z2 Off	
5324	Nov 23 2000 04:03:11.681228	PH DIST Z5 DPO BC	
5323	Nov 23 2000 04:03:11.681228	PH DIST Z2 DPO BC	
5322	Nov 23 2000 04:03:11.676238	PH DIST Z3 DPO BC	
5321	Nov 23 2000 04:03:11.636317	ECHO 3P On	
5320	Nov 23 2000 04:03:11.632356	52A2 (a) Off	
5319	Nov 23 2000 04:03:11.601362	RECEP 3P On	
5318	Nov 23 2000 04:03:11.599341	RECEP JAHUEL On	
5317	Nov 23 2000 04:03:11.596371	NEG SEQ DIR OC1 FWD	
5316	Nov 23 2000 04:03:11.586390	PH DIST Z4 DPO CA	
5315	Nov 23 2000 04:03:11.583894	NEUTRAL TOC1 PKP	
5314	Nov 23 2000 04:03:11.578900	FAULT RPT TRIG	
5313	Nov 23 2000 04:03:11.576401	pkp Z1o z2 On	
5312	Nov 23 2000 04:03:11.576401	PH DIST Z5 PKP BC	
5311	Nov 23 2000 04:03:11.576401	PH DIST Z3 PKP BC	
5310	Nov 23 2000 04:03:11.576401	PH DIST Z2 PKP BC	
5309	Nov 23 2000 04:03:11.576401	RESET OP(OPERAND)	
5308	Nov 23 2000 04:03:11.573902	reset led On	
5307	Nov 23 2000 04:03:11.573902	PH DIST Z4 PKP CA	
5306	Nov 23 2000 04:03:11.571406	reset led Off	
5305	Nov 23 2000 04:03:11.496481	RECEP ACELER On	
5304	Nov 23 2000 04:03:11.493315	RECEP PDC On	
5303	Nov 23 2000 04:03:11.483992	POWER SWING INNER	
5302	Nov 23 2000 04:03:11.478999	POWER SWING OUTER	
5301	Nov 23 2000 04:03:11.478999	POWER SWING MIDDLE	
5300	Nov 23 2000 04:03:11.478999	RESET OP(OPERAND)	
5299	Nov 23 2000 04:03:11.476500	reset led On	
5298	Nov 23 2000 04:03:11.476500	PH DIST Z4 PKP BC	
5297	Nov 23 2000 04:03:11.464012	reset led Off	
5296	Nov 23 2000 04:03:11.464012	NEUTRAL TOC1 DPO	
5295	Nov 23 2000 04:03:11.464012	NEG SEQ DIR OC1 REV	
5294	Nov 23 2000 04:03:10.877493	RESET OP(OPERAND)	
5293	Nov 23 2000 04:03:10.874996	reset led On	
5292	Nov 23 2000 04:03:10.874996	NEUTRAL TOC1 PKP	

Nota: No existe operación de alguna función de protección, no obstante, se presenta el registro de evento asociado a la falla.

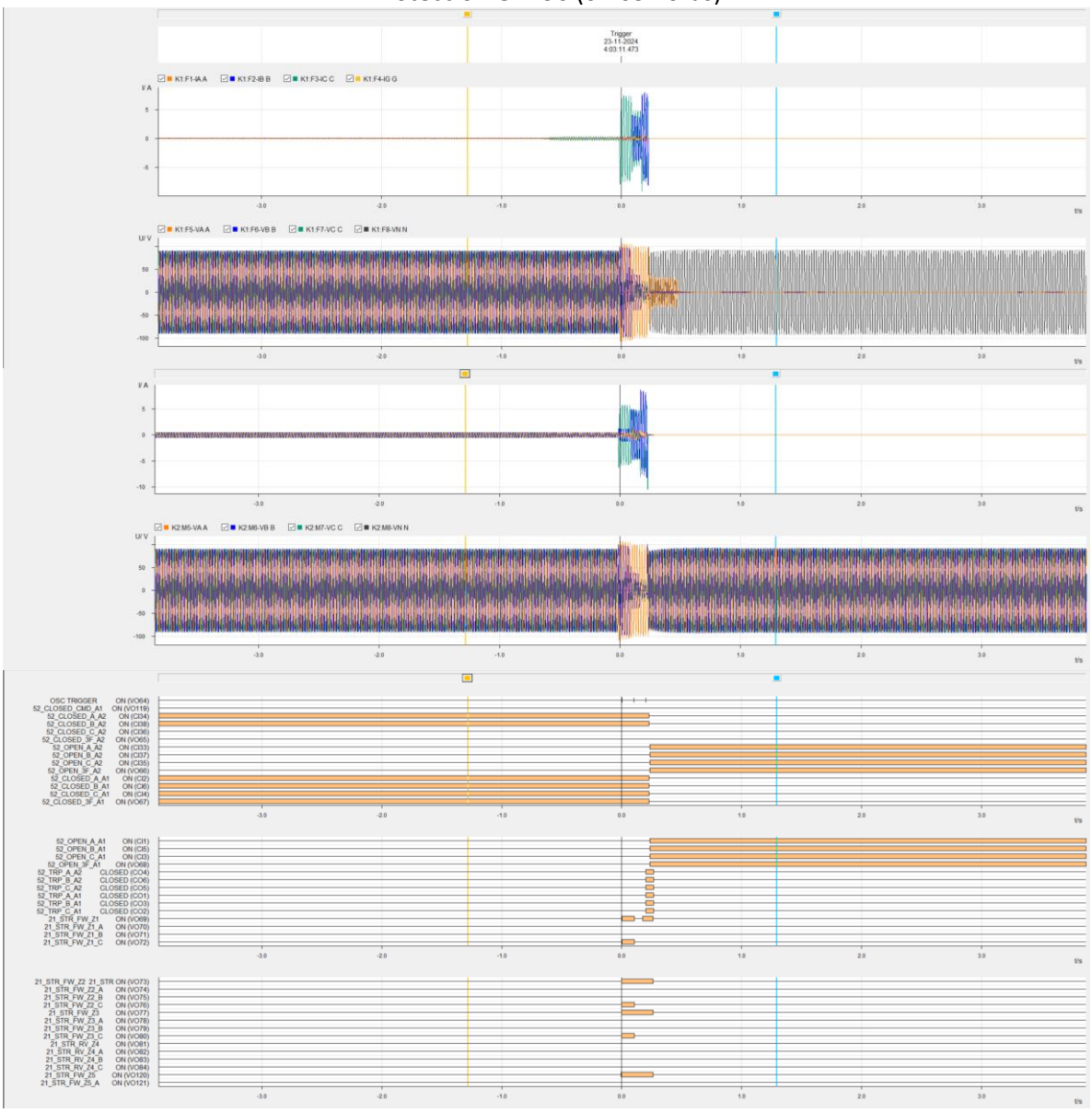
Figura 6: Registro de evento S/E Rancagua paño A2 sistema 2. Protección GE D60 (01:17 horas)

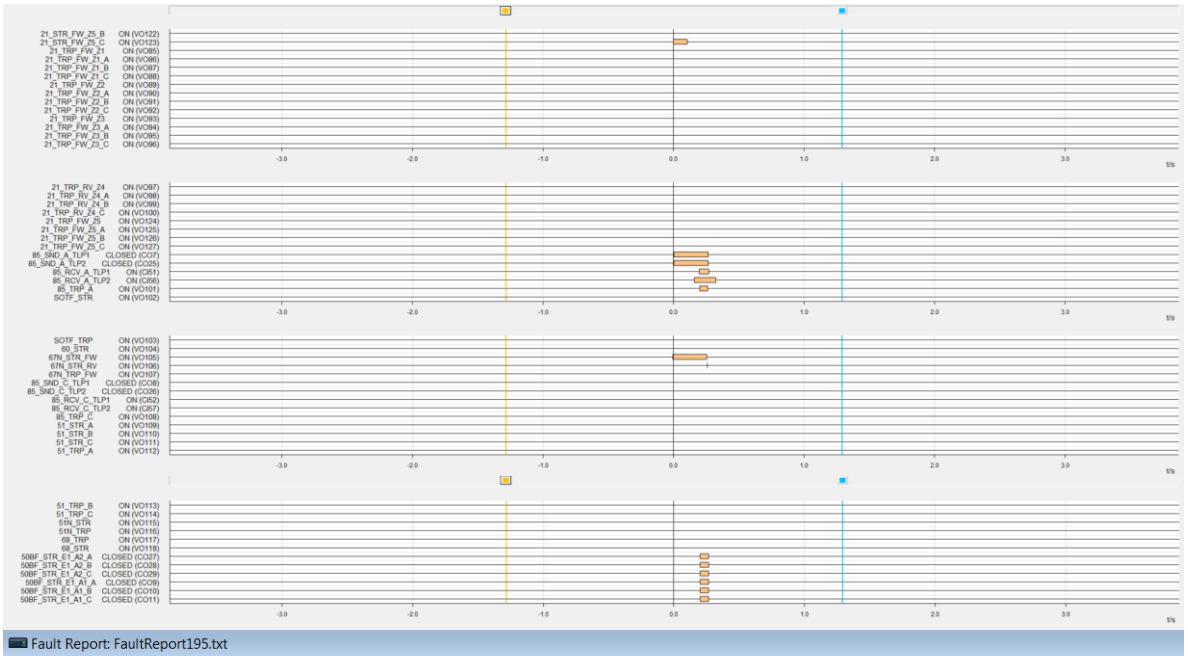


Event Number	Date/Time	Cause	Data
5349	Nov 26 2000 04:21:31.277058	NEG SEQ DIR OC1 FWD	
5348	Nov 23 2000 21:13:31.163455	52A2 (a) On	
5347	Nov 23 2000 04:17:01.043015	RECEP ACELER Off	
5346	Nov 23 2000 04:17:01.040921	RECEP PDC Off	
5345	Nov 23 2000 04:17:01.010574	FALLA RELE Off	
5344	Nov 23 2000 04:17:01.010574	BLOQ 51 On	
5343	Nov 23 2000 04:17:01.010574	OSCILOGRAFIA Off	
5342	Nov 23 2000 04:17:01.010574	BLQ Zonas PH Off	
5341	Nov 23 2000 04:17:01.010574	SRC1 VT FF DPO	
5340	Nov 23 2000 04:17:00.998091	RECEP ACELER On	
5339	Nov 23 2000 04:17:00.995404	RECEP PDC On	
5338	Nov 23 2000 04:17:00.963189	FALLA RELE On	
5337	Nov 23 2000 04:17:00.963189	OSCILLOGRAPHY TRIG'D	
5336	Nov 23 2000 04:17:00.963189	BLOQ 51 Off	
5335	Nov 23 2000 04:17:00.963189	OSCILOGRAFIA On	
5334	Nov 23 2000 04:17:00.963189	BLQ Zonas PH On	
5333	Nov 23 2000 04:17:00.963189	SRC1 VT FF OP	

Nota: No existe operación de alguna función de protección, no obstante, se presenta el registro de evento asociado a la prueba de reconexión manual desde el extremo de S/E Punta de Cortés.

Figura 7: Registro oscilográfico y de evento en S/E Punta de Cortés paño A1-A2 sistema 1. Protección GE L90 (01:03 horas)





Fault Report: FaultReport195.txt

Save | Restore | Default | Reset | VIEW ALL mode

Fault Report Data:			
Fault Number	195	EventNumberAtTrigger	9901397
Relay Name	UPD1_A1	FaultType	CG
FirmwareRevision	7.91	Location	1.9
DateAndTime	2024/11/23 4:03:10.8685	LocationUnits	km
TriggerOperand	Osc Trigger On	Loop Impedance	1.17 + j 0.29 ohm
LineID	LTA1	ShotCount	0
ActiveSettingGroup	1		

Operated Elements:			
Element 1	NEG SEQ DIR OC1	Element 4	SYNC 2
Element 2	SRC1 50DD	Element 5	SYNC 3
Element 3	SYNC 1	Element 6	BREAKER 2

Prefault and Fault Phasors:

Signal	Prefault Magnitude	Prefault Angle	Fault Magnitude	Fault Angle
Ia	183.939 A	18.2 deg	299.586 A	262.8 deg
Ib	185.996 A	254.9 deg	605.679 A	244.7 deg
Ic	181.357 A	137.9 deg	5617.584 A	56.6 deg
In	0.000 A	0.0 deg	4752.740 A	54.0 deg
Va	89624.004 V	0.0 deg	105944.320 V	351.2 deg
Vb	90236.802 V	239.9 deg	95939.542 V	251.9 deg
Vc	89826.345 V	119.8 deg	27600.326 V	70.7 deg

FaultReport195.txt

Event Number	Date/Time	Cause	Data
9901608	Nov 23 2024 04:03:11.954613	SRC1 VT FF VOL LOSS	
9901607	Nov 23 2024 04:03:11.790599	85_Rcv_A_TLP2 Off (CI56)	
9901606	Nov 23 2024 04:03:11.742211	RX POTT 21 Off (VO27)	
9901605	Nov 23 2024 04:03:11.737219	TRIP HACIA UCD-A1 Off (CO35)	
9901604	Nov 23 2024 04:03:11.737219	50BF_Str_E1_A2_C Off (CO29)	
9901603	Nov 23 2024 04:03:11.737219	50BF_Str_E1_A2_B Off (CO28)	
9901602	Nov 23 2024 04:03:11.737219	50BF_Str_E1_A2_A Off (CO27)	
9901601	Nov 23 2024 04:03:11.737219	TRIP FASE 2 52A2 AP2 Off (CO24)	
9901600	Nov 23 2024 04:03:11.737219	TRIP FASE 3 52A2 AP2 Off (CO23)	
9901599	Nov 23 2024 04:03:11.737219	TRIP FASE 1 52A2 AP2 Off (CO22)	
9901598	Nov 23 2024 04:03:11.737219	TRIP FASE 2 52A1 AP2 Off (CO21)	
9901597	Nov 23 2024 04:03:11.737219	TRIP FASE 3 52A1 AP2 Off (CO20)	
9901596	Nov 23 2024 04:03:11.737219	TRIP FASE 1 52A1 AP2 Off (CO19)	
9901595	Nov 23 2024 04:03:11.737219	50BF_Str_E1_A1_C Off (CO11)	
9901594	Nov 23 2024 04:03:11.737219	50BF_Str_E1_A1_B Off (CO10)	
9901593	Nov 23 2024 04:03:11.737219	50BF_Str_E1_A1_A Off (CO9)	
9901592	Nov 23 2024 04:03:11.737219	52_Trp_B_A2 Off (CO6)	
9901591	Nov 23 2024 04:03:11.737219	52_Trp_C_A2 Off (CO5)	
9901590	Nov 23 2024 04:03:11.737219	52_Trp_A_A2 Off (CO4)	
9901589	Nov 23 2024 04:03:11.737219	52_Trp_B_A1 Off (CO3)	
9901588	Nov 23 2024 04:03:11.737219	52_Trp_C_A1 Off (CO2)	
9901587	Nov 23 2024 04:03:11.737219	52_Trp_A_A1 Off (CO1)	
9901586	Nov 23 2024 04:03:11.737219	ARRANQUE_50BF_3F Off (VO41)	
9901585	Nov 23 2024 04:03:11.737219	TRIP UCD Off (VO36)	
9901584	Nov 23 2024 04:03:11.737219	ARRANQUE 50BF FASE 3 Off (VO26)	
9901583	Nov 23 2024 04:03:11.737219	ARRANQUE 50BF FASE 2 Off (VO25)	
9901582	Nov 23 2024 04:03:11.737219	ARRANQUE 50BF FASE 1 Off (VO24)	
9901581	Nov 23 2024 04:03:11.735096	85_Rcv_A_TLP1 Off (CI51)	
9901580	Nov 23 2024 04:03:11.734639	TRIP_GERAL_TESTE Off (CO30)	
9901579	Nov 23 2024 04:03:11.734639	85_Snd_A_TLP2 Off (CO25)	
9901578	Nov 23 2024 04:03:11.734639	ARRANQUE TRI Off (CO17)	
9901577	Nov 23 2024 04:03:11.734639	85_Snd_A_TLP1 Off (CO7)	
9901576	Nov 23 2024 04:03:11.734639	TRIP_GERAL_TESTE Off (VO56)	
9901575	Nov 23 2024 04:03:11.734639	TRIP TRIPOLAR Off (VO48)	
9901574	Nov 23 2024 04:03:11.734639	ARRANQUE 79 3F Off (VO11)	
9901573	Nov 23 2024 04:03:11.734639	TX POTT 21 Off (VO7)	
9901572	Nov 23 2024 04:03:11.734639	TRIP 3F Off (VO4)	
9901571	Nov 23 2024 04:03:11.734639	NEUTRAL TOC1 DPO	
9901570	Nov 23 2024 04:03:11.734639	PH DIST Z5 DPO BC	
9901569	Nov 23 2024 04:03:11.734639	PH DIST Z3 DPO BC	
9901568	Nov 23 2024 04:03:11.734639	PH DIST Z2 DPO BC	
9901567	Nov 23 2024 04:03:11.734639	PH DIST Z1 DPO BC	
9901566	Nov 23 2024 04:03:11.732227	ARRANQUE_67N_RV Off (VO60)	

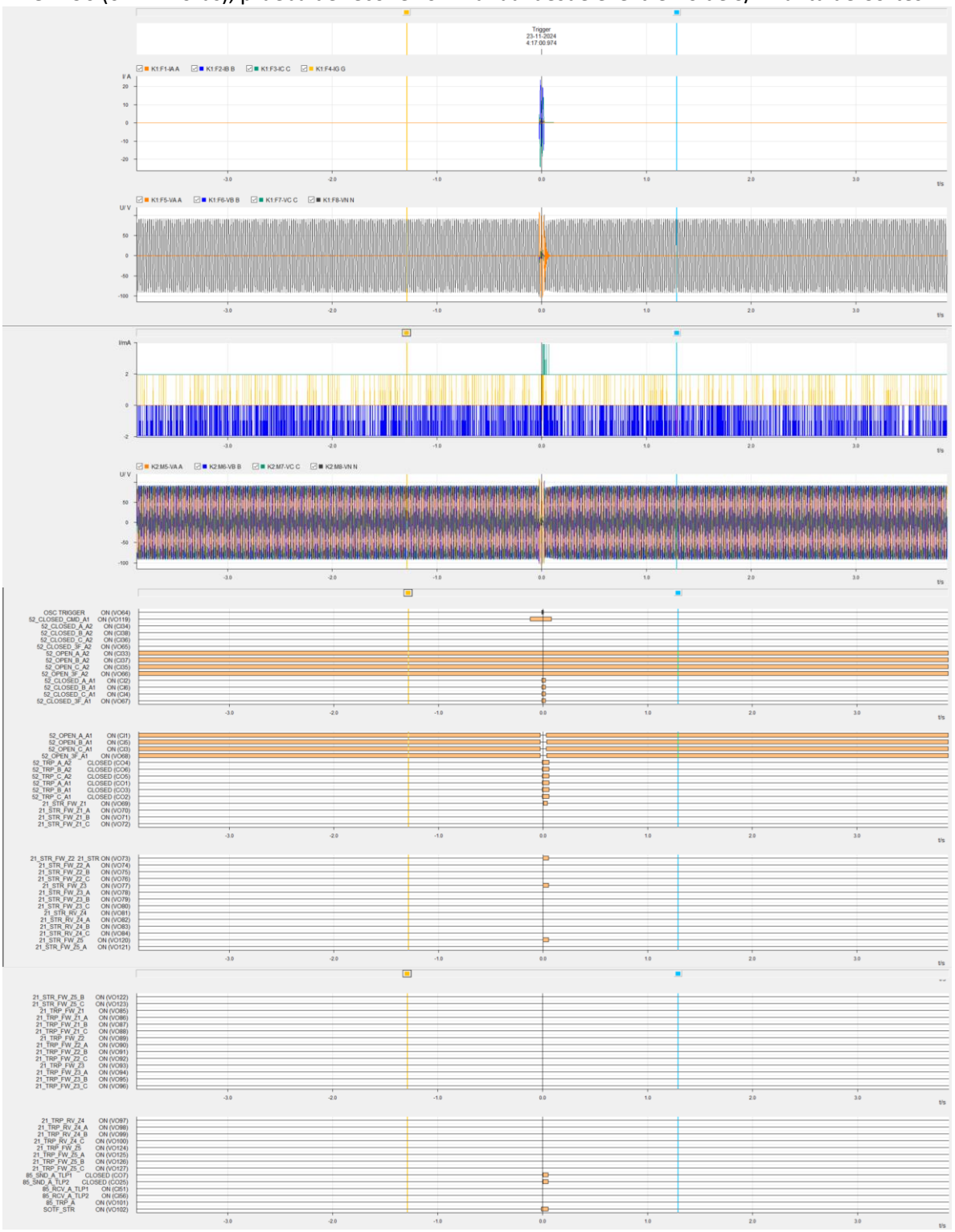
9901566	Nov 23 2024 04:03:11.732227	ARRANQUE_67N_RV Off (VO60)	
9901565	Nov 23 2024 04:03:11.732227	PH DIST Z5 DPO CA	
9901564	Nov 23 2024 04:03:11.732227	PH DIST Z3 DPO CA	
9901563	Nov 23 2024 04:03:11.732227	PH DIST Z2 DPO CA	
9901562	Nov 23 2024 04:03:11.729650	ARRANQUE_67N_RV On (VO60)	
9901561	Nov 23 2024 04:03:11.729650	NEG SEQ DIR OC1 REV	
9901560	Nov 23 2024 04:03:11.727252	ARRANQUE_67N_FWD Off (VO59)	
9901559	Nov 23 2024 04:03:11.727252	BLOQ 67N On (VO33)	
9901558	Nov 23 2024 04:03:11.727252	PH DIST Z5 DPO AB	
9901557	Nov 23 2024 04:03:11.727252	PH DIST Z2 DPO AB	
9901556	Nov 23 2024 04:03:11.724656	SINC OK On (VO15)	
9901555	Nov 23 2024 04:03:11.724656	SYNC 3 CLS OP	
9901554	Nov 23 2024 04:03:11.724656	SYNC 3 DEAD S OP	
9901553	Nov 23 2024 04:03:11.724656	SYNC 1 CLS OP	
9901552	Nov 23 2024 04:03:11.724656	SYNC 1 DEAD S OP	
9901551	Nov 23 2024 04:03:11.724656	PH DIST Z3 DPO AB	
9901550	Nov 23 2024 04:03:11.712256	PH DIST Z5 PKP CA	
9901549	Nov 23 2024 04:03:11.712256	PH DIST Z3 PKP CA	
9901548	Nov 23 2024 04:03:11.712256	PH DIST Z2 PKP CA	
9901547	Nov 23 2024 04:03:11.709683	RxG PANO_52A1_AB On (RI9)	
9901546	Nov 23 2024 04:03:11.709683	52A1/52A2 ABIERTO 3F On (VO12)	
9901545	Nov 23 2024 04:03:11.709683	BREAKER 2 PHASE C OPEN	
9901544	Nov 23 2024 04:03:11.709683	BREAKER 2 PHASE B OPEN	
9901543	Nov 23 2024 04:03:11.709683	BREAKER 2 PHASE A OPEN	
9901542	Nov 23 2024 04:03:11.709683	BREAKER 2 OPEN	
9901541	Nov 23 2024 04:03:11.709683	BREAKER 1 PHASE C OPEN	
9901540	Nov 23 2024 04:03:11.709683	BREAKER 1 PHASE B OPEN	
9901539	Nov 23 2024 04:03:11.709683	BREAKER 1 PHASE A OPEN	
9901538	Nov 23 2024 04:03:11.709683	BREAKER 1 OPEN	
9901537	Nov 23 2024 04:03:11.709683	SYNC 2 CLS OP	
9901536	Nov 23 2024 04:03:11.709683	SYNC 2 DEAD S OP	
9901535	Nov 23 2024 04:03:11.709683	PH DIST Z5 DPO CA	
9901534	Nov 23 2024 04:03:11.709683	PH DIST Z3 DPO CA	
9901533	Nov 23 2024 04:03:11.709683	PH DIST Z2 DPO CA	
9901532	Nov 23 2024 04:03:11.703095	52_OPEN_C_A2 On (CI35)	
9901531	Nov 23 2024 04:03:11.702594	52_OPEN_B_A2 On (CI37)	
9901530	Nov 23 2024 04:03:11.702594	52_OPEN_B_A1 On (CI5)	
9901529	Nov 23 2024 04:03:11.702594	52_OPEN_C_A1 On (CI3)	
9901528	Nov 23 2024 04:03:11.702594	52_OPEN_A_A1 On (CI1)	
9901527	Nov 23 2024 04:03:11.702091	52_OPEN_A_A2 On (CI33)	
9901526	Nov 23 2024 04:03:11.699706	RxG PANO_52A1_CE Off (RI10)	
9901525	Nov 23 2024 04:03:11.699706	52A1/52A2 ABIERTO 1F Off (VO14)	
9901524	Nov 23 2024 04:03:11.699706	52A1/52A2 CERRADO 3F Off (VO13)	

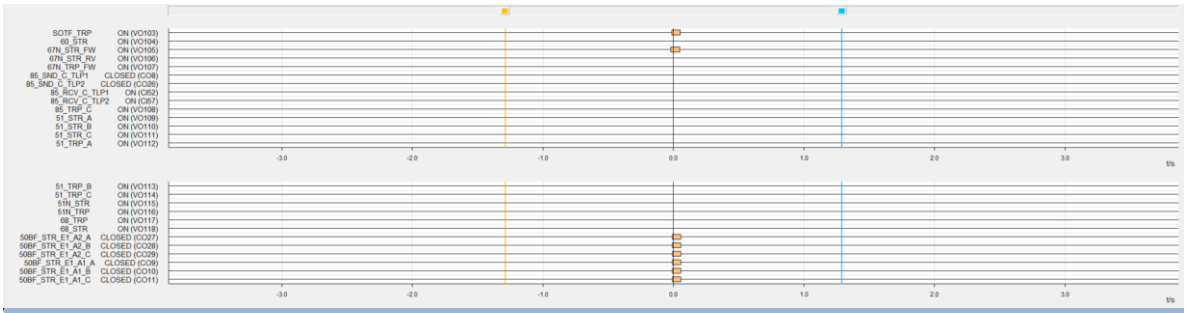
Event Number	Date/Time	Cause	Data
9901524	Nov 23 2024 04:03:11.699706	52A1/52A2 CERRADO 3F Off (VO13)	
9901523	Nov 23 2024 04:03:11.699706	BREAKER 2 PHASE B INTERM	
9901522	Nov 23 2024 04:03:11.699706	BREAKER 2 PHASE A INTERM	
9901521	Nov 23 2024 04:03:11.699706	BREAKER 1 PHASE C INTERM	
9901520	Nov 23 2024 04:03:11.699706	BREAKER 1 PHASE B INTERM	
9901519	Nov 23 2024 04:03:11.699706	BREAKER 1 PHASE A INTERM	
9901518	Nov 23 2024 04:03:11.699706	BREAKER 1 ANY P OPEN	
9901517	Nov 23 2024 04:03:11.699706	BREAKER 1 DISCREP	
9901516	Nov 23 2024 04:03:11.699706	BREAKER 1 TROUBLE	
9901515	Nov 23 2024 04:03:11.692593	52_CLOSED_C_A1 Off (CI4)	
9901514	Nov 23 2024 04:03:11.692593	52_CLOSED_A_A1 Off (CI2)	
9901513	Nov 23 2024 04:03:11.692091	52_CLOSED_B_A2 Off (CI38)	
9901512	Nov 23 2024 04:03:11.692091	52_CLOSED_A_A2 Off (CI34)	
9901511	Nov 23 2024 04:03:11.692091	52_CLOSED_B_A1 Off (CI6)	
9901510	Nov 23 2024 04:03:11.686091	ARRANQUE MONOPOLAR On (CI16)	
9901509	Nov 23 2024 04:03:11.674765	Osc Trigger Off (VO64)	
9901508	Nov 23 2024 04:03:11.672345	TRIP HACIA UCD-A1 Closed (CO35)	
9901507	Nov 23 2024 04:03:11.672345	TRIP_GERAL_TESTE Closed (CO30)	
9901506	Nov 23 2024 04:03:11.672345	50BF_Str_E1_A2_C Closed (CO29)	
9901505	Nov 23 2024 04:03:11.672345	50BF_Str_E1_A2_B Closed (CO28)	
9901504	Nov 23 2024 04:03:11.672345	50BF_Str_E1_A2_A Closed (CO27)	
9901503	Nov 23 2024 04:03:11.672345	TRIP FASE 2 52A2 AP2 Closed (CO24)	
9901502	Nov 23 2024 04:03:11.672345	TRIP FASE 3 52A2 AP2 Closed (CO23)	
9901501	Nov 23 2024 04:03:11.672345	TRIP FASE 1 52A2 AP2 Closed (CO22)	
9901500	Nov 23 2024 04:03:11.672345	TRIP FASE 2 52A1 AP2 Closed (CO21)	
9901499	Nov 23 2024 04:03:11.672345	TRIP FASE 3 52A1 AP2 Closed (CO20)	
9901498	Nov 23 2024 04:03:11.672345	TRIP FASE 1 52A1 AP2 Closed (CO19)	
9901497	Nov 23 2024 04:03:11.672345	ARRANQUE TRI Closed (CO17)	
9901496	Nov 23 2024 04:03:11.672345	ARRANQUE MONO Closed (CO16)	
9901495	Nov 23 2024 04:03:11.672345	50BF_Str_E1_A1_C Closed (CO11)	
9901494	Nov 23 2024 04:03:11.672345	50BF_Str_E1_A1_B Closed (CO10)	
9901493	Nov 23 2024 04:03:11.672345	50BF_Str_E1_A1_A Closed (CO9)	
9901492	Nov 23 2024 04:03:11.672345	52_Trp_B_A2 Closed (CO6)	
9901491	Nov 23 2024 04:03:11.672345	52_Trp_C_A2 Closed (CO5)	
9901490	Nov 23 2024 04:03:11.672345	52_Trp_A_A2 Closed (CO4)	
9901489	Nov 23 2024 04:03:11.672345	52_Trp_B_A1 Closed (CO3)	
9901488	Nov 23 2024 04:03:11.672345	52_Trp_C_A1 Closed (CO2)	
9901487	Nov 23 2024 04:03:11.672345	52_Trp_A_A1 Closed (CO1)	
9901486	Nov 23 2024 04:03:11.672345	OSCILLOGRAPHY TRIG'D	
9901485	Nov 23 2024 04:03:11.672345	Osc Trigger On (VO64)	
9901484	Nov 23 2024 04:03:11.672345	TRIP_GERAL_TESTE On (VO56)	
9901483	Nov 23 2024 04:03:11.672345	TRIP TRIPOLAR On (VO48)	
9901482	Nov 23 2024 04:03:11.672345	ARRANQUE_50BF_3F On (VO41)	

Event Number	Date/Time	Cause	Data
9901482	Nov 23 2024 04:03:11.672345	ARRANQUE_50BF_3F On (VO41)	
9901481	Nov 23 2024 04:03:11.672345	TRIP UCD On (VO36)	
9901480	Nov 23 2024 04:03:11.672345	ARRANQUE 50BF FASE 3 On (VO26)	
9901479	Nov 23 2024 04:03:11.672345	ARRANQUE 50BF FASE 2 On (VO25)	
9901478	Nov 23 2024 04:03:11.672345	ARRANQUE 50BF FASE 1 On (VO24)	
9901477	Nov 23 2024 04:03:11.672345	ARRANQUE 79 3F On (VO11)	
9901476	Nov 23 2024 04:03:11.672345	ARRANQUE 79 1F On (VO5)	
9901475	Nov 23 2024 04:03:11.672345	TRIP 3F On (VO4)	
9901474	Nov 23 2024 04:03:11.672345	TRIPBUS 3 OP	
9901473	Nov 23 2024 04:03:11.672345	TRIPBUS 3 PKP	
9901472	Nov 23 2024 04:03:11.672345	TRIPBUS 2 OP	
9901471	Nov 23 2024 04:03:11.672345	TRIPBUS 2 PKP	
9901470	Nov 23 2024 04:03:11.672345	TRIPBUS 1 OP	
9901469	Nov 23 2024 04:03:11.672345	TRIPBUS 1 PKP	
9901468	Nov 23 2024 04:03:11.672345	BREAKER 2 TRIP C	
9901467	Nov 23 2024 04:03:11.672345	BREAKER 2 TRIP B	
9901466	Nov 23 2024 04:03:11.672345	BREAKER 2 TRIP A	
9901465	Nov 23 2024 04:03:11.672345	BREAKER 2 OFF CMD	
9901464	Nov 23 2024 04:03:11.672345	BREAKER 1 TRIP C	
9901463	Nov 23 2024 04:03:11.672345	BREAKER 1 TRIP B	
9901462	Nov 23 2024 04:03:11.672345	BREAKER 1 TRIP A	
9901461	Nov 23 2024 04:03:11.672345	BREAKER 1 OFF CMD	
9901460	Nov 23 2024 04:03:11.672345	TRIP 3-POLE	
9901459	Nov 23 2024 04:03:11.672345	TRIP PHASE C	
9901458	Nov 23 2024 04:03:11.672345	TRIP PHASE B	
9901457	Nov 23 2024 04:03:11.672345	TRIP PHASE A	
9901456	Nov 23 2024 04:03:11.672345	HYBRID POTT OP	
9901455	Nov 23 2024 04:03:11.672345	HYBRID POTT TRIP 3P	
9901454	Nov 23 2024 04:03:11.669770	RX POTT 21 On (VO27)	
9901453	Nov 23 2024 04:03:11.664779	PH DIST Z5 PKP CA	
9901452	Nov 23 2024 04:03:11.664779	PH DIST Z3 PKP CA	
9901451	Nov 23 2024 04:03:11.664779	PH DIST Z2 PKP CA	
9901450	Nov 23 2024 04:03:11.663589	85_Rcv_A_TLP1 On (CI51)	
9901449	Nov 23 2024 04:03:11.662361	PH DIST Z5 DPO CA	
9901448	Nov 23 2024 04:03:11.662361	PH DIST Z3 DPO CA	
9901447	Nov 23 2024 04:03:11.662361	PH DIST Z2 DPO CA	
9901446	Nov 23 2024 04:03:11.654788	SYNC 2 CLS DPO	
9901445	Nov 23 2024 04:03:11.654788	SYNC 2 SYNC DPO	
9901444	Nov 23 2024 04:03:11.647400	PH DIST Z1 PKP BC	
9901443	Nov 23 2024 04:03:11.625594	85_Rcv_A_TLP2 On (CI56)	
9901442	Nov 23 2024 04:03:11.579870	SYNC 2 CLS OP	
9901441	Nov 23 2024 04:03:11.579870	SYNC 2 SYNC OP	
9901440	Nov 23 2024 04:03:11.577451	GND DIST Z5 DPO C	

Event Number	Date/Time	Cause	Data
9901440	Nov 23 2024 04:03:11.577451	GND DIST Z5 DPO C	
9901439	Nov 23 2024 04:03:11.577451	GND DIST Z3 DPO C	
9901438	Nov 23 2024 04:03:11.577451	GND DIST Z2 DPO C	
9901437	Nov 23 2024 04:03:11.577451	GND DIST Z1 DPO C	
9901436	Nov 23 2024 04:03:11.577451	PH DIST Z3 PKP AB	
9901435	Nov 23 2024 04:03:11.574874	Osc Trigger Off (VO64)	
9901434	Nov 23 2024 04:03:11.574874	SINC OK Off (VO15)	
9901433	Nov 23 2024 04:03:11.574874	SYNC 3 CLS DPO	
9901432	Nov 23 2024 04:03:11.574874	SYNC 3 SYNC DPO	
9901431	Nov 23 2024 04:03:11.574874	SYNC 2 CLS DPO	
9901430	Nov 23 2024 04:03:11.574874	SYNC 2 SYNC DPO	
9901429	Nov 23 2024 04:03:11.574874	SYNC 1 CLS DPO	
9901428	Nov 23 2024 04:03:11.574874	SYNC 1 SYNC DPO	
9901427	Nov 23 2024 04:03:11.574874	PH DIST Z5 PKP AB	
9901426	Nov 23 2024 04:03:11.574874	PH DIST Z2 PKP AB	
9901425	Nov 23 2024 04:03:11.572455	OSCILLOGRAPHY TRIG'D	
9901424	Nov 23 2024 04:03:11.572455	Osc Trigger On (VO64)	
9901423	Nov 23 2024 04:03:11.572455	PH DIST Z3 PKP CA	
9901422	Nov 23 2024 04:03:11.572455	PH DIST Z3 PKP BC	
9901421	Nov 23 2024 04:03:11.572455	PH DIST Z2 PKP CA	
9901420	Nov 23 2024 04:03:11.572455	PH DIST Z2 PKP BC	
9901419	Nov 23 2024 04:03:11.484965	NEUTRAL TOC1 PKP	
9901418	Nov 23 2024 04:03:11.474984	Osc Trigger Off (VO64)	
9901417	Nov 23 2024 04:03:11.474984	FAULT RPT TRIG	
9901416	Nov 23 2024 04:03:11.474984	GND DIST Z1 PKP C	
9901415	Nov 23 2024 04:03:11.472558	85_Snd_A_TLP2 Closed (CO25)	
9901414	Nov 23 2024 04:03:11.472558	85_Snd_A_TLP1 Closed (CO7)	
9901413	Nov 23 2024 04:03:11.472558	OSCILLOGRAPHY TRIG'D	
9901412	Nov 23 2024 04:03:11.472558	Osc Trigger On (VO64)	
9901411	Nov 23 2024 04:03:11.472558	TX POTT 21 On (VO7)	
9901410	Nov 23 2024 04:03:11.472558	HYBRID POTT TX1	
9901409	Nov 23 2024 04:03:11.472558	GND DIST Z5 PKP C	
9901408	Nov 23 2024 04:03:11.472558	GND DIST Z3 PKP C	
9901407	Nov 23 2024 04:03:11.472558	GND DIST Z2 PKP C	
9901406	Nov 23 2024 04:03:11.472558	PH DIST Z5 PKP CA	
9901405	Nov 23 2024 04:03:11.469981	POWER SWING MIDDLE	
9901404	Nov 23 2024 04:03:11.467589	ARRANQUE_67N_FWD On (VO59)	
9901403	Nov 23 2024 04:03:11.467589	BLOQ 67N Off (VO33)	
9901402	Nov 23 2024 04:03:11.467589	PH DIST Z5 PKP BC	
9901401	Nov 23 2024 04:03:11.467589	NEG SEQ DIR OC1 FWD	
9901400	Nov 23 2024 04:03:11.464985	BLOQ 21 FASE Off (VO23)	
9901399	Nov 23 2024 04:03:11.464985	LOAD ENCHR DPO	
9901398	Nov 23 2024 04:03:11.464985	POWER SWING OUTER	

Figura 8: Registro de evento y de evento en S/E Punta de Cortés paño A1-A2 sistema 1. Protección GE L90 (01:17 horas), prueba de reconexión manual desde el extremo de S/E Punta de Cortés





Fault Report: FaultReport196.txt

Save | Restore | Default | Reset | VIEW ALL mode

Fault Report Data:

Fault Number	196	EventNumberAtTrigger	9901611
Relay Name	UPD1_A1	FaultType	BCG
FirmwareRevision	7.91	Location	2.4
DateAndTime	2024/11/23 4:17:00.9543	LocationUnits	km
TriggerOperand	Osc Trigger On	Loop Impedance	0.07 + j 0.40 ohm
LineID	LTA1	ShotCount	0
ActiveSettingGroup	1		

Operated Elements:

Element 1	NEG SEQ DIR OC1	Element 5	TRIPBUS 2
Element 2	LINE PICKUP	Element 6	TRIPBUS 3
Element 3	SRC1 50DD	Element 7	TRIPBUS 4
Element 4	TRIPBUS 1		

Prefault and Fault Phasors:

Signal	Prefault Magnitude	Prefault Angle	Fault Magnitude	Fault Angle
Ia	0.000 A	0.0 deg	413.903 A	281.6 deg
Ib	0.000 A	0.0 deg	7374.115 A	176.2 deg
Ic	0.000 A	0.0 deg	6810.699 A	30.3 deg
In	0.000 A	0.0 deg	3790.125 A	111.6 deg
Va	0.000 V	0.0 deg	99999.452 V	2.6 deg
Vb	0.000 V	0.0 deg	5959.121 V	186.3 deg
Vc	0.000 V	0.0 deg	14042.492 V	116.7 deg

FaultReport196.txt

Event Number	Date/Time	Cause	Data
9901825	Nov 23 2024 04:17:01.114358	ARRANQUE MONO Off (CO16)	
9901824	Nov 23 2024 04:17:01.114358	ARRANQUE 79 1F Off (VO5)	
9901823	Nov 23 2024 04:17:01.107833	ARRANQUE MONOPOLAR Off (CI16)	
9901822	Nov 23 2024 04:17:01.106778	ARRANQUE MONO Closed (CO16)	
9901821	Nov 23 2024 04:17:01.106778	ARRANQUE 79 1F On (VO5)	
9901820	Nov 23 2024 04:17:01.100334	ARRANQUE MONOPOLAR On (CI16)	
9901819	Nov 23 2024 04:17:01.094359	ARRANQUE MONO Off (CO16)	
9901818	Nov 23 2024 04:17:01.094359	ARRANQUE 79 1F Off (VO5)	
9901817	Nov 23 2024 04:17:01.087834	ARRANQUE MONOPOLAR Off (CI16)	
9901816	Nov 23 2024 04:17:01.086776	ARRANQUE MONO Closed (CO16)	
9901815	Nov 23 2024 04:17:01.086776	ARRANQUE 79 1F On (VO5)	
9901814	Nov 23 2024 04:17:01.080340	ARRANQUE MONOPOLAR On (CI16)	
9901813	Nov 23 2024 04:17:01.076866	Oscillatory GOOSE	
9901812	Nov 23 2024 04:17:01.074381	ARRANQUE MONO Off (CO16)	
9901811	Nov 23 2024 04:17:01.074381	ARRANQUE 79 1F Off (VO5)	
9901810	Nov 23 2024 04:17:01.067833	ARRANQUE MONOPOLAR Off (CI16)	
9901809	Nov 23 2024 04:17:01.066796	ARRANQUE MONO Closed (CO16)	
9901808	Nov 23 2024 04:17:01.066796	ARRANQUE 79 1F On (VO5)	
9901807	Nov 23 2024 04:17:01.060333	ARRANQUE MONOPOLAR On (CI16)	
9901806	Nov 23 2024 04:17:01.054363	ARRANQUE MONO Off (CO16)	
9901805	Nov 23 2024 04:17:01.054363	ARRANQUE 79 1F Off (VO5)	
9901804	Nov 23 2024 04:17:01.051776	MANUAL CLOSE Off (VO49)	
9901803	Nov 23 2024 04:17:01.049357	RxG Cierra Man 52A1 Off (RI12)	
9901802	Nov 23 2024 04:17:01.047831	ARRANQUE MONOPOLAR Off (CI16)	
9901801	Nov 23 2024 04:17:01.046775	ARRANQUE MONO Closed (CO16)	
9901800	Nov 23 2024 04:17:01.046775	ARRANQUE 79 1F On (VO5)	
9901799	Nov 23 2024 04:17:01.040332	ARRANQUE MONOPOLAR On (CI16)	
9901798	Nov 23 2024 04:17:01.031790	ARRANQUE MONO Off (CO16)	
9901797	Nov 23 2024 04:17:01.031790	NEUTRAL TOC1 DPO	
9901796	Nov 23 2024 04:17:01.029367	FALLA GENERAL Off (RI14)	
9901795	Nov 23 2024 04:17:01.029367	TRIP HACIA UCD-A1 Off (CO35)	
9901794	Nov 23 2024 04:17:01.029367	50BF_Str_E1_A2_C Off (CO29)	
9901793	Nov 23 2024 04:17:01.029367	50BF_Str_E1_A2_B Off (CO28)	
9901792	Nov 23 2024 04:17:01.029367	50BF_Str_E1_A2_A Off (CO27)	
9901791	Nov 23 2024 04:17:01.029367	TRIP FASE 2 52A2 AP2 Off (CO24)	
9901790	Nov 23 2024 04:17:01.029367	TRIP FASE 3 52A2 AP2 Off (CO23)	
9901789	Nov 23 2024 04:17:01.029367	TRIP FASE 1 52A2 AP2 Off (CO22)	
9901788	Nov 23 2024 04:17:01.029367	TRIP FASE 2 52A1 AP2 Off (CO21)	
9901787	Nov 23 2024 04:17:01.029367	TRIP FASE 3 52A1 AP2 Off (CO20)	
9901786	Nov 23 2024 04:17:01.029367	TRIP FASE 1 52A1 AP2 Off (CO19)	
9901785	Nov 23 2024 04:17:01.029367	50BF_Str_E1_A1_C Off (CO11)	
9901784	Nov 23 2024 04:17:01.029367	50BF_Str_E1_A1_B Off (CO10)	
9901783	Nov 23 2024 04:17:01.029367	50BF_Str_E1_A1_A Off (CO9)	

Event Number	Date/Time	Cause	Data
9901783	Nov 23 2024 04:17:01.029367	50BF_Str_E1_A1_A Off (CO9)	
9901782	Nov 23 2024 04:17:01.029367	52_Trp_B_A2 Off (CO6)	
9901781	Nov 23 2024 04:17:01.029367	52_Trp_C_A2 Off (CO5)	
9901780	Nov 23 2024 04:17:01.029367	52_Trp_A_A2 Off (CO4)	
9901779	Nov 23 2024 04:17:01.029367	52_Trp_B_A1 Off (CO3)	
9901778	Nov 23 2024 04:17:01.029367	52_Trp_C_A1 Off (CO2)	
9901777	Nov 23 2024 04:17:01.029367	52_Trp_A_A1 Off (CO1)	
9901776	Nov 23 2024 04:17:01.029367	ARRANQUE_50BF_3F Off (VO41)	
9901775	Nov 23 2024 04:17:01.029367	TRIP UCD Off (VO36)	
9901774	Nov 23 2024 04:17:01.029367	ARRANQUE 50BF FASE 3 Off (VO26)	
9901773	Nov 23 2024 04:17:01.029367	ARRANQUE 50BF FASE 2 Off (VO25)	
9901772	Nov 23 2024 04:17:01.029367	ARRANQUE 50BF FASE 1 Off (VO24)	
9901771	Nov 23 2024 04:17:01.029367	ARRANQUE 79 1F Off (VO5)	
9901770	Nov 23 2024 04:17:01.026784	TRIP_GERAL_TESTE Off (CO30)	
9901769	Nov 23 2024 04:17:01.026784	ARRANQUE MONO Closed (CO16)	
9901768	Nov 23 2024 04:17:01.026784	TRIP_GERAL_TESTE Off (VO56)	
9901767	Nov 23 2024 04:17:01.026784	TRIP TRIPOLAR Off (VO48)	
9901766	Nov 23 2024 04:17:01.026784	ARRANQUE 79 1F On (VO5)	
9901765	Nov 23 2024 04:17:01.026784	TRIP 3F Off (VO4)	
9901764	Nov 23 2024 04:17:01.026784	LINE PICKUP DPO	
9901763	Nov 23 2024 04:17:01.024388	85_Snd_A_TLP2 Off (CO25)	
9901762	Nov 23 2024 04:17:01.024388	85_Snd_A_TLP1 Off (CO7)	
9901761	Nov 23 2024 04:17:01.024388	TX POTT 21 Off (VO7)	
9901760	Nov 23 2024 04:17:01.024388	PH DIST Z5 DPO AB	
9901759	Nov 23 2024 04:17:01.024388	PH DIST Z3 DPO AB	
9901758	Nov 23 2024 04:17:01.024388	PH DIST Z2 DPO AB	
9901757	Nov 23 2024 04:17:01.024388	SRC1 VT FF VOL LOSS	
9901756	Nov 23 2024 04:17:01.021787	ARRANQUE_67N_FWD Off (VO59)	
9901755	Nov 23 2024 04:17:01.021787	BLOQ 67N On (VO33)	
9901754	Nov 23 2024 04:17:01.021787	SINC OK On (VO15)	
9901753	Nov 23 2024 04:17:01.021787	SYNC 3 CLS OP	
9901752	Nov 23 2024 04:17:01.021787	SYNC 3 DEAD S OP	
9901751	Nov 23 2024 04:17:01.021787	SYNC 1 CLS OP	
9901750	Nov 23 2024 04:17:01.021787	SYNC 1 DEAD S OP	
9901749	Nov 23 2024 04:17:01.014378	PH DIST Z5 DPO BC	
9901748	Nov 23 2024 04:17:01.014378	PH DIST Z3 DPO BC	
9901747	Nov 23 2024 04:17:01.014378	PH DIST Z2 DPO BC	
9901746	Nov 23 2024 04:17:01.014378	PH DIST Z1 DPO BC	
9901745	Nov 23 2024 04:17:01.011793	SYNC 2 CLS OP	
9901744	Nov 23 2024 04:17:01.011793	SYNC 2 DEAD S OP	
9901743	Nov 23 2024 04:17:01.009381	PH DIST Z5 DPO CA	
9901742	Nov 23 2024 04:17:01.009381	PH DIST Z3 DPO CA	
9901741	Nov 23 2024 04:17:01.009381	PH DIST Z2 DPO CA	

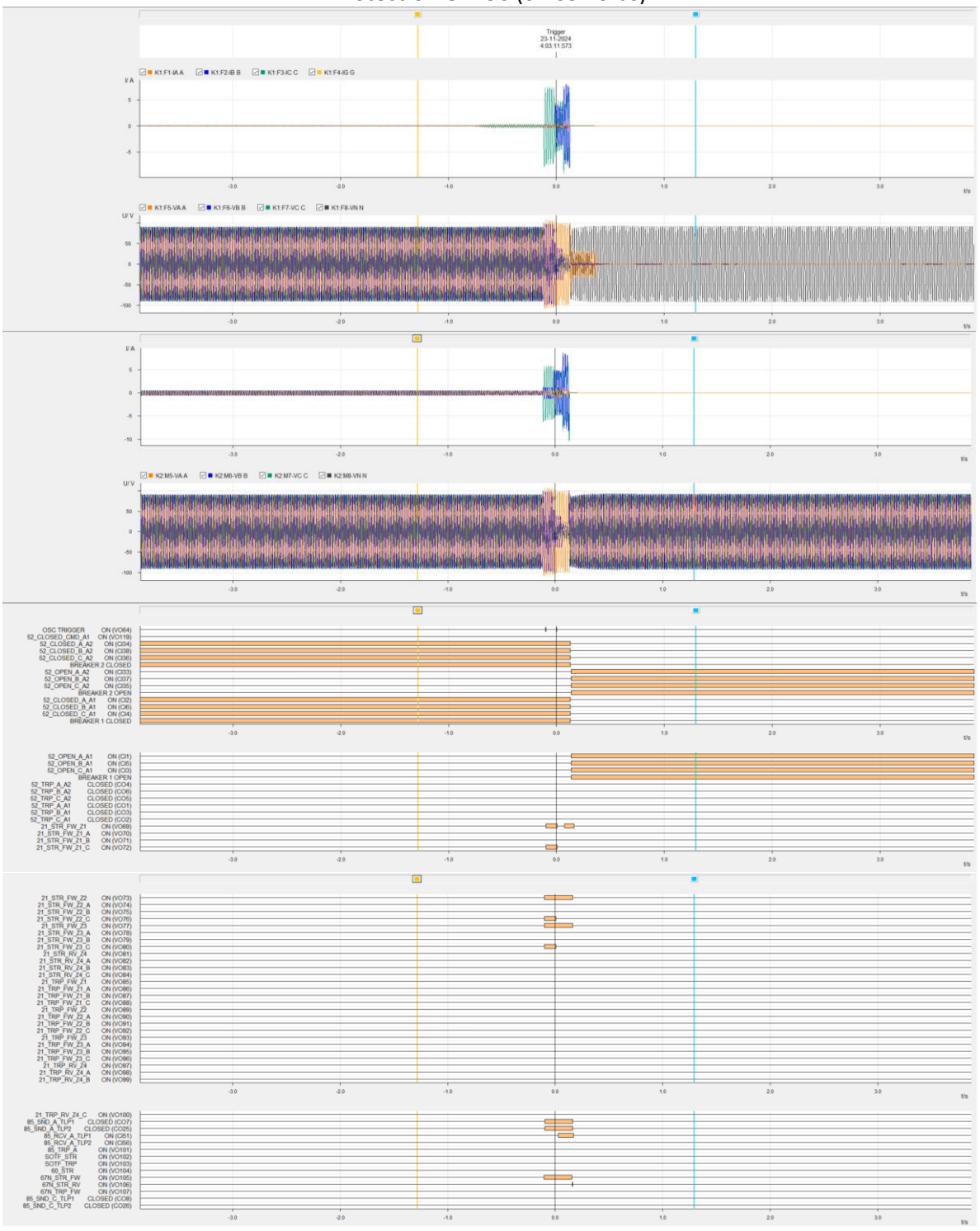
Event Number	Date/Time	Cause	Data
9901741	Nov 23 2024 04:17:01.009381	PH DIST Z2 DPO CA	
9901740	Nov 23 2024 04:17:01.006798	RxG PANO_52A1_AB On (RI9)	
9901739	Nov 23 2024 04:17:01.006798	52A1/52A2 ABIERTO 3F On (VO12)	
9901738	Nov 23 2024 04:17:01.006798	BREAKER 1 PHASE B OPEN	
9901737	Nov 23 2024 04:17:01.006798	BREAKER 1 OPEN	
9901736	Nov 23 2024 04:17:01.004398	BREAKER 1 PHASE C OPEN	
9901735	Nov 23 2024 04:17:01.004398	BREAKER 1 PHASE A OPEN	
9901734	Nov 23 2024 04:17:00.999330	52_OPEN_B_A1 On (CI5)	
9901733	Nov 23 2024 04:17:00.997332	52_OPEN_A_A1 On (CI1)	
9901732	Nov 23 2024 04:17:00.996896	BREAKER 1 PHASE B INTERM	
9901731	Nov 23 2024 04:17:00.996831	52_OPEN_C_A1 On (CI3)	
9901730	Nov 23 2024 04:17:00.994386	RxG PANO_52A1_CE Off (RI10)	
9901729	Nov 23 2024 04:17:00.994386	52A1/52A2 CERRADO 3F Off (VO13)	
9901728	Nov 23 2024 04:17:00.994386	BREAKER 1 PHASE C INTERM	
9901727	Nov 23 2024 04:17:00.994386	BREAKER 1 PHASE A INTERM	
9901726	Nov 23 2024 04:17:00.994386	BREAKER 1 ANY P OPEN	
9901725	Nov 23 2024 04:17:00.994386	BREAKER 1 DISCREP	
9901724	Nov 23 2024 04:17:00.994386	BREAKER 1 TROUBLE	
9901723	Nov 23 2024 04:17:00.988830	52_CLOSED_B_A1 Off (CI6)	
9901722	Nov 23 2024 04:17:00.987333	52_CLOSED_A_A1 Off (CI2)	
9901721	Nov 23 2024 04:17:00.986847	52_CLOSED_C_A1 Off (CI4)	
9901720	Nov 23 2024 04:17:00.976808	Osc Trigger Off (VO64)	
9901719	Nov 23 2024 04:17:00.976808	PH DIST Z1 PKP BC	
9901718	Nov 23 2024 04:17:00.974394	85_Snd_A_TLP2 Closed (CO25)	
9901717	Nov 23 2024 04:17:00.974394	85_Snd_A_TLP1 Closed (CO7)	
9901716	Nov 23 2024 04:17:00.974394	OSCILLOGRAPHY TRIG'D	
9901715	Nov 23 2024 04:17:00.974394	Osc Trigger On (VO64)	
9901714	Nov 23 2024 04:17:00.974394	TX POTT 21 On (VO7)	
9901713	Nov 23 2024 04:17:00.974394	HYBRID POTT TX1	
9901712	Nov 23 2024 04:17:00.974394	PH DIST Z5 PKP CA	
9901711	Nov 23 2024 04:17:00.974394	PH DIST Z5 PKP BC	
9901710	Nov 23 2024 04:17:00.974394	PH DIST Z5 PKP AB	
9901709	Nov 23 2024 04:17:00.974394	PH DIST Z3 PKP CA	
9901708	Nov 23 2024 04:17:00.974394	PH DIST Z3 PKP BC	
9901707	Nov 23 2024 04:17:00.974394	PH DIST Z3 PKP AB	
9901706	Nov 23 2024 04:17:00.974394	PH DIST Z2 PKP CA	
9901705	Nov 23 2024 04:17:00.974394	PH DIST Z2 PKP BC	
9901704	Nov 23 2024 04:17:00.974394	PH DIST Z2 PKP AB	
9901703	Nov 23 2024 04:17:00.971807	NEUTRAL TOC1 PKP	
9901702	Nov 23 2024 04:17:00.965830	ARRANQUE MONOPOLAR Off (CI16)	
9901701	Nov 23 2024 04:17:00.964407	Osc Trigger Off (VO64)	
9901700	Nov 23 2024 04:17:00.964407	FAULT RPT TRIG	
9901699	Nov 23 2024 04:17:00.961802	FALLA GENERAL On (RI14)	

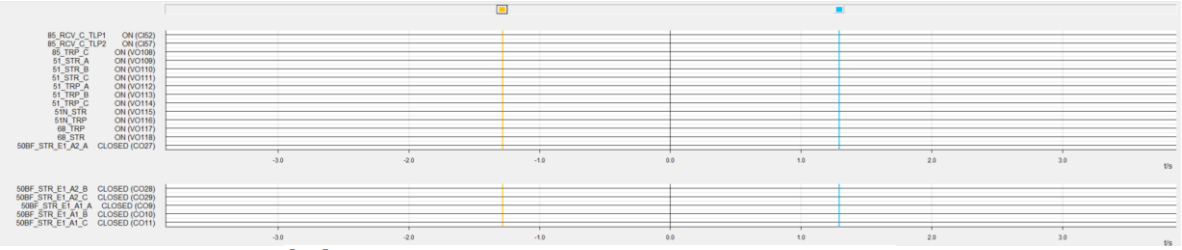
Event Number	Date/Time	Cause	Data
9901699	Nov 23 2024 04:17:00.961802	FALLA GENERAL On (RI14)	
9901698	Nov 23 2024 04:17:00.961802	RxG PANO_52A1_CE On (RI10)	
9901697	Nov 23 2024 04:17:00.961802	TRIP HACIA UCD-A1 Closed (CO35)	
9901696	Nov 23 2024 04:17:00.961802	TRIP_GERAL_TESTE Closed (CO30)	
9901695	Nov 23 2024 04:17:00.961802	50BF_Str_E1_A2_C Closed (CO29)	
9901694	Nov 23 2024 04:17:00.961802	50BF_Str_E1_A2_B Closed (CO28)	
9901693	Nov 23 2024 04:17:00.961802	50BF_Str_E1_A2_A Closed (CO27)	
9901692	Nov 23 2024 04:17:00.961802	TRIP FASE 2 52A2 AP2 Closed (CO24)	
9901691	Nov 23 2024 04:17:00.961802	TRIP FASE 3 52A2 AP2 Closed (CO23)	
9901690	Nov 23 2024 04:17:00.961802	TRIP FASE 1 52A2 AP2 Closed (CO22)	
9901689	Nov 23 2024 04:17:00.961802	TRIP FASE 2 52A1 AP2 Closed (CO21)	
9901688	Nov 23 2024 04:17:00.961802	TRIP FASE 3 52A1 AP2 Closed (CO20)	
9901687	Nov 23 2024 04:17:00.961802	TRIP FASE 1 52A1 AP2 Closed (CO19)	
9901686	Nov 23 2024 04:17:00.961802	ARRANQUE MONO Off (CO16)	
9901685	Nov 23 2024 04:17:00.961802	50BF_Str_E1_A1_C Closed (CO11)	
9901684	Nov 23 2024 04:17:00.961802	50BF_Str_E1_A1_B Closed (CO10)	
9901683	Nov 23 2024 04:17:00.961802	50BF_Str_E1_A1_A Closed (CO9)	
9901682	Nov 23 2024 04:17:00.961802	52_Trp_B_A2 Closed (CO6)	
9901681	Nov 23 2024 04:17:00.961802	52_Trp_C_A2 Closed (CO5)	
9901680	Nov 23 2024 04:17:00.961802	52_Trp_A_A2 Closed (CO4)	
9901679	Nov 23 2024 04:17:00.961802	52_Trp_B_A1 Closed (CO3)	
9901678	Nov 23 2024 04:17:00.961802	52_Trp_C_A1 Closed (CO2)	
9901677	Nov 23 2024 04:17:00.961802	52_Trp_A_A1 Closed (CO1)	
9901676	Nov 23 2024 04:17:00.961802	OSCILLOGRAPHY TRIG'D	
9901675	Nov 23 2024 04:17:00.961802	Osc Trigger On (VO64)	
9901674	Nov 23 2024 04:17:00.961802	TRIP_GERAL_TESTE On (VO56)	
9901673	Nov 23 2024 04:17:00.961802	TRIP TRIPOLAR On (VO48)	
9901672	Nov 23 2024 04:17:00.961802	ARRANQUE_50BF_3F On (VO41)	
9901671	Nov 23 2024 04:17:00.961802	TRIP UCD On (VO36)	
9901670	Nov 23 2024 04:17:00.961802	ARRANQUE 50BF FASE 3 On (VO26)	
9901669	Nov 23 2024 04:17:00.961802	ARRANQUE 50BF FASE 2 On (VO25)	
9901668	Nov 23 2024 04:17:00.961802	ARRANQUE 50BF FASE 1 On (VO24)	
9901667	Nov 23 2024 04:17:00.961802	SINC OK Off (VO15)	
9901666	Nov 23 2024 04:17:00.961802	52A1/52A2 ABIERTO 1F Off (VO14)	
9901665	Nov 23 2024 04:17:00.961802	52A1/52A2 CERRADO 3F On (VO13)	
9901664	Nov 23 2024 04:17:00.961802	ARRANQUE 79 1F Off (VO5)	
9901663	Nov 23 2024 04:17:00.961802	TRIP 3F On (VO4)	
9901662	Nov 23 2024 04:17:00.961802	TRIPBUS 4 OP	
9901661	Nov 23 2024 04:17:00.961802	TRIPBUS 4 PKP	
9901660	Nov 23 2024 04:17:00.961802	TRIPBUS 3 OP	
9901659	Nov 23 2024 04:17:00.961802	TRIPBUS 3 PKP	
9901658	Nov 23 2024 04:17:00.961802	TRIPBUS 2 OP	
9901657	Nov 23 2024 04:17:00.961802	TRIPBUS 2 PKP	

Event Number	Date/Time	Cause	Data
9901657	Nov 23 2024 04:17:00.961802	TRIPBUS 2 PKP	
9901656	Nov 23 2024 04:17:00.961802	TRIPBUS 1 OP	
9901655	Nov 23 2024 04:17:00.961802	TRIPBUS 1 PKP	
9901654	Nov 23 2024 04:17:00.961802	BREAKER 2 TRIP C	
9901653	Nov 23 2024 04:17:00.961802	BREAKER 2 TRIP B	
9901652	Nov 23 2024 04:17:00.961802	BREAKER 2 TRIP A	
9901651	Nov 23 2024 04:17:00.961802	BREAKER 2 OFF CMD	
9901650	Nov 23 2024 04:17:00.961802	BREAKER 1 PHASE B CLOSED	
9901649	Nov 23 2024 04:17:00.961802	BREAKER 1 TRIP C	
9901648	Nov 23 2024 04:17:00.961802	BREAKER 1 TRIP B	
9901647	Nov 23 2024 04:17:00.961802	BREAKER 1 TRIP A	
9901646	Nov 23 2024 04:17:00.961802	BREAKER 1 CLOSED	
9901645	Nov 23 2024 04:17:00.961802	BREAKER 1 OFF CMD	
9901644	Nov 23 2024 04:17:00.961802	TRIP 3-POLE	
9901643	Nov 23 2024 04:17:00.961802	TRIP PHASE C	
9901642	Nov 23 2024 04:17:00.961802	TRIP PHASE B	
9901641	Nov 23 2024 04:17:00.961802	TRIP PHASE A	
9901640	Nov 23 2024 04:17:00.961802	SYNC 3 CLS DPO	
9901639	Nov 23 2024 04:17:00.961802	SYNC 3 DEAD S DPO	
9901638	Nov 23 2024 04:17:00.961802	SYNC 2 CLS DPO	
9901637	Nov 23 2024 04:17:00.961802	SYNC 2 DEAD S DPO	
9901636	Nov 23 2024 04:17:00.961802	SYNC 1 CLS DPO	
9901635	Nov 23 2024 04:17:00.961802	SYNC 1 DEAD S DPO	
9901634	Nov 23 2024 04:17:00.961802	LINE PICKUP OP	
9901633	Nov 23 2024 04:17:00.959432	52A1/52A2 ABIERTO 1F On (VO14)	
9901632	Nov 23 2024 04:17:00.959432	BREAKER 1 PHASE C CLOSED	
9901631	Nov 23 2024 04:17:00.959432	BREAKER 1 PHASE A CLOSED	
9901630	Nov 23 2024 04:17:00.959432	BREAKER 1 ONE P OPEN	
9901629	Nov 23 2024 04:17:00.956894	POWER SWING OUTER	
9901628	Nov 23 2024 04:17:00.956894	POWER SWING MIDDLE	
9901627	Nov 23 2024 04:17:00.956894	POWER SWING INNER	
9901626	Nov 23 2024 04:17:00.954384	ARRANQUE_67N_FWD On (VO59)	
9901625	Nov 23 2024 04:17:00.954384	BLOQ 67N Off (VO33)	
9901624	Nov 23 2024 04:17:00.954384	NEG SEQ DIR OC1 FWD	
9901623	Nov 23 2024 04:17:00.954329	52_CLOSED_B_A1 On (CI6)	
9901622	Nov 23 2024 04:17:00.952330	52_CLOSED_C_A1 On (CI4)	
9901621	Nov 23 2024 04:17:00.952330	52_CLOSED_A_A1 On (CI2)	
9901620	Nov 23 2024 04:17:00.946802	BREAKER 1 PHASE B INTERM	
9901619	Nov 23 2024 04:17:00.944403	RxG PANO_52A1_AB Off (RI9)	
9901618	Nov 23 2024 04:17:00.944403	52A1/52A2 ABIERTO 3F Off (VO12)	
9901617	Nov 23 2024 04:17:00.944403	BREAKER 1 PHASE C INTERM	
9901616	Nov 23 2024 04:17:00.944403	BREAKER 1 PHASE A INTERM	
9901615	Nov 23 2024 04:17:00.944403	BREAKER 1 DISCREP	

Event Number	Date/Time	Cause	Data
9901615	Nov 23 2024 04:17:00.944403	BREAKER 1 DISCREP	
9901614	Nov 23 2024 04:17:00.944403	BREAKER 1 TROUBLE	
9901613	Nov 23 2024 04:17:00.939331	52_OPEN_B_A1 Off (CI5)	
9901612	Nov 23 2024 04:17:00.938328	52_OPEN_C_A1 Off (CI3)	
9901611	Nov 23 2024 04:17:00.937829	52_OPEN_A_A1 Off (CI1)	
9901610	Nov 23 2024 04:17:00.849386	MANUAL CLOSE On (VO49)	
9901609	Nov 23 2024 04:17:00.846801	RxG Cierra Man 52A1 On (RI12)	

Figura 9: Registro oscilográfico y de eventos en S/E Punta de Cortés paño A1-A2 sistema 2. Protección GE L90 (01:03 horas)



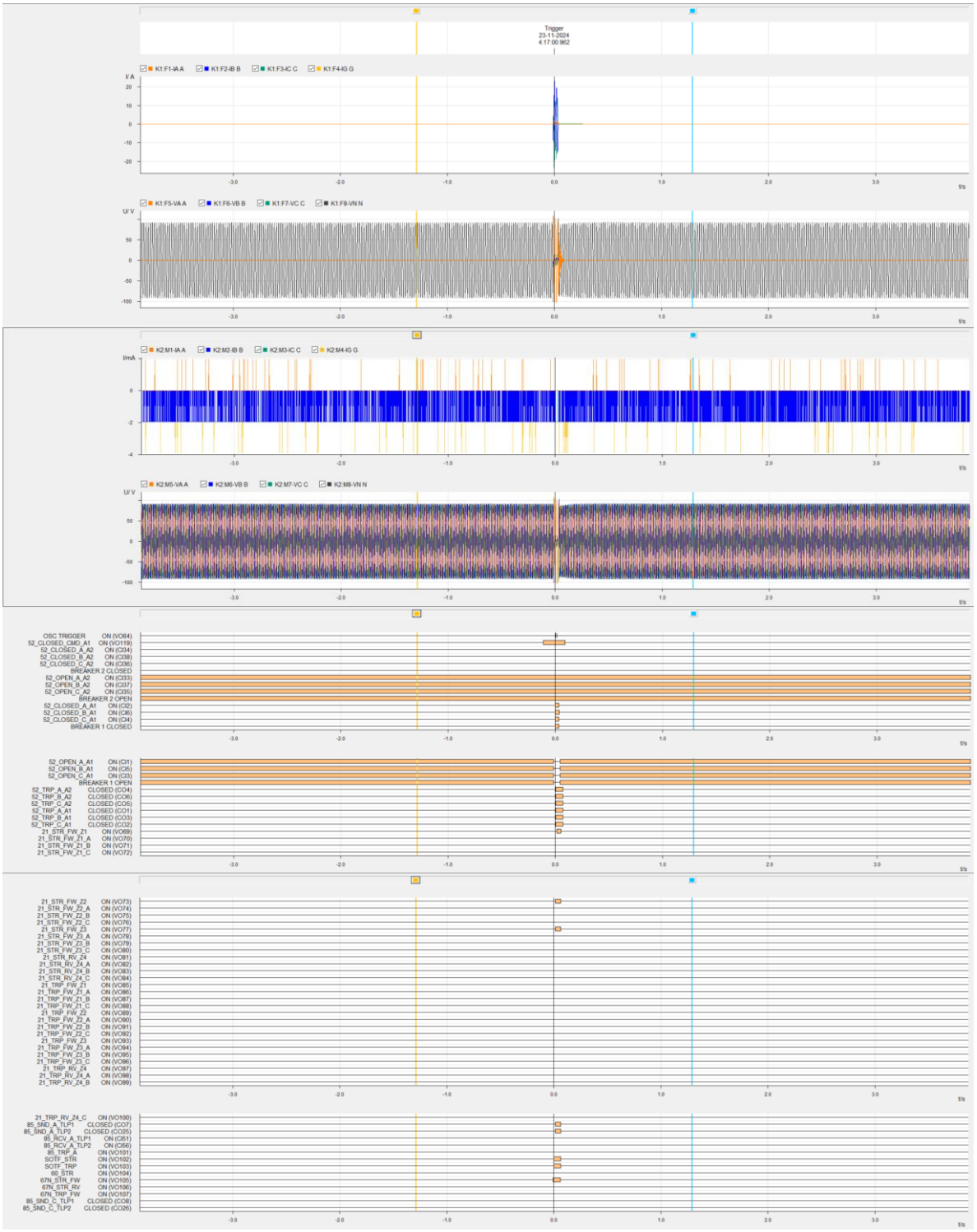



```
[ID]
Fault Report Number = 225
Device Name = UPD2-A1
Firmware Revision =   7.92
Date = 2024/11/23
Time =  4:03:10.871105
Trigger Operand = 64: Osc Trigger On
Line ID = LTA1
Active Setting Group = 1
Event Number At Trigger = 9905602

[Fault Location]
Type = CG
Location =     1.9 km from N/A (single-ended method)

[Fault Impedances]
LoopResistance = 1.17 ohm
LoopReactance = 0.29 ohm
FaultResistance = 9999.99 ohm
```

Figura 10: Registro oscilográfico y de evento en S/E Punta de Cortés paño A1-A2 sistema 2. Protección GE L90 (01:17 horas), prueba de reconexión manual desde el extremo de S/E Punta de Cortés



Save | Restore | Default | Reset | VIEW ALL mode

Fault Report Data:

Fault Number	226	EventNumberAtTrigger	9905733
Relay Name	UPD2-A1	FaultType	BCG
FirmwareRevision	7.92	Location	2.4
DateAndTime	2024/11/23 4:17:00.954	LocationUnits	km from N/A
TriggerOperand	Osc Trigger On	Loop Impedance	0.08 + j 0.40 ohm
LineID	LTA1	Fault Resistance	9999.99 ohm
ActiveSettingGroup	1	ShotCount	0

Operated Elements:

Element 1	NEG SEQ DIR OC1	Element 5	TRIPBUS 2
Element 2	LINE PICKUP	Element 6	TRIPBUS 3
Element 3	SRC1 50DD	Element 7	TRIPBUS 4
Element 4	TRIPBUS 1		

Prefault and Fault Phasors:

Signal	Prefault Magnitude	Prefault Angle	Fault Magnitude	Fault Angle
Ia	0.000 A	0.0 deg	413.203 A	327.4 deg
Ib	0.000 A	0.0 deg	7367.487 A	221.9 deg
Ic	0.000 A	0.0 deg	6800.757 A	76.4 deg
In	0.000 A	0.0 deg	3827.950 A	157.5 deg
Va	0.000 V	0.0 deg	99854.455 V	48.3 deg
Vb	0.000 V	0.0 deg	5948.507 V	231.8 deg
Vc	0.000 V	0.0 deg	14029.240 V	162.4 deg

File Name: C:\Users\Public\Documents\GE Power Management\URPC\Data\Device Files\Quick Connect Device\20221214_151304.EVT

Date / Time of Last Clear: Wednesday, December 14, 2022 15:13:04

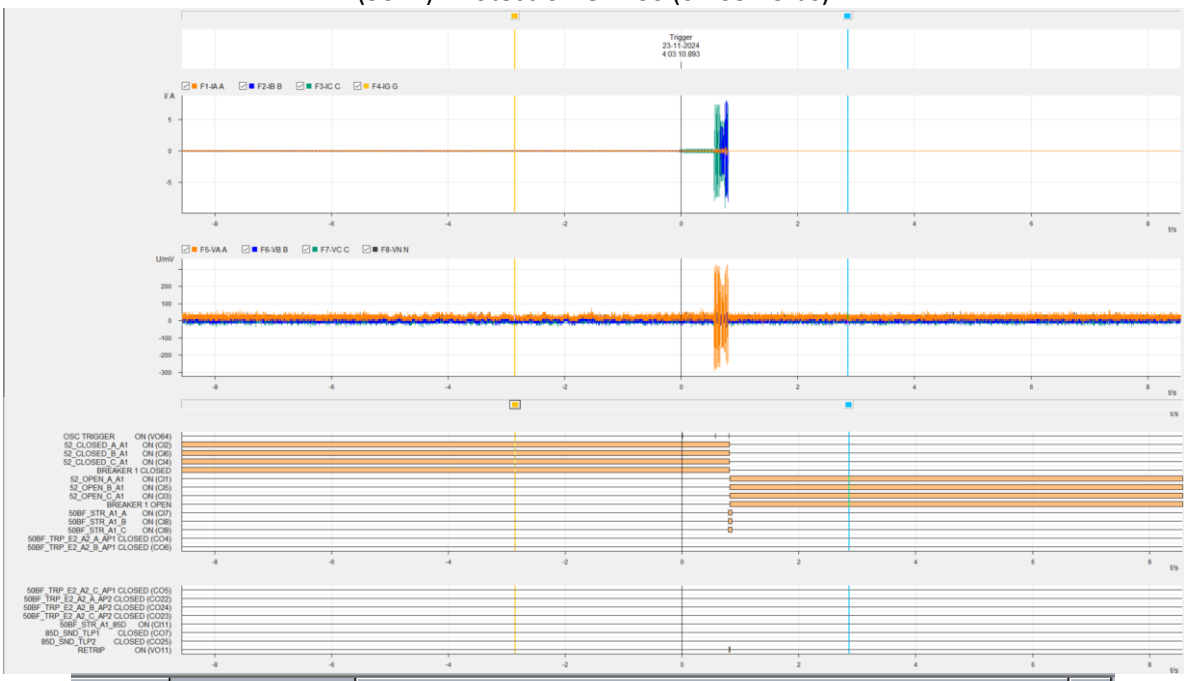
Events Since Last Clear: 9905961 Shown Number of Events: 1024

0 days 0 h : 0 m : 0.000000 s

Event Number	Date/Time	Cause	Data
9905632	Nov 23 2024 04:03:11.575140	PH DIST ZS PKP AB	
9905631	Nov 23 2024 04:03:11.575140	PH DIST Z2 PKP AB	
9905630	Nov 23 2024 04:03:11.572765	OSCILLOGRAPHY TRIG'D	
9905629	Nov 23 2024 04:03:11.572765	Osc Trigger On (VO64)	
9905628	Nov 23 2024 04:03:11.572765	PH DIST Z3 PKP CA	
9905627	Nov 23 2024 04:03:11.572765	PH DIST Z3 PKP BC	
9905626	Nov 23 2024 04:03:11.572765	PH DIST Z2 PKP CA	
9905625	Nov 23 2024 04:03:11.572765	PH DIST Z2 PKP BC	
9905624	Nov 23 2024 04:03:11.485087	NEUTRAL TOC1 PKP	
9905623	Nov 23 2024 04:03:11.475107	Osc Trigger Off (VO64)	
9905622	Nov 23 2024 04:03:11.475107	FAULT RPT TRIG	
9905621	Nov 23 2024 04:03:11.475107	GND DIST Z1 PKP C	
9905620	Nov 23 2024 04:03:11.472676	8S_Snd_A_TLP2 Closed (CO25)	
9905619	Nov 23 2024 04:03:11.472676	8S_Snd_A_TLP1 Closed (CO7)	
9905618	Nov 23 2024 04:03:11.472676	OSCILLOGRAPHY TRIG'D	
9905617	Nov 23 2024 04:03:11.472676	Osc Trigger On (VO64)	
9905616	Nov 23 2024 04:03:11.472676	TX POTT 21 On (VO7)	
9905615	Nov 23 2024 04:03:11.472676	HYBRID POTT TX1	
9905614	Nov 23 2024 04:03:11.472676	GND DIST ZS PKP C	
9905613	Nov 23 2024 04:03:11.472676	GND DIST Z3 PKP C	
9905612	Nov 23 2024 04:03:11.472676	GND DIST Z2 PKP C	
9905611	Nov 23 2024 04:03:11.472676	PH DIST ZS PKP CA	
9905610	Nov 23 2024 04:03:11.470103	POWER SWING MIDDLE	
9905609	Nov 23 2024 04:03:11.467709	ARRANQUE_67N_FWD On (VO59)	
9905608	Nov 23 2024 04:03:11.467709	BLOQ 67N Off (VO33)	
9905607	Nov 23 2024 04:03:11.467709	PH DIST ZS PKP BC	
9905606	Nov 23 2024 04:03:11.467709	NEG SEQ DIR OC1 FWD	
9905605	Nov 23 2024 04:03:11.465109	BLOQ 21 FASE Off (VO23)	
9905604	Nov 23 2024 04:03:11.465109	LOAD ENCHR DPO	
9905603	Nov 23 2024 04:03:11.465109	POWER SWING OUTER	
9905602	Nov 23 2024 04:03:11.465109	POWER SWING INNER	
9905601	Nov 22 2024 00:27:56.818810	BLOQ 21 FASE On (VO23)	

Quick Connect Device | Actual Values: Records

Figura 10: Registro oscilográfico y de eventos en S/E Punta de Cortés paño A1 sistema respaldo (50BF). Protección GE F60 (01:03 horas)



Event Number	Date/Time	Cause	Data
4689	Nov 23 2024 04:03:11.747229	ARRANQUE GEN 50BF Off (VO12)	
4688	Nov 23 2024 04:03:11.747229	ARRANQUE_BF_52A1_F3 Off (VO3)	
4687	Nov 23 2024 04:03:11.747229	ARRANQUE_BF_52A1_F2 Off (VO2)	
4686	Nov 23 2024 04:03:11.747229	ARRANQUE_BF_52A1_F1 Off (VO1)	
4685	Nov 23 2024 04:03:11.741218	50BF_Str_A1_C Off (CI9)	
4684	Nov 23 2024 04:03:11.740718	50BF_Str_A1_B Off (CI8)	
4683	Nov 23 2024 04:03:11.740718	50BF_Str_A1_A Off (CI7)	
4682	Nov 23 2024 04:03:11.709837	RETRIP Off (VO11)	
4681	Nov 23 2024 04:03:11.709837	BLOQUEO 50BF_RETRIP On (VO9)	
4680	Nov 23 2024 04:03:11.709837	BREAKER 1 PHASE C OPEN	
4679	Nov 23 2024 04:03:11.709837	BREAKER 1 PHASE B OPEN	
4678	Nov 23 2024 04:03:11.709837	BREAKER 1 PHASE A OPEN	
4677	Nov 23 2024 04:03:11.709837	BREAKER 1 OPEN	
4676	Nov 23 2024 04:03:11.702719	52_OPEN_B_A1 On (CI5)	
4675	Nov 23 2024 04:03:11.702719	52_OPEN_A_A1 On (CI1)	
4674	Nov 23 2024 04:03:11.702218	52_OPEN_C_A1 On (CI3)	
4673	Nov 23 2024 04:03:11.699847	BREAKER 1 PHASE C INTERM	
4672	Nov 23 2024 04:03:11.699847	BREAKER 1 PHASE B INTERM	
4671	Nov 23 2024 04:03:11.699847	BREAKER 1 PHASE A INTERM	
4670	Nov 23 2024 04:03:11.699847	BREAKER 1 ANY P OPEN	
4669	Nov 23 2024 04:03:11.699847	BREAKER 1 DISCREP	
4668	Nov 23 2024 04:03:11.699847	BREAKER 1 TROUBLE	
4667	Nov 23 2024 04:03:11.697305	Osc Trigger Off (VO64)	
4666	Nov 23 2024 04:03:11.694850	OSCILLOGRAPHY TRIG'D	
4665	Nov 23 2024 04:03:11.694850	Osc Trigger On (VO64)	
4664	Nov 23 2024 04:03:11.694850	RETRIP On (VO11)	
4663	Nov 23 2024 04:03:11.692719	52_CLOSED_C_A1 Off (CI4)	
4662	Nov 23 2024 04:03:11.692719	52_CLOSED_A_A1 Off (CI2)	
4661	Nov 23 2024 04:03:11.692217	52_CLOSED_B_A1 Off (CI6)	
4660	Nov 23 2024 04:03:11.682317	ARRANQUE GEN 50BF On (VO12)	
4659	Nov 23 2024 04:03:11.682317	ARRANQUE_BF_52A1_F3 On (VO3)	
4658	Nov 23 2024 04:03:11.682317	ARRANQUE_BF_52A1_F2 On (VO2)	
4657	Nov 23 2024 04:03:11.682317	ARRANQUE_BF_52A1_F1 On (VO1)	
4656	Nov 23 2024 04:03:11.675717	50BF_Str_A1_C On (CI9)	
4655	Nov 23 2024 04:03:11.675717	50BF_Str_A1_B On (CI8)	
4654	Nov 23 2024 04:03:11.675717	50BF_Str_A1_A On (CI7)	
4653	Nov 23 2024 04:03:11.465241	Osc Trigger Off (VO64)	
4652	Nov 23 2024 04:03:11.462693	OSCILLOGRAPHY TRIG'D	
4651	Nov 23 2024 04:03:11.462693	Osc Trigger On (VO64)	
4650	Nov 23 2024 04:03:10.895980	Osc Trigger Off (VO64)	
4649	Nov 23 2024 04:03:10.893434	OSCILLOGRAPHY TRIG'D	
4648	Nov 23 2024 04:03:10.893434	Osc Trigger On (VO64)	
4647	Nov 17 2024 19:40:01.872407	Osc Trigger Off (VO64)	

Figura 11: Registro oscilográfico y de eventos en S/E Punta de Cortés paño A1 sistema respaldo (50BF). Protección GE F60 (01:17 horas)



Event Number	Date/Time	Cause	Data
4747	Nov 23 2024 04:17:01.047594	MANDO_CIE_52A1 Off (RI2)	
4746	Nov 23 2024 04:17:01.040047	ARRANQUE GEN 50BF Off (VO12)	
4745	Nov 23 2024 04:17:01.040047	ARRANQUE_BF_52A1_F3 Off (VO3)	
4744	Nov 23 2024 04:17:01.040047	ARRANQUE_BF_52A1_F2 Off (VO2)	
4743	Nov 23 2024 04:17:01.040047	ARRANQUE_BF_52A1_F1 Off (VO1)	
4742	Nov 23 2024 04:17:01.033187	50BF_Str_A1_C Off (CI9)	
4741	Nov 23 2024 04:17:01.033187	50BF_Str_A1_B Off (CI8)	
4740	Nov 23 2024 04:17:01.033187	50BF_Str_A1_A Off (CI7)	
4739	Nov 23 2024 04:17:01.012606	RETRIP Off (VO11)	
4738	Nov 23 2024 04:17:01.007611	BLOQUEO 50BF_RETRIP On (VO9)	
4737	Nov 23 2024 04:17:01.007611	BREAKER 1 PHASE B OPEN	
4736	Nov 23 2024 04:17:01.007611	BREAKER 1 OPEN	
4735	Nov 23 2024 04:17:01.005061	BREAKER 1 PHASE C OPEN	
4734	Nov 23 2024 04:17:01.005061	BREAKER 1 PHASE A OPEN	
4733	Nov 23 2024 04:17:00.999682	52_OPEN_B_A1 On (CI5)	
4732	Nov 23 2024 04:17:00.997613	BREAKER 1 PHASE B INTERM	
4731	Nov 23 2024 04:17:00.997182	52_OPEN_A_A1 On (CI1)	
4730	Nov 23 2024 04:17:00.996682	52_OPEN_C_A1 On (CI3)	
4729	Nov 23 2024 04:17:00.995066	BREAKER 1 PHASE C INTERM	
4728	Nov 23 2024 04:17:00.995066	BREAKER 1 PHASE A INTERM	
4727	Nov 23 2024 04:17:00.995066	BREAKER 1 ANY P OPEN	
4726	Nov 23 2024 04:17:00.995066	BREAKER 1 DISCREP	
4725	Nov 23 2024 04:17:00.995066	BREAKER 1 TROUBLE	
4724	Nov 23 2024 04:17:00.989182	52_CLOSED_B_A1 Off (CI6)	
4723	Nov 23 2024 04:17:00.987617	Osc Trigger Off (VO64)	
4722	Nov 23 2024 04:17:00.987181	52_CLOSED_A_A1 Off (CI2)	
4721	Nov 23 2024 04:17:00.986682	52_CLOSED_C_A1 Off (CI4)	
4720	Nov 23 2024 04:17:00.985079	OSCILLOGRAPHY TRIG'D	
4719	Nov 23 2024 04:17:00.985079	Osc Trigger On (VO64)	
4718	Nov 23 2024 04:17:00.985079	RETRIP On (VO11)	
4717	Nov 23 2024 04:17:00.975081	ARRANQUE_BF_52A1_F2 On (VO2)	
4716	Nov 23 2024 04:17:00.972626	ARRANQUE GEN 50BF On (VO12)	
4715	Nov 23 2024 04:17:00.972626	ARRANQUE_BF_52A1_F3 On (VO3)	
4714	Nov 23 2024 04:17:00.972626	ARRANQUE_BF_52A1_F1 On (VO1)	
4713	Nov 23 2024 04:17:00.967682	50BF_Str_A1_B On (CI8)	
4712	Nov 23 2024 04:17:00.965682	50BF_Str_A1_C On (CI9)	
4711	Nov 23 2024 04:17:00.965682	50BF_Str_A1_A On (CI7)	
4710	Nov 23 2024 04:17:00.962627	BREAKER 1 PHASE B CLOSED	
4709	Nov 23 2024 04:17:00.962627	BREAKER 1 CLOSED	
4708	Nov 23 2024 04:17:00.960080	BREAKER 1 PHASE C CLOSED	
4707	Nov 23 2024 04:17:00.960080	BREAKER 1 PHASE A CLOSED	
4706	Nov 23 2024 04:17:00.960080	BREAKER 1 ONE P OPEN	
4705	Nov 23 2024 04:17:00.957627	Osc Trigger Off (VO64)	

Event Number	Date/Time	Cause	Data
4705	Nov 23 2024 04:17:00.957627	Osc Trigger Off (VO64)	
4704	Nov 23 2024 04:17:00.955181	52_CLOSED_B_A1 On (CI6)	
4703	Nov 23 2024 04:17:00.955078	OSCILLOGRAPHY TRIG'D	
4702	Nov 23 2024 04:17:00.955078	Osc Trigger On (VO64)	
4701	Nov 23 2024 04:17:00.952681	52_CLOSED_A_A1 On (CI2)	
4700	Nov 23 2024 04:17:00.952180	52_CLOSED_C_A1 On (CI4)	
4699	Nov 23 2024 04:17:00.945083	BLOQUEO 50BF_RETRIP Off (VO9)	
4698	Nov 23 2024 04:17:00.945083	BREAKER 1 PHASE C INTERM	
4697	Nov 23 2024 04:17:00.945083	BREAKER 1 PHASE B INTERM	
4696	Nov 23 2024 04:17:00.945083	BREAKER 1 PHASE A INTERM	
4695	Nov 23 2024 04:17:00.945083	BREAKER 1 DISCREP	
4694	Nov 23 2024 04:17:00.945083	BREAKER 1 TROUBLE	
4693	Nov 23 2024 04:17:00.938680	52_OPEN_B_A1 Off (CI5)	
4692	Nov 23 2024 04:17:00.937680	52_OPEN_C_A1 Off (CI3)	
4691	Nov 23 2024 04:17:00.937680	52_OPEN_A_A1 Off (CI1)	
4690	Nov 23 2024 04:17:00.845078	MANDO_CIE_52A1 On (RI2)	

Anexo 4: Detalle de denuncia ante Carabineros de Chile

Luego de la ocurrencia del robo de conductor que dio origen a la falla descrita en el presente informe, personal de Transelec realizó una denuncia en la Tenencia de Codegua, asignándosele el número de parte **979** de la Fiscalía de Rancagua.

Anexo 5: Declaración Jurada
(se adjunta documento)

Anexo 6: Carta a Superintendencia de Electricidad y Combustible
(se adjunta documento)

Anexo 7: Antecedente (informar sobre medidas de seguridad existentes en la instalación con el objeto de evitar este tipo de incidentes)

Actualmente, se cuenta con patrullajes nocturnos en la línea Sauzal-Codegua, complementados con inspecciones realizadas mediante drones, la cual ha sido replicada en la línea Alto Jahuel – Rancagua – Punta de Cortés.

Estas actividades son lideradas por el área de Seguridad Física, monitoreadas por el Centro de Monitoreo y Gestión de Emergencias (CMGE), y ejecutadas por la empresa contratista ADMIRAL, responsable de los patrullajes.

Anexo 8: Registros fotográficos




23 nov 2024 05:55:22
19H 331345 6218229
429 Pasaje Quila
Rancagua
Cachapoal
O'Higgins
Altitud:480.0m
Velocidad:0.0km/h
L154KV Punta Cortes-Rancagua E151


23 nov 2024 05:41:18
19H 331481 6218552
Rancagua
Cachapoal
O'Higgins
Altitud:477.1m
Velocidad:0.0km/h
L154KV Punta Cortes-Rancagua E152


23 nov 2024 05:39:34
19H 331484 6218571
429 Pasaje Quila
Rancagua
Cachapoal
O'Higgins
Altitud:472.8m
Velocidad:0.0km/h
L154KV Punta Cortes-Rancagua E153


23 nov 2024 05:20:12
19H 331548 6218692
429 Pasaje Quila
Rancagua
Cachapoal
O'Higgins
Altitud:459.5m
Velocidad:0.0km/h
L154KV. Punta Cortes-Rancagua E153


23 nov 2024 05:06:45
19H 331546 6218694
429 Pasaje Quila
Rancagua
Cachapoal
O'Higgins
Altitud:474.7m
Velocidad:0.0km/h
L154KV Punta Cortes-Rancagua E153




23 nov 2024 04:50:01
19H 331597 6218860
H-202
Rancagua
Cachapoal
O'Higgins
Altitud:477.6m
Velocidad:0.0km/h
L154KV Punta Cortes-Rancagua E153


23 nov 2024 05:54:10
19H 331338 6218232
Vía Sin Nombre
Rancagua
Cachapoal
O'Higgins
Altitud:476.1m
Velocidad:0.4km/h
L154KV Punta Cortes-Rancagua E151

ANEXO 5

DECLARACIÓN JURADA

En Itahue, a 28 de noviembre de 2024, yo Nicolás Mercado Mora, Cédula de Identidad N° 19.392.877-3, en mi calidad de Supervisor de Líneas de Transmisión de la Zona Centro de la empresa de transmisióneléctrica Transelec S.A., Rut N° 76.555.400-4, con domicilio en Longitudinal Sur, km 212, Itahue, declaro que:

La falla y/o interrupción de suministro ocurrida el 23 de noviembre del presente año a las 01:03, se produjo la desconexión forzada de la línea 154 kV Punta de Cortés - Rancagua - Alto Jahuel C1, de propiedad de Transelec, debido a la operación de sus sistemas de protecciones, causada por el robo de conductor del vano ubicado entre las estructuras N°151 y N°153, fase media, ubicadas en la ruta H-202, Rancagua, región de O'Higgins.

Debido a lo anterior, instruí al Inspector de Líneas de la Gerencia Zonal Centro, don Freddy Muñoz que se dirigiera al posible lugar donde se produjo la falla para verificar en terreno la situación. Una vez en el lugar, el mencionado inspector me informó que pudo constatar que en la estructura 153, la cruceta de la fase media del circuito uno se encontraba colapsada, las cadenas de aisladores fuera de su lugar y en forma horizontal, apreciándose de esta manera el robo de conductor. A raíz de esto, se inspeccionó el punto de falla, donde se verificó que el robo abarcó desde la estructura 151 a 153.

Adicionalmente, en el sitio del suceso, se encontraron sogas, los cuales presuntamente fueron usadas para el ilícito. Los desconocidos huyeron del lugar en dirección desconocida con aproximadamente 670 metros de conductor de cobre 400 MCM.

Acto seguido, se procedió a reparar y normalizar el conductor cortado con las empresas contratistas CONSEL y EQUANS. En virtud de los hechos descritos, se realizó una denuncia ante Carabineros de Chile de la Tenencia de Codegua, manifestando todo lo señalado anteriormente, la cual fue asignada con el número de parte 979 y posteriormente derivada a la Fiscalía Local de Rancagua.

Finalmente, cabe mencionar que el último evento de las mismas características ocurrido en la línea fue el 1 de agosto de 2023.

Se formula la presente declaración para ser presentada en el informe de falla para el Coordinador Eléctrico Nacional.



Nicolás Mercado Mora
CI N°: 19.392.877-3
Cargo: Supervisor de Líneas de Transmisión

OC-000085-2024

Santiago, 29/11/2024

Señor,
Felipe Lerzundi R.
Director Regional Región de O'Higgins
Superintendencia de Electricidad y Combustibles
Bello Horizonte N° 869, Oficina 202
Rancagua

REFERENCIA: **DENUNCIA CONTRA ADMINISTRADOR POR IMPEDIMENTO A INGRESO DE DEPENDENDENCIAS RADIOESTACIÓN CHADA.**

De nuestra consideración:

Por medio de la presente, y de conformidad con lo previsto en el artículo No. 3, Numeral 22 de la Ley N° 18.410 ("Ley SEC") en relación al artículo 56 de la Ley General de Servicios Eléctricos ("LGSE"), hacemos presente a vuestra autoridad las siguientes circunstancias de hecho y de derecho que se exponen, con la finalidad de que esta Superintendencia de Electricidad y Combustible, se pronuncie ordenando el auxilio de fuerza pública, haciendo uso de las herramientas que la ya citada normativa dispone. Solicitamos de manera formal el "Auxilio de Fuerza Pública" debido a la negativa reiterada y sostenida en el tiempo (tanto física como digital) por parte del administrador de la Inmobiliaria Big Five Limitada colindantes a nuestra Radio Estación Chada.

Es fundamental destacar que Radio Estación Chada (ubicación geográfica en anexo N°1), es parte de nuestra Red Troncal de Microondas (MMOO), a través de ella se transmiten los datos de SCADA de toda la zona sur de nuestras instalaciones en servicio, así como también el sistema de teleprotecciones de la línea de 500 kV Ancoa – Alto Jahuel circuitos 1 y 2, los sistemas de seguridad de nuestras instalaciones (STS) hacia el Centro de Monitoreo y Gestión de Emergencia (CEMGE) que supervisan los cyberactivos críticos de la compañía, y otros servicios corporativos esenciales para la operación. La operación coordinada de la red, la seguridad del personal y la capacidad de reaccionar ante situaciones de emergencia dependen de la comunicación efectiva y en tiempo real proporcionada por esta infraestructura clave.

La imposibilidad de realizar trabajos de mantenimiento en nuestras instalaciones no solo representa una clara vulneración de nuestros derechos como propietarios, sino que también genera un riesgo inminente para la continuidad y seguridad del servicio eléctrico que prestamos, de acuerdo con lo ya indicado en el párrafo anterior. Esta situación pone en peligro la integridad de nuestras instalaciones, afectando directamente la estabilidad de la red y exponiendo a la comunidad a una posible interrupción del suministro.

Mapocho N° 6897, Cerro Navia
Santiago – Chile
Teléfono: 22 4677000- 22 4677320
transelec.cl

En consideración con lo anterior, solicitamos vuestra pronta intervención en virtud de las facultades que le confiere la normativa legal y así evitar los eventuales riesgos a que están expuestas las personas y la continuidad de la transmisión eléctrica, haciendo uso de sus facultades legales, para solicitar el **Auxilio de Fuerza Pública** de manera de poder eliminar los riesgos que actualmente existen en nuestra instalación.

Agradeciendo de antemano vuestra diligencia, saludamos atentamente a usted,

TRANSELEC S.A.,



David de Pablo Badilla
GERENTE ZONA CENTRAL

Mapocho N° 6897, Cerro Navia
Santiago – Chile
Teléfono: 22 4677000- 22 4677320
transelec.cl

Anexo N°1.



Radioestación Chada LAT: -33.934942° - LON: -70.651420°

Mapocho N° 6897, Cerro Navia
Santiago – Chile
Teléfono: 22 4677000- 22 4677320
transelec.cl