

Estudio para análisis de falla EAF 578/2024

"Falla en la línea 66 kV Illapel - Combarbalá"

Fecha de Emisión: 06/01/2025

1. Descripción pormenorizada de la perturbación

a. Fecha y Hora de la falla

Fecha	12/12/2024
Hora	15:09
Consumos desconectados (MW)	4.26
Demanda previa del sistema (MW)	10957.42
Porcentaje de desconexión	0.039 %
Calificación Apagón	No aplica (porcentaje de desconexión < 10%)

b. Identificación instalación afectada

Nombre de la instalación	Tramo Illapel - Tap El Espino de la línea 66 kV Illapel - Combarbalá / LT292CI1TR05----T0058
Tipo de instalación	Línea
Tensión nominal	66 kV
Segmento	Transmisión zonal
Propietario instalación afectada	CGE Transmisión S.A.
RUT	77.465.741-k
Representante Legal	Iván Quezada Escobar
Dirección	Av. Presidente Riesco N°5561 piso 14, Las Condes.

c. Identificación del elemento fallado

Nombre del elemento afectado	Conductores del tramo Illapel - Tap El Espino de la línea 66 kV Illapel - Combarbalá / LT292CI1TR05----T0058
Propietario elemento fallado	CGE Transmisión S.A.
RUT	77.465.741-k
Representante Legal	Iván Quezada Escobar
Dirección	Av. Presidente Riesco N°5561 piso 14, Las Condes.

d. Origen y causa de la falla

Se produjo la apertura automática del interruptor 52B1 de S/E Illapel, asociado a la línea 66 kV Illapel - Combarbalá, por operación de su protección de distancia residual ante una falla en el conductor de la fase A, entre las estructuras N°128 y N°129 de la mencionada línea.

La causa de la falla es atribuida, presumiblemente, a una maquinaria pesada de terceros que acortó distancia con el conductor de la fase A, entre las estructuras N°128 y N°129 de la línea 66 kV Illapel - Combarbalá.

d.2 Fenómeno Físico:

ACC3: Vehículos terrestres.

d.3 Reiteración:

Reiteración Fenómeno Físico en la instalación afectada: Esta instalación ha sido afectada por el mismo fenómeno físico, durante los últimos 24 meses móviles (EAF 134-2023).

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

FALLA_ID	NOMBRE_FALLA	FECHA_FALLA	ACCIONES_CORRECTIVAS
EAF 021_2023	Falla en línea 66 kV Cocharcas - Hualte	17-01-2023	CGE Transmisión S.A. señala que "no aplica".
EAF 028_2023	Falla en la línea 66 kV Loma Colorada - Escuadrón	24-01-2023	La empresa CGE Transmisión S.A. señala: "Se detectó una diferencia en el horario del relé, que será corregido el miércoles 8 de febrero mediante solicitud del Neomante 2023010052". "Se realizará el aplome de la estructura N°70 y el reemplazo de porta line-post de la fase central de la línea durante el mes de abril del 2023".
EAF 066_2023	Falla en la línea 66 kV Alonso de Ribera - Chiguayante	12-02-2023	La empresa CGE Transmisión S.A. indica: "Se realizará el despeje de los escombros y materiales dejados bajo la línea LT Alonso de Ribera-Chiguayante entre las estructuras E79 y E80". "Instalación de señalética en los conductores de la línea LT Alonso de Ribera-Chiguayante entre las estructuras E79 y E80". "Está en desarrollo el proyecto NUP 3415, que reemplazará los TTCC y las protecciones electromecánicas a digitales en el paño B2, para devolver la transferencia de la línea Chiguayante desde el paño BR al paño B2, agregando características de registros de eventos y oscilográfico".
EAF 067_2023	Desconexión forzada de la línea 66 kV Alto Jahuel - Buin	12-02-2023	- La empresa CGE Transmisión S.A. indica: "En LT 66kV Buin - Alto Jahuel, se realiza el retiro de la estructura dañada y se libera pista de carretera dado que, al caer la estructura, esta cae sobre una pista de carretera 5 SUR. Se programa y ejecuta su reemplazo el martes 14.02.2023"
EAF 129_2023	"Desconexión forzada de la línea 66 kV Los Maquis - Hualañé	14-03-2023	La empresa CGE Transmisión S.A. señala que "se reemplazaron las baterías del control y se corrigió el horario de la unidad de control".
EAF 134_2023	Falla en línea 66 kV Illapel - Combarbalá	21-03-2023	La empresa CGE Transmisión S.A. indica: "Se transfieren los consumos de S/E El Sauce nodo Elqui (S/E Ovalle)". "Se coordina y ejecuta con contratista la reparación de líneas cortadas y reemplazo de postes quebrados".
EAF 149_2023	Falla en la línea 66 kV Alonso de Ribera - Chiguayante	31-03-2023	La empresa CGE Transmisión S.A.: "Instalación de señalética bajo los conductores de la línea 66 kV Alonso de Ribera - Chiguayante entre las estructuras E79 y E80". "Está en desarrollo el proyecto NUP 3415, que reemplazará los TTCC y las protecciones electromecánicas a digitales".
EAF 208_2023	Falla en línea 66 kV Victoria - Traiguén	12-05-2023	La empresa CGE Transmisión S.A. señala que "no aplica".

FALLA_ID	NOMBRE_FALLA	FECHA_FALLA	ACCIONES_CORRECTIVAS
EAF 236_2023	Falla en la línea 66 kV Parinacota - Quiani	02-06-2023	La empresa CGE Transmisión S.A. señala lo siguiente: "Se cambian 2 aisladores Line Post de losa por dos aisladores Line Post Poliméricos, como también 1 aislador Line Post de Losa por uno del mismo tipo". "Se reparó cable N°2 AWG". "Se instalará barra de contención para proteger los tirantes de la estructura N°35". "Dentro de los próximos 8 meses se reemplazará la aislación de losa de tres estructuras por aisladores polimérico". La empresa Transemel S.A. señala lo siguiente: "Transemel S.A. En un plazo de 1 mes realizara el diagnóstico y revisión de relés por parte del fabricante, y en caso de ser necesario, realizara una actualización de los correspondientes firmwares."
EAF 244_2023	Falla en la línea 66 kV Cocharcas - Hualte	07-06-2023	La empresa CGE Transmisión S.A. indica: "Se realiza modificación en el grupo de protecciones del relé SEL 311C relacionado con el interruptor 52BT1, dejando el grupo 1 como activo. Se instruye al contratista que modifique, y corrija las indicaciones de los grupos de ajustes que corresponden a cada relé, de acuerdo con la nueva situación por la ampliación de la subestación (NUP 1189)".
EAF 315_2023	Desconexión forzada de la línea 66 kV Alto Jahuel - Buin (CGE)	27-07-2023	La empresa CGE Transmisión S.A. señala que: "En LT 66 kV Buin - E 103, se realiza el retiro de la estructura dañada y durante el mismo día se realiza el reemplazo de esta. Los trabajos se concluyen durante la madrugada del día 28 de Julio, normalizando así la topología de la línea".
EAF 424_2023	Falla en el circuito N°1 de la línea 2x66 kV Loncoche - Villarrica	02-10-2023	La empresa CGE Transmisión S.A. señala que: "No aplica".
EAF 061_2024	Falla en la línea 66 kV Rancagua - San Francisco de Mostazal	09-02-2024	La empresa CGE Transmisión S.A. indica: "Se reemplaza la estructura afectada".
EAF 084_2024	Falla en línea 66 kV Concepción - Penco	21-02-2024	La empresa CGE Transmisión S.A. señala que: "No aplica".
EAF 096_2024	Desconexión forzada de barra 13.2 kV N°1 S/E Teno	02-03-2024	La empresa CGE Transmisión S.A. señala que: "No aplica".
EAF 292_2024	Falla en línea 66 kV Parral - Cauquenes	25-06-2024	La empresa CGE Transmisión S.A. señala que "se realizó la reparación del conductor cortado".
EAF 476-2024	Falla en línea 66 kV San Vicente de Tagua Tagua - Las Cabras	14-09-2024	La empresa CGE Transmisión S.A. indica las siguientes acciones correctivas a corto plazo: - "Reemplazo de estructura N°21 en LT66kV San Vicente TT - Las Cabras". - "Se reemplaza tarjeta actuadora del interruptor 52C5 Cto. El Carmen de SE Las Cabras".

Cantidad de fallas (sin importar Fenómeno Físico) en la misma instalación: Se han producido fallas en la misma instalación afectada, durante los últimos 24 meses móviles (EAF 030-2023 y EAF 134-2023).

d.4 Fenómeno eléctrico

DI21N: Distancia residual.

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

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

Característica	Est. 261 - Illapel 66 kV C1	Est. 239 - Est. 261 66 kV C1	Tap El Espino - Est. 239 66 kV C1
Largo [km]	2.28	5.26	28.39
Límite térmico permanente en verano con sol 25°C [kA]	0.25	0.249	0.24

Característica	Est. 261 - Illapel 66 kV C1	Est. 239 - Est. 261 66 kV C1	Tap El Espino - Est. 239 66 kV C1
Sección del conductor [mm2]	33.67	33.67	33.67
Tipo de conductor	Cobre desnudo	Cobre desnudo	Cobre desnudo

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

f. Ubicación urbana o rural según DS 327/1997

La empresa Compañía General de Electricidad S.A. declara: "Rural" para los alimentadores Ciudad (paño C1) e Industrial (paño C2) de S/E Combarbalá.

g. Proposición del propietario respecto del origen de la falla

Fuerza Mayor o caso fortuito.

La empresa CGE Transmisión S.A. entrega los siguientes antecedentes probatorios, para acreditar el origen de la falla:

- Informe de Interrupción de suministro.
- Informe de inspección pedestre.
- Registros fotográficos.
- Declaración Jurada.

h. Comuna donde se presenta la falla

4201: Illapel.

i. Fecha de entrega de la información al Coordinador

Coordinado	Informe de 48 horas (14/12/2024)	Informe de 5 días (19/12/2024)
CGE Transmisión S.A.	12/12/2024	27/12/2024
Compañía General de Electricidad S.A. (CGE)	12/12/2024	02/01/2025
ENTEL PCS Telecomunicaciones S.A. (ENTEL)	No recibido	No recibido

2. Descripción del equipamiento afectado

a. Sistema de Generación

b. Sistema de Transmisión

Elemento Afectado	Segmento	Tramo	Hora Desc.	Hora Norm.
LT 66 kV Illapel - Combarbalá	ST Zonal	Tap El Espino - Illapel	15:09	17:24
LT 66 kV Illapel - Combarbalá	ST Zonal	Combarbalá - Tap El Espino	15:09	00:36 24/12/2024

c. Consumos

Sub-Estación	Alimentador/ Paño	Comuna	Pérdida de Consumo (MW)	% consumo pre-falla	Clientes Afectados	H. Desc.	H. Dispon.	H. Norm.
Combarbalá	Ciudad / C1	Combarbalá	1.73	0.016	3217	15:09	15:15	15:15
Combarbalá	Industrial / C2	Combarbalá	2.43	0.022	1696	15:09	15:15	15:15
El Espino	Radio Estación El Espino	NI	0.10	0.001	1	15:09	17:24	17:24

Total: 4.26 MW 0.039 % 4914

- Los montos y horarios señalados corresponden a lo informado por la empresa CGE S.A.
- Información sobre los consumos de S/E El Espino declarada por la empresa CGE Transmisión S.A., en su Informe de Falla de 48 horas.
- NI: No informado.

3. Estimación de la energía no suministrada

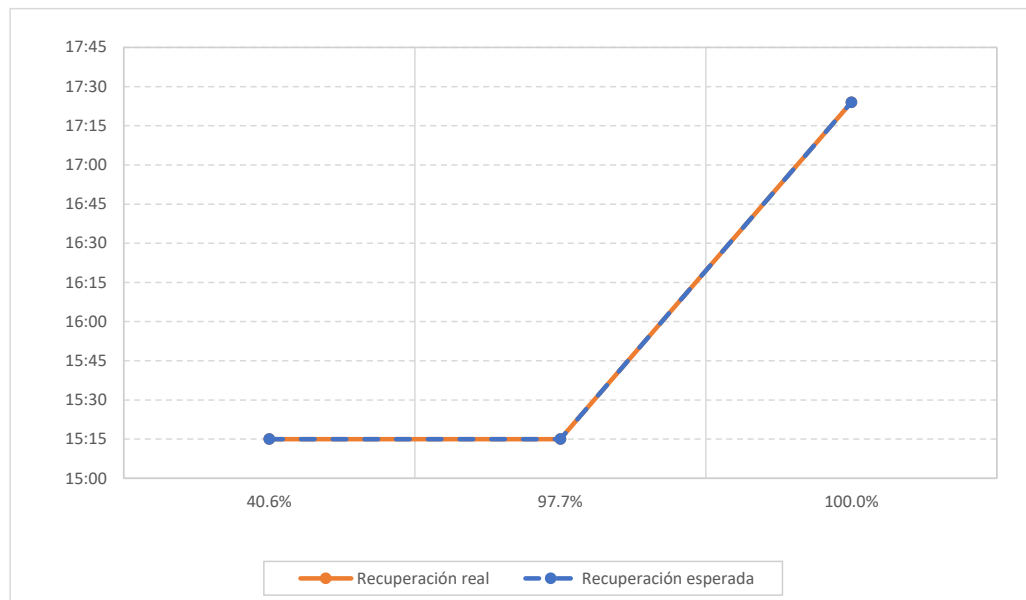
Sub-Estación	Alimentador/ Paño	Empresa	Tipo de Cliente	Pérdida de Consumo (MW)	Tiempo Indispon. (h)	Tiempo Desc. (h)	ENS (MWh)
Combarbalá	Ciudad / C1	CGE	Regulado	1.73	0.10	0.10	0.2
Combarbalá	Industrial / C2	CGE	Regulado	2.43	0.10	0.10	0.2
El Espino	Radio Estación El Espino	ENTEL	Libre	0.10	2.25	2.25	0.2

Clientes Regulados : 0.4 MWh

Clientes Libres : 0.2 MWh

Total : 0.6 MWh

- Los montos señalados corresponden a lo informado por la empresa CGE S.A.
- Información sobre los consumos de S/E El Espino declarada por la empresa CGE Transmisión S.A., en su Informe de Falla de 48 horas.
- Curva de recuperación esperada v/s recuperación real.



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

- Velocidad promedio de recuperación.

Rango	Potencia (MW)	Tiempo recuperación (h)	Velocidad de recuperación (MW/h)
Primer 80 %	3.41	0.10	34.08
Último 20 %	0.85	2.25	0.38
100 % Total	4.26	2.25	1.89

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

Demanda del sistema previo a la falla: 10957.42 MW

Regulación de Frecuencia

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

Operación Programada

En Anexo N°1 se adjunta el detalle de la generación programada para el día 12 de diciembre de 2024.

Operación Real

En Anexo N°2 se adjunta el detalle de la generación real del día 12 de diciembre de 2024.

Movimiento de centrales e informe diario del CDC

En Anexo N°3 se presenta el detalle del Movimiento de Centrales e Informe Diario del CDC para el día 12 de diciembre de 2024.

Mantenimientos

En Anexo N°4 se presenta el detalle de los mantenimientos programados y forzados para el día 12 de diciembre 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 las siguientes particularidades:

- La S/E Combarbalá se encontraba operando de manera radial desde S/E Illapel (condición normal de operación), con el interruptor 52B2 abierto, asociado a la línea 66 kV El Sauce - Combarbalá, y con el interruptor 52B1 cerrado, asociado a la línea 66 kV Illapel - Combarbalá.

Otros antecedentes relevantes

Antecedentes proporcionados por la empresa CGE Transmisión S.A.:

"El día 12 de diciembre de 2024 a las 15:09 hrs., se produce la operación de la protección del interruptor 52B1, en S/E Illapel, asociado a la línea de 66 kV Illapel - Combarbalá, la cual afectó los consumos de la subestación Combarbalá.

Una vez ocurrido el evento, se procede con las maniobras de recuperación de servicio abriendo el 52B1 de S/E Combarbalá dejando aislada con esto la LT 66 kV Illapel-Combarbalá y se procede con el cierre del interruptor 52B2 en S/E Combarbalá, para restituir los servicios, recuperando suministro de S/E Combarbalá a las 15:15 hrs.

Con la información de distancia arrojada por el relé, se solicitó que nuestras brigadas de inspectores que comenzaran el recorrido de la línea desde S/E Illapel hacia Combarbalá. Además, se tomó contacto con personal de Minera Pucobre ya que en este recinto se están ejecutando trabajos relativos al proceso minero y construcción de fundaciones por cambio de trazado de los circuitos 66 y 110 kV (NUP 5178).

Al llegar al sector, nuestro personal contratista se percató que máquina excavadora cruza bajo la línea debido a trabajos en ejecución y al acercarse a la línea se encuentra con muestras de descargas en el conductor fase A del vano entre estructuras 128 y 129 por lo que se concluye que la máquina excavadora acortó distancia y produjo la descarga que gatilló la operación de protecciones del paño B1 de Illapel.

Finalmente, el mismo día a las 17:24 hrs, se procede al cierre del 52B1 en S/E Illapel de la LT 66 kV Illapel - Combarbalá. Sin embargo, dada las condiciones operacionales y de seguridad de la red es que se vuelve a la normalización de la topología el 24-12-2024 a las 00:36 cerrando el interruptor 52B1 y abriendo el interruptor 52B2 en Combarbalá”.

Acciones preventivas y/o correctivas

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

b) Acciones correctivas a corto plazo:

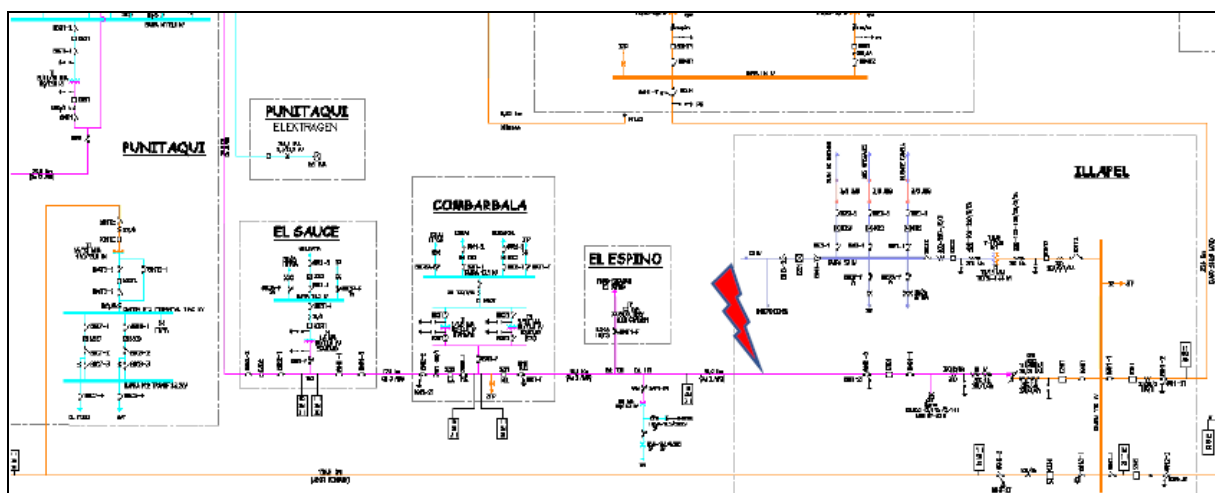
La empresa CGE Transmisión S.A. señala:

- "Transferir los consumos de S/E Combarbalá nodo Coquimbo (S/E Ovalle)".
- "Se instruye a inspectores hacer recorrido de línea en base a kilometraje".

c) Acciones correctivas a largo plazo:

No se indican.

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
15:09	CGE Transmisión S.A.	Apertura automática del interruptor 52B1 de S/E Illapel, asociado a la línea 66 kV Illapel - Combarbalá, por operación de su protección de distancia residual ante una falla atribuida al acortamiento de distancia de una máquina pesada de terceros con el conductor de la fase A de la línea.

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

6. Normalización del servicio

Fecha	Involucrado	Hora	Acción
12/12/2024	CGE Transmisión S.A.	15:14	Apertura del interruptor 52B1 de S/E Combarbalá, asociado a la línea 66 kV Illapel - Combarbalá.
12/12/2024	CGE Transmisión S.A.	15:15	Cierre del interruptor 52B2 de S/E Combarbalá, asociado a la línea 66 kV El Sauce - Combarbalá. Se energiza S/E Combarbalá desde S/E El Sauce.
12/12/2024	CGE S.A.	15:15	Se informan recuperados la totalidad de los consumos de S/E Combarbalá.
12/12/2024	CGE Transmisión S.A.	17:24	Cierre del interruptor 52B1 de S/E Illapel, energizando de manera radial la línea 66 kV Illapel - Combarbalá. Se presumen recuperados los consumos de S/E El Espino.
24/12/2024	CGE Transmisión S.A.	00:36	Cierre del interruptor 52B1 de S/E Combarbalá, normalizando la línea 66 kV Illapel - Combarbalá.
24/12/2024	CGE Transmisión S.A.	00:36	Apertura del interruptor 52B2 de S/E Combarbalá, normalizando la topología de operación de la línea 66 kV El Sauce - Combarbalá.

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

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

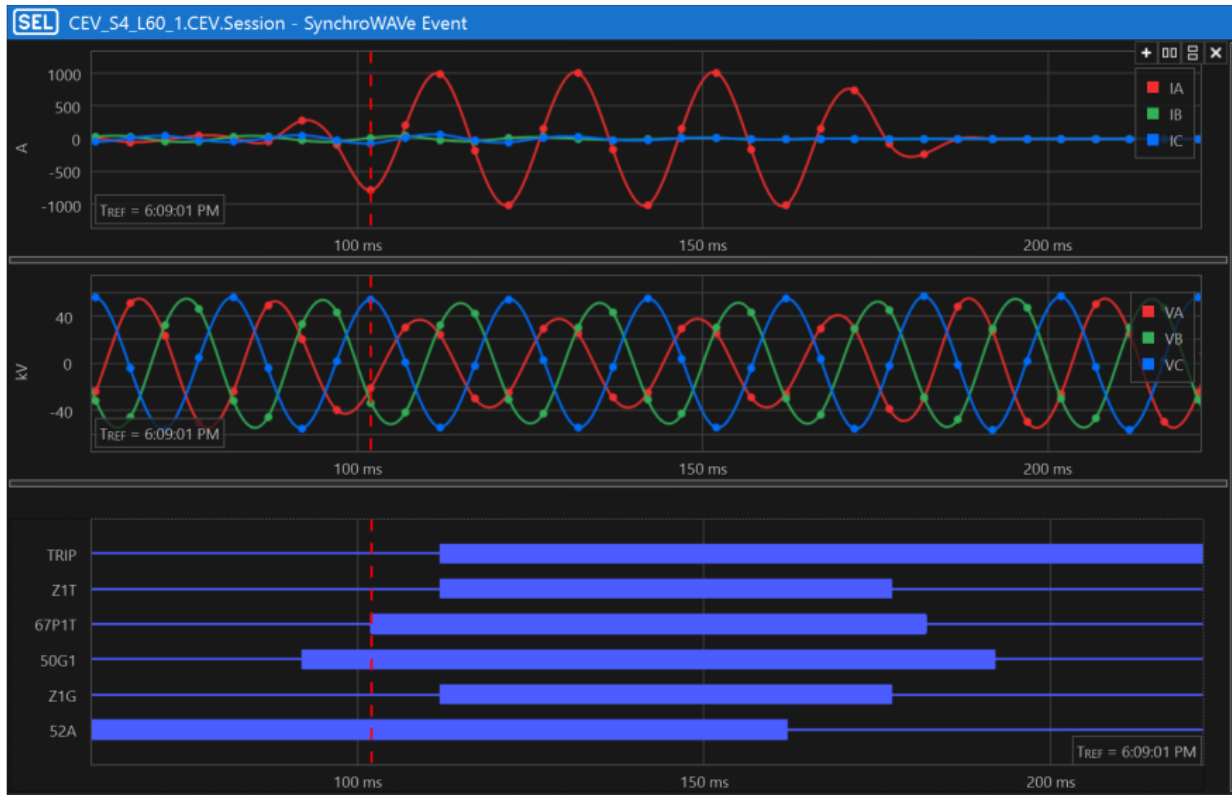
Se produjo la apertura automática del interruptor 52B1 de S/E Illapel, asociado a la línea 66 kV Illapel - Combarbalá, por operación de la zona 1 de su protección de distancia residual, ante una falla atribuida presumiblemente al acortamiento de distancia de una maquinaria pesada de terceros con el conductor de la fase A, entre las estructuras N°128 y N°129 de la mencionada línea.

Producto de la desconexión forzada de la línea 66 kV Illapel - Combarbalá, se produjo la pérdida de aproximadamente 4.26 MW de consumos en las SS/EE Combarbalá y El Espino.

Desconexión forzada de la línea 66 kV Illapel - Combarbalá.

El paño B1 de S/E Illapel, asociado a la línea 66 kV Illapel - Combarbalá, cuenta con un relé SEL-311C como sistema de protección, el cual tiene implementados, entre otros elementos, protecciones de distancia para la detección de fallas entre fases y a tierra (21/21N) y una protección direccional de sobrecorriente residual para la detección de fallas a tierra (67N).

- Registro oscilográfico del relé SEL-311C del paño B1 de S/E Illapel.



De acuerdo con el registro oscilográfico de la figura anterior, se aprecia una sobrecorriente por la fase A con una amplitud de aproximadamente 1000 A y una disminución de la tensión en esa misma fase. Una vez abierto el interruptor 52B1 de S/E Illapel, se aprecia la normalización de las tensiones (TTPP del paño B1 de S/E Illapel en lado del devanado de 66 kV del transformador N°1 110/66 kV).

En los canales digitales se aprecia, en un comienzo, la activación de señales asociadas a la protección 67N (señales *67P1T* y *50G1*) y posteriormente la activación y orden de trip instantánea de la zona 1 de la protección 21N (señales *Z1G*, *Z1T* y *TRIP*).

- Registro de eventos del relé SEL-311C del paño B1 de S/E Illapel.

LINEA 66KV ILLAPEL-COMBARBALA Date: 12/17/24 Time: 15:52:29.732					
52B1 S/E ILLAPEL					
FID=SEL-311C-R107-V0-Z004003-D20020703 CID=15C5					
#	DATE	TIME	ELEMENT	STATE	
35	12/09/24	18:31:53.833	32GF	Deasserted	
34	12/09/24	19:15:11.817	32GF	Asserted	
33	12/09/24	19:15:11.852	32GF	Deasserted	
32	12/12/24	18:09:01.097	51G	Asserted	
31	12/12/24	18:09:01.097	32GF	Asserted	
30	12/12/24	18:09:01.102	67P1T	Asserted	
29	12/12/24	18:09:01.102	Z3G	Asserted	
28	12/12/24	18:09:01.107	Z2G	Asserted	
27	12/12/24	18:09:01.112	Z1T	Asserted	
26	12/12/24	18:09:01.112	Z1GT	Asserted	
25	12/12/24	18:09:01.112	Z1G	Asserted	
24	12/12/24	18:09:01.112	TRIP	Asserted	
23	12/12/24	18:09:01.112	OUT101	Asserted	
22	12/12/24	18:09:01.112	OUT105	Asserted	
21	12/12/24	18:09:01.152	IN101	Deasserted	
20	12/12/24	18:09:01.177	Z1T	Deasserted	
19	12/12/24	18:09:01.177	Z1GT	Deasserted	
18	12/12/24	18:09:01.177	Z1G	Deasserted	
17	12/12/24	18:09:01.182	67P1T	Deasserted	
16	12/12/24	18:09:01.182	Z2G	Deasserted	
15	12/12/24	18:09:01.187	51G	Deasserted	
14	12/12/24	18:09:01.187	32GF	Deasserted	
13	12/12/24	18:09:01.187	Z3G	Deasserted	
12	12/12/24	18:09:01.192	3PO	Asserted	
11	12/12/24	18:09:01.232	SOTFE	Asserted	
10	12/12/24	18:09:02.108	TRIP	Deasserted	
9	12/12/24	18:09:02.108	OUT101	Deasserted	
8	12/12/24	18:09:02.173	OUT105	Deasserted	
7	12/12/24	20:23:39.624	CC	Asserted	
6	12/12/24	20:23:39.624	OUT104	Asserted	
5	12/12/24	20:23:39.629	CC	Deasserted	
4	12/12/24	20:23:39.704	IN101	Asserted	
3	12/12/24	20:23:39.724	3PO	Deasserted	
2	12/12/24	20:23:40.629	OUT104	Deasserted	
1	12/12/24	20:23:49.720	SOTFE	Deasserted	

De acuerdo con el registro de eventos de la figura anterior, se aprecian, en un comienzo, señales asociadas a la activación de la protección 67N (registros N°32 al N°30) y posteriormente señales asociadas a la activación y orden de trip instantánea de la zona 1 de la protección 21N (señales *Z1G*, *Z1T*, *Z1GT* y *TRIP*). La apertura efectiva del interruptor 52B1 de S/E Illapel se produjo en un tiempo de 40 ms (registro N°21). Finalmente, se aprecia el cierre del interruptor 52B1 de S/E Illapel a las 17:24 horas (horario UTC-3 del registro N°4).

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

- Detalle de la generación programada para el día 12 de diciembre de 2024 (Anexo N°1).
- Detalle de la generación real del día 12 de diciembre de 2024 (Anexo N°2).
- Detalle del Movimiento de Centrales e Informe Diario del CDC correspondientes al día 12 de diciembre de 2024 (Anexo N°3).
- Detalle de los mantenimientos programados y forzados para el día 12 de diciembre de 2024 (Anexo N°4).
- Informes de fallas de instalaciones ingresados en el sistema del Coordinador Eléctrico Nacional por las empresas CGE Transmisión S.A. y CGE S.A. (Anexo N°5).
- Otros antecedentes aportados por las empresas CGE Transmisión S.A. y CGE S.A (Anexo N°6).

9. Análisis de las actuaciones de protecciones

9.1 Incumplimiento Normativo

ENTEL PCS Telecomunicaciones S.A.

- No entrega de los Informes de Falla de 48 horas y de 5 días.

Compañía General de Electricidad S.A.

- Plazo de entrega del Informe de Falla de 5 días.

CGE Transmisión S.A.

- Plazo de entrega del Informe de Falla de 5 días.

9.2 Estándares Normativos Art. 1-14 NTSyCS

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

9.3 Desempeño de Protecciones Eléctricas y Modo de operación de interruptores

Según los antecedentes proporcionados por la empresa CGE Transmisión S.A. y el respectivo análisis realizado por el Coordinador:

- Se concluye correcta operación de los sistemas de protección asociados al paño B1 de S/E Illapel.

Se concluye correcto modo de operación del interruptor 52B1 de S/E Illapel.

9.4 Desempeño EDAC

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

9.5 Desempeño EDAG

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

10. Pronunciamiento Técnico del Coordinador Eléctrico Nacional

De acuerdo con el análisis realizado por el Coordinador:

- a) Se produjo la apertura automática del interruptor 52B1 de S/E Illapel, asociado a la línea 66 kV Illapel - Combarbalá, por operación de la zona 1 de su protección de distancia residual, ante una falla atribuida presumiblemente al acortamiento de distancia de una maquinaria pesada de terceros con el conductor de la fase A, entre las estructuras N°128 y N°129 de la mencionada línea.

Con lo anterior, es posible indicar un correcto desempeño de los sistemas de protección del paño B1 de S/E Illapel, asociado a la línea 66 kV Illapel - Combarbalá.

- b) No se evidenciaron incumplimientos normativos en el desarrollo del evento que provocó la falla, desde su inicio, su despeje, hasta que las instalaciones fueron normalizadas.
- c) No se evidenciaron incumplimientos asociados al elemento afectado por la falla, reportados en la versión vigente del "Informe Anual de Cumplimientos, Artículo 1-14 Norma Técnica de Seguridad y Calidad de Servicio".
- d) Para el desarrollo de la falla no hay observaciones respecto de la aplicación de los Planes de Recuperación de servicio asociados a las instalaciones involucradas, ni de las actuaciones del CDC y los respectivos CC durante la falla del día 12 de diciembre de 2024.

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

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

No se solicitará información respecto de auditorías, planes de acción, instrucciones de acciones correctivas de largo y/o corto plazo.

- b) Solicitudes de ampliación de información.

ENTEL PCS Telecomunicaciones S.A.

- Entrega de los Informes de Falla de 48 horas y de 5 días, con los antecedentes correspondientes al detalle de los montos de consumos afectados en S/E Tap El Espino y los horarios de normalización de suministro.

ANEXO N°1

Detalle de la generación programada para el día 12 de diciembre de 2024

Periodo Desde: 12-12-2024 18-12-2024

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
jueves, 12 de diciembre de 2024	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
Costos Operación	213	202	191	172	170	179	183	140	37	34	34	35	35	31	32	32	31	35	37	61	146	153	166	158	2 505
Costos Encendido/Detención	0	0	0	0	0	0	0	2	19	0	0	0	0	1	0	0	0	0	0	8	4	0	2	1	38
Costos Totales [kUSD]	213	202	191	172	170	179	183	143	57	34	34	35	35	32	32	32	31	35	37	69	150	154	168	159	2 543
Costo Marginal Quillota 220 kV	77.4	77.3	77.3	77.3	77.3	77.3	77.3	55.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	24.2	26.4	26.4	24.0	28.5	22.8	59.8	86.0	86.0	90.9	92.8	48.54
Pérdidas [MWh]	347	328	318	327	332	345	342	342	257	310	328	325	326	305	337	343	335	345	325	272	362	417	429	378	8 077
Consumos Propios [MWh]	235	235	235	235	235	235	235	222	209	209	209	209	209	200	200	200	200	200	201	209	210	210	212	200	5 152
Demanda Total [MWh]	9064	8774	8526	8456	8391	8492	8713	8981	9331	9718	9954	10121	10243	10348	10533	10522	10398	10244	9962	9947	10029	10205	10021	9604	230 575
Generación Total [MWh]	9646	9338	9079	9018	8958	9072	9290	9545	9798	10237	10491	10655	10778	10853	11070	11065	10933	10789	10488	10427	10601	10832	10662	10182	243 804

[illegible]

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
jueves, 12 de diciembre de 2024	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
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	0
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	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	108
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	29
RIOPICOIQUEN	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
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	50	30	30	20	18	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	12	30	60	60	60	430
MAMPIL	30	30	18	18	18	18	18	8	8	4	0	0	0	6	8	6	0	0	0	0	8	22	34	34	288
LACONFIANZA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
AILLIN	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	130
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	5
LLAUQUERO	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	17
ELCANELO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
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	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
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	2
TRAILLEFU	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
CARILAFQUEN	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	216
MALALCAHUELLO	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
QUILLAILLO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	10
BUREO	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
LAVINA	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
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	12
ELAGRIO	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
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	12
PULLINQUE	10	10	10	10	10	10	10	10	10	20	20	20	20	20	20	20	20	20	30	30	30	30	30	10	440
RECA	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
SANTAISABEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	10
HIDROMOCHO	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	264
LOSCORRALES-1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	19
LOSCORRALES-2	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	17
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	14
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	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
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	12
PURISIMA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	10
ELGALPON	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	19
CUMPEO	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	103
DONWALTERIO	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	72
DIGUA	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	288
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	8	8	4	0	0	0	0	0	0	0	6	17	17	17	17	17	15	10	8	8	8	8	8	8	184
DONAHILDA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	10
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	43
TRANCADELTORO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PEHUI	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	10
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	14
PILMAIQUEN	27	27	27	27	27	27	27	27	36	34	36	36	36	36	36	36	36	36	36	36	36	36	36	27</	

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL		Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
jueves, 12 de diciembre de 2024		1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
Total		1611	1569	1543	1536	1497	1430	1332	1148	691	507	511	607	784	1074	1068	1310	1199	1450	1793	2722	2848	2768	2520	2223	35 739
PE-TCHAMMA		0	1	10	17	36	48	55	67	77	16	4	14	16	16	31	49	49	43	49	47	41	18	4	1	707
PE-SIERRAGORDA		2	4	8	13	19	24	28	26	0	7	0	0	0	55	0	59	0	88	39	78	49	18	4	2	522
PE-VALLEDELOSIENTOS		3	2	2	2	3	3	4	4	3	0	0	0	0	0	51	0	0	56	51	77	63	42	21	8	394
PE-CERROTIGRE		9	5	3	5	8	8	5	2	0	1	0	0	19	62	81	85	65	19	173	161	130	81	38	13	970
PE-LLANOSDELVENTO		7	7	10	9	8	7	7	5	5	8	13	22	46	91	103	96	96	97	88	92	39	27	19	12	910
PE-CALAMA		8	15	7	3	5	7	12	22	31	0	0	0	0	122	151	151	150	151	149	131	114	94	66	7	1395
PE-TALTAL		30	43	49	47	44	38	31	27	0	0	0	0	14	22	0	44	0	40	0	18	8	3	4	10	471
PE-KALLPA		39	41	51	44	34	26	29	29	28	18	0	10	10	14	29	32	38	36	37	37	36	35	20	21	694
PE-HORIZONTE		14	15	15	16	15	15	15	15	15	14	0	3	3	14	17	36	32	29	27	16	15	6	4	4	356
PE-ATACAMA		63	47	37	30	20	15	11	7	0	0	0	0	0	0	101	101	103	93	145	143	138	130	119		1302
PE-SARCO		60	53	45	36	29	25	19	15	12	13	14	21	23	0	0	0	0	0	0	118	155	152	136	121	1045
PE-CABOLEONES-1		34	27	21	14	10	7	6	5	0	5	0	0	0	26	0	39	0	0	5	111	124	116	99	81	733
PE-CABOLEONES-2		22	17	13	9	6	5	4	3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	5	10	125	140	139	120	92	709
PE-CABOLEONES-3		42	37	35	30	25	18	15	13	11	13	3	3	36	44	0	0	0	0	66	124	139	128	112	95	986
PE-SANJUAN		36	44	41	40	27	30	18	12	5	0	1	9	30	61	105	138	169	178	184	185	186	184	166	116	1966
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		27	26	28	30	30	30	33	35	38	40	43	51	57	63	71	71	70	71	65	95	95	92	88	78	1326
PE-TALINAYPONIENTE		14	14	14	16	17	17	18	18	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	53	39	52	50	47	369
PE-TALINAYORIENTE		11	9	7	6	6	6	6	5	0	11	18	30	48	0	0	0	0	0	0	58	76	67	55	42	459
PE-PUNTADETALCA		15	17	21	25	26	26	26	25	27	30	36	48	65	77	80	80	80	80	80	80	75	67	60	53	1197
PE-PUNTASIERRA		15	22	15	22	31	26	48	53	28	27	32	49	58	52	53	50	50	50	46	80	80	80	80	80	1126
PE-LOSCURUROS		10	10	11	21	18	19	29	23	0	0	0	0	0	58	63	65	67	68	69	70	68	68	65	61	861
PE-MONTEREDONDO		7	7	8	8	9	9	9	10	0	0	0	0	10	25	29	32	35	36	36	35	33	29	26	22	415
PE-PUNTAPALMERAS		5	5	6	8	9	10	11	12	0	0	0	17	19	0	0	0	0	0	3	27	27	27	27	27	239
PE-CANELA		0	1	1	1	1	1	2	2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	13	13	11	9	8	6	68
PE-CANELA-2		4	4	5	6	7	9	10	12	0	25	29	33	37	39	26	7	0	0	54	53	48	43	39	34	524
PE-TOTAL		2	3	5	6	9	11	15	14	12	0	0	0	17	20	0	0	0	29	26	37	36	37	34	31	342
PE-UCUQUER-2		1	1	1	1	1	1	0	1	1	1	1	0	1	1	1	1	1	2	2	2	3	4	4	4	32
PE-UCUQUER		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	2	2	3	4	3	2	1	1	21
PE-CARDONAL		10	7	7	3	4	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	4	7	9	16	26	28	10	137
PE-MANANTIALES		8	7	7	3	5	1	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	4	9	11	14	19	19	19	8	137
PE-LAESTRELLA		4	4	3	3	2	3	2	3	3	3	4	5	5	4	5	6	9	12	15	19	25	27	26	24	214
PE-LOSCERRILLOS		3	3	3	3	4	3	1	1	1	1	2	2	2	4	3	3	3	9	14	18	29	39	21	13	185
PE-LASPENAS		4	5	4	4	4	4	3	3	3	3	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	3	3	67
PE-CAMPOLINDO		23	23	24	23	24	22	15	11	9	4	4	4	4	3	4	4	5	4	4	4	7	12	14	20	270
PE-ELMAITEN		5	5	5	5	4	4	3	3	2	2	2	2	1	1	0	1	1	1	2	2	3	4	4	5	67
PE-NEGRETE		28	27	27	26	24	23	20	15	11	9	9	9	7	4	3	2	2	3	8	15	22	26	27	27	371
PE-MESAMAVIDA		39	38	36	35	34	30	25	21	16	13	11	8	6	3	2	2	3	4	13	20	28	30	32	34	481
PE-ALENA		68	69	68	67	68	66	58	34	20	25	16	10	8	1	0	1	1	1	5	25	49	60	60	54	833
PE-CUEL		19	18	17	16	15	14	11	9	0	0	0	0	3	2	1	1	1	2	5	8	12	14	15	17	199
PE-SANMATIAS		33	33	34	33	34	31	22	16	12	6	5	5	5	5	5	6	7	7	6	6	9	17	20	29	384
PE-LOMASDEDUQUECO		45	44	43	41	40	37	34	27	19	6	10	9	7	4	3	2	3	3	9	16	26	33	37	39	536
PE-LOSOLMOS		81	78	76	73	69	64	57	48	35	29	25	19	14	9	7	8	11	17	31	43	55	62	67	69	1044
PE-RENAICO		69	68	66	63	61	58	51	42	0	0	32	25	24	17	12	11	12	18	31	47	55	56	55	55	926
PE-RENAICO-2		117	118	117	114	112	109	99	82	62	51	48	46	39	29	21	19	21	29	49	73	88	95	98	98	1732
PE-MALLECONORTE		80	16	39	72	69	66	59	46	27	25	24	14	19	14	11	10	10	13	14	33	45	53	58	62	879
PE-MALLECOSUR		91	91	90	86	84	81	73	57	39	30	28	27	22	15	11	10	11	15	26	41	54	65	71	74	1192
PE-SANGABRIEL		149	148	147	145	146	143	131	106	46	60	55	52	44	32	24	21	21	29	56	94	121	133	131	125	2158
PE-LAFLOR		25	24	23	22	21	18	16	14	13	0	0	0	7	6	5	5	6	9	12	15	18	20	22	22	322
PE-LACABANA		28	83	71	81	78	75	68	58	44	0	0	24	12	14	9	8	8	10	18	30	45	58	65	68	953
PE-TOLPANSUR		69	67	65	63	62	60	55	44	0	0	18	17	22	16	12	10	10	15	26	42	55	62	65	65	919
PE-ELNOGAL		7	7	6	6	6	5	5	4	3	2	2	2	1	1	1	1	1	1	3	4	5	5	6	6	87
PE-LOSBUENOSAIRES		20	20	19	17	17	15	13	10	7	0	0	0	5	3	2	2	2	2	5	10	13	15	16	17	231
PE-LAESPERANZA		8	8	7	7	7	6	5	4	3	0	3	0	2	1	1	1	1	2	4	5	6	6	7	7	103
PE-LEBU-3		3	3	3	3	3	2	2	2	2	2	1	1	1	1	1	2	1	1	1	1	2	2	2	2	44
PE-LEBU		5	5	5	4	4	3	3	2	2	0	0	0	2	2	2	2	2	1	1	1	1	1	1	2	49
PE-HUAJACHE		4	4	4	3	3	3	3	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	2	2	2	51
PE-RAKI		4	4	4	4	4	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	2	2	2	2	2	2	2	2	3	70
PE-ELARREBOL		7	7	7	7	6	6	5	4	3	3	2	2	1	1	1	1	1	2	3	4	5	6	6	6	95
PE-AURORA		26	19	12	9	9	10	7	4	2	0	2	3	4	6	9	13	15	17	20	21	21	22	25	27	302
PE-PUELCHESUR		49	40	32	26	19	16	12	7	4	2	1	1	1	2	6	6	9	13	16	20	28	30	34	39	411
PE-SANPEDRO		1	1	1	2	2	3	3	3	3	0	2	2	2	3	3	3	3	3	2	2	2	2	2	2	52
PE-SANPEDRO-2		1	2	3	4	5	6	6	6	5	0	4	3	3	4	7	6	5	5	5	5	5	5	5	4	101

Solares

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
jueves, 12 de diciembre de 2024																									
PFV-LOSPUQUITOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-PICA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-LAHUAYCA-2	0	0	0	0	0	0	0	0	1	5	11	16	19	0	0	0	16	0	0	1	0	0	0	0	0
PFV-SANTAISABEL	0	0	0	0	0	0	0	0	31	107	138	126	118	114	101	105	97	97	98	79	27	0	0	0	0
PFV-VALLEDELSOL	0	0	0	0	0	0	0	7	38	93	129	119	112	107	96	99	92	92	93	84	40	0	0	0	0
PFV-HUATACONDO	0	0	0	0	0	0	0	0	6	28	47	0	0	0	0	0	0	49	9	30	9	0	0	0	0
PFV-BELLAVISTA-1	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	4	5	4	5	5	5	5	5	5	4	1	0	0	0	0
PFV-ATACAMASOLAR-2	0	0	0	0	0	0	0	0	13	51	70	10	34	37	35	33	32	105	36	82	31	0	0	0	0
PFV-NUEVOQUILLAGUA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-GRANJA	0	0	0	0	0	0	0	0	26	69	80	78	72	36	0	0	0	70	77	73	29	0	0	0	0
PFV-USYA	0	0	0	0	0	0	0	0	6	16	18	0	0	3	0	12	0	0	0	0	5	0	0	0	0
PFV-CALAMA-1	0	0	0	0	0	0	0	0	2	6	8	9	8	8	9	8	6	6	8	6	1	0	0	0	0
PFV-SANPEDRO-GPG	0	0	0	0	0	0	0	2	28	69	89	0	79	0	0	0	0	0	17	11	22	0	0	0	0
PFV-VICTORIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0
PFV-JAMA-1	0	0	0	0	0	0	0	0	7	22	27	0	0	0	0	0	0	0	0	17	4	0	0	0	0
PFV-JAMA-2	0	0	0	0	0	0	0	0	5	16	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3	0	0	0	0
PFV-QUETENA	0	0	0	0	0	0	0	0	2	6	8	9	9	9	9	9	8	8	5	1	0	0	0	0	0
PFV-SOLDEDESIERTO	0	0	0	0	0	0	0	1	32	148	176	182	171	165	147	151	141	141	143	129	96	0	0	0	0
PFV-MARIAELENA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-TAIRA	0	0	0	0	0	0	0	0	38	121	164	178	192	191	186	191	194	181	169	132	44	0	0	0	0
PFV-LACRUZSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	11	41	47	42	39	38	34	35	32	32	33	30	8	0	0	0	0
PFV-CEME1	0	0	0	0	0	0	0	1	59	263	312	326	307	295	263	271	253	252	256	231	170	0	0	0	0
PFV-COYA	0	0	0	0	0	0	0	1	13	117	151	169	176	178	178	38	38	34	19	30	50	0	0	0	0
PFV-FINISTERRAE	0	0	0	0	0	0	0	0	40	129	190	196	185	178	158	163	152	152	154	139	54	0	0	0	0
PFV-LASSALINAS	0	0	0	0	0	0	0	0	44	130	164	176	193	193	187	193	195	175	146	107	38	0	0	0	0
PFV-AZABACHE	0	0	0	0	0	0	0	0	12	24	31	30	31	32	32	32	31	25	24	21	12	0	0	0	0
PFV-PAINE	0	0	0	0	0	0	0	0	2	7	8	9	9	9	9	9	9	8	9	7	2	0	0	0	0
PFV-PUERTOSECO	0	0	0	0	0	0	0	0	2	6	8	9	8	8	9	8	6	6	8	6	1	0	0	0	0
PFV-CHANARVERANO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	0	0	0	0	0
PFV-TAMAYA	0	0	0	0	0	0	0	0	14	75	28	80	109	110	40	40	40	40	32	74	20	0	0	0	0
PFV-ELENA	0	0	0	0	0	0	0	0	8	45	56	53	50	48	43	44	41	41	42	38	42	0	0	0	0
PFV-CERRODOMINADOR	0	0	0	0	0	0	0	0	12	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	36	21	0	0	0	0
PFV-TALLADO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	7	9	9	9	9	9	9	8	6	3	1	0	0	0	0
PFV-BOLERO-1	0	0	0	0	0	0	0	0	17	95	0	117	32	121	123	122	121	118	112	93	34	0	0	0	0
PFV-CAPRICORNIO	0	0	0	0	0	0	0	0	7	70	78	70	66	63	56	58	54	54	55	49	28	0	0	0	0
PFV-URIBESOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	11	38	44	40	37	36	32	33	31	31	31	28	24	0	0	0	0
PFV-FAROL	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	5	5	5	5	5	5	5	5	5	3	1	0	0	0	0
PFV-LOCKMA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	6	8	9	9	9	9	9	9	9	9	6	2	0	0	0	0
PFV-CKILIR	0	0	0	0	0	0	0	0	2	7	9	9	9	9	9	9	9	9	9	8	2	0	0	0	0
PFV-PAMPATIGRE	0	0	0	0	0	0	0	0	28	80	88	79	75	72	64	66	61	61	62	56	12	0	0	0	0
PFV-DOMEYKO	0	0	0	0	0	0	0	0	24	74	100	107	109	107	106	102	100	99	99	86	38	0	0	0	0
PFV-ANDES	0	0	0	0	0	0	0	0	4	12	14	0	0	0	0	0	0	0	0	0	4	0	0	0	0
PFV-ANDES2A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	13	19	26	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-ANDES2B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-ANDES4	0	0	0	0	0	0	0	0	24	80	94	63	125	125	0	0	0	0	0	99	50	0	0	0	0
PFV-SOLDELILA	0	0	0	0	0	0	0	0	32	102	134	128	120	116	103	106	99	99	100	90	45	0	0	0	0
PFV-SOLDELNORTEANDES	0	0	0	0	0	0	0	0	1	6	7	7	6	6	6	6	5	5	5	4	1	0	0	0	0
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	0	5	6	7	7	6	6	6	6	6	6	5	0	0	0	0	0
PFV-PARANAL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0
PFV-ARMAZONES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	5	5	5	5	5	5	5	4	1	0	0	0	0
PFV-LALACKAMA	0	0	0	0	0	0	0	1	10	27	0	44	0	0	35	37	18	0	0	31	15	0	0	0	0
PFV-LALACKAMA-2	0																								

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
jueves, 12 de diciembre de 2024																									
PFV-VALLEESCONDIDO	0	0	0	0	0	0	2	43	84	93	83	78	75	67	69	64	64	65	59	24	0	0	0	0	870
PFV-ANTAY	0	0	0	0	0	0	0	2	4	6	8	9	9	9	9	9	9	8	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	1
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	100
PFV-PSFHORIZONTE	0	0	0	0	0	0	0	2	4	6	6	6	6	6	6	6	6	5	3	1	0	0	0	0	63
PFV-LACOLONIA	0	0	0	0	0	0	0	3	7	9	9	9	9	9	9	9	9	8	5	2	0	0	0	0	98
PFV-ESPERANZA	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	21
PFV-SANTAMARGARITA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	0	29
PFV-GUADALAO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	2	1	1	0	0	0	0	26
PFV-LAESTANCIA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	3	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	26
PFV-LASCHACRAS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	26
PFV-LASTERRAZAS	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	26
PFV-MITCHI	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-CASTILLA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	16
PFV-LOSLOROS	0	0	0	0	0	0	0	2	13	26	37	37	36	0	0	0	0	0	0	2	0	0	0	0	153
PFV-HORNITOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3
PFV-VALLESOLARESTE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	9	9	9	9	9	9	9	9	7	2	0	0	0	0	85
PFV-VALLESOLAROESTE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	9	9	9	9	9	9	9	5	2	1	0	0	0	0	72
PFV-MALAQUITA	0	0	0	0	0	0	0	4	8	9	9	9	4	4	4	5	9	9	7	2	0	0	0	0	82
PFV-CACHIYUYO	0	0	0	0	0	0	0	1	6	8	9	9	9	9	9	9	9	9	8	3	0	0	0	0	98
PFV-MARANON	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-SANTACECILIA	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	26
PFV-TAMARICO	0	0	0	0	0	0	1	30	87	121	136	142	142	141	142	142	142	136	109	46	0	0	0	0	1518
PFV-TAMARAMA	0	0	0	0	0	0	0	1	3	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	4	0	0	0	0	54
PFV-ELROMERO	0	0	0	0	0	0	0	8	45	100	115	91	81	62	62	5	5	5	0	11	0	0	0	0	589
PFV-ELPELICANO	0	0	0	0	0	0	0	28	80	92	100	0	104	0	0	0	0	0	0	33	0	0	0	0	437
PFV-LAHUELLA	0	0	0	0	0	0	0	16	50	72	66	63	60	54	55	52	51	52	47	26	0	0	0	0	664
PFV-NORTHWEST	0	0	0	0	0	0	0	3	8	9	9	9	9	9	9	9	9	9	8	3	0	0	0	0	102
PFV-LASILLA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	0	2	0	0	0	0	0	0	1	0	0	0	0	6
PFV-ASTILLAS	0	0	0	0	0	0	0	0	4	9	9	9	9	9	9	9	9	9	8	3	0	0	0	0	97
PFV-PUNTABAJASOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	18
PFV-SOLDELNORTE	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	27
PFV-SANTAFRANCISCA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-LUNADELNORTE	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	27
PFV-GAVIOTIN	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	4	6	7	7	7	7	7	7	7	3	0	0	0	0	67
PFV-TAMBOREAL	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	26
PFV-AXEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	17
PFV-QUEBRADADETALCA	0	0	0	0	0	0	0	1	6	8	7	7	6	6	6	6	6	6	5	4	0	0	0	0	72
PFV-SOFIA	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	0	0	0	0	0	22
PFV-DONOSCAR	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	8	9	9	9	9	9	9	8	6	1	0	0	0	0	80
PFV-SOYSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-LUCAS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	6	9	9	9	9	9	9	9	7	3	0	0	0	0	81
PFV-ELRAYADOR	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	5	7	8	8	8	8	8	8	6	2	0	0	0	0	69
PFV-LASTAGUAS	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	6	7	8	9	9	8	9	9	8	4	0	0	0	0	80
PFV-CHERCAN	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	7	9	9	9	9	9	9	9	7	3	0	0	0	0	82
PFV-OLIVIER	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	26
PFV-OLIVIA	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	28
PFV-GABRIELA	0	0	0	0	0	0	0	1	8	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	5	0	0	0	0	103
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	26
PFV-SUNHUNTER	0	0	0	0	0	0	0	2	6	8	7	7	7	7	7	7	7	7	7	4	0	0	0	0	82
PFV-GRANATE	0	0	0	0	0	0	0	2	7	8	7	7	7	7	7	7	7	7	7	4	0	0	0	0	84
PFV-DONENRIQUE	0	0	0	0	0	0	0	2	7	8	7	7	7	7	7	7	7	7	7	4	0	0	0	0	84
PFV-AMPARODELSOL	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	32
PFV-SDGx01	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	11
PFV-LACHAPEANA	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	24
PFV-ALTURASDEOVALLE	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	5	5	5	5	5	5	5	4	3	1	0	0	0	0	52
PFV-OVALLENORTE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-LACHIMBABIS	0	0	0	0	0	0	0	1	2	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	13
PFV-PAMA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	18
PFV-TALHUEN	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	33
PFV-SANTACLARA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-PRETTYFIELD	0	0	0	0	0	0	0	1	2	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	14
PFV-LASMOLLACAS	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	24
PFV-LASMAJADAS	0	0	0	0	0	0	0	2	6	9	9	9	9	9	9	9	9	9	8	4	0	0	0	0	100
PFV-ELDIVISADERO	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	29
PFV-ELSAITRAL	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	34
PFV-HUAQUELON	0	0	0	0	0	0	0	2	7	8	7	7	7	7	7	7	7	7	7	5	0	0	0	0	84
PFV-LOMASCOLORADAS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	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	2	4	5	6	6	6	6	6	6	6	6	5	2	0	0	0	0	62
PFV-ELPALQUI	0	0	0																						

Periodo Desde: 12-12-2024 18-12-2024

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
jueves, 12 de diciembre de 2024	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
PFV-MONTT	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	3	2	1	1	0	0	0	0	27
PFV-CHUCHINI	0	0	0	0	0	0	0	1	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	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	21
PFV-CANELILLO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	20
PFV-ILLAPEL-5	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	33
PFV-CHALINGA	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	29
PFV-ALICAHUE	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	33
PFV-CUZCUZ	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	26
PFV-NORTECHICO-1	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	19
PFV-JAURURO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	24
PFV-FLORENCIA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	6	9	7	7	7	7	7	7	7	3	0	0	0	0	69
PFV-CARACAS-2	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	6	9	9	9	9	9	9	9	7	3	0	0	0	0	81
PFV-LALIGUA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	2	1	1	0	0	0	0	26
PFV-PULLALLI	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	26
PFV-ARIZTIA	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	16
PFV-SANTA JULIA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	30
PFV-SGTCATAPILCO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	6	6	6	6	6	6	5	2	0	0	0	0	49
PFV-TIJERAL	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	0	0	0	0	0	27
PFV-MAIMALICAN	0	0	0	0	0	0	0	1	2	4	8	8	8	8	8	8	8	8	8	4	0	0	0	0	82
PFV-JARDINSOLARPETORCA	0	0	0	0	0	0	0	1	4	6	6	6	6	6	6	6	6	6	5	3	0	0	0	0	66
PFV-INGENIO	0	0	0	0	0	0	0	1	1	3	8	9	9	9	9	9	8	8	5	2	0	0	0	0	78
PFV-CABISOL	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	30
PFV-CABILDOSUNLIGHT	0	0	0	0	0	0	0	1	5	9	9	9	9	9	9	9	9	9	8	3	0	0	0	0	98
PFV-LOSJOTES	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	26
PFV-LOSPALTOS	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	24
PFV-ESFENA	0	0	0	0	0	0	0	1	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	1	0	0	0	0	48
PFV-ELQUEMADO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	33
PFV-DONACARMEN	0	0	0	0	0	0	0	1	3	0	0	0	20	20	22	22	18	0	7	2	0	0	0	0	115
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	33
PFV-CALLELARGA	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-CASUTO	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	25
PFV-SANFRANCISCO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	33
PFV-FILOMENA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	27
PFV-NILHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	10
PFV-SLKCB9	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	25
PFV-LASTORTOLASDELVERANO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	27
PFV-HORMIGA	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	2	1	1	0	0	0	23
PFV-JAHUEL	0	0	0	0	0	0	0	1	3	5	5	6	6	6	6	6	5	5	4	2	0	0	0	0	59
PFV-MARIN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	0	21
PFV-ENCONSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	2	4	5	7	8	8	8	8	8	7	6	4	2	0	0	0	0	76
PFV-SANTAINES	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	0	0	0	0	0	27
PFV-LOSPERALES	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	0	20
PFV-LONCURA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	5	7	6	8	8	8	8	8	7	2	0	0	0	0	70
PFV-CORSO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	0	0	0	0	25
PFV-MAIKONO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	20
PFV-VILLAMOSOSO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	3	3	2	2	2	2	1	0	0	0	0	26
PFV-VILLAALEMANA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	0	21
PFV-KAUFMANN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
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-VALLEDALUNA-2	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	32
PFV-CHICAUMAVERANO	0	0	0	0	0	0	0	1	4	5	6	6	6	6	6	5	5	4	2	1	0	0	0	0	55
PFV-FUSTERDELVERANO	0	0	0	0	0	0	0	1	6	8	7	5	6	6	6	7	7	6	3	1	0	0	0	0	68
PFV-SANTATERESITA	0	0	0	0	0	0	0	2	6	8	7	7	6	9	9	9	8	6	3	2	0	0	0	0	81
PFV-CRUZSOLAR-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-LIPANGUE	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	3	2	1	1	0	0	0	0	27
PFV-PITRA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	2	3	3	3	2	3	3	2	1	0	0	0	0	27
PFV-TARANTO	0	0	0	0	0	0	0	2	6	8	8	6	9	9	9	9	9	8	7	3	0	0	0	0	91
PFV-SOLDESEPTIEMBRE	0	0	0	0	0	0	0	1	2	4	6	7	8	8	8	7	5	3	1	1	0	0	0	0	61
PFV-LOBOZA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3
PFV-TREBALSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	0	20
PFV-PLOMODELVERANO	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	26
PFV-ELQUELTEHUE	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	32
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	3	2	1	1	0	0	0	0	27
PFV-ABASTIBLECONCON	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-RDCLSAN	0	0	0	0	0	0	0	2	5	7	7	8	8	8	8	8	8	7	5	2	0	0	0	0	81
PFV-PASTRAN	0	0	0	0	0	0	0	4	9	8	7	7	7	7	7	7	7	7	6	2	0	0	0	0	84
PFV-FOSTER	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	28
PFV-GRANADA	0	0	0	0	0	0	0	3	7	9	9	9	9	9	9	9	9	9	8	4	0	0	0	0	101
PFV-OLIVILLO	0	0	0	0	0	0	0	1	4	6	6	6	6	6	6	6	6	6	5	2	0	0	0	0	67
PFV-LINGUE	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	1	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	29
PFV-LOSMAGNOLIOS	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	2	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	29
PFV-PANQUEHUE-2	0	0	0	0	0	0	0	2	3	4	5	6	6	6	6	6	5	5	3	2	0	0	0		

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
jueves, 12 de diciembre de 2024																									
PFV-PELUMPEN	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	26
PFV-LOSCANONESSUNLIGHT	0	0	0	0	0	0	0	2	6	8	9	9	9	9	9	9	9	8	6	2	0	0	0	0	95
PFV-PARQUEVALPARAISO	0	0	0	0	0	0	0	2	4	6	6	6	6	6	6	6	6	6	4	2	0	0	0	0	63
PFV-PALTOSUNLIGHT	0	0	0	0	0	0	0	1	5	8	9	9	9	9	9	9	8	8	4	2	0	0	0	0	88
PFV-AYLA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	5	6	7	8	7	7	4	1	0	0	0	0	57
PFV-LOMALOSCOLORADOS	0	0	0	0	0	0	0	0	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	2	5	6	6	6	6	6	6	6	6	4	3	1	0	0	0	0	62
PFV-TABOLANGO	0	0	0	0	0	0	0	2	7	9	9	9	9	9	9	9	9	9	8	3	0	0	0	0	101
PFV-CHEQUEN	0	0	0	0	0	0	0	1	4	5	6	6	6	6	6	6	5	4	2	1	0	0	0	0	57
PFV-LOMATENDIDADELVERANO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	2	2	2	3	3	3	3	2	0	0	0	0	0	0	25
PFV-INDEPENDENCIA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	24
PFV-ANAKENA	0	0	0	0	0	0	0	3	8	8	7	7	7	7	7	7	7	7	7	3	0	0	0	0	85
PFV-SAMOBAJO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	14
PFV-RECOLETA	0	0	0	0	0	0	0	2	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	4	0	0	0	0	65
PFV-LUNA	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	25
PFV-BELENOSTILTIL	0	0	0	0	0	0	0	2	7	9	9	9	9	9	9	9	9	9	7	2	0	0	0	0	98
PFV-PUEBLOHUNDIDO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-LAPAZ	0	0	0	0	0	0	0	1	2	4	6	8	8	9	9	8	6	4	2	1	0	0	0	0	66
PFV-ROSARIO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-ELQUEULE	0	0	0	0	0	0	0	1	2	4	6	6	7	7	7	7	6	5	3	2	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	54
PFV-AROMOVERANO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	3	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	22
PFV-LIMA	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-OCOA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	33
PFV-LLAYLLAY	0	0	0	0	0	0	0	3	5	6	6	7	7	7	7	6	6	6	5	2	0	0	0	0	72
PFV-HELIOS	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-LOSTILOS	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	4	4	4	4	4	4	4	3	3	1	0	0	0	0	38
PFV-CONDORPETORCA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	11
PFV-MANAO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	30
PFV-SANTIAGOSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	5	20	0	61	74	72	86	84	75	61	44	26	8	0	0	0	0	615
PFV-DONHUMBERTO	0	0	0	0	0	0	0	4	4	0	0	54	21	62	60	54	45	30	0	3	0	0	0	0	337
PFV-COLINA	0	0	0	0	0	0	0	3	8	9	9	9	9	9	9	9	9	9	7	1	0	0	0	0	99
PFV-CURACAVI	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	29
PFV-LOGSIRASOLES	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	3	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	25
PFV-ELPIQUERO	0	0	0	0	0	0	0	1	4	9	9	8	9	9	8	9	9	9	8	3	0	0	0	0	94
PFV-PESARO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	0	0	0	0	0	22
PFV-YAHUTELA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-CAIMI	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1
PFV-CATEMU	0	0	0	0	0	0	0	0	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	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-ELHUASO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	22
PFV-FARDELANEGRA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-LITORALSUNLIGHT	0	0	0	0	0	0	0	1	6	8	9	4	7	9	9	9	9	8	8	3	0	0	0	0	89
PFV-PLACILLA	0	0	0	0	0	0	0	2	4	5	6	7	8	8	8	8	8	7	6	2	0	0	0	0	80
PFV-CHIMBARONGONIEBLA	0	0	0	0	0	0	0	0	3	7	9	9	9	9	9	9	9	9	7	3	0	0	0	0	101
PFV-UTFSMVINADELMAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2
PFV-UTFSMVALPARAISOVALDES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-PEDREROS	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	3	2	1	1	0	0	0	0	27
PFV-QUEMADOS	0	0	0	0	0	0	0	2	5	7	7	7	7	7	7	7	7	7	3	1	0	0	0	0	74
PFV-LIRIOS	0	0	0	0	0	0	0	2	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	4	0	0	0	0	59
PFV-DONEUGENIO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	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	4	6	6	5	5	6	6	6	6	5	3	1	0	0	0	0	60
PFV-ALAMEDA	0	0	0	0	0	0	0	2	6	8	7	7	6	9	9	9	9	8	3	1	0	0	0	0	84
PFV-RENGO	0	0	0	0	0	0	0	2	5	6	6	5	5	7	6	6	6	6	5	1	0	0	0	0	67
PFV-COINCO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	3	3	3	3	2	1	1	0	0	0	0	26
PFV-CARADEGALLO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	6
PFV-LAGAMBOINA	0	0	0	0	0	0	0	1	4	5	5	5	5	5	5	5	5	5	3	1	0	0	0	0	54
PFV-ELCASTANO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	0	23
PFV-LOSLAGOS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	19
PFV-LASCABRAS	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	0	0	0	0	0	26
PFV-LAQUINTA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	32
PFV-LOSTAURETES	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	2	0	0	0	0	0	28
PFV-LUDERS	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	30
PFV-ESPERANZA-2	0	0	0	0	0	0	0	2	5	7	8	8	8	8	9	8	8	8	6	3	0	0	0	0	88
PFV-CHANCON	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	33
PFV-SANTACRUZ	0	0	0	0	0	0	0	1	6	8	9	9	9	9	9	9	9	8	6	3	0	0	0	0	94
PFV-SANTAEMILIA	0	0	0	0	0	0	0	4	7	8	9	9	9	9	9	9	9	8	4	2	0	0	0	0	93
PFV-ESTERO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	18
PFV-GRPEUMO	0	0	0	0	0	0	1	6	8	8	8	8</													

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
Jueves, 12 de diciembre de 2024	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
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	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	19
PFV-ELCHERCAN	0	0	0	0	0	0	0	3	7	9	9	9	9	9	9	9	9	9	8	4	0	0	0	0	100
PFV-MOSTAZAL	0	0	0	0	0	0	0	3	7	8	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	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	11
PFV-SANTACAROLINA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	29
PFV-ELROMERAL	0	0	0	0	0	0	0	2	6	8	8	8	8	8	8	8	8	8	7	3	0	0	0	0	90
PFV-MEMBRILLO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	2	2	1	0	0	0	0	27
PFV-CHIMBARONGO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	33
PFV-PARQUEROMA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-ALDEBARAN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	10
PFV-DONMATIAS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	25
PFV-NANCAGUA	0	0	0	0	0	0	0	2	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	2	0	0	0	0	60
PFV-LASCACHANAS	0	0	0	0	0	0	0	1	3	5	7	8	9	9	9	8	7	5	3	1	0	0	0	0	74
PFV-DONMARIANO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	28
PFV-LOSLIBERTADORES	0	0	0	0	0	0	0	2	3	5	6	8	8	8	8	7	7	5	4	2	0	0	0	0	72
PFV-EASFGRANEROS	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	2	2	2	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	0	27
PFV-NAN	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	18
PFV-LAMURALLA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	0	2	2	2	2	2	2	2	2	0	0	0	0	0	22
PFV-ARGOMEDO	0	0	0	0	0	0	0	2	6	7	8	8	8	8	8	8	7	5	1	0	0	0	0	0	84
PFV-LOMIGUEL	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	38
PFV-ELMIRLO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	4	6	6	6	6	6	6	6	5	3	1	0	0	0	0	59
PFV-CATANSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-RAULI	0	0	0	0																					

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
jueves, 12 de diciembre de 2024																									
PFV-CURICURA	0	0	0	0	0	0	0	2	6	8	8	8	8	8	8	8	8	8	6	3	0	0	0	0	90
PFV-LALAJUELA	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	6	7	7	7	7	7	6	5	3	2	0	0	0	0	62
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	16
PFV-LIQUIDAMBAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-QUILAPILUN	0	0	0	0	0	0	0	17	56	85	82	77	74	97	96	94	91	88	75	39	0	0	0	0	971
PFV-ANUNUCADELVERANO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	0	22
PFV-MANZANO	0	0	0	0	0	0	0	5	19	0	0	67	43	76	73	67	56	37	0	3	0	0	0	0	446
PFV-CLEMENTINA	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	15
PFV-KONDA	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	27
PFV-SLK808	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	3	3	3	2	3	1	0	0	0	0	31
PFV-ESCORIALVERANO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	20
PFV-CHACABUCO	0	0	0	0	0	0	0	3	7	9	9	9	9	9	9	9	9	9	7	3	0	0	0	0	99
PFV-MESETADELOSANDES	0	0	0	0	0	0	0	2	25	62	95	114	114	109	118	114	108	102	96	83	46	0	0	0	1187
PFV-UTFSMVITACURA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-TECHOSDEALTAMIRA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1
PFV-PUENTE	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	25
PFV-AZARINOVERANO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	2	1	1	0	0	0	0	26
PFV-CONDORPELVIN	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	27
PFV-DONANDRONICO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	28
PFV-JAVIERACARRERA	0	0	0	0	0	0	0	3	7	9	9	9	9	9	9	9	9	8	6	3	0	0	0	0	98
PFV-VICENTE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	18
PFV-PIRQUE	0	0	0	0	0	0	0	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	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	0	0	0	0	21
PFV-DARLIN	0	0	0	0	0	0	0	2	4	6	7	9	9	9	9	9	7	6	4	2	0	0	0	0	81
PFV-SANTABLANCAISLAMAIPO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	21
PFV-MACAO	0	0	0	0	0	0	0	2	7	8	7	7	6	9	9	9	9	8	5	2	0	0	0	0	87
PFV-RUCAPAINÉ	0	0	0	0	0	0	0	3	7	8	8	7	9	9	9	9	9	8	6	2	0	0	0	0	94
PFV-ELPERAL	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	4	4	7	7	7	7	6	5	2	0	0	0	0	58
PFV-PATRICIAVERANO	0	0	0	0	0	0	0	2	4	6	7	8	9	9	9	9	8	6	4	2	0	0	0	0	80
PFV-CANTILLANA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-GABARDOVERANO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	18
PFV-FRANCISCO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	33
PFV-TRICAHUE-2	0	0	0	0	0	0	0	3	7	8	9	9	9	9	9	9	9	8	3	0	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	8	8	8	8	8	7	3	1	0	0	0	0	83
PFV-MELI	0	0	0	0	0	0	0	2	6	8	9	9	9	9	9	7	8	7	4	1	0	0	0	0	88
PFV-CANDELARIA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	30
PFV-MARIAPINTO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	27
PFV-HOMERO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	33
PFV-ELPILPEN	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	32
PFV-LASMERCEDES-1	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	0	0	0	21
PFV-SANTAELEZABETH	0	0	0	0	0	0	0	3	6	8	8	9	9	9	9	9	8	8	6	2	0	0	0	0	91
PFV-ENCINO	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	22
PFV-CASABERMEJA	0	0	0	0	0	0	0	1	4	6	6	6	7	7	6	6	6	5	4	2	0	0	0	0	66
PFV-CITRINO	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	25
PFV-PATAGUILLA	0	0	0	0	0	0	0	1	6	8	7	7	6	9	9	9	9	7	5	3	0	0	0	0	85
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	9	9	9	9	9	9	8	7	5	2	0	0	0	0	92
PFV-TALAGANTE	0	0	0	0	0	0	0	2	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	3	2	0	0	0	0	49
PFV-HUIGAN	0	0	0	0	0	0	0	3	7	8	7	7	6	9	9	8	9	7	5	2	0	0	0	0	88
PFV-VIOLETA	0	0	0	0	0	0	0	3	6	7	7	7	7	7	7	7	7	6	5	2	0	0	0	0	78
PFV-MALLOCO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	26
PFV-PENAFLORE	0	0	0	0	0	0	0	2	6	8	9	9	9	9	9	9	9	8	7	3	0	0	0	0	96
PFV-PICUNCHE	0	0	0	0	0	0	0	1	2	5	7	8	9	9	9	8	7	5	2	1	0	0	0	0	71
PFV-LIRIODECAMPO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	24
PFV-QUILLAY	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	20
PFV-LEYDA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	0	0	2	3	3	0	0	0	0	0	0	0	16
PFV-LUMBRERAS	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	3	1	0	0	0	0	33
PFV-PUANGUE	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	4	4	4	4	4	4	4	3	3	1	0	0	0	0	44
PFV-MALINKE	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	16
PFV-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	7	7	7	7	7	6	3	2	0	0	0	0	68
PFV-RAMIRO	0	0	0	0	0	0	0	2	5	8	9	9	9	9	9	9	9	9	8	4	0	0	0	0	96
PFV-ALHUE	0	0	0	0	0	0	0	1	2	4	6	6	6	6	6	6	6	5	4	1	0	0	0	0	57
PFV-LOSIERRA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	1	3	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	18
PFV-SANTAADRIANA	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	3	2	1	1	0	0	0	0	27
PFV-CRUCERO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	31
PFV-SANPEDRO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	2	1	1	0	0	0	0	26
PFV-RLA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	24
PFV-ELROBLE	0	0	0	0	0	0	0	2	7	8	8	8	8	8	8	8	8	8	7	2	0	0	0	0	93
PFV-CANTERA	0	0	0	0	0	0	0	1																	

Periodo Desde: 12-12-2024 18-12-2024

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
Jueves, 12 de diciembre de 2024	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
PFV-LASPALMASDELVERANO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	25
PFV-MANDINGA	0	0	0	0	0	0	0	2	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	3	0	0	0	0	50
PFV-LASTURCAS	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	32
PFV-LIEBREDELVERANO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-CEFALU	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	8
PFV-SANANTONIODELMONTESUNLIGHT	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	4
PFV-PATAGUA	0	0	0	0	0	0	0	2	6	8	7	7	6	9	9	9	8	7	5	3	0	0	0	0	86
PFV-MALVILLA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	0	25
PFV-DONAIGNA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	25
PFV-RIMINI	0	0	0	0	0	0	0	0	1	5	8	9	8	9	7	7	8	7	6	1	0	0	0	0	76
PFV-NIHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	26
PFV-MARCHIGUE-2	0	0	0	0	0	0	0	2	5	7	8	8	8	8	9	8	8	8	6	3	0	0	0	0	88
PFV-AHEBUENASYERBAS	0	0	0	0	0	0	0	2	5	8	7	7	6	9	9	9	9	7	5	2	0	0	0	0	84
PFV-EASFICHILEMU	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	2	2	2	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	0	27
PFV-PALERMO	0	0	0	0	0	0	0	1	6	8	9	9	9	9	9	9	9	7	6	2	0	0	0	0	94
PFV-LASBANDURRIAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	7
PFV-MAITENLAHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	25
PFV-MARCHIGUE-7	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	3	3	2	2	2	2	0	0	0	0	0	26
PFV-PILPILEN	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	24
PFV-POBLACION	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	26
PFV-PORTEZUELO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	29
PFV-VITUCO2B	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	0	27
PFV-LAMANGA-1	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	33
PFV-CONDORCHEPICA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	31
PFV-LOCHACON	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	2	0	0	0	0	0	25
PFV-RINCONADAALCONES	0	0	0	0	0	0	0	3	8	9	9	9	9	9	9	9	9	9	6	1	0	0	0	0	99
PFV-COLCHAGUA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	3	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	25
PFV-ALCON	0	0	0	0	0	0	0	4	8	9	9	9	9	9	9	9	9	8	5	1	0	0	0	0	97
PFV-AVILES	0	0	0	0	0	0	0	1	4	6	7	7	7	7	7	7	4	6	4	1	0	0	0	0	69
PFV-LAFORESTA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	28
PFV-CORDILLERILLA	0	0	0	0	0	0	0	0	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	3	3	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	26
PFV-ALTOSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	25
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	68
PFV-MUTUPIN	0	0	0	0	0	0	0	3	6	6	7	7	7	6	6	7	7	3	4	4	0	0	0	0	73
PFV-SANCARLOS	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	29
PFV-RATULEMUS	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	30
PFV-LASCODORNICES	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	27
PFV-ALCALDESA	0	0	0	0	0	0	0	2	5	6	6	6	6	6	6	6	6	6	5	2	0	0	0	0	67
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	29
PFV-ELCERNICALO-1	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	2	1	1	2	1	1	1	0	0	0	0	17
PFV-ELCERNICALO-2	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	2	1	1	2	1	1	1	0	0	0	0	17
PFV-CHUCAO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	25
PFV-TAMANGO	0	0	0	0	0	0	0	6	26	33	32	30	29	35	35	35	35	34	32	11	0	0	0	0	371
PFV-NIQUEN	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	34
PFV-BICENTENARIO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	26
PFV-CHINCOL	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	34
PFV-LOGGORRIONES	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	34
PFV-SANFRANCISCOPIARRAL	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	21
PFV-LAVENDIMIA	0	0	0	0	0	0	0	4	7	8	7	7	6	9	9	9	9	9	8	5	0	0	0	0	96
PFV-POMUYETOSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	27
PFV-GOLONDRINAS	0	0	0	0	0	0	0	1	2	4	6	6	6	6	6	6	6	4	2	1	0	0	0	0	56
PFV-POCILLAS	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	19
PFV-PICHON	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	18
PFV-CAUQUENES	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	30
PFV-ITIHUE	0	0	0	0	0	0	0	3	6	7	8	9	9	9	9	9	9	7	6	3	0	0	0	0	92
PFV-PLAYERO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	33
PFV-PLAYERITO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	33
PFV-PLAYERON	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	30
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	1	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	27
PFV-DADINCO	0	0	0	0	0	0	0	2	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	32
PFV-PEGASUS	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	31
PFV-SOLSANTAINES	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	30
PFV-LUCESOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	23
PFV-RINCONADA	0	0	0	0	0	0	0	2	5	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	2	0	0	0	0	69
PFV-PITOTOY	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	3	3	3	2	2	2	0	0	0	0	0	26
PFV-LOSMOLINOS	0	0	0	0	0	0	0	2	6	8	9	9	9	9	9	9	9	9	8	3	0	0	0	0	97
PFV-ELMONTE	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	2	1	1	0	0	0	0	26
PFV-TREBO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	29
PFV-MARAMBIO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	22
PFV-SALERNO	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	3	3	3	3	2	2	2	1	1	0	0	0	0	24
PFV-QUELTEHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0					

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
jueves, 12 de diciembre de 2024	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
PFV-LAPALMA	0	0	0	0	0	0	0	4	8	9	9	9	9	9	9	9	9	9	8	5	0	0	0	0	106
PFV-HUAPE	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	28
PFV-ELRECONQUISTADOR	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	29
PFV-LASPALOMAS	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	33
PFV-ALTODELSOL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-LENGA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	15
PFV-BULNES	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	4	4	4	4	4	4	4	4	3	2	0	0	0	0	45
PFV-TORTUGASOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3
PFV-QUILMOBULNES	0	0	0	0	0	0	0	2	4	5	4	4	4	5	5	5	5	5	5	2	0	0	0	0	55
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	2
PFV-SANALBERTO	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	37
PFV-QUILMO	0	0	0	0	0	0	0	2	6	9	9	9	9	9	8	8	8	8	7	3	0	0	0	0	96
PFV-CENTAUR0	0	0	0	0	0	0	0	2	6	8	8	8	8	8	8	8	8	8	7	4	0	0	0	0	89
PFV-BLU	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	0	0	0	0	28
PFV-GUADALUPE	0	0	0	0	0	0	0	1	4	5	6	6	6	6	6	6	6	5	4	1	0	0	0	0	60
PFV-MOYA	0	0	0	0	0	0	0	3	7	9	9	9	9	9	9	9	8	8	7	4	0	0	0	0	100
PFV-AVEL	0	0	0	0	0	0	0	2	7	9	9	9	9	9	9	8	8	8	8	4	0	0	0	0	97
PFV-ELOLIVAR	0	0	0	0	0	0	0	2	6	9	9	9	9	9	9	9	9	5	0	0	0	0	0	0	85
PFV-BULNESLOSBARONES	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	28
PFV-FULGOR	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	23
PFV-PUELICHE	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	30
PFV-SOLARDELBUENO	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	1	2	2	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	27
PFV-DONMARTIN	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	32
PFV-ALBOR	0	0	0	0	0	0	0	2	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	3	0	0	0	0	62
PFV-ELTIUQUE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	11
PFV-DUQUECO	0	0	0	0	0	0	0	3	7	9	9	9	9	9	9	9	9	9	8	5	0	0	0	0	103
PFV-MECOCHILLAN	0	0	0	0	0	0	0	2	5	6	6	6	6	6	6	6	6	6	5	3	0	0	0	0	68
PFV-VENTURADA	0	0	0	0	0	0	0	3	7	9	9	9	9	9	9	9	9	9	7	4	0	0	0	0	102
PFV-COCHARCAS	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	2	2	1	0	0	0	0	28
PFV-VILLACRUZ	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	26
PFV-SANTAFE	0	0	0	0	0	0	0	3	7	9	9	9	9	9	9	9	9	9	8	4	0	0	0	0	101
PFV-VILLAALEGRE	0	0	0	0	0	0	0	2	6	7	8	8	7	7	7	7	7	7	6	3	0	0	0	0	81
PFV-ELCONDOR	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	11
PFV-MILAN-A	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	32
PFV-TENO	0	0	0	0	0	0	0	2	5	7	7	7	7	7	7	7	7	7	5	2	0	0	0	0	81
PFV-LOICA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	29
PFV-LEMU	0	0	0	0	0	0	0	2	4	5	5	5	5	5	5	5	5	4	4	2	0	0	0	0	54
PFV-LASPERDICES	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	27
PFV-LOSTORDOS	0	0	0	0	0	0	0	2	4	5	5	5	5	5	5	5	5	5	4	2	0	0	0	0	57
PFV-PENCAHUEESTE	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	26
PFV-TRICADOS	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	25
PFV-MERCURIOSUR	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	2	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	18
PFV-MACHICURA	0	0	0	0	0	0	0	3	7	9	9	9	9	9	9	9	9	9	8	4	0	0	0	0	100
PFV-LINARESSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	3	2	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	3	0	0	0	0	16
PFV-SANANTONIO	0	0	0	0	0	0	0	2	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	3	0	0	0	0	49
PFV-SATURNONORTE	0	0	0	0	0	0	0	2	3	4	4	5	2	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	25
PFV-VILLASECA	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	3	2	1	1	0	0	0	0	27
PFV-CIPRES	0	0	0	0	0	0	0	2	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	3	0	0	0	0	12
PFV-CARACOLES	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	2	3	3	3	2	1	0	0	0	0	29
PFV-ELPITIO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	33
PFV-ELTRILE	0	0	0	0	0	0	0	2	4	5	5	5	5	5	4	4	4	4	4	2	0	0	0	0	52
PFV-CHILENER	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-ELCAIQUEN	0	0	0	0	0	0	0	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	0	0	0	0	42
PFV-FOTOVOLTLIN	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	4	4	4	4	4	4	4	4	3	2	0	0	0	0	46
PFV-LASCATTITAS	0	0	0	0	0	0	0	1	1	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	9
PFV-CORTIJO	0	0	0	0	0	0	0	1	3	6	6	7	7	7	7	7	6	6	3	1	0	0	0	0	66
PFV-COYUNCHE	0	0	0	0	0	0	0	1																	

Periodo Desde: 12-12-2024 18-12-2024

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
jueves, 12 de diciembre de 2024	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	

[illegible]

12-12-2024 18-12-2024

[illegible]

12-12-2024 18-12-2024

[illegible]

12-12-2024 18-12-2024

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
jueves, 12 de diciembre de 2024	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
HUASCO-2_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
HUASCO-2_IFO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
HUASCO-3_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
HUASCO-3_IFO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PCOLORADA_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PCOLORADA_IFO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PENON_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
COMBARBALA_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	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	2
OLIVOS_BL1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
OLIVOS_BL1+BL2_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ESPINOS_BL1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ESPINOS_BL1+BL2_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
NUEVAVENTANAS_CAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CAMPICHE_CAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
QUINTERO-1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
QUINTERO-1_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	120	120	120	120	480
QUINTERO-1_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
QUINTERO-1_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
QUINTERO-1_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
QUINTERO-1_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
QUINTERO-1_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
QUINTERO-1_GNL_F	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
QUINTERO-1_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
QUINTERO-2_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
QUINTERO-2_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	120	120	120	120	480
QUINTERO-2_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
QUINTERO-2_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
QUINTERO-2_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
QUINTERO-2_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
QUINTERO-2_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
QUINTERO-2_GNL_F	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
QUINTERO-2_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
SANISIDRO-1_TG1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
SANISIDRO-1_TG1_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
SANISIDRO-1_TG1_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
SANISIDRO-1_TG1_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
SANISIDRO-1_TG1_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
SANISIDRO-1_TG1_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
SANISIDRO-1_TG1_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
SANISIDRO-1_TG1_GNL_F	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
SANISIDRO-1_TG1_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
SANISIDRO-1_TG1+TV1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
SANISIDRO-1_TG1+TV1_GN_A	350	350	350	350	350	350	350	227	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2677
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		

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
jueves, 12 de diciembre de 2024																									
SANISIDRO-2_TG1+TV1_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
SANISIDRO-2_TG1+TV1_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
SANISIDRO-2_TG1+TV1_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
SANISIDRO-2_TG1+TV1_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
SANISIDRO-2_TG1+TV1_GNL_F	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
SANISIDRO-2_TG1+TV1_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
SANISIDRO-2_TG1+TV1_FSTVU_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
SANISIDRO-2_TG1+TV1_FSTVU_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	200	170	169	169	169	169	169	169	169	169	169	170	239	315	321	337	351
SANISIDRO-2_TG1+TV1_FSTVU_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
SANISIDRO-2_TG1+TV1_FSTVU_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
SANISIDRO-2_TG1+TV1_FSTVU_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
SANISIDRO-2_TG1+TV1_FSTVU_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
SANISIDRO-2_TG1+TV1_FSTVU_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
SANISIDRO-2_TG1+TV1_FSTVU_GNL_F	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
SANISIDRO-2_TG1+TV1_FSTVU_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
NEHUENCO-1_TG1+TV1+FA1_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
NEHUENCO-1_TG1+TV1+FA1_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
NEHUENCO-1_TG1+TV1+FA1_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
NEHUENCO-1_TG1+TV1+FA1_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
NEHUENCO-1_TG1+TV1+FA1_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
NEHUENCO-1_TG1+TV1+FA1_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
NEHUENCO-1_TG1+TV1+FA1_GNL_F	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
NEHUENCO-1_TG1+TV1+FA1_GNL_G	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
NEHUENCO-1_TG1_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
NEHUENCO-1_TG1_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
NEHUENCO-1_TG1_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
NEHUENCO-1_TG1_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
NEHUENCO-1_TG1_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
NEHUENCO-1_TG1_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
NEHUENCO-1_TG1_GNL_F	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
NEHUENCO-1_TG1_GNL_G	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
NEHUENCO-1_TG1_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
NEHUENCO-1_TG1+TV1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
NEHUENCO-1_TG1+TV1_GN_A	0	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
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+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				

12-12-2024 18-12-2024

[illegible]

Periodo Desde: 12-12-2024 18-12-2024

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
jueves, 12 de diciembre de 2024	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
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	2739	2564	2574	2532	2544	2679	2905	2326	1350	1041	1067	918	977	998	1260	1354	1422	1430	1335	2213	3551	3690	3476	3226	50 169
RAPEL-1	50	50	50	50	55	50	50	0	55	55	50	0	0	50	0	0	0	50	0	0	50	50	50	56	814
RAPEL-2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
RAPEL-3	0	0	0	0	0	63	0	0	0	0	50	0	0	0	0	0	0	0	0	58	58	58	51	338	
RAPEL-4	58	58	58	58	58	58	58	0	50	0	50	0	0	0	0	0	0	58	0	58	58	58	58	796	
RAPEL-5	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	65	0	0	0	0	0	0	0	65	
LOSCONDONES-1	0	0	0	0	0	0	0	0	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	0	1200
LOSCONDONES-2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	0	0	1040
LAMINA	20	20	20	20	20	20	20	20	27	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	27	20	686
CIPRESES-1	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	20	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	825
CIPRESES-2	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	480
CIPRESES-3	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	360
OJOSDEAGUA	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	142
ISLA	69	69	69	69	69	69	69	69	69	69	69	69	69	69	69	69	69	69	69	69	69	69	69	69	1656
CURILLINQUE	86	86	86	86	86	86	86	86	86	86	86	86	86	86	86	86	86	86	86	86	86	86	86	86	2064
LOMAALTA	38	38	38	38	38	38	38	38	38	38	38	38	38	38	38	38	38	38	38	38	38	38	38	38	919
LOSHIERROS	3	3	3	3	3	3	3	3	3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3	3	3	3	3	3	45
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	231	151	0	0	0	0	0	0	0	247	139	254	254	170	241	270	4116
PEHUENCHE-2	270	270	270	270	270	270	270	270	170	0	0	0	0	0	0	239	239	126	139	170	254	270	270	270	4205
COLBUN-1	228	225	213	195	194	204	227	223	0	0	0	0	0	0	0	0	0	145	120	195	210	210	157	2746	
COLBUN-2	191	228	228	214	215	212	212	223	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	184	210	159	128	128	2533	
MACHICURA-1	32	32	32	32	32	32	32	32	32	32	32	32	32	32	32	32	32	32	32	48	48	48	48	830	
MACHICURA-2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	32	32	32	32	126	
CHIBURGO	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
SANCLEMENTE	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	98	
SANIGNACIO	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	35	35	35	35	308
ELTORO-1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	88	0	0	0	90	
ELTORO-2	0	0	0	0	0	0	0	0	36	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	86	67	0	0	191	
ELTORO-3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	88	88	0	0	178	
ELTORO-4	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	88	0	0	0	90	
ABANICO	33	33	33	33	33	33	33	33	33	33	33	33	33	33	33	33	33	33	33	33	33	33	33	33	799
ANTUCO-1	60	53	53	60	53	60	88	60	89	89	99	89	99	89	53	53	53	53	85	80	108	108	160	108	1903
ANTUCO-2	111	103	103	96	103	125	160	97	0	0	0	0	0	132	104	103	81	0	83	160	160	108	160	1991	
RUCUE	101	89	89	89	89	113	163	90	35	35	44	35	44	35	112	90	89	72	0	95	178	178	178	178	2225
QUILLECO	44	38	38	38	38	48	70	39	0	0	19	0	19	0	48	39	38	31	0	41	70	70	70	70	869
LAJA1	7	6	6	6	6	9	14	6	0	0	0	0	0	0	9	6	6	0	0	7	16	16	16	16	150
RALCO-1	252	252	252	252	252	252	243	177	99	0	0	0	0	99	99	99	99	99	99	252	315	321	330	252	4095
RALCO-2	252	252	252	252	252	252	252	213	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	195	315	321	284	326	3416
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	
PANGUE-1	85	20	20	20	20	80	215	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	94	225	225	225	1489
PANGUE-2	225	115	137	127	134	80	80	80	0	0	0	80	80	0	80	0	0	0	119	225	225	225	120	2130	
ANGOSTURA-1	77	77	77	77	77	77	77	100	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	140	140	140	1059	
ANGOSTURA-2	77	77	77	77	77	77	77	77	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	139	139	139	1032	
ANGOSTURA-3	0	0	0	0	0	0	0	0	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	47	47	47	661	
CANUTILLAR-1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	50	84	59	59	55	57	54	58	0	55	0	0	0	0	530	
CANUTILLAR-2	0	0	0	0	0	0	0	0	59	50	59	59	64	59	59	59	59	59	59	0	59	0	0	0	641

[illegible]

Trayectoria de Cotas	Inicial
CIPRESES	1318.26
COLBUN	436.82
MACHICURA	256.14
PEHUENCHE	646.79
POLCURA	734.00
ELTORO	1335.78
ANGOSTURA	316.50

Periodo Desde: 12-12-2024 18-12-2024

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL		Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																							
jueves, 12 de diciembre de 2024		1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24
PANGUE	507.92																								
RALCO	724.18																								
CANUTILLAR	239.91																								
RAPEL	104.34																								

Costos Marginales	1	2	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	Promedio	
PAI monte220	96.2	97.7	96.7	97.9	98.7	98.5	97.1	65.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	59.2	96.5	98.0	109.6	110.9	50.95	
Tarapaca220	95.2	96.6	95.8	97.0	97.7	97.5	96.2	65.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	58.3	95.1	96.7	108.2	109.5	50.38	
Crucero220	90.6	91.7	91.2	92.1	92.7	92.6	91.2	62.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	55.4	89.7	91.3	102.4	103.7	47.80	
Atacama220	91.9	92.9	92.3	93.1	93.8	93.8	92.4	63.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	56.1	91.2	92.9	104.1	105.1	48.46	
Kapatur220	90.5	91.5	91.0	91.8	92.5	92.5	91.0	62.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	55.6	89.5	91.1	102.1	103.2	47.70	
LosChangos220	90.2	91.2	90.7	91.5	92.2	92.1	90.7	62.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	55.4	89.2	90.8	101.7	102.9	47.53	
Antofagasta110	95.2	95.6	95.0	95.7	96.4	96.6	95.0	65.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	58.9	95.2	96.6	108.0	108.6	50.09	
DAlmagro220	88.0	88.2	88.5	89.3	89.9	89.8	88.6	58.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	53.1	87.4	88.6	99.0	99.9	46.20	
Cardones220	87.0	87.6	87.4	88.0	88.5	88.3	87.5	58.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	54.7	86.2	87.2	97.2	99.3	45.74	
Maitencillo220	85.3	85.9	85.8	86.3	86.7	86.4	85.9	58.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	54.6	84.4	85.0	94.6	97.3	44.85	
PAzucar220	84.7	85.0	84.9	85.2	85.5	85.2	84.7	57.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	55.1	84.0	84.6	93.7	96.4	44.43	
Quillota220	77.4	77.3	77.3	77.3	77.3	77.3	77.3	55.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	24.2	26.4	26.4	24.0	28.5	22.8	59.8	86.0	86.0	90.9	92.8	48.54
Polpaico220	78.0	78.0	77.9	78.0	78.0	78.0	77.9	55.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	23.9	26.1	26.1	23.7	28.2	22.6	59.0	85.3	85.2	90.2	92.2	48.50
CNavia220	73.0	72.8	72.7	72.7	72.7	72.7	72.8	56.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	24.2	26.4	26.4	24.0	28.5	22.8	59.4	85.5	85.4	86.1	87.5	46.75
AJahuel220	59.8	59.4	59.4	59.4	59.4	59.4	59.4	55.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	24.0	26.2	26.2	23.7	28.2	22.6	58.6	84.3	84.1	75.6	75.2	41.67
Ancos220	52.9	52.6	52.6	52.7	52.8	52.7	52.6	52.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	23.6	25.8	25.7	23.3	27.7	22.1	56.5	80.1	79.5	68.6	67.7	38.41
Concepcion154	52.5	52.2	52.1	52.2	52.2	52.2	52.1	53.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	24.6	26.8	26.8	24.3	28.8	23.0	58.2	81.4	80.5	68.6	67.4	38.71
Charrua220	51.1	50.9	50.9	51.0	51.1	51.1	50.9	51.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	23.8	26.0	25.9	23.5	27.9	22.3	56.5	79.0	78.0	66.5	65.4	37.65
Ciruelos220	24.7	26.3	24.3	53.4	53.3	53.7	54.6	178.6	165.7	0.0	87.5	161.8	176.6	88.4	88.5	88.3	88.1	62.9	25.0	62.4	86.5	85.6	72.1	70.5	78.29
PMontt220	25.1	26.7	24.8	55.8	55.5	56.2	57.5	189.5	174.5	0.0	90.5	167.8	183.1	91.8	91.8	91.7	91.4	66.3	26.4	66.0	91.5	90.9	76.3	74.2	81.90
Chiloe110	25.8	27.5	25.4	57.0	56.6	57.3	58.7	193.9	178.9	0.0	93.1	172.8	188.5	94.5	94.4	94.4	94.1	68.0	27.1	67.6	93.8	93.4	78.3	76.2	84.06

Inercia GVA's	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	Promedio
INERCIA SEN	43.0	43.0	42.9	42.7	42.7	43.0	42.5	41.1	31.7	29.2	28.7	28.5	28.8	27.5	29.2	29.5	29.6	30.4	29.7	35.8	39.3	40.5	41.1	40.2	35.9

Flujo de Líneas MW	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	Absoluto
Crucero220->Tocopilla220	-0.9	-1.5	22.1	16.0	24.3	-0.4	-0.4	17.2	-9.2	8.6	-5.0	-19.2	-14.6	4.8	0.9	3.2	3.3	2.4	-12.5	8.8	18.9	20.1	21.6	-0.9	24.3
ElLoa220->Tocopilla220	-3.7	-4.3	20.4	13.8	22.4	-3.3	-3.4	14.9	-12.7	5.8	-8.4	-23.2	-18.6	1.5	-2.5	-0.1	0.1	-0.7	-16.2	6.1	16.7	18.1	19.6	-3.8	23.2
Tocopilla110->S-AA100	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
Tocopilla110->Tamaya110	-8.3	-9.2	39.6	26.8	43.9	-6.4	-6.5	29.4	-24.6	11.2	-17.0	-46.3	-37.3	2.0	-5.9	-1.1	-0.5	-2.2	-33.3	9.9	30.9	33.6	36.9	-8.6	46.3
Encuentro220->Collahuasi220	167.9	172.7	162.6	177.2	180.4	178.8	181.4	161.6	118.0	101.1	152.6	130.3	121.0	143.3	127.9	129.0	86.4	119.5	117.0	154.5	178.5	177.3	176.7	173.8	181.4
Encuentro220->Lagunas220	157.1	165.5	155.5	167.1	170.3	168.7	169.9	137.7	59.5	27.0	109.7	73.6	59.6	98.6	77.5	79.6	9.4	64.4	61.8	130.7	172.6	169.5	168.9	165.5	172.6
Lagunas220->Collahuasi220	25.1	19.2	18.5	24.4	24.4	24.3	26.8	46.0	100.6	125.1	74.1	96.1	103.8	76.7	85.6	83.9	129.1	93.6	94.7	45.3	17.2	20.2	20.4	21.2	129.1
Lagunas220->NvaVictoria220	-77.8	-82.3	-77.3	-82.8	-84.6	-83.7	-84.2	-66.9	-25.1	-7.7	-53.6	-34.0	-26.2	-47.6	-36.2	-37.5	1.3	-29.0	-27.0	-63.6	-86.1	-84.6	-84.2	-82.4	86.1
Lagunas220->Tarapaca220	55.8	63.1	56.5	57.6	55.8	54.5	54.2	47.9	28.4	19.4	14.0	54.0	15.2	17.1	18.2	20.2	19.8	36.2	52.2	69.4	78.3	75.7	74.8	70.9	78.3
LosChangos500->Kimal500	876.0	929.3	893.2	907.4	909.1	899.9	865.7	503.6	-211.4	-428.8	-271.4	-453.2	-389.5	-490.0	-490.0	-490.0	-607.6	-542.9	-427.4	388.0	799.6	874.1	925.7	896.3	929.3
LosChangos220->Kapatur220	535.1	545.0	526.9	587.1	596.7	597.4	539.1	387.3	245.6	121.4	203.9	217.8	253.2	38.3	11.4	10.6	81.9	135.5	97.9	535.5	466.7	496.7	511.7	506.7	597.4
LosChangos500->Parinas500	-827.6	-898.6	-845.0	-919.0	-931.5	-919.6	-827.8	-382.6	155.1	466.6	226.7	394.6	295.5	546.7	573.6	574.4	620.7	548.4	520.5	-385.2	-743.2	-841.9	-892.9	-844.3	931.5
Parinas500->Cumbre500	-744.7	-799.6	-730.1	-812.1	-838.0	-840.2	-751.6	-299.7	233.6	499.5	275.6	407.3	322.3	648.4	671.0	704.8	690.7	654.1	617.8	-295.0	-683.9	-797.9	-865.7	-809.8	865.7
Cumbres500->NvaCardones500	-674.9	-754.7	-708.3	-783.5	-809.2	-802.5	-721.2	-57.5	847.1	1072.0	917.5	974.4	839.5	1241.5	1266.7	1277.9	1267.2	1240.1	1193.2	60.2	-660.2	-767.7	-835.8	-734.7	1277.9
Mejillones220->OHiggins220	-77.1	-63.7	-76.8	-64.5	-71.8	-64.7	-61.8	-69.2	-39.6	-37.8	-33.0	-20.0	-19.3	-66.9	-74.6	-76.7	-79.6	-82.4	-105.1	-107.4	-107.0	-95.2	-87.3	-64.6	107.4
Cardones220->CPinto220	45.8	82.1	90.4	100.9	105.3	96.8	87.6	-151.5	-493.8	-563.1	-505.3	-453.5	-392.7	-573.2	-588.6	-565.7	-573.4	-570.4	-573.9	-218.1	88.5	104.6	117.0	53.5	588.6
Maitencillo220->Cardones220	200.3	216.6	208.5	218.2	220.3	217.2	201.4	-1.5	-236.0	-286.1	-253.3	-256.1	-208.9	-242.3	-252.4	-246.8	-248.0	-240.0	-226.0	34.3	255.4	278.3	280.9	224.6	286.1
Maitencillo220->DonHector220	-0.6	-16.5	-18.4	-27.8	-30.6	-33.6	-28.7	-30.5	-24.5	-47.1	-74.4	-14.7	-81.2	47.1	34.4	59.5	48.0	43.0	41.0	-41.6	-47.4	-47.6	-49.3	-45.2	81.2
Maitencillo220->PColorada220_II	31.6	8.8	5.9	-7.6	-12.0	-15.7	-7.9	19.5	94.6	118.5	99.0	101.7	72.0	115.5	100.6	98.4	82.3	75.6	68.4	8.9	-33.3	-30.5	-33.8	-28.9	118.5
NvaMaitenc500->NvaCardones500	780.4	877.0	846.8	916.5	945.5	931.3	847.3	11.1	-1150.0	-1454.1	-1313.0	-1327.8	-1181.0	-1400.5	-1426.9	-1418.6	-1412.5	-1385.1	-1337.3	-229.0	743.9	854.4	934.3	827.1	1454.1
NvaPAzucar500->NvaMaitenc500	642.6	770.6	769.5	855.5	907.5	888.5	797.8	6.1	-1386.0	-1830.2	-1734.7	-1711.8	-1658.7	-1751.4	-1748.2	-1742.4	-1726.1	-1711.5	-1688.0	-839.1	229.5	339.9	503.9	591.0	1830.2
PColorada220->PAzucar220	31.9	17.9	14.5	3.2	-6.5	-8.3	-9.2	23.1	115.8	156.3	147.9	120.8	130.3	129.6	137.7	136.7	139.0	138.1	134.2	101.4	48.8	50.2	39.2	19.5	156.3
PColorada220->PAzucar220_II	33.1	18.6	15.1	3.4	-6.7	-8.6	-9.6	24.0	120.3	162.5	153.7	125.5	135.3	134.7	130.3	142.0	144.4	143.5	139.4	105.4	50.7	52.2	40.7	20.2	162.5
PAzucar220->DonGoyo220	-66.8	-65.5	-70.1	-76.6	-78.1	-79.4	-82.6	-83.0	-64.2	-80.8	-96.6	-129.4	-170.4	-76.7	-79.8	-80.0	-80.0	-80.0	-80.0	-285.3	-285.3	-277.3	-251.8	-220.2	285.3
PAzucar220->PuntaSierra220	-63.5	-84.6	-84.4	-109.7	-126.6	-116.6	-123.4	-9.1	232.4	276.9	258.6	228.4	204.2	139.1	163.4	173.0	176.7	162.9	124.6	62.5	-57.4	-62.2	-100.9	-130.0	276.9
DonGoyo220->LaCebada220	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
DonGoyo220->Talinay220	-40.0	-39.5	-42.4	-47.0	-48.3	-49.0	-49.3	-48.2	-26.5	-40.7	-53.6	-78.0	-113.1	-76.7	-79.8	-80.0	-80.0	-80.0	-80.0	-190.8	-189.9	-185.6	-164.2	-142.2	190.8
PuntaSierra220->LPalmas220	-31.5	-46.4	-50.3	-58.5	-68.7	-61.8	-37.4	76.0	259.9	303.7	290.7	277.5	275.7	291.8	326.4	345.7	358.2	346.8	309.4	246.7	123.5	115.0	69.7	34.4	358.2
LPalmas220->LVillos220	-21.0	-34.1	-34.1	-37.5	-42.4	-30.4	-0.3	117.2	277.4	335.6	327.8	335.9	356.1	359.1	360.6	361.2	366.1	387.7	423.1	378.6	245.7	23.7	178.0	132.7	423.1

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
jueves, 12 de diciembre de 2024																									
LVilos220->Nogales220	-49.8	-54.6	-51.7	-51.4	-52.2	-47.4	-32.9	32.6	126.1	165.1	171.1	180.8	194.3	194.3	193.7	193.8	195.1	201.2	212.5	166.0	81.7	74.1	48.9	29.0	212.5
LVilos220->DonaCarmen220	-49.8	-54.6	-51.7	-51.4	-52.2	-47.4	-33.0	32.4	125.2	165.1	171.1	180.8	187.9	187.9	186.6	186.9	189.5	201.2	210.2	165.2	81.7	74.1	48.9	29.0	210.2
NvaPazucar500->Polpaico500	-840.0	-951.3	-949.5	-1022.5	-1072.8	-1037.1	-928.8	-46.7	1492.4	1988.9	1927.5	1927.5	1927.5	1927.5	1927.5	1927.5	1927.5	1927.5	1105.4	-109.5	-255.4	-469.2	-620.6		1988.9
Quillota220->Polpaico220	62.2	83.3	67.5	79.9	90.5	71.9	69.6	-96.7	-344.1	-375.6	-386.3	-369.2	-360.0	-339.7	-373.1	-381.6	-379.3	-384.6	-367.1	-339.1	-276.2	-326.3	-248.9	-197.0	386.3
LoAguirre500->Polpaico500	1313.2	1354.4	1360.2	1384.0	1401.0	1399.8	1343.5	683.4	-575.5	-994.7	-993.6	-1039.6	-1043.2	-1081.7	-1006.4	-975.9	-962.4	-942.0	-932.6	-126.9	994.0	1190.0	1257.4	1294.0	1401.0
LoAguirre500->Ajaahuel500	-1660.0	-1660.0	-1660.0	-1660.0	-1660.0	-1660.0	-1660.0	-1085.5	157.1	537.1	579.8	579.4	580.5	640.9	515.7	481.3	487.2	458.5	455.2	-386.0	-1437.1	-1644.7	-1660.0	-1660.0	1660.0
Ancoa500->Ajaahuel500	2285.7	2195.7	2184.8	2138.8	2127.4	2141.1	2192.5	1659.0	488.7	181.3	133.5	143.2	132.2	61.0	251.7	273.6	273.9	313.8	308.6	1200.8	2268.2	2531.8	2449.5	2357.9	2531.8
Charrua500->Ancoa500	565.4	514.0	516.3	505.4	508.0	508.1	515.7	310.5	12.2	-57.5	-43.0	-46.7	-50.8	-78.6	-7.2	-61.9	-54.6	-65.7	-64.0	200.1	566.3	679.3	645.2	623.3	679.3
EntreRios500->Ancoa500	1160.7	1055.3	1059.8	1037.6	1042.9	1043.0	1058.6	637.4	25.1	-118.0	-88.4	-95.9	-104.3	-161.4	-14.7	-127.0	-112.0	-135.0	-131.4	410.8	1162.5	1394.6	1324.4	1279.6	1394.6
Charrua220->Mulchen220	-540.0	-540.0	-540.0	-513.8	-507.7	-480.9	-362.3	-264.0	-4.1	56.9	3.6	20.2	54.5	101.7	149.1	163.7	148.3	148.6	14.8	-109.3	-287.8	-313.9	-338.5	-366.5	540.0
Cautin220->RioTolten220	72.1	67.3	78.6	150.8	141.5	159.0	192.4	233.0	233.0	225.0	165.6	165.6	165.6	165.6	165.6	165.6	165.6	233.0	197.3	209.5	145.3	219.9	195.1	188.4	233.0
Tineo220->PMontt220	122.2	105.9	98.9	168.9	159.4	165.7	180.6	197.9	166.2	150.8	107.9	127.8	126.6	140.9	142.6	147.4	142.6	194.4	183.3	224.2	165.6	235.4	232.8	218.3	235.4

Generación PMGD MW	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
SUMA TOTAL PMGD	90.0	89.7	88.9	87.6	85.6	83.7	105.8	615.4	1491.3	1976.0	2154.7	2213.2	2237.0	2292.0	2281.5	2252.3	2177.6	2007.4	1608.4	763.8	80.2	80.6	81.5	82.6	25026.8
SUMA TOTAL PMGD SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	23.9	535.8	1414.6	1901.4	2081.8	2141.9	2166.3	2221.4	2210.5	2181.0	2105.9	1933.9	1531.8	685.1	0.0	0.0	0.0	0.0	23135.3
SUMA TOTAL PMGD EÓLICO	29.3	29.0	28.2	26.9	24.9	23.0	21.2	18.9	16.0	13.9	12.2	10.6	10.0	9.9	10.3	10.6	11.0	12.8	15.9	18.0	19.5	19.9	20.8	21.9	434.7
SUMA TOTAL PMGD PASADA	55.7	55.7	55.7	55.7	55.7	55.7	55.7	55.7	55.7	55.7	55.7	55.7	55.7	55.7	55.7	55.7	55.7	55.7	55.7	55.7	55.7	55.7	55.7	55.7	1336.8
SUMA TOTAL PMGD TÉRMICO	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	5.0	120.0

Costos Marginales PMGD	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	Promedio
Palafitos110	96.4	97.9	96.9	98.1	98.8	98.6	97.3	66.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	59.4	96.8	98.3	110.0	111.2	51.07
MontePatria013	100.9	101.3	101.1	101.5	101.8	101.5	100.9	68.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	72.5	110.6	111.4	123.3	126.8	55.07
Punitaqui013	103.7	104.1	104.0	104.3	104.7	104.4	103.7	70.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	75.3	114.8	115.6	128.0	131.6	56.86
Placilla110	77.4	77.4	77.4	77.4	77.4	77.4	77.4	55.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	24.2	26.5	26.5	24.0	28.6	22.9	60.0	86.3	86.3	91.2	93.1	48.62
LaCalera110	80.5	80.4	80.4	80.4	80.4	80.4	80.4	57.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	25.4	27.8	27.8	25.2	30.0	24.0	62.8	90.4	90.4	95.4	97.5	50.72
Cabildo023	85.1	85.0	85.0	85.0	85.0	85.0	85.0	61.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	27.0	29.5	29.5	26.7	31.8	25.2	65.8	94.7	94.7	100.0	102.2	53.48
Quereo023	78.9	78.8	78.8	78.8	78.8	78.8	78.8	56.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	25.1	27.4	27.4	24.8	29.6	23.8	62.3	89.7	89.7	94.7	96.8	49.99
SanFelipe110	79.7	79.6	79.6	79.6	79.6	79.6	79.6	57.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	25.2	27.5	27.5	25.0	29.7	23.7	62.1	89.4	89.4	94.4	96.5	50.20
Rungue044	80.5	80.4	80.4	80.4	80.4	80.4	80.4	57.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	25.5	27.9	27.9	25.3	30.1	24.0	62.7	90.2	90.2	95.3	97.4	50.72
Casablanca066	84.2	84.1	84.1	84.1	84.1	84.1	84.1	60.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	27.4	29.9	29.9	27.1	32.3	25.4	66.5	95.8	95.8	101.1	103.3	53.48
SantaMarta110	80.8	80.7	80.7	80.7	80.7	80.7	80.7	58.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	25.6	28.0	28.0	25.4	30.2	24.2	63.2	91.1	91.1	96.2	98.3	51.02
Leyda110	82.6	82.5	82.5	82.5	82.5	82.5	82.5	59.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	26.4	28.9	28.9	26.2	31.2	24.7	64.7	93.1	93.1	98.3	100.5	52.19
Lihueimo066	92.4	92.4	92.4	92.4	92.4	92.4	92.4	66.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	31.9	34.9	34.9	31.6	37.7	29.2	76.3	109.8	109.8	116.0	118.5	60.14
IsladeMaipo066	67.6	67.1	67.0	67.1	67.3	67.3	67.1	62.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	28.2	30.7	30.8	28.0	33.3	26.5	68.7	98.6	98.3	88.3	87.7	48.00
SanBernardo110	62.0	61.5	61.4	61.5	61.6	61.6	61.5	57.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	25.3	27.7	27.7	25.2	30.0	23.8	61.6	88.4	88.2	79.2	78.6	43.51
Buin110	59.9	59.5	59.4	59.4	59.5	59.5	59.5	55.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	24.0	26.2	26.2	23.8	28.3	22.6	58.7	84.4	84.2	75.7	75.2	41.71
Colchagua066	51.1	50.9	50.9	51.0	51.2	51.1	50.9	50.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	23.7	25.8	26.7	24.2	28.8	22.2	56.1	78.6	77.7	66.9	66.0	37.71
LasCabras066	53.9	53.7	53.6	53.8	54.0	53.9	53.7	53.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	25.8	28.1	29.0	26.4	31.4	23.9	60.4	84.6	83.7	72.0	71.1	40.28
Curico066	52.6	52.3	52.3	52.5	52.6	52.6	52.4	52.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	24.5	26.6	27.5	25.0	29.7	22.9	57.7	80.9	80.0	68.9	68.0	38.80
Constitucion066	48.3	45.8	45.6	45.3	47.0	46.3	45.1	44.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	23.3	27.1	26.8	23.8	29.2	22.5	50.9	80.6	83.3	70.6	65.7	36.30
Tome066	51.9	51.8	51.8	52.0	52.2	52.1	51.9	52.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	26.0	28.2	28.7	26.0	31.0	24.4	60.4	82.5	80.8	68.6	67.4	39.18
Cabrero013	50.0	49.9	49.9	50.1	50.2	50.2	49.9	50.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	24.5	26.6	27.1	24.6	29.2	23.0	57.1	77.8	76.2	64.8	63.6	37.31
Lebu066	53.7	53.6	53.6	53.8	54.0	53.9	53.7	54.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	27.4	29.8	30.3	27.5	32.7	26.3	65.2	88.9	87.1	74.0	72.7	41.36
TresPinos066	53.6	53.5	53.5	53.7	53.9	53.8	53.5	54.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	27.3	29.7	30.2	27.4	32.6	26.1	64.9	88.5	86.7	73.6	72.4	41.23
LosAngeles066	50.6	50.6	50.5	50.8	51.0	50.9	50.6	51.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	25.5	27.7	28.3	25.7	30.6	24.0	59.4	80.9	79.2	67.3	66.2	38.39
Angol066	55.6	55.5	55.5	55.7	55.9	55.9	55.6	56.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	29.5	32.1	32.7	29.7	35.4	28.0	69.4	94.5	92.5	78.6	77.3	43.58
ElAvellano066	50.5	50.5	50.5	50.7	50.9	50.8	50.5	51.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	25.5	27.8	28.4	25.7	30.6	23.9	59.2	80.6	78.9	67.1	66.0	38.31
Traiguen066	54.7	54.6	54.6	54.9	55.1	55.0	54.7	55.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	29.1	31.7	32.3	29.4	34.9	27.4	68.0	92.5	90.6	77.0	75.7	42.82
Curacautin066	54.6	54.5	54.5	54.7	54.9	54.9	54.6	55.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	28.9	31.4	32.1	29.1	34.7	27.3	67.7	92.2	90.2	76.7	75.4	42.65
Lautaro066	27.6	29.1	26.7	56.4	56.1	56.5	57.4	59.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	29.1	32.2	32.3	29.1	34.2	27.0	68.2	95.0	92.6	78.5	76.3	40.16
Panguipulli066	27.4	29.3	27.1	60.3	60.1	60.7	61.6	201.9	199.7	0.0	104.7	193.9	211.8	105.8	105.5	30.5	27.7	33.0	28.9	71.1	96.8	95.4	79.8	78.1	82.97
Corral023	26.9	28.7	26.6	59.1	59.0	59.5	60.4	198.1	190.5	0.0	99.9	184.9	202.0	100.9	100.6	29.1	26.4	31.5	28.9	71.0	96.7	95.2	79.7	78.0	80.57
Osorno066	26.8	28.6	26.5	58.8	58.6	59.2	60.1	197.0	186.7	0.0	97.9	181.3	198.0	98.9	98.6	28.6	25.9	30.8	28.6	70.4	96.0	94.5	79.1	77.4	79.51
PuertoVaras013	27.7	29.6	27.4	60.9	60.7	61.2	62.2	203.9	194.3	0.0	101.9	188.7	206.1	102.9	102.6	29.7	27.0	32.1	29.8	73.2	99.7	98.2	82.2	80.5	82.60
Melipulli066	27.2	29.0	26.9	60.7	60.4	61.1	62.3	204.9	193.0	0.0	100.0	185.4	202.4	101.2	100.9	28.7	26.1	31.0	29.7	73.0	99.6	98.4	82.2	80.1	81.84
Colaco066	27.8	29.6	27.5	62.0	61.7	62.4	63.6	209.3	197.8	0.0	102.5	190.0	207.4	103.7	103.4	29.4	26.7	31.8	30.4	74.8	101.9	100.7	84.1	82.0	83.76
Pid-Pid110	27.6	29.2	27.0	60.2	59.7	60.5	62.1	205.7	190.3	0.0	99.7	185.0	201.7	101.1	101.2	101.2	100.7	72.5	28.7	71.6	99.5	99.5	83.7	81.2	89.57
Chonchi110	27.5	29.1	26.9	60.1	59.6	60.3	61.9	205.3	189.9	0.0	99.5	184.6	201.3	100.9	101.0	101.0	100.5	72.4	28.7	71.4	99.3	99.3	83.5	81.0	89.39

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
jueves, 12 de diciembre de 2024	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
Sistemas de Almacenamiento	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	203	334	205	278	289	177	143	31	-110	-293	-315	-121	-180	-405	-542	-532	-541	-508	-242	-32	86	97	206	440	-1 334
SAE-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
SAE-NUEVA-IMPERIAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
SAE-CRCA-PFV-DIEGO_DE_ALMAGRO_SUR	0.0	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	-0.3	-7.8	-8.0	-8.0	-0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	8.0	-16.4
SAE-CRCA-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
SAE-CRCA-ALFALFAL-VR2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	-49.2	-49.2	-49.2	-49.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	49.2	49.2	49.2	39.9	-9.3
SAE-CRCA-PFV-ANDES2B	70.0	70.0	70.0	69.4	3.1	0.0	2.0	-12.1	-40.2	-46.8	-58.6	-63.6	-65.0	-65.4	-65.1	-64.9	-64.4	-61.7	-50.0	-25.2	0.0	19.6	70.0	70.0	-238.9
SAE-CRCA-PFV-ANDES2A	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	-3.7	-8.6	0.0	0.0	0.0	-14.2	-25.6	-23.1	-23.5	-26.3	-25.8	-21.3	-7.1	0.0	0.0	0.0	0.0	-179.2
SAE-CRCA-PFV-SALVADOR	44.4	11.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	-16.9	-44.4	-44.4	-44.4	-43.6	-36.7	-19.8	0.0	0.0	0.0	0.0	44.4	-149.5
SAE-CRCA-PFV-COYA	38.2	0.0	38.9	137.4	137.4	0.0	24.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	-137.4	-137.4	-137.4	-137.4	-88.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	-261.8
SAE-CRCA-PFV-URIBE-SOLAR	0.0	2.3	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	-2.5	-0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	-0.3
SAE-CRCA-PFV-SAN-ANDRES	30.0	2.8	0.0	0.0	0.0	20.4	0.0	0.0	0.0	-28.4	0.0	0.0	0.0	-30.0	-30.0	-30.0	-30.0	-26.6	0.0	0.0	0.0	0.0	30.0	0.0	-91.8
SAE-CRCA-PE-LA-CABANA	-53.8	0.0	-11.5	0.0	0.0	17.6	0.0	46.4	0.0	-31.6	-26.2	0.0	-7.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	36.3	27.8	0.0	0.0	-2.5
SAE-CRCA-PE-PUNTA-SIERRA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	-3.0	-3.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.6	-4.4
SAE-CRCA-PFV-CAPRICORNIO	6.1	48.0	0.0	48.0	18.3	48.0	48.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	-48.0	-48.0	-48.0	-48.0	-48.0	-32.4	0.0	0.0	0.0	0.0	48.0	-8.0
SAE-CRCA-PFV-ANDES4	0.0	130.0	107.6	0.0	130.0	22.7	0.0	0.0	0.0	0.0	-52.3	0.0	0.0	-122.7	-122.7	-122.7	-122.7	-120.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	10.0	-262.9
SAE-CRCA-PFV-DON-HUMBERTO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	-11.6	-30.5	-43.5	0.0	-38.1	0.0	0.0	12.9	0.0	0.0	-13.3	0.0	0.1	0.0	60.0	60.0	-4.0
SAE-CRCA-PFV MANZANO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	-37.9	-54.1	0.0	-30.3	0.0	0.0	0.0	0.0	16.2	-16.5	0.0	0.0	0.0	26.8	60.0	-35.8
SAE-CRCA-PFV-TAMAYA	68.2	68.2	0.0	23.2	0.0	68.2	68.2	0.0	0.0	-68.2	-23.7	0.0	0.0	-68.2	-68.2	-68.2	-68.2	-68.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	68.2	-68.7

Reducción de Renovable Estimada	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	64	38	0	0	0	0	0	76	140	636	788	1011	915	872	1052	1034	1070	874	20	14	0	0	0	8 604
Total	0.0	64.1	37.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	75.8	140.5	636.0	787.6	1011.0	914.8	872.4	1051.7	1034.1	1070.2	874.1	19.9	14.0	0.0	0.0	0.0	8603.8

Exportación Referencial SEN-SADI N+1	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	Total
Total	0	0	0	0	0	0	0	0	3	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	0	0	0	0	0	803
PFV-ANDES2A	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	3.0	80.0	80.0	80.0	80.0	80.0	80.0	80.0	80.0	80.0	80.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	803.0

ANEXO N°2

Detalle de la generación real para el día 12 de diciembre de 2024

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT.DIA	DMAX	DMED	
																									MWh	MWhh	MWhh	
CHAPIQUINA	7.6	7.5	7.5	7.5	7.5	7.0	7.0	7.0	2.2	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	2.0	3.4	4.1	5.9	7.7	9.0	9.0	9.0	117.7	9.0	4.9	
COSAPILLA	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.4	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.4	0.4	0.5	0.5	0.5	9.8	0.5	0.4	
ELTORON2	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	23.6	1.0	1.0	
CAVANCHA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
ALTOHOSPICIO	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	0.9	0.9	1.0	1.0	1.0	1.0	22.9	1.0	1.0	
SANTAROSA	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.0	0.1	0.5	0.5	11.1	0.5	0.5	
RIOHUASCO	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	0.1	0.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	30.8	1.4	1.3	
PUCLARO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
LOSMOLLES	8.7	6.9	3.6	4.7	4.8	4.9	4.5	4.9	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.3	3.4	3.6	8.7	9.0	8.7	8.7	87.8	9.0	3.7	
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	46.2	39.6	47.9	48.2	47.7	48.4	49.6	49.0	48.9	43.2	28.1	28.2	28.2	28.2	28.2	28.2	28.2	28.2	28.2	41.9	49.4	48.4	49.3	49.1	47.5	979.8	49.6	40.8
JUNCALITO	1.1	0.9	1.0	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	0.9	0.9	0.8	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	1.0	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.2	24.4	1.2	
ELTARTARO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
JUNCAL	24.3	23.2	23.0	24.9	24.4	24.3	24.7	24.8	25.4	22.9	4.9	5.2	5.4	5.1	4.6	6.5	21.3	25.7	25.8	25.1	25.1	22.8	24.0	24.7	468.1	25.8	19.5	
BLANCO	53.7	54.4	55.1	54.5	54.6	55.8	55.4	54.2	52.6	53.0	54.5	54.3	53.4	53.5	51.4	47.1	55.3	54.6	55.4	55.5	55.3	55.9	55.3	55.2	1300.0	55.9	54.2	
LOSQUILOS	28.6	28.6	27.8	27.9	27.8	28.2	27.4	27.1	28.2	26.7	19.4	21.0	21.5	21.0	20.1	19.6	20.7	20.1	22.4	26.0	26.9	26.8	26.2	24.0	594.0	28.6	24.8	
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	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.6	0.6	0.6	0.4	0.3	0.4	0.6	0.6	0.6	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	12.4	0.6	0.5	
CARENA	4.7	4.7	4.7	4.7	4.7	4.7	4.7	4.7	4.7	4.7	4.7	4.7	4.7	4.7	4.7	4.7	4.7	4.7	4.7	4.7	4.7	4.7	4.7	4.7	112.8	4.7	4.7	
MINI-ARRAYAN	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	27.1	1.1	1.1	
ALFALFAL	121.4	143.6	139.3	134.7	139.1	140.1	134.1	138.9	132.2	137.3	139.5	138.6	142.1	142.2	142.1	142.0	142.1	142.1	142.1	142.1	142.1	141.6	140.1	140.1	3341.3	143.6	139.2	
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	0.1	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	0.2	4.6	0.2	0.2	
CALIBORO	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.1	1.0	1.0	1.0	1.1	1.1	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	24.7	1.1	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	111.5	111.5	111.1	111.4	111.5	111.4	111.3	111.3	111.4	111.4	111.3	111.4	111.3	111.3	110.9	109.9	111.3	111.1	111.2	111.4	111.3	111.4	111.4	111.3	2670.3	111.5	111.3	
SAUZAL	71.0	71.0	66.0	66.0	68.0	68.0	62.5	62.8	65.4	65.9	65.8	66.2	67.1	65.9	64.4	63.7	65.8	66.5	68.0	67.6	72.0	75.0	76.0	75.0	1625.4	76.0	67.7	
CIPRESILLOS	8.1	8.0	8.0	7.9	7.9	7.8	7.8	7.7	7.7	7.6	7.5	7.5	7.4	7.4	7.4	7.5	7.7	7.9	8.1	8.3	8.4	8.4	8.4	8.3	188.7	8.4	7.9	
SAUZAL 60 HZ	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
SAUZALITO	10.0	10.0	9.9	9.9	10.0	10.0	9.9	9.8	9.9	9.9	9.9	10.0	9.9	9.9	9.9	5.1	9.7	9.8	9.9	9.9	9.9	9.9	9.9	9.9	232.7	10.0	9.7	
LA-COMPANIA-II	1.7	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.6	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	43.2	1.8	1.8	
LAHIGUERA	161.0	160.1	155.8	160.5	161.6	163.1	159.3	162.8	163.7	160.6	158.1	157.8	156.9	158.6	161.1	147.8	158.2	158.9	159.1	160.1	156.1	160.0	162.1	159.0	3822.3	163.7	159.3	
LACONFLUENCIA	134.1	141.5	117.6	133.3	130.7	117.8	128.6	128.6	131.1	142.6	111.4	131.3	164.8	165.1	164.2	161.4	162.8	122.8	118.5	126.6	136.8	146.1	142.5	136.6	3296.7	165.1	137.4	
ELPASO	57.9	49.9	44.6	44.7	42.9	40.2	30.9	56.7	30.3	37.5	38.3	39.0	39.0	38.7	39.1	39.1	42.1	45.6	45.3	53.9	54.6	55.7	50.8	1065.9	57.9	44.0		
SANANDES	42.3	42.3	38.6	33.4	28.7	28.7	28.8	28.8	28.8	28.0	27.5	27.5	27.5	27.6	27.6	27.7	27.7	27.8	32.2	42.3	42.3	42.3	42.3	42.3	793.0	42.3	33.0	
CONVENTOVIEJO	15.1	8.6	8.1	8.1	8.1	8.1	8.1	8.1	8.1	8.1	8.1	8.1	8.1	8.1	8.1	8.1	8.1	8.1	8.1	8.3	13.0	15.1	15.0	221.3	15.1	9.2		
LAMONTANA-1	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	0.2	0.0	0.0	0.0	6.5	0.3	0.3		
LAMONTANA-2	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.4	9.3	0.4	0.4		
CUMPEO	4.9	4.9	5.0	4.9	4.9	5.0	4.9	4.9	5.0	4.7	4.5	4.3	4.3	4.1	4.1	3.9	2.9	2.7	3.0	3.3	4.9	4.8	4.9	105.1	5.0	4.4		
CORRALES	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	1.5	3.0	3.0	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	54.3	3.0	2.3	
ROBLERIA	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	0.5	0.0	1.1	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.8	40.4	1.9	1.7	
LIRCAY	20.5	20.5	20.5	20.5	20.5	20.5	20.5	20.0	15.1	11.2	10.5	10.5	10.5	10.5	14.2	18.9	19.1	12.7	7.1	9.1	20.4	20.4	20.4	20.4	394.5	20.5	16.4	
MARIPOSAS	4.4	4.4	4.4	4.4	4.4	4.4	4.4	4.4	3.4	3.7	3.6	3.7	3.8	4.2	4.6	4.4	4.5	3.4	2.3	3.5	4.7	4.6	4.5	4.4	98.5	4.7	4.1	
PROVIDENCIA	1.9	1.9	1.8	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	2.0	1.7	1.8	1.8	2.0	2.0	1.9	1.8	1.9	1.8	1.8	2.0	1.8	1.8	1.8	1.8	44.6	2.0	1.9	
MCHDOSAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
PURISIMA	0.4	0.4	0.4	0.4	0.3	0.3	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	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	8.8	0.4	0.4	
ELGALPON	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	1.0	1.0	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	22.3	1.0	0.9	
RIOCOLORADO	16.5	16.2	16.2	16.2	16.4	16.2																						

COLBUN	388.0	453.0	368.0	372.0	389.0	421.0	381.0	423.0	398.0	211.0	65.0	0.0	0.0	0.0	0.0	96.0	11.0	235.0	314.0	335.0	379.0	428.0	447.0	393.0	6497.0	453.0	270.7	
MACHICURA	79.0	79.0	80.0	67.0	48.0	48.0	47.0	47.0	47.0	47.0	47.0	47.0	47.0	47.0	47.0	47.0	47.0	47.0	47.0	47.0	47.0	47.0	47.0	47.0	1247.0	80.0	52.0	
CHIBURGO	20.0	20.0	18.0	20.0	20.0	20.0	20.0	20.0	20.0	20.0	20.0	20.0	20.0	20.0	20.0	20.0	20.0	20.0	20.0	20.0	20.0	20.0	20.0	20.0	19.9	478.0	20.0	19.9

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT.DIA	DMAX	DMED.
																									MWh	MWhh	MWhh
SANCLEMENTE	4.1	4.1	4.1	4.1	4.1	4.1	4.1	4.1	4.1	4.2	4.1	4.1	4.1	2.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	56.2	4.2	2.3
SANGNACIO	18.0	27.0	33.0	34.0	34.0	27.0	20.0	19.0	16.0	16.0	16.0	17.0	17.0	17.0	17.0	17.0	17.0	17.0	17.0	17.0	18.0	18.0	17.0	17.0	483.0	34.0	20.1
PEHUENCHE	537.0	537.0	535.0	535.0	535.0	534.7	482.5	436.9	368.0	370.0	265.6	158.1	51.1	0.0	0.0	82.0	27.0	153.0	324.0	345.0	359.0	415.0	362.0	7948.7	537.0	331.2	
RALCO	507.0	534.0	481.0	325.0	326.0	421.0	469.0	385.0	322.0	210.0	111.0	0.0	51.0	101.0	89.0	95.0	100.0	168.0	108.0	420.0	577.0	554.0	571.0	516.0	7441.0	577.0	310.0
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	327.0	251.0	210.0	147.0	148.0	168.0	251.0	294.0	224.0	89.0	21.0	21.0	21.0	21.0	21.0	21.0	21.0	54.0	198.0	356.0	439.0	445.0	444.0	412.0	4604.0	445.0	191.8
ANGOSTURA-1	93.0	81.0	78.0	78.0	78.0	84.0	77.0	82.0	78.0	77.0	11.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	107.0	136.0	137.0	1197.0	137.0	49.9
ANGOSTURA-2	80.0	82.0	77.0	77.0	78.0	85.0	77.0	79.0	78.0	77.0	28.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	14.0	90.0	922.0	90.0	38.4
ANGOSTURA-3	17.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	42.0	40.0	40.0	40.0	40.0	40.0	40.0	40.0	40.0	40.0	40.0	40.0	43.0	45.0	46.0	673.0	46.0	28.0	
PE-TCHAMMA	0.0	6.0	15.9	23.8	32.3	29.5	35.6	36.6	22.2	4.2	0.2	10.1	20.0	25.0	27.6	37.6	46.1	46.2	50.4	72.1	35.5	9.3	0.9	0.0	587.0	72.1	24.5
PE-SIERRAGORDA	8.3	13.4	10.6	6.7	11.6	16.7	16.8	19.1	7.4	0.1	0.4	10.0	16.3	39.0	50.2	54.4	46.8	46.2	44.4	58.7	54.5	8.3	0.2	0.0	540.1	58.7	22.5
PE-VALLEDELOSIENTOS	0.3	0.0	0.5	1.4	2.4	2.2	1.4	0.9	0.5	0.0	0.3	10.4	15.0	15.0	15.9	41.5	34.1	33.7	30.6	45.9	81.2	56.9	35.5	22.1	447.6	81.2	18.7
PE-LLANOS-DEL-VIENTO	8.7	4.0	1.9	3.2	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	26.9	105.3	99.9	98.1	83.2	67.5	62.2	93.0	152.6	102.4	43.7	0.0	953.8	152.6	39.7
PE-CALAMA	0.2	0.0	0.2	0.1	0.9	4.7	5.3	5.6	3.7	0.0	0.0	8.7	17.1	75.8	99.9	84.5	80.6	81.6	126.9	100.4	143.4	93.5	53.2	34.9	1021.2	143.4	42.6
PE-CERRO-TIGRE	18.5	4.6	0.6	0.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	11.7	67.9	104.0	35.3	43.6	52.6	66.1	108.7	143.5	82.8	27.8	0.0	768.2	143.5	32.0
PE-TALTAL	20.9	29.8	65.0	71.6	55.5	52.7	27.7	29.7	20.9	35.0	27.8	6.5	5.6	4.8	7.3	40.8	41.1	31.5	23.9	17.4	3.0	0.0	0.0	25.7	644.2	71.6	26.8
PE-SARCO	40.6	23.4	14.6	11.1	1.7	0.4	1.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.2	3.8	17.2	52.4	68.1	72.0	66.4	96.6	166.1	165.8	155.1	117.7	1075.6	166.1	44.8
PE-HORIZONTE	85.8	87.2	121.4	131.8	111.3	135.1	143.6	117.2	90.0	100.9	99.4	85.5	30.7	14.2	3.9	82.0	166.8	133.7	119.1	102.3	36.5	2.4	12.4	121.9	2135.1	166.8	89.0
PE-KALLPA	57.3	54.8	65.6	75.2	100.9	94.6	83.8	67.5	70.0	50.2	62.2	56.2	27.5	7.8	4.5	118.7	128.8	89.8	129.2	60.2	26.7	2.9	3.2	36.6	1473.9	129.2	61.4
PE-SANJUAN	31.3	14.9	12.4	11.4	3.7	2.1	1.1	0.0	0.0	1.8	4.3	8.4	8.6	6.3	27.4	84.9	83.6	100.7	93.0	117.2	186.1	184.9	170.5	107.3	1261.9	186.1	52.6
PE-CABOLEONES	24.6	10.4	3.4	6.0	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.3	0.7	3.1	4.8	34.6	79.5	73.9	73.5	68.2	103.4	167.5	162.7	141.3	88.7	1047.3	167.5	43.6
PE-CABOLEONES-2	21.6	11.7	3.4	4.6	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.1	2.0	5.1	47.3	89.5	87.9	46.7	81.6	120.3	206.2	183.2	128.4	77.2	1117.4	206.2	46.6
PE-CABOLEONES-3	27.7	19.2	9.8	12.4	3.7	0.1	0.2	0.0	0.6	1.5	3.1	4.0	5.2	4.8	50.5	91.9	80.6	80.7	74.8	109.2	183.5	176.9	157.0	103.5	1200.8	183.5	50.0
PE-ATACAMA	28.1	17.8	8.8	9.3	3.7	0.0	0.0	0.1	1.3	1.9	1.8	0.9	3.9	10.2	57.9	83.1	70.1	69.9	64.8	97.6	156.8	148.2	124.1	93.5	1053.8	156.8	43.9
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	6.5	4.6	13.5	15.1	23.2	19.8	14.6	15.5	16.9	20.9	34.6	47.3	53.9	59.4	69.9	60.5	49.7	49.3	45.7	66.3	107.8	101.7	89.9	74.8	1061.4	107.8	44.2
PE-LOSCURUROS	0.0	3.7	16.8	24.4	30.7	29.8	18.2	13.9	15.7	3.6	15.7	50.0	64.3	68.1	66.7	58.6	45.7	45.6	41.1	85.4	95.1	69.0	54.4	36.2	952.6	95.1	39.7
PE-TALINAYORIENTE	0.1	2.0	8.7	13.5	14.5	12.1	11.7	9.9	5.0	0.0	0.9	8.4	9.0	8.9	10.2	46.2	38.0	37.7	17.7	44.9	79.6	72.8	43.8	29.8	525.3	79.6	21.9
PE-TALINAYPONIENTE	5.0	7.8	15.5	22.8	29.5	31.3	30.1	21.4	17.3	15.3	13.8	22.9	29.0	29.0	29.1	31.1	25.6	25.6	14.4	31.8	45.5	54.9	51.4	56.1	656.0	56.1	27.3
PE-PUNTA-DE-TALCA	0.3	4.3	8.9	15.0	25.1	24.4	21.7	18.2	23.0	21.3	17.3	27.6	51.5	64.9	17.2	15.4	48.5	69.5	14.9	17.9	64.7	68.8	62.5	0.0	702.8	69.5	29.3
PE-PUNTASIERRA	4.0	11.3	18.1	23.4	27.1	25.8	23.6	31.9	36.9	35.4	33.5	45.4	51.1	58.0	80.0	81.5	81.7	53.3	31.1	50.1	78.5	78.2	75.4	74.5	1109.8	81.7	46.2
PE-MONTEREDONDO	0.0	2.3	6.3	10.5	11.5	11.5	9.7	9.8	10.3	11.4	11.7	16.7	21.1	28.7	29.3	25.1	21.0	20.9	34.8	26.8	31.1	25.1	18.1	19.3	412.8	34.8	17.2
PE-CANELA	0.2	0.7	0.3	0.5	1.2	0.1	1.6	2.3	2.3	4.1	6.4	6.8	8.9	10.6	11.9	12.5	12.8	13.4	13.6	13.9	7.0	5.2	4.9	5.4	146.6	13.9	6.1
PE-CANELA-2	3.3	2.3	2.0	2.5	4.5	2.0	6.6	12.5	14.3	18.3	24.9	25.1	25.5	34.0	41.1	42.6	46.8	36.7	43.5	44.0	41.6	33.1	32.7	39.8	579.5	46.8	24.1
PE-TOTAL	6.6	5.0	3.7	2.4	2.0	1.7	6.4	8.2	7.3	6.1	9.6	17.0	21.2	24.3	29.0	37.0	38.6	31.3	23.2	26.8	23.9	17.7	19.0	18.8	385.9	38.6	16.1
PE-PUNTA PALMERAS	3.9	6.7	6.3	8.3	9.2	6.5	10.1	16.2	5.8	14.0	15.7	16.6	16.3	17.4	37.4	41.9	42.2	25.2	30.1	31.7	33.8	24.5	25.7	31.8	477.2	42.2	19.9
PE-UCUQUER	1.0	0.4	3.0	3.0	2.0	0.9	0.1	0.0	0.4	0.2	0.0	0.0	0.0	0.1	0.7	0.2	0.6	1.0	2.1	2.1	3.2	4.6	2.1	1.8	29.5	4.6	1.2
PE-UCUQUER-2	1.4	0.0	0.0	0.0	0.0	1.3	0.2	0.0	0.1	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.0	1.2	2.0	4.6	3.4	3.3	19.7	4.6	0.8
PE-LA-ESTRELLA	4.4	1.6	10.7	14.9	8.7	5.9	1.4	0.1	2.8	3.2	3.3	3.5	2.4	0.9	0.7	0.6	3.8	7.8	19.0	21.2	24.8	32.8	30.6	31.0	236.0	32.8	9.8
PE-CARDONAL	4.6	0.3	2.7	5.7	4.1	5.4	1.3	0.0	0.8	2.7	2.4	3.3	3.2	1.4	1.9	0.6	2.3	5.0	8.5	9.3	13.7	25.0	20.1	21.2	145.3	25.0	6.1
PE-MANANTIALES	6.1	0.5	1.9	5.0	4.0	2.3	0.6	0.0	1.2	2.2	1.9	2.2	2.2	0.9	0.8	0.3	1.7	4.5	10.4	13.5	13.4	18.3	14.2	14.1	122.1	18.3	5.1
PE-LOS-CERRILLOS	9.0	0.5	5.0	14.4	8.4	6.5	1.6	0.0	1.4	3.0	2.2	2.5	2.8	1.5	1.6	1.1	3.7	9.7	15.9	15.1	14.8	21.3	19.9	23.7	185.4	23.7	7.7
PE-ELMAITEN	8.8	8.8	8.8	7.5	3.4	2.6	5.6	5.5	1.1	2.9	3.7	4.2	2.4	0.9	0.3	0.0	0.2	0.4	0.6	0.7	4.9	7.8	8.5	8.8	98.3	8.8	4.1
PE-LASPENAS	8.4	8.4	8.4	8.4	8.4	8.4	7.5	5.8	6.7	7.0	6.1	4.0	3.6	5.6	7.7	8.1	8.3	8.1	8.1	8.2	7.6	8.3	8.3	8.4	177.6	8.4	7.4
PE-ALENA	52.6	43.7	54.5	46.8	52.1	33.7	30.5	16.7	8.8	16.7	25.5	16.0	17.4	12.9	3.2	0.2	0.2	0.4	5.4	33.6	54.3	66.7	62.7	64.3	718.8	66.7	29.9
PE-CUEL	16.7	16.2	16.7	17.5	18.2	10.8	8.6	6.2	5.3	5.3	5.4	5.5	5.2	2.7	1.4	0.5	0.2	0.1	0.9	8.0	19.9	19.7	18.5	19.0	228.5	19.9	9.5
PE-SAN-MATIAS	68.5	49.4	55.7	44.7	50.0	33.3	24.3	8.2	4.0	6.1	19.2	21.0	18.4	7.6	1.6	0.4	0.3	1.4	2.2	26.2	59.7	66.8	66.1	68.4	703.4	68.5	29.3
PE-LOS-OLMOS	83.8	88.1	92.0	92.0	70.6	63.0	33.4	22.3	19.5	16.4	20.9	20.9	19.7	17.6	10.4	7.2	6.7	5.8	18.5	20.9	20.9	20.9	2				

12-12-2024

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT.DIA	DMAX	DMED.
																									MWh	MWh/h	MWh/h
PFV-PICA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.2	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.9	0.3	0.1
PFV-LAHUAYCA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	2.2	7.6	10.4	13.4	15.1	15.2	13.8	12.4	10.3	6.8	2.9	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	111.3	15.2	4.6
PFV-CALAMA-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.7	7.9	8.7	8.9	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	8.1	3.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	102.5	9.0	4.3
PFV-SANPEDRO-GPG	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	16.4	51.1	63.4	61.7	64.1	63.1	63.2	65.4	53.1	44.2	44.5	40.9	16.7	0.1	0.0	0.0	0.0	648.1	65.4	27.0
PFV-VICTORIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.8	3.7	4.9	5.9	6.5	6.8	6.5	5.9	4.9	3.6	2.2	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	54.2	6.8	2.3
PFV-USYA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.9	9.6	19.7	30.9	33.7	34.2	36.6	32.2	25.6	31.3	28.5	14.9	3.2	0.1	0.0	0.0	0.0	302.3	36.6	12.6
PFV-JAMA-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	9.6	13.7	19.5	17.7	17.3	18.1	18.4	17.4	16.2	13.3	12.4	12.5	6.6	0.0	0.0	0.0	0.0	192.7	19.5	8.0
PFV-JAMA-2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	3.9	6.5	10.2	9.3	9.7	9.9	9.7	9.1	8.6	6.8	6.1	5.7	3.5	0.0	0.0	0.0	0.0	99.0	10.2	4.1
PFV-AZABACHE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	13.8	22.8	24.0	24.0	29.5	30.9	31.4	32.5	31.9	28.6	24.2	21.3	13.9	0.2	0.0	0.0	0.0	329.0	32.5	13.7
PMGD-PFV-CHANAR-DEL-VERANO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.9	2.5	2.4	2.5	2.6	2.6	2.5	2.6	2.6	2.5	2.1	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	27.8	2.6	1.2
PFV-SOL-DEL-DESIERTO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	50.7	117.1	84.1	70.0	60.9	20.0	20.0	20.0	20.0	20.0	20.0	20.0	29.0	0.7	0.0	0.0	0.0	552.8	117.1	23.0
PFV-TAMAYA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	25.1	61.6	58.3	42.6	42.9	36.6	33.2	33.2	35.9	49.6	49.4	45.0	23.1	0.0	0.0	0.0	0.0	536.4	61.6	22.3
PFV-MARIAELENA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-TAIRA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	41.0	127.4	188.9	192.9	195.4	191.1	190.6	193.5	191.6	194.5	195.3	164.1	46.3	0.5	0.0	0.0	0.0	2113.3	195.4	88.1
PFV-CEME-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.0	44.0	150.0	222.0	242.0	255.0	255.0	280.0	260.0	210.0	173.0	177.0	139.0	48.0	2.0	0.0	0.0	0.0	2458.0	280.0	102.4
PFV-LA-CRUZ-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	11.3	24.8	31.7	30.7	32.6	32.1	32.1	33.5	27.5	23.0	22.7	21.2	13.2	0.2	0.0	0.0	0.0	336.7	33.5	14.0
PFV-COYA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	21.5	88.7	73.7	70.0	70.6	70.1	76.4	93.1	85.2	76.7	61.8	61.8	36.3	0.0	0.0	0.0	0.0	885.9	93.1	36.9
PFV-LASSALINAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	35.4	70.5	86.6	84.0	86.1	84.9	82.6	80.4	67.5	60.8	58.1	55.3	33.8	0.5	0.0	0.0	0.0	886.8	86.6	37.0
PFV-FINISTERRAE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	55.5	119.2	152.3	147.0	145.1	148.7	150.0	162.4	155.0	135.4	102.4	97.2	69.2	1.0	0.0	0.0	0.0	1640.7	162.4	68.4
PFV-VALLE-DEL-SOL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	30.2	70.1	92.4	84.9	101.5	96.3	92.0	101.8	79.7	64.7	64.4	59.0	27.3	0.6	0.0	0.0	0.0	965.1	101.8	40.2
PFV-PUERTOSECO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.2	7.7	8.8	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	8.9	9.0	9.0	8.3	4.1	0.1	0.0	0.0	0.0	103.0	9.0	4.3
PFV-PMGD-QUETENA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.6	5.9	8.6	8.6	9.1	9.1	9.1	9.1	9.1	9.1	8.8	5.8	1.6	0.0	0.0	0.0	0.0	95.5	9.1	4.0
PFV-CERRODOMINADOR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	20.5	53.3	60.6	58.8	61.9	60.7	60.8	63.2	52.8	42.3	42.7	39.4	25.7	0.3	0.0	0.0	0.0	643.1	63.2	26.8
PMGD-PFV-ELENA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	9.6	31.9	40.9	40.0	41.7	41.2	41.2	42.3	34.3	28.6	28.6	26.4	15.4	0.2	0.0	0.0	0.0	422.1	42.3	17.6
PFV-BOLERO-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	20.5	55.4	4.7	43.7	82.6	81.3	91.3	83.2	69.8	56.7	57.0	51.3	33.1	0.3	0.0	0.0	0.0	730.8	91.3	30.4
PMGD-PFV-TALLADO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.9	4.4	8.5	8.7	8.8	8.8	1.5	0.0	0.0	1.1	7.5	3.1	0.1	0.0	0.0	0.0	54.9	8.8	2.3
PFV-CAPRICORNIO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	11.6	41.7	58.5	48.9	51.8	43.8	34.1	36.2	57.8	39.9	39.5	36.0	23.5	0.5	0.0	0.0	0.0	523.8	58.5	21.8
PFV-URIBESOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	9.4	26.6	32.1	32.0	33.5	32.8	32.8	34.0	27.3	22.6	22.8	20.9	16.3	0.3	0.0	0.0	0.0	343.1	34.0	14.3
PFV-PAMPA-TIGRE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	15.6	50.1	63.3	60.7	64.1	62.4	62.6	64.9	52.8	44.1	43.8	40.3	31.0	0.3	0.0	0.0	0.0	655.9	64.9	27.3
PMGD-PFV-PARQUE-FAROL-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.5	2.9	5.0	5.1	5.1	5.1	4.9	0.0	0.0	1.3	3.2	1.0	0.0	0.0	0.0	0.0	35.6	5.1	1.5
PFV-PMGD-LOCKMA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.5	6.1	8.4	8.9	9.0	8.9	8.9	9.0	9.0	8.8	7.1	2.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	96.6	9.0	4.0
PFV-DOMEYKO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	25.8	75.0	98.3	108.9	113.7	112.0	120.1	113.9	95.4	78.3	77.9	70.9	42.8	0.3	0.0	0.0	0.0	1133.2	120.1	47.2
PFV-ANDES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	4.5	11.3	11.4	12.3	6.7	6.0	6.4	7.0	6.8	7.0	7.0	7.0	5.6	0.0	0.0	0.0	0.0	99.1	12.3	4.1
PFV-ANDES-IIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	9.7	12.9	16.0	45.8	51.6	58.3	63.1	47.1	13.9	13.7	13.6	51.8	20.5	0.0	0.0	0.0	0.0	418.2	63.1	17.4
PFV-ANDES-IB	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	5.6	20.0	25.0	3.3	3.0	14.1	38.9	38.2	39.1	39.0	38.2	9.8	0.0	0.0	0.0	0.0	274.5	39.1	11.4
PFV-ANDES-SOLAR-IV	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.5	0.0	0.1	32.7	37.8	36.0	37.4	40.1	39.1	39.9	39.9	40.0	14.1	0.0	0.0	0.0	0.0	358.5	40.1	14.9
PFV-SOL-DE-LILA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	19.2	68.9	92.0	86.2	43.6	42.1	43.8	46.8	44.4	47.1	47.1	47.1	29.7	0.4	0.0	0.0	0.0	658.6	92.0	27.4
PFV-DE-LOS-ANDES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.5	4.6	5.2	5.2	5.2	5.3	5.3	5.4	5.3	5.4	5.2	3.7	1.0	0.0	0.0	0.0	0.0	58.4	5.4	2.4
PFV-SOL-DEL-NORTE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.1	6.1	7.1	7.1	7.1	7.2	7.4	7.3	7.3	7.4	7.2	5.2	1.6	0.0	0.0	0.0	0.0	80.1	7.4	3.3
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	9.5	39.4	49.0	49.0	49.0	49.0	49.0	49.0	49.0	48.9	48.9	33.2	10.5	0.1	0.0	0.0	0.0	533.2	49.0	22.2
PFV-SANTA-ISABEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	15.8	61.1	76.6	78.9	82.3	84.0	88.0	88.4	77.0	63.0	62.9	53.9	17.8	0.2	0.0	0.0	0.0	849.8	88.4	35.4
PFV-NUOVO-QUILLAGUA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-LA-GRANJA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.4	36.0	66.6	66.5	66.8	72.5	69.2	70.8	65.9	48.4	46.8	44.8	45.9	9.0	0.0	0.0	0.0	0.0	710.5	72.5	28.6
PFV-ATACAMASOLAR-2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	7.9	54.0	91.6	81.3	85.9	96.5	83.2	77.3	75.1	64.5	52.4	59.1	31.6	0.0	0.0	0.0	0.0	860.4	96.5	35.9
PFV-ATACAMASOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-BELLAVISTA-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.2	3.7	4.2	4.6	4.4	4.6	4.7	4.5	4.8	4.7	4.5	3.6	1.1	0.0	0.0	0.0	0.0	50.4	4.8	2.1
PFV-LALACKAMA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	4.2	17.1	29.2	30.9	33.8	33.3	35.7	34.5	28.5	23.4	23.2	17.8	5.2	0.1	0.0	0.0	0.0	316.8	35.7	13.2
PMGD-PFV-PARANAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	1.9	2.2	2.2	2.2	2.1	2.2	2.1	2.0	1.8	1.4	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	21.0	2.2	0.9
PMGD-PFV-ARMAZONES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	2.8	4.3	4.6	4.7	4.8														

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT.DIA	DMAX	DMED.		
																									MWh	MWhh	MWhh		
PFV-PMGD-TIERRA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.4	1.1	3.3	3.8	3.8	3.8	3.8	3.8	3.8	3.8	3.1	0.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	35.8	3.8	1.5	
PFV-PMGD-MITCHI	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
PFV-TAMARICO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	3.3	9.4	18.5	68.0	143.6	144.7	144.7	144.7	144.7	144.7	141.6	124.4	54.0	2.7	0.0	0.0	0.0	0.0	1288.9	144.7	53.7	
PFV-VALLESOLARESTE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.4	0.8	1.6	5.6	8.9	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	7.9	2.3	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	72.9	9.0	3.0	
PFV-VALLESOLAROESTE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.4	0.8	1.6	4.9	9.0	8.8	9.0	9.0	9.0	9.0	7.1	1.8	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	70.4	9.0	2.9	
PFV-CACHIYUYO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	6.0	8.7	9.0	9.0	9.0	9.0	8.7	9.0	8.9	8.8	8.1	3.9	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	99.1	9.0	4.1	
PFV-MALAQUIT2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	3.3	7.7	8.8	9.0	9.0	8.9	9.0	9.0	9.0	9.0	8.3	6.9	2.7	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	100.7	9.0	4.2	
PFV-PMGD-ASTILLAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.2	3.0	8.4	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	8.0	3.4	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	87.3	9.0	3.6	
PMGD-PFV-TAMARAMA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.2	1.8	3.5	4.6	4.7	4.7	4.7	4.7	4.7	4.7	4.7	4.7	3.7	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	52.3	4.7	2.2	
PFV-SANTACECLIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.4	0.6	0.6	0.7	0.7	0.7	0.6	0.5	0.4	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	5.7	0.7	0.2	
PMGD-PFV-MARANON	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.1	3.5	7.3	8.9	8.9	8.9	8.9	8.9	8.9	8.9	8.1	3.8	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	86.9	8.9	3.6	
PFV-PMGD-PENAFLOL-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	2.0	5.5	8.2	8.7	8.8	8.9	9.1	9.0	8.9	8.9	8.5	7.0	2.9	0.2	0.1	0.0	0.0	0.0	96.7	9.1	4.0	
PFV-PAINE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.0	6.9	8.3	8.6	9.1	9.3	9.3	9.2	9.2	9.0	8.6	7.2	2.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	99.2	9.3	4.1	
PFV-HOMERO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	2.0	2.6	2.7	2.6	2.6	2.8	2.7	2.7	2.7	2.6	2.2	1.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	29.8	2.8	1.2	
PMGD-PFV-PARQUE-SOLAR-RIO-PEUCO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.6	0.8	1.0	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.0	1.0	0.8	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	11.2	1.1	0.5	
PFV-MARIA-PINTO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.3	2.0	2.4	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.3	2.0	0.9	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	26.3	2.5	1.1	
PFV-MOSTAZAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	2.2	6.2	7.8	8.3	8.4	8.3	8.4	8.3	8.2	8.2	7.9	6.9	3.5	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	93.0	8.4	3.9
PFV-PMGD-PICUNCHE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	2.0	4.3	6.4	7.9	8.8	8.9	8.8	8.0	6.7	4.8	2.5	0.7	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	70.5	8.9	2.9	
PFV-PMGD-PARQUE-SOLAR-CANTILLANA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
PFV-LAACACIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	2.3	4.1	4.8	5.0	5.1	5.1	4.9	4.9	4.7	4.2	2.9	1.3	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	49.7	5.1	2.1	
PFV-ANTONIA-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	0.9	1.2	1.7	2.4	1.8	0.8	1.0	2.0	2.0	1.9	1.2	1.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	18.6	2.4	0.8	
PMGD-PFV-SOLARPARK-MALLOA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.7	1.3	1.9	2.2	2.4	2.5	2.4	2.3	2.0	1.5	0.8	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	20.6	2.5	0.9	
PFV-ROVIAN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	2.9	4.1	4.7	5.0	5.2	5.3	5.1	4.9	4.6	4.3	3.5	1.7	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	52.4	5.3	2.2	
PFV-DON-MARIANO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.6	2.3	2.4	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.4	2.1	1.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	27.5	2.5	1.1	
PMGD-PFV-VIOLETA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	2.0	5.6	6.9	7.2	7.2	7.2	7.2	7.2	7.2	7.2	7.1	6.5	3.8	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	82.9	7.2	3.5	
PFV-LALAJUELA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.4	1.4	3.7	4.9	4.9	4.9	5.0	4.9	4.9	4.9	4.9	4.4	2.7	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	52.3	5.0	2.2	
PMGD-PFV-CINTAC	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
PFV-PMGD-CONDOR-CHEPICA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.3	2.7	3.0	3.1	3.1	3.1	3.1	3.0	3.0	2.9	2.6	1.4	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	33.2	3.1	1.4
PMGD-PFV-ALAMEDA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.9	5.7	8.4	8.8	8.9	9.0	9.0	8.9	8.9	8.8	8.3	6.4	2.9	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	96.4	9.0	4.0	
PMGD-PFV-RENGO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.5	4.7	6.1	6.8	7.0	7.1	7.0	7.1	7.0	6.9	6.5	5.4	2.5	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	76.0	7.1	3.2	
PFV-PMGD-LIMA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.9	1.6	2.7	2.9	3.0	3.0	3.1	3.0	3.0	2.9	2.8	2.5	1.3	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	32.8	3.1	1.4	
PFV-PMGD-SAN-EMILIO-SOLAR-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.8	2.3	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.3	2.3	2.2	1.9	0.8	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	26.3	2.4	1.1	
PMGD-PFV-PVP-UNIHUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.3	2.3	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.0	1.3	1.9	0.9	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	24.8	2.4	1.0	
PFV-ALTOSDETILITIL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.1	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.1	1.1	0.1	
PMGD-PFV-DONA-RUBENA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
PFV-AMPARODELSOL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.5	1.7	2.6	2.6	2.7	2.6	2.6	2.5	2.4	1.8	0.8	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	23.2	2.7	1.0
PFV-GIRASOLES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	0.9	2.2	2.4	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.4	2.3	2.0	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	25.6	2.5	1.1
PFV-ELROBLE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.7	1.6	5.3	8.3	8.5	8.2	8.0	7.9	7.6	7.3	5.8	2.7	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	72.4	8.5	3.0
PFV-LOSGORRIONES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	2.4	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.5	1.4	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	32.7	2.8	1.4
PMGD-PFV-POCILLAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	2.1	2.7	2.8	2.8	2.8	2.4	2.3	2.8	1.8	2.6	2.1	1.0	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	29.1	2.8	1.2
PMGD-PFV-LA-VENDIMIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.9	7.8	8.9	9.0	8.8	8.5	8.9	8.5	8.4	8.7	8.7	8.4	4.9	0.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	102.2	9.0	4.3
PFV-GRANADA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	2.5	6.1	7.7	8.2	8.4	8.4	8.4	8.3	8.2	8.1	7.8	6.5	3.0	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	91.9	8.4	3.8
PFV-ELPITIO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	1.9	2.5	2.7	2.8	2.8	2.9	2.7	1.4	2.8	2.6	2.2	1.2	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	29.6	2.9	1.2
PFV-VILLA-LONGAVI	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
PFV-SAN-RAMIRO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.0	0.0	
PFV-LOSIERRA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.4	0.6	1.8	2.4	2.5	2.6	2.4	2.2	1.7	1.1	0.5	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	18.2	2.6	0.8
PFV-ALHUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.6	2.5	5.4	5.7	5.7	5.7	5.7	5.7	5.6	5.5	4.8	2.4	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	56.5	5.7	2.4
PFV-SANTAADRIANA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.5	1.5	2.0	2.2	2.3	2.3	2.2	2.2	2.1	1.9	1.5	0.8	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	21.8	2.3	0.9
PMGD-PFV-SANTA-BLANCA-DE-ISLA-DE-MAIPO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.5	1.8	2.0	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.0	1.9	1.4	0.6									

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT.DIA	DMAX	DMED.	
																									MWh	MWhh	MWhh	
PFV-PMGD-NAN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.5	4.1	5.1	5.4	5.5	5.5	5.4	5.4	5.2	4.9	4.2	2.2	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	60.2	5.5	2.5	
PFV-PMGD-ENCINO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.3	1.9	1.9	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	1.7	0.8	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	21.8	2.0	0.9	
PMGD-PFV-ROSARIO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
PFV-PMGD-SANTA-ELIZABETH	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	2.0	5.3	6.7	7.7	8.0	8.2	8.4	8.5	8.3	8.1	7.6	6.4	3.1	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	88.8	8.5	3.7
PFV-PMGD-COINCO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.7	2.3	2.5	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.5	2.2	1.8	0.8	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	27.4	2.6	1.1
PFV-CRUCERO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.8	2.4	2.7	2.7	2.5	2.4	2.3	2.5	2.5	2.2	0.7	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	24.0	2.7	1.0
PFV-LUDERS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	2.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.1	2.4	1.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	8.6	2.4	0.4
PMGD-TER-DIESEL-COYA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-OVEJERIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	2.1	6.1	7.7	8.1	8.2	8.2	8.2	8.2	8.1	8.0	7.7	6.7	3.5	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	91.1	8.2	3.8
PMGD-PFV-BELENOS-TILTIL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	2.1	6.3	8.5	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	8.6	7.1	3.2	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	99.0	9.0	4.1
PFV-EL-LITRE-II	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.0	6.4	7.8	8.2	8.2	8.3	8.3	8.3	8.2	8.1	7.8	7.1	3.7	0.4	0.3	0.0	0.0	0.0	92.9	8.3	3.9
PMGD-PFV-CLEMENTINA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.7	0.9	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	0.9	0.7	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	11.0	1.0	0.5
PMGD-PFV-COLINA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.5	7.1	8.8	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	8.8	7.5	3.6	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	101.6	9.0	4.2
PFV-ELROMERO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	9.2	42.1	90.0	104.2	90.5	100.2	63.5	43.8	43.1	73.4	81.3	57.5	13.2	1.0	0.0	0.0	0.0	0.0	813.3	104.2	33.9
PFV-ELPELICANO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	22.0	51.7	65.2	63.9	66.9	66.2	72.1	69.9	55.0	46.0	46.1	42.2	33.5	2.1	0.0	0.0	0.0	0.0	702.8	72.1	29.3
PFV-LA-HUELLA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	15.4	42.7	51.5	50.1	52.7	51.9	56.0	54.2	43.2	36.0	35.8	32.6	25.5	1.2	0.0	0.0	0.0	0.0	548.6	56.0	22.9
PFV-NORTHWEST	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.4	7.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	7.6	3.0	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	101.3	9.0	4.2
PFV-LASILLA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.1	1.4	1.5	1.6	1.6	1.6	1.6	1.5	1.5	1.5	1.3	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	17.1	1.6	0.7
PFV-PUNTAJASOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	1.6	1.8	1.8	1.9	1.9	1.8	1.8	1.8	1.5	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	17.0	1.9	0.7
PFV-SOLDELNORTE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.6	1.3	2.0	2.4	2.7	2.8	2.7	2.5	2.1	1.6	0.8	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	21.7	2.8	0.9
PFV-LUNADELNORTE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.5	1.3	1.9	2.4	2.6	2.7	2.7	2.5	2.1	1.5	0.8	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	21.5	2.7	0.9
PFV-TAMBOREAL	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	2.0	1.5	0.8	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	20.1	2.5	0.8
PMGD-PFV-QUEBRADA-DE-TALCA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.5	8.7	8.9	8.8	5.2	0.0	0.2	7.9	7.6	4.1	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	52.9	8.9	2.2
PFV-LUCAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.5	1.0	2.3	7.9	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	8.8	6.7	2.8	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	75.5	9.0	3.1
PMG-PFV-DON-OSCAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.5	1.2	4.1	9.0	9.0	9.0	9.0	8.9	8.7	8.1	5.6	1.6	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	74.9	9.0	3.1
PMGD-PFV-AXEL-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.7	2.0	2.4	2.4	2.4	2.4	2.3	2.2	1.5	0.6	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	19.5	2.4	0.8
PMGD-PFV-SOFIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.4	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	1.9	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	22.0	2.0	0.9
PMG-PFV-EL-CHERCAN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.6	1.3	2.3	8.0	9.0	9.0	9.0	8.8	9.0	9.0	7.5	3.2	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	77.1	9.0	3.2
PMGD-PFV-EL-LORO-CHOROY	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.3	5.0	7.7	8.2	8.5	8.6	8.8	8.8	8.7	8.5	8.1	6.4	2.5	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	91.5	8.8	3.8
PMGD-PFV-ALBATROS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.1	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	0.5	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	14.2	1.2	0.6
PMGD-PFV-RCU	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.1	3.3	4.6	5.2	5.5	5.5	5.5	5.4	5.4	5.4	5.0	3.4	1.4	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	56.9	5.5	2.4
PMGD-PFV-RAYADOR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.4	0.8	1.8	3.4	5.4	7.5	6.5	6.4	7.5	7.5	6.2	2.5	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	56.3	7.5	2.3
PMGD-PFV-OLIVIER	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.1	2.1	2.3	2.4	2.5	2.5	2.5	2.4	2.3	2.1	1.6	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	24.7	2.5	1.0
PMGD-PFV-EL-GAVIOTIN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.8	1.5	2.7	4.6	6.5	6.2	6.7	7.0	7.0	6.6	3.2	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	53.5	7.0	2.2
PMGD-PFV-OLIVIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.3	2.4	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.6	2.5	1.7	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	27.6	2.7	1.2
PMGD-PFV-LAS-TAGUAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.4	0.9	1.9	3.4	5.7	7.9	7.5	7.6	8.5	8.6	8.1	3.9	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	64.9	8.6	2.7
PMGD-PFV-GABRIELA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	7.4	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	8.9	5.1	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	103.6	9.0	4.3
PFV-LAGUNILLA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.5	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	0.1	0.0	0.0	0.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	5.9	1.2	0.2
PFV-GUANCHOI	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	60.4	105.4	120.9	120.1	121.7	120.6	129.4	126.9	102.5	84.6	83.7	77.4	66.3	2.4	0.0	0.0	0.0	0.0	1322.4	129.4	55.1
PFV-SDGx01	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-LACHAPEANA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.9	0.2	0.1
PFV-ALTURASDEOVALLE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.7	2.2	3.3	3.7	3.8	3.5	2.8	2.6	2.0	1.0	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	26.0	3.8	1.1
PFV-OVALLE-NORTE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-PFV-RDCL-SAN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.6	2.9	7.4	7.5	7.5	7.5	7.5	7.5	7.4	7.0	5.8	2.3	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	71.3	7.5	3.0
PFV-LA-CHIMBA-BIS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	1.3	1.6	1.3	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	0.9	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	11.9	1.6	0.5
PFV-CANELILLO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.6	1.8	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.7	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	18.3	1.9	0.8
PFV-COCINILLAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	1.0	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	0.3	0.0	0.0	0.0	0.7	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	11.8	1.9	0.5
PFV-EL-SALITRAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	1.4	1.6	1.9	2.9	2.9	2.9	2.9	1.0	2.9	2.9	2.8	1.0	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	28.1	2.9	1.2
PFV-TALHUEN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.4	1.7	2.2	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	1.5	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	20.1	2.2	0.8
PFV-SANTACLARA	0.0	0.0	0																									

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT.DIA	DMAX	DMED.
																									MWh	MWh/h	MWh/h
PFV-ALICAHUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.6	1.8	2.3	2.6	2.8	2.7	2.5	2.1	1.5	0.9	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	20.3	2.8	0.8
PFV_LA_LUGUA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.7	1.8	2.4	2.6	2.7	2.7	2.5	2.0	1.4	0.7	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	19.7	2.7	0.8
PFV-PULLALLI	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.4	1.7	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.3	2.0	1.2	0.1	0.0	0.0	0.0	22.3	2.4	0.9
PFV-SANTAJULIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.9	3.0	2.9	2.9	3.0	3.0	3.0	2.9	2.9	2.1	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	27.3	3.0	1.1
PMGD-PFV-TJERAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.4	2.0	2.3	2.4	2.4	2.4	2.4	2.3	2.3	1.6	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	21.4	2.4	0.9
PMGD-PFV-JARDIN-SOLAR-PETORCA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.7	1.7	5.2	5.8	5.8	5.8	5.8	5.8	5.8	5.8	5.5	3.0	0.3	0.0	0.0	0.0	57.2	5.8	2.4
PMGD-PFV-FLORENCIA-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.8	6.2	9.0	9.0	8.0	8.0	8.0	8.0	8.0	8.0	7.5	3.5	0.4	0.0	0.0	0.0	85.5	9.0	3.6
PFV-PMGD-ESFENA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.9	3.8	4.2	4.2	4.2	4.2	4.2	4.2	4.2	4.2	4.2	3.8	1.4	0.1	0.0	0.0	0.0	48.1	4.2	2.0
PFV-CABILSOL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	1.4	2.1	2.4	2.5	2.5	2.2	1.8	1.3	0.6	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	17.4	2.5	0.7
PFV-LOS-PALTOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.4	1.5	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.8	0.8	0.0	0.0	0.0	0.0	18.3	1.9	0.8
PFV-CARACAS-2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.5	3.5	8.6	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	7.3	3.2	0.3	0.0	0.0	0.0	87.5	9.0	3.6
PFV-ELQUEMADO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.4	1.6	1.9	1.9	1.9	2.0	1.9	2.0	2.0	2.0	0.9	0.0	0.0	0.0	0.0	18.8	2.0	0.8
PFV-NILHUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.4	0.6	0.7	0.8	0.9	0.8	0.8	0.7	0.5	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	6.6	0.9	0.3
PFV-PMGD-LENGA-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.3	0.3	0.0	0.0	0.0	18.6	1.5	0.8
PFV-MARIN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.7	2.2	2.4	2.5	2.6	2.6	2.6	2.5	2.3	2.1	1.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	25.4	2.6	1.1
PFV-HORMIGA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.4	0.8	1.0	1.1	1.2	1.2	1.2	1.1	1.0	0.8	0.4	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	10.5	1.2	0.4
PFV-FILOMENA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.7	2.3	2.4	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.3	2.3	1.4	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	26.1	2.5	1.1
PFV-PMGD-SANTA-FRANCISCA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-TRINIDAD	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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	0.0	0.2	0.9	1.6	3.9	4.1	4.1	4.1	4.1	4.1	0.1	2.1	4.1	3.2	0.4	0.0	0.0	0.0	37.0	4.1	1.5
PFV-PMGD-PALMAS-DEL-VERNAO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.4	1.7	2.7	2.8	2.8	2.8	2.7	2.6	2.4	1.5	0.6	0.1	0.0	0.0	0.0	23.5	2.8	1.0
PFV-ELBOCO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.4	2.4	6.2	6.7	7.2	7.3	7.3	7.0	6.5	5.4	3.8	1.6	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	62.0	7.3	2.6
PMGD-PFV-ABASTIBLE-CONCON	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-TABOLANGO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.2	3.7	8.1	9.0	9.0	9.0	9.0	8.9	8.7	8.0	6.6	3.0	0.3	0.0	0.0	0.0	84.7	9.0	3.5
PFV-CANESA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.6	0.3	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.0	0.1	0.0	0.0	0.0	17.5	1.9	0.7
PFV-OLIVILLO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.3	5.1	7.4	7.6	4.2	6.4	7.6	7.6	7.4	7.2	5.9	2.8	0.3	0.0	0.0	0.0	70.9	7.6	3.0
PFV-LINGUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	1.8	2.7	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.7	2.4	1.4	0.1	0.0	0.0	0.0	28.1	2.8	1.2
PFV-ARIZTIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.4	1.3	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.3	0.8	0.1	0.0	0.0	0.0	13.9	1.4	0.6
PMGD-PFV-CORSO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.4	0.7	1.3	1.7	3.1	5.2	5.2	5.1	5.0	4.9	4.2	2.0	0.1	0.0	0.0	0.0	39.0	5.2	1.6
PFV-PMGD-EL-HUASO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.9	1.7	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	1.8	1.0	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	21.6	2.3	0.9
PMGD-PFV-CONDOR-PETORCA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	1.2	2.8	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.7	2.1	1.0	0.0	0.0	0.0	0.0	27.7	2.9	1.2
PFV-PMG-PARQUE-VALPARAISO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.4	4.1	5.9	5.9	5.9	5.9	5.9	5.9	5.9	5.9	5.9	4.6	1.7	0.1	0.0	0.0	0.0	64.9	5.9	2.7
PFV-PMGD-HELIOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	1.9	2.4	2.5	2.7	2.8	2.8	2.8	2.8	2.7	2.6	2.1	1.0	0.0	0.0	0.0	0.0	29.8	2.8	1.2
PFV-PANQUEHUE-2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.0	2.4	3.6	4.5	5.0	5.3	5.1	3.1	3.8	2.6	1.3	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	38.1	5.3	1.6
PFV-PMGD-MANAO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.9	2.5	2.7	2.7	2.8	2.8	2.8	2.8	2.7	2.6	2.2	0.9	0.0	0.0	0.0	0.0	29.9	2.8	1.2
PFV-PMGD-SLK-CB-NUOVE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.6	2.5	2.6	2.6	2.7	2.7	2.7	2.6	2.6	2.5	2.1	0.9	0.0	0.0	0.0	0.0	28.2	2.7	1.2
PMGD-PFV-PELUMPEN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	2.0	2.4	2.6	2.6	2.6	2.6	2.5	2.5	2.3	1.9	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	24.8	2.6	1.0
PMGD-PFV-TRANQUE-DEL-SOL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	2.1	8.3	8.7	8.7	8.6	8.6	8.5	8.6	8.1	7.0	3.3	0.3	0.0	0.0	0.0	81.3	8.7	3.4
PFV-PICURIO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	2.2	2.8	2.8	2.9	2.9	2.9	2.9	2.8	2.8	2.7	2.5	1.3	0.2	0.0	0.0	0.0	32.5	2.9	1.4
PFV-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	0.1	0.4	0.5	0.4	0.1	0.0	0.0	0.0	1.5	0.5	0.1
PFV-LUNA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.5	1.3	1.2	1.6	2.1	2.1	1.9	1.6	1.1	0.5	0.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	14.3	2.1	0.6
PMGD-PFV-LA-PAZ	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.9	4.0	5.9	7.4	8.3	8.6	8.4	7.5	6.1	4.2	2.1	0.6	0.1	0.0	0.0	0.0	65.6	8.6	2.7
PMGD-PFV-AYLA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.7	4.1	5.5	6.0	6.5	7.3	7.8	8.0	7.9	7.7	7.3	6.2	3.1	0.3	0.0	0.0	0.0	79.7	8.0	3.3
PFV-ELQUEULE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.0	1.7	2.0	0.0	1.5	4.3	4.1	3.8	3.3	2.7	2.0	1.1	0.1	0.0	0.0	0.0	28.0	4.3	1.2
PFV-LO-MIRANDA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.9	3.1	4.3	4.6	4.9	5.1	5.3	5.4	5.4	5.2	5.0	4.3	2.1	0.2	0.0	0.0	0.0	55.9	5.4	2.3
PMGD-PFV-LOS-LIRIOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.9	5.4	7.3	7.9	8.0	8.1	8.0	8.0	8.0	7.9	7.6	6.3	3.6	0.4	0.0	0.0	0.0	88.6	8.1	3.7
PFV-OCOA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.4	2.4	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.8	2.9	2.8	2.7	1.2	0.0	0.0	0.0	0.0	29.7	2.9	1.2
PFV-LLAYLLAY	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.1	4.9	5.8	6.0	6.2	6.4	6.4	6.4	6.3	6.2	5.9	4.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	67.0	6.4	2.8
PFV-LOS-TILOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.4	3.0	3.6	3.6	3.6	3.6	3.6	3.6	3.6	3.5	3.0	1.4	0.1	0.0	0.0	0.0	36.7	3.6	1.5
PFV-PMGD-MILAN-A	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	3.0	3.0	3.0	2.8	2.2	1.0	0.1	0.0	0.0	0.0	22.7	3.0	0.9
PMGD-PFV-PEQUEN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	1.9	2.6	2.7	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.7	2.6	2.1	1.0	0.1	0.0	0.0	0.0	30.5	2.8	1.3
PFV-TENO</																											

12-12-2024

12-12-2024

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT.DIA	DMAX	DMED
																									MWh	MW/hh	MW/hh
PFV-LAFRONTERA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.1	2.4	3.4	4.1	4.5	4.7	4.6	4.2	3.6	2.6	1.4	0.3	0.1	0.0	0.0	0.0	37.1	4.7	1.5
PFV-RAULI	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	2.0	5.3	7.0	8.4	8.9	9.0	9.0	9.0	8.9	8.6	8.0	6.3	3.5	0.4	0.0	0.0	0.0	94.3	9.0	3.9
PMGD-PFV-JILGUERO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.1	0.1	0.0	0.0	0.0	19.8	1.6	0.8
PFV-PARAGUAY	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.4	3.8	5.7	6.4	7.1	7.8	8.3	8.6	8.6	8.3	6.1	6.2	3.0	0.3	0.0	0.0	0.0	81.6	8.6	3.4
PMGD-PFV-SAGRADA-FAMILIA-LA-FORTUNA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.7	2.5	2.7	2.7	2.8	2.8	2.7	2.7	2.6	2.5	2.1	0.8	0.1	0.0	0.0	0.0	29.2	2.8	1.2
PFV-PMGD-SAN-CAMILLO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.9	2.0	2.4	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	25.9	2.6	1.1
PFV-PMGD-CURACAVI	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	2.0	2.4	2.6	2.7	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.5	2.2	1.1	0.1	0.0	0.0	0.0	29.3	2.7	1.2
PFV-RANGUIL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.3	2.4	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.4	2.2	1.0	0.1	0.0	0.0	0.0	27.2	2.6	1.1
PFV-TALCA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.8	4.1	5.1	5.4	5.4	5.4	5.4	5.4	5.3	5.3	5.1	4.4	1.5	0.1	0.0	0.0	0.0	59.9	5.4	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	1.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	1.8	0.2	0.0	0.0	0.0	27.4	2.2	1.1
PFV-SAN-JAVIER	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.4	3.5	4.9	5.5	5.5	5.5	5.5	5.5	5.5	5.5	4.9	4.0	1.9	0.2	0.0	0.0	0.0	59.1	5.5	2.5
PMGD-PFV-SOL-DEL-MAULE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.5	1.2	1.7	2.1	2.4	2.5	2.4	2.2	1.6	1.0	0.7	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	18.6	2.5	0.8
PFV-VILLA-CRUZ	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.5	2.6	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	1.5	2.3	2.4	1.3	0.2	0.0	0.0	0.0	28.5	2.7	1.2
PFV-SANTA-FE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.5	5.1	7.7	8.2	8.3	8.3	8.3	8.3	8.2	8.1	6.8	6.1	2.9	0.3	0.0	0.0	0.0	88.3	8.3	3.7
PFV-VILLA-ALEGRE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.9	5.7	7.3	7.4	7.2	7.1	7.2	7.2	7.1	7.1	6.9	5.9	3.1	0.4	0.0	0.0	0.0	81.6	7.4	3.4
PFV-LEMU	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.5	3.7	4.7	4.9	5.0	5.0	5.0	5.0	5.0	4.4	4.5	3.9	1.9	0.2	0.0	0.0	0.0	54.8	5.0	2.3
PFV-LASPERDICES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.8	2.1	2.2	2.2	2.2	2.3	2.2	2.2	2.1	1.4	1.4	1.0	0.1	0.0	0.0	0.0	24.0	2.3	1.0
PFV-PMGD-PANGULEMO-AEROPUERTO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-PFV-CABIMAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	0.1	0.0
PMGD-PFV-EA-MAITEN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.6	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.4	2.2	0.8	1.8	1.0	0.2	0.0	0.0	0.0	24.5	2.4	1.0
PMGD-PFV-LOS-ROBLES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.4	0.9	1.3	1.6	1.8	1.8	1.8	1.8	1.6	1.3	0.8	0.4	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	13.9	1.8	0.6
PFV-PMGD-LOS-TORDOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.7	3.9	4.9	5.2	5.2	5.2	5.2	5.2	5.1	5.1	4.8	3.9	2.0	0.2	0.0	0.0	0.0	57.8	5.2	2.4
PMGD-PFV-PIDUCO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	2.1	2.6	2.8	2.9	2.9	2.9	2.9	2.8	2.8	2.6	2.4	1.4	0.2	0.0	0.0	0.0	31.9	2.9	1.3
PMGD-PFV-HIUUELA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.9	2.1	2.5	2.7	2.7	2.7	2.8	2.7	2.7	1.8	2.3	1.4	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	29.5	2.8	1.2
PFV-PMGD-EL-TIUQUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.4	0.7	1.0	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.0	0.7	0.5	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	10.7	1.2	0.4
PMGD-PFV-PENCAHUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-PENCAHUE-ESTE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.6	2.3	2.4	2.4	2.4	2.4	2.3	2.3	2.3	2.3	1.9	0.9	0.1	0.0	0.0	0.0	26.1	2.4	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	2.6	2.6	2.5	2.5	2.5	2.4	1.9	0.9	0.1	0.0	0.0	0.0	27.4	2.6	1.1
PFV-QUINANTU	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	2.1	5.9	7.7	8.3	8.7	8.9	9.0	9.0	8.8	8.4	7.7	6.5	3.3	0.5	0.0	0.0	0.0	94.8	9.0	3.9
PFV-PMGD-DON-RODRIGO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.6	3.8	4.5	4.6	4.6	4.6	4.6	4.6	4.6	4.6	4.5	4.0	2.5	0.4	0.0	0.0	0.0	53.3	4.6	2.2
PFV-TRICA-DOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.7	2.1	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.2	1.9	1.0	0.1	0.0	0.0	0.0	25.7	2.3	1.1
PMGD-PFV-EL-TRILE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.9	4.6	5.4	5.4	5.4	5.4	5.4	5.4	5.4	5.4	5.4	5.2	3.0	0.5	0.0	0.0	0.0	63.7	5.4	2.7
PFV-QUILAPILIN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	10.5	50.2	69.1	67.5	69.6	70.2	75.1	92.2	91.7	90.3	63.9	43.7	32.7	3.0	0.0	0.0	0.0	830.2	92.2	34.6
PMGD-PFV-ANUNUCA-DEL-VERANO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.0	1.9	2.2	2.4	2.5	2.6	2.5	2.3	2.0	1.7	1.2	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	22.7	2.6	0.9
PFV-EL-MANZANO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	15.3	49.5	73.3	39.0	49.9	57.6	64.5	60.6	60.4	60.6	50.9	40.1	26.6	37.3	56.9	18.1	0.0	760.5	73.3	31.7
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	1.7	5.8	8.6	8.9	9.0	9.0	9.0	9.0	8.9	8.8	8.6	6.8	2.9	0.3	0.0	0.0	0.0	97.5	9.0	4.1
PFV-EMILIA-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-PFV-ORQUIDEA-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.4	1.8	2.5	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.5	2.3	1.3	0.1	0.0	0.0	0.0	24.1	2.6	1.0
PFV-JAHUEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	3.4	4.8	5.3	5.4	5.4	5.4	5.4	5.4	5.3	5.1	4.4	2.2	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	58.7	5.4	2.4
PFV-PMGD-ESCORIAL-VERANO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.8	2.4	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.5	2.4	2.0	0.9	0.1	0.0	0.0	0.0	28.2	2.6	1.2
PFV-KONDA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.3	1.8	2.0	2.1	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.2	1.9	0.8	0.0	0.0	0.0	0.0	24.1	2.3	1.0
PFV-MESETA-DE-LOS-ANDES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	15.6	63.7	91.7	60.6	66.6	79.9	79.7	79.8	79.7	79.6	79.7	86.5	47.5	3.2	0.0	0.0	0.0	913.8	91.7	38.1
PFV-SLK808	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	2.1	2.9	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	2.7	1.3	0.1	0.0	0.0	0.0	33.5	3.0	1.4
PFV-TECHOSDEALTAMIRA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-PMGD-RECOLETA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.7	1.9	5.0	5.3	4.0	4.0	4.0	4.0	4.0	4.0	4.6	4.4	0.5	0.0	0.0	0.0	46.7	5.3	1.9
PFV-GUANACO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	2.0	5.8	7.9	8.5	8.7	8.8	8.9	8.9	8.8	8.7	8.3	6.9	3.0	0.3	0.0	0.0	0.0	95.6	8.9	4.0
PMGD-PFV-MALLOCO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.5	2.2	2.4	2.5	2.2	2.3	2.5	2.5	2.4	2.3	2.0	0.7	0.1	0.0	0.0	0.0	26.2	2.5	1.1
PMGD-PFV-HUIGAN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.3	4.2	8.4	8.6	8.6	8.6	8.6	8.6	8.6	8.6	8.5	7.6	3.6	0.4	0.0	0.0	0.0	94.4	8.6	3.9
PFV-DON-ANDRONICO	0.0	0.0																									

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT.DIA	DMAX	DMED.	
																									MWh	MWh/h		
PFV-PAMA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.5	0.7	0.8	0.9	0.9	0.9	0.7	0.7	0.5	0.3	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	7.3	0.9	0.3
PFV-DONACARMEN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.5	4.2	10.7	19.7	21.1	21.0	27.0	26.4	22.4	16.0	8.8	2.5	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	181.7	27.0	7.6
PFV-SANTUARIO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	2.0	2.5	2.7	2.8	2.8	2.8	2.8	2.6	2.4	1.7	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	29.1	2.8	1.2
PFV-PMGD-LAS-TORTOLAS-DEL-VERANO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.5	2.3	2.4	2.5	2.5	2.5	2.5	2.4	2.3	2.2	1.6	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	25.8	2.5	1.1
PMGD-PFV-PVP-LA-ROSA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	1.3	1.1	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	0.7	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	15.4	1.3	0.6
PFV-CALLELARGA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.8	2.5	2.8	2.9	3.0	3.0	2.9	2.8	2.7	2.5	2.0	0.9	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	30.5	3.0	1.3
PFV-CASUTO	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	2.3	2.1	1.3	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	25.6	2.4	1.1
PFV-ENCONSOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	3.7	7.4	7.7	5.7	7.3	6.2	6.2	7.7	7.7	7.5	6.2	2.6	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	77.0	7.7	3.2
PFV-LAMANGA-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.6	1.8	2.1	2.1	2.1	1.9	1.7	1.2	0.6	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	14.9	2.1	0.6
PFV-PMGD-EL-SHARON	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-PMGD-RINCONADA-ALCONES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.4	0.7	1.8	5.8	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	8.5	5.2	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	86.3	9.0	3.6
PFV-AVILES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.6	1.0	2.0	6.9	7.3	7.3	7.1	6.8	6.5	5.8	4.1	1.8	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	57.5	7.3	2.4
PFV-PMGD-GUARANA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.4	0.8	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	0.2	1.0	1.1	1.0	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	10.4	1.1	0.4
PFV-PMGD-COLCHAGUA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	1.1	1.9	2.0	2.4	2.5	2.5	2.4	2.4	2.4	2.1	1.0	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	23.2	2.5	1.0
PFV-CORDILLERILLA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.7	0.9	0.9	1.0	1.0	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.8	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	10.5	1.0	0.4
PFV-ALTOSOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.4	0.9	2.3	2.8	2.9	2.9	2.7	2.3	1.7	0.9	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	20.3	2.9	0.8
PFV-JOSESOLERM	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.0	1.3	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.3	1.2	0.7	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	15.4	1.4	0.6
PMGD-PFV-PARQUE-SAN-FRANCISCO-PARRAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	0.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.0	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	2.8	1.0	0.1
PFV-GR-PITAO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-RAUQUEN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.6	4.5	6.3	7.4	8.0	8.3	8.4	8.1	7.9	7.4	6.7	5.4	2.8	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	83.2	8.4	3.5
PFV-PMGD-BARCELONA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	2.0	6.1	8.3	8.9	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	8.7	8.4	7.2	3.5	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	98.6	9.0	4.1
PFV-PMGD-PARQUE-ITHUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	2.5	6.0	7.5	8.4	8.9	9.0	8.9	8.8	8.8	8.7	8.4	6.6	3.1	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	96.0	9.0	4.0
PMGD-PFV-RATULEMUS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.8	2.5	2.7	2.8	2.8	2.8	2.8	2.7	2.7	2.6	2.1	1.0	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	30.1	2.8	1.3
PMGD-PFV-PICHON	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.1	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.3	0.8	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	17.6	1.5	0.7
PFV-DON-JORGE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	1.1	2.9	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	2.6	1.3	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	29.1	3.0	1.2
PFV-MUTUPIN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	2.7	6.4	7.1	7.1	5.6	4.7	7.1	4.2	6.0	7.1	7.1	4.9	2.9	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	73.4	7.1	3.1
PMGD-PFV-CAUQUENES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.7	2.5	2.7	2.8	0.8	0.0	0.0	0.0	0.0	1.5	1.6	1.0	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	15.3	2.8	0.6
PFV-PMGD-SANTA-LUISA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.6	2.4	2.6	2.6	2.3	1.8	1.2	0.6	0.5	0.5	0.6	0.5	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	17.9	2.6	0.7
PMGD-PFV-SAN-EDUARDO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-LASCODORNICES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.0	2.5	2.8	2.9	3.0	3.0	3.0	2.9	2.9	2.8	2.8	2.6	1.7	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	34.0	3.0	1.4
PFV-PMGD-ALCALDESA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.7	4.8	5.8	5.9	5.9	5.9	5.9	5.9	5.9	5.9	5.8	5.4	3.0	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	68.0	5.9	2.8
PMGD-PFV-CENTAUR0-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	2.1	6.1	7.6	7.7	7.8	7.8	7.8	7.7	7.7	7.7	7.6	7.1	4.0	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	89.5	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	1.4	1.5	1.4	1.4	0.8	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	17.3	1.5	0.7
PFV-ELCERNICALO-2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.2	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.3	1.4	1.3	1.3	0.8	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	16.1	1.4	0.7
PFV-BICENTENARIO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	1.7	2.1	1.6	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.2	2.1	1.9	1.1	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	25.0	2.3	1.0
PFV-PLAYERO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.7	2.8	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	2.9	2.3	1.1	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	32.7	3.0	1.4
PFV-PLAYERITO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.7	2.8	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	2.9	2.2	1.1	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	32.6	3.0	1.4
PMGD-PFV-PLAYERON	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	1.8	2.8	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	2.3	1.1	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	32.9	3.0	1.4
PFV-CHUCAO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.0	2.0	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.3	2.3	2.3	2.2	1.9	0.9	0.1	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	0.5	8.4	18.3	20.0	20.0	20.0	19.9	20.0	20.0	20.0	20.0	20.0	20.0	20.0	15.6	2.8	0.0	0.0	0.0	0.0	245.4	20.0	10.2
PFV-NIQUEN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	2.0	2.6	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	0.0	0.0	30.0	2.7	1.3
PFV-CHINCOL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	2.3	2.8	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.8	2.8	2.7	1.6	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	33.4	2.9	1.4
PFV-CIPRES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.7	2.6	2.0	2.2	4.0	5.2	4.7	4.0	4.0	4.0	4.0	4.0	3.0	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	46.0	5.2	1.9
PMGD-PFV-CHILENER	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.5	1.0	1.5	1.9	2.1	2.2	2.1	2.0	1.6	1.1	0.5	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	16.7	2.2	0.7
PMGD-PFV-EL-CAIQUEN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	2.8	7.4	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	8.9	8.9	8.9	8.8	7.8	3.2	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	102.4	9.0	4.3
PFV-PMGD-CARACOLES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.9	2.1	2.6	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.6	2.3	1.5	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	31.1	2.7	1.3
PFV-PMGD-LAS-CATITAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.8	2.0	2.2	4.0	5.0	4.8	4.0	4.0	4.0	4.0	2.9	1.0	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	40.6	5.0	1.7
PFV-MERCURIO-SUR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.9	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	0.9	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	13.1	1.0	0.5
PFV-PMGD-PACHIRA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	2.2	5.8	7.8	8.4	8.8	8.9	8.9	8.9	8.9	8.7	7.6	5.6	3.2	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	94.2	8.9	3.9
PFV-LINARES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0																							

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT.DIA MWh	DMAX MW/h	DMED. MW/h	
PFV-SANTA-ESTER	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.9	1.9	2.5	2.6	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.6	2.5	2.2	1.4	0.2	0.0	0.0	0.0	30.5	2.7	1.3	
PFV-LASLECHUZAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.9	2.4	2.9	2.9	3.0	3.0	3.0	3.0	2.9	2.9	2.8	2.5	1.5	0.2	0.0	0.0	0.0	33.9	3.0	1.4	
PFV-PMGD-DADINCO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.8	2.5	2.7	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.7	2.7	2.5	2.2	1.2	0.1	0.0	0.0	0.0	32.7	2.8	1.4	
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	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.3	1.3	0.2	0.0	0.0	0.0	3.9	2.3	0.2	
PFV-PMGD-BULNES-LOS-BARONES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.6	2.4	2.6	2.7	2.7	2.7	2.6	2.6	2.5	2.3	1.8	0.9	0.2	0.0	0.0	0.0	28.0	2.7	1.2	
PFV-SOL-SANTA-INES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.9	2.6	2.7	2.6	2.3	1.7	1.1	1.0	1.7	2.2	2.3	1.0	0.2	0.0	0.0	0.0	24.0	2.7	1.0	
PFV-LUCESOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.3	0.6	2.3	2.6	2.6	2.6	2.5	2.5	2.4	2.1	1.0	0.1	0.0	0.0	0.0	21.8	2.6	0.9	
PFV-PITOTOY	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.8	2.3	2.6	2.6	2.5	2.3	1.9	1.4	0.8	0.6	0.5	0.4	0.1	0.0	0.0	0.0	20.5	2.6	0.9	
PMGD-IDAHUE-DEL-VERANO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.7	2.2	2.5	2.6	2.7	2.7	2.7	2.6	2.5	2.3	1.9	0.9	0.1	0.0	0.0	0.0	27.8	2.7	1.2	
PMGD-PFV-EL-INTERLOCUTOR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	1.7	2.2	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.3	1.8	0.9	0.1	0.0	0.0	0.0	27.2	2.5	1.1	
PMGD-PFV-EL-CARDENAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.0	1.2	1.2	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.2	1.2	1.0	0.5	0.1	0.0	0.0	0.0	14.3	1.3	0.6	
PMGD-PFV-COLTAUCO-ALMENDRO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.6	2.4	2.6	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.6	2.4	1.8	0.7	0.1	0.0	0.0	0.0	28.2	2.7	1.2	
PMGD-PFV-LOS-CISNES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.7	3.1	4.3	6.0	6.0	6.0	6.0	6.0	6.0	6.0	6.0	5.8	2.5	0.3	0.0	0.0	0.0	64.9	6.0	2.7	
PMGD-PFV-PARQUE-MAYOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.7	2.3	1.8	2.1	2.6	2.6	2.6	2.6	2.5	2.4	2.0	0.9	0.1	0.0	0.0	0.0	26.6	2.6	1.1	
PFV-RINCONADA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	2.0	5.3	6.0	5.9	6.0	6.0	6.0	6.0	6.0	6.0	6.0	5.8	3.1	0.3	0.0	0.0	0.0	70.3	6.0	2.9	
PFV-PMGD-FULGOR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.9	2.2	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.4	1.5	0.3	0.0	0.0	0.0	30.9	2.6	1.3	
PMGD-PFV-ANCAHUAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	2.1	6.4	7.8	7.9	7.6	7.8	7.1	6.0	5.4	4.0	5.4	7.9	5.8	1.3	0.0	0.0	0.0	82.7	7.9	3.4	
PMGD-PFV-PARQUE-SOLAR-EL-OLIVAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.8	8.8	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	4.8	6.5	3.5	0.6	0.0	0.0	0.0	89.1	9.0	3.7	
PMGD-PFV-LA-PERLA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
PMGD-HP-EL-PORTAL	0.7	0.7	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.6	0.6	0.6	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	15.7	0.7	0.7	
PFV-PMGD-CORTIJO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.6	2.0	4.2	6.0	6.8	6.8	6.7	6.7	6.7	6.0	4.4	2.3	0.7	0.1	0.0	0.0	0.0	60.0	6.8	2.5	
PFV-PMGD-GR-PEUMO	0.0	0.0	0.0	0.6	4.8	0.0	0.0	0.0	2.5	7.2	7.7	7.6	7.7	7.8	8.0	8.0	8.0	7.9	7.1	4.1	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	89.5	8.0	3.7
PFV-EI-RESPLANDOR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.9	2.1	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.1	1.4	0.2	0.0	0.0	0.0	26.3	2.2	1.1	
PMGD-PFV-QUINTACABRERO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
PMGD-PFV-LAJA-ANDINO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	2.7	7.4	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	0.5	0.0	0.0	0.0	0.1	0.0	0.0	0.0	73.5	9.0	3.1	
PMGD-PFV-SAN-EUGENIO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	2.9	6.7	8.1	8.6	8.5	8.9	9.0	9.0	8.8	8.5	8.0	7.1	4.3	0.9	0.0	0.0	0.0	99.5	9.0	4.1	
PMGD-PFV-DOÑA-REGINA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	1.7	2.3	2.6	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.6	2.4	2.0	1.0	0.2	0.0	0.0	0.0	29.2	2.7	1.2	
PMGD-PFV-LAJA-AVELLANO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.4	3.5	5.0	5.7	6.0	6.1	6.1	6.0	5.9	5.7	5.3	4.2	2.2	0.4	0.0	0.0	0.0	63.4	6.1	2.6	
PMGD-PFV-PAILLIHUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	3.0	6.6	7.4	0.0	6.4	8.4	8.3	8.2	8.0	7.8	7.4	6.6	3.9	0.7	0.3	0.0	0.0	0.0	82.8	8.4	3.5	
PMGD-PFV-PELLIN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.9	5.3	8.1	9.0	9.1	8.9	9.1	9.0	8.9	8.9	8.5	6.6	3.6	0.7	0.0	0.0	0.0	97.8	9.1	4.1	
PFV-TRIGAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	2.2	5.8	8.9	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	8.9	6.9	3.1	0.6	0.0	0.0	0.0	99.6	9.0	4.1	
PMGD-PFV-COYUNCHE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	2.1	2.6	2.7	2.7	2.8	2.8	2.7	2.7	2.7	2.6	2.4	1.5	0.3	0.0	0.0	0.0	31.5	2.8	1.3	
PFV-VALLEDELALUNA-2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	0.7	1.3	1.3	1.3	1.2	1.0	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	8.0	1.3	0.3	
PMGD-PFV-FUSTER-DEL-VERANO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.1	5.0	0.2	1.4	5.8	5.9	6.1	6.0	5.7	5.1	4.3	2.8	0.8	0.1	0.0	0.0	0.0	50.3	6.1	2.1	
PMGD-PFV-EL-TURPIAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	1.1	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.1	2.1	2.0	1.8	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	21.2	2.2	0.9	
PMGD-PFV-ENAMI-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	3.0	4.6	5.1	5.3	5.1	4.6	4.6	4.6	4.6	4.5	3.3	1.3	0.1	0.0	0.0	0.0	51.4	5.3	2.1	
PFV-CRUZSOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	1.9	2.5	2.8	2.9	3.0	3.0	2.9	2.9	2.9	2.8	2.3	1.2	0.1	0.0	0.0	0.0	31.9	3.0	1.3	
PFV-SANFRANCISCO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	2.0	2.6	2.7	2.8	2.8	2.8	2.8	2.7	2.7	2.6	2.3	1.1	0.1	0.0	0.0	0.0	30.8	2.8	1.3	
PFV-LIPANGUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.7	1.5	2.1	2.5	2.8	2.8	2.8	2.6	2.2	1.6	0.9	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	22.8	2.8	1.0	
PFV-SOL-DE-SEPTIEMBRE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.9	4.1	6.0	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	16.0	6.0	0.7	
PFV-TREBAL-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.6	1.3	1.9	2.2	2.5	2.6	2.5	2.3	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	16.6	2.6	0.7	
PFV-PMGD-PLOMO-VERANO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.4	2.3	2.4	0.0	0.6	1.6	2.4	2.4	2.4	2.4	2.2	1.4	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	22.4	2.4	0.9	
PFV-LAQUINTA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
PFV-CUZCUZ	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.5	2.2	2.3	2.5	2.6	2.6	2.4	2.4	2.3	1.8	0.8	0.1	0.0	0.0	0.0	22.7	2.6	0.9	
PFV-NORTECHICO1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
PFV-LOMALOSCOLORADOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
PFV-SANTA-INES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.7	2.3	2.5	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.5	2.4	1.8	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	27.6	2.6	1.1
PFV-EL-CONDOR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.8	1.1	1.1	1.2	1.2	1.2	1.1	1.1	1.1	1.1	0.8	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	12.3	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	2.6	2.7	2.7	2.7	2.6	2.6	2.6	2.5	2.0	0.9	0.1	0.0	0.0	0.0	28.6	2.7	1.2	
PFV-PERAILILLO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.9	2.4	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.4	2.1	0.9	0.1	0.0	0.0	0.0	27.8	2.5	1.2	
PMGD-PFV-LA-HUERTA	0.0	0.0	0.0																									

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT.DIA	DMAX	DMED.
																									MWh	MWh/h	MWh/h
PMGD-PFV-CHEQUEN-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-RODEO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-TUCUQUERE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.1	1.5	1.7	1.8	1.9	1.9	2.0	1.9	1.9	1.8	1.5	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	20.2	2.0
PFV-PEDREROS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.9	2.7	2.8	2.8	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.7	2.3	1.0	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	31.5	2.9
PFV-DONEUGENIO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.8	1.4	1.5	0.7	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	1.3	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	22.2	2.3
PMGD-PFV-QUEMADOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.7	4.7	6.7	7.0	7.0	7.0	7.0	7.0	7.0	7.0	6.7	5.1	2.2	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	76.5	7.0
PMGD-PFV-ALTO-BELLAVISTA-SUNLIGHT	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-PFV-DON-SIMON	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.1	3.4	5.4	5.9	6.1	6.2	6.1	6.0	6.0	6.0	5.6	3.9	1.5	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	63.3	6.2
PFV-PMGD-LOS-TAURETES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	2.0	2.4	2.5	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.5	2.4	1.6	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	27.9	2.6
PMGD-PFV-CARA-DE-GALLO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.4	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	6.8	0.5
PMGD-PFV-LA-GAMBOINA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.3	3.7	5.0	5.0	5.0	5.0	5.0	5.0	5.0	5.0	4.1	1.8	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	56.0	5.0
PFV-PMGD-EL-CASTANO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.8	2.4	2.2	0.0	2.4	3.8	3.7	3.7	3.5	3.4	3.0	1.5	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	30.8	3.8
PFV-LAS-CABRAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.7	2.3	1.8	0.7	2.6	2.6	2.6	2.5	2.4	2.3	1.9	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	23.2	2.6
PMGD-PFV-AROMO-DEL-VERANO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.6	2.4	2.5	2.4	2.5	2.5	2.6	2.7	2.6	2.5	2.0	0.9	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	28.0	2.7
PFV-LOS-LAGOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.5	1.0	1.6	1.9	1.9	1.8	1.8	1.8	1.7	1.6	1.2	0.5	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	17.6	1.9
PFV-CHANCON	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.6	2.1	2.2	2.3	2.3	2.3	2.3	2.2	1.9	1.8	1.2	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	23.2	2.3
PFV-ELSAUCE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.9	2.3	2.9	2.9	2.8	2.8	2.8	2.7	2.6	2.5	1.9	0.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	27.9	2.9
PMGD-PFV-CHAMPA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	2.5	3.2	6.5	7.6	7.6	7.6	7.6	7.6	7.6	7.6	7.5	4.0	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	84.8	7.6
PMGD-PFV-PSF-EL-PERAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	2.9	6.8	8.8	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	8.7	8.4	7.9	6.7	3.6	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	99.3	9.0
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	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	7.0	0.6
PMGD-PFV-AHE-BUENAS-YERBAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.5	4.8	7.7	8.7	8.9	8.9	8.9	8.9	8.8	8.6	8.1	6.0	2.6	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	92.5	8.9
PMGD-PFV-EA-SF-PICHILEMU	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.5	1.8	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.6	2.3	1.2	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	25.2	2.7
PFV-PMGD-SOLAR-PALERMO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.7	1.6	4.6	8.8	9.2	9.2	9.2	9.1	9.0	8.6	7.3	3.2	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	81.0	9.2
PFV-SANTAROSA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	2.1	3.8	5.3	7.1	6.8	6.7	6.6	6.4	6.1	5.6	4.5	2.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	63.9	7.1
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	0.1	2.4	6.7	8.5	8.9	8.6	9.0	8.9	9.0	9.0	8.9	8.8	7.8	3.9	0.9	0.0	0.0	0.0	0.0	101.6	9.0
PMGD-PFV-MARIA-DOLORES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	2.3	6.0	8.2	8.4	8.3	8.2	8.0	7.5	7.0	6.9	6.8	6.0	1.9	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	85.9	8.4
PFV-LEYDA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-MARAMBIO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.4	1.9	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.1	1.6	0.7	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	20.4	2.2
PFV-EL-ZORZAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.8	2.4	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	1.5	1.5	1.1	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	26.6	2.5
PMGD-PFV-SAN-RAFAEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	2.0	2.5	2.6	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	23.9	2.7
PMGD-PFV-DON-MARTIN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.0	1.8	2.6	2.8	2.6	2.8	2.8	2.7	2.7	2.7	2.6	2.3	1.4	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	31.0	2.8
PMGD-PFV-ALBOR-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	2.1	4.4	5.2	5.1	5.0	5.2	5.1	5.1	5.1	5.1	5.1	5.0	3.3	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	61.6	5.2
PFV-AZARINO-DEL-VERANO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.6	2.1	2.3	2.4	2.6	2.6	2.6	2.5	2.4	2.1	1.7	0.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	26.3	2.6
PFV-LA-PALMA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	3.3	7.8	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	8.6	5.2	0.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	107.2	9.0
PMGD-PFV-QUILMO-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.7	3.9	5.2	5.3	5.2	5.2	5.2	5.2	5.2	5.2	5.2	4.9	2.7	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	60.8	5.3
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	3.0	1.9	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	37.1	3.1
PFV-TARANTO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.4	6.0	6.4	6.4	6.5	6.5	6.5	6.4	6.3	5.2	2.5	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	61.3	6.5
PFV-CONDOR-PELVIN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.0	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.4	2.1	1.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	20.3	2.5
PFV-SALERNO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.4	0.9	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.5	2.2	1.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	21.8	2.5
PFV-GUADALUPE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.0	3.4	5.2	5.8	5.9	6.0	6.0	5.9	5.8	5.6	5.3	4.0	1.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	61.1	6.0
PFV-VILLA-ALEMANA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.9	1.9	2.2	2.4	2.5	2.4	2.2	1.9	1.3	0.7	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	19.1	2.5
PFV-LAS-TENCAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.7	2.1	4.3	6.3	7.7	8.6	9.0	8.8	8.1	6.8	5.0	2.8	0.9	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	71.4	9.0
PFV-REXNER	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.0	1.9	2.5	2.6	2.7	2.7	2.7	2.6	2.5	2.1	1.4	0.6	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	25.8	2.7
PFV-MELI	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.9	4.9	6.9	8.1	8.5	8.7	8.8	8.8	8.5	8.0	7.1	5.4	2.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	87.8	8.8
PFV-CURICURA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.5	5.2	7.9	8.2	8.2	8.2	8.2	7.9	8.0	8.0	8.0	6.6	3.0	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	89.5	8.2
PMGD-PFV-ROMERIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	2.0	5.4	8.2	8.4	8.4	8.4	8.4	8.3	8.3	8.2	8.2	7.0	3.5	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	93.3	8.4
PMGD-PFV-TORINO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.5	4.8	6.4	6.8	7.1	7.2	7.2	7.1	7.0	7.0	6.6	5.6	2.7	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	77.2	7.2
PFV-SAN-ANTONIO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.7	3.6	3.8	2.8	2.0	4.0	4.8	4.0	4.0	4.0	4.0	4.0	3.0	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	46.2	4.8
PFV-GABARDO-VERANO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.3	0.6	1.1	1.6	2.0	2.2	2.4	2.4	2.3	2.0	1.2	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	18.4	2.4
PFV-SAN_CARLOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.7	2.4	2.5	2.6	2.6	2.6	2.5	2.5	2.5	2.4	2.1	1.1	0.2	0.0	0.0	0.0	0		

[illegible]

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT.DIA	DMAX	DMED.
																									MWh	MWh/h	MWh/h
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	72.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	102.0	119.0	120.0	120.0	533.0	120.0	22.2
NEHUENCO-1_GAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
NEHUENCO-1_GNL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
NEHUENCO-1_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
NEHUENCO-2_GAS	376.0	376.0	375.0	358.0	383.0	370.0	348.0	304.0	165.0	59.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	3114.0	383.0	128.8
NEHUENCO-2_GNL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
NEHUENCO-2_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
NEHUENCO-9B_GAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
NEHUENCO-9B_GNL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
NEHUENCO-9B_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
SANISIDRO-1_GNL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
SANISIDRO-1_GAS	0.0	0.0	0.2	90.9	114.0	114.0	100.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	74.4	78.3	78.3	78.7	117.5	311.3	340.0	344.8	346.5	2189.1	346.5	91.2
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	368.7	368.7	368.1	368.3	368.0	368.3	367.7	282.6	209.4	178.8	172.9	174.3	174.6	174.9	175.0	174.8	174.6	174.5	175.0	174.5	352.3	369.0	368.9	368.7	6452.5	369.0	268.9
SANISIDRO-2_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
LASVEGAS_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
LOSVENTOS_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
LOSVENTOS_GNL	89.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	9.0	75.0	75.0	248.0	89.0	10.3
LOSVENTOS_GN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
LOMALOSCOLORADOS-1_BIOGAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
LOMALOSCOLORADOS-2_BIOGAS	15.3	15.3	15.4	15.4	15.3	15.4	14.6	10.8	12.6	13.6	14.2	14.7	14.6	14.5	14.1	13.9	14.1	11.8	10.8	12.4	13.4	13.8	14.3	15.2	335.5	15.4	14.0
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	8.6	8.7	8.6	8.7	8.7	8.7	6.4	0.9	0.8	0.9	0.9	1.0	1.0	1.0	0.9	1.3	3.9	0.6	1.3	9.2	9.4	9.6	9.0	118.8	9.6	5.0
CMPPCORDILLERA_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
CMPPCORDILLERA-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
CMPTISSUE_COGEN	0.8	1.0	0.8	0.5	0.6	0.9	1.1	1.0	1.0	1.1	1.5	1.8	1.2	1.1	0.8	0.8	1.2	0.9	0.6	1.3	1.3	1.3	1.4	1.6	25.6	1.8	1.1
PMGD-CAMPING-DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CANDELARIA-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CANDELARIA-2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CANDELARIA-1_GNL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CANDELARIA-2_GNL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CANDELARIA-1_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CANDELARIA-2_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
EPACIFICO_COGEN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
SAN FRANCISCO DE MOSTAZAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
COLIHUES_HFO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
COLIHUES_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ESPERANZA-DS1_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0																					

[illegible]

ANEXO N°3

Detalle del Movimiento de Centrales e Informe Diario del Sistema Eléctrico Nacional
correspondientes al día 12 de diciembre de 2024

13-12-2024		Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	
00:00:00	-	TALTAL-1	TALTAL-1_GNL_C	TALTAL-1_GNL_C	63	DN	DLC	PP	-	OM	Según PO 2024126960 Finaliza Prorrata LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara			ENEL GENERACION	
00:00:00	-	TALTAL-2	TALTAL-2_GNL_C	TALTAL-2_GNL_C	63	DN	DLC	PP	-	OM			ENEL GENERACION			
00:00:00	-	NEHUENCO-2	NEHUENCO-2_TG1+TV1_GN_A	411	PO	LC	EP	-	EP	COLBUN						
00:04:00	-			CDC	0									D1024126960		
00:14:00	-	TALTAL-1	TALTAL-1_GNL_C	TALTAL-1_GNL_C	63	N	LC	PMT	-	OM	Cambio CMG				ENEL GENERACION	
00:15:00	-	RAPEL-3	RAPEL	0	RO	-	PS	MTP	RE	N			L1024000924	ENEL GENERACION		
00:16:00	-	TALTAL-2	TALTAL-2_GNL_C	TALTAL-2_GNL_C	63	N	LC	PMT	-	OM			ENEL GENERACION			
00:17:00	-	RAPEL-3	RAPEL	0	DRO	-	FS	MTP	RE	N	L1024000924	ENEL GENERACION				
00:19:00	-	TALTAL-1	TALTAL-1_GNL_C	TALTAL-1_GNL_C	116	N	LC	PC	-	OM					ENEL GENERACION	
00:20:00	-	PANGUE-1	PANGUE_RALCO_sinv	PANGUE_RALCO_sinv	225	RO	-	CI	MTP	RE	N	L1022002270	ENEL GENERACION			
00:20:00	-	PANGUE-2	PANGUE_RALCO_sinv	PANGUE_RALCO_sinv	225	RO	-	CI	-	RE	N	L1022002270	ENEL GENERACION			
00:20:00	-	ANGOSTURA-3	ANGOSTURA_RALCO_sinv	ANGOSTURA_RALCO_sinv	0	LF	-	PS	PCP	RE	N	L1024000017	COLBUN			
00:20:00	-	TALTAL-2	TALTAL-2_GNL_C	TALTAL-2_GNL_C	122	N	LC	PC	-	OM					ENEL GENERACION	
00:25:00	-	ANGOSTURA-3	ANGOSTURA_RALCO_sinv	ANGOSTURA_RALCO_sinv	-	DLF	-	FS	PCP	RE	N	L1024000017	COLBUN			
00:35:00	-		TALTAL-1_GNL_C	TALTAL-1_GNL_C	-						Cambio CMG					
00:35:00	-	TALTAL-2	TALTAL-2_GNL_C	TALTAL-2_GNL_C	63	N	LC	MT	-	OM			ENEL GENERACION			
00:35:00	-	QUINTERO-2	QUINTERO-2_GN_A	QUINTERO-2_GN_A	65	N	LC	MT	-	OM			ENEL GENERACION			
00:35:00	-	LOS VIENTOS	LOS VIENTOS_CNABIA_GNL_A	LOS VIENTOS_CNABIA_GNL_A	0	N	LC	PS	-	OM					GENERADORA METROPOLITANA	
00:35:00	-	RAPEL-1	RAPEL	RAPEL	49	RO	-	MT	MTP	OM	N	L1022002402	ENEL GENERACION			
00:35:00	-	RAPEL-4	RAPEL	RAPEL	60	RO	-	MT	MTP	OM	N	L1024001288	ENEL GENERACION			
00:40:00	-	QUINTERO-2	QUINTERO-2_GN_A	QUINTERO-2_GN_A	0	N	LC	PS	-	OM					ENEL GENERACION	
00:41:00	-	COLMITO	COLMITO_GN_A	COLMITO_GN_A	58	N	LC	PC	-	OM	Cancela PO 2024127094				CARDONES	
00:50:00	-	QUINTERO-2	QUINTERO-2_GN_A	QUINTERO-2_GN_A	0	DN	DLC	FS	-	OM			ENEL GENERACION			
00:52:00	-	LOS VIENTOS	LOS VIENTOS_CNABIA_GNL_A	LOS VIENTOS_CNABIA_GNL_A	0	DN	DLC	FS	-	OM			GENERADORA METROPOLITANA			
01:00:00	-	COCHRANE-CCH1	COCHRANE-CCH1_CAR	COCHRANE-CCH1_CAR	275	LF	-	PC	PCP	OM	Según 2024126906				L1024000732	AES ANDES
01:24:00	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	CANUTILLAR	40	DN	-	PP	-	OM			LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	N		COLBUN
01:24:00	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	CANUTILLAR	40	DN	-	PP	-	OM			LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	N		COLBUN
01:28:00	-		CANUTILLAR	CANUTILLAR	-						Cambio CMG	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara				
01:28:00	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	CANUTILLAR	80	N	-	PC	-	OM			N		COLBUN	
01:31:00	-	ATACAMA-2	ATACAMA-2TG2A_TG2A_GNL_C	ATACAMA-2TG2A_TG2A_GNL_C	-	PO	LC	EP	PCP	EP	Según IF 2024005441	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara			ENEL GENERACION	
01:34:00	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	CANUTILLAR	40	N	-	MT	-	OM			COLBUN			
02:10:00	-	NEHUENCO-2	NEHUENCO-2_TG1+TV1_GN_A	NEHUENCO-2_TG1+TV1_GN_A	411	N	LC	PC	-	OM			COLBUN			
02:13:00	-	ATACAMA-2	ATACAMA-2TG2AB_TG2A+TG2B+TV2_GNL_C	ATACAMA-2TG2AB_TG2A+TG2B+TV2_GNL_C	165	RO	LC	PC	-	OM	Cambio de configuración a Ciclo Completo				L1024001933	ENEL GENERACION
02:13:00	-	ATACAMA-2	ATACAMA-2TG2B_TG2B+0.5TV2_GNL_C	ATACAMA-2TG2B_TG2B+0.5TV2_GNL_C	165	RO	LC	PC	-	OM			L1024001933	ENEL GENERACION		
02:14:00	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	CANUTILLAR	40	N	-	MT	-	OM			COLBUN			
02:14:00	-	TALTAL-1	TALTAL-1_GNL_C	TALTAL-1_GNL_C	0	N	LC	PS	-	OM			N		ENEL GENERACION	
02:14:00	-	TALTAL-2	TALTAL-2_GNL_C	TALTAL-2_GNL_C	0	N	LC	PS	-	OM					ENEL GENERACION	
02:14:00	-	ACONCAGUA	ENAPACONCAGUA_COGEN	ENAPACONCAGUA_COGEN	42	RO	-	MT	CF	OM	L1024000495	ENAP ACONCAGUA				
02:14:00	-	SANTAFE	SANTAFE_BLI+BL2+BL3_COGEN	SANTAFE_BLI+BL2+BL3_COGEN	17	N	-	PC	-	OM					SANTA FE	
02:14:00	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	CANUTILLAR	0	N	-	PS	-	OM	N				COLBUN	
02:14:00	-		KELAR-TG2_TG2_GNL_C	KELAR-TG2_TG2_GNL_C	-						Cambio CMG					
02:14:00	-				-						Finaliza Ctx LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara				
02:20:00	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	CANUTILLAR	0	DN	-	FS	-	OM			N		COLBUN	
02:23:00	-	TALTAL-2	TALTAL-2_GNL_C	TALTAL-2_GNL_C	0	DN	DLC	FS	-	OM					ENEL GENERACION	
02:28:00	-	TALTAL-1	TALTAL-1_GNL_C	TALTAL-1_GNL_C	0	DN	DLC	FS	-	OM					ENEL GENERACION	
02:28:00	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	CANUTILLAR	0	N	-	PS	-	OM	N				COLBUN	
02:31:00	-		RALCO_sinv	RALCO_sinv	-						Cambio CMG					
02:31:00	-	KELAR	KELAR-TG1_TG1_GNL_C	KELAR-TG1_TG1_GNL_C	79	RO	LC	MT	-	OM					L1024000778	KELAR
02:31:00	-	KELAR	KELAR-TG2_TG2_GNL_C	KELAR-TG2_TG2_GNL_C	0	RO	LC	PS	-	OM					L1024000780	KELAR
02:31:00	-	ESCUADRON	ESCUADRON_COGEN	ESCUADRON_COGEN	4	LF	-	MT	PCP	OM					L1024001220	ESCUADRON
02:33:00	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	CANUTILLAR	0	DN	-	FS	-	OM			N		COLBUN	
02:39:00	-	PANGUE-1	PANGUE_RALCO_sinv	PANGUE_RALCO_sinv	20	RO	-	MT	MTP	RE	N	L1022002270	ENEL GENERACION			
02:44:00	-				-						Inicio Ctx LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara				
02:44:00	-		ERNIC	ERNIC	-						Cambio CMG	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara				
02:44:00	-	Colocación: 987; Ajuste : 50	CDC	CDC	0						Inicio Prorrata LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara				
02:44:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	123	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 149,9 MW; origen: SITR	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara				
02:44:00	-	PE-TOLPANSUR	PE-TOLPANSUR	PE-TOLPANSUR	55	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 54,8 MW; origen: SITR	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara			ACCIONA	
02:44:00	-	PE-LOSOLMOS	PE-LOSOLMOS	PE-LOSOLMOS	71	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 93,4 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara			ACCIONA	
02:44:00	-	PE-CAMPOLINDO	PE-CAMPOLINDO	PE-CAMPOLINDO	40	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 43,5 MW; origen: SITR	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara			AES ANDES	
02:44:00	-	PE-SANMATIAS	PE-SANMATIAS	PE-SANMATIAS	53	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 58,9 MW; origen: SITR	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara			AES ANDES	
02:44:00	-	CAPULLO	CAPULLO	CAPULLO	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara			CAPULLO	
02:44:00	-	PUELFU-1	PUELFU-1	PUELFU-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,3 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara			CAPULLO	
02:44:00	-	PUELFU-2	PUELFU-2	PUELFU-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,3 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara			CAPULLO	
02:44:00	-	PILMAIQUEN-1	PILMAIQUEN-1	PILMAIQUEN-1	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,9 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara			ENEL GENERACION	
02:44:00	-	PILMAIQUEN-4	PILMAIQUEN-4	PILMAIQUEN-4	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8,9 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara			ENEL GENERACION	
02:44:00	-	PULLINQUE-3	PULLINQUE-3	PULLINQUE-3	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10,4 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara			ENEL GENERACION	
02:44:00	-	PE-LACABANA	PE-LACABANA	PE-LACABANA	72	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 86,2 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara			ENEL GREEN POWER	
02:44:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	PE-RENAICO	59	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 66,4 MW; origen: Pronóstico	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara			ENEL GREEN POWER	
02:44:00	-	PE-RENAICO-2	PE-RENAICO-2	PE-RENAICO-2	95	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 94,8 MW; origen: SITR	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara			ENEL GREEN POWER	
02:44:00	-	PE-SANPEDRO	PE-SANPEDRO	PE-SANPEDRO	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,2 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara			ENGIE	
02:44:00	-	PE-SANPEDRO-2	PE-SANPEDRO-2	PE-SANPEDRO-2	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,1 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara			ENGIE	
02:44:00	-	PE-PUELCHESUR	PE-PUELCHESUR	PE-PUELCHESUR	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 64 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara			ENOR CHILE	
02:44:00	-	PE-AURORA	PE-AURORA	PE-AURORA	46	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 46,2 MW; origen: SITR	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara			INNERGEX	
02:44:00	-	LICAN-2	LICAN-2	LICAN-2	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,9 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara			INNERGEX	
02:44:00	-	CARILAFQUEN-1	CARILAFQUEN-1	CARILAFQUEN-1	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara			LAP	
02:44:00	-	CARILAFQUEN-2	CARILAFQUEN-2	CARILAFQUEN-2	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara			LAP	
02:44:00	-	MALALCAHUELLO-1	MALALCAHUELLO-1	MALALCAHUELLO-1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,1 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara			LAP	
02:44:00	-	PE-LOMASDEDUQUECO	PE-LOMASDEDUQUECO	PE-LOMASDEDUQUECO	39	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 42,8 MW; origen: Pronóstico	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara			RNE	
02:44:00	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	90	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 90,1 MW; origen: Pronóstico	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara			RNE	
02:44:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	31	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 68,9 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara			RNE	
02:44:00	-	HIDROMOCHO	HIDROMOCHO	HIDROMOCHO	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11,5 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara			SCOTTA	
02:44:00	-	CALLAO-1	CALLAO-1	CALLAO-1	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0,6 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara			SCOTTA	
02:44:00	-	CUMBRES	CUMBRES	CUMBRES	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 12,3 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara			SCOTTA	
02:44:00	-	NALCAS-1	NALCAS-1	NALCAS-1	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,3 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara			SCOTTA	
02:44:00	-	NALCAS-3	NALCAS-3	NALCAS-3	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,2 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara			SCOTTA	
02:44:00	-	RIOPICOIQUEN-2	RIOPICOIQUEN-2	RIOPICOIQUEN-2	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,9 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara			SCOTTA	
02:44:00	-	CENTRALBONITO-MC1	CENTRALBONITO-MC1	CENTRALBONITO-MC1	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,6 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara			SCOTTA	
02:44:00	-	CENTRALFEO-MC2	CENTRALFEO-MC2	CENTRALFEO-MC2	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0,9 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara			SCOTTA	
02:44:00	-	RUCATAYO	RUCATAYO	RUCATAYO	31	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 31,3 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara			STATkraft	
02:44:00	-	PE-LAFOR	PE-LAFOR	PE-LAFOR	21	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 27,1 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara			UCUQUIVER	
02:57:00	-	RALCO-1	RALCO_sinv	RALCO_sinv	90	RO	-	MT	-	OM						
02:59:00	-	SANISIDRO-1	SANISIDRO-1_TG1_GN_A	SANISIDRO-1_TG1_GN_A	113	RO	LC	PMT	-	OM	Cancela 2024005438				N	
03:06:00	-	KELAR	KELAR-TG2_TG2_GNL_C	KELAR-TG2_TG2_GNL_C	0	DRO	DLC	FS	-	OM			L1024000720	ENEL GENERACION		
03:12:00	-	Colocación: 998; Ajuste : 30	CDC	CDC	0								L1024000780	KELAR		
03:12:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	119	N	-	CI	-	OM	Ajuste Prorrata LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara				
03:12:00	-	PE-TOLPANSUR	PE-TOLPANSUR	PE-TOLPANSUR	54	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 178,6 MW; origen: SITR	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara			ACCIONA	
03:12:00	-	PE-LOSOLMOS	PE-LOSOLMOS	PE-LOSOLMOS	69	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 76 MW; origen: SITR	LT 2				

13-12-2024	Hora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Descople	Condición	Neomante	Centro de
03:12:00	-	CAPULLO	CAPULLO	CAPULLO	8 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11 MW; origen: Gen. Actual		LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		CAPULLO
03:12:00	-	PUELFU-1	PUELFU-1	PUELFU-1	2 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,3 MW; origen: Gen. Actual		LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		CAPULLO
03:12:00	-	PUELFU-2	PUELFU-2	PUELFU-2	2 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,3 MW; origen: Gen. Actual		LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		CAPULLO
03:12:00	-	PILMAIQUEN-1	PILMAIQUEN-1	PILMAIQUEN-1	4 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,1 MW; origen: Gen. Actual		LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		ENEL GENERACIÓN
03:12:00	-	PILMAIQUEN-4	PILMAIQUEN-4	PILMAIQUEN-4	8 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7,7 MW; origen: Gen. Actual		LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		ENEL GENERACIÓN
03:12:00	-	PULLINQUE-3	PULLINQUE-3	PULLINQUE-3	10 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10,4 MW; origen: Gen. Actual		LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		ENEL GENERACIÓN
03:12:00	-	PE-LACABANA	PE-LACABANA	PE-LACABANA	60 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 59,5 MW; origen: SITR		LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		ENEL GREEN POWER
03:12:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	PE-RENAICO	57 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 66,4 MW; origen: Pronóstico		LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		ENEL GREEN POWER
03:12:00	-	PE-RENAICO-2	PE-RENAICO-2	PE-RENAICO-2	95 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 111 MW; origen: SITR		LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		ENEL GREEN POWER
03:12:00	-	PE-SANPEDRO	PE-SANPEDRO	PE-SANPEDRO	3 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,5 MW; origen: Gen. Actual		LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		ENGIE
03:12:00	-	PE-SANPEDRO-2	PE-SANPEDRO-2	PE-SANPEDRO-2	4 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: Gen. Actual		LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		ENGIE
03:12:00	-	PE-PUELCHESUR	PE-PUELCHESUR	PE-PUELCHESUR	74 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 74,3 MW; origen: SITR		LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		ENOR CHILE
03:12:00	-	PE-AURORA	PE-AURORA	PE-AURORA	51 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 51,1 MW; origen: SITR		LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		INNERGEX
03:12:00	-	LICAN-2	LICAN-2	LICAN-2	6 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,1 MW; origen: Gen. Actual		LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		INNERGEX
03:12:00	-	CARILAFQUEN-1	CARILAFQUEN-1	CARILAFQUEN-1	6 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6 MW; origen: Gen. Actual		LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		LAP
03:12:00	-	CARILAFQUEN-2	CARILAFQUEN-2	CARILAFQUEN-2	6 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7 MW; origen: Gen. Actual		LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		LAP
03:12:00	-	MALALCAHUUELLO-1	MALALCAHUUELLO-1	MALALCAHUUELLO-1	3 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,1 MW; origen: Gen. Actual		LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		LAP
03:12:00	-	PE-LOMASDEDEQUECO	PE-LOMASDEDEQUECO	PE-LOMASDEDEQUECO	38 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 48,1 MW; origen: SITR		LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		RNE
03:12:00	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	88 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 90,1 MW; origen: Pronóstico		LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		RNE
03:12:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	66 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 65,8 MW; origen: SITR		LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		RNE
03:12:00	-	HIDROMOCHO	HIDROMOCHO	HIDROMOCHO	10 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11 MW; origen: Pronóstico		LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		SCOTTA
03:12:00	-	CALLAO-1	CALLAO-1	CALLAO-1	1 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0,6 MW; origen: Gen. Actual		LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		SCOTTA
03:12:00	-	CUMBRES	CUMBRES	CUMBRES	12 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 12,2 MW; origen: Gen. Actual		LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		SCOTTA
03:12:00	-	NALCAS-1	NALCAS-1	NALCAS-1	1 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,3 MW; origen: Gen. Actual		LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		SCOTTA
03:12:00	-	NALCAS-3	NALCAS-3	NALCAS-3	1 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,2 MW; origen: Gen. Actual		LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		SCOTTA
03:12:00	-	RIOPICOIQUEN-2	RIOPICOIQUEN-2	RIOPICOIQUEN-2	4 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,9 MW; origen: Gen. Actual		LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		SCOTTA
03:12:00	-	CENTRALBONITO-MC1	CENTRALBONITO-MC1	CENTRALBONITO-MC1	4 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,6 MW; origen: Gen. Actual		LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		SCOTTA
03:12:00	-	CENTRALFEO-MC2	CENTRALFEO-MC2	CENTRALFEO-MC2	1 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0,9 MW; origen: Gen. Actual		LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		SCOTTA
03:12:00	-	RUCATAYO	RUCATAYO	RUCATAYO	25 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 25 MW; origen: Pronóstico		LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		STATKRAFT
03:12:00	-	PE-LAFLOR	PE-LAFLOR	PE-LAFLOR	21 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 32 MW; origen: SITR		LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		UCUQUER
03:43:00	-	GUACOLDA-4	GUACOLDA-4_CAR	GUACOLDA-4_CAR	130 RO	-	PC	PCP	OM	Cancela 2024105479				L1024001208	ENLASA
04:18:00	-	TRAFEN	TRAFEN_DIESEL	TRAFEN_DIESEL	0 DN	DLC	FS	-	OM	Cancela 2024126887					
04:20:00	-	CDC	Colocación: 1029; Ajuste: 100	CDC						Ajuste Prorrata LT 220 kV Charrúa - Santa Clara		LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		
04:20:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	128 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 157 MW; origen: SITR		LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		ACCIONA
04:20:00	-	PE-TOLPANSUR	PE-TOLPANSUR	PE-TOLPANSUR	58 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 77,7 MW; origen: SITR		LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		ACCIONA
04:20:00	-	PE-LOSOLMOS	PE-LOSOLMOS	PE-LOSOLMOS	74 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 76,8 MW; origen: SITR		LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		AES ANDES
04:20:00	-	PE-CAMPOLINDO	PE-CAMPOLINDO	PE-CAMPOLINDO	30 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 29,5 MW; origen: SITR		LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		AES ANDES
04:20:00	-	PE-SANMATIAS	PE-SANMATIAS	PE-SANMATIAS	46 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 45,8 MW; origen: SITR		LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		AES ANDES
04:20:00	-	CAPULLO	CAPULLO	CAPULLO	8 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11 MW; origen: Gen. Actual		LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		CAPULLO
04:20:00	-	PUELFU-1	PUELFU-1	PUELFU-1	2 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,3 MW; origen: Gen. Actual		LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		CAPULLO
04:20:00	-	PUELFU-2	PUELFU-2	PUELFU-2	2 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,3 MW; origen: Gen. Actual		LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		CAPULLO
04:20:00	-	PILMAIQUEN-1	PILMAIQUEN-1	PILMAIQUEN-1	4 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,1 MW; origen: Gen. Actual		LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		ENEL GENERACIÓN
04:20:00	-	PILMAIQUEN-4	PILMAIQUEN-4	PILMAIQUEN-4	8 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7,8 MW; origen: Gen. Actual		LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		ENEL GENERACIÓN
04:20:00	-	PULLINQUE-3	PULLINQUE-3	PULLINQUE-3	10 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10,3 MW; origen: Gen. Actual		LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		ENEL GENERACIÓN
04:20:00	-	PE-LACABANA	PE-LACABANA	PE-LACABANA	75 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 90,7 MW; origen: SITR		LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		ENEL GREEN POWER
04:20:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	PE-RENAICO	62 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 63 MW; origen: Pronóstico		LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		ENEL GREEN POWER
04:20:00	-	PE-RENAICO-2	PE-RENAICO-2	PE-RENAICO-2	102 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 121 MW; origen: SITR		LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		ENEL GREEN POWER
04:20:00	-	PE-SANPEDRO	PE-SANPEDRO	PE-SANPEDRO	3 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,2 MW; origen: Gen. Actual		LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		ENGIE
04:20:00	-	PE-SANPEDRO-2	PE-SANPEDRO-2	PE-SANPEDRO-2	6 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,4 MW; origen: Gen. Actual		LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		ENGIE
04:20:00	-	PE-PUELCHESUR	PE-PUELCHESUR	PE-PUELCHESUR	43 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 42,6 MW; origen: SITR		LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		ENOR CHILE
04:20:00	-	PE-AURORA	PE-AURORA	PE-AURORA	31 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 31,2 MW; origen: Gen. Actual		LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		INNERGEX
04:20:00	-	LICAN-2	LICAN-2	LICAN-2	3 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,4 MW; origen: Gen. Actual		LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		INNERGEX
04:20:00	-	CARILAFQUEN-1	CARILAFQUEN-1	CARILAFQUEN-1	6 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6 MW; origen: Gen. Actual		LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		LAP
04:20:00	-	CARILAFQUEN-2	CARILAFQUEN-2	CARILAFQUEN-2	7 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7 MW; origen: Gen. Actual		LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		LAP
04:20:00	-	MALALCAHUUELLO-1	MALALCAHUUELLO-1	MALALCAHUUELLO-1	3 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,1 MW; origen: Gen. Actual		LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		LAP
04:20:00	-	PE-LOMASDEDEQUECO	PE-LOMASDEDEQUECO	PE-LOMASDEDEQUECO	41 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 52,1 MW; origen: SITR		LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		RNE
04:20:00	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	95 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 131,1 MW; origen: SITR		LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		RNE
04:20:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	97 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 122,3 MW; origen: SITR		LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		RNE
04:20:00	-	HIDROMOCHO	HIDROMOCHO	HIDROMOCHO	10 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11 MW; origen: Pronóstico		LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		SCOTTA
04:20:00	-	CALLAO-1	CALLAO-1	CALLAO-1	1 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0,6 MW; origen: Gen. Actual		LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		SCOTTA
04:20:00	-	CUMBRES	CUMBRES	CUMBRES	12 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 12 MW; origen: Gen. Actual		LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		SCOTTA
04:20:00	-	NALCAS-1	NALCAS-1	NALCAS-1	1 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,3 MW; origen: Gen. Actual		LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		SCOTTA
04:20:00	-	NALCAS-3	NALCAS-3	NALCAS-3	1 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,2 MW; origen: Gen. Actual		LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		SCOTTA
04:20:00	-	RIOPICOIQUEN-2	RIOPICOIQUEN-2	RIOPICOIQUEN-2	4 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,8 MW; origen: Gen. Actual		LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		SCOTTA
04:20:00	-	CENTRALBONITO-MC1	CENTRALBONITO-MC1	CENTRALBONITO-MC1	4 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,5 MW; origen: Gen. Actual		LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		SCOTTA
04:20:00	-	CENTRALFEO-MC2	CENTRALFEO-MC2	CENTRALFEO-MC2	1 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0,9 MW; origen: Gen. Actual		LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		SCOTTA
04:20:00	-	RUCATAYO	RUCATAYO	RUCATAYO	28 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 28 MW; origen: Pronóstico		LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		STATKRAFT
04:20:00	-	PE-LAFLOR	PE-LAFLOR	PE-LAFLOR	22 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 32 MW; origen: SITR		LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		UCUQUER
04:23:00	-	SANISIDRO-1	SANISIDRO-1_TG1_GN_A	SANISIDRO-1_TG1_GN_A	113 RO	LC	MT	-	OM	Control suministro combustible				L1024000720	ENEL GENERACION CARDONES
04:26:00	-	COLMITO	COLMITO_GN_A	COLMITO_GN_A	18 N	LC	MT	-	RE	Según lt. 2024001934				L1024001934	ENGIE
04:34:00	-	TOCOPILLA U16	TOCOPILLA U16_TG1_GNL_INFLX	TOCOPILLA U16_TG1_GNL_INFLX	125 PO	LC	EP	MTP	EP	Ajuste Prorrata LT 220 kV Charrúa - Santa Clara		LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		
04:35:00	-	CDC	Colocación: 1114; Ajuste: 150	CDC						P. Disp. = 156,4 MW; origen: SITR		LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		ACCIONA
04:35:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	152 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 156,4 MW; origen: SITR		LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		ACCIONA
04:35:00	-	PE-TOLPANSUR	PE-TOLPANSUR	PE-TOLPANSUR	70 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 72,4 MW; origen: SITR		LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		AES ANDES
04:35:00	-	PE-LOSOLMOS	PE-LOSOLMOS	PE-LOSOLMOS	69 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 69,1 MW; origen: Pronóstico		LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		AES ANDES
04:35:00	-	PE-CAMPOLINDO	PE-CAMPOLINDO	PE-CAMPOLINDO	26 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 25,7 MW; origen: SITR		LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		AES ANDES
04:35:00	-	PE-SANMATIAS	PE-SANMATIAS	PE-SANMATIAS	59 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 58,8 MW; origen: SITR		LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		AES ANDES
04:35:00	-	CAPULLO	CAPULLO	CAPULLO	10 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11 MW; origen: Gen. Actual		LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		CAPULLO
04:35:00	-	PUELFU-1	PUELFU-1	PUELFU-1	2 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,3 MW; origen: Gen. Actual		LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		CAPULLO
04:35:00	-	PUELFU-2	PUELFU-2	PUELFU-2	2 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,3 MW; origen: Gen. Actual		LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		CAPULLO
04:35:00	-	PILMAIQUEN-1	PILMAIQUEN-1	PILMAIQUEN-1	4 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: Gen. Actual		LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		ENEL GENERACIÓN
04:35:00	-	PILMAIQUEN-4	PILMAIQUEN-4	PILMAIQUEN-4	8 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8 MW; origen: Gen. Actual		LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		ENEL GENERACIÓN
04:35:00	-	PULLINQUE-3	PULLINQUE-3	PULLINQUE-3	10 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10,4 MW; origen: Gen. Actual		LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		ENEL GENERACIÓN
04:35:00	-	PE-LACABANA	PE-LACABANA	PE-LACABANA	87 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 87,3 MW; origen: SITR		LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		ENEL GREEN POWER
04:35:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	PE-RENAICO	61 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 60,6 MW; origen: Pronóstico		LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		ENEL GREEN POWER
04:35:00	-	PE-RENAICO-2	PE-RENAICO-2	PE-RENAICO-2	109 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 109,4 MW; origen: SITR		LT 22			

13-12-2024														
Hora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de
04:35:00	-	NALCAS-1	NALCAS-1	1 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 1,3 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	SCOTTA
04:35:00	-	NALCAS-3	NALCAS-3	1 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 1,2 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	SCOTTA
04:35:00	-	RIOPICOQUEUEN-2	RIOPICOQUEUEN-2	4 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 3,8 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	SCOTTA
04:35:00	-	CENTRALBONITO-MC1	CENTRALBONITO-MC1	4 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 3,5 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	SCOTTA
04:35:00	-	CENTRALFEO-MC2	CENTRALFEO-MC2	1 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 0,9 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	SCOTTA
04:35:00	-	RUCATAYO	RUCATAYO	32 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 32 MW; origen: Pronóstico	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	STATKRAFT
04:35:00	-	PE-LAFLOR	PE-LAFLOR	27 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 32 MW; origen: SITR	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	UCUQUER
04:55:00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	Finaliza Ctx LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	-
04:55:00	-	-	CDC	0	-	-	-	-	-	Finaliza Prorrata LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	-
04:59:00	-	RAPEL-3	RAPEL	58 DRO	-	PP	MTP	OM				N	LI2024000924	ENEL GENERACION
05:00:00	-	RAPEL-1	RAPEL	0 RO	-	PS	MTP	OM				N	LI2022002402	ENEL GENERACION
05:00:00	-	RAPEL-4	RAPEL	0 RO	-	PS	MTP	OM				N	LI2024001288	ENEL GENERACION
05:00:00	-	COCHRANE-CCH1	COCHRANE-CCH1_CAR	230 RO	-	PC	PCP	OM		Cancela 2024126906			LI2024000732	AES ANDES
05:02:00	-	RAPEL-3	RAPEL	58 RO	-	MT	MTP	OM				N	LI2024000924	ENEL GENERACION
05:06:00	-	RAPEL-1	RAPEL	0 DRO	-	FS	MTP	OM				N	LI2022002402	ENEL GENERACION
05:06:00	-	RAPEL-4	RAPEL	0 DRO	-	FS	MTP	OM				N	LI2024001288	ENEL GENERACION
05:31:00	-	TOCOPILLA-U16	TOCOPILLA-U16_TG1+TV1_GNL_INFLEX	125 PO	LC	EP	MTP	EP		Según IF 2024001934			LI2024001934	ENGIE
05:35:00	-	PANGUE-1	PANGUE_RALCO_sinv	225 RO	-	PC	MTP	RE				N	LI2022002270	ENEL GENERACION
05:35:00	-	PANGUE-2	PANGUE_RALCO_sinv	225 RO	-	PC	-	RE				N	LI2022002270	ENEL GENERACION
05:35:00	-	RALCO-1	RALCO_sinv	345 RO	-	PC	-	OM				N	LI2023001195	ENEL GENERACION
06:00:00	-	COLMITO	COLMITO_GN_A	58 N	LC	PC	-	OM						CARDONES
06:05:00	-	RAPEL-3	RAPEL	0 RO	-	PS	MTP	OM				N	LI2024000924	ENEL GENERACION
06:07:00	-	RAPEL-3	RAPEL	0 DRO	-	FS	MTP	OM				N	LI2024000924	ENEL GENERACION
06:11:00	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	40 DN	-	PP	-	OM				N		COLBUN
06:11:00	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	40 DN	-	PP	-	OM				N		COLBUN
06:16:00	-	-	CANUTILLAR	-	-	-	-	-		Cambio CMG				
06:16:00	-	KELAR	KELAR-TG1_TG1_GNL_C	177 RO	LC	PC	-	OM					LI2024000778	KELAR
06:16:00	-	ESCUADRON	ESCUADRON_COGEN	1 LF	-	PC	PCP	OM					LI2024001220	ESCUADRON
06:16:00	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	80 N	-	PC	-	OM				N		COLBUN
06:16:00	-	SANTAFE	SANTAFE_B1+BL2+BL3+BL4_COGEN	17 N	-	PC	-	OM						SANTA FE
06:23:00	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	40 N	-	MT	-	OM				N		COLBUN
06:30:00	-	-	KELAR-TG1_TG1_GNL_C	-	-	-	-	-		Cambio CMG				
06:30:00	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	40 N	-	MT	-	OM				N		COLBUN
06:30:00	-	SANTAFE	SANTAFE_B1+BL2+BL3_COGEN	17 N	-	PC	-	OM						SANTA FE
06:32:00	-	-	RALCO_sinv	-	-	-	-	-		Cambio CMG				
06:32:00	-	KELAR	KELAR-TG1_TG1_GNL_C	79 RO	LC	MT	-	OM					LI2024000778	KELAR
06:32:00	-	ESCUADRON	ESCUADRON_COGEN	4 LF	-	MT	PCP	OM					LI2024001220	ESCUADRON
06:32:00	-	RALCO-1	RALCO_sinv	90 RO	-	MT	-	OM				N	LI2023001195	ENEL GENERACION
06:47:00	-	SANISIDRO-1	SANISIDRO-1_TG1_GN_A	0 RO	LC	PS	-	OM					LI2024000720	ENEL GENERACION
06:55:00	-	SANISIDRO-1	SANISIDRO-1_TG1_GN_A	0 DRO	DLC	FS	-	OM					LI2024000720	ENEL GENERACION
06:56:00	-	TOCOPILLA-U16	TOCOPILLA-U16_TG1+TV1_GNL_INFLEX	362 N	LC	PC	MTP	OM		Cancela 2024001934				ENGIE
07:00:00	-	KELAR	KELAR-TG1_TG1_GNL_C	0 RO	LC	PS	-	OM					LI2024000778	KELAR
07:06:00	-	TOCOPILLA-U16	TOCOPILLA-U16_TG1+TV1_GNL_INFLEX	362 N	LC	PC	MTP	OM						ENGIE
07:06:00	-	RALCO-1	RALCO_sinv	345 RO	-	PC	-	OM				N	LI2023001195	ENEL GENERACION
07:07:00	-	-	CANUTILLAR	-	-	-	-	-		Cambio CMG				
07:07:00	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	80 N	-	PC	-	OM				N		COLBUN
07:07:00	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	80 N	-	PC	-	OM				N		COLBUN
07:07:00	-	ESCUADRON	ESCUADRON_COGEN	1 LF	-	PC	PCP	OM					LI2024001220	ESCUADRON
07:07:00	-	SANTAFE	SANTAFE_B1+BL2+BL3+BL4_COGEN	17 N	-	PC	-	OM						SANTA FE
07:15:00	-	KELAR	KELAR-TG1_TG1_GNL_C	0 DRO	DLC	FS	-	OM					LI2024000778	KELAR
07:20:00	-	-	ATACAMA-2TG2AB_TG2A+TG2B+TV2_GNL_C	-	-	-	-	-		Cambio CMG				
07:20:00	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	0 N	-	PS	-	OM				N		COLBUN
07:20:00	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	40 N	-	MT	-	OM				N		COLBUN
07:20:00	-	NEHUENCO-2	NEHUENCO-2_TG1+TV1_GN_A	260 N	LC	MT	-	OM						COLBUN
07:20:00	-	SANISIDRO-2	SANISIDRO-2_TG1+TV1_FSTVU_GN_A	169 N	LC	MT	-	OM						ENEL GENERACION
07:20:00	-	COCHRANE-CCH1	COCHRANE-CCH1_CAR	60 RO	-	MT	PCP	OM					LI2024000732	AES ANDES
07:20:00	-	COCHRANE-CCH2	COCHRANE-CCH2_CAR	60 RO	-	MT	-	OM					LI2023001949	AES ANDES
07:20:00	-	GUACOLDA-4	GUACOLDA-4_CAR	38 RO	-	MT	PCP	OM					LI2024001208	ENLASA
07:20:00	-	GUACOLDA-5	GUACOLDA-5_CAR	38 RO	-	MT	-	OM					LI2024001209	ENLASA
07:20:00	-	ESCUADRON	ESCUADRON_COGEN	4 LF	-	MT	PCP	OM					LI2024001220	ESCUADRON
07:20:00	-	COLBUN-1	COLBUN_sinv	100 N	-	MT	-	OM				N		COLBUN
07:20:00	-	COLBUN-2	COLBUN_sinv	100 N	-	MT	-	RE				N		COLBUN
07:20:00	-	COLMITO	COLMITO_GN_A	0 N	LC	PS	-	OM						CARDONES
07:20:00	-	GUACOLDA-3	GUACOLDA-3_CAR	0 LF	-	PS	PCP	OM					LI2024001207	ENLASA
07:20:00	-	RALCO-1	RALCO_sinv	90 RO	-	MT	-	OM				N	LI2023001195	ENEL GENERACION
07:20:00	-	RALCO-2	RALCO_sinv	90 RO	-	MT	-	OM				N	LI2024000660	ENEL GENERACION
07:20:00	-	SANTAFE	SANTAFE_B1+BL2_COGEN	17 N	-	PC	-	OM						SANTA FE
07:20:00	-	ATACAMA-2	ATACAMA-2TG2AB_TG2A+TG2B+TV2_GNL_C	165 RO	LC	CI	-	OM					LI2024001933	ENEL GENERACION
07:27:00	-	-	PEHUENCHÉ	-	-	-	-	-		Cambio CMG				
07:27:00	-	ANGAMOS-ANG1	ANGAMOS-ANG1_CAR	87 RO	-	MT	-	OM					LI2023001864	AES ANDES
07:27:00	-	ANGAMOS-ANG2	ANGAMOS-ANG2_CAR	87 RO	-	MT	-	OM					LI2024000416	AES ANDES
07:27:00	-	MEJILLONES-IEM	MEJILLONES-IEM_CAR	106 N	-	MT	-	OM						ENGIE
07:27:00	-	ARAUCO	ARAUCO_COGEN	0 LF	-	MT	PCP	OM					LI2024001757	ARAUCO
07:27:00	-	CELCO	CELCO_B1_COGEN	0 N	-	MT	-	OM						ARAUCO
07:27:00	-	LAJAEVE-1	LAJAEVE-1_COGEN	2 N	-	MT	-	OM						SANTA FE
07:27:00	-	ATACAMA-2	ATACAMA-2TG2AB_TG2A+TG2B+TV2_GNL_C	0 RO	LC	PS	-	OM					LI2024001933	ENEL GENERACION
07:27:00	-	VINALES	VINALES_B1_COGEN	22 N	-	PC	-	OM						ARAUCO
07:27:00	-	CMPCPACIFICO	CMPCPACIFICO_B1_COGEN	33 N	-	PC	-	OM						SANTA FE
07:27:00	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	0 DN	-	FS	-	OM				N		COLBUN
07:27:00	-	ANGOSTURA-1	ANGOSTURA_RALCO_sinv	43 N	-	MT	-	RE				N		COLBUN
07:27:00	-	ANGOSTURA-2	ANGOSTURA_RALCO_sinv	43 N	-	MT	-	RE				N		COLBUN
07:29:00	-	COLMITO	COLMITO_GN_A	0 DN	DLC	FS	-	OM						CARDONES
07:37:00	-	-	-	-	-	-	-	-		Inicia Ctx LT 220 kV Lastarria - Ciriuelos	LT 220 kV Lastarria - Ciriuelos	-	-	-
07:37:00	-	-	PE-AURORA	-	-	-	-	-		Cambio CMG				
07:37:00	-	MEJILLONES-CTM3	MEJILLONES-CTM3_TG1+TV1_GNL_INFLEX	91 RO	LC	MT	-	OM					LI2024001829	ENGIE
07:37:00	-	TOCOPILLA-U16	TOCOPILLA-U16_TG1+TV1_GNL_INFLEX	125 N	LC	MT	MTP	OM						ENGIE
07:37:00	-	LOMALOSCOLORADOS-2	LOMALOSCOLORADOS-2_BIOGAS	1 N	-	MT	-	OM						KDM
07:37:00	-	SANTAMARTA	SANTAMARTA_COGEN	0 N	-	MT	-	OM						SANTA MARTA
07:37:00	-	ENAPBIOBIO	ENAPBIOBIO_COGEN	23 N	-	MT	-	OM						ENAP BIOBIO
07:37:00	-	-	PAM_COGEN	-	-	-	-	-		Cambio CMG				

12-12-2024	Hora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de
07:43:00	-	PE-TOLPANSUR	PE-TOLPANSUR		6 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 5,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA
07:43:00	-	PFV-ALMEYDA	PFV-ALMEYDA		3 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 2,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA
07:43:00	-	PFV-ELROMERO	PFV-ELROMERO		15 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 14,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA
07:43:00	-	PFV-USYA	PFV-USYA		3 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 2,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA
07:43:00	-	PFV-MALGARIDA	PFV-MALGARIDA		85 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 85 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA
07:43:00	-	PE-MESAMAVIDA	PE-MESAMAVIDA		14 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 13,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES
07:43:00	-	PE-LOSCURRUROS	PE-LOSCURRUROS		18 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 18,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES
07:43:00	-	PE-LOSOLMOS	PE-LOSOLMOS		20 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 20,4 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES
07:43:00	-	PFV-ANDES	PFV-ANDES		6 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 6,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES
07:43:00	-	PFV-ANDES2A	PFV-ANDES2A		10 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 10,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES
07:43:00	-	PFV-BOLERO-1	PFV-BOLERO-1		36 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 35,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES
07:43:00	-	PE-CAMPOLINDO	PE-CAMPOLINDO		16 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 16 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES
07:43:00	-	PE-SANMATIAS	PE-SANMATIAS		8 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 7,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES
07:43:00	-	SANANDRES-1	SANANDRES-1		6 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 6,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ANPAC
07:43:00	-	VINALES, BL1, COGEN	VINALES, BL1, COGEN		22 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 30,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ARAUCO
07:43:00	-	CHIBURGO-1	CHIBURGO-1		10 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 9,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN
07:43:00	-	CHIBURGO-2	CHIBURGO-2		10 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 9,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN
07:43:00	-	LAMINA	LAMINA		18 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 17,7 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN
07:43:00	-	PFV-DIEGOALMAGROSUR	PFV-DIEGOALMAGROSUR		59 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 59 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN
07:43:00	-	SANCLEMENTE	SANCLEMENTE		4 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 4,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN
07:43:00	-	ABANICO-5	ABANICO-5		21 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 22,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN
07:43:00	-	ABANICO-6	ABANICO-6		16 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 15,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN
07:43:00	-	CIPRESSES-1	CIPRESSES-1		32 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 32,1 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN
07:43:00	-	CIPRESSES-2	CIPRESSES-2		20 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 20,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN
07:43:00	-	CIPRESSES-3	CIPRESSES-3		14 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 14 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN
07:43:00	-	CURILLINQUE	CURILLINQUE		79 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 79,1 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN
07:43:00	-	ISLA-1	ISLA-1		30 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 29,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN
07:43:00	-	ISLA-2	ISLA-2		34 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 33,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN
07:43:00	-	LOMAALTA	LOMAALTA		34 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 34,3 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN
07:43:00	-	OJOSDEAGUA	OJOSDEAGUA		7 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 6,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN
07:43:00	-	PE-LOSBUENOSAIRES	PE-LOSBUENOSAIRES		4 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
07:43:00	-	PE-CANELA	PE-CANELA		2 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
07:43:00	-	PE-CANELA-2	PE-CANELA-2		13 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 13 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
07:43:00	-	PE-LACABANA	PE-LACABANA		38 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 37,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
07:43:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO		3 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 3,3 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
07:43:00	-	PE-SIERRAGORDA	PE-SIERRAGORDA		18 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 18 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
07:43:00	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE		8 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 8,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
07:43:00	-	PE-TALINAYPONIENTE	PE-TALINAYPONIENTE		23 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 22,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
07:43:00	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL		36 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 35,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
07:43:00	-	PE-VALLEDELOSIENTOS	PE-VALLEDELOSIENTOS		1 N	-	MT	-	-	OM	P. Disp. = 0,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
07:43:00	-	PFV-CHANARES	PFV-CHANARES		1 N	-	MT	-	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
07:43:00	-	PFV-FINISTERRAE	PFV-FINISTERRAE		88 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 87,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
07:43:00	-	PFV-LALACKAMA	PFV-LALACKAMA		8 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 8,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
07:43:00	-	PFV-LALACKAMA-2	PFV-LALACKAMA-2		3 N	-	MT	-	-	OM	P. Disp. = 1,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
07:43:00	-	PFV-SOLDELILA	PFV-SOLDELILA		33 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 32,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
07:43:00	-	PFV-AZABACHE	PFV-AZABACHE		21 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 20,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
07:43:00	-	PFV-CAMPOSDELSOL	PFV-CAMPOSDELSOL		0 N	-	MT	-	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
07:43:00	-	PFV-VALLEDELSOL	PFV-VALLEDELSOL		53 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 52,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
07:43:00	-	PFV-GUANCHOI	PFV-GUANCHOI		94 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 93,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
07:43:00	-	PFV-LASSALINAS	PFV-LASSALINAS		53 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 52,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
07:43:00	-	PE-RENAICO-2	PE-RENAICO-2		37 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 37,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
07:43:00	-	PFV-MANZANO	PFV-MANZANO		21 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 21,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
07:43:00	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO		8 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 8,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE
07:43:00	-	CHAPIQUINA-1	CHAPIQUINA-1		4 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 3,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE
07:43:00	-	CHAPIQUINA-2	CHAPIQUINA-2		4 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 3,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE
07:43:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA		4 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 4,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE
07:43:00	-	PFV-LOSLOROS	PFV-LOSLOROS		1 N	-	MT	-	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE
07:43:00	-	PFV-TAMAYA	PFV-TAMAYA		39 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 38,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE
07:43:00	-	PFV-CAPRICORNIO	PFV-CAPRICORNIO		17 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 17 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE
07:43:00	-	PFV-COYA	PFV-COYA		38 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 38,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE
07:43:00	-	PFV-LLANODELLAMPAS	PFV-LLANODELLAMPAS		34 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 34,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENLASA
07:43:00	-	PFV-SANTAISABEL	PFV-SANTAISABEL		23 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 22,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
07:43:00	-	PFV-PAMPATIGRE	PFV-PAMPATIGRE		27 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 27,3 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
07:43:00	-	PE-CABOLEONES-1	PE-CABOLEONES-1		1 N	-	MT	-	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
07:43:00	-	PE-CABOLEONES-2	PE-CABOLEONES-2		1 N	-	MT	-	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
07:43:00	-	PE-CABOLEONES-3	PE-CABOLEONES-3		2 N	-	MT	-	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
07:43:00	-	PE-ELARRAYAN	PE-ELARRAYAN		10 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 9,5 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
07:43:00	-	PE-PUNTACOLORADA	PE-PUNTACOLORADA		0 N	-	MT	-	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
07:43:00	-	PE-LAESTRELLA	PE-LAESTRELLA		0 N	-	MT	-	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
07:43:00	-	PFV-CERRRODOMINADOR	PFV-CERRRODOMINADOR		35 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 31,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
07:43:00	-	PFV-CONEJO	PFV-CONEJO		35 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 35,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
07:43:00	-	PFV-JAMA-2	PFV-JAMA-2		6 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
07:43:00	-	PFV-LAHUAYCA-2	PFV-LAHUAYCA-2		1 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 0,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
07:43:00	-	PFV-POZOALMONTE-2	PFV-POZOALMONTE-2		0 N	-	MT	-	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
07:43:00	-	PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR		17 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 16,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
07:43:00	-	PFV-SOLDELOSANDES	PFV-SOLDELOSANDES		22 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 21,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
07:43:00	-	PFV-LACRUZOLAR	PFV-LACRUZOLAR		17 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 17,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
07:43:00	-	PE-TCHAMMA	PE-TCHAMMA		35 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 34,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
07:43:00	-	PFV-DONACARMEN	PFV-DONACARMEN		0 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 0,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
07:43:00	-	PFV-SANPEDRO-GPG	PFV-SANPEDRO-GPG		27 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 26,8 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
07:43:00	-	PFV-JAMA-1	PFV-JAMA-1		2 N	-	MT	-	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
07:43:00	-	PFV-VALLEESCONDIDO	PFV-VALLEESCONDIDO		26 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 25,6 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
07:43:00	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE		1 N	-	MT	-	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
07:43:00	-	PE-LLANOSDELVIENTO	PE-LLANOSDELVIENTO		1 N	-	MT	-	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
07:43:00	-	PFV-ELENA	PFV-ELENA		16 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 16,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
07:43:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA		0 N	-	MT	-	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
07:43:00	-	PFV-SANTAGOSOLAR	PFV-SANTAGOSOLAR		8 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 7,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		GENERADORA METROPOLITANA
07:43:00	-	PFV-CEME1	PFV-CEME1		61 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 61,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		GENERADORA METROPOLITANA
07:43:00	-	MARIPOSAS	MARIPOSAS		5 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 4,5 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE
07:43:00	-	LIRCA Y-1	LIRCA Y-1		9 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 10,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE
07:43:00	-	LIRCA Y-2	LIRCA Y-2		9 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 10,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE
07:43:00	-	PROVIDENCIA-2	PROVIDENCIA-2		2 N	-									

12-12-2024																
Hora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de		
07:43:00	-	PFV-SANANDRES	PFV-SANANDRES		1 N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX		
07:43:00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN		19 N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP		
07:43:00	-	PE-TOTAL	PE-TOTAL		9 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8,9 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP		
07:43:00	-	CARILAFQUEN-1	CARILAFQUEN-1		6 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP		
07:43:00	-	CARILAFQUEN-2	CARILAFQUEN-2		7 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP		
07:43:00	-	MALALCAHUELLO-1	MALALCAHUELLO-1		3 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP		
07:43:00	-	PE-PUNTASIERRA	PE-PUNTASIERRA		28 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 28 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PACIFIC HYDRO		
07:43:00	-	RIOCOLORADO-1	RIOCOLORADO-1		8 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RÍO COLORADO		
07:43:00	-	RIOCOLORADO-2	RIOCOLORADO-2		8 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RÍO COLORADO		
07:43:00	-	PE-NEGRETE	PE-NEGRETE		6 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE		
07:43:00	-	PE-LOMASDEDUQUECO	PE-LOMASDEDUQUECO		30 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 29,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE		
07:43:00	-	PFV-CARRERAPINTO	PFV-CARRERAPINTO		26 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 25,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE		
07:43:00	-	PFV-DIEGODEALMAGRO	PFV-DIEGODEALMAGRO		1 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE		
07:43:00	-	PFV-PAMPASOLARNORTE	PFV-PAMPASOLARNORTE		14 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE		
07:43:00	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR		41 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 40,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE		
07:43:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE		30 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 29,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE		
07:43:00	-	PFV-JAVIERA	PFV-JAVIERA		4 N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE		
07:43:00	-	PFV-LAHUELLA	PFV-LAHUELLA		25 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 24,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE		
07:43:00	-	PFV-ATACAMASOLAR-2	PFV-ATACAMASOLAR-2		11 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE		
07:43:00	-	PFV-DOMEYKO	PFV-DOMEYKO		44 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 43,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE		
07:43:00	-	PFV-SOLDELDESierto	PFV-SOLDELDESierto		84 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 83,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE		
07:43:00	-	PFV-QUILAPILUN	PFV-QUILAPILUN		16 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 16 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE		
07:43:00	-	LAIJAEVE-2_COGEN	LAIJAEVE-2_COGEN		1 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SANTA FE		
07:43:00	-	RIOPICOIQUEN-1	RIOPICOIQUEN-1		2 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA		
07:43:00	-	RIOPICOIQUEN-2	RIOPICOIQUEN-2		2 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA		
07:43:00	-	PE-ALENA	PE-ALENA		12 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS		
07:43:00	-	PFV-GRANIA	PFV-GRANIA		37 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 36,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS		
07:43:00	-	PFV-RIOSCONDIDO	PFV-RIOSCONDIDO		41 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 41,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS		
07:43:00	-	PFV-WILKA	PFV-WILKA		4 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS		
07:43:00	-	PE-CARDONAL	PE-CARDONAL		3 N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT		
07:43:00	-	PE-MANANTIALES	PE-MANANTIALES		3 N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT		
07:43:00	-	PE-LOSCERRILLOS	PE-LOSCERRILLOS		4 N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0,1 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT		
07:43:00	-	PFV-LUZDELNORTE	PFV-LUZDELNORTE		60 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 60 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SUN POWER		
07:43:00	-	PFV-ELPELICANO	PFV-ELPELICANO		33 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 33 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SUN POWER		
07:43:00	-	LACONFLUENCIA-1	LACONFLUENCIA-1		61 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 61,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA		
07:43:00	-	LACONFLUENCIA-2	LACONFLUENCIA-2		62 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 62,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA		
07:43:00	-	LAHIGUERA-1	LAHIGUERA-1		78 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 79,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA		
07:43:00	-	LAHIGUERA-2	LAHIGUERA-2		78 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 79,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA		
07:43:00	-	PE-UCUQUER-2	PE-UCUQUER-2		0 N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		UCUQUER		
07:43:00	-	PE-LAFLOR	PE-LAFLOR		5 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		UCUQUER		
07:48:00	-	ATACAMA-2	ATACAMA-2TG2B_TG2B+0.5TV2_GNL_C	-		RO	LC	PS	-	Desacople TG2A			L12024001933	ENEL GENERACION		
07:48:00	-	ATACAMA-2	ATACAMA-2TG2B_TG2B+0.5TV2_GNL_C	-		RO	LC	PS	-	Desacople TG2A			L12024001933	ENEL GENERACION		
07:48:00	-	ATACAMA-2	ATACAMA-2TG2A_TG2A_GNL_C	-		N	LC	PS	PCP	Desacople TG2A				ENEL GENERACION		
07:49:00	-	NEHUENCO-2	NEHUENCO-2_TG1+TV1_GN_A		0 N	LC	PS	-	OM					COLBUN		
07:52:00	-	ANGOSTURA-3	ANGOSTURA_RALCO_sinv		13 DLF	-	PP	PCP	RE	Con SSCC			L12024000017	COLBUN		
07:55:00	-		CANUTILLAR	-						Cambio CMG	LT 220 kV Lastaria - Ciriuelos		N			
07:55:00	-	PANGUE-2	PANGUE_RALCO_sinv		80 RO	-	MT	-	RE				N			
07:55:00	-	RAPEL-1	RAPEL		49 DRO	-	PP	MTF	OM	Con SSCC			N	L12022002270 ENEL GENERACION		
07:55:00	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR		80 N	-	PC	-	OM		LT 220 kV Lastaria - Ciriuelos		N	L12022002402 ENEL GENERACION		
07:55:00	-	PANGUE-1	PANGUE_RALCO_sinv		80 RO	-	MT	MTF	RE				N	COLBUN		
07:55:00	-	CDC	Inicia Ctx		0	-			-	Inicia Ctx LT 66 kV Linares - Chacabuin	LT 66 kV Linares - Chacabuin		N	L12022002270 ENEL GENERACION		
07:55:00	-	ATACAMA-2	ATACAMA-2TG2B_TG2B_GNL_C		0 RO	LC	PS	-	OM	F/S TV2C			-	CDC		
07:57:00	-	ANGOSTURA-3	ANGOSTURA_RALCO_sinv		13 LF	-	MT	PCP	RE	Con SSCC			N	L12024001933 ENEL GENERACION		
08:00:00	-	RAPEL-1	RAPEL		49 RO	-	MT	MTF	OM	Con SSCC			N	L12024000017 COLBUN		
08:01:00	-	ATACAMA-2	ATACAMA-2TG2A_TG2A_GNL_C		0 DN	DLC	FS	PCP	OM	F/S TG2A			N	L12022002402 ENEL GENERACION		
08:02:00	-		Colocación: 3270; Ajuste : 300 CDC		0					Ajuste Prorrata Generalizada costo SEN 0 (al Norte de S/E Ciriuelos)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		CDC		
08:02:00	-	PE-PUNTAPALMERAS	PE-PUNTAPALMERAS		11 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 19,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA		
08:02:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL		24 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 24,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA		
08:02:00	-	PE-TOLPANSUR	PE-TOLPANSUR		5 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA		
08:02:00	-	PFV-ALMEYDA	PFV-ALMEYDA		6 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA		
08:02:00	-	PFV-ELROMERO	PFV-ELROMERO		35 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 34,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA		
08:02:00	-	PFV-USYA	PFV-USYA		9 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA		
08:02:00	-	PFV-MALGARIDA	PFV-MALGARIDA		81 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 131,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA		
08:02:00	-	PE-MESAMAVIDA	PE-MESAMAVIDA		21 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 20,6 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES		
08:02:00	-	PE-LOSCURRUROS	PE-LOSCURRUROS		23 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 22,5 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES		
08:02:00	-	PE-LOSOLMOS	PE-LOSOLMOS		17 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 16,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES		
08:02:00	-	PFV-ANDES	PFV-ANDES		9 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES		
08:02:00	-	PFV-ANDES2A	PFV-ANDES2A		26 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 26,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES		
08:02:00	-	PFV-BOLERO-1	PFV-BOLERO-1		36 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 36,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES		
08:02:00	-	PE-CAMPOLINDO	PE-CAMPOLINDO		9 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES		
08:02:00	-	PE-SANMATIAS	PE-SANMATIAS		6 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES		
08:02:00	-	SANANDRES-1	SANANDRES-1		6 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ANPAC		
08:02:00	-	VINALES_B1_1_COGEN	VINALES_B1_1_COGEN		10 N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 22 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ARAUCO		
08:02:00	-	CHIBURGO-1	CHIBURGO-1		4 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN		
08:02:00	-	CHIBURGO-2	CHIBURGO-2		4 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN		
08:02:00	-	LAMINA	LAMINA		15 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 19,7 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN		
08:02:00	-	PFV-DIEGOALMAGROSUR	PFV-DIEGOALMAGROSUR		74 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 74,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN		
08:02:00	-	SANCLEMENTE	SANCLEMENTE		2 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN		
08:02:00	-	ABANICO-5	ABANICO-5		9 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 21,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN		
08:02:00	-	ABANICO-6	ABANICO-6		9 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 16,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN		
08:02:00	-	CIPRESES-1	CIPRESES-1		13 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 33,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN		
08:02:00	-	CIPRESES-2	CIPRESES-2		20 N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 20,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN		
08:02:00	-	CIPRESES-3	CIPRESES-3		6 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN		
08:02:00	-	CURILLINQUE	CURILLINQUE		37 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 86 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN		
08:02:00	-	ISLA-1	ISLA-1		14 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 28,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN		
08:02:00	-	ISLA-2	ISLA-2		14 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 33,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN		
08:02:00	-	LOMAALTA	LOMAALTA		16 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 38,3 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN		
08:02:00	-	OJOSDEAGUA	OJOSDEAGUA		4 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN		
08:02:00	-	PE-LOSBUENOSAIRES	PE-LOSBUENOSAIRES		3 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER		
08:02:00	-	PE-CANELA	PE-CANELA		4 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,9 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER		
08:02:00	-	PE-CANEL														

13-12-2024	Hora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de
08:02:00	-	PFV-FINISTERRAE	PFV-FINISTERRAE		99 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 132,9 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
08:02:00	-	PFV-LALACKAMA	PFV-LALACKAMA		14 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13,6 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
08:02:00	-	PFV-LALACKAMA-2	PFV-LALACKAMA-2		4 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
08:02:00	-	PFV-SOLDELLILA	PFV-SOLDELLILA		61 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 102,6 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
08:02:00	-	PFV-AZABACHE	PFV-AZABACHE		21 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 21 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
08:02:00	-	PFV-CAMPODELSOL	PFV-CAMPODELSOL		137 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 136,5 MW; origen: Pronóstico		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
08:02:00	-	PFV-VALLEDELSOL	PFV-VALLEDELSOL		61 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 132,3 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
08:02:00	-	PFV-GUANCHOI	PFV-GUANCHOI		79 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 112,3 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
08:02:00	-	PFV-LASSALINAS	PFV-LASSALINAS		57 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 87,7 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
08:02:00	-	PE-RENAICO-2	PE-RENAICO-2		31 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 30,8 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
08:02:00	-	PFV-MANZANO	PFV-MANZANO		40 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 40,5 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
08:02:00	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO		8 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8,1 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE
08:02:00	-	CHAPIQUINA-1	CHAPIQUINA-1		2 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,5 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE
08:02:00	-	CHAPIQUINA-2	CHAPIQUINA-2		2 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,5 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE
08:02:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA		5 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE
08:02:00	-	PFV-LOSLOROS	PFV-LOSLOROS		4 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE
08:02:00	-	PFV-TAMAYA	PFV-TAMAYA		46 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 60,4 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE
08:02:00	-	PFV-CAPRICORNIO	PFV-CAPRICORNIO		37 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 37,5 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE
08:02:00	-	PFV-COYA	PFV-COYA		71 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 71,1 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE
08:02:00	-	PFV-LLANODELAMPOS	PFV-LLANODELAMPOS		40 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 63,3 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENLASA
08:02:00	-	PFV-SANTAISABEL	PFV-SANTAISABEL		58 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 95,6 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
08:02:00	-	PFV-PAMPATIGRE	PFV-PAMPATIGRE		41 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 67,2 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
08:02:00	-	PE-CABOLEONES-1	PE-CABOLEONES-1		1 N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
08:02:00	-	PE-CABOLEONES-2	PE-CABOLEONES-2		1 N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
08:02:00	-	PE-CABOLEONES-3	PE-CABOLEONES-3		2 N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
08:02:00	-	PE-ELARRAYAN	PE-ELARRAYAN		35 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 34,8 MW; origen: Pronóstico		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
08:02:00	-	PE-PUNTACOLORADA	PE-PUNTACOLORADA		0 N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
08:02:00	-	PE-LAESTRELLA	PE-LAESTRELLA		0 N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
08:02:00	-	PFV-CERRODOMINADOR	PFV-CERRODOMINADOR		40 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 53,5 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
08:02:00	-	PFV-CONEJO	PFV-CONEJO		41 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 53,2 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
08:02:00	-	PFV-JAMA-2	PFV-JAMA-2		5 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,9 MW; origen: Pronóstico		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
08:02:00	-	PFV-LAHUAYCA-2	PFV-LAHUAYCA-2		2 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,6 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
08:02:00	-	PFV-POZOALMONTE-2	PFV-POZOALMONTE-2		1 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0,8 MW; origen: Pronóstico		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
08:02:00	-	PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR		21 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 31 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
08:02:00	-	PFV-SOLDELOSANDES	PFV-SOLDELOSANDES		29 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 53,2 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
08:02:00	-	PFV-LACRUZSOLAR	PFV-LACRUZSOLAR		21 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 22,5 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
08:02:00	-	PE-TCHAMMA	PE-TCHAMMA		34 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 33,6 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
08:02:00	-	PFV-DONACARMEN	PFV-DONACARMEN		1 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,1 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
08:02:00	-	PFV-SANPEDRO-GPG	PFV-SANPEDRO-GPG		42 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 43,3 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
08:02:00	-	PFV-JAMA-1	PFV-JAMA-1		7 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,8 MW; origen: Pronóstico		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
08:02:00	-	PFV-VALLEESCONDIDO	PFV-VALLEESCONDIDO		43 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 43,1 MW; origen: Pronóstico		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
08:02:00	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE		1 N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
08:02:00	-	PE-LLANOSDELVIENTO	PE-LLANOSDELVIENTO		1 N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
08:02:00	-	PFV-ELENA	PFV-ELENA		27 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 33,6 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
08:02:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA		0 N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
08:02:00	-	PFV-SANTIAGOSOLAR	PFV-SANTIAGOSOLAR		14 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 14,3 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
08:02:00	-	PFV-CEME1	PFV-CEME1		101 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 101,2 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		GENERADORA METROPOLITANA
08:02:00	-	MARIPOSAS	MARIPOSAS		3 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5 MW; origen: Pronóstico		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE
08:02:00	-	LIRCAY-1	LIRCAY-1		4 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,4 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE
08:02:00	-	LIRCAY-2	LIRCAY-2		4 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,4 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE
08:02:00	-	PROVIDENCIA-2	PROVIDENCIA-2		2 N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE
08:02:00	-	PE-CUEL	PE-CUEL		9 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8,8 MW; origen: Pronóstico		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX
08:02:00	-	GUAYACAN-1	GUAYACAN-1		3 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,2 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX
08:02:00	-	GUAYACAN-2	GUAYACAN-2		3 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,8 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX
08:02:00	-	MAMPIL-2	MAMPIL-2		11 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 20 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX
08:02:00	-	PEUCHEN-2	PEUCHEN-2		18 N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 18,2 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX
08:02:00	-	PFV-SALVADOR	PFV-SALVADOR		23 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 28,9 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX
08:02:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO		0 N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX
08:02:00	-	PFV-SANANDRES	PFV-SANANDRES		17 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 17,1 MW; origen: Pronóstico		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX
08:02:00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN		19 N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP
08:02:00	-	PE-TOTAL	PE-TOTAL		14 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13,5 MW; origen: Pronóstico		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP
08:02:00	-	CARILAFQUEN-1	CARILAFQUEN-1		4 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP
08:02:00	-	CARILAFQUEN-2	CARILAFQUEN-2		4 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP
08:02:00	-	MALALCAHUELLO-1	MALALCAHUELLO-1		2 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,1 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP
08:02:00	-	PE-PUNTASIERRA	PE-PUNTASIERRA		33 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 52,9 MW; origen: Pronóstico		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PACIFIC HYDRO
08:02:00	-	RIOCOLORADO-1	RIOCOLORADO-1		3 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RÍO COLORADO
08:02:00	-	RIOCOLORADO-2	RIOCOLORADO-2		3 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7,7 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RÍO COLORADO
08:02:00	-	PE-NEGRETE	PE-NEGRETE		14 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 14,8 MW; origen: Pronóstico		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
08:02:00	-	PE-LOMASDEDUQUECO	PE-LOMASDEDUQUECO		23 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 25,6 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
08:02:00	-	PFV-CARRERAPINTO	PFV-CARRERAPINTO		26 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 25,8 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
08:02:00	-	PFV-DIEGODELMAGRO	PFV-DIEGODELMAGRO		8 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,4 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
08:02:00	-	PFV-PAMPASOLARNORTE	PFV-PAMPASOLARNORTE		26 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 27,8 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
08:02:00	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR		54 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 56,8 MW; origen: Pronóstico		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
08:02:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE		46 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 45,7 MW; origen: Pronóstico		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
08:02:00	-	PFV-JAVERIA	PFV-JAVERIA		5 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,7 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
08:02:00	-	PFV-LAHUELLA	PFV-LAHUELLA		34 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 42,6 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
08:02:00	-	PFV-ATACAMASOLAR-2	PFV-ATACAMASOLAR-2		22 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 22 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
08:02:00	-	PFV-DOMEYKO	PFV-DOMEYKO		62 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 62 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
08:02:00	-	PFV-MESETADELOSANDES	PFV-MESETADELOSANDES		61 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 83,2 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
08:02:00	-	PFV-SOLDELDESierto	PFV-SOLDELDESierto		92 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 174,5 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
08:02:00	-	PFV-QUILAPILUN	PFV-QUILAPILUN		45 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 51,5 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
08:02:00	-	LAJAEVE-2_COGEN	LAJAEVE-2_COGEN		2 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,8 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SANTA FE
08:02:00	-	RIOPICOIQUEN-1	RIOPICOIQUEN-1		2 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,7 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA
08:02:00	-	RIOPICOIQUEN-2	RIOPICOIQUEN-2		2 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,7 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA
08:02:00	-	PE-ALENA	PE-ALENA		10 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,7 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS
08:02:00	-	PFV-GRANJA	PFV-GRANJA		44 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 73,5 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS
08:02:00	-	PFV-RIOSCONDIDO	PFV-RIOSCONDIDO		64 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 87,4 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS
08:02:00	-	PFV-WILLKA	PFV-WILLKA		9 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,1 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS
08:02:00	-	PE-CARDONAL	PE-CARDONAL		3 N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT
08:02:00	-	PE-MANANTIALES	PE-MANANTIALES		3 N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0,2 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT
08:02:00	-	PE-LOSCERRILLOS	PE-LOSCERRILLOS		4 N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0,7 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT
08:02:00	-	PFV-LUZDELNORTE	PFV-LUZDELNORTE		44 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 74,1 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SUN POWER
08:02:00	-	PF													

12-12-2024		Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de
08:08:00	-	ATACAMA-2	ATACAMA-2	ATACAMA-2TG2B_TG2B_GNL_C	0	DRO	DLC	FS	-	OM	F/S TG2B			U2024001933	ENEL GENERACION
08:14:00	-	Colocación: 3948; Ajuste : 700		CDC							Ajuste Prorratea Generalizada costo SEN 0 (al Norte de S/E Ciriuelos)	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		CDC
08:14:00	-	PE-PUNTAPALMERAS	PE-PUNTAPALMERAS		5	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 15 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA
08:14:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL		25	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 24,8 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA
08:14:00	-	PE-TOLPANSUR	PE-TOLPANSUR		6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,9 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA
08:14:00	-	PFV-ALMEYDA	PFV-ALMEYDA		8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7,6 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA
08:14:00	-	PFV-ELROMERO	PFV-ELROMERO		44	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 44,2 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA
08:14:00	-	PFV-USYA	PFV-USYA		11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10,7 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA
08:14:00	-	PFV-MALGARIDA	PFV-MALGARIDA		103	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 153,9 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA
08:14:00	-	PE-MESAMAVIDA	PE-MESAMAVIDA		16	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 16,1 MW; origen: Pronóstico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES
08:14:00	-	PE-LOSCURUROS	PE-LOSCURUROS		18	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 18,4 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES
08:14:00	-	PE-LOSOLMOS	PE-LOSOLMOS		23	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 22,8 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES
08:14:00	-	PFV-ANDES	PFV-ANDES		11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11,7 MW; origen: Pronóstico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES
08:14:00	-	PFV-ANDES2A	PFV-ANDES2A		10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES
08:14:00	-	PFV-BOLERO-1	PFV-BOLERO-1		68	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 95,1 MW; origen: Pronóstico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES
08:14:00	-	PE-CAMPOLINDO	PE-CAMPOLINDO		10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10,4 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES
08:14:00	-	PE-SANMATIAS	PE-SANMATIAS		6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,9 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES
08:14:00	-	SANANDRES-1	SANANDRES-1		6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ANPAC
08:14:00	-	VINALES_BL1_COGEN	VINALES_BL1_COGEN		11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 22 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ARAUCO
08:14:00	-	CHIBURGO-1	CHIBURGO-1		5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN
08:14:00	-	CHIBURGO-2	CHIBURGO-2		5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN
08:14:00	-	LAMINA	LAMINA		19	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 27,3 MW; origen: Pronóstico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN
08:14:00	-	PFV-DIEGOALMAGROSUR	PFV-DIEGOALMAGROSUR		107	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 111,1 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN
08:14:00	-	SANCLEMENTE	SANCLEMENTE		3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN
08:14:00	-	ABANICO-5	ABANICO-5		11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 21,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN
08:14:00	-	ABANICO-6	ABANICO-6		11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 16,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN
08:14:00	-	CIPRES-1	CIPRES-1		17	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 33,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN
08:14:00	-	CIPRES-2	CIPRES-2		20	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 20 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN
08:14:00	-	CIPRES-3	CIPRES-3		8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15 MW; origen: Pronóstico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN
08:14:00	-	CURILLINQUE	CURILLINQUE		47	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 86 MW; origen: Pronóstico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN
08:14:00	-	ISLA-1	ISLA-1		18	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 28,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN
08:14:00	-	ISLA-2	ISLA-2		18	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 33,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN
08:14:00	-	LOMALTA	LOMALTA		20	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 38,3 MW; origen: Pronóstico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN
08:14:00	-	OJOSDEAGUA	OJOSDEAGUA		5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN
08:14:00	-	PE-LOSBUENOSAIRES	PE-LOSBUENOSAIRES		3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,2 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
08:14:00	-	PE-CANELA	PE-CANELA		3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,9 MW; origen: Pronóstico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
08:14:00	-	PE-CANELA-2	PE-CANELA-2		18	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 18,3 MW; origen: Pronóstico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
08:14:00	-	PE-LACABANA	PE-LACABANA		19	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 19,4 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
08:14:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO		37	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 36,7 MW; origen: Pronóstico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
08:14:00	-	PE-SIERRAGORDA	PE-SIERRAGORDA		1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 12,8 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
08:14:00	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE		3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,6 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
08:14:00	-	PE-TALINAYPONIENTE	PE-TALINAYPONIENTE		1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 19,4 MW; origen: Pronóstico; SSCC: Bloque CF(+)	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
08:14:00	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL		9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 32,4 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
08:14:00	-	PE-VALLEDELOSVENTOS	PE-VALLEDELOSVENTOS		1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
08:14:00	-	PFV-CHANARES	PFV-CHANARES		3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,3 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
08:14:00	-	PFV-FINISTERRAE	PFV-FINISTERRAE		125	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 165,3 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
08:14:00	-	PFV-LALACKAMA	PFV-LALACKAMA		27	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 27,4 MW; origen: Pronóstico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
08:14:00	-	PFV-LALACKAMA-2	PFV-LALACKAMA-2		5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,7 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
08:14:00	-	PFV-SOLDELLA	PFV-SOLDELLA		77	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 102,6 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
08:14:00	-	PFV-AZABACHE	PFV-AZABACHE		24	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 23,6 MW; origen: Pronóstico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
08:14:00	-	PFV-CAMPOSDOLSOL	PFV-CAMPOSDOLSOL		192	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 291,4 MW; origen: Pronóstico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
08:14:00	-	PFV-VALLEDLSOL	PFV-VALLEDLSOL		77	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 142,3 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
08:14:00	-	PFV-GUANCHOI	PFV-GUANCHOI		100	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 136,7 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
08:14:00	-	PFV-LASSALINAS	PFV-LASSALINAS		72	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 107,8 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
08:14:00	-	PE-RENAICO-2	PE-RENAICO-2		27	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 26,9 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
08:14:00	-	PFV-MANZANO	PFV-MANZANO		48	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 47,7 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
08:14:00	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO		0	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10,5 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE
08:14:00	-	CHAPIQUINA-1	CHAPIQUINA-1		3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE
08:14:00	-	CHAPIQUINA-2	CHAPIQUINA-2		0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE
08:14:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA		6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,8 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE
08:14:00	-	PFV-LOSOLOROS	PFV-LOSOLOROS		13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13,3 MW; origen: Pronóstico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE
08:14:00	-	PFV-TAMAYA	PFV-TAMAYA		58	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 74,5 MW; origen: Pronóstico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE
08:14:00	-	PFV-CAPRICORNIO	PFV-CAPRICORNIO		46	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 45,8 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE
08:14:00	-	PFV-COYA	PFV-COYA		91	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 116,7 MW; origen: Pronóstico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE
08:14:00	-	PFV-LLANODELLAMPOS	PFV-LLANODELLAMPOS		51	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 71,2 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENLASA
08:14:00	-	PFV-SANTISABEL	PFV-SANTISABEL		74	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 95,6 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
08:14:00	-	PFV-PAMPATIGRE	PFV-PAMPATIGRE		52	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 84,5 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
08:14:00	-	PE-CABOLEONES-1	PE-CABOLEONES-1		1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico; SSCC: Bloque CF(-)	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
08:14:00	-	PE-CABOLEONES-2	PE-CABOLEONES-2		1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
08:14:00	-	PE-CABOLEONES-3	PE-CABOLEONES-3		2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico; SSCC: Bloque CF(-)	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
08:14:00	-	PE-ELARRAYAN	PE-ELARRAYAN		38	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 37,7 MW; origen: Pronóstico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
08:14:00	-	PE-PUNTACOLORADA	PE-PUNTACOLORADA		0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
08:14:00	-	PE-LAESTRELLA	PE-LAESTRELLA		0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
08:14:00	-	PFV-CERRODOMINADOR	PFV-CERRODOMINADOR		45	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 68,6 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
08:14:00	-	PFV-CONEJO	PFV-CONEJO		53	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 65 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
08:14:00	-	PFV-JAMA-2	PFV-JAMA-2		9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15,8 MW; origen: Pronóstico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
08:14:00	-	PFV-LAHUAYCA-2	PFV-LAHUAYCA-2		2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,5 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
08:14:00	-	PFV-POZOALMONTE-2	PFV-POZOALMONTE-2		4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,8 MW; origen: Pronóstico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
08:14:00	-	PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR		27	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 37,9 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
08:14:00	-	PFV-SOLDELOSANDES	PFV-SOLDELOSANDES		36	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 67,3 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
08:14:00	-	PFV-LACRUZSOLAR	PFV-LACRUZSOLAR		27	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 29,5 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
08:14:00	-	PE-TCHAMMA	PE-TCHAMMA		24	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 23,9 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
08:14:00	-	PFV-DONACARMEN	PFV-DONACARMEN		1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,4 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
08:14:00	-	PFV-SANPEDRO-GPG	PFV-SANPEDRO-GPG		51	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 50,9 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
08:14:00	-	PFV-JAMA-1	PFV-JAMA-1		15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 21,8 MW; origen: Pronóstico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
08:14:00	-	PFV-VALLEESCONDIDO	PFV-VALLEESCONDIDO		54	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 90,1 MW; origen: Pronóstico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
08:14:00	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE		1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
08:14:00	-	PE-LLANOSDELIVIENTO	PE-LLANOSDELIVIENTO		1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
08:14:00	-	PFV-ELENA	PFV-ELENA		34	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 44,6 MW; origen: Pronóstico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
08:14:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA		0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
08:14:00	-	PFV-SANTIAGOSOLAR	PFV-SANTIAGOSOLAR		18	N	-	CI	-						

13-12-2024																			
Hora Mov.	Equipo	Central-Unidad	MAMPIL-2	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo		Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de			
08:14:00	-	MAMPIL-2	MAMPIL-2		8 N	-	MT	-	OM		P. Disp. = 8 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX			
08:14:00	-	PEUCHEN-2	PEUCHEN-2		18 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 18,2 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX			
08:14:00	-	PFV-SALVADOR	PFV-SALVADOR		29 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 33,3 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX			
08:14:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO		0 N	-	MT	-	OM		P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX			
08:14:00	-	PFV-SANANDRES	PFV-SANANDRES		26 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 31,8 MW; origen: Pronóstico		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX			
08:14:00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN		19 N	-	MT	-	OM		P. Disp. = 0 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP			
08:14:00	-	PE-TOTAL	PE-TOTAL		9 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 9,2 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP			
08:14:00	-	CARILAFQUEN-1	CARILAFQUEN-1		5 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 6 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP			
08:14:00	-	CARILAFQUEN-2	CARILAFQUEN-2		5 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 7 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP			
08:14:00	-	MALALCAHUELLO-1	MALALCAHUELLO-1		2 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 3,1 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP			
08:14:00	-	PE-PUNTASIERRA	PE-PUNTASIERRA		36 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 35,7 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PACIFIC HYDRO			
08:14:00	-	RIOCOLORADO-1	RIOCOLORADO-1		3 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 3,3 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RÍO COLORADO			
08:14:00	-	RIOCOLORADO-2	RIOCOLORADO-2		3 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 3,3 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RÍO COLORADO			
08:14:00	-	PE-NEGRETE	PE-NEGRETE		11 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 10,6 MW; origen: Pronóstico		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE			
08:14:00	-	PE-LOMASDEDUQUECO	PE-LOMASDEDUQUECO		26 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 25,7 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE			
08:14:00	-	PFV-CARRERAPINTO	PFV-CARRERAPINTO		37 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 36,5 MW; origen: Pronóstico		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE			
08:14:00	-	PFV-DIEGODEALMAGRO	PFV-DIEGODEALMAGRO		3 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 3,4 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE			
08:14:00	-	PFV-PAMPASOLARNORTE	PFV-PAMPASOLARNORTE		35 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 36,6 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE			
08:14:00	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR		31 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 30,5 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE			
08:14:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE		27 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 31,5 MW; origen: Pronóstico; SSCC: Bloque CF(-); SSCC: Bloque CF(+)		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE			
08:14:00	-	PFV-JAVIERA	PFV-JAVIERA		6 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 6,3 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE			
08:14:00	-	PFV-LAHUELLA	PFV-LAHUELLA		43 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 49,9 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE			
08:14:00	-	PFV-ATACAMASOLAR-2	PFV-ATACAMASOLAR-2		78 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 95,8 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE			
08:14:00	-	PFV-DOMEYKO	PFV-DOMEYKO		77 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 77 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE			
08:14:00	-	PFV-MESETADELOSANDES	PFV-MESETADELOSANDES		77 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 99 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE			
08:14:00	-	PFV-SOLDELDIESERTO	PFV-SOLDELDIESERTO		117 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 216,3 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE			
08:14:00	-	PFV-QUILAPILUN	PFV-QUILAPILUN		58 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 61,6 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE			
08:14:00	-	LAJAVE-2, COGEN	LAJAVE-2, COGEN		1 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 1 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SANTA FE			
08:14:00	-	RIOPICOQUIEN-1	RIOPICOQUIEN-1		2 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 1,7 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA			
08:14:00	-	RIOPICOQUIEN-2	RIOPICOQUIEN-2		2 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 1,7 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA			
08:14:00	-	PE-ALENA	PE-ALENA		20 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 19,8 MW; origen: Pronóstico		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS			
08:14:00	-	PFV-GRANIA	PFV-GRANIA		56 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 76,6 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS			
08:14:00	-	PFV-RIOESCONDIDO	PFV-RIOESCONDIDO		81 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 105,5 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS			
08:14:00	-	PFV-WILLKA	PFV-WILLKA		14 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 14,3 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS			
08:14:00	-	PE-CARDONAL	PE-CARDONAL		3 N	-	MT	-	OM		P. Disp. = 0 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT			
08:14:00	-	PE-MANANTIALES	PE-MANANTIALES		3 N	-	MT	-	OM		P. Disp. = 0,8 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT			
08:14:00	-	PE-LOSCERRILLOS	PE-LOSCERRILLOS		4 N	-	MT	-	OM		P. Disp. = 1,4 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT			
08:14:00	-	PFV-LUZDELNORTE	PFV-LUZDELNORTE		56 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 81,9 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SUN POWER			
08:14:00	-	PFV-ELPELICANO	PFV-ELPELICANO		55 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 66,7 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SUN POWER			
08:14:00	-	LACONFLUENCIA-1	LACONFLUENCIA-1		55 N	-	MT	-	OM		P. Disp. = 66,7 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA			
08:14:00	-	LACONFLUENCIA-2	LACONFLUENCIA-2		55 N	-	MT	-	OM		P. Disp. = 67,3 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA			
08:14:00	-	LAHIGUERA-1	LAHIGUERA-1		75 N	-	MT	-	OM		P. Disp. = 77,5 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA			
08:14:00	-	LAHIGUERA-2	LAHIGUERA-2		75 N	-	MT	-	OM		P. Disp. = 77,5 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA			
08:14:00	-	PE-UCUQUER-2	PE-UCUQUER-2		0 N	-	MT	-	OM		P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		UCUQUER			
08:14:00	-	PE-LAFLOR	PE-LAFLOR		2 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 1,8 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		UCUQUER			
08:26:00	-	Colocación: 4589; Ajuste : 800	CDC		0						Ajuste Prorrata Generalizada costo SEN 0 (al Norte de S/E Crueleros)		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		CDC			
08:26:00	-	PE-PUNTAPALMERAS	PE-PUNTAPALMERAS		5 N	-	MT	-	OM		P. Disp. = 15,6 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA			
08:26:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL		31 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 31,3 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA			
08:26:00	-	PE-TOLPANSUR	PE-TOLPANSUR		10 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 10 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA			
08:26:00	-	PFV-ALMEIDA	PFV-ALMEIDA		10 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 9,8 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA			
08:26:00	-	PFV-ELDOMERO	PFV-ELDOMERO		55 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 55,2 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA			
08:26:00	-	PFV-USYA	PFV-USYA		13 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 13,2 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA			
08:26:00	-	PFV-MALGARIDA	PFV-MALGARIDA		123 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 181,1 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA			
08:26:00	-	PE-MESAMAVIDA	PE-MESAMAVIDA		16 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 16,1 MW; origen: Pronóstico		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES			
08:26:00	-	PE-LOSCURRUROS	PE-LOSCURRUROS		17 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 16,6 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES			
08:26:00	-	PE-LOSOLMOS	PE-LOSOLMOS		22 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 21,9 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES			
08:26:00	-	PFV-ANDES	PFV-ANDES		12 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 11,7 MW; origen: Pronóstico		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES			
08:26:00	-	PFV-ANDES2A	PFV-ANDES2A		29 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 28,9 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES			
08:26:00	-	PFV-BOLERO-1	PFV-BOLERO-1		81 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 95,1 MW; origen: Pronóstico		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES			
08:26:00	-	PE-CAMPOLINDO	PE-CAMPOLINDO		9 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 9,2 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES			
08:26:00	-	PE-SANMATIAS	PE-SANMATIAS		4 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 4,3 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	-	VINALES_B1, COGEN	VINALES_B1, COGEN		13 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 22 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ARAUCO			
08:26:00	-	CHIBURGO-1	CHIBURGO-1		6 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 9,7 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN			
08:26:00	-	CHIBURGO-2	CHIBURGO-2		6 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 9,6 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN			
08:26:00	-	LAMINA	LAMINA		22 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 27,3 MW; origen: Pronóstico		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN			
08:26:00	-	PFV-DIEGOALMAGROSUR	PFV-DIEGOALMAGROSUR		127 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 127 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN			
08:26:00	-	SANCLEMENTE	SANCLEMENTE		4 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 4,1 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN			
08:26:00	-	ABANICO-5	ABANICO-5		13 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 21,5 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN			
08:26:00	-	ABANICO-6	ABANICO-6		13 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 16,5 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN			
08:26:00	-	CIPRESES-1	CIPRESES-1		20 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 33,4 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN			
08:26:00	-	CIPRESES-2	CIPRESES-2		20 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 20,1 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN			
08:26:00	-	CIPRESES-3	CIPRESES-3		9 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 15 MW; origen: Pronóstico		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN			
08:26:00	-	CURLINIQUE	CURLINIQUE		55 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 86 MW; origen: Pronóstico		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN			
08:26:00	-	ISLA-1	ISLA-1		21 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 29,5 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN			
08:26:00	-	ISLA-2	ISLA-2		21 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 33,8 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN			
08:26:00	-	LOMALTA	LOMALTA		24 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 38,3 MW; origen: Pronóstico		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN			
08:26:00	-	OJOSDEAGUA	OJOSDEAGUA		5 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 6,5 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN			
08:26:00	-	PE-LOSBUENOSAIRES	PE-LOSBUENOSAIRES		5 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 4,8 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER			
08:26:00	-	PE-CANELA	PE-CANELA		3 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 2,9 MW; origen: Pronóstico		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER			
08:26:00	-	PE-CANELA-2	PE-CANELA-2		18 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 18,3 MW; origen: Pronóstico		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER			
08:26:00	-	PE-LACABANA	PE-LACABANA		19 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 19,2 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER			
08:26:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO		37 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 36,7 MW; origen: Pronóstico		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER			
08:26:00	-	PE-SIERRAGORDA	PE-SIERRAGORDA		1 N	-	MT	-	OM		P. Disp. = 6,5 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER			
08:26:00	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE		1 N	-	MT	-	OM		P. Disp. = 6,6 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER			
08:26:00	-	PE-TALINAYPONIENTE	PE-TALINAYPONIENTE		1 N	-	MT	-	OM		P. Disp. = 19,4 MW; origen: Pronóstico; SSCC: Bloque CF(+)		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER			
08:26:00	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL		19 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 41,6 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER			
08:26:00	-	PE-VALLEDELOSVENTOS	PE-VALLEDELOSVENTOS		1 N	-	MT	-	OM										

12-12-2024	Hora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de
08:26:00	-	PFV-MANZANO	PFV-MANZANO		57 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 56,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
08:26:00	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO		1 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 11,4 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE
08:26:00	-	CHAPIQUINA-1	CHAPIQUINA-1		1 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE
08:26:00	-	CHAPIQUINA-2	CHAPIQUINA-2		0 N	-	MT	-	OM		P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE
08:26:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA		31 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 30,7 MW; origen: Pronóstico; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE
08:26:00	-	PFV-LOSLOSROS	PFV-LOSLOSROS		13 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 13,3 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE
08:26:00	-	PFV-TAMAYA	PFV-TAMAYA		69 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 73,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE
08:26:00	-	PFV-CAPRICORNIO	PFV-CAPRICORNIO		54 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 54,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE
08:26:00	-	PFV-COYA	PFV-COYA		109 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 116,7 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE
08:26:00	-	PFV-LLANODELLAMPOS	PFV-LLANODELLAMPOS		61 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 75,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENLASA
08:26:00	-	PFV-SANTISABEL	PFV-SANTISABEL		88 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 107,2 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
08:26:00	-	PFV-PAMPATIGRE	PFV-PAMPATIGRE		62 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 87,9 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; SSCC: Bloque CF(-)	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; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
08:26:00	-	PE-ELARRAYAN	PE-ELARRAYAN		38 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 37,7 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		0 N	-	MT	-	OM		P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
08:26:00	-	PFV-CERRODOMINADOR	PFV-CERRODOMINADOR		60 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 85,8 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
08:26:00	-	PFV-CONEJO	PFV-CONEJO		63 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 77,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
08:26:00	-	PFV-JAMA-2	PFV-JAMA-2		11 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 15,8 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
08:26:00	-	PFV-LAHUAYCA-2	PFV-LAHUAYCA-2		2 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 1,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
08:26:00	-	PFV-POZOALMONTE-2	PFV-POZOALMONTE-2		4 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 3,8 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
08:26:00	-	PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR		32 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 40,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
08:26:00	-	PFV-SOLDELOSANDES	PFV-SOLDELOSANDES		43 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 55,2 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
08:26:00	-	PFV-LACRUZSOLAR	PFV-LACRUZSOLAR		32 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 42,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
08:26:00	-	PE-TCHAMMA	PE-TCHAMMA		22 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 22,1 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
08:26:00	-	PFV-DONACARMEN	PFV-DONACARMEN		2 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 1,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
08:26:00	-	PFV-SANPEDRO-GPG	PFV-SANPEDRO-GPG		63 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 62,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
08:26:00	-	PFV-JAMA-1	PFV-JAMA-1		18 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 21,8 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
08:26:00	-	PFV-VALLEESCONDIDO	PFV-VALLEESCONDIDO		65 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 90,1 MW; origen: Pronóstico	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		41 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 50,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
08:26:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA		0 N	-	MT	-	OM		P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
08:26:00	-	PFV-SANTIAGOSOLAR	PFV-SANTIAGOSOLAR		21 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 21,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		GENERADORA METROPOLITANA
08:26:00	-	PFV-CEME1	PFV-CEME1		247 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 262,5 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		GENERADORA METROPOLITANA
08:26:00	-	MARIPOSAS	MARIPOSAS		4 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 5 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE
08:26:00	-	LIRCAY-1	LIRCAY-1		6 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 9,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE
08:26:00	-	LIRCAY-2	LIRCAY-2		6 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 9,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE
08:26:00	-	PROVIDENCIA-2	PROVIDENCIA-2		2 N	-	MT	-	OM		P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE
08:26:00	-	PE-CUEL	PE-CUEL		7 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 6,9 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX
08:26:00	-	GUAYACAN-1	GUAYACAN-1		3 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 2,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX
08:26:00	-	GUAYACAN-2	GUAYACAN-2		3 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 2,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX
08:26:00	-	MAMPIL-2	MAMPIL-2		8 N	-	MT	-	OM		P. Disp. = 8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX
08:26:00	-	PEUCHEN-2	PEUCHEN-2		18 N	-	MT	-	OM		P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX
08:26:00	-	PFV-SALVADOR	PFV-SALVADOR		35 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 36,4 MW; origen: SITR	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	-	PFV-SANANDRES	PFV-SANANDRES		30 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 31,8 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: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP
08:26:00	-	PE-TOTORAL	PE-TOTORAL		8 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 8,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP
08:26:00	-	CARILAFQUEN-1	CARILAFQUEN-1		8 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP
08:26:00	-	CARILAFQUEN-2	CARILAFQUEN-2		5 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP
08:26:00	-	MALALCAHUELLO-1	MALALCAHUELLO-1		2 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP
08:26:00	-	PE-PUNTASIERRA	PE-PUNTASIERRA		38 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 38,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PACIFIC HYDRO
08:26:00	-	RIOCOLORADO-1	RIOCOLORADO-1		3 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 3,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RÍO COLORADO
08:26:00	-	RIOCOLORADO-2	RIOCOLORADO-2		3 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 3,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RÍO COLORADO
08:26:00	-	PE-NEGRETE	PE-NEGRETE		11 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 10,6 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
08:26:00	-	PE-LOMASDEDUQUECO	PE-LOMASDEDUQUECO		19 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 18,9 MW; origen: Pronóstico; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
08:26:00	-	PFV-CARRERAPINTO	PFV-CARRERAPINTO		37 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 36,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
08:26:00	-	PFV-DIEGODEALMAGRO	PFV-DIEGODEALMAGRO		5 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 4,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
08:26:00	-	PFV-PAMPASOLARNORTE	PFV-PAMPASOLARNORTE		42 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 46,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
08:26:00	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR		25 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 24,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
08:26:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE		27 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 31,5 MW; origen: Pronóstico; SSCC: Bloque CF(-); SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
08:26:00	-	PFV-JAVIERA	PFV-JAVIERA		9 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 9,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
08:26:00	-	PFV-LAHUELLE	PFV-LAHUELLE		51 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 58 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
08:26:00	-	PFV-ATACAMASOLAR-2	PFV-ATACAMASOLAR-2		91 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 90,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
08:26:00	-	PFV-DOMEYKO	PFV-DOMEYKO		92 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 92 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
08:26:00	-	PFV-MESETADELOSANDES	PFV-MESETADELOSANDES		92 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 115,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
08:26:00	-	PFV-SOLDELSERITO	PFV-SOLDELSERITO		93 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 239 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
08:26:00	-	PFV-QUILAPILIN	PFV-QUILAPILIN		69 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 72,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
08:26:00	-	LJAEVE-2, COGEN	LJAEVE-2, COGEN		1 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 0,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SANTA FE
08:26:00	-	RIOPICOIQUEN-1	RIOPICOIQUEN-1		2 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 1,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA
08:26:00	-	RIOPICOIQUEN-2	RIOPICOIQUEN-2		2 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 1,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA
08:26:00	-	PE-ALENA	PE-ALENA		9 N	-	MT	-	OM		P. Disp. = 6,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS
08:26:00	-	PFV-GRANJA	PFV-GRANJA		67 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 88,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS
08:26:00	-	PFV-RIOSCONDIDO	PFV-RIOSCONDIDO		96 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 117 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS
08:26:00	-	PFV-WILLKA	PFV-WILLKA		21 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 21,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS
08:26:00	-	PE-CARDONAL	PE-CARDONAL		3 N	-	MT	-	OM		P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT
08:26:00	-	PE-MANANTIALES	PE-MANANTIALES		3 N	-	MT	-	OM		P. Disp. = 1,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT
08:26:00	-	PE-LOSCERRILLOS	PE-LOSCERRILLOS		4 N	-	MT	-	OM		P. Disp. = 1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT
08:26:00	-	PFV-LUZDELNORTE	PFV-LUZDELNORTE		66 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 84,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SUN POWER
08:26:00	-	PFV-ELPELICANO	PFV-ELPELICANO		65 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 78,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SUN POWER
08:26:00	-	LACONFLUENCIA-1	LACONFLUENCIA-1		55 N	-	MT	-	OM		P. Disp. = 66,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA
08:26:00	-	LACONFLUENCIA-2	LACONFLUENCIA-2		55 N	-	MT	-	OM		P. Disp. = 67,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA
08:26:00	-	LAHIGUERA-1	LAHIGUERA-1		75 N	-	MT	-	OM		P. Disp. = 77,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA
08:26:00	-	LAHIGUERA-2	LAHIGUERA-2		75 N	-	MT	-	OM		P. Disp. = 77,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA
08:26:00	-	PE-LUCUQUER-2	PE-LUCUQUER-2		0 N	-	MT	-	OM		P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		UCUQUER
08:26:00	-	PE-LAFOR	PE-LAFOR		13 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 12,8 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		UCUQUER
08:31:00	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR		40 DN	-	PP	-	OM			LT 220 kV Lastarria - Crujeles	N		COLBUN
08:35:00	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR		40 N	-	MT	-	OM						

13-12-2024																			
Hora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo		Zona Desacople		Condición	Neomante	Centro de			
09:06:00	-	PFV-ALMEYDA	PFV-ALMEYDA	23 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 52,1 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	-	ACCIONA			
09:06:00	-	PFV-ELROMERO	PFV-ELROMERO	91 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 90,5 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	-	ACCIONA			
09:06:00	-	PFV-USUYA	PFV-USUYA	21 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 21,4 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	-	ACCIONA			
09:06:00	-	PFV-MALGARIDA	PFV-MALGARIDA	118 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 201 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-); SSCC: Bloque CF(+)		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	-	ACCIONA			
09:06:00	-	PE-MESAMAVIDA	PE-MESAMAVIDA	16 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 16,4 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	-	AES ANDES			
09:06:00	-	PE-LOSCURRUROS	PE-LOSCURRUROS	1 N	-	MT	-	OM		P. Disp. = 20,9 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	-	AES ANDES			
09:06:00	-	PE-LOSOLMOS	PE-LOSOLMOS	16 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 15,6 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	-	AES ANDES			
09:06:00	-	PFV-ANDES	PFV-ANDES	12 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 11,7 MW; origen: Pronóstico		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	-	AES ANDES			
09:06:00	-	PFV-ANDES2A	PFV-ANDES2A	10 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 9,7 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque CF(-)		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	-	AES ANDES			
09:06:00	-	PFV-BOLERO-1	PFV-BOLERO-1	3 N	-	MT	-	OM		P. Disp. = 95,1 MW; origen: Pronóstico; SSCC: Bloque CF(+)		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	-	AES ANDES			
09:06:00	-	PE-CAMPOLINDO	PE-CAMPOLINDO	25 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 24,8 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	-	AES ANDES			
09:06:00	-	PE-SANMATIAS	PE-SANMATIAS	6 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 5,7 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	-	AES ANDES			
09:06:00	-	SANANDRES-1	SANANDRES-1	6 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 6,4 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	-	ANPAC			
09:06:00	-	VINALES_BL1_COGEN	VINALES_BL1_COGEN	14 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 17,3 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	-	ARAUCO			
09:06:00	-	CHIBURGO-1	CHIBURGO-1	6 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 9,7 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	-	COLBUN			
09:06:00	-	CHIBURGO-2	CHIBURGO-2	6 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 9,7 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	-	COLBUN			
09:06:00	-	LAMINA	LAMINA	23 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 27,3 MW; origen: Pronóstico		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	-	COLBUN			
09:06:00	-	PFV-DIEGOALMAGROSUR	PFV-DIEGOALMAGROSUR	154 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 209 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-); SSCC: Bloque CF(+)		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	-	COLBUN			
09:06:00	-	SANCLEMENTE	SANCLEMENTE	4 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 4,2 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	-	COLBUN			
09:06:00	-	ABANICO-5	ABANICO-5	13 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 16,2 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	-	ENEL GENERACIÓN			
09:06:00	-	ABANICO-6	ABANICO-6	13 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 15,9 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	-	ENEL GENERACIÓN			
09:06:00	-	CIPRESES-1	CIPRESES-1	21 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 33,6 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	-	ENEL GENERACIÓN			
09:06:00	-	CIPRESES-2	CIPRESES-2	20 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 20,3 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	-	ENEL GENERACIÓN			
09:06:00	-	CIPRESES-3	CIPRESES-3	9 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 15 MW; origen: Pronóstico		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	-	ENEL GENERACIÓN			
09:06:00	-	CURILLINQUE	CURILLINQUE	56 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 86 MW; origen: Pronóstico		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	-	ENEL GENERACIÓN			
09:06:00	-	ISLA-1	ISLA-1	21 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 22,5 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	-	ENEL GENERACIÓN			
09:06:00	-	ISLA-2	ISLA-2	21 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 22,1 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	-	ENEL GENERACIÓN			
09:06:00	-	LOMAALTA	LOMAALTA	25 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 38,3 MW; origen: Pronóstico		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	-	ENEL GENERACIÓN			
09:06:00	-	OJOSDEAGUA	OJOSDEAGUA	6 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 6,5 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	-	ENEL GENERACIÓN			
09:06:00	-	PE-LOSBUENOSAIRES	PE-LOSBUENOSAIRES	9 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 8,7 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	-	ENEL GREEN POWER			
09:06:00	-	PE-CANELA	PE-CANELA	3 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 3,1 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	-	ENEL GREEN POWER			
09:06:00	-	PE-CANELA-2	PE-CANELA-2	18 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 18,3 MW; origen: Pronóstico		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	-	ENEL GREEN POWER			
09:06:00	-	PE-LACABANA	PE-LACABANA	66 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 90 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	-	ENEL GREEN POWER			
09:06:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	37 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 36,7 MW; origen: Pronóstico		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	-	ENEL GREEN POWER			
09:06:00	-	PE-SIERRAGORDA	PE-SIERRAGORDA	1 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 0,8 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	-	ENEL GREEN POWER			
09:06:00	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	1 N	-	MT	-	OM		P. Disp. = 0,9 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	-	ENEL GREEN POWER			
09:06:00	-	PE-TALINAYPONIENTE	PE-TALINAYPONIENTE	16 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 15,7 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	-	ENEL GREEN POWER			
09:06:00	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	55 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 55,3 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	-	ENEL GREEN POWER			
09:06:00	-	PE-VALLEDELOSVENTOS	PE-VALLEDELOSVENTOS	1 N	-	MT	-	OM		P. Disp. = 0 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	-	ENEL GREEN POWER			
09:06:00	-	PFV-CHANARES	PFV-CHANARES	9 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 8,7 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	-	ENEL GREEN POWER			
09:06:00	-	PFV-FINISTERRAE	PFV-FINISTERRAE	152 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 248 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	-	ENEL GREEN POWER			
09:06:00	-	PFV-LALACKAMA	PFV-LALACKAMA	33 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 33,3 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	-	ENEL GREEN POWER			
09:06:00	-	PFV-LALACKAMA-2	PFV-LALACKAMA-2	8 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 7,9 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	-	ENEL GREEN POWER			
09:06:00	-	PFV-SOLDELILLA	PFV-SOLDELILLA	93 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 102,6 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	-	ENEL GREEN POWER			
09:06:00	-	PFV-AZABACHE	PFV-AZABACHE	24 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 24 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	-	ENEL GREEN POWER			
09:06:00	-	PFV-CAMPOSDELSOL	PFV-CAMPOSDELSOL	233 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 291,4 MW; origen: Pronóstico		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	-	ENEL GREEN POWER			
09:06:00	-	PFV-VALLEDELSOL	PFV-VALLEDELSOL	93 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 93,3 MW; origen: Pronóstico		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	-	ENEL GREEN POWER			
09:06:00	-	PFV-GUANCHOI	PFV-GUANCHOI	121 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 166,1 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	-	ENEL GREEN POWER			
09:06:00	-	PFV-LASSALINAS	PFV-LASSALINAS	87 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 142,4 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	-	ENEL GREEN POWER			
09:06:00	-	PE-RENAICO-2	PE-RENAICO-2	39 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 39,1 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	-	ENEL GREEN POWER			
09:06:00	-	PFV-MANZANO	PFV-MANZANO	61 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 81,7 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	-	ENEL GREEN POWER			
09:06:00	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	11 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 11,3 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	-	ENGIE			
09:06:00	-	CHAPIQUINA-1	CHAPIQUINA-1	1 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 1 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	-	ENGIE			
09:06:00	-	CHAPIQUINA-2	CHAPIQUINA-2	0 N	-	MT	-	OM		P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	-	ENGIE			
09:06:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	1 N	-	MT	-	OM		P. Disp. = 0,3 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	-	ENGIE			
09:06:00	-	PFV-LOSLOROS	PFV-LOSLOROS	13 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 13,3 MW; origen: Pronóstico		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	-	ENGIE			
09:06:00	-	PFV-TAMAYA	PFV-TAMAYA	70 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 82,3 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	-	ENGIE			
09:06:00	-	PFV-CAPRICORNIO	PFV-CAPRICORNIO	57 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 76,8 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	-	ENGIE			
09:06:00	-	PFV-COYA	PFV-COYA	111 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 116,7 MW; origen: Pronóstico		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	-	ENGIE			
09:06:00	-	PFV-LLANODELLAMPOS	PFV-LLANODELLAMPOS	62 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 85,4 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	-	ENLASE			
09:06:00	-	PFV-SANTAISABEL	PFV-SANTAISABEL	90 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 107,2 MW; origen: Pronóstico		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	-	ENOR CHILE			
09:06:00	-	PFV-PAMPATIGRE	PFV-PAMPATIGRE	64 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 101,9 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	-	ENOR CHILE			
09:06:00	-	PE-CABOLEONES-1	PE-CABOLEONES-1	1 N	-	MT	-	OM		P. Disp. = 0 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	-	ENOR CHILE			
09:06:00	-	PE-CABOLEONES-2	PE-CABOLEONES-2	1 N	-	MT	-	OM		P. Disp. = 0 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	-	ENOR CHILE			
09:06:00	-	PE-CABOLEONES-3	PE-CABOLEONES-3	2 N	-	MT	-	OM		P. Disp. = 0 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	-	ENOR CHILE			
09:06:00	-	PE-ELARRAYAN	PE-ELARRAYAN	38 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 37,7 MW; origen: Pronóstico		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	-	ENOR CHILE			
09:06:00	-	PE-PUNTACOLORADA	PE-PUNTACOLORADA	0 N	-	MT	-	OM		P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	-	ENOR CHILE			
09:06:00	-	PE-LAESTRELLA	PE-LAESTRELLA	0 N	-	MT	-	OM		P. Disp. = 0 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	-	ENOR CHILE			
09:06:00	-	PFV-CERRODOMINADOR	PFV-CERRODOMINADOR	61 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 98 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	-	ENOR CHILE			
09:06:00	-	PFV-CONEJO	PFV-CONEJO	78 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 104 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	-	ENOR CHILE			
09:06:00	-	PFV-JAMA-2	PFV-JAMA-2	11 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 15,8 MW; origen: Pronóstico		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	-	ENOR CHILE			
09:06:00	-	PFV-LAHUAYCA-2	PFV-LAHUAYCA-2	7 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 7,3 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	-	ENOR CHILE			
09:06:00	-	PFV-POZOALMONTE-2	PFV-POZOALMONTE-2	4 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 3,8 MW; origen: Pronóstico		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	-	ENOR CHILE			
09:06:00	-	PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR	32 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 47 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	-	ENOR CHILE			
09:06:00	-	PFV-SOLDELOSANDES	PFV-SOLDELOSANDES	44 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 55,2 MW; origen: Pronóstico		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	-	ENOR CHILE			
09:06:00	-	PFV-LACRUZSOLAR	PFV-LACRUZSOLAR	32 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 50 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	-	ENOR CHILE			
09:06:00	-	PE-TCHAMMA	PE-TCHAMMA	21 N	-	MT	-	OM		P. Disp. = 9,4 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	-	ENOR CHILE			
09:06:00	-	PFV-DONACARMEN	PFV-DONACARMEN	5 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 4,9 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	-	ENOR CHILE			
09:06:00	-	PFV-SANPEDRO-GPG	PFV-SANPEDRO-GPG	64 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 88,8 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	-	ENOR CHILE			
09:06:00	-	PFV-JAMA-1	PFV-JAMA-1	19 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 21,8 MW; origen: Pronóstico		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	-	ENOR CHILE			
09:06:00	-	PFV-VALLEESCONDIDO	PFV-VALLEESCONDIDO	66 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 90,1 MW; origen: Pronóstico		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	-	ENOR CHILE			
09:06:00	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	1 N	-	MT	-	OM		P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	-	ENOR CHILE			
09:06:00	-	PE-LLANOSDELVIENTO	PE-LLANOSDELVIENTO	1 N	-	MT	-	OM		P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	-	ENOR CHILE			
09:06:00	-	PFV-ELENA	PFV-ELENA	41 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 63,5 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	-	ENOR CHILE			
09:06:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	0 N	-	MT	-	OM		P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	-	ENOR CHILE			
09:06:00	-	PFV-SANTIAGOSOLAR	PFV-SANTIAGOSOLAR	35 N	-	CI	-	OM											

12-12-2024																		
Hora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo				Zona Desacople		Condición	Neomante	Centro de
09:06:00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	19 N	-	MT	-	OM		P. Disp. = 0 MW; origen: SITR				Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	
09:06:00	-	PE-TOTAL	PE-TOTAL	7 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 6,6 MW; origen: SITR				Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	
09:06:00	-	CARILAFQUEU-1	CARILAFQUEU-1	4 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 4 MW; origen: Gen. Actual				Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	
09:06:00	-	CARILAFQUEU-2	CARILAFQUEU-2	5 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 5 MW; origen: Gen. Actual				Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	
09:06:00	-	MALALCAHUELLO-1	MALALCAHUELLO-1	2 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual				Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	
09:06:00	-	PE-PUNTASIERRA	PE-PUNTASIERRA	40 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 40,4 MW; origen: SITR				Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PACIFIC HYDRO	
09:06:00	-	RIOCOLORADO-1	RIOCOLORADO-1	3 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 3,3 MW; origen: Gen. Actual				Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RÍO COLORADO	
09:06:00	-	RIOCOLORADO-2	RIOCOLORADO-2	3 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 3,3 MW; origen: Gen. Actual				Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RÍO COLORADO	
09:06:00	-	PE-NEGRETE	PE-NEGRETE	15 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 15,3 MW; origen: SITR				Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	
09:06:00	-	PE-LOMASDEDUQUECO	PE-LOMASDEDUQUECO	12 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 18,9 MW; origen: Pronóstico; SSCC: Bloque CF(+)				Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	
09:06:00	-	PFV-CARRERAPINTO	PFV-CARRERAPINTO	37 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 36,8 MW; origen: Gen. Actual				Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	
09:06:00	-	PFV-DIEGODEALMAGRO	PFV-DIEGODEALMAGRO	10 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 9,8 MW; origen: SITR				Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	
09:06:00	-	PFV-PAMPASOLARNORTE	PFV-PAMPASOLARNORTE	42 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 42 MW; origen: Gen. Actual				Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	
09:06:00	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	30 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 29,9 MW; origen: SITR				Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	
09:06:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	32 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 31,5 MW; origen: Pronóstico				Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	
09:06:00	-	PFV-JAVIERA	PFV-JAVIERA	20 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 20,4 MW; origen: SITR				Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	
09:06:00	-	PFV-LAHUELLA	PFV-LAHUELLA	52 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 82,2 MW; origen: SITR				Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	
09:06:00	-	PFV-ATACAMASOLAR-2	PFV-ATACAMASOLAR-2	94 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 150 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)				Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	
09:06:00	-	PFV-DOMEYKO	PFV-DOMEYKO	113 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 126 MW; origen: SITR				Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	
09:06:00	-	PFV-MESETADELOSANDES	PFV-MESETADELOSANDES	93 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 149,4 MW; origen: SITR				Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	
09:06:00	-	PFV-SOLDELDESierto	PFV-SOLDELDESierto	141 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 230 MW; origen: SITR				Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	
09:06:00	-	PFV-QUILAPILUN	PFV-QUILAPILUN	70 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 93,9 MW; origen: SITR				Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	
09:06:00	-	LAJAIVE-2_COGEN	LAJAIVE-2_COGEN	1 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 1,3 MW; origen: Gen. Actual				Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SANTA FE	
09:06:00	-	RIOPICCOQUEU-1	RIOPICCOQUEU-1	2 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 1,7 MW; origen: Gen. Actual				Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA	
09:06:00	-	RIOPICCOQUEU-2	RIOPICCOQUEU-2	2 N	-	CI	OM			P. Disp. = 1,7 MW; origen: Gen. Actual				Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA	
09:06:00	-	PE-ALENA	PE-ALENA	15 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 14,6 MW; origen: SITR				Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	
09:06:00	-	PFV-GRANIA	PFV-GRANIA	68 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 100 MW; origen: SITR				Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	
09:06:00	-	PFV-RIOESCONDIDO	PFV-RIOESCONDIDO	98 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 134,7 MW; origen: SITR				Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	
09:06:00	-	PFV-WILKA	PFV-WILKA	61 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 62,6 MW; origen: SITR				Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	
09:06:00	-	PE-CARDONAL	PE-CARDONAL	3 N	-	MT	-	OM		P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual				Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT	
09:06:00	-	PE-MANANTIALES	PE-MANANTIALES	3 N	-	MT	-	OM		P. Disp. = 2,3 MW; origen: Gen. Actual				Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT	
09:06:00	-	PE-LOSCERRILLOS	PE-LOSCERRILLOS	4 N	-	MT	-	OM		P. Disp. = 2,9 MW; origen: SITR				Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT	
09:06:00	-	PFV-LUZDELNORTE	PFV-LUZDELNORTE	67 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 97,1 MW; origen: SITR				Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SUN POWER	
09:06:00	-	PFV-ELPELICANO	PFV-ELPELICANO	66 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 96,6 MW; origen: SITR				Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SUN POWER	
09:06:00	-	LACONFLUENCIA-1	LACONFLUENCIA-1	55 N	-	MT	-	OM		P. Disp. = 73,6 MW; origen: Gen. Actual				Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA	
09:06:00	-	LACONFLUENCIA-2	LACONFLUENCIA-2	55 N	-	MT	-	OM		P. Disp. = 73 MW; origen: Gen. Actual				Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA	
09:06:00	-	LAHIGUERA-1	LAHIGUERA-1	75 N	-	MT	-	OM		P. Disp. = 77,5 MW; origen: Gen. Actual				Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA	
09:06:00	-	LAHIGUERA-2	LAHIGUERA-2	75 N	-	MT	-	OM		P. Disp. = 77,5 MW; origen: Gen. Actual				Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA	
09:06:00	-	PE-UCUQUER-2	PE-UCUQUER-2	0 N	-	MT	-	OM		P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual				Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		UCUQUER	
09:06:00	-	PE-LAFLOR	PE-LAFLOR	13 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 12,8 MW; origen: Pronóstico				Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		UCUQUER	
09:10:00	-	CDC	Inicia Ctx	0 -	-	-	-	-		Inicia Ctx LT 220 kV María Elena - Kimal				LT 220 kV María Elena - Kimal	-	-	CDC	
09:14:00	-	CORONEL	CORONEL_GN_A	18 DRO	DLC	PP		OM		LT 66 kV Coronel - Arena Blancas							L12024001948	STS
09:23:00	-	GUACOLDA-3	GUACOLDA-3_CAR	0 DLF	-	FS	PCP	OM		F/S TV							L12024001207	ENLASA
09:38:00	-	CORONEL	CORONEL_GN_A	18 RO	LC	MT	MTD	OM		F/S TG							L12024001948	STS
09:43:00	-	NEHUENCO-2	NEHUENCO-2_TG1_GN_A	0 N	LC	PS	-	OM										
09:45:00	-	NEHUENCO-2	NEHUENCO-2_TG1_GN_A	0 DN	DLC	FS	-	OM										
09:49:00	-	Colocación: 4607; Ajuste: 200	CDC	0						Ajuste Prorrata Generalizada costo SEN 0 (al Norte de S/E Círuelos)				Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		CDC	
09:49:00	-	PE-PUNTAPALMERAS	PE-PUNTAPALMERAS	15 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 22,8 MW; origen: SITR				Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	
09:49:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	78 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 78,2 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)				Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	
09:49:00	-	PE-TOLPANSUR	PE-TOLPANSUR	38 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 37,7 MW; origen: SITR				Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	
09:49:00	-	PFV-ALMEYDA	PFV-ALMEYDA	25 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 54 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)				Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	
09:49:00	-	PFV-ELROMERO	PFV-ELROMERO	110 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 124,3 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)				Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	
09:49:00	-	PFV-USUYA	PFV-USUYA	29 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 29,1 MW; origen: SITR				Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	
09:49:00	-	PFV-MALGARIDA	PFV-MALGARIDA	115 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 201 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-); SSCC: Bloque CF(+)				Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	
09:49:00	-	PE-MESAMAVIDA	PE-MESAMAVIDA	13 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 12,5 MW; origen: Pronóstico				Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	
09:49:00	-	PE-LOSCURRUROS	PE-LOSCURRUROS	1 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 36,5 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)				Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	
09:49:00	-	PE-LOSOLMOS	PE-LOSOLMOS	21 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 21 MW; origen: SITR				Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	
09:49:00	-	PFV-ANDES	PFV-ANDES	12 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 13,5 MW; origen: Pronóstico				Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	
09:49:00	-	PFV-BOLERO-1	PFV-BOLERO-1	3 N	-	MT	-	OM		P. Disp. = 113,7 MW; origen: Pronóstico; SSCC: Bloque CF(+)				Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	
09:49:00	-	PE-CAMPOLINDO	PE-CAMPOLINDO	11 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 10,6 MW; origen: SITR				Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	
09:49:00	-	PE-SANMATIAS	PE-SANMATIAS	17 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 17 MW; origen: SITR				Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	
09:49:00	-	SANANDRES-1	SANANDRES-1	6 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 6,4 MW; origen: Gen. Actual				Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ANPAC	
09:49:00	-	VINALES_BL1_COGEN	VINALES_BL1_COGEN	10 N	-	MT	-	OM		P. Disp. = 3,9 MW; origen: Gen. Actual				Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ARAUCO	
09:49:00	-	CHIBURGO-1	CHIBURGO-1	6 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 9,6 MW; origen: Gen. Actual				Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	
09:49:00	-	CHIBURGO-2	CHIBURGO-2	6 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 9,6 MW; origen: Gen. Actual				Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	
09:49:00	-	LAMINA	LAMINA	21 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 34,9 MW; origen: Pronóstico				Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	
09:49:00	-	PFV-DIEGOALMAGROSUR	PFV-DIEGOALMAGROSUR	154 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 209 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-); SSCC: Bloque CF(+)				Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	
09:49:00	-	SANCLEMENTE	SANCLEMENTE	3 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 4,2 MW; origen: Gen. Actual				Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	
09:49:00	-	ABANICO-5	ABANICO-5	12 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 15,3 MW; origen: Gen. Actual				Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	
09:49:00	-	ABANICO-6	ABANICO-6	12 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 15,3 MW; origen: Gen. Actual				Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	
09:49:00	-	CIPRESES-1	CIPRESES-1	19 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 33,3 MW; origen: Gen. Actual				Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	
09:49:00	-	CIPRESES-2	CIPRESES-2	20 N	-	MT	-	OM		P. Disp. = 20,1 MW; origen: Gen. Actual				Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	
09:49:00	-	CIPRESES-3	CIPRESES-3	8 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 15 MW; origen: Pronóstico				Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	
09:49:00	-	CURILLINQUE	CURILLINQUE	52 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 86 MW; origen: Pronóstico				Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	
09:49:00	-	ISLA-1	ISLA-1	20 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 22,4 MW; origen: Gen. Actual				Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	
09:49:00	-	ISLA-2	ISLA-2	20 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 21,9 MW; origen: Gen. Actual				Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	
09:49:00	-	LOMALTA	LOMALTA	23 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 38,3 MW; origen: Pronóstico				Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	
09:49:00	-	OJOSDEAGUA	OJOSDEAGUA	5 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 6,5 MW; origen: Gen. Actual				Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	
09:49:00	-	PE-LOSBUENOSAIRES	PE-LOSBUENOSAIRES	7 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 6,7 MW; origen: Pronóstico				Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	
09:49:00	-	PE-CANELA	PE-CANELA	4 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 4,3 MW; origen: Pronóstico				Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	
09:49:00	-	PE-CANELA-2	PE-CANELA-2	25 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 24,6 MW; origen: Pronóstico				Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	
09:49:00	-	PE-LACABANA	PE-LACABANA	1 N	-	MT	-	OM		P. Disp. = 0 MW; origen: SITR				Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	
09:49:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	34 N	-</													

12-12-2024																	
Hora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo				Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de
09:49:00	-	PFV-MANZANO	PFV-MANZANO	56 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 89 MW; origen: SITR				Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
09:49:00	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	10 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 9,7 MW; origen: SITR				Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE
09:49:00	-	CHAPIQUINA-1	CHAPIQUINA-1	1 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 1 MW; origen: Gen. Actual				Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE
09:49:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	1 N	-	MT	-	OM		P. Disp. = 0 MW; origen: SITR				Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE
09:49:00	-	PFV-LOSLOSROS	PFV-LOSLOSROS	26 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 26,4 MW; origen: Pronóstico				Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE
09:49:00	-	PFV-TAMAYA	PFV-TAMAYA	65 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 107,5 MW; origen: SITR				Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE
09:49:00	-	PFV-CAPRICORNIO	PFV-CAPRICORNIO	52 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 81,3 MW; origen: SITR				Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE
09:49:00	-	PFV-COYA	PFV-COYA	102 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 150,5 MW; origen: Pronóstico				Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE
09:49:00	-	PFV-LLANODELLAMPÓS	PFV-LLANODELLAMPÓS	57 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 93,4 MW; origen: SITR				Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENLASA
09:49:00	-	PFV-SANTISABEL	PFV-SANTISABEL	83 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 138,4 MW; origen: Pronóstico				Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
09:49:00	-	PFV-PAMPATIGRE	PFV-PAMPATIGRE	58 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 101,9 MW; origen: SITR				Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
09:49:00	-	PE-CABOLEONES-1	PE-CABOLEONES-1	1 N	-	MT	-	OM		P. Disp. = 0 MW; origen: SITR				Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
09:49:00	-	PE-CABOLEONES-2	PE-CABOLEONES-2	1 N	-	MT	-	OM		P. Disp. = 0 MW; origen: SITR				Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
09:49:00	-	PE-CABOLEONES-3	PE-CABOLEONES-3	5 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 5 MW; origen: SITR				Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
09:49:00	-	PE-ELARRAYAN	PE-ELARRAYAN	40 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 40,1 MW; origen: Pronóstico				Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
09:49:00	-	PE-PUNTACOLORADA	PE-PUNTACOLORADA	0 N	-	MT	-	OM		P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual				Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
09:49:00	-	PE-LAESTRELLA	PE-LAESTRELLA	6 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 6,2 MW; origen: SITR				Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
09:49:00	-	PFV-CERRODOMINADOR	PFV-CERRODOMINADOR	56 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 98 MW; origen: SITR				Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
09:49:00	-	PFV-CONEJO	PFV-CONEJO	78 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 104 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)				Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
09:49:00	-	PFV-JAMA-2	PFV-JAMA-2	10 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 10,3 MW; origen: Gen. Actual				Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
09:49:00	-	PFV-LAHUAYCA-2	PFV-LAHUAYCA-2	10 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 9,7 MW; origen: SITR				Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
09:49:00	-	PFV-POZOALMONTE-2	PFV-POZOALMONTE-2	4 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 6,2 MW; origen: Pronóstico				Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
09:49:00	-	PFV-POZOALMONTE-3	PFV-POZOALMONTE-3	7 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 7 MW; origen: Pronóstico				Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
09:49:00	-	PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR	30 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 50,4 MW; origen: SITR				Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
09:49:00	-	PFV-SOLDELOSANDES	PFV-SOLDELOSANDES	40 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 50 MW; origen: Pronóstico				Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
09:49:00	-	PFV-LACRUZSOLAR	PFV-LACRUZSOLAR	30 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 50 MW; origen: SITR				Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
09:49:00	-	PE-TCHAMMA	PE-TCHAMMA	21 N	-	MT	-	OM		P. Disp. = 0,1 MW; origen: SITR				Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
09:49:00	-	PFV-DONACARMEN	PFV-DONACARMEN	8 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 7,5 MW; origen: SITR				Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
09:49:00	-	PFV-SANPEDRO-GPG	PFV-SANPEDRO-GPG	59 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 95,6 MW; origen: SITR				Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
09:49:00	-	PFV-JAMA-1	PFV-JAMA-1	17 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 28,5 MW; origen: Pronóstico				Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
09:49:00	-	PFV-VALLEESCONDIDO	PFV-VALLEESCONDIDO	61 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 102,1 MW; origen: Pronóstico				Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
09:49:00	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	1 N	-	MT	-	OM		P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico				Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
09:49:00	-	PE-LLANOSDELVIENTO	PE-LLANOSDELVIENTO	1 N	-	MT	-	OM		P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico				Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
09:49:00	-	PFV-ELENA	PFV-ELENA	38 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 67,5 MW; origen: SITR				Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
09:49:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	0 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 0,4 MW; origen: SITR				Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
09:49:00	-	PFV-SANTIAGOSOLAR	PFV-SANTIAGOSOLAR	48 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 48,2 MW; origen: SITR				Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		GENERADORA METROPOLITANA
09:49:00	-	PFV-CEME1	PFV-CEME1	231 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 296,6 MW; origen: SITR				Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		GENERADORA METROPOLITANA
09:49:00	-	MARIPOSAS	MARIPOSAS	4 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 5 MW; origen: Pronóstico				Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE
09:49:00	-	LIRCAY-1	LIRCAY-1	5 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 5,7 MW; origen: Gen. Actual				Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE
09:49:00	-	LIRCAY-2	LIRCAY-2	5 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 5,8 MW; origen: Gen. Actual				Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE
09:49:00	-	PROVIDENCIA-2	PROVIDENCIA-2	2 N	-	MT	-	OM		P. Disp. = 1,8 MW; origen: Gen. Actual				Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE
09:49:00	-	PE-CUEL	PE-CUEL	6 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 5,8 MW; origen: Pronóstico				Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX
09:49:00	-	GUAYACAN-1	GUAYACAN-1	3 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 2,8 MW; origen: Gen. Actual				Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX
09:49:00	-	GUAYACAN-2	GUAYACAN-2	3 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 2,7 MW; origen: Gen. Actual				Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX
09:49:00	-	MAMPIL-2	MAMPIL-2	8 N	-	MT	-	OM		P. Disp. = 8 MW; origen: Gen. Actual				Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX
09:49:00	-	PFV-SALVADOR	PFV-SALVADOR	10 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 10,3 MW; origen: SITR				Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX
09:49:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	0 N	-	MT	-	OM		P. Disp. = 0 MW; origen: SITR				Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX
09:49:00	-	PFV-SANANDRES	PFV-SANANDRES	29 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 38,5 MW; origen: Pronóstico				Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX
09:49:00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	19 N	-	MT	-	OM		P. Disp. = 1,9 MW; origen: SITR				Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP
09:49:00	-	PE-TOTORAL	PE-TOTORAL	6 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 6,1 MW; origen: SITR				Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP
09:49:00	-	CARILAFQUEN-1	CARILAFQUEN-1	4 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 4 MW; origen: Gen. Actual				Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP
09:49:00	-	CARILAFQUEN-2	CARILAFQUEN-2	5 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 5 MW; origen: Gen. Actual				Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP
09:49:00	-	MALALCAHUUELLO-1	MALALCAHUUELLO-1	2 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual				Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP
09:49:00	-	PE-PUNTASIERRA	PE-PUNTASIERRA	30 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 29,7 MW; origen: SITR				Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PACIFIC HYDRO
09:49:00	-	RIOCOLORADO-1	RIOCOLORADO-1	3 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 3,3 MW; origen: Gen. Actual				Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RÍO COLORADO
09:49:00	-	RIOCOLORADO-2	RIOCOLORADO-2	3 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 3,3 MW; origen: Gen. Actual				Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RÍO COLORADO
09:49:00	-	PE-NEGRETE	PE-NEGRETE	20 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 21,9 MW; origen: SITR				Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
09:49:00	-	PE-LOMASDEDUQUECO	PE-LOMASDEDUQUECO	6 N	-	MT	-	OM		P. Disp. = 12,7 MW; origen: Pronóstico; SSCC: Bloque CF(+)				Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
09:49:00	-	PFV-CARRERAPINTO	PFV-CARRERAPINTO	52 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 53,8 MW; origen: Pronóstico				Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
09:49:00	-	PFV-DIEGODEALMAGRO	PFV-DIEGODEALMAGRO	18 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 24,2 MW; origen: SITR				Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
09:49:00	-	PFV-PAMPASOLARNORTE	PFV-PAMPASOLARNORTE	39 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 42 MW; origen: Gen. Actual				Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
09:49:00	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	63 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 63 MW; origen: SITR				Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
09:49:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	52 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 51,8 MW; origen: SITR				Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
09:49:00	-	PFV-JAVIERA	PFV-JAVIERA	39 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 58,7 MW; origen: SITR				Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
09:49:00	-	PFV-LAHUELLA	PFV-LAHUELLA	48 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 84 MW; origen: SITR				Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
09:49:00	-	PFV-ATACAMASOLAR-2	PFV-ATACAMASOLAR-2	87 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 150 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)				Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
09:49:00	-	PFV-DOMEYKO	PFV-DOMEYKO	104 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 132 MW; origen: SITR				Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
09:49:00	-	PFV-MESETADELOSANDES	PFV-MESETADELOSANDES	86 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 94,7 MW; origen: Pronóstico				Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
09:49:00	-	PFV-QUILAPILUN	PFV-QUILAPILUN	64 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 99,3 MW; origen: SITR				Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
09:49:00	-	LAIABVE-2_COGEN	LAIABVE-2_COGEN	1 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 1,2 MW; origen: Gen. Actual				Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SANTA FE
09:49:00	-	RIOPICOQUEN-1	RIOPICOQUEN-1	2 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 1,7 MW; origen: Gen. Actual				Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA
09:49:00	-	RIOPICOQUEN-2	RIOPICOQUEN-2	2 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 1,7 MW; origen: Gen. Actual				Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA
09:49:00	-	PE-ALENA	PE-ALENA	24 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 24 MW; origen: SITR				Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS
09:49:00	-	PFV-GRANJA	PFV-GRANJA	63 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 100 MW; origen: SITR				Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS
09:49:00	-	PFV-RIODESCONDIDO	PFV-RIODESCONDIDO	90 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 145,1 MW; origen: SITR				Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS
09:49:00	-	PFV-WILKIA	PFV-WILKIA	56 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 78,5 MW; origen: SITR				Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS
09:49:00	-	PE-CARDONAL	PE-CARDONAL	3 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 3,3 MW; origen: Gen. Actual				Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT
09:49:00	-	PE-MANANTIALES	PE-MANANTIALES	3 N	-	MT	-	OM		P. Disp. = 2,3 MW; origen: SITR				Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT
09:49:00	-	PE-LOSCERRILLOS	PE-LOSCERRILLOS	4 N	-	MT	-	OM		P. Disp. = 3,8 MW; origen: SITR				Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT
09:49:00	-	PFV-LUZDELNORTE	PFV-LUZDELNORTE	62 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 102 MW; origen: SITR				Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SUN POWER
09:49:00	-	PFV-ELPELICANO	PFV-ELPELICANO	61 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 103,2 MW; origen: SITR				Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SUN POWER
09:49:00	-	LACONFLUENCIA-1	LACONFLUENCIA-1	55 N	-	MT	-	OM		P. Disp. = 71,9 MW; origen: Gen. Actual				Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA
09:49:00	-	LACONFLUENCIA-2	LACONFLUENCIA-2	55 N	-	MT	-	OM		P. Disp. = 71,5 MW; origen: Gen. Actual				Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA
09:49:00	-	LAHIGUERA-1	LAHIGUERA-1	75 N	-	MT	-	OM		P. Disp. = 77,5 MW; origen: Gen. Actual				Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA
09:49:00	-	LAHIGUERA-2	LAHIGUERA-2	75 N	-	MT	-	OM		P. Disp. = 77,5 MW; origen: Gen. Actual							

13-12-2024	Hora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de
10:12:00	-		Colocación: 4756; Ajuste : 400	CDC	0						Ajuste Prorrata Generalizada costo SEN 0 (al Norte de S/E Circuitos)	Prorrata Generalizada costo SEN 0			CDC
10:12:00	-		PE-PUNTAPALMERAS	PE-PUNTAPALMERAS	16 N	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 25,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA
10:12:00	-		PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	79 N	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 78,8 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA
10:12:00	-		PE-TOLPANSUR	PE-TOLPANSUR	33 N	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 32,8 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA
10:12:00	-		PFV-ALMEYDA	PFV-ALMEYDA	34 N	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 53,1 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA
10:12:00	-		PFV-ELROMERO	PFV-ELROMERO	102 N	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 136,5 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA
10:12:00	-		PFV-USYA	PFV-USYA	32 N	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 31,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA
10:12:00	-		PFV-MALGARIDA	PFV-MALGARIDA	191 N	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 192,4 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA
10:12:00	-		PE-MESAMAVIDA	PE-MESAMAVIDA	10 N	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES
10:12:00	-		PE-LOSCURUROS	PE-LOSCURUROS	31 N	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 30,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES
10:12:00	-		PE-LOSOLMOS	PE-LOSOLMOS	23 N	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 23,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES
10:12:00	-		PFV-ANDES	PFV-ANDES	13 N	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13,5 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES
10:12:00	-		PFV-BOLERO-1	PFV-BOLERO-1	81 N	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 113,7 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES
10:12:00	-		PE-CAMPOLINDO	PE-CAMPOLINDO	17 N	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 16,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES
10:12:00	-		PE-SANMATIAS	PE-SANMATIAS	22 N	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 21,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES
10:12:00	-		SANANDRES-1	SANANDRES-1	6 N	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ANPAC
10:12:00	-		VINALES_BL1_COGEN	VINALES_BL1_COGEN	10 N	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 4,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ARAUCO
10:12:00	-		CHIBURGO-1	CHIBURGO-1	6 N	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN
10:12:00	-		CHIBURGO-2	CHIBURGO-2	6 N	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN
10:12:00	-		LAMINA	LAMINA	22 N	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 34,9 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN
10:12:00	-		PFV-DIEGOALMAGROSUR	PFV-DIEGOALMAGROSUR	133 N	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 209 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-); SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN
10:12:00	-		SANCLEMENTE	SANCLEMENTE	4 N	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN
10:12:00	-		ABANICO-5	ABANICO-5	13 N	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 14,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN
10:12:00	-		ABANICO-6	ABANICO-6	13 N	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 14,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN
10:12:00	-		CIPRESSES-1	CIPRESSES-1	20 N	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 32,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN
10:12:00	-		CIPRESSES-2	CIPRESSES-2	20 N	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 20,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN
10:12:00	-		CIPRESSES-3	CIPRESSES-3	9 N	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN
10:12:00	-		CURLINIQUE	CURLINIQUE	55 N	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 86 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN
10:12:00	-		ISLA-1	ISLA-1	21 N	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 22,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN
10:12:00	-		ISLA-2	ISLA-2	21 N	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 22,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN
10:12:00	-		LOMAALTA	LOMAALTA	24 N	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 38,3 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN
10:12:00	-		OJOSDEAGUA	OJOSDEAGUA	5 N	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN
10:12:00	-		PE-LOSBUENOSAIRES	PE-LOSBUENOSAIRES	7 N	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,7 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
10:12:00	-		PE-CANELA	PE-CANELA	6 N	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
10:12:00	-		PE-CANELA-2	PE-CANELA-2	25 N	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 25,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
10:12:00	-		PE-LACABANA	PE-LACABANA	1 N	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
10:12:00	-		PE-RENAICO	PE-RENAICO	37 N	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 37,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
10:12:00	-		PE-SIERRAGORDA	PE-SIERRAGORDA	1 N	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
10:12:00	-		PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	1 N	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
10:12:00	-		PE-TALINAYPONIENTE	PE-TALINAYPONIENTE	21 N	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 21,4 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
10:12:00	-		PE-TALTAL	PE-TALTAL	38 N	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 38 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
10:12:00	-		PE-VALLEDELOSIENTOS	PE-VALLEDELOSIENTOS	1 N	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
10:12:00	-		PFV-CHANARES	PFV-CHANARES	17 N	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 26,9 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
10:12:00	-		PFV-FINISTERRAE	PFV-FINISTERRAE	149 N	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 190,4 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
10:12:00	-		PFV-LALACKAMA	PFV-LALACKAMA	33 N	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 42,3 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
10:12:00	-		PFV-LALACKAMA-2	PFV-LALACKAMA-2	10 N	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
10:12:00	-		PFV-SOLDEILIA	PFV-SOLDEILIA	92 N	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 102,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
10:12:00	-		PFV-AZABACHE	PFV-AZABACHE	26 N	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 25,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
10:12:00	-		PFV-CAMPOSDELSOL	PFV-CAMPOSDELSOL	229 N	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 291,1 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
10:12:00	-		PFV-VALLEDLSOL	PFV-VALLEDLSOL	92 N	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 128,7 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
10:12:00	-		PFV-GUANCHOI	PFV-GUANCHOI	119 N	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 185,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
10:12:00	-		PFV-LASSALINAS	PFV-LASSALINAS	86 N	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 129,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
10:12:00	-		PE-RENAICO-2	PE-RENAICO-2	63 N	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 63,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
10:12:00	-		PFV-MANZANO	PFV-MANZANO	60 N	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 89,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
10:12:00	-		PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	13 N	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 12,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE
10:12:00	-		CHAPIQUINA-1	CHAPIQUINA-1	1 N	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE
10:12:00	-		PE-CALAMA	PE-CALAMA	1 N	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE
10:12:00	-		PFV-LOSLOROS	PFV-LOSLOROS	26 N	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 26,4 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE
10:12:00	-		PFV-TAMAYA	PFV-TAMAYA	69 N	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 107,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE
10:12:00	-		PFV-CAPRICORNIO	PFV-CAPRICORNIO	56 N	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 81,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE
10:12:00	-		PFV-COYA	PFV-COYA	77 N	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 76,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE
10:12:00	-		PFV-LLANODELLAMPOS	PFV-LLANODELLAMPOS	61 N	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 97 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENLASA
10:12:00	-		PFV-SANTAISABEL	PFV-SANTAISABEL	88 N	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 138,4 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
10:12:00	-		PFV-PAMPATIGRE	PFV-PAMPATIGRE	62 N	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 101,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
10:12:00	-		PE-CABOLEONES-1	PE-CABOLEONES-1	1 N	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
10:12:00	-		PE-CABOLEONES-2	PE-CABOLEONES-2	1 N	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
10:12:00	-		PE-CABOLEONES-3	PE-CABOLEONES-3	3 N	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
10:12:00	-		PE-ELARRAYAN	PE-ELARRAYAN	40 N	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 40,1 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
10:12:00	-		PE-PUNTACOLORADA	PE-PUNTACOLORADA	0 N	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
10:12:00	-		PE-LAESTRELLA	PE-LAESTRELLA	6 N	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
10:12:00	-		PFV-CERRODOMINADOR	PFV-CERRODOMINADOR	60 N	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
10:12:00	-		PFV-CONEJO	PFV-CONEJO	61 N	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 104 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-); SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
10:12:00	-		PFV-JAMA-2	PFV-JAMA-2	9 N	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
10:12:00	-		PFV-LAHUAYCA-2	PFV-LAHUAYCA-2	11 N	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
10:12:00	-		PFV-POZOALMONTE-2	PFV-POZOALMONTE-2	5 N	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,2 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
10:12:00	-		PFV-POZOALMONTE-3	PFV-POZOALMONTE-3	7 N	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
10:12:00	-		PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR	32 N	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 51,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
10:12:00	-		PFV-SOLDELOSANDES	PFV-SOLDELOSANDES	43 N	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 50 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
10:12:00	-		PFV-LACRUZSOLAR	PFV-LACRUZSOLAR	32 N	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 50 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
10:12:00	-		PE-TCHAMMA	PE-TCHAMMA	21 N	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
10:12:00	-		PFV-DONACARMEN	PFV-DONACARMEN	12 N	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
10:12:00	-		PFV-SANPEDRO-GPG	PFV-SANPEDRO-GPG	63 N	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 98,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
10:12:00	-		PFV-JAMA-1	PFV-JAMA-1	18 N	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 28,5 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
10:12:00	-		PFV-VALLEESCONDIDO	PFV-VALLEESCONDIDO	65 N	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 102,1 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
10:12:00	-		PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	1 N	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
10:12:00	-		PE-LLANOSDELVIENTO	PE-LLANOSDELVIENTO	1 N	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
10:12:00	-		PFV-ELENA	PFV-ELENA	41 N	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 67,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
10:12:00	-		PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	0 N	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
10:12:00	-		PFV-SANTIAGOSOLAR	PFV-SANTIAGOSOLAR	56 N	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 55,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		GENERADORA METROPOLITANA
10:12:00	-		PFV-CEME1	PFV-CEME1	247 N	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 343,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		GENERADORA METROPOLITANA
10:12:00															

13-12-2024															
Hora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo		Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de
10:12:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	0 N	-	MT	-	OM		P. Disp. = 0 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX
10:12:00	-	PFV-SANANDRES	PFV-SANANDRES	30 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 38,5 MW; origen: Pronóstico		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX
10:12:00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	19 N	-	MT	-	OM		P. Disp. = 4,9 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP
10:12:00	-	PE-TOTORAL	PE-TOTORAL	11 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 10,9 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP
10:12:00	-	CARILAFQUEN-1	CARILAFQUEN-1	4 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 4 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP
10:12:00	-	CARILAFQUEN-2	CARILAFQUEN-2	5 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 5 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP
10:12:00	-	MALALCAHUUELLO-1	MALALCAHUUELLO-1	2 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP
10:12:00	-	PE-PUNTASIERRA	PE-PUNTASIERRA	33 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 32,5 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PACIFIC HYDRO
10:12:00	-	RIOCOLORADO-1	RIOCOLORADO-1	3 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 3,3 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RÍO COLORADO
10:12:00	-	RIOCOLORADO-2	RIOCOLORADO-2	3 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 3,3 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RÍO COLORADO
10:12:00	-	PE-NEGRETE	PE-NEGRETE	15 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 15,1 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
10:12:00	-	PE-LOMASDEDUQUECO	PE-LOMASDEDUQUECO	13 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 12,8 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
10:12:00	-	PFV-CARRERAPINTO	PFV-CARRERAPINTO	54 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 53,8 MW; origen: Pronóstico		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
10:12:00	-	PFV-DIEGODEALMAGRO	PFV-DIEGODEALMAGRO	19 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 27,4 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
10:12:00	-	PFV-PAMPASOLARNORTE	PFV-PAMPASOLARNORTE	39 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 39 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
10:12:00	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	46 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 45,7 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
10:12:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	33 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 33,4 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
10:12:00	-	PFV-JAVIERA	PFV-JAVIERA	42 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 60,6 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
10:12:00	-	PFV-LAHUELLA	PFV-LAHUELLA	51 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 84 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
10:12:00	-	PFV-ATACAMASOLAR-2	PFV-ATACAMASOLAR-2	75 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 150 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
10:12:00	-	PFV-DOMEYKO	PFV-DOMEYKO	111 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 136 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
10:12:00	-	PFV-QUILAPILUN	PFV-QUILAPILUN	69 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 99,3 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
10:12:00	-	LAIJEVE-2_COGEN	LAIJEVE-2_COGEN	1 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 0,9 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SANTA FE
10:12:00	-	RIOPICCOQUEN-1	RIOPICCOQUEN-1	2 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 1,7 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA
10:12:00	-	RIOPICCOQUEN-2	RIOPICCOQUEN-2	2 N	-	CI	OM			P. Disp. = 1,7 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA
10:12:00	-	PE-ALEMA	PE-ALEMA	28 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 28 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS
10:12:00	-	PFV-GRANIA	PFV-GRANIA	67 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 100 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS
10:12:00	-	PFV-RIOESCONDIDO	PFV-RIOESCONDIDO	96 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 149,8 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS
10:12:00	-	PFV-WILKA	PFV-WILKA	60 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 89,9 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS
10:12:00	-	PE-CARDONAL	PE-CARDONAL	3 N	-	MT	-	OM		P. Disp. = 2,2 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT
10:12:00	-	PE-MANANTIALES	PE-MANANTIALES	3 N	-	MT	-	OM		P. Disp. = 1,8 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT
10:12:00	-	PE-LOSCERRILLOS	PE-LOSCERRILLOS	4 N	-	MT	-	OM		P. Disp. = 2,6 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT
10:12:00	-	PFV-LUZDELNORTE	PFV-LUZDELNORTE	12 N	-	MT	-	OM		P. Disp. = 80,9 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SUN POWER
10:12:00	-	PFV-ELPELICANO	PFV-ELPELICANO	65 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 105,4 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SUN POWER
10:12:00	-	LACONFLUENCIA-1	LACONFLUENCIA-1	55 N	-	MT	-	OM		P. Disp. = 55,3 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA
10:12:00	-	LACONFLUENCIA-2	LACONFLUENCIA-2	55 N	-	MT	-	OM		P. Disp. = 56,3 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA
10:12:00	-	LAHIGUERA-1	LAHIGUERA-1	75 N	-	MT	-	OM		P. Disp. = 77,5 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA
10:12:00	-	LAHIGUERA-2	LAHIGUERA-2	75 N	-	MT	-	OM		P. Disp. = 77,5 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA
10:12:00	-	PE-UCUQUER-2	PE-UCUQUER-2	0 N	-	MT	-	OM		P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		UCUQUER
10:12:00	-	PE-LAFLOR	PE-LAFLOR	12 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 12,4 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		UCUQUER
10:15:00	-	COLBUN-2	COLBUN_sinv	0 DN	-	FS	-	OM					N		COLBUN
10:19:00	-	ANGOSTURA-2	ANGOSTURA_RALCO_sinv	0 N	-	PS	-	RE					N		COLBUN
10:24:00	-	ANGOSTURA-2	ANGOSTURA_RALCO_sinv	0 DN	-	FS	-	RE					N		COLBUN
10:28:00	-	RALCO-2	RALCO_sinv	0 RO	-	PS	-	OM					N		
10:33:00	-	RALCO-2	RALCO_sinv	0 DRO	-	FS	-	OM					N		
10:34:00	-	RALCO-1	RALCO_sinv	0 RO	-	PS	-	OM					N		
10:35:00	-	GUACOLDA-4	GUACOLDA-4_CAR	61 RO	-	MT	MT	OM							
10:47:00	-	RALCO-1	RALCO_sinv	0 DRO	-	FS	-	OM					N		
10:59:00	-	CDC	Inicia Ctx	0 -	-	-	-	-		Inicia Ctx LT 220 kV Andes - Nueva Zaldívar		LT 220 kV Andes - Nueva Zaldívar			
10:59:00	-	Colocación: 85; Ajuste: -30	CDC	0 -	-	-	-	-		Inicia Prorrata LT 220 kV Andes - Nueva Zaldívar		LT 220 kV Andes - Nueva Zaldívar			
10:59:00	-	PFV-ANDES	PFV-ANDES	6 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 13,6 MW; origen: Pronóstico		LT 220 kV Andes - Nueva Zaldívar	-		
10:59:00	-	PFV-ANDES4	PFV-ANDES4	36 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 116,2 MW; origen: Pronóstico		LT 220 kV Andes - Nueva Zaldívar	-		
10:59:00	-	PFV-SOLDEJUA	PFV-SOLDEJUA	42 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 102,3 MW; origen: SITR		LT 220 kV Andes - Nueva Zaldívar	-		
11:00:00	-	RAPEL-1	RAPEL	0 RO	-	PS	MT	OM					N		
11:01:00	-	CORONEL	CORONEL_GN_A	DF	DLC	FS	MT	OT							
11:02:00	-	RAPEL-1	RAPEL	0 DRO	-	FS	MT	OM					N		
11:03:00	-	Colocación: 4677; Ajuste: 200	CDC							Ajuste Prorrata Generalizada costo SEN 0 (al Norte de S/E Ciruelos)		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		CDC
11:03:00	-	PE-PUNTAPALMERAS	PE-PUNTAPALMERAS	16 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 24,1 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA
11:03:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	102 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 102,3 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA
11:03:00	-	PE-TOLPANSUR	PE-TOLPANSUR	33 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 33,1 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA
11:03:00	-	PFV-ALMEYDA	PFV-ALMEYDA	33 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 54,8 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-); SSCC: Bloque CF(+)		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA
11:03:00	-	PFV-ELROMERO	PFV-ELROMERO	83 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 170,4 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-); SSCC: Bloque CF(+)		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA
11:03:00	-	PFV-USYA	PFV-USYA	32 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 40,8 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA
11:03:00	-	PFV-MALGARIDA	PFV-MALGARIDA	191 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 201 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA
11:03:00	-	PE-MESAMAVIDA	PE-MESAMAVIDA	22 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 22 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES
11:03:00	-	PE-LOSCURRUROS	PE-LOSCURRUROS	45 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 44,8 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES
11:03:00	-	PE-LOSOLMOS	PE-LOSOLMOS	40 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 39,5 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES
11:03:00	-	PFV-BOLERO-1	PFV-BOLERO-1	77 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 118,8 MW; origen: Pronóstico		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES
11:03:00	-	PE-CAMPOLINDO	PE-CAMPOLINDO	23 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 22,5 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES
11:03:00	-	PE-SANMATIAS	PE-SANMATIAS	24 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 23,7 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	-	VINALES_BL1_COGEN	VINALES_BL1_COGEN	10 N	-	MT	-	OM		P. Disp. = 4,5 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ARAUCO
11:03:00	-	CHIBURGO-1	CHIBURGO-1	6 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 9,7 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN
11:03:00	-	CHIBURGO-2	CHIBURGO-2	6 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 9,6 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN
11:03:00	-	LAMINA	LAMINA	21 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 34,9 MW; origen: Pronóstico		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN
11:03:00	-	PFV-DIEGOALMAGROSUR	PFV-DIEGOALMAGROSUR	127 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 209 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-); SSCC: Bloque CF(+)		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN
11:03:00	-	SANCLEMENTE	SANCLEMENTE	3 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 4,1 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN
11:03:00	-	ABANICO-5	ABANICO-5	12 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 15,2 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN
11:03:00	-	ABANICO-6	ABANICO-6	12 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 15,4 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN
11:03:00	-	CIPRES-1	CIPRES-1	18 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 20,5 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque CF(+)		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN
11:03:00	-	CIPRES-2	CIPRES-2	20 N	-	MT	-	OM		P. Disp. = 20,4 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN
11:03:00	-	CIPRES-3	CIPRES-3	9 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 15 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN
11:03:00	-	CURILLINQUE	CURILLINQUE	53 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 86 MW; origen: Pronóstico		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN
11:03:00	-	ISLA-1	ISLA-1	20 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 22,4 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN
11:03:00	-	ISLA-2	ISLA-2	20 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 21,9 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN
11:03:00	-	LOMAALTA	LOMAALTA	23 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 38,3 MW; origen: Pronóstico		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN
11:03:00	-	OJOSDEAGUA	OJOSDEAGUA	5 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 6,5 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN
11:03:00	-	PE-LOSBUENOSAIRE	PE-LOSBUENOSAIRE	12 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 11,7 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
11:03:00	-	PE-CANELA	PE-CANELA	8 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 7,7 MW; origen: Pronóstico		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
11:03:00	-	PE-CANELA-2	PE-CANELA-2	33 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 33 MW; origen: Pronóstico		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
11:03:00	-	PE-LACABANA	PE-LACABANA	20 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 20 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
11:03:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	30 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 29,6 MW; origen: Pronóstico		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
11:03:															

12-12-2024	Hora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de
11:03:00	-	PFV-LALACKAMA	PFV-LALACKAMA		32 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 47,2 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
11:03:00	-	PFV-LALACKAMA-2	PFV-LALACKAMA-2		10 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 14,1 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
11:03:00	-	PFV-AZABACHE	PFV-AZABACHE		31 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 31,1 MW; origen: Pronóstico		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
11:03:00	-	PFV-CAMPODELSOL	PFV-CAMPODELSOL		220 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 233,8 MW; origen: Pronóstico		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
11:03:00	-	PFV-VALLEDELSOL	PFV-VALLEDELSOL		88 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 140,5 MW; origen: Pronóstico		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
11:03:00	-	PFV-GUANCHOI	PFV-GUANCHOI		114 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 192,8 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
11:03:00	-	PFV-LASSALINAS	PFV-LASSALINAS		82 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 142,4 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
11:03:00	-	PE-RENAICO-2	PE-RENAICO-2		43 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 43,1 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
11:03:00	-	PFV-MANZANO	PFV-MANZANO		57 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 89,3 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
11:03:00	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO		15 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15,1 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE
11:03:00	-	CHAPIQUINA-1	CHAPIQUINA-1		1 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE
11:03:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA		6 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,5 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE
11:03:00	-	PFV-LOSLOSROS	PFV-LOSLOSROS		27 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 41,7 MW; origen: Pronóstico		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE
11:03:00	-	PFV-TAMAYA	PFV-TAMAYA		66 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 109,4 MW; origen: Pronóstico		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE
11:03:00	-	PFV-CAPRICORNIO	PFV-CAPRICORNIO		54 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 81,3 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE
11:03:00	-	PFV-COYA	PFV-COYA		79 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 79,1 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE
11:03:00	-	PFV-LLANODELLAMPOS	PFV-LLANODELLAMPOS		58 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 100,9 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENLASA
11:03:00	-	PFV-SANTAISABEL	PFV-SANTAISABEL		85 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 145,2 MW; origen: Pronóstico		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
11:03:00	-	PFV-PAMPATIGRE	PFV-PAMPATIGRE		60 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		1 N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
11:03:00	-	PE-CABOLEONES-2	PE-CABOLEONES-2		1 N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
11:03:00	-	PE-CABOLEONES-3	PE-CABOLEONES-3		4 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
11:03:00	-	PE-ELARRAYAN	PE-ELARRAYAN		51 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 51,4 MW; origen: Pronóstico		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		6 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,6 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
11:03:00	-	PFV-CERRODOMINADOR	PFV-CERRODOMINADOR		58 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
11:03:00	-	PFV-CONEJO	PFV-CONEJO		67 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 104 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-); SSCC: Bloque CF(+)		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
11:03:00	-	PFV-JAMA-2	PFV-JAMA-2		10 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,6 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
11:03:00	-	PFV-LAHUAYCA-2	PFV-LAHUAYCA-2		13 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13,4 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. = 6,7 MW; origen: Pronóstico		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
11:03:00	-	PFV-POZOALMONTE-3	PFV-POZOALMONTE-3		6 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,4 MW; origen: Pronóstico		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
11:03:00	-	PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR		30 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 47 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
11:03:00	-	PFV-SOLDELOSANDES	PFV-SOLDELOSANDES		41 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 43,2 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
11:03:00	-	PFV-LACRUZSOLAR	PFV-LACRUZSOLAR		30 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 50 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
11:03:00	-	PE-TCHAMMA	PE-TCHAMMA		21 N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 4,4 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
11:03:00	-	PFV-DONACARMEN	PFV-DONACARMEN		20 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 26,3 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
11:03:00	-	PFV-SANPEDRO-GPG	PFV-SANPEDRO-GPG		60 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 96,5 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
11:03:00	-	PFV-JAMA-1	PFV-JAMA-1		17 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 29,2 MW; origen: Pronóstico		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
11:03:00	-	PFV-VALLEESCONDIDO	PFV-VALLEESCONDIDO		62 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-LLANOSDEL VIENTO	PE-LLANOSDEL VIENTO		1 N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
11:03:00	-	PFV-ELENA	PFV-ELENA		39 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 67,5 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
11:03:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA		1 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0,6 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
11:03:00	-	PFV-SANTIAGOSOLAR	PFV-SANTIAGOSOLAR		53 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 68,3 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		GENERADORA METROPOLITANA
11:03:00	-	PFV-CEME1	PFV-CEME1		237 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 380 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		GENERADORA METROPOLITANA
11:03:00	-	MARIPOSAS	MARIPOSAS		4 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5 MW; origen: Pronóstico		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE
11:03:00	-	LIRCAY-1	LIRCAY-1		5 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,3 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE
11:03:00	-	LIRCAY-2	LIRCAY-2		5 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,3 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE
11:03:00	-	PROVIDENCIA-2	PROVIDENCIA-2		2 N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1,8 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE
11:03:00	-	PE-CUEL	PE-CUEL		6 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX
11:03:00	-	GUAYACAN-1	GUAYACAN-1		3 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,9 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX
11:03:00	-	GUAYACAN-2	GUAYACAN-2		3 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,8 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX
11:03:00	-	MAMPIL-2	MAMPIL-2		8 N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 8 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX
11:03:00	-	PFV-SALVADOR	PFV-SALVADOR		9 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8,5 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX
11:03:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO		0 N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX
11:03:00	-	PFV-SANANDRES	PFV-SANANDRES		29 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 40,9 MW; origen: Pronóstico		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX
11:03:00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN		19 N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 5,9 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP
11:03:00	-	PE-TOTORAL	PE-TOTORAL		16 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 16 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP
11:03:00	-	CARILAFQUEN-1	CARILAFQUEN-1		4 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP
11:03:00	-	CARILAFQUEN-2	CARILAFQUEN-2		5 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP
11:03:00	-	MALALCAHUUELLO-1	MALALCAHUUELLO-1		2 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP
11:03:00	-	PE-PUNTASIERRA	PE-PUNTASIERRA		48 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 49,1 MW; origen: Pronóstico		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PACIFIC HYDRO
11:03:00	-	RIOCOLORADO-1	RIOCOLORADO-1		3 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,3 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RÍO COLORADO
11:03:00	-	RIOCOLORADO-2	RIOCOLORADO-2		3 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,3 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RÍO COLORADO
11:03:00	-	PE-NEGRETE	PE-NEGRETE		12 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11,5 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
11:03:00	-	PE-LOMASDEDUQUECO	PE-LOMASDEDUQUECO		24 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 23,8 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
11:03:00	-	PFV-CARRERAPINTO	PFV-CARRERAPINTO		54 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 60,1 MW; origen: Pronóstico		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
11:03:00	-	PFV-DIEGODEALMAGRO	PFV-DIEGODEALMAGRO		18 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 32 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
11:03:00	-	PFV-PAMPASOLARNORTE	PFV-PAMPASOLARNORTE		40 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 40,7 MW; origen: Pronóstico		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
11:03:00	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR		43 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 43,4 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
11:03:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE		38 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 47,5 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
11:03:00	-	PFV-JAVERA	PFV-JAVERA		40 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 62 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
11:03:00	-	PFV-LAHUELLE	PFV-LAHUELLE		49 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 84 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
11:03:00	-	PFV-ATACAMASOLAR-2	PFV-ATACAMASOLAR-2		75 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 150 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
11:03:00	-	PFV-DOMEYKO	PFV-DOMEYKO		106 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 140 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
11:03:00	-	PFV-QUILAPILUN	PFV-QUILAPILUN		66 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 103 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
11:03:00	-	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
11:03:00	-	RIOPICOQUEN-1	RIOPICOQUEN-1		2 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,7 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA
11:03:00	-	RIOPICOQUEN-2	RIOPICOQUEN-2		2 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,7 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA
11:03:00	-	PE-ALENA	PFV-GRANIA		18 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 17,6 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS
11:03:00	-	PFV-GRANIA	PFV-GRANIA		64 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 100 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS
11:03:00	-	PFV-RIOSCONDIDO	PFV-RIOSCONDIDO		92 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 153,1 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS
11:03:00	-	PFV-WILLKA	PFV-WILLKA		57 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS
11:03:00	-	PE-CARDONAL	PE-CARDONAL		3 N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 2,9 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT
11:03:00	-	PE-MANANTIALES	PE-MANANTIALES		3 N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1,5 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT
11:03:00	-	PE-LOSCERRILLOS	PE-LOSCERRILLOS		4 N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 2,8 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT
11:03:00	-	PFV-LUZDELNORTE	PFV-LUZDELNORTE		45 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 82,1 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SUN POWER
11:03:00	-	PFV-ELPELICANO	PFV-ELPELICANO		59 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 108,1 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SUN POWER
11:03:00	-	LACONFLUENCIA-1	LACONFLUENCIA-1		55 N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 54,9 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA
11:03:00	-	LACONFLUENCIA-2	LACONFLUENCIA-2		55 N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 55,9 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA
11:03:00	-	LAHIGUERA-1	LAHIGUERA-1		75 N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 77,5 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA
11:03:00	-	LAHIGUERA-2	LAHIGUERA-2		75 N	-	MT	-	OM						

13-12-2024	Hora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Descople	Condición	Neomante	Centro de
11:16:00	-	PFV-ELROMERO	PFV-ELROMERO		90 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 176,8 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-); SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	-	ACCIONA
11:16:00	-	PFV-USYA	PFV-USYA		35 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 42,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	-	ACCIONA
11:16:00	-	PFV-MALGARIDA	PFV-MALGARIDA		191 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 201 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	-	ACCIONA
11:16:00	-	PE-MESAMAVIDA	PE-MESAMAVIDA		19 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 18,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	-	AES ANDES
11:16:00	-	PE-LOSCURUROS	PE-LOSCURUROS		57 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 56,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	-	AES ANDES
11:16:00	-	PE-LOSOLMOS	PE-LOSOLMOS		32 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 32,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	-	AES ANDES
11:16:00	-	PFV-BOLERO-1	PFV-BOLERO-1		85 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 118,8 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	-	AES ANDES
11:16:00	-	PE-CAMPOLINDO	PE-CAMPOLINDO		23 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 23,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	-	AES ANDES
11:16:00	-	PE-SANMATIAS	PE-SANMATIAS		22 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 22,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	-	AES ANDES
11:16:00	-	SANANDRES-1	SANANDRES-1		6 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	-	ANPAC
11:16:00	-	VINALES_BL1_COGEN	VINALES_BL1_COGEN		10 N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 4,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	-	ARAUCO
11:16:00	-	CHIBURGO-1	CHIBURGO-1		6 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	-	COLBUN
11:16:00	-	CHIBURGO-2	CHIBURGO-2		6 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	-	COLBUN
11:16:00	-	LAMINA	LAMINA		23 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 34,9 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	-	COLBUN
11:16:00	-	PFV-DIEGOALMAGROSUR	PFV-DIEGOALMAGROSUR		134 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 209 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-); SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	-	COLBUN
11:16:00	-	SANCLEMENTE	SANCLEMENTE		4 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	-	COLBUN
11:16:00	-	ABANICO-5	ABANICO-5		12 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 12,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	-	ENEL GENERACIÓN
11:16:00	-	ABANICO-6	ABANICO-6		13 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 12,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	-	ENEL GENERACIÓN
11:16:00	-	CIPRESSES-1	CIPRESSES-1		19 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 20,8 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	-	ENEL GENERACIÓN
11:16:00	-	CIPRESSES-2	CIPRESSES-2		20 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 20,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	-	ENEL GENERACIÓN
11:16:00	-	CIPRESSES-3	CIPRESSES-3		10 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	-	ENEL GENERACIÓN
11:16:00	-	CURILLINQUE	CURILLINQUE		58 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 86 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	-	ENEL GENERACIÓN
11:16:00	-	ISLA-1	ISLA-1		20 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 20,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	-	ENEL GENERACIÓN
11:16:00	-	ISLA-2	ISLA-2		20 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 19,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	-	ENEL GENERACIÓN
11:16:00	-	LOMAALTA	LOMAALTA		25 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 38,3 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	-	ENEL GENERACIÓN
11:16:00	-	OJOSDEAGUA	OJOSDEAGUA		6 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	-	ENEL GENERACIÓN
11:16:00	-	PE-LOSBUENOSAIRES	PE-LOSBUENOSAIRES		7 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	-	ENEL GREEN POWER
11:16:00	-	PE-CANELA	PE-CANELA		8 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7,7 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	-	ENEL GREEN POWER
11:16:00	-	PE-CANELA-2	PE-CANELA-2		33 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 33 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	-	ENEL GREEN POWER
11:16:00	-	PE-LACABANA	PE-LACABANA		25 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 24,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	-	ENEL GREEN POWER
11:16:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO		30 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 29,6 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	-	ENEL GREEN POWER
11:16:00	-	PE-SIERRAGORDA	PE-SIERRAGORDA		1 N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 6,2 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	-	ENEL GREEN POWER
11:16:00	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE		11 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	-	ENEL GREEN POWER
11:16:00	-	PE-TALINAYPONIENTE	PE-TALINAYPONIENTE		29 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 28,6 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	-	ENEL GREEN POWER
11:16:00	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL		5 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 18,1 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	-	ENEL GREEN POWER
11:16:00	-	PE-VALLEDELOSVENTOS	PE-VALLEDELOSVENTOS		6 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	-	ENEL GREEN POWER
11:16:00	-	PFV-CHANARES	PFV-CHANARES		17 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 17 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	-	ENEL GREEN POWER
11:16:00	-	PFV-FINISTERRAE	PFV-FINISTERRAE		157 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 230,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	-	ENEL GREEN POWER
11:16:00	-	PFV-LALACKAMA	PFV-LALACKAMA		35 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 48,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	-	ENEL GREEN POWER
11:16:00	-	PFV-LALACKAMA-2	PFV-LALACKAMA-2		11 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 14,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	-	ENEL GREEN POWER
11:16:00	-	PFV-AZABACHE	PFV-AZABACHE		31 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 31,1 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	-	ENEL GREEN POWER
11:16:00	-	PFV-CAMPODELSOL	PFV-CAMPODELSOL		234 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 233,8 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	-	ENEL GREEN POWER
11:16:00	-	PFV-VALLEDELSOL	PFV-VALLEDELSOL		97 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 140,5 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	-	ENEL GREEN POWER
11:16:00	-	PFV-GUANCHOI	PFV-GUANCHOI		126 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 193,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	-	ENEL GREEN POWER
11:16:00	-	PFV-LASSALINAS	PFV-LASSALINAS		90 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 142,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	-	ENEL GREEN POWER
11:16:00	-	PE-RENAICO-2	PE-RENAICO-2		41 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 41 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	-	ENEL GREEN POWER
11:16:00	-	PFV-MANZANO	PFV-MANZANO		63 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 89,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	-	ENEL GREEN POWER
11:16:00	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO		17 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 16,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	-	ENGIE
11:16:00	-	CHAPIQUINA-1	CHAPIQUINA-1		1 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	-	ENGIE
11:16:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA		10 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	-	ENGIE
11:16:00	-	PFV-LOSOLOROS	PFV-LOSOLOROS		29 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 41,7 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	-	ENGIE
11:16:00	-	PFV-TAMAYA	PFV-TAMAYA		73 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 115 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	-	ENGIE
11:16:00	-	PFV-CAPRICORNIO	PFV-CAPRICORNIO		59 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 81,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	-	ENGIE
11:16:00	-	PFV-COYA	PFV-COYA		80 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 79,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	-	ENGIE
11:16:00	-	PFV-LLANODELLAMPOS	PFV-LLANODELLAMPOS		64 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 101 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	-	ENILASA
11:16:00	-	PFV-SANTAISABEL	PFV-SANTAISABEL		93 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 145,2 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	-	ENOR CHILE
11:16:00	-	PFV-PAMPATIGRE	PFV-PAMPATIGRE		66 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 101,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	-	ENOR CHILE
11:16:00	-	PE-CABOLEONES-1	PE-CABOLEONES-1		1 N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	-	ENOR CHILE
11:16:00	-	PE-CABOLEONES-2	PE-CABOLEONES-2		1 N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	-	ENOR CHILE
11:16:00	-	PE-CABOLEONES-3	PE-CABOLEONES-3		5 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	-	ENOR CHILE
11:16:00	-	PE-ELARRAYAN	PE-ELARRAYAN		52 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 51,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	-	ENOR CHILE
11:16:00	-	PE-PUNTACOLORADA	PE-PUNTACOLORADA		0 N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	-	ENOR CHILE
11:16:00	-	PE-LAESTRELLA	PE-LAESTRELLA		4 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	-	ENOR CHILE
11:16:00	-	PFV-CERRODOMINADOR	PFV-CERRODOMINADOR		64 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	-	ENOR CHILE
11:16:00	-	PFV-CONEJO	PFV-CONEJO		67 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 104 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-); SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	-	ENOR CHILE
11:16:00	-	PFV-JAMA-2	PFV-JAMA-2		10 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	-	ENOR CHILE
11:16:00	-	PFV-LAHUAYCA-2	PFV-LAHUAYCA-2		14 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 14,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	-	ENOR CHILE
11:16:00	-	PFV-POZOALMONTE-2	PFV-POZOALMONTE-2		5 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,7 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	-	ENOR CHILE
11:16:00	-	PFV-POZOALMONTE-3	PFV-POZOALMONTE-3		6 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,4 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	-	ENOR CHILE
11:16:00	-	PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR		34 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 52,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	-	ENOR CHILE
11:16:00	-	PFV-SOLDELOSANDES	PFV-SOLDELOSANDES		41 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 41,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	-	ENOR CHILE
11:16:00	-	PFV-LACRUZSOLAR	PFV-LACRUZSOLAR		34 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 50 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	-	ENOR CHILE
11:16:00	-	PE-TCHAMMA	PE-TCHAMMA		21 N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 9,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	-	ENOR CHILE
11:16:00	-	PFV-DONACARMEN	PFV-DONACARMEN		22 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 27 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	-	ENOR CHILE
11:16:00	-	PFV-SANPEDRO-GPG	PFV-SANPEDRO-GPG		66 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 103,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	-	ENOR CHILE
11:16:00	-	PFV-JAMA-1	PFV-JAMA-1		19 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 29,2 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	-	ENOR CHILE
11:16:00	-	PFV-VALLESCONDIDO	PFV-VALLESCONDIDO		68 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 105 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	-	ENOR CHILE
11:16:00	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE		1 N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	-	ENOR CHILE
11:16:00	-	PE-LLANOSDELVIENTO	PE-LLANOSDELVIENTO		1 N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	-	ENOR CHILE
11:16:00	-	PFV-ELENA	PFV-ELENA		43 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 67,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	-	ENOR CHILE
11:16:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA		1 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	-	ENOR CHILE
11:16:00	-	PFV-SANTIAGOSOLAR	PFV-SANTIAGOSOLAR		59 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 71,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	-	GENERADORA METROPOLITANA
11:16:00	-	PFV-CEME1	PFV-CEME1		261 N	-	CI								

12-12-2024																
Hora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de		
11:16:00	-	PE-PUNTASIERRA	PE-PUNTASIERRA	49 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 49,1 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PACIFIC HYDRO		
11:16:00	-	RIOCOLORADO-1	RIOCOLORADO-1	3 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 3,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RÍO COLORADO		
11:16:00	-	RIOCOLORADO-2	RIOCOLORADO-2	3 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 3,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RÍO COLORADO		
11:16:00	-	PE-NEGRETE	PE-NEGRETE	11 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 11,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE		
11:16:00	-	PE-LOMASDEDUQUECO	PE-LOMASDEDUQUECO	28 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 28,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE		
11:16:00	-	PFV-CARRERAPINTO	PFV-CARRERAPINTO	59 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 60,1 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE		
11:16:00	-	PFV-DIEGODEALMAGRO	PFV-DIEGODEALMAGRO	20 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 20,8 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE		
11:16:00	-	PFV-PAMPASOLARNORTE	PFV-PAMPASOLARNORTE	41 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 40,7 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE		
11:16:00	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	38 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 37,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE		
11:16:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	40 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 49,1 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE		
11:16:00	-	PFV-JAVIERA	PFV-JAVIERA	44 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 62,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE		
11:16:00	-	PFV-LAHUELLA	PFV-LAHUELLA	54 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 84 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE		
11:16:00	-	PFV-ATACAMASOLAR-2	PFV-ATACAMASOLAR-2	75 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 150 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE		
11:16:00	-	PFV-DOMEYKO	PFV-DOMEYKO	117 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 143 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE		
11:16:00	-	PFV-QUILAPILUN	PFV-QUILAPILUN	72 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 104 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE		
11:16:00	-	LAIAEVE-2, COGEN	LAIAEVE-2, COGEN	1 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 0,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SANTA FE		
11:16:00	-	RIOPICOIQUEN-1	RIOPICOIQUEN-1	2 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 1,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA		
11:16:00	-	RIOPICOIQUEN-2	RIOPICOIQUEN-2	2 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 1,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA		
11:16:00	-	PE-ALENA	PE-ALENA	17 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 16,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS		
11:16:00	-	PFV-GRANJA	PFV-GRANJA	71 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 100 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS		
11:16:00	-	PFV-RIECONCONDIDO	PFV-RIECONCONDIDO	101 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 153,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS		
11:16:00	-	PFV-WILLKA	PFV-WILLKA	63 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS		
11:16:00	-	PE-CARDONAL	PE-CARDONAL	3 N	-	MT	-	-	OM	P. Disp. = 2,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT		
11:16:00	-	PE-MANANTIALES	PE-MANANTIALES	3 N	-	MT	-	-	OM	P. Disp. = 1,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT		
11:16:00	-	PE-LOSCERRILLOS	PE-LOSCERRILLOS	4 N	-	MT	-	-	OM	P. Disp. = 3,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT		
11:16:00	-	PFV-LUZDELNORTE	PFV-LUZDELNORTE	60 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 96,5 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SUN POWER		
11:16:00	-	PFV-ELPELICANO	PFV-ELPELICANO	69 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 108,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SUN POWER		
11:16:00	-	LACONFLUENCIA-1	LACONFLUENCIA-1	55 N	-	MT	-	-	OM	P. Disp. = 66,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA		
11:16:00	-	LACONFLUENCIA-2	LACONFLUENCIA-2	55 N	-	MT	-	-	OM	P. Disp. = 67,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA		
11:16:00	-	LAHIGUERA-1	LAHIGUERA-1	75 N	-	MT	-	-	OM	P. Disp. = 77,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA		
11:16:00	-	LAHIGUERA-2	LAHIGUERA-2	75 N	-	MT	-	-	OM	P. Disp. = 77,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA		
11:16:00	-	PE-UCUQUER-2	PE-UCUQUER-2	1 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 0,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		UCUQUER		
11:16:00	-	PE-LAFLOR	PE-LAFLOR	11 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 10,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		UCUQUER		
11:36:00	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE	0 RO	-	PS	-	-	OM		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-				
11:40:00	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE	0 DRO	-	FS	-	-	OM			-				
11:59:00	-	Colocación: 4803; Ajuste : 100	CDC	0						Ajuste Prorrata Generalizada costo SEN 0 (al Norte de S/E Crueleros)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-				
11:59:00	-	PE-PUNTAPALMERAS	PE-PUNTAPALMERAS	16 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 27 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA		
11:59:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	60 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 59,6 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA		
11:59:00	-	PE-TOLPANSUR	PE-TOLPANSUR	28 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 27,5 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA		
11:59:00	-	PFV-ALMEYDA	PFV-ALMEYDA	34 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 55,7 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-); SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA		
11:59:00	-	PFV-ELROMERO	PFV-ELROMERO	109 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 196 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-); SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA		
11:59:00	-	PFV-USYA	PFV-USYA	34 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 47 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA		
11:59:00	-	PFV-MALGARIDA	PFV-MALGARIDA	191 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 201 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA		
11:59:00	-	PE-MESAMAVIDA	PE-MESAMAVIDA	14 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 13,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES		
11:59:00	-	PE-LOSCURRUROS	PE-LOSCURRUROS	65 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 94 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES		
11:59:00	-	PE-LOSOLMOS	PE-LOSOLMOS	24 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 23,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES		
11:59:00	-	PFV-BOLERO-1	PFV-BOLERO-1	81 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 118,8 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES		
11:59:00	-	PE-CAMPOLINDO	PE-CAMPOLINDO	18 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 17,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES		
11:59:00	-	PE-SANMATIAS	PE-SANMATIAS	26 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 25,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES		
11:59:00	-	SANANDRES-1	SANANDRES-1	6 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 6,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ANPAC		
11:59:00	-	VINALES, R.L1, COGEN	VINALES, R.L1, COGEN	10 N	-	MT	-	-	OM	P. Disp. = 5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ARAUCO		
11:59:00	-	CHIBURGO-1	CHIBURGO-1	6 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 9,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN		
11:59:00	-	CHIBURGO-2	CHIBURGO-2	6 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 9,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN		
11:59:00	-	LAMINA	LAMINA	22 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 34,9 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN		
11:59:00	-	PFV-DIEGOALMAGROSUR	PFV-DIEGOALMAGROSUR	127 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 209 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-); SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN		
11:59:00	-	SANCLEMENTE	SANCLEMENTE	4 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 4,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN		
11:59:00	-	ABANICO-5	ABANICO-5	12 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 12,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN		
11:59:00	-	ABANICO-6	ABANICO-6	12 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 12,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN		
11:59:00	-	CIPRES-1	CIPRES-1	18 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 20,3 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN		
11:59:00	-	CIPRES-2	CIPRES-2	20 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 20,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN		
11:59:00	-	CIPRES-3	CIPRES-3	9 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 15 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN		
11:59:00	-	CURLILIQUE	CURLILIQUE	55 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 86 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN		
11:59:00	-	ISLA-1	ISLA-1	20 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 20,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN		
11:59:00	-	ISLA-2	ISLA-2	20 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 19,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN		
11:59:00	-	LOMAALTA	LOMAALTA	24 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 38,3 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN		
11:59:00	-	OJOSDEAGUA	OJOSDEAGUA	5 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 6,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN		
11:59:00	-	PE-LOSBUENOSAIRES	PE-LOSBUENOSAIRES	6 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 5,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER		
11:59:00	-	PE-CANELA	PE-CANELA	8 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 7,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER		
11:59:00	-	PE-CANELA-2	PE-CANELA-2	33 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 33 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER		
11:59:00	-	PE-LACABANA	PE-LACABANA	30 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 30,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER		
11:59:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	30 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 29,6 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER		
11:59:00	-	PE-SIERRAGORDA	PE-SIERRAGORDA	1 N	-	MT	-	-	OM	P. Disp. = 21,4 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER		
11:59:00	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	36 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 35,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER		
11:59:00	-	PE-TALINAYPONIENTE	PE-TALINAYPONIENTE	34 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 34,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER		
11:59:00	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	1 N	-	MT	-	-	OM	P. Disp. = 8 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER		
11:59:00	-	PE-VALLEDELOSVENTOS	PE-VALLEDELOSVENTOS	27 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 27,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER		
11:59:00	-	PFV-CHANARES	PFV-CHANARES	17 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 17 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER		
11:59:00	-	PFV-FINISTERRAE	PFV-FINISTERRAE	149 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 237,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER		
11:59:00	-	PFV-LALACKAMA	PFV-LALACKAMA	33 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 53,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER		
11:59:00	-	PFV-LALACKAMA-2	PFV-LALACKAMA-2	10 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 16,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER		
11:59:00	-	PFV-AZABACHE	PFV-AZABACHE	31 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 31,1 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER		
11:59:00	-	PFV-CAMPODELSOL	PFV-CAMPODELSOL	229 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 233,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER		
11:59:00	-	PFV-VALLEDELSOL	PFV-VALLEDELSOL	92 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 146 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER		
11:59:00	-	PFV-GUANCHOI	PFV-GUANCHOI	119 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 196,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER		
11:59:00	-	PFV-LASSALINAS	PFV-LASSALINAS	84 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 84,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER		
11:59:00	-	PE-RENAICO-2	PE-RENAICO-2	33 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 33,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER		
11:59:00	-	PFV-MANZANO	PFV-MANZANO	60 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 89,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER		
11:59:00	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	26 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 26,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE		
11:59:00	-	CHAPIQUINA-1	CHAPIQUINA-1	1 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE		
11:59:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	23 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 22,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo					

12-12-2024		Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de
11:59:00	-	PE-CABOLEONES-3	PE-CABOLEONES-3		6 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
11:59:00	-	PE-ELARRAYAN	PE-ELARRAYAN		53 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 53 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
11:59:00	-	PE-PUNTACOLORADA	PE-PUNTACOLORADA		0 N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
11:59:00	-	PE-LAESTRELLA	PE-LAESTRELLA		5 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,8 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
11:59:00	-	PFV-CERRODOMINADOR	PFV-CERRODOMINADOR		60 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
11:59:00	-	PFV-CONEJO	PFV-CONEJO		67 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 104 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-); SSCC: Bloque CF(+)		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
11:59:00	-	PFV-JAMA-2	PFV-JAMA-2		10 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,6 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
11:59:00	-	PFV-LAHUAYCA-2	PFV-LAHUAYCA-2		16 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15,5 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
11:59:00	-	PFV-POZOALMONTE-2	PFV-POZOALMONTE-2		5 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,7 MW; origen: Pronóstico		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
11:59:00	-	PFV-POZOALMONTE-3	PFV-POZOALMONTE-3		6 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,4 MW; origen: Pronóstico		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
11:59:00	-	PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR		32 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 52,8 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
11:59:00	-	PFV-SOLDELOSANDES	PFV-SOLDELOSANDES		41 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 41,2 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
11:59:00	-	PFV-LACRUZSOLAR	PFV-LACRUZSOLAR		32 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 50 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
11:59:00	-	PE-TCHAMMA	PE-TCHAMMA		21 N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 14,5 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
11:59:00	-	PFV-DONACARMEN	PFV-DONACARMEN		21 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 33,8 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
11:59:00	-	PFV-SANPEDRO-GPG	PFV-SANPEDRO-GPG		63 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 104,5 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
11:59:00	-	PFV-JAMA-1	PFV-JAMA-1		18 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 29,2 MW; origen: Pronóstico		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
11:59:00	-	PFV-VALLEESCONDIDO	PFV-VALLEESCONDIDO		65 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 105 MW; origen: Pronóstico		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
11:59:00	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE		7 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
11:59:00	-	PE-LLANOSDELVIENTO	PE-LLANOSDELVIENTO		22 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 22,1 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
11:59:00	-	PFV-ELENA	PFV-ELENA		41 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 61,9 MW; origen: Pronóstico		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
11:59:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA		3 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,8 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
11:59:00	-	PFV-SANTIAGOSOLAR	PFV-SANTIAGOSOLAR		56 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 79,3 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		GENERADORA METROPOLITANA
11:59:00	-	PFV-CEME1	PFV-CEME1		247 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 380 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		GENERADORA METROPOLITANA
11:59:00	-	MARIPOSAS	MARIPOSAS		4 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5 MW; origen: Pronóstico		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIIDRO MAULE
11:59:00	-	LIRCAJ-1	LIRCAJ-1		5 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,3 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIIDRO MAULE
11:59:00	-	LIRCAJ-2	LIRCAJ-2		5 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,3 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIIDRO MAULE
11:59:00	-	PROVIDENCIA-2	PROVIDENCIA-2		2 N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIIDRO MAULE
11:59:00	-	PE-CUEL	PE-CUEL		6 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,7 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX
11:59:00	-	GUAYACAN-1	GUAYACAN-1		3 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,8 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX
11:59:00	-	GUAYACAN-2	GUAYACAN-2		3 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,8 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX
11:59:00	-	MAMPIL-2	MAMPIL-2		8 N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 8 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX
11:59:00	-	PFV-SALVADOR	PFV-SALVADOR		8 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8,1 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX
11:59:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO		1 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0,9 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX
11:59:00	-	PFV-SANANDRES	PFV-SANANDRES		30 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 40,9 MW; origen: Pronóstico		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX
11:59:00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN		19 N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 9,2 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP
11:59:00	-	PE-TOTORAL	PE-TOTORAL		21 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 21,2 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP
11:59:00	-	CARILAFQUEN-1	CARILAFQUEN-1		4 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP
11:59:00	-	CARILAFQUEN-2	CARILAFQUEN-2		5 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP
11:59:00	-	MALALCAHUELLO-1	MALALCAHUELLO-1		2 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP
11:59:00	-	PE-PUNTASIERRA	PE-PUNTASIERRA		50 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 53,2 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PACIFIC HYDRO
11:59:00	-	RIOCOLORADO-1	RIOCOLORADO-1		3 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,3 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RÍO COLORADO
11:59:00	-	RIOCOLORADO-2	RIOCOLORADO-2		3 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,3 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RÍO COLORADO
11:59:00	-	PE-NEGRETE	PE-NEGRETE		9 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8,6 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
11:59:00	-	PE-LOMASDEDUQUECO	PE-LOMASDEDUQUECO		18 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 17,8 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
11:59:00	-	PFV-CARRERAPINTO	PFV-CARRERAPINTO		56 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 60,1 MW; origen: Pronóstico		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
11:59:00	-	PFV-DIEGOALMAGRO	PFV-DIEGOALMAGRO		19 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 20,8 MW; origen: Pronóstico		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
11:59:00	-	PFV-PAMPASOLARNORTE	PFV-PAMPASOLARNORTE		41 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 41 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
11:59:00	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR		40 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 40,1 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
11:59:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE		31 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 40,6 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque CF(+)		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
11:59:00	-	PFV-JAVERA	PFV-JAVERA		42 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 63,9 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
11:59:00	-	PFV-LAHUELLA	PFV-LAHUELLA		51 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 84 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
11:59:00	-	PFV-ATACAMASOLAR-2	PFV-ATACAMASOLAR-2		75 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 150 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
11:59:00	-	PFV-DOMEYKO	PFV-DOMEYKO		111 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 141 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
11:59:00	-	PFV-QUILAPILUN	PFV-QUILAPILUN		69 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 103,1 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
11:59:00	-	LAJAEVE-2, COGEN	LAJAEVE-2, COGEN		1 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0,5 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SANTA FE
11:59:00	-	RIOPICOIQUEN-1	RIOPICOIQUEN-1		2 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,7 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA
11:59:00	-	RIOPICOIQUEN-2	RIOPICOIQUEN-2		2 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,7 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA
11:59:00	-	PE-ALENA	PE-ALENA		19 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 18,8 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS
11:59:00	-	PFV-GRANIA	PFV-GRANIA		67 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 100 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS
11:59:00	-	PFV-RIOESCONDIDO	PFV-RIOESCONDIDO		96 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 154,8 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS
11:59:00	-	PFV-WILKA	PFV-WILKA		60 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 97,5 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS
11:59:00	-	PE-CARDONAL	PE-CARDONAL		3 N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 2,6 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT
11:59:00	-	PE-MANANTIALES	PE-MANANTIALES		3 N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1,8 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT
11:59:00	-	PE-LOSCERRILLOS	PE-LOSCERRILLOS		4 N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 2,6 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT
11:59:00	-	PFV-LUZDELNORTE	PFV-LUZDELNORTE		66 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 104,8 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SUN POWER
11:59:00	-	PFV-ELPELICANO	PFV-ELPELICANO		65 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 108,1 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SUN POWER
11:59:00	-	LAHIGUERA-1	LAHIGUERA-1		75 N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 77,5 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA
11:59:00	-	LAHIGUERA-2	LAHIGUERA-2		75 N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 77,5 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA
11:59:00	-	PE-UCUQUER-2	PE-UCUQUER-2		0 N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0,3 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		UCUQUER
11:59:00	-	PE-LAFLOR	PE-LAFLOR		11 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10,8 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		UCUQUER
12:22:00	-	RALCO-1	RALCO_sinv		90 DRO	-	PP	-	OM	Con SSCC			N	L20223001195	ENEL GENERACION
12:28:00	-	RALCO-1	RALCO_sinv		90 DRO	-	MT	-	OM	Con SSCC			N	L20223001195	ENEL GENERACION
12:46:00	-	RAPEL-1	RAPEL		49 DRO	-	PP	MTP	OM	Con SSCC			N	L20222002402	ENEL GENERACION
12:50:00	-		Colocación: 5610; Ajuste : 250	CDC	0					Ajuste Prorrata Generalizada costo SEN 0 (al Norte de S/E Ciuvelos)		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		
12:50:00	-	PE-PUNTAPALMERAS	PE-PUNTAPALMERAS		19 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 18,6 MW; origen: Pronóstico		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA
12:50:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL		60 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 60 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA
12:50:00	-	PE-TOLPANSUR	PE-TOLPANSUR		35 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 34,7 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA
12:50:00	-	PFV-ALMEYDA	PFV-ALMEYDA		27 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 55,8 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-); SSCC: Bloque CF(+)		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA
12:50:00	-	PFV-ELROMERO	PFV-ELROMERO		89 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 196 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-); SSCC: Bloque CF(+)		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA
12:50:00	-	PFV-USYA	PFV-USYA		39 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 50,8 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA
12:50:00	-	PFV-MALGARIDA	PFV-MALGARIDA		191 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 201 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA
12:50:00	-	PE-MESAMAVIDA	PE-MESAMAVIDA		10 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10,2 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES
12:50:00	-	PE-LOSCURIUROS	PE-LOSCURIUROS		75 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 87 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES
12:50:00	-	PE-LOSOLMOS	PE-LOSOLMOS		17 N	-	CI								

12-12-2024																		
Hora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo				Zona Desacople		Condición	Neomante	Centro de
12:50:00	-	CIPRESES-3	CIPRESES-3	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15 MW; origen: Pronóstico				Prorrata Generalizada costo SEN 0		-	-	ENEL GENERACIÓN
12:50:00	-	CURILINQUE	CURILINQUE	64	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 86 MW; origen: Pronóstico				Prorrata Generalizada costo SEN 0		-	-	ENEL GENERACIÓN
12:50:00	-	ISLA-1	ISLA-1	20	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 20,1 MW; origen: Gen. Actual				Prorrata Generalizada costo SEN 0		-	-	ENEL GENERACIÓN
12:50:00	-	ISLA-2	ISLA-2	20	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 19,7 MW; origen: Gen. Actual				Prorrata Generalizada costo SEN 0		-	-	ENEL GENERACIÓN
12:50:00	-	LOMAALTA	LOMAALTA	28	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 38,3 MW; origen: Pronóstico				Prorrata Generalizada costo SEN 0		-	-	ENEL GENERACIÓN
12:50:00	-	OJOSDEAGUA	OJOSDEAGUA	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,5 MW; origen: Gen. Actual				Prorrata Generalizada costo SEN 0		-	-	ENEL GENERACIÓN
12:50:00	-	PE-LOSBUENOSAIRE	PE-LOSBUENOSAIRE	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,8 MW; origen: Gen. Actual				Prorrata Generalizada costo SEN 0		-	-	ENEL GREEN POWER
12:50:00	-	PE-CANELA	PE-CANELA	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10 MW; origen: Gen. Actual				Prorrata Generalizada costo SEN 0		-	-	ENEL GREEN POWER
12:50:00	-	PE-CANELA-2	PE-CANELA-2	37	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 36,5 MW; origen: Pronóstico				Prorrata Generalizada costo SEN 0		-	-	ENEL GREEN POWER
12:50:00	-	PE-LACABANA	PE-LACABANA	41	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 41,3 MW; origen: SITR				Prorrata Generalizada costo SEN 0		-	-	ENEL GREEN POWER
12:50:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	32	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 32,4 MW; origen: Gen. Actual				Prorrata Generalizada costo SEN 0		-	-	ENEL GREEN POWER
12:50:00	-	PE-SIERRAGORDA	PE-SIERRAGORDA	38	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 37,6 MW; origen: SITR				Prorrata Generalizada costo SEN 0		-	-	ENEL GREEN POWER
12:50:00	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	54	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 54,4 MW; origen: SITR				Prorrata Generalizada costo SEN 0		-	-	ENEL GREEN POWER
12:50:00	-	PE-TALINAYPONIENTE	PE-TALINAYPONIENTE	42	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 43,9 MW; origen: SITR				Prorrata Generalizada costo SEN 0		-	-	ENEL GREEN POWER
12:50:00	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,1 MW; origen: SITR				Prorrata Generalizada costo SEN 0		-	-	ENEL GREEN POWER
12:50:00	-	PE-VALLEDELOSVENTOS	PE-VALLEDELOSVENTOS	56	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 72,6 MW; origen: SITR				Prorrata Generalizada costo SEN 0		-	-	ENEL GREEN POWER
12:50:00	-	PFV-CHANARES	PFV-CHANARES	17	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 17 MW; origen: Gen. Actual				Prorrata Generalizada costo SEN 0		-	-	ENEL GREEN POWER
12:50:00	-	PFV-FINISTERRAE	PFV-FINISTERRAE	173	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 235,9 MW; origen: SITR				Prorrata Generalizada costo SEN 0		-	-	ENEL GREEN POWER
12:50:00	-	PFV-LALACKAMA	PFV-LALACKAMA	38	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	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 16,5 MW; origen: SITR				Prorrata Generalizada costo SEN 0		-	-	ENEL GREEN POWER
12:50:00	-	PFV-AZABACHE	PFV-AZABACHE	32	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 32 MW; origen: Pronóstico				Prorrata Generalizada costo SEN 0		-	-	ENEL GREEN POWER
12:50:00	-	PFV-CAMPODELSOL	PFV-CAMPODELSOL	266	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	107	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 141,2 MW; origen: Pronóstico				Prorrata Generalizada costo SEN 0		-	-	ENEL GREEN POWER
12:50:00	-	PFV-GUANCHOI	PFV-GUANCHOI	138	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 198 MW; origen: SITR				Prorrata Generalizada costo SEN 0		-	-	ENEL GREEN POWER
12:50:00	-	PFV-LASSALINAS	PFV-LASSALINAS	83	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 83,1 MW; origen: Gen. Actual				Prorrata Generalizada costo SEN 0		-	-	ENEL GREEN POWER
12:50:00	-	PE-RENAICO-2	PE-RENAICO-2	47	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 47,3 MW; origen: SITR				Prorrata Generalizada costo SEN 0		-	-	ENEL GREEN POWER
12:50:00	-	PFV-MANZANO	PFV-MANZANO	70	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 89,5 MW; origen: SITR				Prorrata Generalizada costo SEN 0		-	-	ENEL GREEN POWER
12:50:00	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	30	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 30,2 MW; origen: SITR				Prorrata Generalizada costo SEN 0		-	-	ENGIE
12:50:00	-	CHAPIQUINA-1	CHAPIQUINA-1	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1 MW; origen: Gen. Actual				Prorrata Generalizada costo SEN 0		-	-	ENGIE
12:50:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	78	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 78,4 MW; origen: SITR				Prorrata Generalizada costo SEN 0		-	-	ENGIE
12:50:00	-	PFV-LOSLOSROS	PFV-LOSLOSROS	32	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 43,9 MW; origen: Pronóstico				Prorrata Generalizada costo SEN 0		-	-	ENGIE
12:50:00	-	PFV-TAMAYA	PFV-TAMAYA	80	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 115 MW; origen: SITR				Prorrata Generalizada costo SEN 0		-	-	ENGIE
12:50:00	-	PFV-CAPRICORNIO	PFV-CAPRICORNIO	65	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 81,3 MW; origen: SITR				Prorrata Generalizada costo SEN 0		-	-	ENGIE
12:50:00	-	PFV-COYA	PFV-COYA	87	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 87,3 MW; origen: SITR				Prorrata Generalizada costo SEN 0		-	-	ENGIE
12:50:00	-	PFV-LLANODELLAMPOS	PFV-LLANODELLAMPOS	71	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 101 MW; origen: SITR				Prorrata Generalizada costo SEN 0		-	-	ENLASA
12:50:00	-	PFV-SANTISABEL	PFV-SANTISABEL	103	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 144,5 MW; origen: Pronóstico				Prorrata Generalizada costo SEN 0		-	-	ENOR CHILE
12:50:00	-	PFV-PAMPATIGRE	PFV-PAMPATIGRE	73	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	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,1 MW; origen: SITR				Prorrata Generalizada costo SEN 0		-	-	ENOR CHILE
12:50:00	-	PE-CABOLEONES-2	PE-CABOLEONES-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: SITR				Prorrata Generalizada costo SEN 0		-	-	ENOR CHILE
12:50:00	-	PE-CABOLEONES-3	PE-CABOLEONES-3	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5 MW; origen: SITR				Prorrata Generalizada costo SEN 0		-	-	ENOR CHILE
12:50:00	-	PE-ELARRAYAN	PE-ELARRAYAN	57	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 57,3 MW; origen: Pronóstico				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	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,7 MW; origen: SITR				Prorrata Generalizada costo SEN 0		-	-	ENOR CHILE
12:50:00	-	PFV-CERRODOMINADOR	PFV-CERRODOMINADOR	70	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: SITR				Prorrata Generalizada costo SEN 0		-	-	ENOR CHILE
12:50:00	-	PFV-CONEJO	PFV-CONEJO	89	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 104 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)				Prorrata Generalizada costo SEN 0		-	-	ENOR CHILE
12:50:00	-	PFV-JAMA-2	PFV-JAMA-2	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,7 MW; origen: Gen. Actual				Prorrata Generalizada costo SEN 0		-	-	ENOR CHILE
12:50:00	-	PFV-LAHUAYCA-2	PFV-LAHUAYCA-2	16	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15,8 MW; origen: SITR				Prorrata Generalizada costo SEN 0		-	-	ENOR CHILE
12:50:00	-	PFV-POZOALMONTE-2	PFV-POZOALMONTE-2	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,6 MW; origen: Pronóstico				Prorrata Generalizada costo SEN 0		-	-	ENOR CHILE
12:50:00	-	PFV-POZOALMONTE-3	PFV-POZOALMONTE-3	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,9 MW; origen: Pronóstico				Prorrata Generalizada costo SEN 0		-	-	ENOR CHILE
12:50:00	-	PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR	37	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 52,8 MW; origen: SITR				Prorrata Generalizada costo SEN 0		-	-	ENOR CHILE
12:50:00	-	PFV-SOLDELOSANDES	PFV-SOLDELOSANDES	41	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 41,2 MW; origen: Gen. Actual				Prorrata Generalizada costo SEN 0		-	-	ENOR CHILE
12:50:00	-	PFV-LACRUZSOLAR	PFV-LACRUZSOLAR	37	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 50 MW; origen: SITR				Prorrata Generalizada costo SEN 0		-	-	ENOR CHILE
12:50:00	-	PE-TOHAMMA	PE-TOHAMMA	34	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 34,3 MW; origen: SITR				Prorrata Generalizada costo SEN 0		-	-	ENOR CHILE
12:50:00	-	PFV-DONACARMEN	PFV-DONACARMEN	21	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 21,1 MW; origen: Gen. Actual				Prorrata Generalizada costo SEN 0		-	-	ENOR CHILE
12:50:00	-	PFV-SANPEDRO-GPG	PFV-SANPEDRO-GPG	73	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 104,5 MW; origen: SITR				Prorrata Generalizada costo SEN 0		-	-	ENOR CHILE
12:50:00	-	PFV-JAMA-1	PFV-JAMA-1	21	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 28,6 MW; origen: Pronóstico				Prorrata Generalizada costo SEN 0		-	-	ENOR CHILE
12:50:00	-	PFV-VALLESCONDIDO	PFV-VALLESCONDIDO	75	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 105 MW; origen: Pronóstico				Prorrata Generalizada costo SEN 0		-	-	ENOR CHILE
12:50:00	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	67	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 67 MW; origen: SITR				Prorrata Generalizada costo SEN 0		-	-	ENOR CHILE
12:50:00	-	PE-LLANOSDELVIENTO	PE-LLANOSDELVIENTO	112	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 160 MW; origen: Gen. Actual				Prorrata Generalizada costo SEN 0		-	-	ENOR CHILE
12:50:00	-	PFV-ELENA	PFV-ELENA	47	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 62,6 MW; origen: Pronóstico				Prorrata Generalizada costo SEN 0		-	-	ENOR CHILE
12:50:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,8 MW; origen: Gen. Actual				Prorrata Generalizada costo SEN 0		-	-	ENOR CHILE
12:50:00	-	PFV-SANTIAGOSOLAR	PFV-SANTIAGOSOLAR	65	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 84,6 MW; origen: SITR				Prorrata Generalizada costo SEN 0		-	-	GENERADORA METROPOLITANA
12:50:00	-	PFV-CEME1	PFV-CEME1	287	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 380 MW; origen: SITR				Prorrata Generalizada costo SEN 0		-	-	GENERADORA METROPOLITANA
12:50:00	-	MARIPOSAS	MARIPOSAS	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5 MW; origen: Pronóstico				Prorrata Generalizada costo SEN 0		-	-	HIDRO MAULE
12:50:00	-	LIRCAY-1	LIRCAY-1	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,3 MW; origen: Gen. Actual				Prorrata Generalizada costo SEN 0		-	-	HIDRO MAULE
12:50:00	-	LIRCAY-2	LIRCAY-2	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,3 MW; origen: Gen. Actual				Prorrata Generalizada costo SEN 0		-	-	HIDRO MAULE
12:50:00	-	PROVIDENCIA-2	PROVIDENCIA-2	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual				Prorrata Generalizada costo SEN 0		-	-	HIDRO MAULE
12:50:00	-	PE-CUEL	PE-CUEL	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5 MW; origen: Gen. Actual				Prorrata Generalizada costo SEN 0		-	-	INNERGEX
12:50:00	-	GUAYACAN-1	GUAYACAN-1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,8 MW; origen: Gen. Actual				Prorrata Generalizada costo SEN 0		-	-	INNERGEX
12:50:00	-	GUAYACAN-2	GUAYACAN-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,8 MW; origen: Gen. Actual				Prorrata Generalizada costo SEN 0		-	-	INNERGEX
12:50:00	-	MAMPIL-2	MAMPIL-2	8	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual				Prorrata Generalizada costo SEN 0		-	-	INNERGEX
12:50:00	-	PFV-SALVADOR	PFV-SALVADOR	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,7 MW; origen: SITR				Prorrata Generalizada costo SEN 0		-	-	INNERGEX
12:50:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,6 MW; origen: SITR				Prorrata Generalizada costo SEN 0		-	-	INNERGEX
12:50:00	-	PFV-SANANDRES	PFV-SANANDRES	35	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 40,3 MW; origen: Pronóstico				Prorrata Generalizada costo SEN 0		-	-	INNERGEX
12:50:00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	19	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 5,1 MW; origen: SITR				Prorrata Generalizada costo SEN 0		-	-	LAP
12:50:00	-	PE-TOTORAL	PE-TOTORAL	26	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 25,7 MW; origen: SITR				Prorrata Generalizada costo SEN 0		-	-	LAP
12:50:00	-	CARILAFQUEN-1	CARILAFQUEN-1	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: Gen. Actual				Prorrata Generalizada costo SEN 0		-	-	LAP
12:50:00	-	CARILAFQUEN-2	CARILAFQUEN-2	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5 MW; origen: Gen. Actual				Prorrata Generalizada costo SEN 0		-	-	LAP
12:50:00	-	MALALCAHUELLO-1	MALALCAHUELLO-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual				Prorrata Generalizada costo SEN 0		-	-	LAP
12:50:00	-	PE-PUNTASIERRA	PE-PUNTASIERRA	58	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 61,4 MW; origen: SITR				Prorrata Generalizada costo SEN 0		-	-	PACIFIC HYDRO
12:50:00	-	RIOCOLORADO-1	RIOCOLORADO-1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,3 MW; origen: Gen. Actual				Prorrata Generalizada costo SEN 0		-	-	RÍO COLORADO
12:50:00	-	RIOCOLORADO-2	RIOCOLORADO-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,3 MW; origen: Gen. Actual				Prorrata Generalizada costo SEN 0		-	-	RÍO COLORADO
12:50:00	-	PE-NEGRETE	PE-NEGRETE	16	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 16 MW; origen: SITR				Prorrata Generalizada costo SEN 0		-	-	RNE
12:50:00	-	PE-LOMASDEDUQUECO	PE-LOMASDEDUQUECO	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,8 MW; origen: Gen. Actual				Prorrata Generalizada costo SEN 0		-	-	RNE
12:50:00	-	PFV-CARRERAPINTO	PFV-CARRERAPINTO	60	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 59,7 MW; origen: Pronóstico				Prorrata Generalizada costo SEN 0		-	-	RNE
12:50:00	-	PFV-DIEGODEALMAGRO	PFV-DIEGODEALMAGRO	21	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 20,6 MW; origen: Pronóstico				Prorrata Generalizada costo SEN 0		-	-	RNE
12:50:00	-	PFV-PAMPASOLARNORTE	PFV-PAMPASOLARNORTE	41	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 41 MW; origen: Gen. Actual				Prorrata Generalizada costo SEN 0		-	-	RNE
12:50:00	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	33	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 32,5 MW; origen: SITR				Prorrata Generalizada costo SEN 0		-	-	RNE
12:50:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	35	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 35,3 MW; origen:								

13-12-2024																			
Hora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo		Zona Descople	Condición	Neomante	Centro de				
12:50:00	-	PFV-RIOSCENDIDO	PFV-RIOSCENDIDO	112	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 155,4 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS				
12:50:00	-	PFV-WILKIA	PFV-WILKIA	69	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS				
12:50:00	-	PE-CARDONAL	PE-CARDONAL	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,2 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT				
12:50:00	-	PE-MANANTIALES	PE-MANANTIALES	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT				
12:50:00	-	PE-LOSCERRILLOS	PE-LOSCERRILLOS	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,9 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT				
12:50:00	-	PFV-LUZDELNORTE	PFV-LUZDELNORTE	77	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 107,5 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SUN POWER				
12:50:00	-	PFV-ELPELICANO	PFV-ELPELICANO	76	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 107,8 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SUN POWER				
12:50:00	-	LAHIGUERA-1	LAHIGUERA-1	75	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 77,5 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA				
12:50:00	-	LAHIGUERA-2	LAHIGUERA-2	75	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	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		UCUQUER				
12:50:00	-	PE-LAFLOR	PE-LAFLOR	19	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 17,3 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		UCUQUER				
12:51:00	-	RAPEL-1	RAPEL	49	RO	-	MT	MT	OM	Con SSCC			N	L10222002402	ENEL GENERACION				
13:19:00	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE	0	RO	-	PS	-	OM				N	L1024000607	ENEL GENERACION				
13:24:00	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE	0	DRO	-	FS	-	OM				N	L1024000607	ENEL GENERACION				
13:24:00	-	Colocación: 5176; Ajuste : -250	CDC							Ajuste Prorrata Generalizada costo SEN 0 (al Norte de S/E Ciruelos)		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		CDC				
13:24:00	-	PE-PUNTAPALMERAS	PE-PUNTAPALMERAS	16	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 19,6 MW; origen: Pronóstico		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA				
13:24:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	57	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 56,7 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA				
13:24:00	-	PE-TOLPANSUR	PE-TOLPANSUR	31	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 31,4 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA				
13:24:00	-	PFV-ALMEYDA	PFV-ALMEYDA	55	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 56 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA				
13:24:00	-	PFV-ELROMERO	PFV-ELROMERO	74	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 196 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-); SSCC: Bloque CF(+)		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA				
13:24:00	-	PFV-USUYA	PFV-USUYA	34	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 52 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA				
13:24:00	-	PFV-MALGARIDA	PFV-MALGARIDA	182	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 201 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA				
13:24:00	-	PE-MESAMAVIDA	PE-MESAMAVIDA	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,8 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES				
13:24:00	-	PE-LOSCURBUROS	PE-LOSCURBUROS	65	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 100,5 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES				
13:24:00	-	PE-LOSOLIMOS	PE-LOSOLIMOS	32	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 22,9 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES				
13:24:00	-	PFV-BOLERO-1	PFV-BOLERO-1	81	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 123,2 MW; origen: Pronóstico		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES				
13:24:00	-	PE-CAMPOLINDO	PE-CAMPOLINDO	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,8 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES				
13:24:00	-	PE-SANMATIAS	PE-SANMATIAS	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES				
13:24:00	-	SANANDRES-1	SANANDRES-1	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,4 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ANPAC				
13:24:00	-	VINALES_BLI_COGEN	VINALES_BLI_COGEN	10	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 5,7 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ARAUCO				
13:24:00	-	CHIBURGO-1	CHIBURGO-1	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,6 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN				
13:24:00	-	CHIBURGO-2	CHIBURGO-2	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,6 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN				
13:24:00	-	LAMINA	LAMINA	22	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 34,9 MW; origen: Pronóstico		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN				
13:24:00	-	PFV-DIEGOALMAGROSUR	PFV-DIEGOALMAGROSUR	127	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 209 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-); SSCC: Bloque CF(+)		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN				
13:24:00	-	SANCLEMENTE	SANCLEMENTE	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,1 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN				
13:24:00	-	ABANICO-5	ABANICO-5	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 12,4 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN				
13:24:00	-	ABANICO-6	ABANICO-6	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 12,2 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN				
13:24:00	-	CIPRESES-1	CIPRESES-1	20	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 19,8 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN				
13:24:00	-	CIPRESES-2	CIPRESES-2	20	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 20,5 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN				
13:24:00	-	CIPRESES-3	CIPRESES-3	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15 MW; origen: Pronóstico		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN				
13:24:00	-	CURILLINQUE	CURILLINQUE	55	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 86 MW; origen: Pronóstico		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN				
13:24:00	-	ISLA-1	ISLA-1	20	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 20,1 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN				
13:24:00	-	ISLA-2	ISLA-2	20	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 19,7 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN				
13:24:00	-	LOMAALTA	LOMAALTA	24	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 38,3 MW; origen: Pronóstico		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN				
13:24:00	-	OJOSDEAGUA	OJOSDEAGUA	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,5 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN				
13:24:00	-	PE-LOSBUENOSAIRE	PE-LOSBUENOSAIRE	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,4 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER				
13:24:00	-	PE-CANELA	PE-CANELA	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10,8 MW; origen: Pronóstico		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER				
13:24:00	-	PE-CANELA-2	PE-CANELA-2	36	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 39,4 MW; origen: Pronóstico		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER				
13:24:00	-	PE-LACABANA	PE-LACABANA	26	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 25,5 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER				
13:24:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	20	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 19,8 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER				
13:24:00	-	PE-SIERRAGORDA	PE-SIERRAGORDA	42	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 42 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER				
13:24:00	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	54	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 69,5 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER				
13:24:00	-	PE-TALINAYPONIENTE	PE-TALINAYPONIENTE	36	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 46,3 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER				
13:24:00	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	22	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 21,8 MW; origen: Pronóstico		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER				
13:24:00	-	PE-VALLEDELOSIENTOS	PE-VALLEDELOSIENTOS	48	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 80 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER				
13:24:00	-	PFV-CHANARES	PFV-CHANARES	17	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 16,9 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER				
13:24:00	-	PFV-FINISTERRAE	PFV-FINISTERRAE	149	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 221,1 MW; origen: Pronóstico		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER				
13:24:00	-	PFV-LALACKAMA	PFV-LALACKAMA	33	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 51,6 MW; origen: Pronóstico		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER				
13:24:00	-	PFV-LALACKAMA-2	PFV-LALACKAMA-2	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15,7 MW; origen: Pronóstico		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER				
13:24:00	-	PFV-AZABACHE	PFV-AZABACHE	32	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 32 MW; origen: Pronóstico		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER				
13:24:00	-	PFV-CAMPODELSOL	PFV-CAMPODELSOL	229	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 375,5 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER				
13:24:00	-	PFV-VALLEDELSOL	PFV-VALLEDELSOL	92	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 141,8 MW; origen: Pronóstico		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER				
13:24:00	-	PFV-GUANCHOI	PFV-GUANCHOI	119	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 198 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER				
13:24:00	-	PFV-LASSALINAS	PFV-LASSALINAS	82	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 82,3 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER				
13:24:00	-	PE-RENAICO-2	PE-RENAICO-2	43	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 42,6 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER				
13:24:00	-	PFV-MANZANO	PFV-MANZANO	60	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 89,5 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER				
13:24:00	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	29	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 36,6 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE				
13:24:00	-	CHAPIQUINA-1	CHAPIQUINA-1	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE				
13:24:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	98	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 120,4 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE				
13:24:00	-	PFV-LOSLOROS	PFV-LOSLOROS	28	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 45,1 MW; origen: Pronóstico		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE				
13:24:00	-	PFV-TAMAYA	PFV-TAMAYA	69	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 115 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE				
13:24:00	-	PFV-CAPRICORNIO	PFV-CAPRICORNIO	56	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 81,3 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE				
13:24:00	-	PFV-COTYA	PFV-COTYA	98	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 98,4 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE				
13:24:00	-	PFV-LLANODELLAMPOS	PFV-LLANODELLAMPOS	61	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 101 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENLASA				
13:24:00	-	PFV-SANTIASABEL	PFV-SANTIASABEL	88	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 141,7 MW; origen: Pronóstico		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE				
13:24:00	-	PFV-PAMPATIGRE	PFV-PAMPATIGRE	62	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 101,9 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE				
13:24:00	-	PE-CABOLEONES-1	PE-CABOLEONES-1	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,5 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE				
13:24:00	-	PE-CABOLEONES-2	PE-CABOLEONES-2	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,8 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE				
13:24:00	-	PE-CABOLEONES-3	PE-CABOLEONES-3	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE				
13:24:00	-	PE-ELARRAYAN	PE-ELARRAYAN	63	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 62,9 MW; origen: Pronóstico		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE				
13:24:00	-	PE-PUNTACOLORADA	PE-PUNTACOLORADA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE				
13:24:00	-	PE-LAESTRELLA	PE-LAESTRELLA	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,6 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE				
13:24:00	-	PFV-CERRODOMINADOR	PFV-CERRODOMINADOR	60	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE				
13:24:00	-	PFV-CONEJO	PFV-CONEJO	96	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 104 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE				
13:24:00	-	PFV-JAMA-2	PFV-JAMA-2	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,7 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE				
13:24:00	-	PFV-LAHUAYCA-2	PFV-LAHUAYCA-2	16	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 16 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE				
13:24:00	-	PFV-POZOALMONTE-2	PFV-POZOALMONTE-2	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,5 MW; origen: Pronóstico		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE				
13:24:00	-	PFV-POZOALMONTE-3	PFV-POZOALMONTE-3	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,8 MW; origen: Pronóstico		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE				
13:24:00	-	PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR	32	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 52,8 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE				
13:24:00	-	PFV-SOLDELOSANDES	PF																

13-12-2024																
Hora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo		Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	
13:24:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	10 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 9,6 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	
13:24:00	-	PFV-SANTIAGOSSOLAR	PFV-SANTIAGOSSOLAR	56 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 86,8 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	
13:24:00	-	PFV-CEME1	PFV-CEME1	247 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 380 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	
13:24:00	-	MARIPOSAS	MARIPOSAS	4 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 5 MW; origen: Pronóstico		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	HIDRO MAULE	
13:24:00	-	LIRCAY-1	LIRCAY-1	5 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 5,3 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	HIDRO MAULE	
13:24:00	-	LIRCAY-2	LIRCAY-2	5 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 5,3 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	HIDRO MAULE	
13:24:00	-	PROVIDENCIA-2	PROVIDENCIA-2	2 N	-	MT	-	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	HIDRO MAULE	
13:24:00	-	PE-CUEL	PE-CUEL	3 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	
13:24:00	-	GUAYACAN-1	GUAYACAN-1	3 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 2,8 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	
13:24:00	-	GUAYACAN-2	GUAYACAN-2	3 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 2,7 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	
13:24:00	-	MAMPIL-2	MAMPIL-2	8 N	-	MT	-	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	
13:24:00	-	PFV-SALVADOR	PFV-SALVADOR	5 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 4,7 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	
13:24:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	26 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 25,8 MW; origen: Pronóstico		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	
13:24:00	-	PFV-SANANDRES	PFV-SANANDRES	30 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 40,5 MW; origen: Pronóstico		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	
13:24:00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	19 N	-	MT	-	-	OM	P. Disp. = 4,4 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	
13:24:00	-	PE-TOTAL	PE-TOTAL	26 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 25,5 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	
13:24:00	-	CARILAFQUEN-1	CARILAFQUEN-1	4 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	
13:24:00	-	CARILAFQUEN-2	CARILAFQUEN-2	5 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 5 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	
13:24:00	-	MALALCAHUELLO-1	MALALCAHUELLO-1	2 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	
13:24:00	-	PE-PUNTASIERRA	PE-PUNTASIERRA	50 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 76,8 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	PACIFIC HYDRO	
13:24:00	-	RIOCOLORADO-1	RIOCOLORADO-1	3 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 3,3 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RIO COLORADO	
13:24:00	-	RIOCOLORADO-2	RIOCOLORADO-2	3 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 3,3 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RIO COLORADO	
13:24:00	-	PE-NEGRETE	PE-NEGRETE	11 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 11,2 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	
13:24:00	-	PE-LOMASDEUQUECO	PE-LOMASDEUQUECO	9 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 9,1 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	
13:24:00	-	PFV-CARRERAPINTO	PFV-CARRERAPINTO	56 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 59,4 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	
13:24:00	-	PFV-DIEGOALMAGRO	PFV-DIEGOALMAGRO	19 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 20,7 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	
13:24:00	-	PFV-PAMPASOLARNORTE	PFV-PAMPASOLARNORTE	42 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 44,7 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	
13:24:00	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	32 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 32,2 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	
13:24:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	37 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 36,8 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	
13:24:00	-	PFV-JAVIERA	PFV-JAVIERA	42 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 65,9 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	
13:24:00	-	PFV-LAHUELLA	PFV-LAHUELLA	51 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 84 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	
13:24:00	-	PFV-ATACAMASOLAR-2	PFV-ATACAMASOLAR-2	75 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 150 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	
13:24:00	-	PFV-DOMEYKO	PFV-DOMEYKO	111 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 126 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	
13:24:00	-	PFV-QUILAPILUN	PFV-QUILAPILUN	69 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 105,7 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	
13:24:00	-	LAIAEVE-2_COGEN	LAIAEVE-2_COGEN	1 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 1 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SANTA FE	
13:24:00	-	RIOPICOIQUEN-1	RIOPICOIQUEN-1	2 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 1,8 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SCOTTA	
13:24:00	-	RIOPICOIQUEN-2	RIOPICOIQUEN-2	2 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 1,8 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SCOTTA	
13:24:00	-	PE-ALENA	PE-ALENA	19 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 19,1 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SIEMENS	
13:24:00	-	PFV-GRANIA	PFV-GRANIA	67 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 100 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SIEMENS	
13:24:00	-	PFV-RIOSCONDIDO	PFV-RIOSCONDIDO	96 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 155,6 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SIEMENS	
13:24:00	-	PFV-WILLKA	PFV-WILLKA	60 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SIEMENS	
13:24:00	-	PE-CARDONAL	PE-CARDONAL	3 N	-	MT	-	-	OM	P. Disp. = 0,8 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	STATKRAFT	
13:24:00	-	PE-MANANTIALES	PE-MANANTIALES	3 N	-	MT	-	-	OM	P. Disp. = 1 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	STATKRAFT	
13:24:00	-	PE-LOSCERRILLOS	PE-LOSCERRILLOS	4 N	-	MT	-	-	OM	P. Disp. = 1,1 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	STATKRAFT	
13:24:00	-	PFV-LUZDELNORTE	PFV-LUZDELNORTE	66 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 110 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SUN POWER	
13:24:00	-	PFV-ELPELICANO	PFV-ELPELICANO	65 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 108,1 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SUN POWER	
13:24:00	-	LAHIGUERA-1	LAHIGUERA-1	75 N	-	MT	-	-	OM	P. Disp. = 77,5 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	TINGUIRIRICA ENERGIA	
13:24:00	-	LAHIGUERA-2	LAHIGUERA-2	75 N	-	MT	-	-	OM	P. Disp. = 77,5 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	TINGUIRIRICA ENERGIA	
13:24:00	-	PE-UCUQUER-2	PE-UCUQUER-2	0 N	-	MT	-	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	UCUQUER	
13:24:00	-	PE-LAFLOR	PE-LAFLOR	9 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 8,7 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	UCUQUER	
13:50:00	-	-	ERNC	-	-	-	-	-	-	Inicia Cvt LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	-	
13:50:00	-	Colocación: 4424; Ajuste : -100	CDG	0	-	-	-	-	-	Cambio Cmg		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	-	
13:50:00	-	PFV-ALMEYDA	PFV-ALMEYDA	55 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 55,4 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ACCIONA	
13:50:00	-	PFV-ELROMERO	PFV-ELROMERO	74 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 196 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-); SSCC: Bloque CF(+)		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ACCIONA	
13:50:00	-	PFV-USYA	PFV-USYA	38 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 52 MW; origen: SITR		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ACCIONA	
13:50:00	-	PFV-MALGARIDA	PFV-MALGARIDA	182 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 201 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ACCIONA	
13:50:00	-	PE-LOSCURRUROS	PE-LOSCURRUROS	74 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 99,5 MW; origen: SITR		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	AES ANDES	
13:50:00	-	PFV-BOLERO-1	PFV-BOLERO-1	92 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 123,2 MW; origen: Pronóstico		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	AES ANDES	
13:50:00	-	PFV-DIEGOALMAGROSUR	PFV-DIEGOALMAGROSUR	144 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 209 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-); SSCC: Bloque CF(+)		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	COLBUN	
13:50:00	-	PE-SIERRAGORDA	PE-SIERRAGORDA	43 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 42,9 MW; origen: SITR		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENEL GREEN POWER	
13:50:00	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	62 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 75,2 MW; origen: SITR		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENEL GREEN POWER	
13:50:00	-	PE-TALINAYPONIENTE	PE-TALINAYPONIENTE	41 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 49,4 MW; origen: SITR		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENEL GREEN POWER	
13:50:00	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	10 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 10 MW; origen: SITR		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENEL GREEN POWER	
13:50:00	-	PE-VALLEDELOSIENTOS	PE-VALLEDELOSIENTOS	55 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 64,5 MW; origen: Pronóstico		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENEL GREEN POWER	
13:50:00	-	PFV-CHANARES	PFV-CHANARES	17 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 17 MW; origen: Gen. Actual		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENEL GREEN POWER	
13:50:00	-	PFV-FINISTERRAE	PFV-FINISTERRAE	170 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 221,1 MW; origen: Pronóstico		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENEL GREEN POWER	
13:50:00	-	PFV-LALACKAMA	PFV-LALACKAMA	38 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 51,6 MW; origen: Pronóstico		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENEL GREEN POWER	
13:50:00	-	PFV-LALACKAMA-2	PFV-LALACKAMA-2	11 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 16,5 MW; origen: SITR		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENEL GREEN POWER	
13:50:00	-	PFV-AZABACHE	PFV-AZABACHE	29 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 32 MW; origen: Pronóstico		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENEL GREEN POWER	
13:50:00	-	PFV-CAMPODELSOL	PFV-CAMPODELSOL	261 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 375,5 MW; origen: SITR		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENEL GREEN POWER	
13:50:00	-	PFV-VALLEDLSOL	PFV-VALLEDLSOL	105 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 141,8 MW; origen: Pronóstico		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENEL GREEN POWER	
13:50:00	-	PFV-GUANCHOI	PFV-GUANCHOI	136 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 198 MW; origen: SITR		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENEL GREEN POWER	
13:50:00	-	PFV-LASSALINAS	PFV-LASSALINAS	81 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 81,4 MW; origen: Gen. Actual		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENEL GREEN POWER	
13:50:00	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	33 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 39,1 MW; origen: SITR		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENGIE	
13:50:00	-	CHAPIQUINA-1	CHAPIQUINA-1	1 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 1 MW; origen: Gen. Actual		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENGIE	
13:50:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	112 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 135,7 MW; origen: SITR		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENGIE	
13:50:00	-	PFV-LOSLOROS	PFV-LOSLOROS	32 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 45,1 MW; origen: Pronóstico		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENGIE	
13:50:00	-	PFV-TAMAYA	PFV-TAMAYA	79 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 115 MW; origen: SITR		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENGIE	
13:50:00	-	PFV-CAPRICORNIO	PFV-CAPRICORNIO	64 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 81,3 MW; origen: SITR		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENGIE	
13:50:00	-	PFV-COYA	PFV-COYA	124 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 134,9 MW; origen: SITR		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENGIE	
13:50:00	-	PFV-LLANODELLAMPÓS	PFV-LLANODELLAMPÓS	69 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 101 MW; origen: SITR		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENILASA	
13:50:00	-	PFV-SANTISABEL	PFV-SANTISABEL	101 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 141,7 MW; origen: Pronóstico		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENOR CHILE	
13:50:00	-	PFV-NEUVOQUILLAGUA	PFV-NEUVOQUILLAGUA	2 N	-	MT	-	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENOR CHILE	
13:50:00	-	PFV-PAMPATIGRE	PFV-PAMPATIGRE	71 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 101,9 MW; origen: SITR		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENOR CHILE	
13:50:00	-	PE-CABOLEONES-1	PE-CABOLEONES-1	13 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 12,8 MW; origen: SITR		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENOR CHILE	
13:50:00	-															

Hora Movi.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de
13:50:00	-	PFV-SANPEDRO-GPG	PFV-SANPEDRO-GPG	72	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 101,9 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENOR CHILE
13:50:00	-	PFV-JAMA-1	PFV-JAMA-1	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENOR CHILE
13:50:00	-	PFV-VALLEESCONDIDO	PFV-VALLEESCONDIDO	74	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 105 MW; origen: Pronóstico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENOR CHILE
13:50:00	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	106	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 178 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENOR CHILE
13:50:00	-	PE-LLANOSDELVIENTO	PE-LLANOSDELVIENTO	110	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 160 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENOR CHILE
13:50:00	-	PFV-ELENA	PFV-ELENA	46	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 62,6 MW; origen: Pronóstico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENOR CHILE
13:50:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	18	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 17,9 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENOR CHILE
13:50:00	-	PFV-CEME1	PFV-CEME1	281	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 380 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	GENERADORA METROPOLITANA
13:50:00	-	PFV-SALVADOR	PFV-SALVADOR	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	INNERGEX
13:50:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	26	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 25,8 MW; origen: Pronóstico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	INNERGEX
13:50:00	-	PFV-SANANDRES	PFV-SANANDRES	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	INNERGEX
13:50:00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	19	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 11,3 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	LAP
13:50:00	-	PFV-CARRERAPINTO	PFV-CARRERAPINTO	57	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 57,3 MW; origen: Pronóstico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	RNE
13:50:00	-	PFV-DIEGODEALMAGRO	PFV-DIEGODEALMAGRO	20	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 20,2 MW; origen: Pronóstico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	RNE
13:50:00	-	PFV-PAMPASOLARNORTE	PFV-PAMPASOLARNORTE	42	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 42 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	RNE
13:50:00	-	PFV-JAVIERA	PFV-JAVIERA	47	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 65,5 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	RNE
13:50:00	-	PFV-LAHUELLA	PFV-LAHUELLA	58	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 84 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	RNE
13:50:00	-	PFV-ATACAMASOLAR-2	PFV-ATACAMASOLAR-2	75	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 150 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	RNE
13:50:00	-	PFV-DOMEYKO	PFV-DOMEYKO	117	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 117 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	RNE
13:50:00	-	PFV-GRANJA	PFV-GRANJA	76	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 100 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	SIEMENS
13:50:00	-	PFV-RIEDESCONDIDO	PFV-RIEDESCONDIDO	110	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 155,1 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	SIEMENS
13:50:00	-	PFV-WILKA	PFV-WILKA	68	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	SIEMENS
13:50:00	-	PFV-LUZDELNORTE	PFV-LUZDELNORTE	75	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 106,7 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	SUN POWER
13:50:00	-	PFV-ELPELICANO	PFV-ELPELICANO	74	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 107,6 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	SUN POWER
13:50:00	-	ENAPBIOBIO	ENAPBIOBIO_COGEN	75	N	-	PC	-	OM			-	-	ENAP BIOBIO
13:50:00	-		ENAPBIOBIO_COGEN	-	-	-	-	-	-	Cambio CMG		-	-	
13:50:00	-		CDC	-	-	-	-	-	-	Finaliza Prorrata Generalizada costo SEN 0	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	CDC
14:00:00	-	Colocación: 4441; Ajuste : -200	CDC	0	-	-	-	-	-	Ajuste Prorrata LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	CDC
14:00:00	-	PFV-ALMEYDA	PFV-ALMEYDA	55	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 55,4 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ACCIONA
14:00:00	-	PFV-ELROMERO	PFV-ELROMERO	129	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 196 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ACCIONA
14:00:00	-	PFV-USYA	PFV-USYA	37	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 51,7 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ACCIONA
14:00:00	-	PFV-MALGARIDA	PFV-MALGARIDA	183	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 201 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ACCIONA
14:00:00	-	PE-LOSCURRUROS	PE-LOSCURRUROS	71	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 97 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	AES ANDES
14:00:00	-	PFV-BOLERO-1	PFV-BOLERO-1	89	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 123,2 MW; origen: Pronóstico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	AES ANDES
14:00:00	-	PFV-DIEGOALMAGROSUR	PFV-DIEGOALMAGROSUR	139	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 209 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	COLBUN
14:00:00	-	PE-SIERRAGORDA	PE-SIERRAGORDA	45	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 44,7 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENEL GREEN POWER
14:00:00	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	59	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 79,5 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENEL GREEN POWER
14:00:00	-	PE-TALINAYPONIENTE	PE-TALINAYPONIENTE	40	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 49,4 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENEL GREEN POWER
14:00:00	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	25	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 24,5 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENEL GREEN POWER
14:00:00	-	PE-VALLEDELOSIENTOS	PE-VALLEDELOSIENTOS	53	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 64,5 MW; origen: Pronóstico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENEL GREEN POWER
14:00:00	-	PFV-CHANARES	PFV-CHANARES	17	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 17,2 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENEL GREEN POWER
14:00:00	-	PFV-FINISTERRAE	PFV-FINISTERRAE	164	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 234,3 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENEL GREEN POWER
14:00:00	-	PFV-LALACKAMA	PFV-LALACKAMA	36	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 55 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENEL GREEN POWER
14:00:00	-	PFV-LALACKAMA-2	PFV-LALACKAMA-2	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 16,5 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENEL GREEN POWER
14:00:00	-	PFV-AZABACHE	PFV-AZABACHE	32	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 32 MW; origen: Pronóstico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENEL GREEN POWER
14:00:00	-	PFV-CAMPOSDELSOL	PFV-CAMPOSDELSOL	252	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 375,5 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENEL GREEN POWER
14:00:00	-	PFV-VALLEDELSOL	PFV-VALLEDELSOL	101	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 141,8 MW; origen: Pronóstico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENEL GREEN POWER
14:00:00	-	PFV-GUANCHOI	PFV-GUANCHOI	131	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 198 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENEL GREEN POWER
14:00:00	-	PFV-LASSALINAS	PFV-LASSALINAS	81	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 81,3 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENEL GREEN POWER
14:00:00	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	32	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 33,5 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENGIE
14:00:00	-	CHAPIQUINA-1	CHAPIQUINA-1	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENGIE
14:00:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	108	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 141,9 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENGIE
14:00:00	-	PFV-LOSOLOROS	PFV-LOSOLOROS	30	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 45,1 MW; origen: Pronóstico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENGIE
14:00:00	-	PFV-TAMAYA	PFV-TAMAYA	76	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 115 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENGIE
14:00:00	-	PFV-CAPRICORNIO	PFV-CAPRICORNIO	61	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 81,3 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENGIE
14:00:00	-	PFV-COYA	PFV-COYA	120	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 135,3 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENGIE
14:00:00	-	PFV-LLANODELLAMPOS	PFV-LLANODELLAMPOS	67	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 101 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENLASA
14:00:00	-	PFV-SANTISABEL	PFV-SANTISABEL	97	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 141,7 MW; origen: Pronóstico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENOR CHILE
14:00:00	-	PFV-NUEVOQUILLAGUA	PFV-NUEVOQUILLAGUA	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENOR CHILE
14:00:00	-	PFV-PAMPATIGRE	PFV-PAMPATIGRE	69	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 101,9 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENOR CHILE
14:00:00	-	PE-CABOLEONES-1	PE-CABOLEONES-1	18	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 18,1 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENOR CHILE
14:00:00	-	PE-CABOLEONES-2	PE-CABOLEONES-2	29	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 28,7 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENOR CHILE
14:00:00	-	PE-CABOLEONES-3	PE-CABOLEONES-3	30	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 30 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENOR CHILE
14:00:00	-	PE-ELARRAYAN	PE-ELARRAYAN	66	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 65,5 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENOR CHILE
14:00:00	-	PE-PUNTACOLORADA	PE-PUNTACOLORADA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENOR CHILE
14:00:00	-	PFV-CERRRODOMINADOR	PFV-CERRRODOMINADOR	66	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENOR CHILE
14:00:00	-	PFV-CONEJO	PFV-CONEJO	96	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 104 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENOR CHILE
14:00:00	-	PFV-JAMA-2	PFV-JAMA-2	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,7 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENOR CHILE
14:00:00	-	PFV-LAHUAYCA-2	PFV-LAHUAYCA-2	16	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15,5 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENOR CHILE
14:00:00	-	PFV-POZOALMONTE-3	PFV-POZOALMONTE-3	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,8 MW; origen: Pronóstico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENOR CHILE
14:00:00	-	PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR	35	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 52,8 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENOR CHILE
14:00:00	-	PFV-SOLDELOSANDES	PFV-SOLDELOSANDES	48	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 49,6 MW; origen: Pronóstico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENOR CHILE
14:00:00	-	PFV-LACRUZSOLAR	PFV-LACRUZSOLAR	35	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 50 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENOR CHILE
14:00:00	-	PE-TCHAMMA	PE-TCHAMMA	42	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 46,6 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENOR CHILE
14:00:00	-	PFV-SANPEDRO-GPG	PFV-SANPEDRO-GPG	69	N									

13-12-2024		Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de
14:03:00	-	RAPEL-1	RAPEL		-	DRO	-	FS	MTF	OM			N	L12022002402	ENEL GENERACION
14:12:00	-	Colocación: 4314; Ajuste : 300	CDC		0						Ajuste Prorrata LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		CDC
14:12:00	-	PFV-ALMEYDA	PFV-ALMEYDA		54	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 53,5 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ACCIONA
14:12:00	-	PFV-ELROMERO	PFV-ELROMERO		122	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 196 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ACCIONA
14:12:00	-	PFV-USYA	PFV-USYA		35	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 49,9 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ACCIONA
14:12:00	-	PFV-MALGARIDA	PFV-MALGARIDA		183	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 200,7 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ACCIONA
14:12:00	-	PE-LOSCURUROS	PE-LOSCURUROS		67	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 103 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		AES ANDES
14:12:00	-	PFV-BOLERO-1	PFV-BOLERO-1		83	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 122,4 MW; origen: Pronóstico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		AES ANDES
14:12:00	-	PFV-DIEGOALMAGROSUR	PFV-DIEGOALMAGROSUR		131	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 209 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		COLBUN
14:12:00	-	PE-SIERRAGORDA	PE-SIERRAGORDA		45	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 44,7 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENEL GREEN POWER
14:12:00	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE		56	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 83,5 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENEL GREEN POWER
14:12:00	-	PE-TALINAYPONIENTE	PE-TALINAYPONIENTE		38	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 46,8 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENEL GREEN POWER
14:12:00	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL		25	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 25,3 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENEL GREEN POWER
14:12:00	-	PE-VALLEDELOSIENTOS	PE-VALLEDELOSIENTOS		50	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 75,1 MW; origen: Pronóstico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENEL GREEN POWER
14:12:00	-	PFV-CHANARES	PFV-CHANARES		17	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 17 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENEL GREEN POWER
14:12:00	-	PFV-FINISTERRAE	PFV-FINISTERRAE		154	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 232,6 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENEL GREEN POWER
14:12:00	-	PFV-LALACKAMA	PFV-LALACKAMA		34	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 55 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENEL GREEN POWER
14:12:00	-	PFV-LALACKAMA-2	PFV-LALACKAMA-2		10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 16,5 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENEL GREEN POWER
14:12:00	-	PFV-AZABACHE	PFV-AZABACHE		32	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 32,3 MW; origen: Pronóstico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENEL GREEN POWER
14:12:00	-	PFV-CAMPOSDLSOL	PFV-CAMPOSDLSOL		237	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 375,5 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENEL GREEN POWER
14:12:00	-	PFV-VALLEDELSOL	PFV-VALLEDELSOL		95	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 141,1 MW; origen: Pronóstico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENEL GREEN POWER
14:12:00	-	PFV-GUANCHOI	PFV-GUANCHOI		123	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 197,1 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENEL GREEN POWER
14:12:00	-	PFV-LASSALINAS	PFV-LASSALINAS		80	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 80 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENEL GREEN POWER
14:12:00	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO		30	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 35,7 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENEL GREEN POWER
14:12:00	-	CHAPIQUINA-1	CHAPIQUINA-1		1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENGIE
14:12:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA		101	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 135,6 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENGIE
14:12:00	-	PFV-LOSLOROS	PFV-LOSLOROS		29	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 44 MW; origen: Pronóstico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENGIE
14:12:00	-	PFV-TAMAYA	PFV-TAMAYA		71	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 115 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENGIE
14:12:00	-	PFV-CAPRICORNIO	PFV-CAPRICORNIO		58	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 81,3 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENGIE
14:12:00	-	PFV-COYA	PFV-COYA		112	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 139,9 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENGIE
14:12:00	-	PFV-LLANODELLAMPOS	PFV-LLANODELLAMPOS		63	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 101 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENLASA
14:12:00	-	PFV-SANTISABEL	PFV-SANTISABEL		91	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 137 MW; origen: Pronóstico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE
14:12:00	-	PFV-NUUEVOQUILLAGUA	PFV-NUUEVOQUILLAGUA		2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE
14:12:00	-	PFV-PAMPATIGRE	PFV-PAMPATIGRE		64	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 101,9 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE
14:12:00	-	PE-CABOLEONES-1	PE-CABOLEONES-1		25	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 24,6 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE
14:12:00	-	PE-CABOLEONES-2	PE-CABOLEONES-2		42	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 41,5 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE
14:12:00	-	PE-CABOLEONES-3	PE-CABOLEONES-3		48	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 48 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE
14:12:00	-	PE-ELARRAYAN	PE-ELARRAYAN		71	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 71,1 MW; origen: Pronóstico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE
14:12:00	-	PE-PUNTACOLORADA	PE-PUNTACOLORADA		0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE
14:12:00	-	PFV-CERRODOMINADOR	PFV-CERRODOMINADOR		62	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE
14:12:00	-	PFV-CONEJO	PFV-CONEJO		96	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 104 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE
14:12:00	-	PFV-JAMA-2	PFV-JAMA-2		10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,7 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE
14:12:00	-	PFV-LAHUAYCA-2	PFV-LAHUAYCA-2		15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15,4 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE
14:12:00	-	PFV-POZOALMONTE-3	PFV-POZOALMONTE-3		8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8,1 MW; origen: Pronóstico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE
14:12:00	-	PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR		33	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 52,8 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE
14:12:00	-	PFV-SOLDELOSANDES	PFV-SOLDELOSANDES		45	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 48,2 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE
14:12:00	-	PFV-LACRUZSOLAR	PFV-LACRUZSOLAR		33	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 50 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE
14:12:00	-	PE-TCHAMMA	PE-TCHAMMA		35	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 40 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE
14:12:00	-	PFV-SANPEDRO-GPG	PFV-SANPEDRO-GPG		65	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 104,3 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE
14:12:00	-	PFV-JAMA-1	PFV-JAMA-1		2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE
14:12:00	-	PFV-VALLEESCONDIDO	PFV-VALLEESCONDIDO		67	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 105 MW; origen: Pronóstico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE
14:12:00	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE		96	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 178 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE
14:12:00	-	PE-LLANOSDELVIENTO	PE-LLANOSDELVIENTO		99	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 160 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE
14:12:00	-	PFV-ELENA	PFV-ELENA		42	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 63,3 MW; origen: Pronóstico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE
14:12:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA		54	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 54,2 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE
14:12:00	-	PFV-CEME1	PFV-CEME1		255	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 380 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		GENERADORA METROPOLITANA
14:12:00	-	PFV-SALVADOR	PFV-SALVADOR		3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,1 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		INNERGEX
14:12:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO		26	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 26,3 MW; origen: Pronóstico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		INNERGEX
14:12:00	-	PFV-SANANDRES	PFV-SANANDRES		1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		INNERGEX
14:12:00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN		29	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 29,3 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		LAP
14:12:00	-	PFV-CARRERAPINTO	PFV-CARRERAPINTO		58	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 57,6 MW; origen: Pronóstico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		RNE
14:12:00	-	PFV-DIEGOALMAGRO	PFV-DIEGOALMAGRO		20	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 19,9 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		RNE
14:12:00	-	PFV-PAMPASOLARNORTE	PFV-PAMPASOLARNORTE		40	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 39,9 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		RNE
14:12:00	-	PFV-JAVIERA	PFV-JAVIERA		43	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 64,7 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		RNE
14:12:00	-	PFV-LAHUELLE	PFV-LAHUELLE		53	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 84 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		RNE
14:12:00	-	PFV-ATACAMASOLAR-2	PFV-ATACAMASOLAR-2		75	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 150 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		RNE
14:12:00	-	PFV-DOMEYKO	PFV-DOMEYKO		114	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 113,5 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		RNE
14:12:00	-	PFV-GRANIA	PFV-GRANIA		69	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 100 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		SIEMENS
14:12:00	-	PFV-RIOSCONDIDO	PFV-RIOSCONDIDO		99	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 154,8 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		SIEMENS
14:12:00	-	PFV-WILKA	PFV-WILKA		62	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		SIEMENS
14:12:00	-	PFV-LUZDELNORTE	PFV-LUZDELNORTE		69	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 109,5 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		SUN POWER
14:12:00	-	PFV-ELPELICANO	PFV-ELPELICANO		67	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 108,1 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		SUN POWER
14:32:00	-	Colocación: 4426; Ajuste : 200	CDC		0						Ajuste Prorrata LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		CDC
14:32:00	-	PFV-ALMEYDA	PFV-ALMEYDA		53	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 52,9 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ACCIONA
14:32:00	-	PFV-ELROMERO	PFV-ELROMERO		117	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 196 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ACCIONA
14:32:00	-	PFV-USYA	PFV-USYA		33	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 49 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ACCIONA
14:32:00	-	PFV-MALGARIDA	PFV-MALGARIDA		183	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 200,7 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ACCIONA
14:32:00	-	PE-LOSCURUROS	PE-LOSCURUROS		64	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 103,5 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		AES ANDES
14:32:00	-	PFV-BOLERO-1	PFV-BOLERO-1		80	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 122,4 MW; origen: Pronóstico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		AES ANDES
14:32:00	-	PFV-DIEGOALMAGROSUR	PFV-DIEGOALMAGROSUR		126	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 209 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		COLBUN
14:32:00	-	PE-SIERRAGORDA	PE-SIERRAGORDA		63	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 62,6 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENEL GREEN POWER
14:32:00	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE		54	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 80,4 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENEL GREEN POWER
14:32:00	-	PE-TALINAYPONIENTE	PE-TALINAYPONIENTE		36	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 48,9 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENEL GREEN POWER
14:32:00	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL		36	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 36,1 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENEL GREEN POWER
14:32:00	-	PE-VALLEDELOSIENTOS	PE-VALLEDELOSIENTOS		48	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 75,1 MW; origen: Pronóstico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENEL GREEN POWER
14:32:00	-	PFV-CHANARES	PFV-CHANARES		17	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 16,9 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		

13-12-2024	Hora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de
14:32:00	-	PFV-CAPRICORNIO	PFV-CAPRICORNIO		55 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 81,3 MW; origen: SITR		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENGIE
14:32:00	-	PFV-COYA	PFV-COYA		108 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 145,2 MW; origen: SITR		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENGIE
14:32:00	-	PFV-LLANODELLAMPÓS	PFV-LLANODELLAMPÓS		60 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 101 MW; origen: SITR		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENLASA
14:32:00	-	PFV-SANTISABEL	PFV-SANTISABEL		88 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 137 MW; origen: Pronóstico		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE
14:32:00	-	PFV-NUEVOQUILLAGUA	PFV-NUEVOQUILLAGUA		2 N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE
14:32:00	-	PFV-PAMPATIGRE	PFV-PAMPATIGRE		62 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 101,9 MW; origen: SITR		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE
14:32:00	-	PE-CABOLEONES-1	PE-CABOLEONES-1		52 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 51,6 MW; origen: SITR		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE
14:32:00	-	PE-CABOLEONES-2	PE-CABOLEONES-2		64 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 63,8 MW; origen: SITR		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE
14:32:00	-	PE-CABOLEONES-3	PE-CABOLEONES-3		76 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 76 MW; origen: SITR		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE
14:32:00	-	PE-ELARRAYAN	PE-ELARRAYAN		69 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 72,5 MW; origen: Gen. Actual		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE
14:32:00	-	PE-PUNTACOLORADA	PE-PUNTACOLORADA		0 N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE
14:32:00	-	PFV-CERRODOMINADOR	PFV-CERRODOMINADOR		60 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: SITR		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE
14:32:00	-	PFV-CONEJO	PFV-CONEJO		96 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 104 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE
14:32:00	-	PFV-JAMA-2	PFV-JAMA-2		10 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,7 MW; origen: Gen. Actual		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE
14:32:00	-	PFV-LAHUAYCA-2	PFV-LAHUAYCA-2		15 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15,2 MW; origen: SITR		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE
14:32:00	-	PFV-POZOALMONTE-3	PFV-POZOALMONTE-3		8 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8,1 MW; origen: Pronóstico		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE
14:32:00	-	PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR		32 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 52,8 MW; origen: SITR		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE
14:32:00	-	PFV-SOLDELOSANDES	PFV-SOLDELOSANDES		43 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 45,2 MW; origen: Gen. Actual		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE
14:32:00	-	PFV-LACRUZSOLAR	PFV-LACRUZSOLAR		32 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 50 MW; origen: SITR		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE
14:32:00	-	PE-TCHAMMA	PE-TCHAMMA		31 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 36,4 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE
14:32:00	-	PFV-SANPEDRO-GPG	PFV-SANPEDRO-GPG		62 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 104,5 MW; origen: SITR		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE
14:32:00	-	PFV-JAMA-1	PFV-JAMA-1		18 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 25,4 MW; origen: Pronóstico		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE
14:32:00	-	PFV-VALLEESCONDIDO	PFV-VALLEESCONDIDO		64 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 105 MW; origen: Pronóstico		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE
14:32:00	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE		101 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 183 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE
14:32:00	-	PE-LLANOSDELVIENTO	PE-LLANOSDELVIENTO		95 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 160 MW; origen: Gen. Actual		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE
14:32:00	-	PFV-ELENA	PFV-ELENA		40 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 63,3 MW; origen: Pronóstico		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE
14:32:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA		77 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 77,3 MW; origen: SITR		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE
14:32:00	-	PFV-CEME1	PFV-CEME1		245 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 380 MW; origen: SITR		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		GENERADORA METROPOLITANA
14:32:00	-	PFV-SALVADOR	PFV-SALVADOR		35 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 51,1 MW; origen: Pronóstico		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		INNERGEX
14:32:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO		26 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 26,3 MW; origen: Pronóstico		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		INNERGEX
14:32:00	-	PFV-SANANDRES	PFV-SANANDRES		30 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 40,3 MW; origen: Pronóstico		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		INNERGEX
14:32:00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN		65 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 64,8 MW; origen: SITR		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		LAP
14:32:00	-	PFV-CARRERAPINTO	PFV-CARRERAPINTO		55 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 57,6 MW; origen: Gen. Actual		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		RNE
14:32:00	-	PFV-DIEGODEALMAGRO	PFV-DIEGODEALMAGRO		19 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 20,2 MW; origen: Gen. Actual		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		RNE
14:32:00	-	PFV-PAMPASOLARNORTE	PFV-PAMPASOLARNORTE		41 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 41,1 MW; origen: Gen. Actual		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		RNE
14:32:00	-	PFV-JAVIERA	PFV-JAVIERA		41 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 64,7 MW; origen: SITR		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		RNE
14:32:00	-	PFV-LAHUELLA	PFV-LAHUELLA		51 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 84 MW; origen: SITR		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		RNE
14:32:00	-	PFV-ATACAMASOLAR-2	PFV-ATACAMASOLAR-2		75 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 150 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		RNE
14:32:00	-	PFV-DOMEYKO	PFV-DOMEYKO		110 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 114,3 MW; origen: Gen. Actual		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		RNE
14:32:00	-	PFV-GRANJA	PFV-GRANJA		66 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 100 MW; origen: SITR		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		SIEMENS
14:32:00	-	PFV-RIOSCONDIDO	PFV-RIOSCONDIDO		95 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 154,8 MW; origen: SITR		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		SIEMENS
14:32:00	-	PFV-WILLKA	PFV-WILLKA		59 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: SITR		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		SIEMENS
14:32:00	-	PFV-LUZDELNORTE	PFV-LUZDELNORTE		66 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 106,8 MW; origen: SITR		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		SUN POWER
14:32:00	-	PFV-ELPELICANO	PFV-ELPELICANO		64 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 108,1 MW; origen: SITR		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		SUN POWER
14:48:00	-	COLBUN-2	COLBUN_sinv		100 DN	-	PP	-	OM				N		COLBUN
14:50:00	-	Colocación: 4569; Ajuste: -200	CDC		0					Ajuste Prorrata LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico			
14:50:00	-	PFV-ALMEYDA	PFV-ALMEYDA		53 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 53 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ACCIONA
14:50:00	-	PFV-ELROMERO	PFV-ELROMERO		120 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 196 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ACCIONA
14:50:00	-	PFV-USUYA	PFV-USUYA		34 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 47,9 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ACCIONA
14:50:00	-	PFV-MALGARIDA	PFV-MALGARIDA		191 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 200,7 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ACCIONA
14:50:00	-	PE-LOSCURUROS	PE-LOSCURUROS		66 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 104 MW; origen: SITR		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		AES ANDES
14:50:00	-	PFV-BOLERO-1	PFV-BOLERO-1		82 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 122,4 MW; origen: Pronóstico		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		AES ANDES
14:50:00	-	PFV-DIEGOMAGROSUR	PFV-DIEGOMAGROSUR		129 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 209 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		COLBUN
14:50:00	-	PE-SIERRAGORDA	PE-SIERRAGORDA		60 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 63,7 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENEL GREEN POWER
14:50:00	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE		55 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 75,6 MW; origen: SITR		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENEL GREEN POWER
14:50:00	-	PE-TALINAYPONIENTE	PE-TALINAYPONIENTE		37 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 55,3 MW; origen: SITR		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENEL GREEN POWER
14:50:00	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL		38 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 38,4 MW; origen: SITR		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENEL GREEN POWER
14:50:00	-	PE-VALLEDELOSVENTOS	PE-VALLEDELOSVENTOS		49 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 80 MW; origen: SITR		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENEL GREEN POWER
14:50:00	-	PFV-CHANARES	PFV-CHANARES		17 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 17 MW; origen: Gen. Actual		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENEL GREEN POWER
14:50:00	-	PFV-FINISTERRAE	PFV-FINISTERRAE		152 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 248 MW; origen: SITR		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENEL GREEN POWER
14:50:00	-	PFV-LALACKAMA	PFV-LALACKAMA		34 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 54,8 MW; origen: SITR		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENEL GREEN POWER
14:50:00	-	PFV-LALACKAMA-2	PFV-LALACKAMA-2		10 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 16,4 MW; origen: SITR		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENEL GREEN POWER
14:50:00	-	PFV-AZABACHE	PFV-AZABACHE		32 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 32,3 MW; origen: Pronóstico		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENEL GREEN POWER
14:50:00	-	PFV-CAMPOSELSOL	PFV-CAMPOSELSOL		233 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 375,5 MW; origen: SITR		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENEL GREEN POWER
14:50:00	-	PFV-VALLEDELSOL	PFV-VALLEDELSOL		94 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 141,1 MW; origen: Pronóstico		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENEL GREEN POWER
14:50:00	-	PFV-GUANCHOI	PFV-GUANCHOI		121 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 198 MW; origen: SITR		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENEL GREEN POWER
14:50:00	-	PFV-LASSALINAS	PFV-LASSALINAS		79 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 79 MW; origen: Gen. Actual		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENEL GREEN POWER
14:50:00	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO		29 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 41,5 MW; origen: SITR		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENGIE
14:50:00	-	CHAPIQUINA-1	CHAPIQUINA-1		1 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1 MW; origen: Gen. Actual		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENGIE
14:50:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA		100 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 149 MW; origen: SITR		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENGIE
14:50:00	-	PFV-LOSOLOROS	PFV-LOSOLOROS		28 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 44 MW; origen: Pronóstico		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENGIE
14:50:00	-	PFV-TAMAYA	PFV-TAMAYA		70 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 115 MW; origen: SITR		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENGIE
14:50:00	-	PFV-CAPRICORNIO	PFV-CAPRICORNIO		57 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 81,3 MW; origen: SITR		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENGIE
14:50:00	-	PFV-COYA	PFV-COYA		111 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 149,7 MW; origen: SITR		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENGIE
14:50:00	-	PFV-LLANODELLAMPÓS	PFV-LLANODELLAMPÓS		62 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 101 MW; origen: SITR		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENLASA
14:50:00	-	PFV-SANTISABEL	PFV-SANTISABEL		90 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 137 MW; origen: Pronóstico		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE
14:50:00	-	PFV-NUEVOQUILLAGUA	PFV-NUEVOQUILLAGUA		2 N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE
14:50:00	-	PFV-PAMPATIGRE	PFV-PAMPATIGRE		63 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 100,9 MW; origen: SITR		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE
14:50:00	-	PE-CABOLEONES-1	PE-CABOLEONES-1		77 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 76,9 MW; origen: SITR		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE
14:50:00	-	PE-CABOLEONES-2	PE-CABOLEONES-2		81 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 81,4 MW; origen: SITR		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE
14:50:00	-	PE-CABOLEONES-3	PE-CABOLEONES-3		96 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 96 MW; origen: SITR		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE
14:50:00	-	PE-ELARRAYAN	PE-ELARRAYAN		70 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 96,6 MW; origen: SITR		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE
14:50:00	-	PE-PUNTACOLORADA	PE-PUNTACOLORADA		0 N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE
14:50:00	-	PFV-CERRODOMINADOR	PFV-CERRODOMINADOR		61 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: SITR		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE
14:50:00	-	PFV-CONEJO	PFV-CONEJO		93 N	-</									

13-12-2024																
Hora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de		
14:50:00	-	PFV-CEME1	PFV-CEME1	251 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 380 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		GENERADORA METROPOLITANA		
14:50:00	-	PFV-SALVADOR	PFV-SALVADOR	36 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 51,1 MW; origen: Pronóstico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		INNERGEX		
14:50:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	28 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 28 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		INNERGEX		
14:50:00	-	PFV-SANANDRES	PFV-SANANDRES	31 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 40,3 MW; origen: Pronóstico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		INNERGEX		
14:50:00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	81 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 80,5 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		LAP		
14:50:00	-	PFV-CARRERAPINTO	PFV-CARRERAPINTO	57 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 57,6 MW; origen: Pronóstico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		RNE		
14:50:00	-	PFV-DIEGODEALMAGRO	PFV-DIEGODEALMAGRO	19 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 19 MW; origen: Pronóstico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		RNE		
14:50:00	-	PFV-PAMPASOLARNORTE	PFV-PAMPASOLARNORTE	41 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 41 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		RNE		
14:50:00	-	PFV-JAVIERA	PFV-JAVIERA	42 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 64,1 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		RNE		
14:50:00	-	PFV-LAHUELLA	PFV-LAHUELLA	52 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 84 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		RNE		
14:50:00	-	PFV-ATACAMASOLAR-2	PFV-ATACAMASOLAR-2	94 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 150 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		RNE		
14:50:00	-	PFV-DOMEYKO	PFV-DOMEYKO	113 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 112,5 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		RNE		
14:50:00	-	PFV-GRANIA	PFV-GRANIA	68 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 100 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		SIEMENS		
14:50:00	-	PFV-RIOSCONCIDO	PFV-RIOSCONCIDO	98 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 154,3 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		SIEMENS		
14:50:00	-	PFV-WILKA	PFV-WILKA	61 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 91,1 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		SIEMENS		
14:50:00	-	PFV-LUZDELNORTE	PFV-LUZDELNORTE	67 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 106 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		SUN POWER		
14:50:00	-	PFV-ELPELICANO	PFV-ELPELICANO	66 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 108,1 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		SUN POWER		
14:59:00	-	SANISIDRO-1	SANISIDRO-1_TG1_GN_A	0 PO	LC	EP	-	EP		Sincronizada en pruebas, según IF 2024005442.			L12024000720	ENEL GENERACION		
15:04:00	-	COLBUN-2	COLBUN_sinv	100 N	-	MT	-	OM				N		COLBUN		
15:20:00	-	Colocación: 3439; Ajuste: -450	CDC	0						Ajuste Prorrata LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico					
15:20:00	-	PFV-ALMEYDA	PFV-ALMEYDA	53 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 52,8 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ACCIONA		
15:20:00	-	PFV-ELROMERO	PFV-ELROMERO	85 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 189,5 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ACCIONA		
15:20:00	-	PFV-USUYA	PFV-USUYA	24 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 45,6 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ACCIONA		
15:20:00	-	PFV-MALGARIDA	PFV-MALGARIDA	191 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 200,7 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ACCIONA		
15:20:00	-	PE-LOSCURIOS	PE-LOSCURIOS	47 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 104 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		AES ANDES		
15:20:00	-	PFV-BOLERO-1	PFV-BOLERO-1	58 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 121,3 MW; origen: Pronóstico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		AES ANDES		
15:20:00	-	PFV-DIEGOALMAGROSUR	PFV-DIEGOALMAGROSUR	91 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 209 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		COLBUN		
15:20:00	-	PE-SIERRAGORDA	PE-SIERRAGORDA	48 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 83,5 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENEL GREEN POWER		
15:20:00	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	39 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 87,9 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENEL GREEN POWER		
15:20:00	-	PE-TALINAYPONIENTE	PE-TALINAYPONIENTE	26 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 57,5 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENEL GREEN POWER		
15:20:00	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	43 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 56,8 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENEL GREEN POWER		
15:20:00	-	PE-VALLEDELOSIENTOS	PE-VALLEDELOSIENTOS	35 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 78,8 MW; origen: Pronóstico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENEL GREEN POWER		
15:20:00	-	PFV-CHANARES	PFV-CHANARES	12 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 17 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENEL GREEN POWER		
15:20:00	-	PFV-FINISTERRAE	PFV-FINISTERRAE	107 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 215,9 MW; origen: Pronóstico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENEL GREEN POWER		
15:20:00	-	PFV-LALACKAMA	PFV-LALACKAMA	24 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 52,8 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENEL GREEN POWER		
15:20:00	-	PFV-LALACKAMA-2	PFV-LALACKAMA-2	7 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 15,8 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENEL GREEN POWER		
15:20:00	-	PFV-AZABACHE	PFV-AZABACHE	25 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 31,9 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENEL GREEN POWER		
15:20:00	-	PFV-CAMPOSDELSOL	PFV-CAMPOSDELSOL	165 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 375,5 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENEL GREEN POWER		
15:20:00	-	PFV-VALLEDELSOL	PFV-VALLEDELSOL	66 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 153 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENEL GREEN POWER		
15:20:00	-	PFV-GUANCHOI	PFV-GUANCHOI	86 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 198 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENEL GREEN POWER		
15:20:00	-	PFV-LASSALINAS	PFV-LASSALINAS	62 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 68,7 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENEL GREEN POWER		
15:20:00	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	21 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 43,2 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENGIE		
15:20:00	-	CHAPIQUINA-1	CHAPIQUINA-1	1 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 1 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENGIE		
15:20:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	71 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 154,1 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENGIE		
15:20:00	-	PFV-LOS LOROS	PFV-LOS LOROS	20 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 41,2 MW; origen: Pronóstico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENGIE		
15:20:00	-	PFV-TAMAYA	PFV-TAMAYA	50 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 115 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENGIE		
15:20:00	-	PFV-CAPRICORNIO	PFV-CAPRICORNIO	40 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 81,3 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENGIE		
15:20:00	-	PFV-COYA	PFV-COYA	78 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 155,3 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENGIE		
15:20:00	-	PFV-LLANODELLAMPOS	PFV-LLANODELLAMPOS	44 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 101 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENLASA		
15:20:00	-	PFV-SANTASABEL	PFV-SANTASABEL	64 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 133,8 MW; origen: Pronóstico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE		
15:20:00	-	PFV-NUYEOQUILLAGUA	PFV-NUYEOQUILLAGUA	2 N	-	MT	-	OM		P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE		
15:20:00	-	PFV-PAMPATIGRE	PFV-PAMPATIGRE	45 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 101,9 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE		
15:20:00	-	PE-CABOLEONES-1	PE-CABOLEONES-1	76 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 94,5 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE		
15:20:00	-	PE-CABOLEONES-2	PE-CABOLEONES-2	90 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 94,7 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE		
15:20:00	-	PE-CABOLEONES-3	PE-CABOLEONES-3	82 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 121 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE		
15:20:00	-	PE-ELARRAYAN	PE-ELARRAYAN	50 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 99,4 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE		
15:20:00	-	PE-PUNTA COLORADA	PE-PUNTA COLORADA	0 N	-	MT	-	OM		P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE		
15:20:00	-	PFV-CERRODOMINADOR	PFV-CERRODOMINADOR	43 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 98 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE		
15:20:00	-	PFV-CONEJO	PFV-CONEJO	93 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 104 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE		
15:20:00	-	PFV-JAMA-2	PFV-JAMA-2	8 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 16 MW; origen: Pronóstico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE		
15:20:00	-	PFV-LAHUAYCA-2	PFV-LAHUAYCA-2	12 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 14,4 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE		
15:20:00	-	PFV-POZOALMONTE-3	PFV-POZOALMONTE-3	7 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 8,4 MW; origen: Pronóstico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE		
15:20:00	-	PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR	23 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 52,8 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE		
15:20:00	-	PFV-SOLDELOSANDES	PFV-SOLDELOSANDES	31 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 44,2 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE		
15:20:00	-	PFV-LACRUZOLAR	PFV-LACRUZOLAR	23 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 50 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE		
15:20:00	-	PE-TCHAMMA	PE-TCHAMMA	42 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 49,3 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE		
15:20:00	-	PFV-SAN PEDRO-GPG	PFV-SAN PEDRO-GPG	45 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 102,5 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE		
15:20:00	-	PFV-JAMA-1	PFV-JAMA-1	13 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 22,2 MW; origen: Pronóstico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE		
15:20:00	-	PFV-VALLEESCONDIDO	PFV-VALLEESCONDIDO	47 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 105 MW; origen: Pronóstico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE		
15:20:00	-	PE-CERRITIGRE	PE-CERRITIGRE	39 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 184,8 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE		
15:20:00	-	PFV-ELENA	PFV-ELENA	20 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 67,5 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE		
15:20:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	72 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 111,9 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE		
15:20:00	-	PFV-CEME1	PFV-CEME1	178 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 380 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		GENERADORA METROPOLITANA		
15:20:00	-	PFV-SALVADOR	PFV-SALVADOR	25 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 50 MW; origen: Pronóstico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		INNERGEX		
15:20:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	66 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 67,9 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		INNERGEX		
15:20:00	-	PFV-SANANDRES	PFV-SANANDRES	1 N	-	MT	-	OM		P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		INNERGEX		
15:20:00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	84 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 113,1 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		LAP		
15:20:00	-	PFV-CARRERAPINTO	PFV-CARRERAPINTO	40 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 57,3 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		RNE		
15:20:00	-	PFV-DIEGODEALMAGRO	PFV-DIEGODEALMAGRO	14 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 18,9 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		RNE		
15:20:00	-	PFV-PAMPASOLARNORTE	PFV-PAMPASOLARNORTE	30 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 38,6 MW; origen: Pronóstico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		RNE		
15:20:00	-	PFV-JAVIERA	PFV-JAVIERA	30 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 63,4 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		RNE		
15:20:00	-	PFV-LAHUELLA	PFV-LAHUELLA	37 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 84 MW;						

13-12-2024	Hora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de		
16:28:00	-	PFV-USYA	PFV-USYA		38 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 39 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ACCIONA		
16:28:00	-	PFV-MALGARIDA	PFV-MALGARIDA		160 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 200,7 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ACCIONA		
16:28:00	-	PE-LOSCURRUROS	PE-LOSCURRUROS		44 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 104 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		AES ANDES		
16:28:00	-	PFV-BOLERO-1	PFV-BOLERO-1		55 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 118,1 MW; origen: Pronóstico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		AES ANDES		
16:28:00	-	PFV-DIEGOALMAGROSUR	PFV-DIEGOALMAGROSUR		119 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 209 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-); SSCC: Bloque CF(+)	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		COLBUN		
16:28:00	-	PE-SIERRAGORDA	PE-SIERRAGORDA		45 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 94 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENEL GREEN POWER		
16:28:00	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE		37 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 88 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENEL GREEN POWER		
16:28:00	-	PE-TALINAYPONIENTE	PE-TALINAYPONIENTE		25 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 57,4 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENEL GREEN POWER		
16:28:00	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL		41 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 50,6 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENEL GREEN POWER		
16:28:00	-	PE-VALLEDELOSIENTOS	PE-VALLEDELOSIENTOS		33 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 79,7 MW; origen: Pronóstico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENEL GREEN POWER		
16:28:00	-	PFV-CHANARES	PFV-CHANARES		12 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 12 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENEL GREEN POWER		
16:28:00	-	PFV-FINISTERRAE	PFV-FINISTERRAE		102 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 248 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENEL GREEN POWER		
16:28:00	-	PFV-LALACKAMA	PFV-LALACKAMA		23 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 44,4 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENEL GREEN POWER		
16:28:00	-	PFV-LALACKAMA-2	PFV-LALACKAMA-2		7 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 13,3 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENEL GREEN POWER		
16:28:00	-	PFV-AZABACHE	PFV-AZABACHE		24 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 31,9 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENEL GREEN POWER		
16:28:00	-	PFV-CAMPOSDOLSOL	PFV-CAMPOSDOLSOL		157 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 375,5 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENEL GREEN POWER		
16:28:00	-	PFV-VALLEDELSOL	PFV-VALLEDELSOL		63 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 153 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENEL GREEN POWER		
16:28:00	-	PFV-GUANCHOI	PFV-GUANCHOI		82 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 191 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENEL GREEN POWER		
16:28:00	-	PFV-LASSALINAS	PFV-LASSALINAS		59 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 74,1 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENEL GREEN POWER		
16:28:00	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO		20 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 44,5 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENGIE		
16:28:00	-	CHAPIQUINA-1	CHAPIQUINA-1		1 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 1 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENGIE		
16:28:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA		67 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 154 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENGIE		
16:28:00	-	PFV-LOSLOSROS	PFV-LOSLOSROS		19 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 33,3 MW; origen: Pronóstico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENGIE		
16:28:00	-	PFV-TAMAYA	PFV-TAMAYA		47 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 111,8 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENGIE		
16:28:00	-	PFV-CAPRICORNIO	PFV-CAPRICORNIO		38 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 81,3 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENGIE		
16:28:00	-	PFV-COYA	PFV-COYA		75 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 154 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENGIE		
16:28:00	-	PFV-LLANODELLAMPÓS	PFV-LLANODELLAMPÓS		42 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 98,2 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENILASA		
16:28:00	-	PFV-SANTISABEL	PFV-SANTISABEL		61 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 127,4 MW; origen: Pronóstico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE		
16:28:00	-	PFV-NUOVOQUILLAGUA	PFV-NUOVOQUILLAGUA		2 N	-	MT	-	OM		P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE		
16:28:00	-	PFV-PAMPATIGRE	PFV-PAMPATIGRE		43 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 101,9 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE		
16:28:00	-	PE-CABOLEONES-1	PE-CABOLEONES-1		72 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 121,3 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE		
16:28:00	-	PE-CABOLEONES-2	PE-CABOLEONES-2		85 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 140,5 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE		
16:28:00	-	PE-CABOLEONES-3	PE-CABOLEONES-3		78 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 164 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE		
16:28:00	-	PE-ELARAYAN	PE-ELARAYAN		47 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 103 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE		
16:28:00	-	PE-PUNTACOLORADA	PE-PUNTACOLORADA		0 N	-	MT	-	OM		P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE		
16:28:00	-	PFV-CERRODOMINADOR	PFV-CERRODOMINADOR		41 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 98 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE		
16:28:00	-	PFV-CONEJO	PFV-CONEJO		88 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 104 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE		
16:28:00	-	PFV-JAMA-2	PFV-JAMA-2		7 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 15,8 MW; origen: Pronóstico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE		
16:28:00	-	PFV-LAHUAYCA-2	PFV-LAHUAYCA-2		11 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 11,7 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE		
16:28:00	-	PFV-POZOALMONTE-3	PFV-POZOALMONTE-3		7 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 8,4 MW; origen: Pronóstico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE		
16:28:00	-	PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR		22 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 52,8 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE		
16:28:00	-	PFV-SOLDELOSANDES	PFV-SOLDELOSANDES		30 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 31,1 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE		
16:28:00	-	PFV-LACRUZSOLAR	PFV-LACRUZSOLAR		22 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 50 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE		
16:28:00	-	PE-TCHAMMA	PE-TCHAMMA		51 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 53,9 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE		
16:28:00	-	PFV-SANPEDRO-GPG	PFV-SANPEDRO-GPG		43 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 100,9 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE		
16:28:00	-	PFV-JAMA-1	PFV-JAMA-1		12 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 21,8 MW; origen: Pronóstico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE		
16:28:00	-	PFV-VALLESCONDIDO	PFV-VALLESCONDIDO		44 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 105 MW; origen: Pronóstico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE		
16:28:00	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE		23 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 184,8 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE		
16:28:00	-	PE-LLANOSDELVIENTO	PE-LLANOSDELVIENTO		66 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 140,9 MW; origen: Pronóstico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE		
16:28:00	-	PFV-ELENA	PFV-ELENA		28 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 67,5 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE		
16:28:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA		68 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 132,5 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE		
16:28:00	-	PFV-CEME1	PFV-CEME1		169 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 365 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		GENERADORA METROPOLITANA		
16:28:00	-	PFV-SALVADOR	PFV-SALVADOR		71 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 46,6 MW; origen: Pronóstico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		INNERGEX		
16:28:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO		70 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 129,3 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		INNERGEX		
16:28:00	-	PFV-SANANDRES	PFV-SANANDRES		1 N	-	MT	-	OM		P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		INNERGEX		
16:28:00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN		80 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 172,1 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		LAP		
16:28:00	-	PFV-CARRERAPINTO	PFV-CARRERAPINTO		38 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 52,6 MW; origen: Pronóstico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		RNE		
16:28:00	-	PFV-DIEGODEALMAGRO	PFV-DIEGODEALMAGRO		13 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 30,6 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		RNE		
16:28:00	-	PFV-PAMPASOLARNORTE	PFV-PAMPASOLARNORTE		29 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 37,2 MW; origen: Pronóstico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		RNE		
16:28:00	-	PFV-JAVIERA	PFV-JAVIERA		28 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 63,7 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		RNE		
16:28:00	-	PFV-LAHUELLA	PFV-LAHUELLA		35 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 84 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		RNE		
16:28:00	-	PFV-ATACAMASOLAR-2	PFV-ATACAMASOLAR-2		63 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 150 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		RNE		
16:28:00	-	PFV-DOMEYKO	PFV-DOMEYKO		76 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 100 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		RNE		
16:28:00	-	PFV-GRANJA	PFV-GRANJA		46 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 100 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		SIEMENS		
16:28:00	-	PFV-RIOSCONDIDO	PFV-RIOSCONDIDO		66 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 151,6 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		SIEMENS		
16:28:00	-	PFV-WILLKA	PFV-WILLKA		41 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 98 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		SIEMENS		
16:28:00	-	PFV-LUZDELNORTE	PFV-LUZDELNORTE		45 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 97,5 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		SUN POWER		
16:28:00	-	PFV-ELPELICANO	PFV-ELPELICANO		45 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 108,1 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		SUN POWER		
16:35:00	-	PLACILLA	PLACILLA, DIESEL		1 PMM	LC	EP	PCP	EP		Sincronizada en pruebas, SHM 2024113607			MM2024113607	CHILQUINTA		
16:43:00	-	PEHUENCHE	PEHUENCHE		-						Cambio CMG						
16:43:00	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE		150 RO	-	CI	-	OM					N			
16:43:00	-	CELCO	CELCO, BL1, COGEN		8 N	-	PC	-	OM						L12024000607	ENEL GENERACION	
16:43:00	-	LJAEVE-1	LJAEVE-1, COGEN		7 N	-	PC	-	OM							SANTA FE	
16:43:00	-	LOMALOSCOLORADOS-2	LOMALOSCOLORADOS-2, BIOGAS		18 N	-	PC	-	OM							KDM	
16:43:00	-	SANTAMARTA	SANTAMARTA, COGEN		14 N	-	PC	-	OM							SANTA MARTA	
16:43:00	-	CMPCPACIFICO	CMPCPACIFICO, BL1+BL2, COGEN		33 N	-	PC	-	OM							SANTA FE	
16:43:00	-	SANTAFE	SANTAFE, BL1+BL2, COGEN		17 N	-	PC	-	OM							SANTA FE	
16:43:00	-	VINALES	VINALES, BL1+BL2, COGEN		22 N	-	PC	-	OM							ARAUCO	
16:47:00	-	COLBUN-2	COLBUN_sinv		100 DN	-	PP	-	OM					N		COLBUN	
16:53:00	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE		200 RO	-	CI	-	OM					N		L12024000607	ENEL GENERACION
16:57:00	-	COLBUN-2	COLBUN_sinv		100 N	-	MT	-	OM					N			COLBUN
17:01:00	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE		126 RO	-	MT	-	OM					N		L12024000607	ENEL GENERACION
17:01:00	-		CELCO, BL1, COGEN		-						Cambio CMG						
17:05:00	-	ARAUCO	ARAUCO, COGEN		-	LF	-	MT	PCP	OM	Arauco IL 2024001964; 0 MW					L12024001757	ARAUCO
17:09:00	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE		0 RO	-	PS	-	OM					N		L12024000607	ENEL GENERACION
17:10:00	-	COLBUN-2	COLBUN_sinv		237 N	-	PC	-	RE		Control Cota Machicura, SSCC					COLBUN	
17:13:00	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE		-	DRO	-	FS	-	OM				N		L12024000607	ENEL GENERACION
17:16:00	-		ERNV		-						Cambio CMG						
17:16:00	-	CELCO	CELCO, BL1, COGEN		0 N	-	MT	-	OM							ARAUCO	
17:16:00	-	LJAEVE-1	LJAEVE-1, COGEN		2 N	-	MT	-	OM							SANTA FE	
17:16:00	-	LOMALOSCOLORADOS-2	LOMALOSCOLORADOS-2, BIOGAS		1 N	-											

13-12-2024																			
Hora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo					Zona Desacople		Condición	Neomante	Centro de
17:16:00	-	SANTAFE	SANTAFE_BL1_COGEN	17 N	-	MT	-	OM		P. Disp. = 200,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	ACCIONA	SANTA FE					
17:16:00	-	PFV-MALGARIDA	PFV-MALGARIDA	91 N	-	CI	-	OM											
17:16:00	-	PE-MESAMAVIDA	PE-MESAMAVIDA	1 N	-	MT	-	OM		P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	AES ANDES	AES ANDES					
17:16:00	-	PE-LOSOURUROS	PE-LOSOURUROS	48 N	-	CI	-	OM											
17:16:00	-	PE-LOSOLMOS	PE-LOSOLMOS	4 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	AES ANDES	AES ANDES					
17:16:00	-	PFV-BOLERO-1	PFV-BOLERO-1	60 N	-	CI	-	OM											
17:16:00	-	PE-CAMPOLINDO	PE-CAMPOLINDO	1 N	-	MT	-	OM		P. Disp. = 0,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	AES ANDES	AES ANDES					
17:16:00	-	PE-SANMATIAS	PE-SANMATIAS	4 N	-	CI	-	OM											
17:16:00	-	SANANDRES-1	SANANDRES-1	6 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 6,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	ANPAC	ARAUCO					
17:16:00	-	VINALES_BL1_COGEN	VINALES_BL1_COGEN	10 N	-	MT	-	OM											
17:16:00	-	CHIBURGO-1	CHIBURGO-1	4 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 9,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	COLBUN	COLBUN					
17:16:00	-	CHIBURGO-2	CHIBURGO-2	4 N	-	CI	-	OM											
17:16:00	-	LAMINA	LAMINA	17 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 34,9 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	COLBUN	COLBUN					
17:16:00	-	PFV-DIEGOALMAGROSUR	PFV-DIEGOALMAGROSUR	195 N	-	CI	-	OM											
17:16:00	-	ABANICO-5	ABANICO-5	10 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 21,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	ENEL GENERACIÓN	ENEL GENERACIÓN					
17:16:00	-	ABANICO-6	ABANICO-6	10 N	-	CI	-	OM											
17:16:00	-	CIPRESES-1	CIPRESES-1	15 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 33,6 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	ENEL GENERACIÓN	ENEL GENERACIÓN					
17:16:00	-	CIPRESES-2	CIPRESES-2	20 N	-	MT	-	OM											
17:16:00	-	CIPRESES-3	CIPRESES-3	7 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 15 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	ENEL GENERACIÓN	ENEL GENERACIÓN					
17:16:00	-	CURILLINQUE	CURILLINQUE	41 N	-	CI	-	OM											
17:16:00	-	ISLA-1	ISLA-1	16 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 29,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	ENEL GENERACIÓN	ENEL GENERACIÓN					
17:16:00	-	ISLA-2	ISLA-2	16 N	-	CI	-	OM											
17:16:00	-	LOMAALTA	LOMAALTA	18 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 33,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	ENEL GENERACIÓN	ENEL GENERACIÓN					
17:16:00	-	OJOSDEAGUA	OJOSDEAGUA	4 N	-	CI	-	OM											
17:16:00	-	PE-LOSBUENOSAIRES	PE-LOSBUENOSAIRES	1 N	-	MT	-	OM		P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	ENEL GREEN POWER	ENEL GREEN POWER					
17:16:00	-	PE-CANELA	PE-CANELA	8 N	-	CI	-	OM											
17:16:00	-	PE-CANELA-2	PE-CANELA-2	27 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 52,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	ENEL GREEN POWER	ENEL GREEN POWER					
17:16:00	-	PE-LACABANA	PE-LACABANA	38 N	-	CI	-	OM											
17:16:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	18 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 17,8 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	ENEL GREEN POWER	ENEL GREEN POWER					
17:16:00	-	PE-SIERRAGORDA	PE-SIERRAGORDA	49 N	-	CI	-	OM											
17:16:00	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	40 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 88 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	ENEL GREEN POWER	ENEL GREEN POWER					
17:16:00	-	PE-TALINAYPONIENTE	PE-TALINAYPONIENTE	27 N	-	CI	-	OM											
17:16:00	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	32 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 32,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	ENEL GREEN POWER	ENEL GREEN POWER					
17:16:00	-	PE-VALLEDELOSIENTOS	PE-VALLEDELOSIENTOS	36 N	-	CI	-	OM											
17:16:00	-	PFV-CHANARES	PFV-CHANARES	13 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 28 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	ENEL GREEN POWER	ENEL GREEN POWER					
17:16:00	-	PFV-FINISTERRAE	PFV-FINISTERRAE	111 N	-	CI	-	OM											
17:16:00	-	PFV-LALACKAMA	PFV-LALACKAMA	25 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 35,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	ENEL GREEN POWER	ENEL GREEN POWER					
17:16:00	-	PFV-LALACKAMA-2	PFV-LALACKAMA-2	7 N	-	CI	-	OM											
17:16:00	-	PFV-AZABACHE	PFV-AZABACHE	25 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 25,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	ENEL GREEN POWER	ENEL GREEN POWER					
17:16:00	-	PFV-CAMPODELSOL	PFV-CAMPODELSOL	170 N	-	CI	-	OM											
17:16:00	-	PFV-VALLEDELSOL	PFV-VALLEDELSOL	68 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 152,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	ENEL GREEN POWER	ENEL GREEN POWER					
17:16:00	-	PFV-GUANCHOI	PFV-GUANCHOI	88 N	-	CI	-	OM											
17:16:00	-	PFV-LASSALINAS	PFV-LASSALINAS	58 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 58,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	ENEL GREEN POWER	ENEL GREEN POWER					
17:16:00	-	PE-RENAICO-2	PE-RENAICO-2	31 N	-	CI	-	OM											
17:16:00	-	PFV-MANZANO	PFV-MANZANO	44 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 30,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	ENEL GREEN POWER	ENEL GREEN POWER					
17:16:00	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	21 N	-	CI	-	OM											
17:16:00	-	CHAPIQUINA-1	CHAPIQUINA-1	2 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 89,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	ENEL GREEN POWER	ENEL GREEN POWER					
17:16:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	73 N	-	CI	-	OM											
17:16:00	-	PFV-LOSLORDS	PFV-LOSLORDS	21 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	ENGIE	ENGIE					
17:16:00	-	PFV-TAMAYA	PFV-TAMAYA	51 N	-	CI	-	OM											
17:16:00	-	PFV-CAPRICORNIO	PFV-CAPRICORNIO	42 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 153,9 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	ENGIE	ENGIE					
17:16:00	-	PFV-COYA	PFV-COYA	81 N	-	CI	-	OM											
17:16:00	-	PFV-LLANODELLAMPPOS	PFV-LLANODELLAMPPOS	45 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 81,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	ENGIE	ENGIE					
17:16:00	-	PFV-SANTISABEL	PFV-SANTISABEL	66 N	-	CI	-	OM											
17:16:00	-	PFV-PAMPATIGRE	PFV-PAMPATIGRE	46 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 94,3 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	ENLASA	ENLASA					
17:16:00	-	PE-CABOLEONES-1	PE-CABOLEONES-1	78 N	-	CI	-	OM											
17:16:00	-	PE-CABOLEONES-2	PE-CABOLEONES-2	86 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 115,5 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	ENOR CHILE	ENOR CHILE					
17:16:00	-	PE-CABOLEONES-3	PE-CABOLEONES-3	85 N	-	CI	-	OM											
17:16:00	-	PE-ELARRAYAN	PE-ELARRAYAN	51 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 101,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	ENOR CHILE	ENOR CHILE					
17:16:00	-	PE-PUNTACOLORADA	PE-PUNTACOLORADA	0 N	-	MT	-	OM											
17:16:00	-	PE-LAESTRELLA	PE-LAESTRELLA	6 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 143,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	ENOR CHILE	ENOR CHILE					
17:16:00	-	PFV-CERRODOMINADOR	PFV-CERRODOMINADOR	45 N	-	CI	-	OM											
17:16:00	-	PFV-CONEJO	PFV-CONEJO	83 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 148,6 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	ENOR CHILE	ENOR CHILE					
17:16:00	-	PFV-JAMA-2	PFV-JAMA-2	6 N	-	CI	-	OM											
17:16:00	-	PFV-LAHUAYCA-2	PFV-LAHUAYCA-2	9 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 173 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	ENOR CHILE	ENOR CHILE					
17:16:00	-	PFV-POZOALMONTE-2	PFV-POZOALMONTE-2	0 N	-	MT	-	OM											
17:16:00	-	PFV-POZOALMONTE-3	PFV-POZOALMONTE-3	7 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 102,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	ENOR CHILE	ENOR CHILE					
17:16:00	-	PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR	24 N	-	CI	-	OM											
17:16:00	-	PFV-SOLDELOSANDES	PFV-SOLDELOSANDES	32 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	ENOR CHILE	ENOR CHILE					
17:16:00	-	PFV-LACRUZSOLAR	PFV-LACRUZSOLAR	24 N	-	CI	-	OM											
17:16:00	-	PE-TCHAMMA	PE-TCHAMMA	47 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 6,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	ENOR CHILE	ENOR CHILE					
17:16:00	-	PFV-DONACARMEN	PFV-DONACARMEN	15 N	-	CI	-	OM											
17:16:00	-	PFV-SANPEDRO-GPG	PFV-SANPEDRO-GPG	47 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 50 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	ENOR CHILE	ENOR CHILE					
17:16:00	-	PFV-JAMA-1	PFV-JAMA-1	13 N	-	CI	-	OM											
17:16:00	-	PFV-VALLESCONDIDO	PFV-VALLESCONDIDO	48 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 156,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	ENOR CHILE	ENOR CHILE					
17:16:00	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	66 N	-	CI	-	OM											
17:16:00	-	PE-LLANOSDELVIENTO	PE-LLANOSDELVIENTO	71 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 25,9 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	ENOR CHILE	ENOR CHILE					
17:16:00	-	PFV-ELENA	PFV-ELENA	30 N	-	CI	-	OM											
17:16:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	74 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 98,6 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	ENOR CHILE	ENOR CHILE					
17:16:00	-	PFV-SANTIAGOSOLAR	PFV-SANTIAGOSOLAR	41 N	-	CI	-	OM											
17:16:00	-	PFV-CEME1	PFV-CEME1	183 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 50,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	GENERADORA METROPOLITANA	GENERADORA METROPOLITANA					
17:16:00	-	MARIPOSA	MARIPOSA	3 N	-	CI	-	OM											
17:16:00	-	LIRCAV-1	LIRCAV-1	4 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 301,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	HIDRO MAULE	HIDRO MAULE					
17:16:00	-	LIRCAV-2	LIRCAV-2	4 N	-	CI	-	OM											
17:16:00	-	PROVIDENCIA-2	PROVIDENCIA-2	2 N	-	MT	-	OM		P. Disp. = 5 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	HIDRO MAULE	HIDRO MAULE					
17:16:00	-	PE-CUEL	PE-CUEL	1 N	-	MT	-	OM											
17:16:00	-	GUAYACAN-1	GUAYACAN-1	3 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 1,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	INNERGEX	INNERGEX					
17:16:00	-	GUAYACAN-2	GUAYACAN-2	3 N	-	CI	-	OM											
17:16:00	-	PFV-SALVADOR	PFV-SALVADOR	25 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 5,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	INNERGEX	INNERGEX					
17:16:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	76 N	-	CI	-	OM											
17:16:00	-	PFV-SANANDRES	PFV-SANANDRES	1 N	-	MT	-	OM		P. Disp. = 4,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	INNERGEX	INNERGEX					
17:16:00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	117 N	-	CI	-	OM											
17:16:00	-	PE-TOTORAL	PE-TOTORAL	21 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	INNERGEX	INNERGEX					
17:16:00	-	CARILAFQUEN-1	CARILAFQUEN-1	4 N	-	CI	-	OM											
17:16:00	-	CARILAFQUEN-2	CARILAFQUEN-2	4 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 175,4 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	LAP	LAP					
17:16:00	-	MALACAHUELLO-1	PE-MALCAHUELLO-1	2 N	-	CI	-	OM											
17:16:00	-	PE-PUNTASIERRA	PE-PUNTASIERRA	37 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 39,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	LAP	LAP					
17:16:00	-	RIOCOLORADO-1	RIOCOLORADO-1	4 N	-	CI	-	OM											
17:16:00	-	RIOCOLORADO-2	RIOCOLORADO-2	4 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	PACIFIC HYDRO	PACIFIC HYDRO					
17:16:00	-	RIOCOLORADO-2	RIOCOLORADO-2	4 N	-	CI	-	OM											
17:16:00	-	RIOCOLORADO-2	RIOCOLORADO-2	4 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	RÍO COLORADO	RÍO COLORADO					
17:16:00	-	RIOCOLORADO-2	RIOCOLORADO-2	4 N	-	CI	-	OM											

13-12-2024															
Hora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	
17:16:00	-	PE-NEGRETE	PE-NEGRETE	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	
17:16:00	-	PE-LOMASDEDUQUECO	PE-LOMASDEDUQUECO	6	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	
17:16:00	-	PFV-CARRERAPINTO	PFV-CARRERAPINTO	52	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 52,7 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	
17:16:00	-	PFV-DIEGODEALMAGRO	PFV-DIEGODEALMAGRO	14	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 24,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	
17:16:00	-	PFV-PAMPASOLARNORTE	PFV-PAMPASOLARNORTE	31	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 35 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	
17:16:00	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	22	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 22,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	
17:16:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	
17:16:00	-	PFV-JAVIERA	PFV-JAVIERA	31	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 59,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	
17:16:00	-	PFV-LAHUELLA	PFV-LAHUELLA	38	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 84 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	
17:16:00	-	PFV-ATACAMASOLAR-2	PFV-ATACAMASOLAR-2	69	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 150 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-); SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	
17:16:00	-	PFV-DOMEYKO	PFV-DOMEYKO	82	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 102 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	
17:16:00	-	PFV-QUILAPILUN	PFV-QUILAPILUN	51	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 102,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	
17:16:00	-	LAIABVE-2_COGEN	LAIABVE-2_COGEN	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SANTA FE	
17:16:00	-	RIOPICQUEN-1	RIOPICQUEN-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA	
17:16:00	-	RIOPICQUEN-2	RIOPICQUEN-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA	
17:16:00	-	PE-ALENA	PE-ALENA	9	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	
17:16:00	-	PFV-GRANJA	PFV-GRANJA	50	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 100 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	
17:16:00	-	PFV-RIOSCONDIDO	PFV-RIOSCONDIDO	71	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 147 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	
17:16:00	-	PFV-WILKA	PFV-WILKA	44	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 95,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	
17:16:00	-	PE-CARDONAL	PE-CARDONAL	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT	
17:16:00	-	PE-MANANTIALES	PE-MANANTIALES	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT	
17:16:00	-	PE-LOSCERRILLOS	PE-LOSCERRILLOS	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,4 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT	
17:16:00	-	PFV-LUZDELNORTE	PFV-LUZDELNORTE	49	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 94 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SUN POWER	
17:16:00	-	PFV-ELPELICANO	PFV-ELPELICANO	48	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 104,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SUN POWER	
17:16:00	-	LAHIGUERA-1	LAHIGUERA-1	75	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 77,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA	
17:16:00	-	LAHIGUERA-2	LAHIGUERA-2	75	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 77,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA	
17:16:00	-	PE-UCUQUER-2	PE-UCUQUER-2	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		UCUQUER	
17:16:00	-	PE-LAFLOR	PE-LAFLOR	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		UCUQUER	
17:16:00	-	CMPCPACIFICO	CMPCPACIFICO_BL1_COGEN	33	N	-	PC	-	OM			-		SANTA FE	
17:16:00	-		CDC	0	-	-	-	-		Finaliza Ctx LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-			
17:16:00	-	Colocación: 4469; Ajuste : -50	CDC							Finaliza Prorrata LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-			
17:16:00	-	PANGUE-1	PANGUE_RALCO_sinv	225	RO	-	PC	MTP	RE	Inicia Prorrata Generalizada costo SEN 0	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-			
17:38:00	-	COLBUN-1	COLBUN_sinv	100	N	-	MT	-	OM			N	L10222002270	ENEL GENERACION COLBUN	
17:43:00	-	Colocación: 4086; Ajuste : -300	CDC	0						Ajuste Prorrata Generalizada costo SEN 0 (al Norte de S/E Cuielos)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-			
17:43:00	-	PE-PUNTAPALMERAS	PE-PUNTAPALMERAS	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 23,9 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	
17:43:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	35	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 34,7 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	
17:43:00	-	PE-TOLPANSUR	PE-TOLPANSUR	17	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 16,5 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	
17:43:00	-	PFV-ALMEYDA	PFV-ALMEYDA	23	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 51,6 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	
17:43:00	-	PFV-ELROMERO	PFV-ELROMERO	76	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 104,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	
17:43:00	-	PFV-USYA	PFV-USYA	22	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 27,5 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	
17:43:00	-	PFV-MALGARIDA	PFV-MALGARIDA	80	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 200,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	
17:43:00	-	PE-MESAMAVIDA	PE-MESAMAVIDA	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	
17:43:00	-	PE-LOSCURUROS	PE-LOSCURUROS	42	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 103 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	
17:43:00	-	PE-LOSOLMOS	PE-LOSOLMOS	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	
17:43:00	-	PFV-BOLERO-1	PFV-BOLERO-1	52	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 111,6 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	
17:43:00	-	PE-CAMPOLINDO	PE-CAMPOLINDO	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	
17:43:00	-	PE-SANMATIAS	PE-SANMATIAS	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	
17:43:00	-	SANANDRES-1	SANANDRES-1	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ANPAC	
17:43:00	-	VINALES_BL1_COGEN	VINALES_BL1_COGEN	10	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 9,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ARAUICO	
17:43:00	-	CHIBURGO-1	CHIBURGO-1	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	
17:43:00	-	CHIBURGO-2	CHIBURGO-2	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	
17:43:00	-	LAMINA	LAMINA	14	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 34,9 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	
17:43:00	-	PFV-DIEGOALMAGROSUR	PFV-DIEGOALMAGROSUR	195	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 209 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-); SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	
17:43:00	-	ABANICO-5	ABANICO-5	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 21,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	
17:43:00	-	ABANICO-6	ABANICO-6	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 14,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	
17:43:00	-	CIPRESES-1	CIPRESES-1	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 31,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	
17:43:00	-	CIPRESES-2	CIPRESES-2	20	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 20,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	
17:43:00	-	CIPRESES-3	CIPRESES-3	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	
17:43:00	-	CURLILIQUE	CURLILIQUE	36	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 86 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	
17:43:00	-	ISLA-1	ISLA-1	14	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 32,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	
17:43:00	-	ISLA-2	ISLA-2	14	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 32,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	
17:43:00	-	LOMAALTA	LOMAALTA	16	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 38,3 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	
17:43:00	-	OJOSDEAGUA	OJOSDEAGUA	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	
17:43:00	-	PE-LOSBUENOSAIRES	PE-LOSBUENOSAIRES	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	
17:43:00	-	PE-CANELA	PE-CANELA	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	
17:43:00	-	PE-CANELA-2	PE-CANELA-2	23	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 47,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	
17:43:00	-	PE-LACABANA	PE-LACABANA	42	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 47,3 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	
17:43:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	18	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 17,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	
17:43:00	-	PE-SIERRAORDA	PE-SIERRAORDA	43	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 93,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	
17:43:00	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	35	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 82 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	
17:43:00	-	PE-TALINAYPONIENTE	PE-TALINAYPONIENTE	24	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 58,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	
17:43:00	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	34	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 34 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	
17:43:00	-	PE-VALLEDELOSVENTOS	PE-VALLEDELOSVENTOS	31	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 35,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	
17:43:00	-	PFV-CHANARES	PFV-CHANARES	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	
17:43:00	-	PFV-FINISTERRAE	PFV-FINISTERRAE	97	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 248 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	
17:43:00	-	PFV-LALACKAMA	PFV-LALACKAMA	21	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 32,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	
17:43:00	-	PFV-LALACKAMA-2	PFV-LALACKAMA-2	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	
17:43:00	-	PFV-AZABACHE	PFV-AZABACHE	23	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 24,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	
17:43:00	-	PFV-CAMPOSDOLSOL	PFV-CAMPOSDOLSOL	148	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 375,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	
17:43:00	-	PFV-VALLEDELSOL	PFV-VALLEDELSOL	60	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 146,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	
17:43:00	-	PFV-GUANCHOI	PFV-GUANCHOI	77	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 174,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	
17:43:00	-	PFV-LASSALINAS	PFV-LASSALINAS	55	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 142,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	
17:43:00	-	PE-RENAICO-2	PE-RENAICO-2	42	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 41,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	
17:43:00	-	PFV-MANZANO	PFV-MANZANO	39	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 87,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	
17:43:00	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	19	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 46,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	
17:43:00	-	CHAPIQUINA-1	CHAPIQUINA-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	
17:43:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	64	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 153,9 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	
17:43:00	-	PFV-LOSOLOROS	PFV-LOSOLOROS	45	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 23,3 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	
17:43:00	-	PFV-TAMAYA	PFV-TAMAYA	45	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 103,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	
17:43:00	-	PFV-CAPRICORNIO	PFV-CAPRICORNIO	36	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 81,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	
17:43:00	-	PFV-COYA	PFV-COYA	70	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 146 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	
17:43:00	-	PFV-LLANODELLAMPOS	PFV-LLANODELLAMPOS	39	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 89,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENLASA	
17:43:00	-	PFV-SANTAISABEL	PFV-SANTAISABEL	57	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 115,5 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	
17:43:00	-	PFV-PAMPATIGRE	PFV-PAMPATIGRE	40	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 101,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	
17:43:00	-	PE-CABOLEONES-1	PE-CABOLEONES-1	68	N	-	CI	-	OM	P. Disp.					

13-12-2024	Hora Movi.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	
17:43:00	-	PE-PUNTACOLORADA	PE-PUNTACOLORADA		0 N	-	MT	-	OM		P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	
17:43:00	-	PE-LAESTRELLA	PE-LAESTRELLA		18 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 17,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	
17:43:00	-	PFV-CERRODOMINADOR	PFV-CERRODOMINADOR		39 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 98 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	
17:43:00	-	PFV-CONEJO	PFV-CONEJO		83 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 104 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	
17:43:00	-	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	
17:43:00	-	PFV-LAHUAYCA-2	PFV-LAHUAYCA-2		8 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 7,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	
17:43:00	-	PFV-POZOALMONTE-2	PFV-POZOALMONTE-2		0 N	-	MT	-	OM		P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	
17:43:00	-	PFV-POZOALMONTE-3	PFV-POZOALMONTE-3		6 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 8,2 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	
17:43:00	-	PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR		21 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 50,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	
17:43:00	-	PFV-SOLDELOSANDES	PFV-SOLDELOSANDES		28 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 35,1 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	
17:43:00	-	PFV-LACRUZSOLAR	PFV-LACRUZSOLAR		21 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 50 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	
17:43:00	-	PE-TCHAMMA	PE-TCHAMMA		46 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 46,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	
17:43:00	-	PFV-DONACARMEN	PFV-DONACARMEN		14 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 20,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	
17:43:00	-	PFV-SANPEDRO-GPG	PFV-SANPEDRO-GPG		41 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 95,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	
17:43:00	-	PFV-JAMA-1	PFV-JAMA-1		12 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 25,9 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	
17:43:00	-	PFV-VALLESCONDIDO	PFV-VALLESCONDIDO		42 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 98,6 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	
17:43:00	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE		66 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 184,8 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	
17:43:00	-	PE-LLANOSDELVIENTO	PE-LLANOSDELVIENTO		62 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 141,7 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	
17:43:00	-	PFV-ELENA	PFV-ELENA		26 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 64,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	
17:43:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA		65 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 143,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	
17:43:00	-	PFV-SANTIAGOSOLAR	PFV-SANTIAGOSOLAR		36 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 41,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		GENERADORA METROPOLITANA	
17:43:00	-	PFV-CEME1	PFV-CEME1		160 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 259,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		GENERADORA METROPOLITANA	
17:43:00	-	MARIPOSAS	MARIPOSAS		2 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 5 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE	
17:43:00	-	LIRICAY-1	LIRICAY-1		4 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 4,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE	
17:43:00	-	LIRICAY-2	LIRICAY-2		4 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 4,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE	
17:43:00	-	PROVIDENCIA-2	PROVIDENCIA-2		2 N	-	MT	-	OM		P. Disp. = 1,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE	
17:43:00	-	PE-CUEL	PE-CUEL		1 N	-	MT	-	OM		P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	
17:43:00	-	GUAYACAN-1	GUAYACAN-1		3 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 3,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	
17:43:00	-	GUAYACAN-2	GUAYACAN-2		3 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 3,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	
17:43:00	-	PFV-SALVADOR	PFV-SALVADOR		23 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 30,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	
17:43:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO		66 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 160,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	
17:43:00	-	PFV-SANANDRES	PFV-SANANDRES		1 N	-	MT	-	OM		P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	
17:43:00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN		117 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 186,8 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	
17:43:00	-	PE-TOTAL	PE-TOTAL		18 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 40,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	
17:43:00	-	CARILAFQUEN-1	CARILAFQUEN-1		4 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	
17:43:00	-	CARILAFQUEN-2	CARILAFQUEN-2		4 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	
17:43:00	-	MALALCAHUELLO-1	MALALCAHUELLO-1		2 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	
17:43:00	-	PE-PUNTASIERRA	PE-PUNTASIERRA		32 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 82,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PACIFIC HYDRO	
17:43:00	-	RIOCOLORADO-1	RIOCOLORADO-1		3 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 3,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RÍO COLORADO	
17:43:00	-	RIOCOLORADO-2	RIOCOLORADO-2		3 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 3,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RÍO COLORADO	
17:43:00	-	PE-NEGRETE	PE-NEGRETE		4 N	-	MT	-	OM		P. Disp. = 3 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	
17:43:00	-	PE-LOMASDEDUQUECO	PE-LOMASDEDUQUECO		6 N	-	MT	-	OM		P. Disp. = 1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	
17:43:00	-	PFV-CARRERAPINTO	PFV-CARRERAPINTO		52 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 52,7 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	
17:43:00	-	PFV-DIEGODEALMAGRO	PFV-DIEGODEALMAGRO		12 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 21 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	
17:43:00	-	PFV-PAMPASOLARNORTE	PFV-PAMPASOLARNORTE		27 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 35 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	
17:43:00	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR		11 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 11 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	
17:43:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE		14 N	-	MT	-	OM		P. Disp. = 13,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	
17:43:00	-	PFV-JAVIERA	PFV-JAVIERA		27 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 56,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	
17:43:00	-	PFV-LAHUELLE	PFV-LAHUELLE		33 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 84 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	
17:43:00	-	PFV-ATACAMASOLAR-2	PFV-ATACAMASOLAR-2		60 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 150 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-); SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	
17:43:00	-	PFV-DOMEYKO	PFV-DOMEYKO		72 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 103 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	
17:43:00	-	PFV-QUILAPILUN	PFV-QUILAPILUN		44 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 99,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	
17:43:00	-	LAJAVE-2_COGEN	LAJAVE-2_COGEN		2 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 2,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SANTA FE	
17:43:00	-	RIOPICOIQUEN-1	RIOPICOIQUEN-1		2 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 1,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA	
17:43:00	-	RIOPICOIQUEN-2	RIOPICOIQUEN-2		2 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 1,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA	
17:43:00	-	PE-ALENA	PE-ALENA		9 N	-	MT	-	OM		P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	
17:43:00	-	PFV-GRANJA	PFV-GRANJA		43 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 100 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	
17:43:00	-	PFV-RIOESCONDIDO	PFV-RIOESCONDIDO		62 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 141,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	
17:43:00	-	PFV-WILKA	PFV-WILKA		39 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 39,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	
17:43:00	-	PE-CARDONAL	PE-CARDONAL		8 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT	
17:43:00	-	PE-MANANTIALES	PE-MANANTIALES		7 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 6,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT	
17:43:00	-	PE-LOSCERRILLOS	PE-LOSCERRILLOS		11 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 11,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT	
17:43:00	-	PFV-LUZDELNORTE	PFV-LUZDELNORTE		43 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 92,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SUN POWER	
17:43:00	-	PFV-ELPELICANO	PFV-ELPELICANO		42 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 101,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SUN POWER	
17:43:00	-	LAHIGUERA-1	LAHIGUERA-1		75 N	-	MT	-	OM		P. Disp. = 77,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA	
17:43:00	-	LAHIGUERA-2	LAHIGUERA-2		75 N	-	MT	-	OM		P. Disp. = 77,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA	
17:43:00	-	PE-UCUQUER-2	PE-UCUQUER-2		1 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 1,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		UCUQUER	
17:43:00	-	PE-LAFLOR	PE-LAFLOR		4 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 3,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		UCUQUER	
17:47:00	-	PEHUENICHE-2	PEHUENICHE-2		126 RO	-	PP	-	OM				-	N	L2024000867	ENEL GENERACION
18:00:00	-	ARAUCO	ARAUCO_COGEN		0 N	-	MT	-	PCP	OM	Cancela IL 2024001964.		-	N	L2024000867	ENEL GENERACION
18:03:00	0	Colocación: 3736; Ajuste : -300	CDC		0	-		-			Ajuste Prorrata Generalizada costo SEN 0 (al Norte de S/E Ciriuelos)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-			
18:03:00	-	PE-PUNTA PALMERAS	PE-PUNTA PALMERAS		27 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 27 MW; origen: Pronóstico; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	
18:03:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL		63 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 67,2 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	
18:03:00	-	PE-TOLPANSUR	PE-TOLPANSUR		6 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 28,7 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-); SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	
18:03:00	-	PFV-ALMEYDA	PFV-ALMEYDA		20 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 50,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	
18:03:00	-	PFV-ELROMERO	PFV-ELROMERO		68 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 87,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	
18:03:00	-	PFV-USYA	PFV-USYA		19 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 22,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	
18:03:00	-	PFV-MALGARIDA	PFV-MALGARIDA		71 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 197,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	
18:03:00	-	PE-MESAMAVIDA	PE-MESAMAVIDA		1 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 1,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	
18:03:00	-	PE-LOSCURUROS	PE-LOSCURUROS		37 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 101,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	
18:03:00	-	PE-LOSOLMOS	PE-LOSOLMOS		31 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 31,2 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	
18:03:00	-	PFV-BOLERO-1	PFV-BOLERO-1		46 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 93,1 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	
18:03:00	-	PE-CAMPOLINDO	PE-CAMPOLINDO		2 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	
18:03:00	-	PE-SANMATIAS	PE-SANMATIAS		3 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 2,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	
18:03:00	-	SANANDRES-1	SANANDRES-1		6 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 6,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ANPAC	
18:03:00	-	VINALES_B1_1_COGEN	VINALES_B1_1_COGEN		10 N	-	MT	-	OM		P. Disp. = 6,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ARAUCO	
18:03:00	-	CHIBURGO-1	CHIBURGO-1		4 N	-	MT	-	OM		P. Disp. = 9,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	
18:03:00	-	CHIBURGO-2	CHIBURGO-2		4 N	-	MT	-	OM		P. Disp. = 9,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	
18:03:00	-	LAMINA	LAMINA		13 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 34,9 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	
18:03:00	-	PFV-DIEGOALMAGROSUR	PFV-DIEGOALMAGROSUR		73 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 209 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	
18:03:00	-	ABANICO-5	ABANICO-5		7 N</											

12-12-2024																
Hora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de		
18:03:00	-	LOMAALTA	LOMAALTA	14 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 38,3 MW; origen: Pronóstico		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN		
18:03:00	-	OJOSDEAGUA	OJOSDEAGUA	3 N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 6,5 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN		
18:03:00	-	PE-LOSBUENOSAIRE	PE-LOSBUENOSAIRE	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	6 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13,4 MW; origen: Pronóstico		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER		
18:03:00	-	PE-CANELA-2	PE-CANELA-2	50 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 50,4 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER		
18:03:00	-	PE-LACABANA	PE-LACABANA	37 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 56,6 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER		
18:03:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	30 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 31,2 MW; origen: Pronóstico		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER		
18:03:00	-	PE-SIERRAGORDA	PE-SIERRAGORDA	38 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 92,8 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER		
18:03:00	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	31 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 84 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER		
18:03:00	-	PE-TALINAYPONIENTE	PE-TALINAYPONIENTE	7 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 59,3 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER		
18:03:00	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	5 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 34,7 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER		
18:03:00	-	PE-VALLEDELOSVENTOS	PE-VALLEDELOSVENTOS	28 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 30,5 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER		
18:03:00	-	PFV-CHANARES	PFV-CHANARES	10 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 18,4 MW; origen: Pronóstico		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER		
18:03:00	-	PFV-FINISTERRAE	PFV-FINISTERRAE	86 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 215,2 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER		
18:03:00	-	PFV-LALACKAMA	PFV-LALACKAMA	19 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 28,1 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER		
18:03:00	-	PFV-LALACKAMA-2	PFV-LALACKAMA-2	6 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8,4 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER		
18:03:00	-	PFV-AZABACHE	PFV-AZABACHE	20 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 23 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER		
18:03:00	-	PFV-CAMPOSDELSOL	PFV-CAMPOSDELSOL	132 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	53 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 142,4 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER		
18:03:00	-	PFV-GUANCHOI	PFV-GUANCHOI	68 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 167,7 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER		
18:03:00	-	PFV-LASSALINAS	PFV-LASSALINAS	49 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 140,5 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER		
18:03:00	-	PE-RENAICO-2	PE-RENAICO-2	50 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 63,4 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER		
18:03:00	-	PFV-MANZANO	PFV-MANZANO	34 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 84,3 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER		
18:03:00	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	35 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 45,1 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE		
18:03:00	-	CHAPIQUINA-1	CHAPIQUINA-1	2 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE		
18:03:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	126 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 154,2 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE		
18:03:00	-	PFV-LOSOLOROS	PFV-LOSOLOROS	13 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13,4 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE		
18:03:00	-	PFV-TAMAYA	PFV-TAMAYA	40 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 98,8 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE		
18:03:00	-	PFV-CAPRICORNIO	PFV-CAPRICORNIO	32 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 81,3 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE		
18:03:00	-	PFV-COYA	PFV-COYA	63 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 144,4 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE		
18:03:00	-	PFV-LLANODELLAMPOS	PFV-LLANODELLAMPOS	35 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 85,8 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENLASA		
18:03:00	-	PFV-SANTISABEL	PFV-SANTISABEL	51 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 79,1 MW; origen: Pronóstico		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE		
18:03:00	-	PFV-PAMPATIGRE	PFV-PAMPATIGRE	36 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 101,9 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE		
18:03:00	-	PE-CABOLEONES-1	PE-CABOLEONES-1	60 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 164,7 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE		
18:03:00	-	PE-CABOLEONES-2	PE-CABOLEONES-2	72 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 186,7 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE		
18:03:00	-	PE-CABOLEONES-3	PE-CABOLEONES-3	66 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 186 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE		
18:03:00	-	PE-ELARRAYAN	PE-ELARRAYAN	40 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 103,4 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	17 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 19,9 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE		
18:03:00	-	PFV-CERRODOMINADOR	PFV-CERRODOMINADOR	35 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE		
18:03:00	-	PFV-CONEJO	PFV-CONEJO	36 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 104 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE		
18:03:00	-	PFV-JAMA-2	PFV-JAMA-2	6 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13,7 MW; origen: Pronóstico		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE		
18:03:00	-	PFV-LAHUAYCA-2	PFV-LAHUAYCA-2	6 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,3 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE		
18:03:00	-	PFV-POZOALMONTE-2	PFV-POZOALMONTE-2	0 N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE		
18:03:00	-	PFV-POZOALMONTE-3	PFV-POZOALMONTE-3	6 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,6 MW; origen: Pronóstico		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE		
18:03:00	-	PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR	18 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 48,2 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE		
18:03:00	-	PFV-SOLDELOSANDES	PFV-SOLDELOSANDES	25 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 60,6 MW; origen: Pronóstico		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE		
18:03:00	-	PFV-LACRUZSOLAR	PFV-LACRUZSOLAR	18 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 50 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE		
18:03:00	-	PE-TCHAMMA	PE-TCHAMMA	54 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 54,7 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE		
18:03:00	-	PFV-DONACARMEN	PFV-DONACARMEN	12 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 17,5 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE		
18:03:00	-	PFV-SANPEDRO-GPG	PFV-SANPEDRO-GPG	36 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 31,8 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE		
18:03:00	-	PFV-JAMA-1	PFV-JAMA-1	10 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 18,9 MW; origen: Pronóstico		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE		
18:03:00	-	PFV-VALLEESCONDIDO	PFV-VALLEESCONDIDO	37 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 80,1 MW; origen: Pronóstico		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE		
18:03:00	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	64 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 184,8 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE		
18:03:00	-	PE-LLANOSDELVIENTO	PE-LLANOSDELVIENTO	55 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 128,6 MW; origen: Pronóstico		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE		
18:03:00	-	PFV-ELENA	PFV-ELENA	23 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 61,9 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE		
18:03:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	57 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 154,4 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE		
18:03:00	-	PFV-SANTIAGOSOLAR	PFV-SANTIAGOSOLAR	32 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 35,2 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		GENERADORA METROPOLITANA		
18:03:00	-	PFV-CEME1	PFV-CEME1	142 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 225,8 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		GENERADORA METROPOLITANA		
18:03:00	-	MARIPOSAS	MARIPOSAS	2 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5 MW; origen: Pronóstico		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE		
18:03:00	-	LIRCAY-1	LIRCAY-1	4 N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3,7 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE		
18:03:00	-	LIRCAY-2	LIRCAY-2	4 N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3,7 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	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico; SSCC: Bloque CF(-)		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX		
18:03:00	-	GUAYACAN-1	GUAYACAN-1	2 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,2 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX		
18:03:00	-	GUAYACAN-2	GUAYACAN-2	2 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,1 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX		
18:03:00	-	PFV-SALVADOR	PFV-SALVADOR	20 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 28 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX		
18:03:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	59 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 164,7 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: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX		
18:03:00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	120 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 188,3 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX		
18:03:00	-	PE-TOTORAL	PE-TOTORAL	16 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 40,8 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP		
18:03:00	-	CARILAFQUEN-1	CARILAFQUEN-1	3 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP		
18:03:00	-	CARILAFQUEN-2	CARILAFQUEN-2	3 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP		
18:03:00	-	MALALCAHUELLO-1	MALALCAHUELLO-1	2 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP		
18:03:00	-	PE-PUNTASIERRA	PE-PUNTASIERRA	29 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 82,2 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PACIFIC HYDRO		
18:03:00	-	RIOCOLORADO-1	RIOCOLORADO-1	3 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,2 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RÍO COLORADO		
18:03:00	-	RIOCOLORADO-2	RIOCOLORADO-2	3 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,2 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RÍO COLORADO		
18:03:00	-	PE-NEGRETE	PE-NEGRETE	5 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,6 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE		
18:03:00	-	PE-LOMASDEDUQUECO	PE-LOMASDEDUQUECO	6 N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 2,2 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE		
18:03:00	-	PFV-CARRERAPINTO	PFV-CARRERAPINTO	32 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 52,8 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE		
18:03:00	-	PFV-DIEGODELMAGRO	PFV-DIEGODELMAGRO	11 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 18,1 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE		
18:03:00	-	PFV-PAMPASOALNORTE	PFV-PAMPASOALNORTE	24 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 33,5 MW; origen: Pronóstico		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE		
18:03:00	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	21 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 21,7 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE		
18:03:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	14 N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 8,4 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE		
18:03:00	-	PFV-JAVIERA	PFV-JAVIERA	24 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 54,6 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE		
18:03:00	-	PFV-LAHUELLA	PFV-LAHUELLA	29 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 84 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE		
18:03:00	-	PFV-ATACAMASOLAR-2	PFV-ATACAMASOLAR-2	53 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 147,5 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE		
18:03:00	-	PFV-DOÑEIKO	PFV-DOÑEIKO	54 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 103 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE		
18:03:00	-	PFV-QUILAPILUN	PFV-QUILAPILUN	39 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 96,6 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE		
18:03:00	-	LIAEVE-2, COGEN	LIAEVE-2, COGEN	2 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SANTA FE		
18:03:00	-	RIOPICICOQUEN-1	RIOPICICOQUEN-1	2 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,8 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA		
18:03:00	-	RIOPICICOQUEN-2	RIOPICICOQUEN-2	2 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,8 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA		
18:03:00	-	PE-ALENA	PE-ALENA	9 N	-	MT	-	OM</								

12-12-2024																		
Hora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de				
18:03:00	-	PFV-LUZDELNORTE	PFV-LUZDELNORTE	38 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 86,9 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SUN POWER				
18:03:00	-	PFV-ELPELICANO	PFV-ELPELICANO	37 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 97,6 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SUN POWER				
18:03:00	-	LAHIGUERA-1	LAHIGUERA-1	75 N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 77,5 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA				
18:03:00	-	LAHIGUERA-2	LAHIGUERA-2	75 N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 77,5 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA				
18:03:00	-	PE-UCUQUER-2	PE-UCUQUER-2	1 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0,7 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		UCUQUER				
18:03:00	-	PE-LAFLOR	PE-LAFLOR	11 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11,1 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		UCUQUER				
18:04:00	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	40 N	-	MT	-	OM			LT 220 kV Lastarria - Crieluos	N		COLBUN				
18:18:00	-	ANGAMOS-ANG1	ANGAMOS-ANG1_CAR	277 RO	-	PC	-	OT	Subida Anticipada				L12023001864	AES ANDES				
18:18:00	-	ANGAMOS-ANG2	ANGAMOS-ANG2_CAR	281 RO	-	PC	-	OT	Subida Anticipada				L12024000416	AES ANDES				
18:19:00	-	Colocación: 4269; Ajuste : 300 CDC		0					Ajuste Prorrata Generalizada costo SEN 0 (al Norte de S/E Crieluos)		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-						
18:19:00	-	PE-PUNTAPALMERAS	PE-PUNTAPALMERAS	27 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 27 MW; origen: Pronóstico; SSCC: Bloque CF(-)		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA				
18:19:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	75 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 78,1 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA				
18:19:00	-	PE-TOLPANSUR	PE-TOLPANSUR	9 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 31,5 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-); SSCC: Bloque CF(+)		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA				
18:19:00	-	PFV-ALMEYDA	PFV-ALMEYDA	23 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 48,8 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA				
18:19:00	-	PFV-ELROMERO	PFV-ELROMERO	73 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 73 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA				
18:19:00	-	PFV-USYA	PFV-USYA	19 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 18,7 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA				
18:19:00	-	PFV-MALGARIDA	PFV-MALGARIDA	83 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 189 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA				
18:19:00	-	PE-MESAMAVIDA	PE-MESAMAVIDA	1 N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0,1 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES				
18:19:00	-	PE-LOSCURUROS	PE-LOSCURUROS	44 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 90 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES				
18:19:00	-	PE-LOSOLMOS	PE-LOSOLMOS	38 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 38,2 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES				
18:19:00	-	PFV-BOLERO-1	PFV-BOLERO-1	55 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 93,1 MW; origen: Pronóstico		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES				
18:19:00	-	PE-CAMPOLINDO	PE-CAMPOLINDO	3 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,3 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES				
18:19:00	-	PE-SANMATIAS	PE-SANMATIAS	3 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,2 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES				
18:19:00	-	SANANDRES-1	SANANDRES-1	6 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,4 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ANPAC				
18:19:00	-	VINALES_BLI_COGEN	VINALES_BLI_COGEN	10 N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 5,9 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ARAUCO				
18:19:00	-	CHIBURGO-1	CHIBURGO-1	4 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,6 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN				
18:19:00	-	CHIBURGO-2	CHIBURGO-2	4 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,6 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN				
18:19:00	-	LAMINA	LAMINA	15 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 34,9 MW; origen: Pronóstico		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN				
18:19:00	-	PFV-DIEGOALMAGROSUR	PFV-DIEGOALMAGROSUR	86 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 209 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN				
18:19:00	-	ABANICO-5	ABANICO-5	9 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 21,5 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN				
18:19:00	-	ABANICO-6	ABANICO-6	9 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15,3 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN				
18:19:00	-	CIPRESES-1	CIPRESES-1	14 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15,4 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN				
18:19:00	-	CIPRESES-2	CIPRESES-2	20 N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 20,3 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN				
18:19:00	-	CIPRESES-3	CIPRESES-3	6 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN				
18:19:00	-	CURLINIQUE	CURLINIQUE	38 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 86 MW; origen: Pronóstico		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN				
18:19:00	-	ISLA-1	ISLA-1	14 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13,9 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN				
18:19:00	-	ISLA-2	ISLA-2	14 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 14,1 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN				
18:19:00	-	LOMALTA	LOMALTA	16 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 38,3 MW; origen: Pronóstico		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN				
18:19:00	-	OJOSDEAGUA	OJOSDEAGUA	4 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,5 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN				
18:19:00	-	PE-LOSBUENOSAIRES	PE-LOSBUENOSAIRES	1 N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER				
18:19:00	-	PE-CANELA	PE-CANELA	7 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13,4 MW; origen: Pronóstico		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER				
18:19:00	-	PE-CANELA-2	PE-CANELA-2	51 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 50,9 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER				
18:19:00	-	PE-LACABANA	PE-LACABANA	44 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 66,6 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER				
18:19:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	31 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 31,2 MW; origen: Pronóstico		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER				
18:19:00	-	PE-SIERRAGORDA	PE-SIERRAGORDA	45 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 98,8 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER				
18:19:00	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	37 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 82 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER				
18:19:00	-	PE-TALINAYPONIENTE	PE-TALINAYPONIENTE	7 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 58,9 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER				
18:19:00	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	1 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 30,9 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER				
18:19:00	-	PE-VALLEDELOSVENTOS	PE-VALLEDELOSVENTOS	31 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 30,6 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER				
18:19:00	-	PFV-CHANARES	PFV-CHANARES	11 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 28 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER				
18:19:00	-	PFV-FINISTERRAE	PFV-FINISTERRAE	101 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 201,3 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER				
18:19:00	-	PFV-LALACKAMA	PFV-LALACKAMA	23 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 33,3 MW; origen: Pronóstico		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER				
18:19:00	-	PFV-LALACKAMA-2	PFV-LALACKAMA-2	7 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7,4 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER				
18:19:00	-	PFV-AZABACHE	PFV-AZABACHE	21 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 20,6 MW; origen: Pronóstico		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER				
18:19:00	-	PFV-CAMPOSDELSOL	PFV-CAMPOSDELSOL	156 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 375,5 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER				
18:19:00	-	PFV-VALLEDELSOL	PFV-VALLEDELSOL	63 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 138,5 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER				
18:19:00	-	PFV-GUANCHOI	PFV-GUANCHOI	81 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 160,8 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER				
18:19:00	-	PFV-LASSALINAS	PFV-LASSALINAS	58 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 132,7 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER				
18:19:00	-	PE-RENAICO-2	PE-RENAICO-2	59 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 79,4 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER				
18:19:00	-	PFV-MANZANO	PFV-MANZANO	41 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 77,2 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER				
18:19:00	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	35 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 47,2 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE				
18:19:00	-	CHAPIQUINA-1	CHAPIQUINA-1	2 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE				
18:19:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	126 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 137,3 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE				
18:19:00	-	PFV-LOSLOROS	PFV-LOSLOROS	10 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,8 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE				
18:19:00	-	PFV-TAMAYA	PFV-TAMAYA	47 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 93,9 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE				
18:19:00	-	PFV-CAPRICORNIO	PFV-CAPRICORNIO	38 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 75,8 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE				
18:19:00	-	PFV-COYA	PFV-COYA	74 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 137 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE				
18:19:00	-	PFV-LLANODELLAMPOS	PFV-LLANODELLAMPOS	40 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 82,5 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENLASA				
18:19:00	-	PFV-SANTISABEL	PFV-SANTISABEL	61 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 79,1 MW; origen: Pronóstico		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE				
18:19:00	-	PFV-PAMPATIGRE	PFV-PAMPATIGRE	42 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 101,9 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE				
18:19:00	-	PE-CABOLEONES-1	PE-CABOLEONES-1	72 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 164,3 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE				
18:19:00	-	PE-CABOLEONES-2	PE-CABOLEONES-2	85 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 204,4 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE				
18:19:00	-	PE-CABOLEONES-3	PE-CABOLEONES-3	76 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 189 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE				
18:19:00	-	PE-ELARRAYAN	PE-ELARRAYAN	47 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 103,1 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE				
18:19:00	-	PE-PUNTACOLORADA	PE-PUNTACOLORADA	0 N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE				
18:19:00	-	PE-LAESTRELLA	PE-LAESTRELLA	20 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 23,2 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE				
18:19:00	-	PFV-CERRODOMINADOR	PFV-CERRODOMINADOR	41 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 93,5 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE				
18:19:00	-	PFV-CONEJO	PFV-CONEJO	43 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 103,3 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE				
18:19:00	-	PFV-JAMA-2	PFV-JAMA-2	7 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13,7 MW; origen: Pronóstico		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE				
18:19:00	-	PFV-LAHUAYCA-2	PFV-LAHUAYCA-2	5 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,3 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE				
18:19:00	-	PFV-POZOALMONTE-2	PFV-POZOALMONTE-2	0 N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE				
18:19:00	-	PFV-POZOALMONTE-3	PFV-POZOALMONTE-3	6 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,6 MW; origen: Pronóstico		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE				
18:19:00	-	PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR	22 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 46,6 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE				
18:19:00	-	PFV-SOLDELOSANDES	PFV-SOLDELOSANDES	29 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 60,6 MW; origen: Pronóstico		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE				
18:19:00	-	PFV-LACRUZSOLAR	PFV-LACRUZSOLAR	22 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 49,2 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE				
18:19:00	-	PE-TCHAMMA	PE-TCHAMMA	52 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 51,8 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE				
18:19:00	-	PFV-DONACARMEN	PFV-DONACARMEN	14 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15,1 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE				
18:19:00	-	PFV-SANPEDRO-GPG	PFV-SANPEDRO-GPG	42 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 85 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE				
18:19:00	-	PFV-JAMA-1	PFV-JAMA-1	43 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 19,9 MW; origen: Pronóstico		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE				
18:19:00	-	PFV-VALLEESCONDIDO	PFV-VALLEESCONDIDO	44 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 80,1 MW; origen: Pronóstico		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE				
18:19:00	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	76 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 184,8 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE				
18:19:00	-	PE-LLANOSDELVIENTO	PE-LLANOSDELVIENTO	65 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 128,6 MW; origen: Pronóstico		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE				
18:19:00	-	PFV-ELENA	PFV-ELENA	28 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 59,7 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE				
18:19:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	68 N	-	CI	-	OM	</									

12-13-2024																
Hora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo			Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de
18:19:00	-	PROVIDENCIA-2	PROVIDENCIA-2	2 N	-	MT	-	OM		P. Disp. = 1,8 MW; origen: Gen. Actual			Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE
18:19:00	-	PE-CUEL	PE-CUEL	1 N	-	MT	-	OM		P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico; SSCC: Bloque CF(-)			Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX
18:19:00	-	GUAYACAN-1	GUAYACAN-1	2 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 2,4 MW; origen: Gen. Actual			Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX
18:19:00	-	GUAYACAN-2	GUAYACAN-2	2 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 2,4 MW; origen: Gen. Actual			Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX
18:19:00	-	PFV-SALVADOR	PFV-SALVADOR	24 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 26,8 MW; origen: SITR			Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX
18:19:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	70 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 163,3 MW; origen: SITR			Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX
18:19:00	-	PFV-SANANDRES	PFV-SANANDRES	1 N	-	MT	-	OM		P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico			Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX
18:19:00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	129 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 188,3 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)			Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP
18:19:00	-	PE-TOTAL	PE-TOTAL	19 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 43,5 MW; origen: SITR			Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP
18:19:00	-	CARILAFQUEN-1	CARILAFQUEN-1	3 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 3 MW; origen: Gen. Actual			Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP
18:19:00	-	CARILAFQUEN-2	CARILAFQUEN-2	3 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 3 MW; origen: Gen. Actual			Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP
18:19:00	-	MALALCAHUELLO-1	MALALCAHUELLO-1	2 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual			Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP
18:19:00	-	PE-PUNTASIERRA	PE-PUNTASIERRA	34 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 82,2 MW; origen: SITR			Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PACIFIC HYDRO
18:19:00	-	RIOCOLORADO-1	RIOCOLORADO-1	3 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 2,9 MW; origen: Gen. Actual			Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RÍO COLORADO
18:19:00	-	RIOCOLORADO-2	RIOCOLORADO-2	3 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 2,9 MW; origen: Gen. Actual			Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RÍO COLORADO
18:19:00	-	PE-NEGRETE	PE-NEGRETE	12 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 12 MW; origen: SITR			Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
18:19:00	-	PE-LOMASDEDUQUECO	PE-LOMASDEDUQUECO	6 N	-	MT	-	OM		P. Disp. = 2 MW; origen: SITR			Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
18:19:00	-	PFV-CARRERAPINTO	PFV-CARRERAPINTO	38 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 42,7 MW; origen: Pronóstico			Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
18:19:00	-	PFV-DIEGODEALMAGRO	PFV-DIEGODEALMAGRO	13 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 16 MW; origen: SITR			Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
18:19:00	-	PFV-PAMPASOLARNORTE	PFV-PAMPASOLARNORTE	28 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 33,5 MW; origen: Pronóstico			Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
18:19:00	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	16 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 16,3 MW; origen: SITR			Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
18:19:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	15 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 14,8 MW; origen: SITR			Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
18:19:00	-	PFV-JAVIERA	PFV-JAVIERA	28 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 54 MW; origen: SITR			Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
18:19:00	-	PFV-LAHUELLA	PFV-LAHUELLA	35 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 78,9 MW; origen: SITR			Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
18:19:00	-	PFV-ATACAMASOLAR-2	PFV-ATACAMASOLAR-2	63 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 141,2 MW; origen: SITR			Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
18:19:00	-	PFV-DOMEYKO	PFV-DOMEYKO	75 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 103 MW; origen: SITR			Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
18:19:00	-	PFV-QUILAPILUN	PFV-QUILAPILUN	47 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 92,1 MW; origen: SITR			Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
18:19:00	-	LAJAVE-2_COGEN	LAJAVE-2_COGEN	2 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 1,6 MW; origen: Gen. Actual			Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SANTA FE
18:19:00	-	RIOPICOQUIEN-1	RIOPICOQUIEN-1	2 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 1,8 MW; origen: Gen. Actual			Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA
18:19:00	-	RIOPICOQUIEN-2	RIOPICOQUIEN-2	2 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 1,8 MW; origen: Gen. Actual			Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA
18:19:00	-	PE-ALENA	PE-ALENA	9 N	-	MT	-	OM		P. Disp. = 4,8 MW; origen: Pronóstico			Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS
18:19:00	-	PFV-GRANJA	PFV-GRANJA	46 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 90,6 MW; origen: SITR			Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS
18:19:00	-	PFV-RIOSCONDIDO	PFV-RIOSCONDIDO	65 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 129,8 MW; origen: SITR			Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS
18:19:00	-	PFV-WILLKA	PFV-WILLKA	40 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 42,8 MW; origen: SITR			Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS
18:19:00	-	PE-CARDONAL	PE-CARDONAL	11 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 11,4 MW; origen: SITR			Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT
18:19:00	-	PE-MANANTIALES	PE-MANANTIALES	11 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 11,4 MW; origen: Pronóstico			Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT
18:19:00	-	PE-LOSCERRILLOS	PE-LOSCERRILLOS	16 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 15,8 MW; origen: SITR			Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT
18:19:00	-	PFV-LUZDELNORTE	PFV-LUZDELNORTE	45 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 81,8 MW; origen: SITR			Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SUN POWER
18:19:00	-	PFV-ELPELICANO	PFV-ELPELICANO	44 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 93,8 MW; origen: SITR			Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SUN POWER
18:19:00	-	LAHIGUERA-1	LAHIGUERA-1	75 N	-	MT	-	OM		P. Disp. = 77,5 MW; origen: Gen. Actual			Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA
18:19:00	-	LAHIGUERA-2	LAHIGUERA-2	75 N	-	MT	-	OM		P. Disp. = 77,5 MW; origen: Gen. Actual			Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA
18:19:00	-	PE-UCUQUER-2	PE-UCUQUER-2	2 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual			Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		UCUQUER
18:19:00	-	PE-LAFLOR	PE-LAFLOR	13 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 13,2 MW; origen: Gen. Actual			Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		UCUQUER
18:22:00	-	COLBUN-1	COLBUN_sinv	170 N	-	CI	-	RE		Control Cota Machicura, SSCC				N		COLBUN
18:22:00	-	PANGUE-2	PANGUE_RALCO_sinv	80 DRO	-	PP	-	RE						N	L12022002270	ENEL GENERACION
18:23:00	-	CDC	Finaliza Ctx	0 -	-	-	-	-		Finaliza Ctx LT 110 KV Rio Aconcagua - Nueva Panquehue			LT 110 KV Rio Aconcagua - Nueva Panquehue		DI 2024121723	CDC
18:23:00	-			-						Finaliza Prorrata LT 110 KV Rio Aconcagua - Nueva Panquehue			LT 110 KV Rio Aconcagua - Nueva Panquehue			
18:26:00	-	COLBUN-1	COLBUN_sinv	100 N	-	MT	-	OM		SSCC				N		COLBUN
18:26:00	-	CDC	Finaliza Ctx	0 -	-	-	-	-					LT 110 KV El Peñón - La Ruca	-	-	CDC
18:34:00	-	PANGUE-2	PANGUE_RALCO_sinv	225 N	-	PC	-	RE						N		ENEL GENERACION
18:40:00	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE	126 DRO	-	PP	-	OM						N	L12024000607	ENEL GENERACION
18:44:00	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	50 N	-	CI	-	OM					LT 220 KV Lastaria - Ciueltos	N		COLBUN
18:46:00	-	RALCO-2	RALCO_sinv	90 DRO	-	PP	-	OM		sscc				N	L12024000660	ENEL GENERACION
18:49:00	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE	126 RO	-	MT	-	OM						N	L12024000607	ENEL GENERACION
18:54:00	-	RALCO-2	RALCO_sinv	90 RO	-	MT	-	OM		sscc				N	L12024000660	ENEL GENERACION
18:55:00	-	COCHRANE-CCH2	COCHRANE-CCH2_CAR	275 RO	-	PC	-	OT		Subida Anticipada						AES ANDES
18:55:00	-	COCHRANE-CCH1	COCHRANE-CCH1_CAR	230 RO	-	PC	-	PCP		Subida Anticipada						AES ANDES
18:57:00	-	SANISIDRO-1	SANISIDRO-1_TG1+TV1_GN_A	PO	LC	EP	-	EP		Sincronizada en pruebas, según IF 2024005442.					L12024000732	AES ANDES
18:57:00	-	SANISIDRO-2	SANISIDRO-2_TG1+TV1_GN_A	169 N	LC	MT	-	OM		Cambio de configuración					L12024000720	ENEL GENERACION
19:04:00	-	CORONEL	CORONEL_GN_A	0 DN	DLF	FS	-	MTP		Cancela IF 2024005449						ENEL GENERACION
19:14:00	-	CDC	Finaliza Ctx	0 -	-	-	-	-		Finaliza Ctx LT 220 KV Andes - Nueva Zaldívar			LT 220 KV Andes - Nueva Zaldívar		DI 20241214179	CDC
19:14:00	-			-						Finaliza Prorrata LT 220 KV Andes - Nueva Zaldívar			LT 220 KV Andes - Nueva Zaldívar			
19:19:00	-	Colocación: 4955; Ajuste: 700	CDC	0						Ajuste Prorrata Generalizada costo SEN 0 (al Norte de S/E Ciueltos)			Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		
19:19:00	-	PE-PUNTAPALMERAS	PE-PUNTAPALMERAS	15 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 27 MW; origen: Pronóstico			Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA
19:19:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	100 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 137,5 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)			Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA
19:19:00	-	PE-TOLPANSUR	PE-TOLPANSUR	46 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 65,3 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)			Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA
19:19:00	-	PFV-ALMEYDA	PFV-ALMEYDA	31 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 31,2 MW; origen: SITR			Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA
19:19:00	-	PFV-ELROMERO	PFV-ELROMERO	23 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 22,5 MW; origen: SITR			Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA
19:19:00	-	PFV-USYA	PFV-USYA	6 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 5,8 MW; origen: Gen. Actual			Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA
19:19:00	-	PFV-MALGARIDA	PFV-MALGARIDA	104 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 104,4 MW; origen: SITR			Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA
19:19:00	-	PE-MESAMAVIDA	PE-MESAMAVIDA	12 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 11,8 MW; origen: SITR			Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES
19:19:00	-	PE-LOSCURRUROS	PE-LOSCURRUROS	59 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 95,5 MW; origen: SITR			Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES
19:19:00	-	PE-LOSOLMOS	PE-LOSOLMOS	58 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 78 MW; origen: SITR			Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES
19:19:00	-	PFV-BOLERO-1	PFV-BOLERO-1	47 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 46,9 MW; origen: Gen. Actual			Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES
19:19:00	-	PE-CAMPOLINDO	PE-CAMPOLINDO	9 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 9,1 MW; origen: SITR			Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES
19:19:00	-	PE-SANMATIAS	PE-SANMATIAS	21 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 20,9 MW; origen: SITR			Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES
19:19:00	-	SANANDRES-1	SANANDRES-1	6 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 6,4 MW; origen: Gen. Actual			Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ANPAC
19:19:00	-	VINALES_B1_1_COGEN	VINALES_B1_1_COGEN	10 N	-	MT	-	OM		P. Disp. = 7,3 MW; origen: Gen. Actual			Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ARAUCO
19:19:00	-	CHIBURGO-1	CHIBURGO-1	5 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 9,5 MW; origen: Gen. Actual			Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN
19:19:00	-	CHIBURGO-2	CHIBURGO-2	5 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 9,5 MW; origen: Gen. Actual			Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN
19:19:00	-	LAMINA	LAMINA	20 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 34,9 MW; origen: Pronóstico			Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN
19:19:00	-	PFV-DIEGOMAGROSUR	PFV-DIEGOMAGROSUR	101 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 101,1 MW; origen: SITR			Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN
19:19:00	-	ABANICO-5	ABANICO-5	12 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 21,5 MW; origen: Gen. Actual			Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN
19:19:00	-	ABANICO-6	ABANICO-6	12 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 14,3 MW; origen: Gen. Actual			Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN
19:19:00	-	CIPRESSES-1	CIPRESSES-1	14 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 14,1 MW; origen: Gen. Actual			Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN
19:19:00	-	CIPRESSES-2	CIPRESSES-2	20 N	-	MT	-	OM		P. Disp. = 20,6 MW; origen: Gen. Actual			Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN
19:19:00	-	CIPRESSES-3	CIPRESSES-3	8 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 15 MW; origen: Pronóstico			Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN
19:19:00	-	CURILLINQUE	CURILLINQUE	50 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 86 MW; origen: Pronóstico			Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN
19:19:00	-	ISLA-1	ISLA-1	14 N	-	CI	-	OM								

12-12-2024	Hora Movi.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de
19:19:00	-	PE-TALINAYPONIENTE	PE-TALINAYPONIENTE	33 N	-	CI	-	OM			P. Disp. = 57,5 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
19:19:00	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	24 N	-	CI	-	OM			P. Disp. = 24,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
19:19:00	-	PE-VALLEDELOSIENTOS	PE-VALLEDELOSIENTOS	44 N	-	CI	-	OM			P. Disp. = 77,4 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
19:19:00	-	PFV-CHANARES	PFV-CHANARES	15 N	-	CI	-	OM			P. Disp. = 14,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
19:19:00	-	PFV-FINISTERRAE	PFV-FINISTERRAE	104 N	-	CI	-	OM			P. Disp. = 104 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
19:19:00	-	PFV-LALACKAMA	PFV-LALACKAMA	12 N	-	CI	-	OM			P. Disp. = 11,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
19:19:00	-	PFV-LALACKAMA-2	PFV-LALACKAMA-2	4 N	-	CI	-	OM			P. Disp. = 3,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
19:19:00	-	PFV-AZABACHE	PFV-AZABACHE	21 N	-	CI	-	OM			P. Disp. = 20,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
19:19:00	-	PFV-CAMPOSDOLSOL	PFV-CAMPOSDOLSOL	209 N	-	CI	-	OM			P. Disp. = 275,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
19:19:00	-	PFV-VALLEDELSOL	PFV-VALLEDELSOL	71 N	-	CI	-	OM			P. Disp. = 70,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
19:19:00	-	PFV-GUANCHOI	PFV-GUANCHOI	94 N	-	CI	-	OM			P. Disp. = 94,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
19:19:00	-	PFV-LASSALINAS	PFV-LASSALINAS	67 N	-	CI	-	OM			P. Disp. = 66,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
19:19:00	-	PE-RENAICO-2	PE-RENAICO-2	80 N	-	CI	-	OM			P. Disp. = 111,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
19:19:00	-	PFV-MANZANO	PFV-MANZANO	43 N	-	CI	-	OM			P. Disp. = 42,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
19:19:00	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	26 N	-	CI	-	OM			P. Disp. = 45,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE
19:19:00	-	CHAPIQUINA-1	CHAPIQUINA-1	3 N	-	CI	-	OM			P. Disp. = 3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE
19:19:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	89 N	-	CI	-	OM			P. Disp. = 144,4 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE
19:19:00	-	PFV-LOSLOROS	PFV-LOSLOROS	2 N	-	CI	-	OM			P. Disp. = 1,7 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE
19:19:00	-	PFV-TAMAYA	PFV-TAMAYA	32 N	-	CI	-	OM			P. Disp. = 32,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE
19:19:00	-	PFV-CAPRICORNIO	PFV-CAPRICORNIO	33 N	-	CI	-	OM			P. Disp. = 33,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE
19:19:00	-	PFV-COYA	PFV-COYA	52 N	-	CI	-	OM			P. Disp. = 51,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE
19:19:00	-	PFV-LLANODELLAMPOS	PFV-LLANODELLAMPOS	53 N	-	CI	-	OM			P. Disp. = 52,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENLASA
19:19:00	-	PFV-SANTAISABEL	PFV-SANTAISABEL	36 N	-	CI	-	OM			P. Disp. = 36,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
19:19:00	-	PFV-PAMPATIGRE	PFV-PAMPATIGRE	57 N	-	CI	-	OM			P. Disp. = 80,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
19:19:00	-	PE-CABOLEONES-1	PE-CABOLEONES-1	96 N	-	CI	-	OM			P. Disp. = 170,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
19:19:00	-	PE-CABOLEONES-2	PE-CABOLEONES-2	114 N	-	CI	-	OM			P. Disp. = 207,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
19:19:00	-	PE-CABOLEONES-3	PE-CABOLEONES-3	104 N	-	CI	-	OM			P. Disp. = 187 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
19:19:00	-	PE-ELARRAYAN	PE-ELARRAYAN	63 N	-	CI	-	OM			P. Disp. = 101,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
19:19:00	-	PE-PUNTACOLORADA	PE-PUNTACOLORADA	0 N	-	MT	-	OM			P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
19:19:00	-	PE-LAESTRELLA	PE-LAESTRELLA	25 N	-	CI	-	OM			P. Disp. = 25,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
19:19:00	-	PFV-CERRODOMINADOR	PFV-CERRODOMINADOR	38 N	-	CI	-	OM			P. Disp. = 38 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
19:19:00	-	PFV-CONEJO	PFV-CONEJO	57 N	-	CI	-	OM			P. Disp. = 60 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
19:19:00	-	PFV-JAMA-2	PFV-JAMA-2	5 N	-	CI	-	OM			P. Disp. = 5,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
19:19:00	-	PFV-LAHUAYCA-2	PFV-LAHUAYCA-2	2 N	-	CI	-	OM			P. Disp. = 2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
19:19:00	-	PFV-POZOALMONTE-2	PFV-POZOALMONTE-2	0 N	-	MT	-	OM			P. Disp. = 0 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
19:19:00	-	PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR	29 N	-	CI	-	OM			P. Disp. = 32,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
19:19:00	-	PFV-SOLDELOSANDES	PFV-SOLDELOSANDES	39 N	-	CI	-	OM			P. Disp. = 42,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
19:19:00	-	PFV-LACRUZSOLAR	PFV-LACRUZSOLAR	20 N	-	CI	-	OM			P. Disp. = 20,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
19:19:00	-	PE-TCHAMMA	PE-TCHAMMA	95 N	-	CI	-	OM			P. Disp. = 115,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
19:19:00	-	PFV-DONACARMEN	PFV-DONACARMEN	6 N	-	CI	-	OM			P. Disp. = 6,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
19:19:00	-	PFV-SANPEDRO-GPG	PFV-SANPEDRO-GPG	41 N	-	CI	-	OM			P. Disp. = 41,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
19:19:00	-	PFV-JAMA-1	PFV-JAMA-1	4 N	-	CI	-	OM			P. Disp. = 4,3 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
19:19:00	-	PFV-VALLEESCONDIDO	PFV-VALLEESCONDIDO	36 N	-	CI	-	OM			P. Disp. = 36,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
19:19:00	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	101 N	-	CI	-	OM			P. Disp. = 184,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
19:19:00	-	PE-LLANOSDELVIENTO	PE-LLANOSDELVIENTO	88 N	-	CI	-	OM			P. Disp. = 98 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
19:19:00	-	PFV-ELENA	PFV-ELENA	25 N	-	CI	-	OM			P. Disp. = 25,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
19:19:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	91 N	-	CI	-	OM			P. Disp. = 157,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
19:19:00	-	PFV-SANTIAGOSOLAR	PFV-SANTIAGOSOLAR	11 N	-	CI	-	OM			P. Disp. = 11,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		GENERADORA METROPOLITANA
19:19:00	-	PFV-CEME1	PFV-CEME1	80 N	-	CI	-	OM			P. Disp. = 80,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		GENERADORA METROPOLITANA
19:19:00	-	MARIPOSAS	MARIPOSAS	4 N	-	CI	-	OM			P. Disp. = 5 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE
19:19:00	-	LIRICAY-1	LIRICAY-1	4 N	-	MT	-	OM			P. Disp. = 3,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE
19:19:00	-	LIRICAY-2	LIRICAY-2	4 N	-	MT	-	OM			P. Disp. = 3,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE
19:19:00	-	PROVIDENCIA-2	PROVIDENCIA-2	2 N	-	MT	-	OM			P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE
19:19:00	-	PE-CUEL	PE-CUEL	8 N	-	CI	-	OM			P. Disp. = 8,1 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX
19:19:00	-	GUAYACAN-1	GUAYACAN-1	2 N	-	CI	-	OM			P. Disp. = 2,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX
19:19:00	-	GUAYACAN-2	GUAYACAN-2	2 N	-	CI	-	OM			P. Disp. = 2,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX
19:19:00	-	PFV-SALVADOR	PFV-SALVADOR	17 N	-	CI	-	OM			P. Disp. = 17,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX
19:19:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	93 N	-	CI	-	OM			P. Disp. = 167,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX
19:19:00	-	PFV-SANANDRES	PFV-SANANDRES	1 N	-	MT	-	OM			P. Disp. = 0 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX
19:19:00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	106 N	-	CI	-	OM			P. Disp. = 188,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP
19:19:00	-	PE-TOTAL	PE-TOTAL	25 N	-	CI	-	OM			P. Disp. = 39,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP
19:19:00	-	CARILAFQUEN-1	CARILAFQUEN-1	3 N	-	CI	-	OM			P. Disp. = 3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP
19:19:00	-	CARILAFQUEN-2	CARILAFQUEN-2	3 N	-	CI	-	OM			P. Disp. = 3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP
19:19:00	-	MALALCAHUELLO-1	MALALCAHUELLO-1	2 N	-	CI	-	OM			P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP
19:19:00	-	PE-PUNTASIERRA	PE-PUNTASIERRA	45 N	-	CI	-	OM			P. Disp. = 81,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PACIFIC HYDRO
19:19:00	-	RIOCOLORADO-1	RIOCOLORADO-1	3 N	-	CI	-	OM			P. Disp. = 2,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RÍO COLORADO
19:19:00	-	RIOCOLORADO-2	RIOCOLORADO-2	3 N	-	CI	-	OM			P. Disp. = 2,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RÍO COLORADO
19:19:00	-	PE-NEGRETE	PE-NEGRETE	20 N	-	CI	-	OM			P. Disp. = 26,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
19:19:00	-	PE-LOMASDEDUQUECO	PE-LOMASDEDUQUECO	30 N	-	CI	-	OM			P. Disp. = 29,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
19:19:00	-	PFV-CARRERAPINTO	PFV-CARRERAPINTO	33 N	-	CI	-	OM			P. Disp. = 33,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
19:19:00	-	PFV-DIEGODELMAGRO	PFV-DIEGODELMAGRO	7 N	-	CI	-	OM			P. Disp. = 6,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
19:19:00	-	PFV-PAMPASOLARNORTE	PFV-PAMPASOLARNORTE	38 N	-	CI	-	OM			P. Disp. = 43,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
19:19:00	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	74 N	-	CI	-	OM			P. Disp. = 83,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
19:19:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	76 N	-	CI	-	OM			P. Disp. = 93,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
19:19:00	-	PFV-JAVIERA	PFV-JAVIERA	30 N	-	CI	-	OM			P. Disp. = 29,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
19:19:00	-	PFV-LAHUELLA	PFV-LAHUELLA	40 N	-	CI	-	OM			P. Disp. = 39,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
19:19:00	-	PFV-ATACAMASOLAR-2	PFV-ATACAMASOLAR-2	60 N	-	CI	-	OM			P. Disp. = 59,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
19:19:00	-	PFV-DOMEYKO	PFV-DOMEYKO	101 N	-	CI	-	OM			P. Disp. = 104 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
19:19:00	-	PFV-MESETADELOSANDES	PFV-MESETADELOSANDES	76 N	-	CI	-	OM			P. Disp. = 75,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
19:19:00	-	PFV-QUILAPILUN	PFV-QUILAPILUN	52 N	-	CI	-	OM			P. Disp. = 52,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
19:19:00	-	LAIAVE-2_COGEN	LAIAVE-2_COGEN	2 N	-	CI	-	OM			P. Disp. = 1,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SANTA FE
19:19:00	-	RIOICOIQUEN-1	RIOICOIQUEN-1	2 N	-	CI	-	OM			P. Disp. = 1,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA
19:19:00	-	RIOICOIQUEN-2	RIOICOIQUEN-2	2 N	-	CI	-	OM			P. Disp. = 1,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA
19:19:00	-	PE-ALENA	PE-ALENA	39 N	-	CI	-	OM			P. Disp. = 39,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS
19:19:00	-	PFV-GRANJA	PFV-GRANJA	49 N	-										

13-12-2024	Hora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Descople	Condición	Neomante	Centro de
19:38:00	-		Colocación: 4762; Ajuste: 700	CDC	0						Ajuste Prorrata Generalizada costo SEN 0 (al Norte de S/E Circuitos)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		
19:38:00	-		PE-PUNTA PALMERAS	PE-PUNTAPALMERAS	18 N	-	CI	-		OM	P. Disp. = 27 MW; origen: Prónico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA
19:38:00	-		PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	125 N	-	CI	-		OM	P. Disp. = 150,2 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA
19:38:00	-		PE-TOLPANSUR	PE-TOLPANSUR	56 N	-	CI	-		OM	P. Disp. = 55,7 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA
19:38:00	-		PFV-ALMEYDA	PFV-ALMEYDA	22 N	-	CI	-		OM	P. Disp. = 21,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA
19:38:00	-		PFV-ELROMERO	PFV-ELROMERO	13 N	-	CI	-		OM	P. Disp. = 12,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA
19:38:00	-		PFV-USUYA	PFV-USUYA	5 N	-	CI	-		OM	P. Disp. = 4,8 MW; origen: Prónico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA
19:38:00	-		PFV-MALGARIDA	PFV-MALGARIDA	79 N	-	CI	-		OM	P. Disp. = 78,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA
19:38:00	-		PE-MESAMAVIDA	PE-MESAMAVIDA	20 N	-	CI	-		OM	P. Disp. = 19,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES
19:38:00	-		PE-LOSCURUROS	PE-LOSCURUROS	73 N	-	CI	-		OM	P. Disp. = 102,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES
19:38:00	-		PE-LOSOLMOS	PE-LOSOLMOS	72 N	-	CI	-		OM	P. Disp. = 73,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES
19:38:00	-		PFV-BOLERO-1	PFV-BOLERO-1	34 N	-	CI	-		OM	P. Disp. = 34,2 MW; origen: Prónico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES
19:38:00	-		PE-CAMPOLINDO	PE-CAMPOLINDO	22 N	-	CI	-		OM	P. Disp. = 22,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES
19:38:00	-		PE-SANMATIAS	PE-SANMATIAS	36 N	-	CI	-		OM	P. Disp. = 36,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES
19:38:00	-		SANANDRES-1	SANANDRES-1	6 N	-	CI	-		OM	P. Disp. = 6,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ANPAC
19:38:00	-		VINALES_BLI1_COGEN	VINALES_BLI1_COGEN	15 N	-	CI	-		OM	P. Disp. = 18,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ARAUCO
19:38:00	-		CHIBURGO-1	CHIBURGO-1	7 N	-	CI	-		OM	P. Disp. = 9,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN
19:38:00	-		CHIBURGO-2	CHIBURGO-2	7 N	-	CI	-		OM	P. Disp. = 9,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN
19:38:00	-		LAMINA	LAMINA	25 N	-	CI	-		OM	P. Disp. = 34,9 MW; origen: Prónico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN
19:38:00	-		PFV-DIEGOALMAGROSUR	PFV-DIEGOALMAGROSUR	61 N	-	CI	-		OM	P. Disp. = 61 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN
19:38:00	-		ABANICO-5	ABANICO-5	15 N	-	CI	-		OM	P. Disp. = 21,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN
19:38:00	-		ABANICO-6	ABANICO-6	15 N	-	CI	-		OM	P. Disp. = 15,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN
19:38:00	-		CIPRESSES-1	CIPRESSES-1	16 N	-	CI	-		OM	P. Disp. = 16,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN
19:38:00	-		CIPRESSES-2	CIPRESSES-2	21 N	-	CI	-		OM	P. Disp. = 20,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN
19:38:00	-		CIPRESSES-3	CIPRESSES-3	10 N	-	CI	-		OM	P. Disp. = 15 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN
19:38:00	-		CURILLINQUE	CURILLINQUE	63 N	-	CI	-		OM	P. Disp. = 86 MW; origen: Prónico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN
19:38:00	-		ISLA-1	ISLA-1	14 N	-	CI	-		OM	P. Disp. = 14 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN
19:38:00	-		ISLA-2	ISLA-2	14 N	-	CI	-		OM	P. Disp. = 14,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN
19:38:00	-		LOMAALTA	LOMAALTA	27 N	-	CI	-		OM	P. Disp. = 38,3 MW; origen: Prónico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN
19:38:00	-		OJOSDEAGUA	OJOSDEAGUA	6 N	-	CI	-		OM	P. Disp. = 6,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN
19:38:00	-		PE-LOSBUENOSAIRES	PE-LOSBUENOSAIRES	16 N	-	CI	-		OM	P. Disp. = 18,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
19:38:00	-		PE-CANELA	PE-CANELA	12 N	-	CI	-		OM	P. Disp. = 12,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
19:38:00	-		PE-CANELA-2	PE-CANELA-2	41 N	-	CI	-		OM	P. Disp. = 52,7 MW; origen: Prónico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
19:38:00	-		PE-LACABANA	PE-LACABANA	73 N	-	CI	-		OM	P. Disp. = 90,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
19:38:00	-		PE-RENAICO	PE-RENAICO	47 N	-	CI	-		OM	P. Disp. = 46,7 MW; origen: Prónico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
19:38:00	-		PE-SIERRAGORDA	PE-SIERRAGORDA	75 N	-	CI	-		OM	P. Disp. = 87,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
19:38:00	-		PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	61 N	-	CI	-		OM	P. Disp. = 82 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
19:38:00	-		PE-TALINAYPONIENTE	PE-TALINAYPONIENTE	41 N	-	CI	-		OM	P. Disp. = 59,3 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
19:38:00	-		PE-TALTAL	PE-TALTAL	19 N	-	CI	-		OM	P. Disp. = 19 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
19:38:00	-		PE-VALLEDELOSIENTOS	PE-VALLEDELOSIENTOS	54 N	-	CI	-		OM	P. Disp. = 77,4 MW; origen: Prónico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
19:38:00	-		PFV-CHANARES	PFV-CHANARES	10 N	-	CI	-		OM	P. Disp. = 10,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
19:38:00	-		PFV-FINISTERRAE	PFV-FINISTERRAE	63 N	-	CI	-		OM	P. Disp. = 63,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
19:38:00	-		PFV-LALACKAMA	PFV-LALACKAMA	8 N	-	CI	-		OM	P. Disp. = 7,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
19:38:00	-		PFV-LALACKAMA-2	PFV-LALACKAMA-2	3 N	-	MT	-		OM	P. Disp. = 2,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
19:38:00	-		PFV-AZABACHE	PFV-AZABACHE	12 N	-	CI	-		OM	P. Disp. = 12,1 MW; origen: Prónico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
19:38:00	-		PFV-CAMPOSDOLSOL	PFV-CAMPOSDOLSOL	175 N	-	CI	-		OM	P. Disp. = 174,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
19:38:00	-		PFV-VALLEDELSOL	PFV-VALLEDELSOL	53 N	-	CI	-		OM	P. Disp. = 52,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
19:38:00	-		PFV-GUANCHOI	PFV-GUANCHOI	70 N	-	CI	-		OM	P. Disp. = 69,8 MW; origen: Prónico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
19:38:00	-		PFV-LASSALINAS	PFV-LASSALINAS	44 N	-	CI	-		OM	P. Disp. = 43,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
19:38:00	-		PE-RENAICO-2	PE-RENAICO-2	99 N	-	CI	-		OM	P. Disp. = 115,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
19:38:00	-		PFV-MANZANO	PFV-MANZANO	32 N	-	CI	-		OM	P. Disp. = 32,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
19:38:00	-		PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	33 N	-	CI	-		OM	P. Disp. = 44 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE
19:38:00	-		CHAPIQUINA-1	CHAPIQUINA-1	3 N	-	CI	-		OM	P. Disp. = 3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE
19:38:00	-		PE-CALAMA	PE-CALAMA	111 N	-	CI	-		OM	P. Disp. = 158,4 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE
19:38:00	-		PFV-LOSLOROS	PFV-LOSLOROS	2 N	-	CI	-		OM	P. Disp. = 1,7 MW; origen: Prónico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE
19:38:00	-		PFV-TAMAYA	PFV-TAMAYA	14 N	-	CI	-		OM	P. Disp. = 14 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE
19:38:00	-		PFV-CAPRICORNIO	PFV-CAPRICORNIO	19 N	-	CI	-		OM	P. Disp. = 19,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE
19:38:00	-		PFV-COYA	PFV-COYA	28 N	-	CI	-		OM	P. Disp. = 28,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE
19:38:00	-		PFV-LLANODELLAMPOS	PFV-LLANODELLAMPOS	36 N	-	CI	-		OM	P. Disp. = 35,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENLASA
19:38:00	-		PFV-SANTAISABEL	PFV-SANTAISABEL	95 N	-	CI	-		OM	P. Disp. = 95,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
19:38:00	-		PFV-PAMPATIGRE	PFV-PAMPATIGRE	42 N	-	CI	-		OM	P. Disp. = 41,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
19:38:00	-		PE-CABOLEONES-1	PE-CABOLEONES-1	119 N	-	CI	-		OM	P. Disp. = 171,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
19:38:00	-		PE-CABOLEONES-2	PE-CABOLEONES-2	126 N	-	CI	-		OM	P. Disp. = 125,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
19:38:00	-		PE-CABOLEONES-3	PE-CABOLEONES-3	130 N	-	CI	-		OM	P. Disp. = 184 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
19:38:00	-		PE-ELARRAYAN	PE-ELARRAYAN	78 N	-	CI	-		OM	P. Disp. = 103,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
19:38:00	-		PE-PUNTACOLORADA	PE-PUNTACOLORADA	0 N	-	MT	-		OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
19:38:00	-		PE-LAESTRELLA	PE-LAESTRELLA	22 N	-	CI	-		OM	P. Disp. = 21,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
19:38:00	-		PFV-CERRODOMINADOR	PFV-CERRODOMINADOR	21 N	-	CI	-		OM	P. Disp. = 21,1 MW; origen: Prónico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
19:38:00	-		PFV-CONEJO	PFV-CONEJO	41 N	-	CI	-		OM	P. Disp. = 40,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
19:38:00	-		PFV-JAMA-2	PFV-JAMA-2	3 N	-	CI	-		OM	P. Disp. = 3,2 MW; origen: Prónico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
19:38:00	-		PFV-LAHUAYCA-2	PFV-LAHUAYCA-2	1 N	-	CI	-		OM	P. Disp. = 1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
19:38:00	-		PFV-POZOALMONTE-2	PFV-POZOALMONTE-2	0 N	-	MT	-		OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prónico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
19:38:00	-		PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR	20 N	-	CI	-		OM	P. Disp. = 20 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
19:38:00	-		PFV-SOLDELOSANDES	PFV-SOLDELOSANDES	25 N	-	CI	-		OM	P. Disp. = 25,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
19:38:00	-		PFV-LACRUZSOLAR	PFV-LACRUZSOLAR	12 N	-	CI	-		OM	P. Disp. = 12 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
19:38:00	-		PE-TCHAMMA	PE-TCHAMMA	81 N	-	CI	-		OM	P. Disp. = 81,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
19:38:00	-		PFV-DONACARMEN	PFV-DONACARMEN	4 N	-	CI	-		OM	P. Disp. = 4,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
19:38:00	-		<												

12-12-2024		Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de
19:38:00	-		CARILAFQUEN-2	CARILAFQUEN-2	3 N	-	CI	-		OM	P. Disp. = 3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP
19:38:00	-		MALACAHUELLO-1	MALACAHUELLO-1	2 N	-	CI	-		OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP
19:38:00	-		PE-PUNTASIERRA	PE-PUNTASIERRA	56 N	-	CI	-		OM	P. Disp. = 81,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PACIFIC HYDRO
19:38:00	-		RIOCOLORADO-1	RIOCOLORADO-1	3 N	-	CI	-		OM	P. Disp. = 2,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RÍO COLORADO
19:38:00	-		RIOCOLORADO-2	RIOCOLORADO-2	3 N	-	CI	-		OM	P. Disp. = 2,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RÍO COLORADO
19:38:00	-		PE-NEGRETE	PE-NEGRETE	25 N	-	CI	-		OM	P. Disp. = 30,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
19:38:00	-		PE-LOMASDEDUQUECO	PE-LOMASDEDUQUECO	37 N	-	CI	-		OM	P. Disp. = 37,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
19:38:00	-		PFV-CARRERAPINTO	PFV-CARRERAPINTO	20 N	-	CI	-		OM	P. Disp. = 19,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
19:38:00	-		PFV-DIEGODEALMAGRO	PFV-DIEGODEALMAGRO	4 N	-	CI	-		OM	P. Disp. = 4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
19:38:00	-		PFV-PAMPASOLARNORTE	PFV-PAMPASOLARNORTE	22 N	-	CI	-		OM	P. Disp. = 22,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
19:38:00	-		PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	80 N	-	CI	-		OM	P. Disp. = 79,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
19:38:00	-		PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	80 N	-	CI	-		OM	P. Disp. = 80,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
19:38:00	-		PFV-JAVIERA	PFV-JAVIERA	18 N	-	CI	-		OM	P. Disp. = 18 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
19:38:00	-		PFV-LAHUELLA	PFV-LAHUELLA	27 N	-	CI	-		OM	P. Disp. = 27,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
19:38:00	-		PFV-ATACAMASOLAR-2	PFV-ATACAMASOLAR-2	29 N	-	CI	-		OM	P. Disp. = 29,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
19:38:00	-		PFV-DOMEYKO	PFV-DOMEYKO	104 N	-	CI	-		OM	P. Disp. = 104 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
19:38:00	-		PFV-MESETADELOSANDES	PFV-MESETADELOSANDES	51 N	-	CI	-		OM	P. Disp. = 51,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
19:38:00	-		PFV-QUILAPILUN	PFV-QUILAPILUN	39 N	-	CI	-		OM	P. Disp. = 38,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
19:38:00	-		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
19:38:00	-		RIOPICOIQUEN-1	RIOPICOIQUEN-1	2 N	-	CI	-		OM	P. Disp. = 1,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA
19:38:00	-		RIOPICOIQUEN-2	RIOPICOIQUEN-2	2 N	-	CI	-		OM	P. Disp. = 1,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA
19:38:00	-		PE-ALENA	PE-ALENA	42 N	-	CI	-		OM	P. Disp. = 41,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS
19:38:00	-		PFV-GRANJA	PFV-GRANJA	29 N	-	CI	-		OM	P. Disp. = 29,1 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS
19:38:00	-		PFV-RIOESCONDIDO	PFV-RIOESCONDIDO	47 N	-	CI	-		OM	P. Disp. = 46,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS
19:38:00	-		PFV-WILKA	PFV-WILKA	7 N	-	CI	-		OM	P. Disp. = 6,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS
19:38:00	-		PE-CARDONAL	PE-CARDONAL	13 N	-	CI	-		OM	P. Disp. = 12,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT
19:38:00	-		PE-MANANTIALES	PE-MANANTIALES	15 N	-	CI	-		OM	P. Disp. = 15,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT
19:38:00	-		PE-LOSCERRILLOS	PE-LOSCERRILLOS	18 N	-	CI	-		OM	P. Disp. = 18 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT
19:38:00	-		PFV-LUZDELNORTE	PFV-LUZDELNORTE	41 N	-	CI	-		OM	P. Disp. = 41,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SUN POWER
19:38:00	-		PFV-ELPELICANO	PFV-ELPELICANO	32 N	-	CI	-		OM	P. Disp. = 32 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SUN POWER
19:38:00	-		LAHIGUERA-1	LAHIGUERA-1	75 N	-	MT	-		OM	P. Disp. = 77,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRRICA ENERGIA
19:38:00	-		LAHIGUERA-2	LAHIGUERA-2	75 N	-	MT	-		OM	P. Disp. = 77,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRRICA ENERGIA
19:38:00	-		PE-UCUQUER-2	PE-UCUQUER-2	1 N	-	CI	-		OM	P. Disp. = 1,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		UCUQUER
19:38:00	-		PE-LAFLOR	PE-LAFLOR	22 N	-	CI	-		OM	P. Disp. = 23 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		UCUQUER
19:46:00	-		MEJILLONES-CTM3	MEJILLONES-CTM3_TG1+TV1_GNL_INFLX	226 RO	LC	PC	-		OM				L12024001829	ENGIE
19:46:00	-		TOCOPILLA-U16	TOCOPILLA-U16_TG1+TV1_GNL_INFLX	362 N	LC	PC	MTP		OM					ENGIE
19:46:00	-		ARAUCO	ARAUCO_COGEN	1 N	-	PC	PCP		OM					ARAUCO
19:46:00	-		CELCO	CELCO_BLI_COGEN	8 N	-	PC	-		OM					ARAUCO
19:46:00	-		LAJAEVE-1	LAJAEVE-1_COGEN	7 N	-	PC	-		OM					SANTA FE
19:46:00	-		LOMALOSCOLORADOS-2	LOMALOSCOLORADOS-2_BIOGAS	18 N	-	PC	-		OM					KDM
19:46:00	-		SANTAMARTA	SANTAMARTA_COGEN	14 N	-	PC	-		OM					SANTA MARTA
19:46:00	-		ENAPBIOBIO	ENAPBIOBIO_COGEN	75 N	-	PC	-		OM					ENAP BIOBIO
19:46:00	-		TOCOPILLA-U16	TOCOPILLA-U16_TG1+TV1_GNL_INFLX	362 N	LC	PC	MTP		OM					ENGIE
19:46:00	-		ARAUCO	ARAUCO_COGEN	1 N	-	PC	PCP		OM					ARAUCO
19:46:00	-		CELCO	CELCO_BLI_COGEN	8 N	-	PC	-		OM					ARAUCO
19:46:00	-		LAJAEVE-1	LAJAEVE-1_COGEN	7 N	-	PC	-		OM					SANTA FE
19:46:00	-		LOMALOSCOLORADOS-2	LOMALOSCOLORADOS-2_BIOGAS	18 N	-	PC	-		OM					KDM
19:46:00	-		SANTAMARTA	SANTAMARTA_COGEN	14 N	-	PC	-		OM					SANTA MARTA
19:46:00	-		ENAPBIOBIO	ENAPBIOBIO_COGEN	75 N	-	PC	-		OM					ENAP BIOBIO
19:46:00	-		CHPCPACIFICO	CHPCPACIFICO_BLI+BL2_COGEN	33 N	-	PC	-		OM					SANTA FE
19:46:00	-		SANTAFE	SANTAFE_BLI+BL2_COGEN	17 N	-	PC	-		OM					SANTA FE
19:46:00	-		VINALES	VINALES_BLI+BL2_COGEN	22 N	-	PC	-		OM					ARAUCO
19:46:00	-		MEJILLONES-CTM3_TG1+TV1_GNL_INFLX	CDC	-	-	-	-	-		Cambio CMG				
19:46:00	-		TRINCAO_DIESEL	TRINCAO_DIESEL	1 DN	DLC	PP	-		OM	Finaliza Prorrata Generalizada costo SEN 0	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	-
19:50:00	-		CDC	Finaliza Ctx	0	-	-	-	-		SSCC, disponibilidad CTF (+) en giro	LT 220 kV Lastarria - Ciriuelos			ENORCHILE
19:50:00	-		SANISIDRO-1	SANISIDRO-1_TG1+TV1_GN_A	177 N	LC	MT	-		OM	Finaliza Ctx LT 66 kV Parral - Cauquenes	LT 66 kV Parral - Cauquenes	-		CDC
19:50:00	-				-						Cancela IF 2024005442.				ENEL GENERACION
19:50:00	-				-						Finaliza Ctx LT 66 kV Linares - Chacahuin	LT 66 kV Linares - Chacahuin			
19:52:00	-			TOCOPILLA-U16_TG1+TV1_GNL_INFLX							Cambio CMG				
19:52:00	-		MEJILLONES-CTM3	MEJILLONES-CTM3_TG1+TV1_GNL_INFLX	91 RO	LC	MT	-		OM				L12024001829	ENGIE
19:52:00	-		TOCOPILLA-U16	TOCOPILLA-U16_TG1+TV1_GNL_INFLX	190 N	LC	CI	MTP		OM					ENGIE
19:58:00	-			ANGAMOS-ANG2_CAR	-						Cambio CMG				
19:58:00	-		MEJILLONES-CTM3	MEJILLONES-CTM3_TG1+TV1_GNL_INFLX	226 RO	LC	PC	-		OM				L12024001829	ENGIE
19:58:00	-		TOCOPILLA-U16	TOCOPILLA-U16_TG1+TV1_GNL_INFLX	362 N	LC	PC	MTP		OM					ENGIE
19:58:00	-		SANISIDRO-2	SANISIDRO-2_TG1+TV1_GN_A	399 N	LC	PC	-		OM					ENEL GENERACION
19:58:00	-		SANISIDRO-1	SANISIDRO-1_TG1+TV1_GN_A	379 N	LC	PC	-		OM					ENEL GENERACION
19:58:00	-		SANTAFE	SANTAFE_BLI+BL2+BL3_COGEN	17 N	-	PC	-		OM					SANTA FE
19:58:00	-		MAKISA	MAKISA_COGEN	11 N	-	PC	-		OM					SFS
19:58:00	-		ANGAMOS-ANG2	ANGAMOS-ANG2_CAR	281 RO	-	PC	-		OM					
19:58:00	-		QUINTERO-2	QUINTERO-2_GN_A	6 PO	LC	EP	-		EP	PO SD 2024126743	D12024126743		L12024000416	AES ANDES
19:58:00	-		QUINTERO-1	QUINTERO-1_GN_A	-	PO	LC	EP	-	EP	PO SD 2024126741	D12024126741		D12024126741	ENEL GENERACION
20:00:00	-		ANGAMOS-ANG1	ANGAMOS-ANG1_CAR	277 RO	-	PC	-		OM				D12024126741	ENEL GENERACION
20:00:00	-		MEJILLONES-IEM	MEJILLONES-IEM_CAR	377 N	-	PC	-		OT	Subida anticipada			L12023001864	AES ANDES
20:00:00	-		TRINCAO_DIESEL	TRINCAO_DIESEL	1 N	LC	MT	-		OM	SSCC en giro CTF (+)	LT 220 kV Lastarria - Ciriuelos			ENORCHILE
20:05:00	-			RALCO_sinv	-						Cambio CMG				
20:05:00	-		PEHUENCHE-1	PEHUENCHE	270 RO	-	PC	-		OM			N	U12024000607	ENEL GENERACION
20:05:00	-		PEHUENCHE-2	PEHUENCHE	270 RO	-	PC	-		OM			N	U12024000607	ENEL GENERACION
20:05:00	-		RALCO-1	RALCO_sinv	345 RO	-	PC	-		OM			N	U12023001195	ENEL GENERACION
20:05:00	-		COLBUN-1	COLBUN_sinv	237 N	-	PC	-		OM			N		COLBUN
20:05:00	-		COLBUN-2	COLBUN_sinv	237 N	-	PC	-		OM			N		COLBUN
20:05:00	-		MEJILLONES-IEM	MEJILLONES-IEM_CAR	377 N	-	PC	-		OM					ENGIE
20:05:00	-		ESCUADRON	ESCUADRON_COGEN	1 LF	-	PC	PCP		OM				L12024001220	ESCUADRON
20:05:00	-		COLMITO	COLMITO_GN_A	18 DN	DLC	PP	-		OM					CARDONES
20:11:00	-		CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	0 N	-	PS	-		OM			N		COLBUN
20:14:00	-		CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	0 DN	-	FS	-		OM			N		COLBUN
20:21:00	-		COCHRANE-CCH1	COCHRANE-CCH1_CAR	-						Cambio CMG				
20:21:00	-		COCHRANE-CCH1	COCHRANE-CCH1_CAR	230 RO	-	PC	PCP		OM					
20:21:00	-		RALCO-2	RALCO_sinv	345 RO	-	PC	-		OM	sscc		N	U12024000660	ENEL GENERACION
20:21:00	-		COCHRANE-CCH2	COCHRANE-CCH2_CAR	275 RO	-	PC	-		OM					ENEL GENERACION
20:24:00	-		COCHRANE-CCH1	COCHRANE-CCH1_CAR	150 RO	-	CI	PCP		OM					AES ANDES
20:25:00	-		COLMITO	COLMITO_GN_A	18 N	LC	PMT	-		OM					CARDONES
20:30:00	-			RALCO_sinv	-						Cambio CMG				
20:30:00	-		COCHRANE-CCH1	COCHRANE-CCH1_CAR	60 RO	-	MT	PCP		OM				U12024000732	AES ANDES
20:30:00	-		COCHRANE-CCH2	COCHRANE-CCH2_CAR	60 RO	-	MT	-		OM				U12023001949	AES ANDES
20:30:00	-		COLMITO	COLMITO_GN_A	58 N	LC	PC	-		OM					CARDONES
20:38:00	-		RALCO-2	RALCO_sinv	90 RO	-	MT	-		OM			N	U12024000660	ENEL GENERACION
20:43:00	-		RALCO-1	RALCO_sinv	250 RO	-	CI	-		OM	Con SSCC		N	U12023001195	ENEL GENERACION
20:45:00	-		CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	70 N	-	CI	-		OM			N		COLBUN
20:56:00	-		COMBARBALA	COMBARBALA_DIESEL	0 PO	LC	EP	-		EP	PO SD 2024127489	LT 220 kV Lastarria - Ciriuelos			D12024127489 SIN CENTRO DE CONTROL

12-12-2024														
Hora Movi.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de
21:00:00	-	RALCO-1	RALCO_sinv	316	RO	-	CI	-	OM	Con SSCC		N	LI2023001195	ENEL GENERACION
21:06:00	-	RALCO-1	RALCO_sinv	345	RO	-	PC	-	OM			N	LI2023001195	ENEL GENERACION
21:06:00	-	RALCO-2	RALCO_sinv	345	RO	-	PC	-	OM			N	LI2024000660	ENEL GENERACION
21:07:00	-	ANGOSTURA-1	ANGOSTURA_RALCO_sinv	43	DN	-	PP	-	RE			N		COLBUN
21:07:00	-	ANGOSTURA-3	ANGOSTURA_RALCO_sinv	45	LF	-	PC	PCP	RE			N	LI2024000017	COLBUN
21:12:00	-	COMBARBALA	COMBARBALA_DIESEL	0	DN	DLC	FS	-	OM	Cancela SD 2024127489				SIN CENTRO DE CONTROL
21:14:00	-	ANGOSTURA-1	ANGOSTURA_RALCO_sinv	140	N	-	PC	-	RE			N		COLBUN
21:15:00	-	RALCO-2	RALCO_sinv	90	RO	-	MT	-	OM			N	LI2024000660	ENEL GENERACION
21:19:00	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	50	N	-	CI	-	OM		LT 220 kV Lastarria - Ciruelos	N		COLBUN
21:43:00	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	80	N	-	PC	-	OM		LT 220 kV Lastarria - Ciruelos	N		COLBUN
21:47:00	-	LOS VIENTOS	LOS VIENTOS_GNL_A	0	PO	LC	EP	-	OM					
22:00:00	-	TRINCAO_DIESEL	TRINCAO_DIESEL	-	N	LC	PS	-	OM	PO SD 2024127194			D/2024127194	GENERADORA METROPOLITANA
22:03:00	-	TRINCAO_DIESEL	TRINCAO_DIESEL	0	DN	DLC	FS	-	OM		LT 220 kV Lastarria - Ciruelos			ENORCHILE
22:44:00	-	ANGOSTURA-2	ANGOSTURA_RALCO_sinv	43	DN	-	PP	-	RE		LT 220 kV Lastarria - Ciruelos			ENORCHILE
22:44:00	-	RALCO-2	RALCO_sinv	345	RO	-	PC	-	OM			N		COLBUN
22:50:00	-	ANGOSTURA-2	ANGOSTURA_RALCO_sinv	140	N	-	PC	-	RE			N	LI2024000660	ENEL GENERACION
22:51:00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	Finaliza Ctx LT 220 kV Lastarria - Ciruelos	LT 220 kV Lastarria - Ciruelos	-	-	-
22:51:00	-	-	CANUTILLAR	-	-	-	-	-	-	Cambio CMG				
22:51:00	-	COCHRANE-CCH1	COCHRANE-CCH1_CAR	230	RO	-	PC	PCP	OM				LI2024000732	AES ANDES
22:51:00	-	COCHRANE-CCH2	COCHRANE-CCH2_CAR	275	RO	-	PC	-	OM				LI2023001949	AES ANDES
22:51:00	-	GUACOLDA-4	GUACOLDA-4_CAR	154	RO	-	PC	MTP	OM				LI2024001961	ENLASA
22:51:00	-	GUACOLDA-5	GUACOLDA-5_CAR	156	RO	-	PC	-	OM				LI2024001209	ENLASA
22:51:00	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	40	DN	-	PP	-	OM			N		COLBUN
22:56:00	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	80	N	-	PC	-	OM			N		COLBUN
23:12:00	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	40	N	-	MT	-	OM			N		COLBUN
23:15:00	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	0	N	-	PS	-	OM			N		COLBUN
23:16:00	-	COCHRANE-CCH1_CAR	COCHRANE-CCH1_CAR	-	-	-	-	-	-	Cambio CMG				
23:16:00	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	40	N	-	MT	-	OM			N		COLBUN
23:16:00	-	GUACOLDA-4	GUACOLDA-4_CAR	61	RO	-	MT	MTP	OM				LI2024001961	ENLASA
23:16:00	-	GUACOLDA-5	GUACOLDA-5_CAR	38	RO	-	MT	-	OM				LI2024001209	ENLASA
23:16:00	-	COCHRANE-CCH1	COCHRANE-CCH1_CAR	230	RO	-	CI	PCP	OM				LI2024000732	AES ANDES
23:21:00	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	0	DN	-	FS	-	OM			N		COLBUN
23:30:00	-	-	RALCO_sinv	-	-	-	-	-	-	Cambio CMG				
23:30:00	-	COCHRANE-CCH1	COCHRANE-CCH1_CAR	60	RO	-	MT	PCP	OM				LI2024000732	AES ANDES
23:30:00	-	COCHRANE-CCH2	COCHRANE-CCH2_CAR	60	RO	-	MT	-	OM				LI2023001949	AES ANDES
23:30:00	-	RALCO-2	RALCO_sinv	90	RO	-	MT	-	OM			N	LI2024000660	ENEL GENERACION

INFORME DIARIO

Jueves 12 de Diciembre del 2024



DESVIACIONES DE LA PROGRAMACION

1.1. Centrales

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado	Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
BESS Alfalfal VR1	0.0	0.0	-	LF	PMG HP Llauquereo	16.6	13.4	-19.07 %	PMG
BESS Alfalfal VR2	187.6	142.5	-24.04 %	LF	PMG HP MC1	92.9	83.7	-9.86 %	PMG
BESS Andes	-	0.0	-		PMG HP MC2	23.9	21.9	-8.52 %	PMG
BESS Andes IV	706.8	343.7	-51.37 %		PMG HP MC3	35.9	30.2	-15.66 %	PMG
BESS Andes Solar IIA	129.4	209.3	+61.78 %		PMG HP Mariposas	116.5	98.5	-15.48 %	PMG
BESS Andes Solar IIB	526.4	279.0	-47.01 %		PMG HP Nalcas	62.4	56.7	-9.17 %	PMG
BESS Angamos	-	2.7	GNP		PMG HP Ojos de Agua	140.4	155.1	+10.51 %	PMG
BESS Arica	0.0	0.0	-		PMG HP Palacios	0.0	39.9	-	PMG
BESS Capricornio	312.4	0.0	-100.00 %		PMG HP Piedras Negras	30.9	34.5	+11.54 %	PMG
BESS Cochrane	-	0.0	GNP	LF	PMG HP Pulelfu	119.9	111.8	-6.75 %	PMG
BESS Coya	661.3	499.3	-24.49 %		PMG HP Punta del Viento	33.7	45.2	+34.08 %	PMG
BESS Diego de Almagro Sur	32.0	29.8	-6.96 %		PMG HP Renaico	107.5	135.1	+25.66 %	PMG, RO
BESS Don Humberto	120.1	87.3	-27.32 %		PMG HP Rio Huasco	17.6	30.8	+75.28 %	PMG
BESS El Manzano	120.0	127.5	+6.24 %		PMG HP San Clemente	98.2	56.2	-42.77 %	PMG
BESS La Cabaña	128.0	107.8	-15.78 %		PMG PE La Esperanza	102.5	99.0	-3.39 %	PMG
BESS Nueva Imperial	0.0	0.0	-		PMG PFV Alto del Sol	0.0	0.0	-	PMG
BESS Punta Sierra	4.4	0.0	-100.00 %		PMG PFV Antay	89.0	69.0	-22.48 %	PMG
BESS Salvador	189.3	179.9	-4.97 %		PMG PFV Caracas II	81.1	0.0	-100.00 %	PMG
BESS San Andrés	173.3	113.2	-34.70 %		PMG PFV Castilla	15.9	20.6	+29.56 %	PMG
BESS Tamaya	449.4	339.3	-24.50 %		PMG PFV Chercan	81.7	77.1	-5.69 %	PMG
BESS Uribe Solar	2.3	4.2	+77.74 %		PMG PFV De los Andes	0.0	58.4	-	PMG, DF
CSP Cerro Dominador	0.0	0.0	-	DF	PMG PFV Del Desierto	63.2	0.0	-100.00 %	PMG
GEO Cerro Pabellon	624.0	467.7	-25.05 %		PMG PFV Don Oscar	80.2	0.0	-100.00 %	PMG
HE Angostura	2755.6	2792.0	+1.32 %	RO	PMG PFV Emilia	0.0	0.0	-	PMG
HE Antuco	3758.6	3231.0	-14.04 %	RO	PMG PFV Espiga de Oro	26.4	30.3	+14.81 %	PMG
HE Canutillar	1134.1	2242.0	+97.68 %		PMG PFV Llançay	-	0.0	-	PMG
HE Cipreses	1664.9	1525.7	-8.36 %		PMG PFV Loma Los Colorados	9.1	0.0	-100.00 %	PMG, P
HE Colbún	6173.9	6497.0	+5.23 %		PMG PFV Lucas Solar	80.9	0.0	-100.00 %	PMG
HE El Toro	45.1	185.0	+310.54 %		PMG PFV Machicura	100.3	83.7	-16.55 %	PMG
HE Los Cóndores	1040.0	2.7	-99.74 %	P	PMG PFV North West	101.7	0.0	-100.00 %	PMG
HE Machicura	1063.7	1247.0	+17.24 %	LF, RO	PMG PFV Palermo	93.8	81.0	-13.65 %	PMG
HE Pangué	3586.7	4604.0	+28.36 %	RO	PMG PFV Pataguiilla	85.3	75.4	-11.60 %	PMG
HE Pehuenche	6705.2	7948.7	(*) +18.55 %		PMG PFV Peumo Yungay	-	0.0	-	PMG
HE Pilmaiquén	766.5	755.1	-1.49 %	RO	PMG PFV Pilar Los Amarillos	16.0	16.0	+0.30 %	PMG
HE Ralco	7596.4	7441.0	-2.05 %	RO	PMG PFV Piloto Cardones	0.8	0.8	-1.25 %	PMG
HE Rapel	1178.5	884.2	-24.97 %	RO	PMG PFV Puerto Seco	83.8	103.0	+22.96 %	PMG
HP Abanico	799.0	853.0	+6.76 %	RO	PMG PFV Quilmo	96.1	101.8	+5.88 %	PMG
HP Alfalfal	2908.8	3341.3	+14.87 %	RO	PMG PFV Raulí	-	0.0	-	PMG
HP Alfalfal 2	0.0	0.0	-	DF	PMG PFV SDGx01	11.1	0.0	-100.00 %	PMG, DF
HP Ancoa	554.4	550.3	-0.74 %	LF	PMG PFV Sol del Norte	64.6	80.1	+24.07 %	PMG
HP Blanco	1259.0	1300.0	+3.26 %		PMG PFV Teno Solar	80.5	83.5	+3.71 %	PMG
HP Capullo	169.8	150.9	-11.13 %		PMG PFV Venezia	31.4	31.5	+0.10 %	PMG

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
HP Carilafquen	216.0	260.1	+20.43 %	DF
HP Chacabucuito	0.0	0.0	-	
HP Chacayes	2488.6	2672.9	+7.41 %	
HP Chapiquina	108.0	68.8	-36.31 %	
HP Convento Viejo	220.0	221.3	+0.60 %	P
HP Coya	0.0	0.0	-	
HP Cumbres	240.0	289.0	+20.40 %	
HP Curillinque	2064.9	1728.0	-16.32 %	
HP Digua	286.8	324.1	+12.99 %	RO
HP El Paso	810.0	0.0	-100.00 %	
HP El Pinar	36.0	36.5	+1.33 %	
HP Florida II	362.0	373.9	+3.29 %	
HP Guayacán	198.6	196.5	-1.05 %	RO
HP Hornitos	1165.0	979.8	-15.90 %	
HP Isla	1656.0	1368.3	-17.37 %	
HP Itata	0.0	0.0	-	
HP Juncal	546.0	468.1	-14.27 %	RO
HP La Confluencia	2985.0	3296.7	+10.44 %	
HP La Higuera	3730.0	3822.3	+2.48 %	
HP La Mina	571.7	428.0	-25.14 %	
HP Laja I	138.6	0.0	-100.00 %	DF
HP Las Lajas	0.0	0.0	-	
HP Lican	184.0	188.7	+2.54 %	
HP Lircay	456.0	394.5	-13.49 %	
HP Loma Alta	920.0	734.8	-20.14 %	RO
HP Los Hierros	45.0	69.8	+55.16 %	
HP Los Hierros II	0.0	0.0	-	
HP Los Molles	69.9	87.8	+25.51 %	
HP Los Quilos	610.0	594.0	-2.62 %	DF
HP Maitenes	0.0	0.0	-	
HP Malalcahuello	72.0	61.8	-14.22 %	
HP Mampil	288.0	375.2	+30.27 %	
HP Mocho	261.1	254.1	-2.66 %	MM
HP Palmucho	0.0	0.0	-	
HP Peuchen	430.0	556.4	+29.40 %	
HP Providencia	48.0	45.2	-5.83 %	
HP Pullinque	440.0	388.2	-11.77 %	RO
HP Puntilla	377.7	365.5	-3.23 %	
HP Queltehues	926.0	910.4	-1.69 %	
HP Quilleco	863.2	606.0	-29.79 %	
HP Rio Colorado	340.7	299.0	-12.23 %	RO
HP Rio Picoiquen	96.0	88.1	-8.19 %	
HP Rucatayo	863.0	812.8	-5.82 %	
HP Rucue	2150.0	1463.0	-31.95 %	
HP San Andres	714.2	793.0	+11.03 %	RO
HP San Ignacio	369.2	483.0	+30.82 %	
HP Sauzal	1743.0	1625.4	-6.75 %	
HP Sauzal 60 Hz	-	0.0	-	
HP Sauzalito	251.8	232.7	-7.58 %	RO
HP Volcán	258.0	254.5	-1.37 %	
PE Alena	815.0	718.8	-11.81 %	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
PMG TER Aguas Blancas	0.0	0.0	-	PMG
PMG TER CMPC Tissue	-	25.6	-	PMG
PMG TER Calle Calle	0.0	0.0	-	PMG, DF
PMG TER Celco	104.0	119.7	+15.08 %	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	0.5	-	PMG, MM, LF
PMG TER Quintay	0.0	0.0	-	PMG
PMG TER San Gregorio	0.0	0.0	-	PMG
TER Andes Generación Diésel	0.0	0.0	-	
TER Andes Generación FO6	0.0	0.0	-	
TER Angamos-ANG1	4201.0	4454.3	+6.03 %	RO
TER Angamos-ANG2	4029.2	4342.5	+7.78 %	RO
TER Antihue	0.0	0.0	-	
TER Arauco	104.0	82.5	-20.68 %	LF
TER Arauco MAPA	912.0	1007.9	+10.51 %	P
TER Arica-GMAR	0.0	0.0	-	
TER Arica-M1AR	0.0	0.0	-	LF
TER Arica-M2AR	0.0	0.0	-	
TER Atacama 1 Diésel	0.0	0.0	-	
TER Atacama 1 GNL	0.0	0.0	-	MM, LF, RO
TER Atacama 1 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Atacama 2 Diésel	0.0	0.0	-	
TER Atacama 2 GNL	0.0	2007.1	(*)GNP	LF
TER Atacama 2 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER CBB Centro Diésel	0.0	0.0	-	LF
TER CBB Centro FO6	0.0	0.0	-	
TER CMPC Cordillera GNL	0.0	0.0	-	
TER CMPC Cordillera Gas Arg	0.0	0.0	-	DF, LF
TER CMPC Laja	0.0	0.0	-	LF
TER CMPC Pacífico	440.0	512.7	+16.52 %	
TER CMPC Santa Fe	120.0	210.7	+75.58 %	
TER Campiche	0.0	0.0	-	
TER Candelaria 1 Diésel	0.0	0.0	-	
TER Candelaria 1 GNL	0.0	0.0	-	
TER Candelaria 1 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Candelaria 2 Diésel	0.0	0.0	-	
TER Candelaria 2 GNL	0.0	0.0	-	
TER Candelaria 2 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Cardones	0.0	0.0	-	
TER Cenizas	0.0	0.0	-	
TER Chagual	0.0	0.0	-	
TER Cholguán	60.0	0.0	-100.00 %	MM
TER Chuyaca	0.0	0.0	-	LF
TER Cochrane-CCH1	3686.8	3431.1	-6.94 %	RO

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado	Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
PE Atacama	1290.9	1053.8	-18.37 %		TER Cochran-CCH2	3838.4	3603.1	-6.13 %	RO
PE Aurora	291.3	401.3	+37.77 %		TER Cogeneradora Aconcagua	631.0	0.0	-100.00 %	RO
PE Cabo Leones 1	688.1	1047.3	+52.20 %		TER Cogeneradora Biobío	492.0	1120.5	+127.74 %	
PE Cabo Leones 2	795.2	1117.4	+40.51 %		TER Colihues Diésel	0.0	0.0	-	DF
PE Cabo Leones 3	996.3	1200.8	+20.52 %		TER Colihues HFO	0.0	0.0	-	
PE Calama	1177.4	1021.2	-13.27 %		TER Colmito Diésel	104.0	0.0	-100.00 %	
PE Campo Lindo	269.6	521.5	+93.41 %		TER Colmito GNL	0.0	0.0	-	
PE Canela	102.6	146.6	+42.91 %		TER Colmito Gas Arg	0.0	557.6	GNP	
PE Canela 2	645.9	579.5	-10.28 %		TER Combarbala	2.0	0.4	-81.50 %	
PE Cardonal	137.8	145.3	+5.50 %		TER Coronel Diésel	0.0	0.0	-	LF
PE Cerro Tigre	932.2	768.2	-17.60 %		TER Coronel GNL	0.0	0.0	-	
PE Cuel	199.6	228.5	+14.47 %		TER Coronel Gas Arg	0.0	24.5	GNP	
PE El Arrayán	1307.2	1061.4	-18.80 %		TER Degañ	0.0	0.0	-	
PE El Maitén	66.5	98.3	+47.85 %		TER Degañ 2	1.0	0.0	-100.00 %	
PE Horizonte Norte	265.0	2135.1	(*) +705.85 %	P	TER Diego de Almagro	0.0	0.0	-	
PE Kallpa	694.1	1473.9	+112.36 %	P	TER El Peñón	0.0	0.0	-	
PE La Cabaña	1000.5	1096.7	+9.61 %		TER El Salvador	5.0	0.0	-100.00 %	
PE La Estrella	214.1	236.0	+10.23 %		TER Emelda	0.0	0.0	-	
PE La Flor	321.2	378.7	+17.91 %		TER Energía Pacífico	0.0	0.0	-	MM, LF
PE Lebu	48.8	4.4	-91.06 %		TER Escuadrón	13.5	19.9	+47.26 %	LF
PE Llanos del Viento	899.0	953.8	+6.10 %		TER Esperanza-DS1	0.0	0.0	-	
PE Lomas de Duqueco	532.7	597.2	+12.10 %		TER Esperanza-DS2	0.0	0.0	-	
PE Los Buenos Aires	230.7	231.1	+0.19 %		TER Esperanza-TG1	0.0	0.0	-	
PE Los Cerrillos	184.7	185.4	+0.38 %	P	TER Guacolda 1	0.0	0.0	-	LF, RO
PE Los Cururos	828.7	952.6	+14.96 %		TER Guacolda 2	0.0	0.0	-	LF, RO
PE Los Olmos	845.6	813.5	-3.80 %		TER Guacolda 3	1077.5	1287.7	+19.50 %	RO
PE Malleco Norte	885.0	967.2	+9.29 %		TER Guacolda 4	2210.7	2084.5	-5.71 %	RO
PE Malleco Sur	1186.9	1309.9	+10.36 %		TER Guacolda 5	2212.4	1871.8	-15.39 %	RO
PE Manantiales	136.7	122.1	-10.65 %	P	TER Horcones Diésel	0.0	0.0	-	
PE Mesamavida	383.8	369.6	-3.69 %		TER Horcones Gas Arg	-	0.0	-	
PE Monte Redondo	413.1	412.8	-0.08 %		TER Huasco Diésel	0.0	0.0	-	
PE Negrete	377.8	391.7	+3.67 %		TER Huasco IFO	0.0	0.0	-	
PE Puelche Sur	399.0	521.5	+30.69 %		TER IEM	5888.9	6261.8	+6.33 %	
PE Punta Colorada	0.0	0.0	-		TER Kelar Diésel	0.0	0.0	-	
PE Punta Palmeras	369.4	477.2	+29.18 %		TER Kelar GNL	0.0	1389.6	(*)GNP	RO
PE Punta Sierra	1120.9	1109.8	-0.99 %		TER Kelar Gas Arg	0.0	0.0	-	
PE Punta de Talca	1197.5	702.8	-41.31 %	P	TER La Portada	0.0	0.0	-	
PE Renaico	925.4	823.0	-11.07 %		TER Laja Energía Verde	193.8	76.4	-60.58 %	
PE Renaico II	1748.5	1552.2	-11.22 %		TER Lautaro I	0.0	0.0	-	MM, RO
PE San Gabriel	2161.9	1848.0	-14.52 %		TER Lautaro II	0.0	0.0	-	MM, RO
PE San Juan	1970.8	1261.9	-35.97 %		TER Llanos Blancos	0.0	0.0	-	
PE San Matías	384.0	703.4	+83.19 %		TER Loma Los Colorados II	405.9	335.5	-17.35 %	
PE San Pedro	51.9	82.1	+58.09 %		TER Los Espinos	0.0	0.0	-	
PE San Pedro 2	101.1	146.2	+44.57 %		TER Los Guindos TG1	0.0	0.0	-	
PE Sarco	1128.0	1075.6	-4.65 %		TER Los Guindos TG2	0.0	0.0	-	
PE Sierra Gorda Este	505.6	539.6	+6.71 %		TER Los Pinos	0.0	0.0	-	
PE Talinay Oriente	553.2	525.3	-5.04 %		TER Los Vientos Diésel	0.0	0.0	-	
PE Talinay Poniente	362.1	656.0	+81.20 %		TER Los Vientos GNL	269.9	248.0	-8.13 %	RO
PE Taltal	424.4	644.2	+51.79 %		TER Los Vientos Gas Arg	0.0	0.0	-	
PE Tchamma	738.7	587.0	-20.54 %		TER Maitencillo	0.0	0.0	-	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado	Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
PE Tolpan Sur	896.8	857.7	-4.36 %		TER Mantos Blancos	0.0	0.0	-	DF
PE Totoral	372.5	385.9	+3.59 %	RO	TER Masisa	203.5	159.2	-21.75 %	LF
PE Ucuquer 2	30.1	19.7	-34.62 %		TER Mejillones-CTA	0.0	0.0	-	
PE Valle de los Vientos	439.4	447.6	+1.87 %		TER Mejillones-CTH	0.0	0.0	-	
PFV Almeyda	415.4	336.1	-19.11 %		TER Mejillones-CTM1	0.0	0.0	-	
PFV Andes Solar	50.0	99.1	+98.32 %		TER Mejillones-CTM2	0.0	0.0	-	
PFV Andes Solar II-A	58.7	418.2	+612.77 %	LF	TER Mejillones-CTM3 Diesel	0.0	0.0	-	
PFV Andes Solar II-B	26.1	274.5	+950.44 %	LF	TER Mejillones-CTM3 GNL	3433.3	3840.2	+11.85 %	RO
PFV Andes Solar IV	660.2	358.5	-45.70 %	P, LF	TER Mejillones-CTM3 Gas Arg	0.0	0.0	-	
PFV Atacama Solar II	447.9	860.4	+92.11 %		TER Nehuenco 9B Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Azabache	346.0	329.0	-4.92 %		TER Nehuenco 9B GNL	0.0	0.0	-	
PFV Bolero	1105.8	730.8	-33.92 %		TER Nehuenco 9B Gas Arg	0.0	0.0	-	LF
PFV CEME 1	3230.4	2458.0	-23.91 %		TER Nehuenco I Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Campos del Sol	2990.5	2364.9	-20.92 %		TER Nehuenco I GNL	0.0	0.0	-	MM
PFV Capricornio	699.9	671.1	-4.12 %		TER Nehuenco I Gas Arg	0.0	0.0	-	
PFV Carrera Pinto	215.5	569.1	+164.13 %		TER Nehuenco II Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Cerro Dominador	96.9	643.1	+563.84 %		TER Nehuenco II GNL	0.0	0.0	-	
PFV Chañares	178.9	157.2	-12.12 %	LF	TER Nehuenco II Gas Arg	2881.4	3114.0	+8.07 %	
PFV Conejo	770.2	614.5	-20.21 %		TER Newen Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Coya	1159.5	885.9	-23.59 %		TER Newen GNL	0.0	0.0	-	
PFV Desierto de Atacama	-	0.0	-		TER Newen Gas Arg	0.0	0.0	-	
PFV Diego de Almagro	50.1	163.9	+226.93 %		TER Newen Otros	0.0	0.0	-	
PFV Diego de Almagro Sur	2141.3	1506.3	-29.66 %		TER Norgener-NT01	0.0	-	-	
PFV Domeyko	1150.6	1133.2	-1.51 %		TER Norgener-NT02	0.0	-	-	
PFV Don Humberto	350.1	358.8	+2.47 %	P	TER Nueva Aldea	333.0	723.0	+117.13 %	
PFV Doña Antonia	601.7	89.7	-85.09 %		TER Nueva Aldea I	0.0	-	-	MM
PFV Doña Carmen	129.6	181.7	+40.15 %		TER Nueva Aldea II	0.0	0.0	-	
PFV El Aguila	14.1	14.6	+3.76 %		TER Nueva Aldea III	0.0	-	-	
PFV El Manzano	463.2	711.4	+53.59 %		TER Nueva Renca Diésel	0.0	0.0	-	
PFV El Pelicano	520.6	702.8	+35.00 %		TER Nueva Renca GNL	0.0	0.0	-	MM, RO
PFV El Romero	762.4	813.3	+6.67 %		TER Nueva Renca Gas Arg	0.0	0.0	-	
PFV Elena	547.5	422.1	-22.90 %		TER Nueva Ventanas	0.0	0.0	-	
PFV Finis Terrae	1873.8	1640.7	-12.44 %		TER Olivos	0.0	0.0	-	
PFV Gran Teno	0.0	0.0	-	DF	TER PAS Mejillones	408.0	456.0	+11.76 %	
PFV Granja Solar	448.4	710.5	+58.44 %	RO	TER Pajonales	0.0	0.0	-	
PFV Guanchoi	1935.8	1322.4	-31.69 %		TER Punta Colorada Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Huatacondo	165.2	533.2	+222.77 %	LF, RO	TER Punta Colorada IFO	0.0	0.0	-	
PFV Jama	129.2	291.7	+125.84 %	LF	TER Quintero 1A Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Javiera	511.8	386.2	-24.55 %		TER Quintero 1A GNL	0.0	0.0	-	
PFV LOS NARANJOS	-	0.0	-		TER Quintero 1A Gas Arg	480.0	446.0	-7.08 %	
PFV La Cruz Solar	416.7	336.7	-19.20 %		TER Quintero 1B Diésel	0.0	0.0	-	
PFV La Huayca II	104.1	111.3	+6.88 %		TER Quintero 1B GNL	0.0	0.0	-	
PFV La Huella	657.7	548.6	-16.59 %		TER Quintero 1B Gas Arg	480.0	533.0	+11.04 %	
PFV La Silla	11.8	17.1	+45.15 %		TER Renca	0.0	0.0	-	
PFV Lalackama	298.1	316.8	+6.28 %		TER San Isidro I Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Lalackama II	54.3	95.3	+75.39 %		TER San Isidro I GNL	0.0	0.0	-	RO
PFV Las Salinas	1940.5	886.8	-54.30 %		TER San Isidro I Gas Arg	2677.3	2189.1	-18.23 %	DF
PFV Leyda	15.6	0.0	-100.00 %		TER San Isidro II Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Llano de Llampos	756.8	674.3	-10.90 %		TER San Isidro II GNL	0.0	0.0	-	
PFV Los Loros	185.4	170.5	-8.04 %		TER San Isidro II Gas Arg	6303.4	6452.5	+2.37 %	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
PFV Luz del Norte	1005.1	682.6	-32.08 %	LF
PFV Malgarida	2000.1	1632.1	-18.40 %	RO
PFV María Elena	0.0	0.0	-	MM, LF
PFV Meseta de los Andes	1187.3	913.8	-23.04 %	
PFV Nuevo Quillagua	0.0	0.0	-	MM
PFV Pampa Camarones	48.3	50.0	+3.44 %	
PFV Pampa Solar Norte	432.2	426.5	-1.31 %	
PFV Pampa Tigre	795.5	655.9	-17.55 %	
PFV Pozo Almonte Solar II	14.3	68.5	+377.93 %	
PFV Pozo Almonte Solar III	13.6	83.4	+511.44 %	
PFV Quilapilun	970.5	830.2	-14.46 %	
PFV Rio Escondido	1160.1	1022.7	-11.84 %	
PFV Rucasol	-	0.0	-	
PFV Salvador	427.3	119.4	-72.06 %	LF
PFV San Andres	333.5	88.6	-73.43 %	LF
PFV San Pedro	413.6	648.1	+56.70 %	
PFV Santa Isabel	1230.3	849.8	-30.93 %	LF
PFV Santiago	615.3	598.4	-2.73 %	
PFV Sol de Lila	1261.9	658.6	-47.81 %	
PFV Sol de los Andes	513.0	454.3	-11.44 %	LF
PFV Sol del Desierto	1806.5	552.8	(*) -69.40 %	
PFV Taira	1978.0	2113.3	+6.84 %	P
PFV Tamango	371.2	245.4	-33.89 %	
PFV Tamarico Etapa 2	1518.1	1288.9	-15.10 %	P
PFV Tamaya Solar	700.0	874.9	+24.99 %	
PFV Uribe Solar	411.1	343.1	-16.56 %	
PFV Usya	107.0	302.3	+182.65 %	LF
PFV Valle Escondido	863.0	687.5	-20.34 %	
PFV Valle del Sol	1189.8	965.1	-18.88 %	
PFV Willka	648.1	549.8	-15.18 %	
PMG HP Aillin	129.1	129.0	-0.10 %	PMG
PMG HP Alto Renaico	27.8	28.8	+3.77 %	PMG, RO
PMG HP Callao	18.7	14.2	-23.70 %	PMG
PMG HP Carena	112.2	112.8	+0.53 %	PMG, MM
PMG HP Chiburgo	240.0	478.0	+99.17 %	PMG
PMG HP Cipresillos	184.2	163.8	-11.10 %	PMG
PMG HP Corrales	33.2	54.3	+63.40 %	PMG
PMG HP Correntoso	24.0	28.5	+18.75 %	PMG
PMG HP Dos Valles	0.0	0.0	-	PMG, P
PMG HP El Rincón	6.0	6.0	+0.35 %	PMG
PMG HP Florida	0.0	0.0	-	PMG
PMG HP Florida III	55.2	55.2	-	PMG
PMG HP Juncalito	23.1	24.4	+5.63 %	PMG
PMG HP La Confianza	0.0	0.0	-	PMG

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
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	977.8	1013.2	+3.62 %	
TER Santa Lidia	0.0	0.0	-	
TER Santa Marta	279.2	118.8	-57.45 %	
TER Santa María	0.0	0.0	-	MM
TER Taltal 1 Diesel	0.0	0.0	-	
TER Taltal 1 GNL	0.0	220.0	GNP	
TER Taltal 1 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Taltal 2 Diesel	0.0	0.0	-	
TER Taltal 2 GNL	0.0	139.0	GNP	
TER Taltal 2 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Tarapacá-TGTAR	0.0	0.0	-	
TER Teno	6.0	0.0	-100.00 %	
TER Teno Gas GLP	0.0	0.0	-	
TER Termopacifico	0.0	0.0	-	
TER Tocopilla-TG1	0.0	0.0	-	
TER Tocopilla-TG2	0.0	0.0	-	
TER Tocopilla-TG3 Diesel	0.0	0.0	-	
TER Tocopilla-TG3 GNL	0.0	0.0	-	DF, LF
TER Tocopilla-TG3 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Tocopilla-U16 Diesel	0.0	0.0	-	
TER Tocopilla-U16 GNL	2030.5	3484.4	(*) +71.60 %	DF
TER Tocopilla-U16 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Trapen	246.6	338.9	+37.43 %	
TER Trincao	32.1	12.1	-62.27 %	
TER Ujina Diésel	0.0	0.0	-	
TER Ujina HFO	0.0	0.0	-	
TER Valdivia	0.0	0.0	-	DF
TER Viñales	444.1	458.8	+3.31 %	
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	219243.1	219819.0	+0.26 %	

1.2. PMGD

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD HP Allipén	63.0	62.9	-0.11 %
PMGD HP Alto Hospicio	22.9	22.8	-0.15 %
PMGD HP Arrayán	-	0.0	-
PMGD HP Auxiliar del Maipo	94.5	103.9	+9.89 %
PMGD HP Boquiamargo	0.0	0.0	-
PMGD HP Bureo	12.4	11.1	-10.08 %
PMGD HP Caliboro	24.6	24.7	+0.41 %
PMGD HP Cavanha	0.0	0.0	-
PMGD HP Chanleufu II	0.0	0.0	-
PMGD HP Collil	16.9	8.2	-51.81 %
PMGD HP Contra	-	0.0	-
PMGD HP Cosapilla	11.0	9.8	-10.91 %
PMGD HP Cumpeo	103.7	104.9	+1.10 %
PMGD HP Curileufu	-	0.0	-
PMGD HP Don Walterio	70.8	64.8	-8.45 %
PMGD HP Dongo	14.9	8.1	-45.83 %
PMGD HP Donguil	3.8	3.6	-4.36 %
PMGD HP Dosal	-	0.0	-
PMGD HP Doña Hilda	9.7	8.7	-10.52 %
PMGD HP El Agrio	1.6	3.5	+119.58 %
PMGD HP El Arrayán	-	27.1	-
PMGD HP El Atajo	21.2	23.2	+9.26 %
PMGD HP El Brinco	2.9	3.0	+4.84 %
PMGD HP El Canelo	0.0	58.5	-
PMGD HP El Colorado	13.5	10.8	-20.09 %
PMGD HP El Diuto	57.1	25.5	-55.39 %
PMGD HP El Galpón	19.3	22.3	+15.66 %
PMGD HP El Llano	25.3	16.4	-35.03 %
PMGD HP El Manzano	0.0	0.0	-
PMGD HP El Mirador	0.0	0.0	-
PMGD HP El Portal	14.9	15.7	+5.08 %
PMGD HP El Toro N°2	23.5	23.3	-1.01 %
PMGD HP El Tártaro	0.0	0.0	-
PMGD HP Ensenada	21.9	21.7	-1.29 %
PMGD HP Eyzaguirre	0.0	0.0	-
PMGD HP La Arena	32.3	17.4	-46.09 %
PMGD HP La Bifurcada	0.3	4.5	+1474.86 %
PMGD HP La Compañía II	43.2	43.1	-0.26 %
PMGD HP La Montaña	8.6	7.5	-12.44 %
PMGD HP La Montaña II	11.4	9.5	-16.63 %
PMGD HP La Paloma	0.0	0.0	-
PMGD HP La Viña-Alto La Viña	11.0	12.3	+11.69 %
PMGD HP Las Flores	37.9	31.8	-16.17 %
PMGD HP Las Vertientes	28.9	35.1	+21.18 %
PMGD HP Los Bajos	110.3	125.7	+14.02 %
PMGD HP Los Colonos	-	0.0	-
PMGD HP Los Corrales	20.3	0.2	-99.08 %
PMGD HP Los Corrales II	17.9	18.4	+2.58 %
PMGD HP Los Morros	0.0	0.0	-

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Lo Chacón	25.1	24.2	-3.51 %
PMGD PFV Lo Miguel	38.0	39.1	+2.92 %
PMGD PFV Lo Miranda	53.6	55.9	+4.27 %
PMGD PFV Lo Sierra	17.7	18.2	+3.11 %
PMGD PFV Lockma	94.8	96.6	+1.89 %
PMGD PFV Loica	29.2	29.2	+0.03 %
PMGD PFV Loma Tendida	24.8	27.6	+11.39 %
PMGD PFV Lomas Coloradas	19.3	12.4	-35.58 %
PMGD PFV Loncura	68.0	77.4	+13.72 %
PMGD PFV Loreto	26.0	19.5	-25.23 %
PMGD PFV Los Cisnes	67.2	64.9	-3.44 %
PMGD PFV Los Gorriones	33.7	32.7	-2.82 %
PMGD PFV Los Jotes	26.5	23.1	-12.68 %
PMGD PFV Los Lagos	19.2	17.6	-8.15 %
PMGD PFV Los Libertadores	71.9	30.1	-58.08 %
PMGD PFV Los Lirios	58.4	88.6	+51.63 %
PMGD PFV Los Magnolios	29.0	23.2	-19.99 %
PMGD PFV Los Molinos	97.2	97.4	+0.15 %
PMGD PFV Los Nogales	25.4	44.7	+75.97 %
PMGD PFV Los Paltos	23.6	18.3	-22.67 %
PMGD PFV Los Patos	33.1	31.0	-6.37 %
PMGD PFV Los Perales	19.8	19.7	-0.25 %
PMGD PFV Los Puquios	0.0	0.0	-
PMGD PFV Los Robles	14.3	14.0	-1.96 %
PMGD PFV Los Tauretes	27.8	27.9	+0.25 %
PMGD PFV Los Tilos	38.3	36.7	-4.15 %
PMGD PFV Los Tordos	57.0	57.8	+1.28 %
PMGD PFV Luce Solar	22.6	21.9	-3.32 %
PMGD PFV Luders	30.3	8.6	-71.75 %
PMGD PFV Lumbreras	33.1	28.8	-12.96 %
PMGD PFV Luna	25.2	14.3	-43.21 %
PMGD PFV Luna del Norte	26.5	21.5	-18.93 %
PMGD PFV Macao	87.3	61.1	-30.05 %
PMGD PFV Macarena Solar	2.5	2.7	+10.98 %
PMGD PFV Maikono	19.8	21.7	+10.03 %
PMGD PFV Maimalicán	81.9	73.2	-10.54 %
PMGD PFV Maitenlahue	25.5	23.1	-9.27 %
PMGD PFV Malaquita II	81.8	100.7	+23.04 %
PMGD PFV Malinke	15.7	13.4	-14.45 %
PMGD PFV Malloco	25.6	26.2	+2.30 %
PMGD PFV Malvilla	25.2	21.0	-16.59 %
PMGD PFV Manao	30.1	30.0	-0.43 %
PMGD PFV Mandinga	49.5	37.0	-25.22 %
PMGD PFV Marambio	22.4	20.4	-8.85 %
PMGD PFV Marañón	0.0	86.9	-
PMGD PFV Marchigue II	87.7	75.3	-14.15 %
PMGD PFV Marchigue VII	25.6	17.6	-31.21 %
PMGD PFV Marin	21.3	25.4	+19.07 %
PMGD PFV María Dolores	85.7	80.0	-6.71 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD HP Los Padres	5.0	4.7	-6.09 %
PMGD HP Los Portones	17.0	17.1	+0.93 %
PMGD HP MSA-I	14.3	11.5	-19.48 %
PMGD HP Maisán	3.7	3.8	+2.04 %
PMGD HP Mallarauco	0.0	0.0	-
PMGD HP Maria Elena	0.0	1.2	-
PMGD HP Melo	47.4	47.6	+0.28 %
PMGD HP Molinera Villarrica	1.8	3.5	+99.03 %
PMGD HP Muchi	3.3	2.7	-19.43 %
PMGD HP Munilque	6.1	5.9	-3.51 %
PMGD HP Munilque II	0.0	0.0	-
PMGD HP Palmar	64.8	64.6	-0.29 %
PMGD HP Panguipulli	-	0.0	-
PMGD HP Pehui	10.1	4.2	-57.94 %
PMGD HP Pichilonco	13.4	9.3	-30.92 %
PMGD HP Picoltué	-	0.0	-
PMGD HP Puclaro	4.4	0.0	-100.00 %
PMGD HP Purísima	8.7	8.8	+0.96 %
PMGD HP Quillaileo	10.3	7.3	-29.16 %
PMGD HP Reca	13.2	11.2	-14.99 %
PMGD HP Roblería	37.0	40.3	+8.92 %
PMGD HP Río Mulchén	10.9	9.7	-11.06 %
PMGD HP Río Trueno	30.6	27.1	-11.51 %
PMGD HP Santa Elena	13.2	12.1	-8.11 %
PMGD HP Santa Isabel	10.8	9.9	-8.42 %
PMGD HP Santa Rosa	11.9	11.5	-3.07 %
PMGD HP Sauce Andes	12.3	12.2	-0.83 %
PMGD HP Trailelfú	11.9	10.4	-12.28 %
PMGD HP Tranca del Toro	0.0	0.0	-
PMGD HP Tranquil	43.2	33.3	-23.04 %
PMGD HP Truful Truful	18.7	17.7	-5.46 %
PMGD PE El Arrebol	94.5	101.3	+7.18 %
PMGD PE El Nogal	86.4	109.8	+27.08 %
PMGD PE Huajache	51.3	0.0	-100.00 %
PMGD PE Las Peñas	67.1	177.7	+164.78 %
PMGD PE Lebu III	44.1	0.0	-100.00 %
PMGD PE Raki	70.2	0.0	-100.00 %
PMGD PE Ucuquer	21.4	22.8	+6.72 %
PMGD PFV Abastible Concon	0.0	0.0	-
PMGD PFV Alameda	84.1	96.5	+14.66 %
PMGD PFV Albatros	12.9	14.2	+10.29 %
PMGD PFV Albor Solar	61.6	61.6	-0.04 %
PMGD PFV Alcaldesa	66.7	68.0	+2.01 %
PMGD PFV Alcon Solar	97.5	82.3	-15.66 %
PMGD PFV Aldebaran	3.3	57.8	+1645.92 %
PMGD PFV Alhué	56.7	56.6	-0.23 %
PMGD PFV Alianza	48.2	40.5	-15.96 %
PMGD PFV Alicahue	32.9	20.3	-38.36 %
PMGD PFV Alto Bellavista	15.0	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Alto Solar	24.9	20.3	-18.47 %
PMGD PFV Altos de Til Til	15.5	2.1	-86.45 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV María Pinto	26.8	26.3	-2.12 %
PMGD PFV Meco Chillan	68.0	70.1	+3.15 %
PMGD PFV Meli	88.3	87.8	-0.56 %
PMGD PFV Membrillo	27.1	27.9	+3.10 %
PMGD PFV Mercurio Sur	18.3	13.1	-28.45 %
PMGD PFV Milán A	31.6	22.7	-28.08 %
PMGD PFV Mitchi	0.0	0.0	-
PMGD PFV Montt	27.0	18.9	-29.93 %
PMGD PFV Mostazal	98.1	93.0	-5.20 %
PMGD PFV Moya	99.5	72.9	-26.76 %
PMGD PFV Mutupín	73.0	73.4	+0.59 %
PMGD PFV Nahuén	96.6	86.0	-11.02 %
PMGD PFV Nan	18.0	60.2	+235.19 %
PMGD PFV Nazarino Verano	26.3	26.3	+0.16 %
PMGD PFV Newentun	65.8	59.0	-10.34 %
PMGD PFV Nihue	25.7	21.9	-14.88 %
PMGD PFV Norte Chico	19.1	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Ocoa	33.0	29.7	-10.09 %
PMGD PFV Olivia	28.2	27.6	-2.09 %
PMGD PFV Olivier	25.4	24.7	-2.80 %
PMGD PFV Olivillo	66.8	70.9	+6.01 %
PMGD PFV Orion	28.6	28.9	+1.16 %
PMGD PFV Orquidea Solar	25.9	24.1	-7.25 %
PMGD PFV Ovalle Norte	0.0	0.0	-
PMGD PFV Ovejería	99.4	91.1	-8.33 %
PMGD PFV PAS1	53.6	89.6	+67.09 %
PMGD PFV PSF El Peral	58.2	99.3	+70.80 %
PMGD PFV PSF Horizonte	63.1	63.7	+1.00 %
PMGD PFV PVP La Rosa	0.0	15.5	-
PMGD PFV PVP Unihue	25.8	24.8	-4.08 %
PMGD PFV Pachira	100.2	94.2	-5.93 %
PMGD PFV Paillihue	92.4	82.8	-10.32 %
PMGD PFV Paine	95.1	99.2	+4.35 %
PMGD PFV Palto Sunlight	88.4	83.8	-5.15 %
PMGD PFV Pama	17.7	7.3	-58.93 %
PMGD PFV Panguilemo Aerop.	0.0	0.0	-
PMGD PFV Panquehue II	58.1	38.1	-34.43 %
PMGD PFV Paraguay	80.4	81.6	+1.43 %
PMGD PFV Paranal	21.7	20.4	-5.94 %
PMGD PFV Parque Bicentenario	25.5	25.0	-2.12 %
PMGD PFV Parque Curicura	90.0	89.5	-0.58 %
PMGD PFV Parque El Olivar	85.3	89.1	+4.43 %
PMGD PFV Parque Farol Solar	51.0	35.6	-30.12 %
PMGD PFV Parque Jotabeche	35.1	31.3	-10.94 %
PMGD PFV Parque La Colonia	98.2	99.0	+0.76 %
PMGD PFV Parque La Travesía	18.2	80.1	+339.46 %
PMGD PFV Parque Nancagua	60.0	59.5	-0.90 %
PMGD PFV Parque PVP Itihue	92.5	96.0	+3.83 %
PMGD PFV Parque PVP Mayos	23.1	5.5	-76.36 %
PMGD PFV Parque San Javier	51.8	59.1	+14.06 %
PMGD PFV Parque Santa Fe	100.6	88.3	-12.19 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Altos del Paico	0.0	-	-
PMGD PFV Alturas de Ovalle	51.9	28.8	-44.50 %
PMGD PFV Amparo del Sol	32.2	23.2	-28.05 %
PMGD PFV Anakena	85.2	65.8	-22.77 %
PMGD PFV Ancahual	93.8	93.8	+0.04 %
PMGD PFV Antonia	27.3	18.6	-31.89 %
PMGD PFV Argomedo	84.3	85.6	+1.61 %
PMGD PFV Arica	36.9	56.8	+54.10 %
PMGD PFV Ariztía	15.8	13.9	-12.12 %
PMGD PFV Amazonas	50.6	50.2	-0.66 %
PMGD PFV Aromo del Verano	22.1	28.1	+27.10 %
PMGD PFV Astillas	96.3	87.3	-9.37 %
PMGD PFV Avel Solar	97.3	98.5	+1.21 %
PMGD PFV Avellano	56.9	63.4	+11.48 %
PMGD PFV Aviles	68.9	57.5	-16.54 %
PMGD PFV Axel Solar	16.9	19.4	+15.20 %
PMGD PFV Ayla	57.1	79.7	+39.67 %
PMGD PFV Añuñuca del Verano	22.5	22.7	+1.02 %
PMGD PFV Barcelona	0.0	83.5	-
PMGD PFV Belenos Til Til	97.6	99.0	+1.45 %
PMGD PFV Bellavista	50.2	50.4	+0.52 %
PMGD PFV Bellavista	29.0	22.9	-21.12 %
PMGD PFV Belén	61.7	53.4	-13.46 %
PMGD PFV Berruoco	100.4	101.8	+1.35 %
PMGD PFV Blu	27.9	40.1	+43.72 %
PMGD PFV Buenas Yervas	83.5	92.5	+10.83 %
PMGD PFV Bulnes	44.9	46.4	+3.35 %
PMGD PFV Bulnes Barones	27.7	28.0	+1.30 %
PMGD PFV Bér gamo	32.1	30.5	-5.11 %
PMGD PFV CE Caldera	58.8	41.9	-28.76 %
PMGD PFV Cabildo Sunlight	98.4	84.0	-14.65 %
PMGD PFV Cabilsol	30.0	17.5	-41.80 %
PMGD PFV Cabimas	0.8	0.8	+1.27 %
PMGD PFV Cabrero	45.7	74.2	+62.29 %
PMGD PFV Cachiyuyo II	97.7	99.1	+1.48 %
PMGD PFV Caimi	0.9	0.2	-80.85 %
PMGD PFV Calama	83.7	102.5	+22.43 %
PMGD PFV Calle Larga	26.6	30.5	+14.59 %
PMGD PFV Candelaria Solar	29.5	0.5	-98.17 %
PMGD PFV Canelillo	19.4	18.3	-5.53 %
PMGD PFV Canesa	26.6	17.5	-34.10 %
PMGD PFV Cantera	28.2	23.0	-18.70 %
PMGD PFV Cantillana	0.0	0.0	-
PMGD PFV Cara De Gallo	6.6	6.8	+2.87 %
PMGD PFV Caracoles	29.2	31.1	+6.22 %
PMGD PFV Caranca	0.0	0.0	-
PMGD PFV Casabermeja	66.0	62.6	-5.17 %
PMGD PFV Casuto	24.8	25.6	+3.23 %
PMGD PFV Catemu	17.8	19.3	+8.54 %
PMGD PFV Cato Solar	-	0.0	-

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Parque Valparaiso	63.7	64.9	+1.95 %
PMGD PFV Pastrán	84.2	64.8	-23.01 %
PMGD PFV Patagua	85.5	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Patricia Del Verano	80.2	81.9	+2.09 %
PMGD PFV Pedreros	27.0	31.5	+16.52 %
PMGD PFV Pegasus	31.3	3.9	-87.40 %
PMGD PFV Pellin	95.3	97.8	+2.64 %
PMGD PFV Pelumpen	26.5	25.2	-4.98 %
PMGD PFV Penaflor	95.8	96.7	+0.93 %
PMGD PFV Pencahue	0.0	0.0	-
PMGD PFV Pencahue Este	25.7	26.1	+1.68 %
PMGD PFV Pepa	99.9	86.8	-13.07 %
PMGD PFV Pequen	28.1	30.5	+8.35 %
PMGD PFV Peralillo	25.9	27.8	+7.41 %
PMGD PFV Pesaro	22.1	20.4	-7.74 %
PMGD PFV Pica	1.8	2.0	+7.73 %
PMGD PFV Pichon	17.4	17.6	+1.27 %
PMGD PFV Picunche	71.2	70.5	-0.94 %
PMGD PFV Piduco	31.7	32.0	+0.88 %
PMGD PFV Pilpilen	24.0	19.6	-18.25 %
PMGD PFV Piquero	94.0	85.8	-8.78 %
PMGD PFV Pirque	24.7	26.5	+7.13 %
PMGD PFV Pitotoy	26.0	20.5	-20.95 %
PMGD PFV Pitra	27.2	22.0	-18.96 %
PMGD PFV Placilla	79.4	85.5	+7.62 %
PMGD PFV Playerito	32.8	32.6	-0.58 %
PMGD PFV Playero	32.9	32.7	-0.46 %
PMGD PFV Playeron	32.9	32.9	-0.06 %
PMGD PFV Plaza Sunlight	61.5	62.0	+0.90 %
PMGD PFV Plomo Verano	25.9	22.4	-13.76 %
PMGD PFV Población	25.8	10.9	-57.91 %
PMGD PFV Pocillas	19.7	29.1	+47.56 %
PMGD PFV Pomuyeto	26.7	27.8	+3.97 %
PMGD PFV Portezuelo	29.2	22.3	-23.73 %
PMGD PFV Pretty Field	14.0	12.1	-13.89 %
PMGD PFV Puangue	43.7	37.7	-13.74 %
PMGD PFV Pueblo Hundido	0.0	0.0	-
PMGD PFV Pueblo Seco	99.5	101.3	+1.75 %
PMGD PFV Puelche	29.5	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Puente Solar	24.6	29.4	+19.92 %
PMGD PFV Pullalli	26.3	22.3	-15.40 %
PMGD PFV Punta Baja	17.7	17.0	-3.73 %
PMGD PFV Quebrada de Talca	71.5	52.9	-25.99 %
PMGD PFV Queltehue	0.0	0.0	-
PMGD PFV Quemados	73.8	76.5	+3.59 %
PMGD PFV Quetena	90.7	95.5	+5.34 %
PMGD PFV Quillay	19.9	19.4	-2.61 %
PMGD PFV Quilmo Solar	53.2	19.2	-63.93 %
PMGD PFV Quinantu	100.5	94.8	-5.68 %
PMGD PFV Quinta	32.2	0.0	-100.00 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Catán	0.0	0.0	-
PMGD PFV Cauquenes	30.3	15.3	-49.45 %
PMGD PFV Cañones Sunlight	95.1	77.7	-18.31 %
PMGD PFV Cefalu Solar	7.7	8.0	+3.08 %
PMGD PFV Centauro Solar	88.8	89.6	+0.81 %
PMGD PFV Chacabuco	99.3	97.5	-1.85 %
PMGD PFV Chalinga	28.9	26.6	-8.13 %
PMGD PFV Champa	20.9	84.8	+305.64 %
PMGD PFV Chancon	32.9	23.2	-29.37 %
PMGD PFV Chañar del Verano	23.0	27.8	+20.76 %
PMGD PFV Chequen Solar	56.7	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Chicauma Verano	55.2	37.2	-32.60 %
PMGD PFV Chilener	16.8	16.7	-0.88 %
PMGD PFV Chimbarongo	32.8	18.1	-44.72 %
PMGD PFV Cholguan	0.0	0.0	-
PMGD PFV Chuchiñi	24.9	18.6	-25.43 %
PMGD PFV Cintac	0.0	0.0	-
PMGD PFV Cipres	12.3	46.0	+272.93 %
PMGD PFV Citrino	25.3	10.3	-59.29 %
PMGD PFV Ckilir	99.2	102.1	+2.94 %
PMGD PFV Clementina	15.2	11.0	-27.85 %
PMGD PFV Cocharcas	27.9	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Cocinillas	21.1	11.8	-44.27 %
PMGD PFV Coinco	26.0	27.4	+5.57 %
PMGD PFV Colchagua	25.0	23.2	-6.93 %
PMGD PFV Colina	99.3	101.7	+2.42 %
PMGD PFV Coltauco Almendro	28.3	28.2	-0.21 %
PMGD PFV Condor Chepica	31.1	33.2	+6.80 %
PMGD PFV Condor Pelvin	26.9	20.3	-24.59 %
PMGD PFV Condor Petorca	11.0	27.7	+152.55 %
PMGD PFV Cordillerilla	13.9	10.5	-24.40 %
PMGD PFV Corso	24.9	39.0	+56.52 %
PMGD PFV Cortijo	65.9	60.1	-8.85 %
PMGD PFV Covadonga	86.9	84.8	-2.41 %
PMGD PFV Coyunche	30.7	31.5	+2.64 %
PMGD PFV Crucero	31.4	24.1	-23.38 %
PMGD PFV Cruz	32.3	31.9	-1.48 %
PMGD PFV Curacavi	28.7	29.3	+1.98 %
PMGD PFV Curaco	0.0	0.0	-
PMGD PFV Cuz Cuz	26.0	22.7	-12.47 %
PMGD PFV Dadinco	31.9	32.7	+2.67 %
PMGD PFV Darlin	81.3	52.4	-35.56 %
PMGD PFV Diego de Almagro	84.4	86.5	+2.45 %
PMGD PFV Don Andrónico	28.4	16.3	-42.57 %
PMGD PFV Don Enrique	84.1	71.8	-14.58 %
PMGD PFV Don Eugenio	32.2	22.2	-30.85 %
PMGD PFV Don Jorge	33.3	29.2	-12.41 %
PMGD PFV Don Mariano	27.8	27.5	-1.12 %
PMGD PFV Don Martín	31.4	31.0	-1.24 %
PMGD PFV Don Matías	25.4	24.4	-3.82 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Quinta Cabrero	-	0.0	-
PMGD PFV RDCL SAN	80.6	71.4	-11.47 %
PMGD PFV REN	37.2	23.4	-37.12 %
PMGD PFV RLA	23.5	13.4	-42.89 %
PMGD PFV Ranguil	28.5	27.2	-4.66 %
PMGD PFV Ratulemus	30.2	30.1	-0.17 %
PMGD PFV Rauquen	84.1	83.2	-1.06 %
PMGD PFV Rcu	54.4	56.9	+4.56 %
PMGD PFV Recoleta	64.6	46.7	-27.74 %
PMGD PFV Rengo	65.3	76.0	+16.41 %
PMGD PFV Rexner	26.2	25.8	-1.68 %
PMGD PFV Rimini	75.9	7.7	-89.88 %
PMGD PFV Rinconada	68.3	69.7	+1.98 %
PMGD PFV Rinconada Alcones	98.5	86.3	-12.34 %
PMGD PFV Rinconada Norte	31.0	33.5	+7.93 %
PMGD PFV Rodeo	0.0	0.0	-
PMGD PFV Roma	0.0	28.4	-
PMGD PFV Romeria	94.6	93.3	-1.42 %
PMGD PFV Rosario	0.0	0.0	-
PMGD PFV Rovián	63.4	52.4	-17.33 %
PMGD PFV Rucapaine	94.2	93.2	-1.14 %
PMGD PFV Río Peuco	11.0	11.2	+2.00 %
PMGD PFV S. Antonio Monte	3.5	3.6	+3.48 %
PMGD PFV S. Francisco Parral	20.9	2.8	-86.53 %
PMGD PFV SDSI	29.5	24.0	-18.63 %
PMGD PFV SF Fortuna 15	0.0	30.2	-
PMGD PFV SGT Catapilco	48.5	57.3	+18.18 %
PMGD PFV SGT Tucapel	-	17.2	-
PMGD PFV SLK CB Nueve	25.1	28.2	+12.69 %
PMGD PFV SP Malloa	20.0	20.6	+2.75 %
PMGD PFV SP Villa Alemana	20.4	19.1	-6.42 %
PMGD PFV Salerno Solar	24.5	21.8	-11.11 %
PMGD PFV Samo Bajo	13.6	12.0	-11.64 %
PMGD PFV San Alberto	36.8	37.2	+1.19 %
PMGD PFV San Antonio	48.6	46.2	-4.90 %
PMGD PFV San Camilo	30.3	27.8	-7.94 %
PMGD PFV San Carlos	28.5	28.2	-0.95 %
PMGD PFV San Eduardo	2.2	0.0	-100.00 %
PMGD PFV San Emilio I	26.5	26.4	-0.60 %
PMGD PFV San Eugenio	90.7	99.5	+9.66 %
PMGD PFV San Francisco	33.0	30.8	-6.70 %
PMGD PFV San Isidro	24.7	26.0	+5.06 %
PMGD PFV San José II	33.6	36.0	+7.09 %
PMGD PFV San Pedro	26.3	12.0	-54.41 %
PMGD PFV San Rafael	28.6	27.1	-5.21 %
PMGD PFV San Ramiro	95.9	0.2	-99.78 %
PMGD PFV Santa Adriana	26.6	21.8	-18.05 %
PMGD PFV Santa Amelia	31.1	31.0	-0.32 %
PMGD PFV Santa Blanca	21.2	21.1	-0.35 %
PMGD PFV Santa Carolina	29.2	29.4	+0.75 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Don Rodrigo	52.0	12.8	-75.31 %
PMGD PFV Don Simón	59.7	63.3	+6.05 %
PMGD PFV Dona Rubena	-	0.0	-
PMGD PFV Doña Igna	24.6	23.4	-5.19 %
PMGD PFV Doña Regina	26.2	30.1	+14.93 %
PMGD PFV Doñihue	67.8	79.2	+16.86 %
PMGD PFV Duquenco Solar	102.7	101.7	-1.01 %
PMGD PFV EA SF Graneros	26.7	28.3	+5.87 %
PMGD PFV EA SF Pichilemu	27.4	25.2	-7.96 %
PMGD PFV Ea Maiten	21.9	24.5	+12.05 %
PMGD PFV Eclipse	94.3	38.6	-59.08 %
PMGD PFV El Boco	26.5	62.0	+134.04 %
PMGD PFV El Caiquén	42.0	102.3	+143.67 %
PMGD PFV El Cardenal	14.1	14.3	+1.28 %
PMGD PFV El Carpintero	79.7	82.6	+3.65 %
PMGD PFV El Castaño	22.5	30.8	+37.06 %
PMGD PFV El Cernicalo	16.9	17.3	+2.85 %
PMGD PFV El Cernicalo II	16.9	16.1	-4.51 %
PMGD PFV El Chercan	100.5	101.3	+0.83 %
PMGD PFV El Chincol	33.5	33.4	-0.42 %
PMGD PFV El Chucao	25.0	24.7	-0.92 %
PMGD PFV El Cuervo	19.6	19.2	-2.25 %
PMGD PFV El Cóndor	11.1	12.4	+11.06 %
PMGD PFV El Divisadero	29.0	33.3	+14.84 %
PMGD PFV El Estero	18.0	16.3	-9.38 %
PMGD PFV El Flamenco	88.2	89.8	+1.86 %
PMGD PFV El Gaviotín	66.4	53.5	-19.54 %
PMGD PFV El Huaso	22.3	21.6	-3.19 %
PMGD PFV El Ingenio	77.5	79.9	+3.12 %
PMGD PFV El Interlocutor	23.7	27.2	+15.01 %
PMGD PFV El Laurel	68.2	67.4	-1.09 %
PMGD PFV El Litre	91.2	92.9	+1.83 %
PMGD PFV El Loro Choroy	81.1	91.5	+12.76 %
PMGD PFV El Miro	58.7	65.1	+10.92 %
PMGD PFV El Monte	26.5	24.2	-8.42 %
PMGD PFV El Palqui	21.5	27.6	+28.17 %
PMGD PFV El Picurio	32.8	32.5	-1.04 %
PMGD PFV El Pilpen	32.2	31.4	-2.45 %
PMGD PFV El Pitio	33.4	29.7	-11.23 %
PMGD PFV El Piuquen	26.4	27.7	+4.69 %
PMGD PFV El Queltehue	32.2	30.8	-4.38 %
PMGD PFV El Quemado	32.6	18.8	-42.45 %
PMGD PFV El Queule	61.1	35.5	-41.90 %
PMGD PFV El Rayador	69.4	56.3	-18.95 %
PMGD PFV El Reconquistador	28.6	29.0	+1.26 %
PMGD PFV El Resplandor	25.6	26.3	+2.77 %
PMGD PFV El Roble	92.5	72.3	-21.79 %
PMGD PFV El Romeral	89.6	90.9	+1.42 %
PMGD PFV El Salitral	33.5	28.1	-16.23 %
PMGD PFV El Sauce	31.1	27.9	-10.19 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Santa Cecilia	26.4	5.8	-78.18 %
PMGD PFV Santa Clara	0.0	0.0	-
PMGD PFV Santa Cruz	93.5	90.1	-3.57 %
PMGD PFV Santa Elizabeth	91.1	88.8	-2.55 %
PMGD PFV Santa Emilia	93.3	95.9	+2.76 %
PMGD PFV Santa Ester	30.5	30.5	+0.07 %
PMGD PFV Santa Francisca	0.0	0.0	-
PMGD PFV Santa Inés	27.1	27.6	+1.77 %
PMGD PFV Santa Julia	30.0	27.3	-9.13 %
PMGD PFV Santa Laura	32.5	18.2	-43.88 %
PMGD PFV Santa Lucía	58.6	58.2	-0.77 %
PMGD PFV Santa Luisa	28.7	17.9	-37.80 %
PMGD PFV Santa Margarita	28.6	25.8	-9.79 %
PMGD PFV Santa Pamela	79.1	75.1	-5.12 %
PMGD PFV Santa Rita	30.5	29.8	-2.30 %
PMGD PFV Santa Teresita	80.7	96.0	+18.92 %
PMGD PFV Santuario	32.8	29.1	-11.22 %
PMGD PFV Saturno Norte	25.5	11.2	-56.07 %
PMGD PFV Siete Colores	46.4	54.6	+17.73 %
PMGD PFV Sofia	22.1	21.4	-3.14 %
PMGD PFV Sol de Septiembre	61.2	64.6	+5.57 %
PMGD PFV Sol del Maule	19.1	18.5	-2.83 %
PMGD PFV Sol del Norte	26.5	21.7	-17.84 %
PMGD PFV Solar Del Bueno	27.0	25.1	-7.14 %
PMGD PFV Soy Solar	0.0	0.0	-
PMGD PFV Sunhunter	82.5	64.9	-21.30 %
PMGD PFV Tabolango	100.8	47.6	-52.73 %
PMGD PFV Talagante	48.7	47.2	-2.96 %
PMGD PFV Talca	60.3	59.9	-0.60 %
PMGD PFV Talhuén	32.6	20.1	-38.25 %
PMGD PFV Tallado	82.5	54.9	-33.47 %
PMGD PFV Tamarama	54.2	52.3	-3.45 %
PMGD PFV Tamarugo	24.9	24.6	-1.05 %
PMGD PFV Tambo Real	26.2	20.1	-23.15 %
PMGD PFV Taranto	90.9	61.3	-32.55 %
PMGD PFV Techos de Altamira	1.6	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Tierra	41.9	35.8	-14.45 %
PMGD PFV Tijeral	27.3	21.4	-21.61 %
PMGD PFV Til Til	26.7	1.5	-94.31 %
PMGD PFV Torino	68.1	77.2	+13.45 %
PMGD PFV Tortolas del Verano	26.7	25.8	-3.08 %
PMGD PFV Tortuga	2.5	31.6	+1139.44 %
PMGD PFV Tranque del Sol	89.7	81.4	-9.34 %
PMGD PFV Trebal	20.4	16.6	-18.71 %
PMGD PFV Trebo	29.4	25.3	-14.09 %
PMGD PFV Trica-Dos	25.3	25.7	+1.62 %
PMGD PFV Tricahue II	99.1	69.9	-29.42 %
PMGD PFV Trinidad	0.0	0.0	-
PMGD PFV Tucuguere	26.9	20.2	-24.87 %
PMGD PFV Turquía	13.7	14.7	+7.38 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV El Sharon	0.0	0.0	-
PMGD PFV El Tiuque	10.7	10.7	-0.09 %
PMGD PFV El Trigal	47.5	99.7	+109.64 %
PMGD PFV El Trile	51.8	63.7	+22.98 %
PMGD PFV El Turpial	22.4	22.2	-1.03 %
PMGD PFV El Zorzal	28.0	26.6	-5.24 %
PMGD PFV Enami Solar	51.4	51.4	+0.01 %
PMGD PFV Encino	21.5	21.8	+1.44 %
PMGD PFV Encon	76.2	77.0	+1.05 %
PMGD PFV Erinome	25.5	27.4	+7.74 %
PMGD PFV Escorial del Verano	20.3	28.2	+38.78 %
PMGD PFV Esfena	48.1	47.9	-0.25 %
PMGD PFV Esperanza	21.1	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Faramalla	6.4	7.0	+9.38 %
PMGD PFV Fardela Negra	0.0	19.7	-
PMGD PFV Filomena	26.6	26.1	-2.07 %
PMGD PFV Flor del Llano	0.0	0.1	-
PMGD PFV Florencia Solar	69.4	85.5	+23.31 %
PMGD PFV Foster	28.1	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Fotovolt	0.0	0.0	-
PMGD PFV Fotovolt Lin	46.1	47.8	+3.60 %
PMGD PFV Francisco	33.1	4.6	-86.19 %
PMGD PFV Fulgor	23.7	30.9	+30.51 %
PMGD PFV Fuster del Verano	67.8	50.3	-25.79 %
PMGD PFV GR Lemu	53.9	54.8	+1.63 %
PMGD PFV GR Peumo	90.4	89.5	-1.07 %
PMGD PFV GR Pitao	99.1	0.0	-100.00 %
PMGD PFV GR Rauli	84.2	94.3	+12.11 %
PMGD PFV GR Santa Rosa	63.8	63.9	+0.11 %
PMGD PFV Gabardo del Verano	18.3	18.4	+0.05 %
PMGD PFV Gabriela	103.4	103.6	+0.21 %
PMGD PFV Girasoles	25.2	25.6	+1.79 %
PMGD PFV Granada	100.7	91.9	-8.73 %
PMGD PFV Granate	83.7	64.1	-23.50 %
PMGD PFV Guadalaio	26.2	28.2	+7.48 %
PMGD PFV Guadalupe	59.6	61.0	+2.40 %
PMGD PFV Guanaco Solar	91.5	95.3	+4.21 %
PMGD PFV Guarana	13.1	10.4	-20.55 %
PMGD PFV Helios	30.2	29.8	-1.39 %
PMGD PFV Hijueta 4	30.7	29.5	-3.90 %
PMGD PFV Homero	33.1	29.9	-9.82 %
PMGD PFV Hormiga	23.0	10.5	-54.51 %
PMGD PFV Hornitos	3.1	0.3	-89.96 %
PMGD PFV Huape	27.4	27.7	+0.99 %
PMGD PFV Huaquelon	84.0	73.0	-13.10 %
PMGD PFV Huigan	87.5	94.4	+7.95 %
PMGD PFV Hurtado	26.7	29.0	+8.57 %
PMGD PFV ICB	0.0	0.0	-
PMGD PFV Idahue del Verano	25.7	27.8	+8.05 %
PMGD PFV Illapel 5X	32.7	19.1	-41.53 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV UTFSM V. Valdés	0.0	0.1	-
PMGD PFV UTFSM Vitacura	0.0	0.0	-
PMGD PFV UTFSM Viña	1.8	2.0	+9.44 %
PMGD PFV Valle Este II	85.2	72.9	-14.46 %
PMGD PFV Valle Oeste II	71.8	70.4	-1.91 %
PMGD PFV Valle de la Luna II	31.9	8.0	-75.08 %
PMGD PFV Ventisquero	100.6	99.0	-1.62 %
PMGD PFV Venturada	101.7	103.0	+1.20 %
PMGD PFV Verona	0.0	0.0	-
PMGD PFV Vicente	17.9	18.0	+0.73 %
PMGD PFV Victoria	25.6	54.2	+111.44 %
PMGD PFV Villa Alegre	81.2	81.6	+0.48 %
PMGD PFV Villa Cruz	26.4	28.5	+7.95 %
PMGD PFV Villa Moscoso	25.7	27.3	+6.23 %
PMGD PFV Villa Prat	27.4	27.7	+1.09 %
PMGD PFV Villa Seca	27.4	27.6	+0.80 %
PMGD PFV Villa Solar	25.4	26.4	+4.06 %
PMGD PFV Violeta	78.0	82.9	+6.30 %
PMGD PFV Vítuco 2B	27.5	24.6	-10.79 %
PMGD PFV Viñas del Sol	55.3	33.5	-39.37 %
PMGD PFV Yahutela	0.0	52.8	-
PMGD PFV Ñihue	10.0	6.6	-33.43 %
PMGD PFV Ñiquén	33.5	30.0	-10.42 %
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 Calfucó	-	0.0	-
PMGD TER Camping	-	0.0	-
PMGD TER Casablanca	-	0.0	-
PMGD TER Casablanca II	-	0.0	-
PMGD TER Cañete	-	0.0	-
PMGD TER Chile	-	0.0	-
PMGD TER Chillan	-	0.0	-
PMGD TER Chorrillos	-	0.0	-
PMGD TER Chufkén	-	0.0	-
PMGD TER Ciruelillo	-	0.0	-
PMGD TER Coelemu	-	42.4	-
PMGD TER Conchalí	-	0.0	-
PMGD TER Contulmo	-	0.0	-
PMGD TER Copiulemu	-	4.4	-
PMGD TER Cortés	-	0.0	-

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Independencia	24.0	23.4	-2.59 %
PMGD PFV Itahue Solar	27.6	27.4	-0.54 %
PMGD PFV Jahuel	59.4	58.7	-1.15 %
PMGD PFV Jardin Solar Petorca	65.6	57.2	-12.80 %
PMGD PFV Jaururo	24.2	20.3	-15.95 %
PMGD PFV Javiera Carrera	98.0	101.6	+3.68 %
PMGD PFV Jilguero	17.5	20.0	+14.53 %
PMGD PFV José Soler Mallafré	15.1	15.4	+2.32 %
PMGD PFV Kaufmann	0.0	0.0	-
PMGD PFV Konda	26.9	24.1	-10.52 %
PMGD PFV La Acacia	93.8	49.7	-46.98 %
PMGD PFV La Blanquina	83.0	85.9	+3.49 %
PMGD PFV La Chapeana	24.2	1.8	-92.49 %
PMGD PFV La Chimba Bis	13.7	11.9	-12.88 %
PMGD PFV La Esperanza II	87.7	80.9	-7.69 %
PMGD PFV La Estancia	25.4	26.2	+2.99 %
PMGD PFV La Foresta	28.5	28.6	+0.21 %
PMGD PFV La Frontera	46.7	37.1	-20.54 %
PMGD PFV La Gamboina	53.7	56.0	+4.36 %
PMGD PFV La Huerta	26.4	25.1	-4.83 %
PMGD PFV La Lajuela	61.7	52.3	-15.17 %
PMGD PFV La Ligua	26.3	19.6	-25.32 %
PMGD PFV La Manga	32.3	14.9	-53.90 %
PMGD PFV La Murala	21.9	24.7	+13.03 %
PMGD PFV La Palma Solar	105.9	107.2	+1.28 %
PMGD PFV La Paz	66.0	65.6	-0.59 %
PMGD PFV La Perla	-	0.0	-
PMGD PFV La Vendimia	92.7	102.2	+10.20 %
PMGD PFV La Victoria	90.6	95.6	+5.50 %
PMGD PFV Lagunilla	25.7	5.9	-77.04 %
PMGD PFV Laja Andino	102.0	73.6	-27.90 %
PMGD PFV Las Arboledas	19.2	19.2	-0.05 %
PMGD PFV Las Bandurrias	6.7	6.7	-0.82 %
PMGD PFV Las Cabras	26.4	23.2	-12.10 %
PMGD PFV Las Cachañas	73.5	72.0	-2.03 %
PMGD PFV Las Catitas	8.2	40.6	+394.76 %
PMGD PFV Las Chacras	26.3	21.1	-19.62 %
PMGD PFV Las Chilcas	38.3	39.8	+3.76 %
PMGD PFV Las Codornices	27.2	34.0	+25.11 %
PMGD PFV Las Golondrinas	56.1	55.6	-0.96 %
PMGD PFV Las Lechuzas	27.1	33.9	+24.91 %
PMGD PFV Las Majadas	99.9	82.8	-17.15 %
PMGD PFV Las Mercedes	21.3	23.0	+7.96 %
PMGD PFV Las Mollacas	24.2	4.9	-79.82 %
PMGD PFV Las Palmas Verano	25.3	23.5	-7.19 %
PMGD PFV Las Palomas	33.1	27.9	-15.68 %
PMGD PFV Las Perdices	27.0	24.0	-11.15 %
PMGD PFV Las Rojas	26.2	18.1	-30.76 %
PMGD PFV Las Taguas	79.6	64.9	-18.49 %
PMGD PFV Las Tencas	73.4	71.4	-2.81 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD TER Curacautín	-	0.0	-
PMGD TER Curauma	-	0.0	-
PMGD TER Dagoberto	-	0.0	-
PMGD TER Deuco	-	0.0	-
PMGD TER Diesel Cerezo	-	0.0	-
PMGD TER Diesel Coya	-	0.0	-
PMGD TER Don Pedro	-	0.0	-
PMGD TER Doña Javiera	-	0.5	-
PMGD TER Egido	-	0.0	-
PMGD TER El Campesino	-	5.9	-
PMGD TER El Canelo	-	0.0	-
PMGD TER El Faro	-	0.0	-
PMGD TER El Jardin	-	0.0	-
PMGD TER El Molle	-	24.8	-
PMGD TER El Nogal	-	0.0	-
PMGD TER Ermitaño	-	0.0	-
PMGD TER Estancilla	-	0.0	-
PMGD TER Estandartes	-	0.0	-
PMGD TER Etersol	-	0.0	-
PMGD TER Gami	-	0.0	-
PMGD TER HBS	-	0.0	-
PMGD TER HBS GNL	-	0.0	-
PMGD TER La Gloria-21	-	25.1	-
PMGD TER Lagunitas	-	0.0	-
PMGD TER Las Dalias	-	0.0	-
PMGD TER Las Pampas	-	0.0	-
PMGD TER Lebu	-	0.0	-
PMGD TER Lepanto	-	0.0	-
PMGD TER Lipigas Concón	-	0.0	-
PMGD TER Lomas Coloradas	-	20.8	-
PMGD TER Lonquimay	-	0.0	-
PMGD TER Los Pinos	-	54.6	-
PMGD TER Los Sauces	-	0.0	-
PMGD TER Los Álamos	-	0.0	-
PMGD TER Louisiana Pacific	-	0.0	-
PMGD TER Louisiana Pacific II	-	0.7	-
PMGD TER Mimbre	-	0.0	-
PMGD TER Monte Patria	-	0.0	-
PMGD TER Multiexport	-	0.0	-
PMGD TER Multiexport II	-	0.0	-
PMGD TER Orafi	-	0.0	-
PMGD TER PRP Campesina	-	0.0	-
PMGD TER PRP Chifin	-	0.0	-
PMGD TER PRP Las Quemadas	-	0.0	-
PMGD TER PRP Los Negros	-	0.0	-
PMGD TER PRP Tambores	-	0.0	-
PMGD TER Pinares	-	1.6	-
PMGD TER Punitaqui	-	0.0	-
PMGD TER Quitralman	-	0.0	-
PMGD TER Ramadilla	-	0.0	-

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Las Terrazas	25.6	5.1	-80.00 %
PMGD PFV Las Torcazas	24.3	13.9	-42.58 %
PMGD PFV Las Tortolas	27.4	23.9	-12.80 %
PMGD PFV Las Turcas	31.6	6.6	-79.15 %
PMGD PFV Lenga	15.1	18.6	+23.07 %
PMGD PFV Liebre Verano	0.0	0.0	-
PMGD PFV Lima	33.2	32.8	-1.15 %
PMGD PFV Linares	15.2	49.4	+224.53 %
PMGD PFV Lingue	28.7	28.1	-1.95 %
PMGD PFV Lipangue	27.0	22.9	-15.37 %
PMGD PFV Liquidambar	0.0	0.0	-
PMGD PFV Lirio del Campo	24.2	23.7	-2.07 %
PMGD PFV Litoral Sunlight	88.7	75.2	-15.19 %
PMGD PFV Llanos de Potroso	47.4	44.5	-6.00 %
PMGD PFV Llay Llay	72.5	69.8	-3.66 %
PMGD PFV Lloica	20.6	23.2	+12.84 %
PMGD PFV Lluta Solar	0.0	0.0	-
PMGD PFV Lo Boza	2.5	0.2	-92.91 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD TER Rapaco	-	0.0	-
PMGD TER Raso Power	-	0.0	-
PMGD TER Rey	-	0.0	-
PMGD TER Río Azul	-	0.0	-
PMGD TER Salmofood	-	0.0	-
PMGD TER Santa Irene	-	0.0	-
PMGD TER Sepultura	-	0.0	-
PMGD TER Tamm	-	0.0	-
PMGD TER Tapihue	-	0.0	-
PMGD TER Tigre	-	0.0	-
PMGD TER Tirúa	-	0.0	-
PMGD TER Tomaval	-	0.0	-
PMGD TER Trebal Mapocho	-	0.0	-
PMGD TER TrongolCuranilahue	-	0.0	-
PMGD TER Yumbel	-	0.0	-
PMGD TER Zapallar	-	0.0	-
PMGD TER Zofri	-	0.0	-
Total	24728.8	23647.9	-4.37 %

Abreviaturas:

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

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

JUSTIFICACIÓN DE PRINCIPALES DESVIACIONES (*)

HE Pehuenche	Mayor generación real por costo marginal.
PE Horizonte Norte	Generación en prueba de Puesta en Servicio.
PFV Sol del Desierto	Menor generación real por costo marginal.
TER Atacama 2 GNL	GNP por costo marginal.
TER Kelar GNL	GNP por costo marginal.
TER Tocopilla-U16 GNL	Mayor generación real por disponibilidad anticipada.

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

ESTADO DE LAS CENTRALES

3.1. Desconexión Forzada

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
CSP Cerro Dominador	0.0	Indisponible. Causa informada: Inspección y reparación de rotura de tubería correspondiente al generador de vapor. Condiciones requeridas, según SDCF 2023045296.
HP Alfalfal 2	0.0	U-1 y U-2 indisponibles. Causa Informada: Inspección por detección de desprendimientos focalizados en un sector del túnel Las Lajas, según SDCF 2023012245 y 2023012246.
HP Las Lajas	0.0	U-1 y U-2 indisponibles. Causa informada: Realizar monitoreos de condición túnel por variaciones anormales de presión, según SDCF 202312242 y 2023012244.
PFV Gran Teno	0.0	Indisponible. Causa informada: Falla transformador de poder por daño en aisladores, según IF 2024004680.
TER San Isidro I Gas Arg	62.0	Indisponible. Causa informada: Falla en el proceso de partida, según IF 2024005438 y TV indisponible. Causa informada: Falla en válvula del módulo de media presión, según IF 2024005442.
TER Tocopilla-U16 GNL	71.0	Indisponible. Causa informada: Ruidos extraños en la S/E Tocopilla 220 kV (GIS), según SDCF 2024127727.

3.2. Limitación Forzada

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
PFV Andes Solar II-B	69.0	Limitada a 95.65 MW. Causa informada: Indisponibilidad de centros de generación, según IL 2024001955.
PFV Andes Solar IV	94.0	limitada en 125.2 MW. Causa informada: Indisponibilidad de centros de generación, según IL 2024001956.
PFV Huatacondo	100.0	Limitada a 49 MW. Causa informada: No responde a consignas ingresadas de forma remota desde el Centro de Control, no responde a consignas ingresadas de forma local en planta y queda inhabilitada para control de tensión y para prestar control terciario de frecuencia, según IL 2024001806.
PFV Luz del Norte	78.0	Limitada a 110 MW. Causa informada: Investigación de estado de estación meteorológica, según IL 2024001771.
PFV Santa Isabel	85.0	Limitada en 152.6 MW. Causa informada: Maniobras de normalización de inversores y string de módulos fotovoltaicos, según IL 2024001951.
PFV Sol de los Andes	87.0	Limitada a 71.9 MW. Causa informada: Circuito 1 fuera de servicio y desconectado debido a falla en celda de media tensión F1 por fuga de gas SF6, según IL 2024001673.
TER Atacama 1 GNL	100.0	C. Atacama CC1 2TG+TV limitado a 320 MW (PCP). Causa informada: Sin disponibilidad de equipo de respaldo en sistema de agua de circulación principal de refrigeración, según IL 2024000440 .
TER Atacama 2 GNL	96.0	Limitada a participar del control secundario de frecuencia. Causa informada: Falla sistema de control, según IL 2024001932 y limitada a 340 MW. Causa informada: Falla de bomba de vacío del condensador, según IL 2024001947.
TER Guacolda 1	49.0	Limitada en 75 MW. Causa informada: Anormalidad suministro sistema agua alimentación, según IL 2024001900 y limitada a 140 MW. Causa informada: Máxima apertura de válvula de turbina (TMD), según IL 2024000769.
TER Guacolda 2	88.0	Limitada a 135 MW. Causa informada: Máxima apertura de válvula de turbina (TMD), según IL 2024000772.
TER Nehuenco 9B Gas Arg	95.0	Limitada a una generación máxima de 95 MW. Causa informada: Por degradación de la unidad, según IL 2024000905.

3.3. Mantenimiento Mayor

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

3.4. Prueba de Puesta en Servicio

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

3.5. Restricción Operativa

CENTRALES (≥100 MW)		Disponibilidad (%)	Observaciones
HE Angostura		100.0	U-3 debe respetar las restricciones de caudal ecológico impuesto en las resoluciones dirección general de aguas (DGA) y en la Resolución de calificación ambiental (RCA) se requiere limitar la unidad generadora N°3 a un valor de potencia mínima de 40 MW, según IL 2024000017. C. Angostura con restricción operativa. Respecto de la operación de las unidades de la central hidroeléctrica Angostura (CH Angostura) no se apliquen incrementos del caudal efluente entre las 09:00 y las 21:00 horas desde el 01 de diciembre de 2024 hasta el 31 de marzo de 2025. Lo anterior para efectos de limitar los riesgos sobre las personas que ocupan el lecho del río Biobío durante la época estival. De acuerdo con carta GO N° 194/2024. No puede participar en SSCC de CPF, CSF y CTF entre las 09:00 y las 21:00 hrs, según IL 2024001875.
HE Antuco		100.0	Limitada debido al inicio de la temporada de riego, la central deberá generar en forma constante todo el caudal afluente natural, más el caudal que la DOH solicite turbinar por la central El Toro, con la finalidad de cumplir requerimientos de riego, según IL 2024001880.
HE 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		80.0	U-3 tiene nuevo mínimo técnico. Causa informada: Con mínimo técnico provisorio de 50 MW y en AGC con un mínimo técnico de 58 MW por garantía de post mantenimiento, según IL 2024000924.
HP Abanico		100.0	No se puede retirar completamente de servicio, para alimentar cliente externo Frontel, que alimenta la zona de Antuco, Abanico y lago Laja, como también alimenta los SS/AA de central El Toro y respalda SS/AA de la central Antuco, según IL 2020002320.
HP Alfalfal		100.0	Limitada las Unidades de Central Alfalfal no pueden ser sujetas a reducción de generación (curtailment) y no podrán participar de la prestación de SSCC, debido a que dichas acciones provocan movimientos de caudales y golpes de agua no planificados que pueden afectar a otros usuarios del río, según IL 2024000725.
HP La Confluencia		100.0	Mínimo técnico operacional por unidad de 100 MW en la central mientras dure la prorrata. Disminución de carga por prorrata tiene como consecuencia desbordamiento en los reservorios Tinguiririca y Tricahue por altos caudales entrantes, el desbordamiento puede poner en peligro la vida y seguridad de terceros que transitan por la ruta I-45.Alto transito de turistas. Exceso de caudal vertido puede socavar puentes y badenes de la ruta I-45, según IL 2024001632.
HP La Higuera		100.0	Mínimo técnico operacional a 140 MW en la central mientras dure la prorrata. Disminución de carga por prorrata tiene como consecuencia desbordamiento en los reservorios Tinguiririca y Tricahue por altos caudales entrantes. El desbordamiento puede poner en peligro la vida y seguridad de terceros que transitan por la ruta I-45. Alto tránsito de turistas. Exceso de caudal vertido puede socavar puentes y badenes de la ruta I-45., según IL 2024001676.
HP Rucue		100.0	Limitada la central con el fin de operar en carga estable, minimizando las variaciones de carga, que no sean de causa natural, durante las 24 horas del día. La Central no puede participar en el control terciario de frecuencia, según IL 2024001857.
PFV Granja Solar		100.0	C. PFV Granja Solar limitada e inyectar o absorber 17 MVar, según IL 2024000700.
PFV Huatacondo		100.0	Limitada. Causa informada: Señal de potencia disponible de MW inconsistente, según IL 2023001783.
PFV Malgarida		100.0	Limitada a no participar en CPF. Causa informada: Se requiere realizar comprobaciones en la configuración del PPC de la central para garantizar un desempeño adecuado de la infraestructura, según IL 2024001826.

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
TER Angamos-ANG1	100.0	Limitada para prestar servicios complementarios de CPF debido a la necesidad de mejoras en los sistemas de control, según IL 2023001864.
TER Angamos-ANG2	100.0	Limitada para prestar servicios complementarios de CPF debido a la necesidad de mejoras en los sistemas de control, según IL 2024000416.
TER Atacama 1 GNL	100.0	TG1A limitada. Causa informada: Indisponible con combustible líquido por alta presión diferencial en circuito primario, disponible para generar solamente con gas, según IL 2023001495.
TER Cochrane-CCH1	100.0	Limitada. para prestar servicios complementarios de CPF. Causa informada: debido a que los ensayos de verificación de SSCC dan cuenta que la unidad no puede asegurar la adecuada entrega de CPF en modo "Coordinado" y "Caldera sigue" afectando la seguridad del SEN, acorde con lo descrito en la comunicación COC 0074-2022, según IL 2024000732.
TER Cochrane-CCH2	100.0	Limitada. para prestar servicios complementarios de CPF. Causa informada: debido a que los ensayos de verificación de SSCC dan cuenta que la unidad no puede asegurar la adecuada entrega de CPF en modo "Coordinado" y "Caldera sigue" afectando la seguridad del SEN, acorde con lo descrito en la comunicación COC 0085-2022, según IL 2023001949.
TER Guacolda 1	49.0	C. Guacolda 1 Para dar cumplimiento al DS13/2011 se actualizan los tiempos mínimos de operación en ciclaje persistente para las Unidades de Central Guacolda. Unidad TER Guacolda U1, partida en frío (mayor a 48 horas F/S): 3 horas, partida en tibio (entre 8 y 48 horas F/S): 3 horas y partida en caliente (menor a 8 horas F/S): 3 horas, según IL 2024001863.
TER Guacolda 2	88.0	C. Guacolda 2 Para dar cumplimiento al DS13/2011 se actualizan los tiempos mínimos de operación en ciclaje persistente para las Unidades de Central Guacolda. Unidad TER Guacolda U2, partida en frío (mayor a 48 horas F/S): 3 horas, partida en tibio (entre 8 y 48 horas F/S): 3 horas y partida en caliente (menor a 8 horas F/S): 3 horas., según IL 2024001864.
TER Guacolda 3	100.0	C. Guacolda 3 Para dar cumplimiento al DS13/2011 se actualizan los tiempos mínimos de operación en ciclaje persistente para las Unidades de Central Guacolda. Unidad TER Guacolda U3, partida en frío (mayor a 48 horas F/S): 25 horas, partida en tibio (entre 8 y 48 horas F/S): 25 horas y partida en caliente (menor a 8 horas F/S): 16 horas., según IL 2024001865.
TER Guacolda 4	0.0	C. Guacolda 4 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): 22 horas, partida en tibio (entre 8 y 48 horas F/S): 22 horas y partida en caliente (menor a 8 horas F/S): 11 horas., según IL 2024001866.
TER Guacolda 5	100.0	C. Guacolda 5 Para dar cumplimiento al DS13/2011 se actualizan los tiempos mínimos de operación en ciclaje persistente para las Unidades de Central Guacolda. Unidad TER Guacolda U5, partida en frío (mayor a 48 horas F/S): 13 horas, partida en tibio (entre 8 y 48 horas F/S): 13 horas y partida en caliente (menor a 8 horas F/S): 13 horas., según IL 2024001867.
TER Kelar GNL	100.0	C. Kelar TG1 y TG2 Las turbinas a gas están supeditadas al control operacional indicado por el fabricante del equipo General Electric. Dentro de esta información, se solicita que después del retiro, el virador debe estar en servicio 6 horas como mínimo para evitar vibraciones en el proceso de arranque siguiente, según IL 2024000778 - 2024000780.
TER Los Vientos GNL	100.0	Limitada. Causa informada: Con mínimo técnico de 68 MW operando con diésel y 70 MW operando con gas para mantener las emisiones de contaminantes por debajo de los límites establecidos por la resolución de calificación, según IL 2024001199.
TER Mejillones-CTM3 GNL	100.0	Limitada. Causa informada: Por inestabilidad en llama la unidad imposibilitada de realizar conmutación de gas a diésel estando en servicio, según IL 2024001829.
TER Nueva Renca GNL	0.0	Limitada a dar CTF de bajada en forma parcial. Causa informada: Con "Fuegos adicionales" sólo puede prestar servicios con valores mayores y/o iguales a 40 MW, según IL 2024000680.
TER San Isidro I GNL	100.0	Limitación en ciclo combinado, es posible prestar servicios complementarios de AGC sólo en cargas inferiores a 260 MW (Ciclo) y superiores a 200 MW (Ciclo), con una pendiente de carga de 6 MW/min, según IL 2024000720.

ANTECEDENTES DE LA OPERACIÓN DIARIA SEN

4.1. Observaciones

Hora	Centro de Control	Observación
00:00	CDC	Cs. PE Horizonte Norte, PE Horizonte Sur, PFV Loma Los Colorados, PE Lebu (ampliación de 6,5 a 10 MW), Dos Valles, El Pinar U-1, PFV Tamarico, PFV Taira, PE Kallpa, PE Punta de Talca, Cogeneradora Mapa y HP Los Cóndores continúan en período de puesta en servicio.
02:05	Enel Generación	C. Atacama TG2A disponible y en servicio, según IF 2024005441.
02:59	Enel Generación	C. San Isidro 1 disponible y en servicio, según IF 2024005438.
03:43	Enlasa	C. Guacolda U-4 disponible y en servicio, cancelado mantenimiento mayor, según SD 2024105479.
04:00	Enel Generación	C. San Isidro 1 TV indisponible. Causa informada: Falla en válvula del módulo de media presión, según IF 2024005442.
04:34	Engie Generación	C. Tocopilla U-16 en servicio en pruebas, según SDCF 2024127727 e IL 2024001934.
05:53	Enel Generación	Línea de 66 kV Pilmaiquén - Osorno 1 interrupción forzada por protecciones, según IF 2024005448.
06:26	CGE - Transmisión	Línea de 66 kV Villarrica - Pucón interrupción forzada por protecciones con reconexión automática con éxito, según IF 2024005444.
06:56	Engie Generación	C. Tocopilla U-16 disponible, en servicio y cancela indisponibilidad y limitación, según IL 2024001934, SDCF 2024127727 y 2024127750.
08:36	AES Andes	S/E Andes autotransformador N°2 de 345/220/23 kV de 250 MVA interrupción forzada por protecciones, según IF 2024005456.
09:16	Enel Generación	Línea de 66 kV Pilmaiquén - Osorno 1 cerrada, cancelado IF 2024005448.
10:27	Engie Transmisión	S/E Chacaya 52J3 interrupción forzada por protecciones. Causa informada: Intervención fortuita, según IF 2024005450.
10:27	Engie Transmisión	S/E Chacaya 52J3 sistema de protecciones 2 deshabilitado. Causa informada: Fuera de servicio por trabajos de cableado y montaje, según IL 2024001962.
10:31	AES Andes	C. PFV Andes II-B limitada a 95.65 MW. Causa informada: Indisponibilidad de centros de generación, según IL 2024001955. Cancelada IL 2024001941.
10:31	AES Andes	C. PFV Andes IV limitada en 125.2 MW. Causa informada: Indisponibilidad de centros de generación, según IL 2024001956. Cancelada IL 2024001936.
10:35	Enlasa	C. Guacolda U-4 limitada a mínimo técnico provisorio de 61 MW. Causa informada: Control de material particulado, según IL 2024001961.
11:01	STS	C. Coronel sale del servicio en forma intempestiva con 18 MW. Causa informada: Pérdida de servicios auxiliares, según IF 2024005449.
11:07	CGE - Transmisión	S/E Pucón con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Retiro de elemento extraño, según SICF 2024128770.
11:42	CGE - Transmisión	S/E Pucón cancelada solicitud de intervención de curso forzoso, según 2024128770.
13:30	Angloamerican	Línea de 66 kV San Francisco - Los Bronces 1 con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Relleno de gas SF6, según SDCF 2024128862.
13:41	Celeoredes	Línea de 66 kV Chiburgo - San Clemente interrupción forzada por protecciones. Causa informada: S/E Chiburgo 52B2 baja presión de gas SF6, según IF 2024005453.
13:41	Colbún	C. San Clemente sale del servicio en forma intempestiva con 4.1 MW, según IF 2024005452.
14:32	Engie Transmisión	S/E Liqcau 52HT1 con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Anormalidad sistema de control, según SDCF 2024128872.
15:07	Engie Transmisión	S/E Liqcau 52HT1 cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso, según SDCF 2024128872.
15:09	CGE - Transmisión	Línea de 66 kV Illapel - Combarbalá interrupción forzada por protecciones, se pierden 4.2 MW de consumos de la S/E Combarbalá. Causa informada: Acortamiento de distancia de máquina que realizaba trabajos en la zona, según IF 2024005451, 2024005455.

Hora	Centro de Control	Observación
15:15	CGE - Transmisión	S/E Combarbalá normalizado consumos desde la S/E Ovalle, según IF 2024005455.
17:05	Arauco	C. Arauco U-1 limitada a 0 MW. Causa informada: Falla en U-1, según IL 2024001964.
17:05	Arauco	C. Arauco U-1 sale del servicio en forma intempestiva con 0 MW. Causa informada: Anormalidad sistema de control, según IF 2024005454.
17:09	Enel Generación	S/E Pangué 52J2 con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Anormalidad sistema de control, según SDCF 2024128904.
17:19	Angloamerican	Línea de 66 kV San Francisco - Los Bronces 1 cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso, según SDCF 2024128862.
17:24	CGE - Transmisión	Línea de 66 kV Illapel - Combarbalá cerrada, según IF 2024005451.
18:00	Arauco	C. Arauco U-1 disponible y en servicio, según IF 2024005454 e IL 2024001964.
18:52	Celeoredes	Línea de 66 kV Chiburgo - San Clemente cerrada, según IF 2024005453.
19:00	STM	S/E Bicentenario 52HT2 con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada. Relleno de gas SF6, según SICF 2024128878.
19:04	STS	C. Coronel disponible, según IF 2024005449.
19:40	STM	S/E Bicentenario 52HT2 cancelada solicitud de intervención de curso forzoso, según SICF 2024128878.
19:50	Enel Generación	C. San Isidro 1 TV disponible, según IF 2024005442.
21:30	CGE - Transmisión	Línea de 66 kV Loma Colorada - Escuadrón interrupción forzada por protecciones con reconexión automática con éxito, según IF 2024005459.
21:40	RNE	S/E María Elena interruptor J9 y J10 con solicitudes de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Normalización operacional del paño J8, según SDCF 2024129004, 2024129009.

4.2. Otras Observaciones

Hora	Centro de Control	Observación
02:00	CDC	La mayor disminución de generación Bruta horaria fue de -577,6 [MW]
07:55	Chilquinta	CDC solicita reducir 15 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.
07:55	CGE - Transmisión	CDC solicita reducir 25 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.
10:34	Chilquinta	CDC solicita aumentar 3 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.
10:34	CGE - Transmisión	CDC solicita aumentar 8 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.
10:38	CGE - Transmisión	CDC solicita reducir 20 MW de inyección de centrales PMGD de acuerdo al criterio de prorrata máxima por control transferencia de la línea de 110 kV Ovalle - La Ruca y La Ruca - El Peñón.
10:40	CGE - Transmisión	CDC solicita reducir 2 MW de inyección de centrales PMGD de acuerdo al criterio de prorrata máxima por control transferencia transformador N° 1 de 110/23 kV, 13 MVA de S/E Quereo.
12:12	Chilquinta	CDC solicita aumentar 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.
12:13	CGE - Transmisión	CDC solicita aumentar 5 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.
12:15	CGE - Transmisión	CDC solicita reducir 15 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.
12:35	Chilquinta	CDC solicita reducir 2 MW de inyección de centrales PMGD de acuerdo al criterio de prorrata máxima por control transferencia transformador N° 2 de 44/12 kV, 16 MVA de S/E Catemu.
13:00	Enel Generación	Laguna Invernada aumenta vertimiento a 21 m3/s.
13:25	CGE - Transmisión	CDC solicita reducir 5 MW de inyección de centrales PMGD de acuerdo al criterio de potencia máxima en S/E Chacahuín por control de transferencia de la línea de 66 kV Linares - Chacahuín.
13:25	Chilquinta	CDC solicita reducir 3 MW de inyección de centrales PMGD de acuerdo al criterio de potencia máxima en S/E Panimavida por control de transferencia de la línea de 66 kV Linares - Chacahuín.
18:20	Chilquinta	Finaliza reducción de inyección de centrales PMGD de acuerdo al criterio de prorrata máxima por control transferencia transformador N° 2 de 44/12 kV, 16 MVA de S/E Catemu.
18:25	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.
18:31	CGE - Transmisión	CDC finaliza reducción de inyección de centrales PMGD de acuerdo al criterio de prorrata máxima por control transferencia transformador N° 1 de 110/23 kV, 13 MVA de S/E Quereo.
19:50	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.
19:50	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.
20:00	CDC	El mayor aumento de generación Bruta horaria fue de 999,9 [MW]
20:10	CDC	La mayor tasa de aumento de generación Bruta, calculada cada 5 minutos, fue de 39.4 [MW/m]
23:10	CDC	La mayor tasa de disminución de generación Bruta, calculada cada 5 minutos, fue de -17.6 [MW/m]

4.3. Primera Energización de Instalaciones

Hora	Control de Control	Empresa	Instalación
16:09	Celeoredes	Celeo Redes	S/E La Polvora paño J6
16:40	Celeoredes	Celeo Redes	S/E La Polvora paño J5

INDISPONIBILIDAD SCADA SEN

Centro de Control	Instalación	Fecha F/S	Hora F/S	Fecha E/S	Hora E/S
Cenizas	S/E Cenizas sin datos SCADA.	06/02/2017	18:50		
Elektragen Constitución	Cs. Constitución y Maule datos SCADA.	07/11/2017	08:00		
Energía Pacífico	C. Energía Pacífico datos SCADA.	23/06/2020	21:30		
Enel Generación	C. Ralco sin datos de temperatura.	04/06/2021	14:00		
Prime Energía	C. Emelda sin cambio de estado en SCADA.	05/08/2021	07:30		
Prime Energía	Cs. Degañ 1 y 2 datos SCADA.	31/05/2022	00:00		
Colbún	C. Carena datos SCADA.	25/10/2022	06:50		
Potencia	C. Espinos datos SCADA.	31/10/2023	20:00		
Enel Generación	C. Atacama datos SCADA congelados (Parcial).	09/05/2024	00:00		
AES Andes	S/E Bolero datos SCADA.	17/07/2024	10:42		
ENAP BíoBío	C. Enap BioBio datos SCADA.	09/08/2024	14:30		
San Andrés	C. San Andrés datos SCADA.	18/09/2024	17:51		
Transelec	S/E Changos líneas de 220 kV Changos - Kapatut 1 datos SCADA con error.	16/10/2024	12:00		
AES Andes	C. PE San Matías sin señal de generación actual y generación disponible.	28/10/2024	07:30		
Enel Green Power	C. PE Canela 1 y 2 señal de generación disponible.	28/10/2024	07:30		
Innergex	C. PFV San Andrés sin señal de generación actual y generación disponible.	28/10/2024	07:30		
Scotta	C. Río Picoquén, sin señal de generación y estado de interruptores de S/E.	28/10/2024	07:30		
AES Andes	C. PFV Andes 4 señal SISTR de potencia disponible con valor erróneo, según IL 2024001808.	18/11/2024	14:30		
AES Andes	C. PFV Bolero 1 señal SISTR de potencia disponible con valor errónea, según IL 2024001807.	18/11/2024	14:30		
AES Andes	C. PFV Andes 2B señal SISTR de potencia disponible con valor erróneo, según IL 2024001917.	07/12/2024	09:31		
AES Andes	C. PFV Andes 2 señal SISTR de potencia disponible con valor erróneo, según IL 2024001924.	08/12/2024	08:55		
AES Andes	C. PFV Andes señal SISTR de potencia disponible con valor erróneo, según IL 2024001925.	08/12/2024	08:55		
Enel Green Power	C. PFV Campos de Sol señal SISTR de potencia disponible con valor erróneo, según IL 2024001952.	12/12/2024	08:00	12/12/2024	12:32
Acciona	C. PE El Arrayan señal SISTR de potencia disponible con valor erróneo, según IL 2024001953.	12/12/2024	08:00		

COMUNICACIONES SEN

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

CAMBIOS TOPOLÓGICOS RELEVANTES SEN

Centro de Control	Instalación	Fecha F/S	Hora F/S	Fecha E/S	Hora E/S
CGE - Transmisión	S/E Escuadrón transfiere 2 MW de consumos a S/E Loma Colorada a través de redes de MT por control de transferencias del Interruptor B2 de S/E Coronel.	19/07/2024	08:43		
CGE - Transmisión	S/E Coronel interruptor 52B8 abierto y S/E Guindo interruptor 52B2 abierto para disminuir profundidad de falla en zona de Concepción.	25/08/2024	10:29		
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.	12/11/2024	21:11		
CGE - Transmisión	S/E Illapel H3 cerrado y S/E Ovalle 52 H1 abierto por control de transferencias líneas 110 kV Ovalle - La Ruca y La Ruca - El Peñón 1 y 2.	14/11/2024	19:57		
Celeoredes	S/E Aconcagua 52B3 de la línea de 66 kV Aconcagua - Los Quilos abierto para control de transferencia de la línea de 110 kV Aconcagua - Totoralillo - Los Villares	21/11/2024	20:21		
Celeoredes	S/E Minero 52HR abierto por bloqueo de protección diferencial de barras de 110 kV, según IL 2024001854.	27/11/2024	15:17		
Celeoredes	S/E Mulchén línea de 220 kV Mulchén - Los Notros 1 y 2 abiertos por control transferencia línea de 220 kV Charrúa - Santa Clara.	11/12/2024	20:33	12/12/2024	08:30
CGE - Transmisión	S/E Paine interruptor B1 cerrado por control transferencia del transformador N°3 de 154/66 kV y 56 MVA de S/E Fátima.	11/12/2024	20:51	12/12/2024	03:26
CGE - Transmisión	S/E Villa Alegre 52B1 cerrado para disminuir profundidad de falla ante eventual robo de conductor.	11/12/2024	23:20	12/12/2024	06:23
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.	11/12/2024	23:22	12/12/2024	06:25
Transelec	S/E Las Palmas 52J8 abierto por control de transferencias de la línea 220 kV Las Palmas - Punta Sierra 2.	12/12/2024	10:40	12/12/2024	20:58
CGE - Transmisión	S/E Escuadrón cerrado interruptor B2 por control de transferencia de la línea de 66 kV Coronel - Arenas Blancas.	12/12/2024	11:24	12/12/2024	17:44
CGE - Transmisión	S/E Punta de Cortés Interruptores A2 - A5 - A8 - A12 - A14 abiertos para disminuir profundidad de falla en zona de 154 kV.	12/12/2024	20:41	12/12/2024	22:54
Enor Chile	S/E Solís Interruptores A3 - A4 abiertos para disminuir profundidad de falla en zona de 154 kV.	12/12/2024	20:43	12/12/2024	22:45
CGE - Transmisión	S/E Villa Alegre 52B1 cerrado para disminuir profundidad de falla ante eventual robo de conductor.	12/12/2024	23:13		
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.	12/12/2024	23:15		

REGULACIÓN DE TENSIÓN SEN

Centro de Control	Instalación	Fecha F/S	Hora F/S	Fecha E/S	Hora E/S
Celeoredes	Línea de 220 kV Charrúa - Santa María 2	17/11/2024	09:04		
Ferrovial	Línea de 220 kV Punta Sierra - Centella 1.	21/11/2024	15:11		
TEN	Línea de 220 kV Roncacho - Nueva Pozo Almonte.	07/12/2024	16:25		
TEN	S/E Cumbre CCSS de línea de 500 kV Cumbre - Nueva Cardones 1 y 2.	09/12/2024	06:41	12/12/2024	04:24
Transelec	Línea de 220 kV Nueva Pichirropulli - Tineo 2 (Radial).	11/12/2024	00:02		
Interchile	S/E Nueva Pan de Azúcar CCSS de línea de 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico 1 y 2.	11/12/2024	20:18	12/12/2024	08:45
Transelec	Línea de 220 kV Nueva Pichirropulli - Tineo 1.	11/12/2024	23:47	12/12/2024	08:34
Transelec	Línea de 220 kV Canutillar - Puerto Montt 1.	11/12/2024	23:50	12/12/2024	06:14
Celeoredes	S/E Cumbre CCSS de línea de 500 kV Cumbre - Nueva Cardones 1 y 2.	12/12/2024	07:36		
Transelec	Línea de 500 kV Los Changos - Kimal 1.	12/12/2024	07:47	12/12/2024	19:11
Transelec	S/E Polpaico reactor de barra de 500 kV.	12/12/2024	14:30	12/12/2024	18:53

ANEXO N°4

Detalle de mantenimientos programados y forzados correspondientes al día

12 de diciembre de 2024

Número	Tipo	Estado	Empresa	Id. Coordinador	Tipo Actividad	Origen	Tipo Programación	IDC	Subestación	IDC	Alimentación	Tipo Trabajo	Personal	Trabajo a Realizar	Descripción Nivel Rango	Comentarios Adicionales	Consumo	Empresas Afiliadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Eleccion	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Eleccion Inicio	Fecha Eleccion Fin
2024128997	Subestación	Ejecución Exitosa	PANQUE SOLAR FOTOVOLTAICO SOL DEL DESIERTO SPA	1959	Desconexión	Origen Interno	Curso Fompro	1901	S/E MARIA ELINA	29742	S/E MARIA ELINA J9	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Normalización operacional- Energización de paño J8 de S/E Maria Elena.	El riesgo es bajo, ya que se tomarán todas las medidas de mitigación necesarias.	Se requiere apertura del paño J9 para la normalización del paño J8.	No tiene consumo afectado		ninguno			12-12-24 21:40	12-12-24 23:59	12-12-24 21:42	12-12-24 21:43
2024129004	Subestación	Ejecución Exitosa	PANQUE SOLAR FOTOVOLTAICO SOL DEL DESIERTO SPA	1959	Desconexión	Origen Interno	Curso Fompro	1901	S/E MARIA ELINA	29742	S/E MARIA ELINA J9	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Normalización operacional- Energización de paño J8 de S/E Maria Elena.	Normalización operacional- Energización de paño J8 de S/E Maria Elena.	Normalización operacional- Energización de paño J8 de S/E Maria Elena.	No tiene consumo afectado		ninguno			12-12-24 21:40	12-12-24 23:59	12-12-24 21:40	12-12-24 00:46
2024122154	Subestación	Ejecución Exitosa	ENEL GREEN POWER CHILE S.A.	250	Desconexión	Origen Interno	Programada	2273	S/E CAMPOS DEL SOL	22969	S/E CAMPOS DEL SOL J12	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	Desconexión de S/E Campos del Sol, para realizar trabajos de mantenimiento integral a equipos primarios de paños J27 y J28 de S/E Carrera Pinto.	Nivel de riesgo bajo de acuerdo a protocolos internos de EEP	Desconexión fuera de horario de producción solar	No tiene consumo afectado		ninguno			12-12-24 00:00	12-12-24 06:30	12-12-24 00:04	12-12-24 05:56
2024121422	Subestación	Ejecución Exitosa	ELITRANS S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	563	S/E CARRERA PINTO	17308	PA S/E CARRERA PINTO J5	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	A solicitud de Transel por bloqueo de protección 878.220 V por mantenimiento de equipos en paños J17 y J18.	Riesgo bajo, controlado y programado. Coordina con SO CDN 2024121413 informada por Transel.	se requiere el bloqueo de las unidades de bahía de los paños seleccionados. Traslucen la jornada, se normalizan los bloques de la protección 878.220 V.	No tiene consumo afectado		ninguno			12-12-24 20:00	12-12-24 06:30	12-12-24 20:44	12-12-24 05:28
2024122192	Subestación	Ejecución Exitosa	CIME 1 SPA	605	Desconexión	Origen Interno	Programada	2381	S/E CIME 1	520	J20 S/E CIME 1 J22	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Revisión de Relé Buchholz limpieza y verificación de posible vibración	Riesgo bajo. No afecta al Sistema Eléctrico Nacional	Revisión de Relé Buchholz limpieza y verificación de posible vibración	No tiene consumo afectado		ninguno			12-12-24 20:00	12-12-24 23:00	12-12-24 20:25	12-12-24 00:27
2024118873	Subestación	Ejecución Exitosa	ENEL GREEN POWER CHILE S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	563	S/E CARRERA PINTO	29556	S/E CARRERA PINTO J27	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Desconexión paños J17 y J18 de S/E Carrera Pinto, para realizar trabajos de mantenimiento integral a equipos primarios de paños J17 y J18.	Nivel de riesgo bajo controlado con procedimientos de trabajo seguro	trabajos se realizaran en horario nocturno. Fuera de producción solar	No tiene consumo afectado		ninguno			12-12-24 20:00	12-12-24 06:30	12-12-24 20:04	12-12-24 05:56
2024124408	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	563	S/E CARRERA PINTO	466	BA S/E CARRERA PINTO 220KV BP-1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Bloqueo de protección diferencial de barra 878 en S/E Carrera Pinto.	Bajo	Actividades: S/E Carrera Pinto: Bloqueo de protección 878.220KV, a solicitud de ENEL Green Power, por mantenimiento de equipos en paños J17 y J18. NOTA: Se entregará la protección 878.220 KV bloqueada al cliente, para trabajos declarados en SOI No. 2024-0208, NOTA: Al finalizar la jornada, se normalizan los bloqueos de la protección 878.220 KV. Restricciones: No hay. Inspecciones en Riesgo: Barra 220 KV, Sección 1-C. Pinta o Barra 220 KV, Sección 2-C. Pinta. Temporalidad de los Riesgos: Al término de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueo del polo de fase. Subestación C. Pinto, Protección 878.220KV Unidad central y unidades de bahía. Bloqueo tipo Ver minuta adjunta. Subestación C. Pinto, Unidad de bahía paños 0, 8, 13, 125 Bloqueo tipo Ver minuta adjunta (SOI-A ONCUCENTA). Subestación C. Pinto, Unidad de bahía paños J17 y J18 Bloqueo tipo Ver minuta adjunta (SOI-A ENEL).	No tiene consumo afectado		ninguno			12-12-24 20:00	12-12-24 06:30	12-12-24 20:25	12-12-24 05:33
2024128878	Subestación	Ejecución Exitosa	SOCIEDAD TRANSAMISORA METROPOLITANA Y S.A.	2390	Intervención	Origen Interno	Curso Fompro	1406	S/E BICENTENARIO	12653	S/E BICENTENARIO A12	Relevo de SFE	Sin Limitaciones	Se procederá a realizar relevo de gas SF6 al interruptor 12012 en SE Bicentenario, la actividad se realizará con el interruptor en servicio. Sin riesgos asociados	Se procederá a realizar relevo de gas SF6 al interruptor 12012 en SE Bicentenario, la actividad se realizará con el interruptor en servicio. Sin riesgos asociados	El trabajo será realizado por personal de STM	No tiene consumo afectado		ninguno			12-12-24 18:30	12-12-24 20:30	12-12-24 19:00	12-12-24 18:40
2024128904	Subestación	Ejecución Exitosa	ENEL GENERACIÓN CHILE S.A.	20	Desconexión	Origen Interno	Curso Fompro	307	S/E CENTRAL PANGUE	400	S/E CENTRAL PANGUE J2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Debido a alarma "Discrepancia de Pot." Se solicita no operar interruptor de 220 KV. 522 de Central Pangue, hasta su revisión y/o reparación.	Riesgo bajo para el SEN.	Central Pangue sin restricción de generación.	No tiene consumo afectado		ninguno			12-12-24 17:05	20-12-24 23:59	12-12-24 17:09	12-12-24 11:12
2024128872	Subestación	Ejecución Exitosa	EDELNOR TRANSAMISIÓN S.A.	618	Desconexión	Origen Interno	Curso Fompro	2437	S/E UZCAU [En revisión]	34041	S/E UZCAU HT1 [En revisión]	Alambrado de control	Sin Limitaciones	Corrección de polaridad en protección 67N, la cual se encuentra invertida, (Relacionado con IF 2024020318).	Riesgo bajo, se tomarán todas las medidas para realizar un trabajo seguro	Condiciones requeridas: S/E Ligua, Alberto 52HT1	No tiene consumo afectado		ninguno			12-12-24 14:30	12-12-24 16:00	12-12-24 14:32	12-12-24 15:07

Reporte Desconexión/Intervención Subestación

Fecha generación reporte: 05-01-2025 18:48:55

Estados: Ejecución Exitosa, Ejecución Exitosa

Total registros General: 290

Total registros Subestación: 154

|--|

Número	Tipo	Estado	Empresa	M Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	IDU	Substación	IDB	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requerido	Estado Operativo	Estado Operativo Fluctuante	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
2024127095	Subestación	Ejecución Exitosa	CONEGO SOLAR SPA	1884	Intervención	Origen Interno	Programada	1784	S/E SECCIONADORA FRANCISCO	3527	MD S/E SECCIONADORA FRANCISCO J1	Verificación medidor de energía	Sin Limitación	Certificación a medidor ION 8650 - M90-150A0653-02, punto J1 en S/E Francisco. Se instala medidor redundante para respaldo de data de generación. Sin condiciones requeridas.	El riesgo del trabajo es bajo siguiendo los procedimientos respectivos.	Certificación a medidor ION 8650 - M90-150A0653-02, punto J1 en S/E Francisco. Se instala medidor redundante para respaldo de data de generación. Sin condiciones requeridas.	No tiene consumo afectado		ninguno			12-12-24 09:00	12-12-24 18:00	12-12-24 10:26	12-12-24 19:34
2024123431	Subestación	Ejecución Exitosa	CHEQUINTA TRANSMISIÓN S.A.	1884	Intervención	Origen Interno	Programada	764	S/E LA CALERA	22784 4530 4542 4543 4544 4545 4546 4548 4551 4552 4553 4554 6022 7332 11359 18804 18807 20387 20388 31063 31063 34990 34993 34993	S/E LA CALERA H53 S/E LA CALERA H5 S/E LA CALERA H71 S/E LA CALERA H72 S/E LA CALERA H73 S/E LA CALERA FT1 S/E LA CALERA F1 S/E LA CALERA F3 S/E LA CALERA CT2 S/E LA CALERA C3 S/E LA CALERA C4 S/E LA CALERA C3 S/E LA CALERA F4 S/E LA CALERA CT3 S/E LA CALERA C3 S/E LA CALERA H2 S/E LA CALERA H2 S/E LA CALERA H3 (3PH_REVISION) S/E LA CALERA H3CA S/E LA CALERA CS42 S/E LA CALERA CS42 S/E LA CALERA H3C3	Lavado de Aislación	Sin Limitación	Se realizará lavado de aislación con agua desmineralizada e instalación en servicio. -	Riesgo bajo, controlado y programado.	Se requiere precaución de no reconectar pafios seleccionados.	No tiene consumo afectado		ninguno			12-12-24 09:00	12-12-24 18:00	12-12-24 10:24	12-12-24 13:09
2024123430	Subestación	Ejecución Exitosa	CHEQUINTA TRANSMISIÓN S.A.	1884	Intervención	Origen Interno	Programada	803	S/E TUNEL EL MELON	4737 4738	S/E TUNEL EL MELON FT1 S/E TUNEL EL MELON CT1	Lavado de Aislación	Sin Limitación	Se realizará lavado de aislación con agua desmineralizada e instalación en servicio. -	Riesgo bajo, controlado y programado.	Se requiere precaución de no reconectar pafios seleccionados.	No tiene consumo afectado		ninguno			12-12-24 09:00	12-12-24 18:00	12-12-24 13:28	12-12-24 13:40
2024124130	Subestación	Ejecución Exitosa	INTERCHILE S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	3893	S/E LAGUNAS	batería	otro: batería	Banco/Cargador de Batería (Revisión/Mantenimiento)	Sin Limitación	S/E Lagunas: Mantenimiento de 6 meses de los servicios auxiliares.	Existe riesgo de pérdida de supervisión, el riesgo se minimiza siguiendo los procedimientos de trabajo y seguridad. Se contacta con Ingeniero de Mantenimiento en sitio.	Trabajo: diarios de 09:00 a 17:00 horas. Se contacta con Ingeniero de Mantenimiento en terreno.	No tiene consumo afectado		ninguno			12-12-24 09:00	12-12-24 17:00	12-12-24 10:21	12-12-24 18:49
2024120859	Subestación	Ejecución Exitosa	ENGIE ENERGÍA CHILE S.A.	1744	Intervención	Origen Interno	Programada	2272	S/E ELEVADORA CAPRICORNIO	29544	S/E ELEVADORA CAPRICORNIO H1	Lavado de Aislación	Sin Limitación	Lavado de aislación del pafio H1	Riesgo bajo según matriz de riesgo	Condiciones requeridas: No reconectar S2H5	No tiene consumo afectado		ninguno			12-12-24 09:00	12-12-24 17:00	12-12-24 11:40	12-12-24 14:30
2024125671	Subestación	Ejecución Exitosa	ENGIE ENERGÍA CHILE S.A.	1744	Intervención	Origen Interno	Programada	2339	S/E PALPANA	30731 30732 30733 30734 30735	S/E PALPANA J2 S/E PALPANA J2 S/E PALPANA J2 S/E PALPANA J2 S/E PALPANA J2	Mantenimiento preventivo	Sin Limitación	MPS de los Pafios en SE PALPANA	El riesgo será el normal de acuerdo con el trabajo específico a ejecutar. Los riesgos estarán controlados y supervisados por los especialistas a cargo del trabajo.	Resguardar bornas, revisión de datos, todo lo relacionado a mantenimiento preventivo.	No tiene consumo afectado		ninguno			12-12-24 09:00	12-12-24 17:00	12-12-24 10:30	12-12-24 13:40
2024126377	Subestación	Ejecución Exitosa	ANGLO AMERICAN LOS BRONCES	1943	Intervención	Origen Interno	Programada	863	S/E CONFLUENCIA	5477 5503 15079 15080 15084 15085 15085	S/E CONFLUENCIA J2 S/E CONFLUENCIA J2 S/E CONFLUENCIA ES S/E CONFLUENCIA J2 J S/E CONFLUENCIA J2 S/E CONFLUENCIA J2 S/E CONFLUENCIA J2	Lavado de Aislación	Sin Limitación	Se requiere realizar lavado de aislación a equipos primarios con agua desmineralizada	Riesgo de electrocución y caída de altura, por lo que se trabajará con Permiso de Trabajo (PT) Análisis de Seguridad del Trabajo (AST) Procedimiento de Trabajos en equipos AT-MT, Procedimiento de Trabajos en Altura	Se consumen afectados y se tomarán todos los recaudos para evitar desconexión de circuitos (Trabajo lo realizará personal de empresa STN, quienes cuentan con experiencia en dicho labor)	No tiene consumo afectado		ninguno			12-12-24 09:00	12-12-24 20:00	12-12-24 11:00	12-12-24 17:28
2024127102	Subestación	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Desconexión	Origen Interno	Programada	375	S/E CHILLAN	32783	S/E CHILLAN CSA	Mantenimiento preventivo	Sin Limitación	Se realizará desconexión de SSAA S/E Chillan por mantenimiento preventivo	trabajo con desconexión en SSAA riesgo bajo	Se realizará desconexión de SSAA	No tiene consumo afectado		ninguno			12-12-24 09:00	12-12-24 18:00	12-12-24 12:20	12-12-24 13:40
2024127071	Subestación	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	362	S/E LIBRU	12877	PA S/E LIBRU CT1	Alambrado de control	Sin Limitación	En relación a 503034127056, se realizarán trabajos de alambrado de control.	Riesgos controlados, trabajos se realizarán por equipamiento y personal calificado.	Trabajo se realizarán con instalación en servicio.	No tiene consumo afectado		ninguno			12-12-24 09:00	12-12-24 18:00	12-12-24 08:56	12-12-24 13:33
2024126786	Subestación	Ejecución Exitosa	AIFA TRANSMISORA DE ENERGÍA S.A.	4	Intervención	Origen Interno	Programada	1702	S/E CENTRAL ANGOSTURA	telecomunicación	otro: telecomunicación	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Se realizará normalización de IT-33 de 120 kV para energizar equipo de comunicación propiedad Celco en S/E Central	No presenta riesgos operacionales	Trabajos son coordinados con empresa Celbun	No tiene consumo afectado		ninguno			12-12-24 09:00	12-12-24 18:00	12-12-24 11:37	12-12-24 13:40

Número	Tipo	Estado	Empresa	M Coordenado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	IDU	Substación	IDB	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentario Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requerido	Estado Operativo	Estado Operativo Fluctuante	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
2024127041	Subestación	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	361	S/E BUN (CSE)	NO Aplica	NO Aplica	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciónes	Debido a trabajos del proveedor del sistema SCADA que consisten en integración de medidores de circuitos de SISEE de final para reportar dicha información en SCADA de CSE. Dichos trabajos provocaran intermitencias de comunicación con el Nudo SCADA Bún, por periodos de 5-10 minutos aproximadamente.	Riesgo bajo, a nivel de comunicaciones.	Debido a trabajos del proveedor del sistema SCADA que consisten en integración de medidores de circuitos de SISEE de final para reportar dicha información en SCADA de CSE. Dichos trabajos provocaran intermitencias de comunicación con el Nudo SCADA Bún, por periodos de 5-10 minutos aproximadamente.	No tiene consumo afectado		ninguno			12-12-24 09:00	12-12-24 18:00	12-12-24 10:15	12-12-24 19:14
2024126885	Subestación	Ejecución Exitosa	COMPAÑÍA DORLAND S.A. DE COLLABUARI IQM	175	Intervención	Origen Interno	Programada	1850	S/E COLLABUARI	NO Aplica	NO Aplica	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciónes	Conexión SCADA Spectrum RTU SE Puerto CMDC C20+ y SE Principal Collahuasi.	Riesgo bajo, trabajos a nivel de comunicaciones que pueden provocar intermitencia de los canales STN de S/E Collahuasi.	Conexión SCADA Spectrum RTU SE Puerto CMDC C20+ y SE Principal Collahuasi que pueden provocar intermitencia de los canales STN de S/E Collahuasi.	No tiene consumo afectado		ninguno			12-12-24 08:00	12-12-24 19:00	12-12-24 08:43	12-12-24 18:51
2024123436	Subestación	Ejecución Exitosa	AB PAMPA SPA	1833	Intervención	Origen Interno	Programada	2317	S/E TIGRE	NO Aplica	NO Aplica	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciónes	Mantenimiento a SCADA SGBE en S/E Tigre. Posibles intermitencias breves en las comunicaciones durante la ejecución de los trabajos. Sin condiciones requeridas.	El riesgo del trabajo es bajo siguiendo los procedimientos respectivos.	Mantenimiento a SCADA SGBE en S/E Tigre. Posibles intermitencias breves en las comunicaciones durante la ejecución de los trabajos. Sin condiciones requeridas.	No tiene consumo afectado		ninguno			12-12-24 09:00	12-12-24 18:00	12-12-24 09:35	12-12-24 19:20
2024127056	Subestación	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	362	S/E LIBU	NO Aplica	NO Aplica	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciónes	Se realizará la actualización de estrategia de control asociada a S/E Libu, esto por futuro reemplazo de protecciones e interruptores SACT de la S/E ya mencionada. Actividades asociadas a NUP 4795.	Riesgo controlados, trabajos se realizaran por personal calificado.	Producto de estos trabajos se generaran intermitencias de comunicación por periodos de tiempo no superiores a 5 minutos.	No tiene consumo afectado		ninguno			12-12-24 09:00	12-12-24 18:00	12-12-24 08:56	12-12-24 17:33
2024127252	Subestación	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	1842	S/E CERRO DRAGON	tendido_cable	otros: tendido_cable	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciónes	Se realizará el cambio de 3 focos led's los cuales se encuentran en mal estado. Se encuentran situados en perímetro de patio AT y perímetro de subestación.	Trabajo con bajo nivel de riesgos.	No se requiere condición operacional.	No tiene consumo afectado		ninguno			12-12-24 08:00	13-12-24 20:00	12-12-24 14:23	12-12-24 16:41
2024127242	Subestación	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	1812	S/E ALTO HOSPICO	tendido_cable	otros: tendido_cable	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciónes	Se realizará el cambio de 8 focos led's los cuales se encuentran en mal estado. Se encuentran situados en perímetro de patio AT y perímetro de subestación.	Trabajo con bajo nivel de riesgos.	No se requiere condición operacional.	No tiene consumo afectado		ninguno			12-12-24 09:00	13-12-24 20:00	13-12-24 08:16	13-12-24 13:51
2024125667	Subestación	Ejecución Exitosa	ANDES GENERACIÓN S.A.	283	Intervención	Origen Interno	Programada	1766	S/E CENTRAL ANDES GENERACION CT03 S/E CENTRAL ANDES GENERACION CT02 S/E CENTRAL ANDES GENERACION CT S/E CENTRAL ANDES GENERACION G1 S/E CENTRAL ANDES GENERACION G2 S/E CENTRAL ANDES GENERACION G3 S/E CENTRAL ANDES GENERACION G4	26511 26512 26513 16649 16550 16551 16552 16553	S/E CENTRAL ANDES GENERACION CT03 S/E CENTRAL ANDES GENERACION CT02 S/E CENTRAL ANDES GENERACION CT S/E CENTRAL ANDES GENERACION G1 S/E CENTRAL ANDES GENERACION G2 S/E CENTRAL ANDES GENERACION G3 S/E CENTRAL ANDES GENERACION G4	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciónes	Este trabajo consiste en implementación de mejoras al sistema de protecciones en S/E Central Andes Generación. Por naturaleza del trabajo puede presentarse intermitencia de comunicaciones y cables. Adicionalmente Este trabajo no modifica el ECAV validado por el CEN.	Riesgo bajo y controlado según Procedimientos de Andes Generación	Central 100% disponible en caso de ser requerida por el CDE.	No tiene consumo afectado		ninguno			12-12-24 08:00	12-12-24 20:00	12-12-24 08:51	12-12-24 19:45
2024127462	Subestación	Ejecución Exitosa	CONISO SOLAR SPA	1984	Intervención	Origen Interno	Programada	1784	S/E SECCIONADORA FRANCISCO J2 MD S/E SECCIONADORA FRANCISCO J3	3528 3529	MD S/E SECCIONADORA FRANCISCO J2 MD S/E SECCIONADORA FRANCISCO J3	Verificación medidor de energía	Sin Limitaciónes	Certificación a medidor ION 8650 - MW 1504A754-02, panel J2 y ION 8650 - MW 1504A755-02, panel J3 en S/E Francisco. Se instala medidor redundante para respaldo de dato de generación. Sin condiciones requeridas.	El riesgo del trabajo es bajo siguiendo los procedimientos respectivos.	Certificación a medidor ION 8650 - MW 1504A754-02, panel J2 y ION 8650 - MW 1504A755-02, panel J3 en S/E Francisco. Se instala medidor redundante para respaldo de dato de generación. Sin condiciones requeridas.	No tiene consumo afectado		ninguno			12-12-24 09:00	12-12-24 18:00	13-12-24 10:26	13-12-24 19:34
2024126667	Subestación	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Externo	Programada	2076	S/E SANTA ISABEL	22540	PA S/E SANTA ISABEL J1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciónes	A solicitud de TRANSELEC, según Sedi 13207, se solicita bloqueo a la recomanda inmovilizado interruptor 5211 de S/E Santa Isabel por trabajos en sus instalaciones.	Riesgo controlado por TRANSELEC.	.	No tiene consumo afectado		ninguno			12-12-24 08:30	12-12-24 20:00	12-12-24 06:00	12-12-24 16:13
2024127750	Subestación	Ejecución Exitosa	ARELA EDUCIA LLANQUEHUAR SPA	522	Desconexión	Origen Interno	Programada	2091	S/E AUREORA	23880	PA S/E AUREORA ES	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciónes	Se requiere realizar Tensionado de pernos base de turbinas 15 y 21, con Interruptor S/E 5 abierto y BBE 5 abierto correspondiente al circuito N°3, 33 KV (Barra N°3). El riesgo es bajo debido que el circuito estará desenergizado.	Se requiere realizar Tensionado de pernos base de turbinas 15 y 21, con Interruptor S/E 5 abierto y BBE 5 abierto correspondiente al circuito N°3, 33 KV (Barra N°3). El riesgo es bajo debido que el circuito estará desenergizado.	Este trabajo se realizará con circuito desenergizado por seguridad del personal.	No tiene consumo afectado		ninguno			12-12-24 08:30	12-12-24 18:00	12-12-24 08:27	12-12-24 18:19
2024127409	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	62	Intervención	Origen Interno	Programada	375	S/E ITANGUE	15511	S/E ITANGUE C3	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciónes	Trabajos previos de montaje por nueva protección pafé C2 de S/E Itahuas. NUP 5063. -	Medio	Actividades: S/E Itahuas: Traslado y tendido de dos cables de control desde interruptor SACT a sala de terminales regletas CDE edificio de mundo Pafé 154 kV. Restricciones: No hay - Instalaciones en Riesgo: Pafé Umas CC02, ITASSAA y pobl. Itahuas. Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. - Nivel de Riesgo: Bajo - Diagrama del jefe de Tarea: Delimitación de la zona de trabajo.	No tiene consumo afectado		ninguno			12-12-24 08:30	18-12-24 17:30	13-12-24 08:33	17-12-24 12:06

Número	Tipo	Estado	Empresa	M Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	IDG	Substación	IDG	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requerido	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin	
2024120354	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	575	S/E ITAHUE	2518 2520 2531 13492 26485 26486	S/E ITAHUE J1 S/E ITAHUE J2 S/E ITAHUE J3 S/E ITAHUE J18 S/E ITAHUE J4 S/E ITAHUE J5	Lavado de Aislación	Sin Limitaciónes	Programa de mantenimiento de Equipos Primarios.	Instalaciones en Riesgo: L 220kV Ancoa-Rahue, C3 o L 220kV Ancoa-Rahue, C2 o B. Monofásico 04, 220/154kV Rahue.- Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos.- Nivel de Riesgo: Bajo.-	Actividades: S/E Rahue: MP3 Lavado de equipos: Palo J1, Palo J2, Palo J3, Palo J4, Palo J5, Sempalpa Transformación J4, Sempalpa A.1, Sempalpa A.2, Sempalpa A.3 y Sempalpa J.4. Condiciones: Normalización según a coordinaciones.- Bloques del jefe de faena: Subestación Rahue, Delimitación de la zona de trabajo.-	No tiene consumo afectado		ninguno			12-12-24 08:30	12-12-24 20:00	12-12-24 04:24	12-12-24 19:32	
2024123285	Subestacion	Ejecución Exitosa	MINERA ESCONDIDA LTDA.	378	Intervención	Origen Interno	Programada	1857	S/E COLOSO		telecomunicacion otros: telecomunicacion	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciónes	Revisión RMI y actualización GPS de la S/E Conito.	Riesgo bajo, el trabajo se realizará con procedimiento respectivo.	Posible intermitencia de comunicaciones mientras dure la intervención.	No tiene consumo afectado		ninguno				12-12-24 08:03	12-12-24 19:03	12-12-24 11:55	12-12-24 18:00
2024124205	Subestacion	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	836	S/E TALTAL (ELICDA)	402	T2D S/E TALTAL (ELICDA) HT1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciónes	Lavado de aislación S/E Taltal y equipos de patio	Riesgo controlado, según procedimiento interno CSE	Retiro reconexión automática - S2H2 en S/E Las Lucas y anularlo S2C71	No tiene consumo afectado		ninguno				12-12-24 08:00	12-12-24 17:06	12-12-24 09:38	12-12-24 15:20
2024086705	Subestacion	Ejecución Exitosa	ENGIE	1744	Intervención	Origen Interno	Programada	1839	S/E CENTRAL TOCOPIELA	1484	T2D S/E CENTRAL TOCOPIELA IG36	Lavado de Aislación	Sin Limitaciónes	Lavado de aisladores asociado a Trufa principal de unidad UG	Riesgo bajo, se consideren todos los protocolos de seguridad de ENGIE.	No reconectar S2IG36,	No tiene consumo afectado		ninguno				12-12-24 08:00	12-12-24 16:00	12-12-24 11:20	12-12-24 11:59
2024123337	Subestacion	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Externo	Programada	1987	S/E URIBE	23188	S/E URIBE H2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciónes	Lavado de aislación líneas 110 kV Esmeralda - Uribe y Esmeralda - Guardamarina (propiedad de Transmex), estructuras desde G1 hasta G6 (estructuras en común para ambos circuitos).	Solicitado por STS por trabajos en instalaciones de propiedad de Transmex.	A solicitud de STS, según SODI N°1898, se requiere deshabilitar reconexión automática y no reconectar interruptor S2H2 de S/E Uribe, mientras se desarrollen los trabajos en las instalaciones de propiedad de Transmex.	No tiene consumo afectado		ninguno				12-12-24 08:00	12-12-24 18:00	12-12-24 07:49	12-12-24 18:59
2024124334	Subestacion	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Externo	Programada	617	S/E CALDERA	2807	PA S/E CALDERA HT1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciónes	Trabajos sobre equipos de terceros.	Riesgo controlado por terceros.	A solicitud de NUEVA ATACAMA según SODI N°4 por trabajos en sus equipos. Se solicita orden de no reconectar S2B71 subestación Caldera debido a la desconexión del paro S2T5 de la misma Subestación.	No tiene consumo afectado		ninguno				12-12-24 08:00	12-12-24 20:00	12-12-24 09:00	12-12-24 21:36
2024120581	Subestacion	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Externo	Programada	1847	S/E CHINCHORRO	21973	S/E CHINCHORRO HT1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciónes	Lavado de aislación barra 66 kV de S/E Parrinacota (propiedad de STS).	Solicitado por STS por trabajos en sus instalaciones.	A solicitud de STS, según SODI N°1831, se requiere autorización de no reconectar interruptor S2B11 de S/E Chinchorro, interruptor S2B1 de S/E Pukara e interruptor S2B2 de S/E Quimi, mientras se desarrollen los trabajos en las instalaciones de propiedad de STS.	No tiene consumo afectado		ninguno				12-12-24 08:00	12-12-24 18:00	12-12-24 10:48	12-12-24 19:26
2024120744	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	2061	S/E ENTRE RIOS	2733	BA S/E ENTRE RIOS SDOHV B2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciónes	SE Entre Rios: Tendido y tensado conductor de BP N°2 proyectada, conductor de línea y malla puesta a tierra sobre nueva diagonal N°7. Restricciones: Bloques a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Barra SDO HV, Sección 2-Entre Rios, Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay. Proyecto Nuevo equipo de compensación reactiva en S/E Entre Rios N°3P 380V.	Bajo	No tiene consumo afectado		ninguno			12-12-24 08:00	12-12-24 18:00	12-12-24 14:36	12-12-24 18:35		
2024125589	Subestacion	Ejecución Exitosa	INTERCHIE S.A.	346	Intervención	Origen Interno	Programada	1793	S/E NUEVA CARDONES	17175	S/E NUEVA CARDONES J6	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciónes	Instalación de selectores de bloques de Teleprotecciones en el Circuito 2 de la LT Cardones - Nueva Cardones 2x220 kV.	Durante los trabajos, se declara riesgo de disparo a Circuito 2 LT Cardones - Nueva Cardones 2x220 kV. Siguiendo los procedimientos de trabajo, el riesgo se mitigan.	Para realizar los trabajos de forma segura, se requieren las siguientes condiciones durante los trabajos: Bloques de sistema 1 de teleprotecciones del Circuito 2 de la LT Cardones - Nueva Cardones 2x220 kV. Bloques de sistema 2 de teleprotecciones del Circuito 2 de la LT Cardones - Nueva Cardones 2x220 kV. Bloques se realizarán de forma alternada, siempre quedará un sistema operativo.	No tiene consumo afectado		ninguno				12-12-24 08:00	12-12-24 18:00	12-12-24 09:05	12-12-24 20:18
2024124692	Subestacion	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	391	S/E CHUMACUITO	NO Aplica	NO Aplica	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciónes	Se realizará intervención a los servidores del SCADA de S/E Chumacuito y del servidor SCADA Centro de operación de transmisión, trabajos motivados por el proyecto de ampliación de SE Chumacuito.	Riesgo Bajo y Controlado.	Se generara intermitencia menor de 3 minutos en las comunicaciones de la subestación y el centro de control. No existe afectación de clientes finales. No considera puesta en servicio de nuevo equipamiento.	No tiene consumo afectado		ninguno				12-12-24 08:00	12-12-24 18:00	12-12-24 08:30	12-12-24 19:37
2024121314	Subestacion	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	437	S/E PELEQUEN	1299 1306	S/E PELEQUEN B1 S/E PELEQUEN B4	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciónes	Debido a trabajos de obra civil asociados a la construcción de fundaciones de transformador, TP e interruptor del proyecto de ampliación de SE Pelequen.	Riesgo Bajo y Controlado.	Se requiere el bloqueo de reconexión del S2B1 y S2B4 de SE Pelequen, bloqueo de reconexión del S2B2 de SE San Fernando y bloqueo de reconexión del S2B6 de Molle Nueva.	No tiene consumo afectado		ninguno				12-12-24 08:00	12-12-24 18:00	12-12-24 08:29	12-12-24 19:43

Número	Tipo	Estado	Empresa	M Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	IDU	Substación	IDB	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requerido	Estado Operativo	Estado Operativo Fluctuante	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
2024122387	Subestación	Ejecución Estativa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Externo	Programada	437	S/E PELEQUÉN	1305	S/E PELEQUÉN CT1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Se requiere Bloqueo de Reconexión Automática a Interruptor S2C7 S/E Pelequén, único alimentador Santa Rosa y Cruz 23kV T1 S/E Pelequén. Lo anterior por faenas de obras civiles carteras a rediseño MT, por proyecto ampliación de S/E Pelequén. Se envía SDO informativa 301 a Compañía General de Electricidad S.A	Riesgo Bajo por condición operacional, controlado en terreno	Se requiere Bloqueo de Reconexión Automática a interruptor S2C7 S/E Pelequén, único alimentador Santa Rosa y Cruz 23kV T1 S/E Pelequén.	No tiene consumo afectado		ninguno			12-12-24 08:00	12-12-24 18:00	12-12-24 08:29	12-12-24 18:43
2024127530	Subestación	Ejecución Estativa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	581	S/E TINGUEO	grupo_emergencia	otros: grupo_emergencia	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	SE Termina: Pruebas Verificación de Polaridad TTCC paulo BR Antiguo y Nuevos (NUP 3895) -	Bajo	Restricciones: Instalación indisponible - Instalaciones en Riesgo: (S.A.A. C.A. Temuco o Barro 66 kV, Sección 2-Terminal, Temporalidad de los Riesgos: Al inicio de los trabajos (Barro 66 kV, Sección 2-Terminal) o durante los trabajos (S.A.A. C.A. Temuco) - Nivel de Riesgo: Bajo - Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			12-12-24 08:00	16-12-24 18:00	13-12-24 08:37	16-12-24 18:00
2024122769	Subestación	Ejecución Estativa	TRANSMISIÓN PARINARI S.A.	2366	Intervención	Origen Externo	Programada	2382	S/E PARINARI	32051	PA S/E PARINARI K5	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	S/E Parinari Trabajos Proyecto NUP 1794 Etapa 1 (futuro Palo 66): Trabajos Generales Remates OBRAS CIVILES nuevo Palo 66. Trabajos Generales de MONTAJE nuevo PARO K5.	Bajo	Actividades: S/E Parinari Trabajos Proyecto NUP 1794 Etapa 1 (futuro Palo 66): Trabajos Generales Remates OBRAS CIVILES nuevo Palo 66. Trabajos Generales de MONTAJE nuevo PARO K5. Restricciones: Parinari, 23kV No reconectar Instalaciones en Riesgo: Reactor (C2, SDO S/E Parinari o Palo Cent. Diag. 0425-Parinari o Barro 2 500 kV, Principal 2-Parinari) Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Riesgos del jefe de faena: Parinari, 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			12-12-24 08:00	12-12-24 18:00	12-12-24 04:24	12-12-24 18:35
2024123059	Subestación	Ejecución Estativa	MINERA ANTUCUYA	372	Intervención	Origen Interno	Programada	1818	S/E ANTUCUYA	21361 21362 21363 21365 21366	S/E ANTUCUYA (S1 S/E ANTUCUYA (T1 S/E ANTUCUYA (T2 S/E ANTUCUYA (T3 S/E ANTUCUYA (T2	Lavado de Aislación	Sin Limitación	Lavado de aislación a equipos de patio.	Riesgo Bajo, se consideran todas las medidas de seguridad para un trabajo seguro	Condiciones requeridas: SE Antucoya señalar no reconectar 3212, 32171, 32173	No tiene consumo afectado		ninguno			12-12-24 08:00	12-12-24 18:00	12-12-24 10:32	12-12-24 16:03
2024123300	Subestación	Ejecución Estativa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	369	S/E LA RONDA	962 964 969 966	S/E LA RONDA C1 S/E LA RONDA C2 S/E LA RONDA C3 S/E LA RONDA CT1	Obras Civiles	Sin Limitación	Se requiere por proyecto 21_185_OA_115 NUP3887"Regulación S/E La Ronda". La priorización de Palo A1. Trabajo bajo de patio A1, excavaciones canalizaciones, instalación de media tierra, cables y compactado. Además, para trabajos de instalación estructuras Bajas de TTCL, TTPP, Int. giro y Alapine.	Riesgo medio y controlado.	No estará afectado a clientes finales. Para los trabajos antes mencionados se requiere el Bloqueo de reconexión de los interruptores S2C1, S2C2, y S2C3 de SE La Ronda, además de la prestación operacional de no reconectar al S2C1 de SE La Ronda. Se envía SDO informativa 72.4 a Compañía General de Electricidad S.A	No tiene consumo afectado		ninguno			12-12-24 08:00	12-12-24 18:00	12-12-24 08:30	12-12-24 18:41
2024123780	Subestación	Ejecución Estativa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1893	S/E LAQUINAS	2163	BA S/E LAQUINAS 23kV BP1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	S/E Lagunas: Lavado de aislación Palo 23 kV, pedestales, ladderas de los marcos de las barras principales, marcos de líneas, conforme al avance y a la dirección del viento.	Bajo	Actividades: S/E Lagunas: Lavado de aislación Palo 23 kV, pedestales, ladderas de los marcos de las barras principales, marco de línea, conforme al avance y a la dirección del viento. Restricciones: Lagunas, 52kV No reconectar Lagunas, 52kV (SDO) (SDO No reconectar Lagunas, 52kV (SDO a SGM N. Victoria) No reconectar Instalaciones en Riesgo: Barro 23 kV Lagunas Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Riesgos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			12-12-24 08:00	12-12-24 18:00	12-12-24 10:05	12-12-24 10:57
2024124071	Subestación	Ejecución Estativa	COMEXEER DON GOYO TRANSMISIÓN S.A.	546	Desconexión	Origen Interno	Programada	1697	S/E DON GOYO	24547	PA S/E DON GOYO (B1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Trabajo para representamiento a paulo B1 en S/E Don Goyo Asociado a proyecto NUP 3284. Condiciones requeridas: Alberto 52R6, B0R6-2 y B0R6-3 en S/E Don Goyo.	El riesgo del trabajo es bajo siguiendo los procedimientos respectivos	Trabajo para representamiento a paulo B1 en S/E Don Goyo Asociado a proyecto NUP 3284. Condiciones requeridas: Alberto 52R6, B0R6-2 y B0R6-3 en S/E Don Goyo.	No tiene consumo afectado		ninguno			12-12-24 08:00	12-12-24 20:00	12-12-24 00:00	12-12-24 00:02
2024124302	Subestación	Ejecución Estativa	EMPRESA CONCESIONARIA DE SERVICIOS SANTAMER S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	617	S/E CALDERA	29211 29213 29214 29215	PA S/E CALDERA (T2 PA S/E CALDERA (S1 PA S/E CALDERA (S1 PA S/E CALDERA (S1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Obra eléctrica por desmontaje de equipos existentes Palo T1, con maniobras de desconexión en: S/E Caldera apertura S2C72 (Disyuntor), S/E Caldera apertura S2C5 (Reconector), S/E Caldera apertura S2C6 (Reconector), S/E Caldera apertura S2C5 (Reconector), S/E Caldera apertura B0C72 (Cuchilla), S/E Caldera apertura B0C5-2 (Cuchilla), S/E Caldera apertura B0C5-1 (Cuchilla), S/E Caldera apertura B0C5-3 (Cuchilla), S/E Caldera cierre B0C5-2 (Cuchilla) S/E Caldera cierre B0C5-3 (Cuchilla) S/E Caldera cierre B0C72 (Cuchilla) S/E Caldera cierre B0C5-1 (Cuchilla) S/E Caldera cierre S2C5 (Reconector) S/E Caldera cierre S2C6 (Reconector) S/E Caldera cierre S2C5 (Reconector) S/E Caldera cierre C72 (Disyuntor)	Riesgo medio controlado, Trabajo realizado por personal competente.	Trabajo asociado a SDO interna N°4	No tiene consumo afectado		ninguno			12-12-24 08:00	12-12-24 20:00	12-12-24 09:00	13-12-24 10:36
2024127403	Subestación	Ejecución Estativa	COMPAÑÍA MINERA CALDERAS SPA	386	Desconexión	Origen Externo	Programada	1989	S/E CALDERA	23202	S/E CALDERA (S1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Modificación de apunte protección sistema 1 asociado al paulo 17 ubicada en la SE Caldera por proyecto NUP 1146	Riesgo, bajo trabajo sin energía	Solicitud realizada por transacción según proyecto NUP1146.	No tiene consumo afectado		ninguno			12-12-24 08:00	12-12-24 18:00	12-12-24 10:08	13-12-24 16:28
2024127799	Subestación	Ejecución Estativa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	565	S/E CERRO NAVIA (TRANSELEC)		telecomunicacion	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	S/E Cerro Navia: Instalación y conectorado de nuevo MDS Databeam.	Bajo	Actividades: S/E Cerro Navia: Instalación y conectorado de nuevo MDS Databeam. Restricciones: No hay. Instalaciones en Riesgo: S/E Cerro Navia: Sistema SCADA Local. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			12-12-24 08:00	18-12-24 18:00	12-12-24 11:33	18-12-24 22:00

Número	Tipo	Estado	Empresa	M Coordenado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	IDU	Substación	IDB	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requerido	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin	
2024124670	Subestación	Ejecución Extensa	CHILQUINTA TRANSMISIÓN S.A.	1084	Desconexión	Origen Interno	Programada	802	S/E SAN SEBASTIAN	154	SAN SEBASTIAN 72.5/13.2/2.4KV 18.3MVA 2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Esta solicitud corresponde a la segunda etapa de la desconexión en el cual se requiere mantener el transformador y las acciones de alimentadores (C1 (01 Tabo) y (C2) (San Sebastian)) de la subestación por motivos de adecuación de riego que soportaran los nuevos desconexiones, debido a la demanda de los alimentadores a partir del horario programado se ingresa la solicitud por la afectación de los clientes del alimentador C1 Tabo por 52.5 MW y 833 clientes asociados a la comuna del Tabo (V región).	Nivel de riesgo controlado, trabajo programado	Esta solicitud corresponde a la segunda etapa de la desconexión en el cual se requiere mantener el transformador y las acciones de alimentadores (C1 (01 Tabo) y (C2) (San Sebastian)) de la subestación por motivos de adecuación de riego que soportaran los nuevos desconexiones, debido a la demanda de los alimentadores a partir del horario programado se genera la solicitud por la afectación de los clientes del alimentador C1 Tabo por 52.5 MW y 833 clientes asociados a la comuna del Tabo (V región).	Libre Registrado	COMPAÑIA ELÉCTRICA DEL LITORAL S.A.	ninguno				12-12-24 08:00	12-12-24 10:00	12-12-24 08:00	12-12-24 11:30
2024124679	Subestación	Ejecución Extensa	INTERCHILE S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1893	S/E LAQUINAS	22698	S/E LAQUINAS 121	Lavado de Aislación	Sin Limitación	Lavado de aislación en paño de Reactor 121 de Subestación Laquinas.	Existe riesgo de disparo de circuito 1 LT Laquinas - Ana María, riesgo de disparo de barra 1 en subestación Laquinas y riesgo de disparo de interruptor 52121. Los riegos serán minimizados tomando las medidas de precaución y seguridad indicadas para los trabajos. Se lavara 1 equipo de paño a la vez, nunca en simultaneo.	Se requieren las siguientes condiciones en Subestación Laquinas: Bloqueo de recomanda de interruptor 5218. Bloqueo de recomanda de interruptor 5219. Las condiciones de los otros paños de subestación Laquinas, serán gestionadas con Transar via SCD. Las condiciones en el extremo de subestación Ana María, serán gestionadas con TSGF via SCD. trabajos diarios de 08:00 a 17:00 Horas.	No tiene consumo afectado		ninguno				12-12-24 08:00	13-12-24 17:00	12-12-24 09:00	12-12-24 14:38
2024124683	Subestación	Ejecución Extensa	INTERCHILE S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1893	S/E LAQUINAS	22699	S/E LAQUINAS 19	Lavado de Aislación	Sin Limitación	Lavado de aislación en paño 19 de Subestación Laquinas.	Existe riesgo de disparo de circuito 2 LT Laquinas - Ana María, riesgo de disparo de barra 2 en subestación Laquinas. Los riegos serán minimizados tomando las medidas de precaución y seguridad indicadas para los trabajos. Se lavara 1 equipo de paño a la vez, nunca en simultaneo.	Se requieren las siguientes condiciones en Subestación Laquinas: Bloqueo de recomanda de interruptor 5218. Bloqueo de recomanda de interruptor 5219. Las condiciones de los otros paños de subestación Laquinas, serán gestionadas con Transar via SCD. Las condiciones en el extremo de subestación Ana María, serán gestionadas con TSGF via SCD. trabajos diarios de 08:00 a 17:00 Horas.	No tiene consumo afectado		ninguno				12-12-24 08:00	13-12-24 17:00	12-12-24 09:00	12-12-24 14:39
2024124684	Subestación	Ejecución Extensa	INTERCHILE S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1893	S/E LAQUINAS	22702	S/E LAQUINAS 18	Lavado de Aislación	Sin Limitación	Lavado de aislación en paño 5218 de Subestación Laquinas.	Existe riesgo de disparo de circuito 1 LT Laquinas - Ana María, riesgo de disparo de barra 1 y 2 en subestación Laquinas. Los riegos serán minimizados tomando las medidas de precaución y seguridad indicadas para los trabajos. Se lavara 1 equipo de paño a la vez, nunca en simultaneo.	Se requieren las siguientes condiciones en Subestación Laquinas: Bloqueo de recomanda de interruptor 5218. Bloqueo de recomanda de interruptor 5219. Las condiciones de los otros paños de subestación Laquinas, serán gestionadas con Transar via SCD. Las condiciones en el extremo de subestación Ana María, serán gestionadas con TSGF via SCD. trabajos diarios de 08:00 a 17:00 Horas.	No tiene consumo afectado		ninguno				12-12-24 08:00	13-12-24 17:00	12-12-24 09:00	12-12-24 14:39
2024124702	Subestación	Ejecución Extensa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	391	S/E CHUMAGUITO	472 12221	S/E CHUMAGUITO CT S/E CHUMAGUITO BE	Obras Civiles	Sin Limitación	Debido a trabajos de obras civiles asociados a la construcción de fundaciones de TC, TP e interruptor del proyecto de ampliación de SE Chumaguito.	Riesgo Bajo y Controlado.	Se requiere el bloqueo de recomanda del 5284 de SE Ranaque y el bloqueo de recomanda del 5281 de SE Rucana además de la programación operación de no recomendar el 5242 y 5287 de SE Chumaguito.	No tiene consumo afectado		ninguno				12-12-24 08:00	12-12-24 18:00	12-12-24 08:30	12-12-24 19:27
2024124723	Subestación	Ejecución Extensa	TSGF SPA	2370	Intervención	Origen Externo	Programada	2221	S/E ANA MARIA	28501 28502 28504 28505	S/E ANA MARIA 11 S/E ANA MARIA 12 S/E ANA MARIA 14 S/E ANA MARIA 15	Lavado de Aislación	Sin Limitación	Lavado de aislación a equipos primarios asociados a paño 121, 18 y 19 en S/E Laquinas. Trabajos realizados por Interschile. Condiciones requeridas: No recomendar 5212, 5212, 5214 y 5215 en S/E Ana María.	El riesgo del trabajo es bajo ya que se ejecuta en instalaciones de menores.	Lavado de aislación a equipos primarios asociados a paño 121, 18 y 19 en S/E Laquinas. Trabajos realizados por Interschile. Condiciones requeridas: No recomendar 5212, 5212, 5214 y 5215 en S/E Ana María.	No tiene consumo afectado		ninguno				12-12-24 08:00	12-12-24 17:00	12-12-24 10:07	12-12-24 15:40
2024124777	Subestación	Ejecución Extensa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	1887	S/E URIBE	23188	S/E URIBE H2	Lavado de Aislación	Sin Limitación	Lavado de aislación con agua a presión, pitón remoto y manual LT 110 KV Formada - Uribe (programa de STS).	Solicitud por STS por trabajos en sus instalaciones.	A solicitud de STS, según SCD N°1881, se requiere no recomendar interruptor 52142 de S/E Uribe, mientras se desarrollen los trabajos en las instalaciones de propiedad de STS.	No tiene consumo afectado		ninguno				12-12-24 08:00	12-12-24 18:00	12-12-24 11:10	12-12-24 15:22
2024124932	Subestación	Ejecución Extensa	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 17	Lavado de Aislación	Sin Limitación	S/E Laquinas: Lavado de aislación equipos primarios Panto 220KV, potencias, cadenas de los marcos de las barras primarias 1 y 2 y transendencia, merco de línea, conforme al anexo y a la dirección del viento contempla los siguientes paños 16, 17, 171, 18, 16, 15, 14, 13, 12, 11, 10, 111, 112, 113, 114, 115.	El riesgo es bajo, pues se tomarán todas las medidas de mitigación correspondientes.	Tap Off Nueva Victoria: No recomendar interruptor 5217.	No tiene consumo afectado		ninguno				12-12-24 08:00	12-12-24 18:00	12-12-24 07:45	12-12-24 13:34
2024127405	Subestación	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	605	S/E NOGALES	NO Aplica	NO Aplica	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	S/E Nogales: Montaje de nuevos SCL 504260, por reemplazo de SCAM PAS. Tendido de cables, tendido de fibra optica y modificaciones de alimentación CA y CC.	Bajo	Actividades: S/E Nogales: Montaje de nuevos SCL 504260, por reemplazo de SCAM PAS. Tendido de cables, tendido de fibra optica y modificaciones de alimentación CA y CC. Restricciones: No hay. Instalaciones en Riesgo: S/E Nogales: Sistema SCADA, Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de línea: Señalización y delimitación de las zonas de trabajo, en armarios a intervenir.	No tiene consumo afectado		ninguno				12-12-24 08:00	20-12-24 15:00	12-12-24 08:55	17-12-24 13:41
2024125044	Subestación	Ejecución Extensa	EMPRESA ELÉCTRICA ANGAMOS SPA	354	Intervención	Origen Interno	Programada	1816	S/E ANGAMOS	21129 21130 21131 21132 21133 21134 21135 21136	S/E ANGAMOS 101 S/E ANGAMOS 102 S/E ANGAMOS 104 S/E ANGAMOS 105 S/E ANGAMOS 106	Lavado de Aislación	Sin Limitación	Lavado de aislación energizado S/E Angamos y torre adyacente N°1.	El riesgo es bajo ya que se toman las medidas para minimizarlo.	Condiciones requeridas: S/E Angamos:Deflazar y NR 52101, 52102, 5213, 5214, 5215, 5216. S/E Kaputurufallur y NR 5215, 5216, 5217, 5218	No tiene consumo afectado		ninguno				12-12-24 08:00	12-12-24 18:00	12-12-24 08:21	12-12-24 13:06
2024125107	Subestación	Ejecución Extensa	HIDROELÉCTRICA LOS CORRALES SPA	1834	Desconexión	Origen Interno	Programada	2122	S/E CENTRAL CORRALES	3368	720 S/E CENTRAL CORRALES ETR1	Mantenimiento preventivo	Sin Limitación	Trabajo de limpieza y mantenimiento preventivo de todos los equipos de SDE Corrales	Riesgo bajo, dado que se desconectarán las centrales Corrales, Piedras Negras y Punta del Viento	N/A	No tiene consumo afectado		ninguno				12-12-24 08:00	12-12-24 20:00	12-12-24 08:15	12-12-24 13:48

Reporte Desconexión/Intervención Subestación

Fecha generación reporte: 05-01-2025 18:48:55

Estado: Ejecución Exitosa, Ejecución Exitosa

Total registros General: 290

Total registros Subestación: 154

Número	Tipo	Estado	Empresa	M Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	IDU	Substación	IDB	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentario Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requerido	Estado Operativo	Estado Operativo Fluctuante	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
2024123594	Subestación	Ejecución Exitosa	ALFA TRANSFORMADORA DE ENERGIA S.A.	2050	Intervención	Origen Interno	Programada	300	S/E LOS MAQUIS	tendido_cable	otro: tendido_cable	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Se realizará integración de convertidor de señal CC a 4-20mA para llevar la de tensión de S/AA de CC presente en S/E Los Maquis a RTU-Suba Paralelo del CCC	Existirá intermitencia del telecontrol con S/E Los Maquis durante la jornada de trabajo menor a 5 minutos (inicio RTU durante la jornada de trabajo).	RTU a disposición de jefe de faenas para realizar reinicio si fuese necesario.	No tiene consumo afectado		ninguno			12-12-24 08:00	12-12-24 18:00	12-12-24 09:35	12-12-24 12:28
2024123530	Subestación	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Externo	Programada	1987	S/E URIBE	23188	S/E URIBE H2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Lavado de aislación con agua a presión, próxi reinicio y manual S/E Tap Off Uribe (propiedad de Transmuel).	Solicitado por STI por trabajos en instalaciones de propiedad de Transmuel.	A solicitud de STI, según SDOI N°1892, se requiere deshabilitar recomando automática y no recomandar interruptor 3202 de S/E Uribe, mientras se desactiven los trabajos en las instalaciones de propiedad de Transmuel.	No tiene consumo afectado		ninguno			12-12-24 08:00	12-12-24 18:00	12-12-24 08:10	12-12-24 11:10
2024123582	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1820	S/E ATACAMA	1899	BA S/E ATACAMA 220KV BP1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	S/E Atacama: Lavado de aislación a equipos primarios partes IL, IL, IL, IL, IL, IL, y IT, aisladores de pedestal, marco de barra principal sección N°1 y de transferencia - marcos de línea de acceso al anillo en los bloques de fondo	Rajo	Restricciones: Tramos, S/E Tap Off Estación 5221 (SOO Antucoyul) con Bloqueo a la recomanda. Subestación Mijay, 5223 y 5226 con bloqueo a la recomanda. Subestación Atacama, 5225 con bloqueo a la recomanda. Subestación Atacama, 5221, 5217, 5222, 5224, 5225, 5226, 5225 con Bloqueo a la recomanda. Subestación Atacama, 5223 con Bloqueo a la recomanda. Central San Atacama, 5225-A, 5225-B, 5225-C y 5225-D con Bloqueo a la recomanda. Instalaciones en Riesgo: L 220KV Atacama Mijay, C1 o Palla Acapulador 1801 Atacama a Palla Transformación L20 Atacama a Palla Transformación L20 Atacama a Palla Transformación L20 Atacama a Tr. Trifásico OL 220KV Atacama a Barra 220 KV, Sección 1-Atacama Temperatura de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena: No Raj.	No tiene consumo afectado		ninguno			12-12-24 08:00	12-12-24 18:00	12-12-24 09:01	12-12-24 18:35
2024123448	Subestación	Ejecución Exitosa	CHEQUINTA TRANSMISIÓN S.A.	1884	Intervención	Origen Interno	Programada	781	S/E EL MELON	4526 4527 4528 4529 4530 4531 15557 15558 21748 24602	S/E EL MELON C2 S/E EL MELON C1 S/E EL MELON F2 S/E EL MELON F1 S/E EL MELON F12 S/E EL MELON C73 S/E EL MELON F12 S/E EL MELON C72 S/E EL MELON CSA2 S/E EL MELON CS	Lavado de Aislación	Sin Limitación	Se realizarán trabajos de lavado de aislación con agua desmineralizada en la S/E seleccionada.	Riesgo bajo, programado y controlado.	Requiere orden de no recomanda para los partes seleccionadas.	No tiene consumo afectado		ninguno			12-12-24 08:00	12-12-24 18:00	12-12-24 13:15	12-12-24 14:00
2024123773	Subestación	Ejecución Exitosa	ALFA TRANSFORMADORA DE ENERGIA S.A.	2050	Intervención	Origen Interno	Programada	300	S/E LOS MAQUIS	93 3139	BA S/E LOS MAQUIS 220KV BP1-1 (AS) BA S/E LOS MAQUIS 220KV BS-2 (SG)	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	S/E Los Maquis: Mantenimiento Normal GIS	Sin riesgo para el sistema, trabajos no afectan los componentes de GIS.	Sin comentarios adicionales.	No tiene consumo afectado		ninguno			12-12-24 08:00	12-12-24 18:00	12-12-24 11:05	12-12-24 17:01
2024123741	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	245	S/E CENTRAL CIPRESIS	7589	PA S/E CENTRAL CIPRESIS A4	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Programa de verificación de medidores de facturación por NTyGCS.	Rajo	Actividades: S/E Cipresis: Verificación a medidor de energía S/E Cipresis LAD4, para dar cumplimiento a lo exigido en la NTyGCS. Instalaciones en Riesgo: L 154KV Nla Cipresis, C2 - Temperatura de los Riesgos: Durante de los trabajos - Nivel de Riesgo: Bajo - Bloqueos del jefe de faena: Delimitación zona de trabajo -	No tiene consumo afectado		ninguno			12-12-24 08:00	12-12-24 11:00	12-12-24 09:45	12-12-24 11:22
2024123740	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	245	S/E CENTRAL CIPRESIS	2357	MD S/E CENTRAL CIPRESIS AT3	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Programa de verificación de medidores de facturación por NTyGCS.	Rajo	Actividades: S/E Cipresis: Verificación a medidor de energía S/E Cipresis LAD4, para dar cumplimiento a lo exigido en la NTyGCS. Instalaciones en Riesgo: L 154KV Nla Cipresis, C2 - Temperatura de los Riesgos: Durante de los trabajos - Nivel de Riesgo: Bajo - Bloqueos del jefe de faena: Delimitación zona de trabajo -	No tiene consumo afectado		ninguno			12-12-24 08:00	12-12-24 11:00	12-12-24 09:45	12-12-24 11:22
2024123832	Subestación	Ejecución Exitosa	DESDO DE ALMAJORO TRANSMISIÓN DE ENERGIA S.A.	494	Desconexión	Origen Interno	Programada	2070	S/E ELAPA	batería	otro: batería	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	S/E Elapa: Reemplazo de Batería de Banco N°2 casita Sala control	Sin riesgo para el sistema, banco desconectado para realizar los cambios	- Reemplazo por medición de impedancia alterada en batería. - La carga del banco 2 será transferida al banco 1 por un lapso de 24 horas (tiempo de prueba de la batería reemplazada en el banco 2). - Se requiere el cargador y el banco 3 a disposición del jefe de faena para realizar pruebas, se mantendrá el FMS S/AA de la barra 2 120VOC abierto y bloqueado por 24 horas.	No tiene consumo afectado		ninguno			12-12-24 08:00	12-12-24 07:00	12-12-24 09:54	12-12-24 12:41
2024126590	Subestación	Ejecución Exitosa	ALFA TRANSFORMADORA DE ENERGIA S.A.	2050	Intervención	Origen Interno	Programada	2089	S/E PUENTE NEGRO	23805 23806 29624 29627	S/E PUENTE NEGRO D1 S/E PUENTE NEGRO D6 S/E PUENTE NEGRO D1 S/E PUENTE NEGRO D12	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	S/E Puente Negro: Nueva Fundación para Transformadores de tensión para S/AA.	Riesgo de operación de Barra 220 KV N°2 en S/E Puente Negro durante la ejecución de los trabajos.	Trabajos consideren: 1. Traslado y Monteo 2. Retiro de Grava 3. Acusados 4. Enformadura 5. Enplantillado 6. Moldeado final 7. Hormigon 8. Moldeado final 9. Instalación de pernos 10. Hormigon 11. Desmoldaje 12. Relevo y compactado 13. Reparación de Gravel.	No tiene consumo afectado		ninguno			12-12-24 08:00	12-12-24 18:00	12-12-24 09:24	12-12-24 18:57
2024127255	Subestación	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	365	S/E HONCONES	NO Aplica	NO Aplica	Mantenimiento preventivo	Sin Limitación	Se realizará la actualización de Firmware en RTU asociado al sistema S/AA de S/E Honcones.	Riesgos controlados, trabajos serán ejecutados por personal calificado.	Durante el desarrollo de los trabajos se considera intermitencia de comunicación, por periodos de tiempo no superiores a 5 minutos.	No tiene consumo afectado		ninguno			12-12-24 08:00	12-12-24 18:00	12-12-24 14:05	12-12-24 18:54

Reporte Desconexión/Intervención Subestación

Fecha generación reporte: 05-01-2025 18:48:55

Estados: Ejecución Exitosa, Ejecución Exitosa

Total registros General: 290

Total registros Subestación: 154

Número	Tipo	Estado	Empresa	M Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	IDU	Substación	IDU()	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riego	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afiliadas	Trabajo Requerido	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
2024126256	Subestación	Ejecución Exitosa	SOLAR LOS LOROS SPA	251	Desconexión	Origen Interno	Programada	1781	S/E CENTRAL PARQUE SOLAR LOS LOROS	16689	S/E CENTRAL PARQUE SOLAR LOS LOROS 43	Mantenimiento preventivo	Sin Limitación	Mantenimiento preventivo a celdas MT y Transformador de 23 KV de T15 a la 12	Riego bajo, Controlado por especialistas a cargo de los trabajos.	Circuito N4 (S2E5) •Apertura S2 E5 •Apertura BRES-1 •Cierre BRES-17	No tiene consumo afectado		ninguno			12-12-24 08:00	12-12-24 20:00	12-12-24 08:42	12-12-24 20:17
2024126543	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSMISORA PARMAS S.A.	366	Desconexión	Origen Externo	Programada	2382	S/E PARMAS	32060 32061	PA S/E PARMAS 11 PA S/E PARMAS 12	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	SE paros nup 13465 (trabajos previos) - Pruebas end to end por medio OPGW y OPLAT a Protecciones sistema 1 y 2 punto 1 (Línea Páramas-Montemorra C3).	Bajo	Actividades: Pruebas End to End, SE Páramas 220 KV, Pruebas end to end por medio OPGW y OPLAT a Protecciones sistema 1 y 2 punto 1 (Línea Páramas-Montemorra C3). Restricciones: Punto Línea L001-Páramas, indisponible. Punto Cent. Diag. 0202-Páramas, indisponible. Instalaciones en Riego: Barra 1 220 KV, Principal 3 Páramas. Temperatura de los Riegos: Durante los trabajos. Nivel de Riego: Bajo. Riesgos del jefe de fauna: Subestación Páramas, F103: Bloqueado según minuta de bloqueo. Subestación Páramas, F203: Bloqueado según minuta de bloqueo.	No tiene consumo afectado		ninguno		12-12-24 08:00	12-12-24 18:00	12-12-24 09:35	12-12-24 17:35	
2024126554	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSMISORA PARMAS S.A.	366	Desconexión	Origen Externo	Programada	2382	S/E PARMAS	32063 32064	PA S/E PARMAS 14 PA S/E PARMAS 15	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	SE paros nup 13466 (trabajos previos) - Pruebas end to end por medio OPGW y OPLAT a Protecciones sistema 1 y 2 punto 1 (Línea Páramas-Montemorra C3).	Bajo	Actividades: Pruebas End to End, SE Páramas 220 KV, Pruebas end to end por medio OPGW y OPLAT a Protecciones sistema 1 y 2 punto 1 (Línea Páramas-Montemorra C3). Restricciones: Punto Línea L004-Páramas, indisponible. Punto Cent. Diag. 0205-Páramas , indisponible. Instalaciones en Riego: Barra 1 220 KV, Principal 3 Páramas. Temperatura de los Riegos: Durante de los trabajos. Nivel de Riego: Bajo. Riesgos del jefe de fauna: Subestación Páramas, F104: Bloqueado según minuta de bloqueo. Subestación Páramas, F204: Bloqueado según minuta de bloqueo.	No tiene consumo afectado		ninguno		12-12-24 08:00	12-12-24 18:00	12-12-24 08:33	12-12-24 17:38	
2024126647	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	400	Intervención	Origen Externo	Programada	1917	S/E PARMACOTA	22874	PA S/E PARMACOTA 11	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	A solicitud de Sanea (Soc 1833) Se requiere no reconectar interruptor S211 de SE Parmacota por faenas de lavado de aplicación Pulvis 223 KV de JL, JL, Barra de Transferencia, Manco de Barra y Línea en S/E Parmacota.	Instalaciones en Riego Pulvis 11 S/E Parmacota Temporalidad de los Riegos: Durante los trabajos. Nivel de Riego: Bajo.	Actividad: A solicitud de Sanea (Soc 1833) Se requiere no reconectar interruptor S211 de SE Parmacota por faenas de lavado de aplicación Pulvis 223 KV de JL, Barra de Transferencia, Manco de Barra y Línea en S/E Parmacota. Restricciones: S/E Parmacota, S211: No reconectar Riesgos del jefe de fauna: No hay	No tiene consumo afectado		ninguno		12-12-24 08:00	12-12-24 18:00	12-12-24 04:24	12-12-24 19:32	
2024126722	Subestación	Ejecución Exitosa	CORIELCO CHILE - DIVISIÓN EL TENIENTE	357	Desconexión	Origen Interno	Programada	913	S/E CORDELLERA (EL TENIENTE)	476	RC S/E CORDELLERA HCE1 110KV 30MVA	Lavado de Aislación	Sin Limitación	Mantenimiento para evitar fallas por acumulación de polvo en aisladores.	Mantenimiento para evitar fallas por acumulación de polvo en aisladores.	Desconexión de BRCC para realizar Mantenimiento y evitar fallas por acumulación de polvo en aisladores.	No tiene consumo afectado		ninguno			12-12-24 08:00	12-12-24 18:00	12-12-24 13:24	12-12-24 17:31
2024126736	Subestación	Ejecución Exitosa	ALFA TRANSFORMORA DE ENERGIA S.A.	2050	Intervención	Origen Interno	Programada	283	S/E CALERA CENTRO	351 353 354	S/E CALERA CENTRO 05 S/E CALERA CENTRO 06 S/E CALERA CENTRO 01	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Se requiere realizar monitoreo operacional sobre punto B1, B5 y B6 en S/E Calera Centro por cambio de topología, con el fin de alimentar Cementos Melón desde S/E Cerro Calera, a causa de trabajos con riesgo operacional en S/E Espinosa.	No presenta riesgos operacionales	Se realiza cambio topológico para mitigar riesgo de desconexión sobre Cementos Melón	No tiene consumo afectado		ninguno			12-12-24 08:00	12-12-24 18:00	12-12-24 09:50	20-12-24 16:04
2024126758	Subestación	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	628	S/E BAO MELIPILLA	2879 2880 2890	S/E BAO MELIPILLA HT1 S/E BAO MELIPILLA B1 S/E BAO MELIPILLA B2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Por el desarrollo de obras civiles asociadas a RUP 1643, Nueva Línea 2x222 KV Alto Melipilla – Bajo Melipilla, tendido del primer circuito, se requiere por parte de la empresa TRANSGUANTIA liberar el área del proyecto (la intervención de la malla de puesta a tierra de la subestación Bajo Melipilla, a la cual se debe realizar By pass para permitir el ascenso de las fundaciones de los nuevos equipos que incorporará el proyecto. Esta intervención no implica cambios en la capacidad de la malla de puesta a tierra. Asociada a estos trabajos se contempla el uso de maquinaria bajo la barra de 120KV y en la salida de 60KV de los puntos B1 y B2 de la subestación por lo que de ser necesario se solicitará el bloqueo del S203 y de los interruptores S201 y S202 de Bajo Melipilla.	Alto, se interviene malla de puesta a tierra, se toman las medidas preventivas para mitigar el riesgo a las personas e instalaciones.	Trabajos desarrollados por empresa TRANSGUANTIA, asociados a RUP 1643.	No tiene consumo afectado		ninguno		12-12-24 08:00	12-12-24 20:00	12-12-24 10:02	12-12-24 20:15	
2024127031	Subestación	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	484	S/E CORDONEL	15849	S/E CORDONEL AT	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	A solicitud de Transatel según SDO 133184 por lavado de aislación se requiere no reconectar S2A1 de S/E Cordónel.	Riego controlado por Transatel, empresa ejecutora de los trabajos.	Trabajos de Transatel.	No tiene consumo afectado		ninguno			12-12-24 08:00	12-12-24 18:00	12-12-24 06:20	12-12-24 18:06
2024126882	Subestación	Ejecución Exitosa	ENGIE ENERGIA CHILE S.A.	1744	Intervención	Origen Interno	Programada	1839	S/E CENTRAL TOCOPILLA	1985 1986	BA S/E CENTRAL TOCOPILLA 110KV BP1-A BA S/E CENTRAL TOCOPILLA 110KV BP1-2	Obras Civiles	Sin Limitación	Realizar trabajos de mejoramiento del hormigonado en la balsa G-12, a nivel de piso	Riegos controlados según matriz.	PRECAUCION: SE 110KV POR TRABAJOS DE OBRAS CIVILES PARA NUEVO PAÑO PROYECTO BBS.	No tiene consumo afectado		ninguno			12-12-24 08:00	26-12-24 19:00	12-12-24 09:33	26-12-24 15:05
2024126855	Subestación	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	438	S/E PENCÓ	NO Aplica	NO Aplica	Alambrado de control	Sin Limitación	Se realizó el alambrado de control de equipos nuevos de punto CT1, CT2, CT3, CT4 y transformador T-1 a sistema Sealea. Se inspecciona de corrientes secundarias sistema de protección y medida de estos equipos nuevos.	Riego controlado, trabajos con personal especializado.	Trabajos con equipos próximos a poner en servicio.	No tiene consumo afectado		ninguno			12-12-24 08:00	12-12-24 18:00	12-12-24 09:15	12-12-24 20:27

Número	Tipo	Estado	Empresa	M Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	IDU	Substación	IDB	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentario Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requerido	Estado Operativo	Estado Operativo Fluctuante	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
2024127254	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSIGORA ELÉCTRICA DEL NORTE S.A.	456	Intervención	Origen Interno	Programada	2010	S/E TEN GIS	10207	S/E TEN GIS 12	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Se realizó cableado de bandeja de prueba fallante en el baulista, normalización y reparación de la bandeja de prueba del paflo 11.	1 - Riesgo principal riesgo de núcleo abierto del Transformador de Corriente del paflo 11, se mitigará riesgo asignado en cartilla de cableado al accionar. 2 - Conexión errónea de cableado en borneras, se mitigará riesgo mediante verificación previa de borneras y cables.	Revisar a intervenir: CCS-1051-1.	No tiene consumo afectado	ninguno				12-12-24 08:00	13-12-24 18:00	12-12-24 10:42	13-12-24 17:20
2024127271	Subestación	Ejecución Exitosa	ALFA TRANSIGORA DE ENERGIA S.A.	2050	Intervención	Origen Interno	Programada	281	S/E ESPERANZA	74 75	BA S/E ESPERANZA 110KV RPT BA S/E ESPERANZA (COLUMBIAN BAY	Alambrado de control	Sin Limitación	Se realizó trabajo de limpieza de trinchera de Control y retiro de bandejas de adosito presentes al interior de trincheras de canalizaciones en Paflo en S/E Esperanza	Desconexión de paflos asociados a BP 110 KV y BP 66 KV	Trabajo se encuentran asociados a proyecto NUP1277 y NUP1278	No tiene consumo afectado	ninguno				12-12-24 08:00	12-12-24 18:00	12-12-24 09:51	12-12-24 22:04
2024127286	Subestación	Ejecución Exitosa	ALFA TRANSIGORA DE ENERGIA S.A.	1884	Intervención	Origen Interno	Programada	785	S/E LAS VEGAS (CHUQUINTA)	7570	S/E LAS VEGAS (CHUQUINTA) HE	Alambrado de control	Sin Limitación	Se realizó trabajo de limpieza de trinchera de Control y retiro de bandejas de adosito presentes al interior de trincheras de canalizaciones en Paflo en S/E Esperanza (RPT donde se encuentra el circuito de control de paflo HE de la S/E Las Vegas)	Desconexión de paflo HE asociado a LT 110 KV Las Vegas - Esperanza	Trabajos se encuentran asociados a proyecto NUP1277 y NUP1278; LT 110 KV Las Vegas - Esperanza normalmente abierta	No tiene consumo afectado	ninguno				12-12-24 08:00	12-12-24 18:00	12-12-24 09:52	12-12-24 22:04
2024127292	Subestación	Ejecución Exitosa	ALFA TRANSIGORA DE ENERGIA S.A.	2050	Intervención	Origen Interno	Programada	281	S/E ESPERANZA	46	ESPERANZA 110KV/66KV 30KVIA N°1	Alambrado de control	Sin Limitación	Se realizó trabajo de limpieza de trinchera de Control y retiro de bandejas de adosito presentes al interior de trincheras de canalizaciones en Paflo en S/E Esperanza	Desconexión de TRL 110/66 KV 30KVIA	Trabajo se encuentran asociados a proyecto NUP1277 y NUP1278	No tiene consumo afectado	ninguno				12-12-24 08:00	12-12-24 18:00	12-12-24 09:52	12-12-24 22:04
2024127408	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	584	S/E POLUPANCO (TRANSELEC)	203	BC S/E POLUPANCO ICS 120KV 100 MVAR	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	S/E Polupanco: Instalación de equipo de calidad de energía, para análisis del comportamiento de los TTPP del banco de CCE.	Rajo	Actividades: S/E Polupanco: Instalación de equipo de calidad de energía, para análisis del comportamiento de los TTPP del banco de CCE. Restricciones: Normalización según a coordinación. Instalaciones en Riesgo: S/E Polupanco: Banco CCE1 1 de 220 KV. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del año de Inicio: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno				12-12-24 08:00	20-12-24 15:00	12-12-24 10:00	20-12-24 18:00
2024127453	Subestación	Ejecución Exitosa	CCE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Externo	Programada	632	S/E CONSTITUCION	2022	S/E CONSTITUCION B1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	A solicitud de TRANSELEC según su SODI N°13252/2024, se requiere el bloqueo de las reconexiones automáticas de los interruptores 52B2 de S/E Constitución, e interruptores 52B7 y 52B72 de S/E Nirolo, por trabajos de reemplazo de aislación AT con técnicas de líneas energizadas, en la LT 66 KV Constitución-San Javier de TRANSELEC. Riesgo alto.	A solicitud de TRANSELEC según su SODI N°13252/2024, se requiere el bloqueo de las reconexiones automáticas de los interruptores 52B2 de S/E Constitución, e interruptores 52B7 y 52B72 de S/E Nirolo, por trabajos de reemplazo de aislación AT con técnicas de líneas energizadas, en la LT 66 KV Constitución-San Javier de TRANSELEC. Riesgo alto.	A solicitud de TRANSELEC según su SODI N°13252/2024, se requiere el bloqueo de las reconexiones automáticas de los interruptores 52B2 de S/E Constitución, e interruptores 52B7 y 52B72 de S/E Nirolo, por trabajos de reemplazo de aislación AT con técnicas de líneas energizadas, en la LT 66 KV Constitución-San Javier de TRANSELEC. Riesgo alto.	No tiene consumo afectado	ninguno				12-12-24 08:00	12-12-24 17:30	12-12-24 06:00	12-12-24 19:14
2024127459	Subestación	Ejecución Exitosa	AES ANDES S.A.	10	Intervención	Origen Externo	Programada	1909	S/E NUEVA ZALDIVAR	22804	S/E NUEVA ZALDIVAR (04L)	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	A solicitud de TRANSELEC (SODI_R0), modificación de ajustes protección sistema 1 y sistema 2, asociados al paflo (04L) ubicada en la SE Nueva Zaldívar propiedad de AES.	El riesgo es bajo ya que se toman las medidas para minimizarlo.	Condiciones requeridas: SE Nueva Zaldívar: Bloqueo de señales analógicas y digitales protección sistema 1 y 2, asociados al paflo (04L) ubicada en la SE Nueva Zaldívar.	No tiene consumo afectado	ninguno				12-12-24 08:00	14-12-24 20:00	12-12-24 09:06	24-12-24 18:00
2024127540	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	2061	S/E ENTRE RIOS	23365 23366 23371 23365	S/E ENTRE RIOS K11 S/E ENTRE RIOS K14 S/E ENTRE RIOS K17 S/E ENTRE RIOS K20	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	-SE Entre Rios NUP 38B5: Canalización y tendido de cables BT desde nueva cámara DT, paflo 500 KV hasta cámara frente a caja de agrupamiento T9B1 y T9B2 existentes.	Rajo	Actividades: SE Entre Rios NUP 38B5: Canalización y tendido de cables BT desde nueva cámara DT, paflo 500 KV hasta cámara frente a caja de agrupamiento T9B1 y T9B2 existentes. Instalaciones en Riesgo: Paflo Línea KX10, BR-Ancoas 1 o 10,AA, C.A. Entre Rios o Paflo Cent. Diag. 041.7-Entre Rios o Paflo Cent. Diag. 041.3-Entre Rios o Paflo Cent. Diag. 041.4- Entre Rios. Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del año de Inicio: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno				12-12-24 08:00	26-12-24 19:00	12-12-24 08:33	26-12-24 19:00
2024127561	Subestación	Ejecución Exitosa	AES ANDES S.A.	10	Desconexión	Origen Externo	Programada	1909	S/E NUEVA ZALDIVAR	22802	S/E NUEVA ZALDIVAR (02L)	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	(SODI B) Pruebas End to End LAT 24220KV Nueva Zaldívar - Monte Mina C2 en Paflo (02L de SE Nueva Zaldívar propiedad de AES. (Sistemas de Protección 1 y 2.)	Se tomarán todos los recaudos para realizar el trabajo de forma segura	En SE Nueva Zaldívar: Abierto y bloqueados 52B2 y 8B(02L) Bloqueo a disposición de señales analógicas y digitales protección sistema 1 y 2, asociados al paflo (02L) ubicada en la SE Andes.	No tiene consumo afectado	ninguno				12-12-24 08:00	14-12-24 18:00	12-12-24 09:06	24-12-24 18:00
2024127562	Subestación	Ejecución Exitosa	AES ANDES S.A.	10	Desconexión	Origen Externo	Programada	1814	S/E ANDES (AES ANDES)	21104	S/E ANDES (AES ANDES) (D)	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	(SODI B) Pruebas End to End LAT 24220KV Monte Mina Andes C2 en Paflo 25210 de SE Andes propiedad de AES. (Sistemas de Protección 1 y 2.	Se tomarán todos los recaudos para realizar el trabajo de forma segura	En SE Andes: Abierto y bloqueados 25210 y 2BRL10. Bloqueo a disposición de señales analógicas y digitales protección sistema 1 y 2 asociados al paflo Paflo 25210 ubicada en la SE Andes. Bloqueado a disposición	No tiene consumo afectado	ninguno				12-12-24 08:00	14-12-24 18:00	12-12-24 08:37	24-12-24 18:00
2024127563	Subestación	Ejecución Exitosa	AES ANDES S.A.	10	Desconexión	Origen Externo	Programada	1814	S/E ANDES (AES ANDES)	21104	S/E ANDES (AES ANDES) (D)	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	(SODI B) Secccionamiento 24220KV Andes Zaldívar: Mantenimiento de protección diferencial de línea C2(C2 (P1 y P2)) Línea 24220 KV Andes - Nueva Zaldívar, ubicada en la sala eléctrica de la SE Andes propiedad de AES.	Se tomarán todos los recaudos para realizar el trabajo de forma segura	En SE Andes: Abierto y bloqueados 25210 y 2BRL10.	No tiene consumo afectado	ninguno				12-12-24 08:00	14-12-24 20:00	12-12-24 08:37	24-12-24 18:00

Número	Tipo	Estado	Empresa	M Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	IDU	Substación	IDB	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentario Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requerido	Estado Operativo	Estado Operativo Fluctuante	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
2024127564	Subestación	Ejecución Estación	AES ANDES S.A.	10	Desconexión	Origen Externo	Programada	2909	S/E NUEVA ZALDIVAR	22822	S/E NUEVA ZALDIVAR (J2)	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	(SOD B7) Seccionamiento 2x230KV Andes Zaldívar: Modernización de protección diferencial de línea CTQ2 (P12 y P22) Línea 2x220 KV Andes - Nva Zaldívar, ubicada en la sala eléctrica de la SE Nva. Zaldívar propiedad de AES.	Se tomarán todos los recaudos para realizar el trabajo de forma segura	En SE NUEVA ZALDIVAR: Abierto y bloqueados S2022 y B5022.	No tiene consumo afectado		ninguno			12-12-24 08:00	14-12-24 20:00	12-12-24 09:06	24-12-24 18:00
2024127565	Subestación	Ejecución Estación	AES ANDES S.A.	10	Desconexión	Origen Externo	Programada	1909	S/E NUEVA ZALDIVAR	22804	S/E NUEVA ZALDIVAR (JH)	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	(SOD B7) NUP 1146, modificación de ajustes protección sistema 1 conectado al pafío J2 ubicada en la SE Zaldívar propiedad de AESA.	Se tomarán todos los recaudos para realizar el trabajo de forma segura	En SE Nueva Zaldívar: Abierto S2046.	No tiene consumo afectado		ninguno			12-12-24 08:00	12-12-24 20:00	12-12-24 09:06	13-12-24 18:26
2024126825	Subestación	Ejecución Estación	TRANSMSIONA PARIKUS S.A.	2366	Intervención	Origen Externo	Programada	2382	S/E PARIKUS	32056	PA S/E PARIKUS K9	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de TENE SOD 193) Se solicita precaución operacional para realizar inspección con trapeado de estructura y Dron sobre L- Estructuras B82 y B27.	Instalaciones en Riesgo: L 500KV Parikus - Combate C2 Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos de TEN Nivel de Riesgo: Bajo.	Restricciones: Subestación Parikus, S249 con bloqueo a la reconexión. Bloqueo del pefo fauna No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			12-12-24 08:00	12-12-24 18:00	12-12-24 04:24	12-12-24 14:42
2024126593	Subestación	Ejecución Estación	TRANSMSIONA PARIKUS S.A.	2366	Intervención	Origen Externo	Programada	2382	S/E PARIKUS	32058	PA S/E PARIKUS K11	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de TENE SOD 193) Se solicita precaución operacional para realizar inspección con trapeado de estructura y Dron sobre L- Estructuras B82 y B27.	Instalaciones en Riesgo: L 500KV Parikus - Combate C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos de TEN Nivel de Riesgo: Bajo.	Restricciones: Subestación Parikus, S2X11 con Bloqueo a la reconexión. Bloqueo del pefo fauna No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			12-12-24 08:00	12-12-24 18:00	12-12-24 04:24	12-12-24 14:42
2024126446	Subestación	Ejecución Estación	TRANSMSIONA PARIKUS S.A.	2366	Intervención	Origen Externo	Programada	2382	S/E PARIKUS	32055	PA S/E PARIKUS K8	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de TENE SOD 193) Se solicita precaución operacional para realizar inspección con trapeado de estructura y Dron sobre L- Estructuras B82 y B27.	Instalaciones en Riesgo: L 500KV Parikus - Combate C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos de TEN Nivel de Riesgo: Bajo.	Restricciones: Subestación Parikus, S2X8 con bloqueo a la reconexión. Bloqueo del pefo fauna No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			12-12-24 08:00	12-12-24 18:00	12-12-24 04:24	12-12-24 14:42
2024126727	Subestación	Ejecución Estación	AES ANDES S.A.	10	Intervención	Origen Interno	Programada	1814	S/E ANDES (AES ANDES)		telecomunicacion otros: telecomunicacion	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Conexión de FO entre sala ET3 y Sala de Comunicaciones Andes.	Riesgo bajo según actividad a realizar.	Posibles intermitencias de datos mientras duren los trabajos.	No tiene consumo afectado		ninguno			12-12-24 08:00	12-12-24 23:00	12-12-24 11:05	12-12-24 20:53
2024126602	Subestación	Ejecución Estación	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	569	S/E DIEGO DE ALMAGRO	2468	S/E DIEGO DE ALMAGRO H1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de Catelco por lavado mecanizado de aislación. Asociado a SO 2024123052.	Bajo	Actividad: A solicitud de Catelco según SOD 515 por lavado mecanizado de aislación. Asociado a SO 2024123052 Restricciones: Pefo Línea UNEL, SDA-Salvador. (No reconectar) Instalaciones en Riesgo: Pefo Línea UNEL, SDA-Salvador. Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos.	No tiene consumo afectado		ninguno			12-12-24 08:00	12-12-24 18:00	12-12-24 08:33	12-12-24 19:32
2024125288	Subestación	Ejecución Estación	AES ANDES S.A.	10	Intervención	Origen Interno	Programada	1909	S/E NUEVA ZALDIVAR		telecomunicacion otros: telecomunicacion	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	El trabajo consiste en el mantenimiento de Multiplexores	Se tomarán todos los recaudos para realizar el trabajo de forma segura	Podría producirse intermitencia y desconexión en las comunicaciones y envío de datos al CEN mientras duren los trabajos	No tiene consumo afectado		ninguno			12-12-24 08:00	12-12-24 23:59	12-12-24 11:05	12-12-24 20:53
2024125179	Subestación	Ejecución Estación	AES ANDES S.A.	10	Intervención	Origen Interno	Programada	1814	S/E ANDES (AES ANDES)		telecomunicacion otros: telecomunicacion	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	El trabajo consiste en el mantenimiento de Multiplexores	Se tomarán todos los recaudos para realizar el trabajo de forma segura	Podría producirse intermitencia y desconexión en las comunicaciones y envío de datos al CEN mientras duren los trabajos	No tiene consumo afectado		ninguno			12-12-24 08:00	12-12-24 23:59	12-12-24 11:05	12-12-24 20:53
2024126571	Subestación	Ejecución Estación	TRANSMSIONA PARIKUS S.A.	2366	Intervención	Origen Externo	Programada	2382	S/E PARIKUS	32059	PA S/E PARIKUS K12	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de TENE SOD 193) Se solicita precaución operacional para realizar inspección con trapeado de estructura y Dron sobre L- Estructuras B82 y B27.	Instalaciones en Riesgo: L 500KV Parikus - Combate C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos de TEN Nivel de Riesgo: Bajo.	Restricciones: Subestación Parikus, S2X12 con bloqueo a la reconexión. Bloqueo del pefo fauna No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			12-12-24 08:00	12-12-24 18:00	12-12-24 04:24	12-12-24 14:42
2024127672	Subestación	Ejecución Estación	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1893	S/E LAQUINAS	2161	BA S/E LAQUINAS 230KV BP2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de Interschile (Sod T-1709) Por lavado de aislación de equipos primarios asociados a pafío J21, J8 y J9.	Instalaciones en Riesgo: Barra sección "F" 2. S/E Lagunas. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo.	Actividad: A solicitud de Interschile (Sod T-1709) Por lavado de aislación de equipos primarios asociados a pafío J21, J8 y J9. Restricciones: S/E Lagunas: S231, S232, S233, S234, S235 y S236, S237, S237, S240 y S2422, S2416, S2417, S2418, S2419, S2420, S2421, S2424, S2425. No reconectar. Bloqueos de pefo de fauna No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			12-12-24 08:00	12-12-24 18:00	12-12-24 09:10	12-12-24 14:42
2024127674	Subestación	Ejecución Estación	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1893	S/E LAQUINAS	2160	BA S/E LAQUINAS 230KV BP1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de Interschile (Sod T-1709) Por lavado de aislación de equipos primarios asociados a pafío J21, J8 y J9.	Instalaciones en Riesgo: Barra sección "F" 1 S/E Lagunas. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo.	Actividad: A solicitud de Interschile (Sod T-1709) Por lavado de aislación de equipos primarios asociados a pafío J21, J8 y J9. Restricciones: S/E Lagunas: S231, S232, S233, S234, S235 y S236, S237, S237, S240 y S2422, S2416, S2417, S2418, S2419, S2420, S2421, S2424, S2425. No reconectar. Bloqueos de pefo de fauna No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			12-12-24 08:00	12-12-24 18:00	12-12-24 09:10	12-12-24 14:42

Número	Tipo	Estado	Empresa	M Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	IDU	Substación	IDB	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Rango	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requerido	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin	
2024127266	Subestacion	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	2109	S/E CURANILAHUE NORTE	NO Aplica	NO Aplica	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	Se realizó la actualización de Firmware en RTU asociado al sistema Scada de S/E Curanilahue Norte.	Riesgos controlados, trabajos serán ejecutados por personal calificado.	Durante el desarrollo de los trabajos se considera intermitencia de comunicación, por periodos de tiempo no superiores a 5 minutos.	No tiene consumo afectado		ninguno				12-12-24 08:00	12-12-24 18:00	12-12-24 14:06	12-12-24 18:54
2024128713	Subestacion	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	362	S/E LIBU	NO Aplica	NO Aplica	Alambrado de control	Sin Limitaciones	Se realizaron trabajos de pruebas de SCADA con un nuevo controlador y protección asociadas al futuro interruptor 12671 de S/E Lillo (Barras de servicio). Trabajos asociados al proyecto NUP 4799.	Riesgo bajo y controlado. Trabajo realizado con personal calificado.	Se realizaron trabajos de pruebas de SCADA con un nuevo controlador y protección asociadas al futuro interruptor 12671 de S/E Lillo (Barras de servicio). Trabajos asociados al proyecto NUP 4799.	No tiene consumo afectado		ninguno				12-12-24 08:00	12-12-24 19:00	12-12-24 08:56	12-12-24 17:33
2024126426	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1893	S/E LAGUNAS	grupo_emergencia	otro: grupo_emergencia	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Cruce de línea AT, sobre línea Energizada, Tendido de conductor y cable OPGW de la nueva LAT 14220 kV de Transmisión sobre línea energizada 23 kV de CSE	Bajo	Actividades: S/E Lagunas: NUP 1247 Cruce de línea AT, sobre línea Energizada, Tendido de conductor y cable OPGW de la nueva LAT 14220 kV de Transmisión sobre línea energizada 23 kV de CSE Restricciones: Lagunas, Reconector 5283 propiedad de CSE. Requiere Sedi No recomendar Instalaciones en Rango: 1 220kV Mañita - Lagunas, C1 Temperalidad de los Rangos: Durante de los trabajos Nivel de Rango: Bajo Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno				12-12-24 08:00	12-12-24 18:00	12-12-24 04:24	12-12-24 20:52
2024127268	Subestacion	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	484	S/E CORONEL	NO Aplica	NO Aplica	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	En relación a ID 2024127265 y 2024127266, se considera actualización asociado a sistema Scada del nodo Coronel.	Riesgos controlados, trabajos serán ejecutados por personal calificado.	Durante el desarrollo de los trabajos se considera intermitencia de comunicación, por periodos de tiempo no superiores a 5 minutos.	No tiene consumo afectado		ninguno				12-12-24 08:00	12-12-24 18:00	12-12-24 14:13	12-12-24 17:33
2024127732	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSMISORA PARRNAS S.A.	2366	Intervención	Origen Externo	Programada	2382	S/E PARRNAS	32054	PA S/E PARRNAS K7	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de TEN (SODI 196_2024) Inspección con trepado sobre Los Chagones - Parrnas C1 y C2 500 kV	Instalaciones en Rango: 1 500kV los chagones- Parrnas C2. Temperalidad de los Rangos: Durante los trabajos de TEN Nivel de Rango: Bajo.	Restricciones: Subestación Los Parrnas 5287 con bloqueo a la reconexión. Bloqueo del jefe faena No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno				12-12-24 08:00	12-12-24 18:00	12-12-24 04:24	12-12-24 12:40
2024127720	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSMISORA PARRNAS S.A.	2366	Intervención	Origen Externo	Programada	2382	S/E PARRNAS	32055	PA S/E PARRNAS K8	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de TEN (SODI 196_2024) Inspección con trepado sobre Los Chagones - Parrnas C1 y C2 500 kV	Instalaciones en Rango: 1 500kV los chagones- Parrnas C2. Temperalidad de los Rangos: Durante los trabajos de TEN Nivel de Rango: Bajo.	Restricciones: Subestación parrnas, 5288 con bloqueo a la reconexión. Bloqueo del jefe faena No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno				12-12-24 08:00	12-12-24 18:00	12-12-24 04:24	12-12-24 12:40
2024127686	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSMISORA PARRNAS S.A.	2366	Intervención	Origen Externo	Programada	2382	S/E PARRNAS	32057	PA S/E PARRNAS K10	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de TEN (SODI 196_2024) Inspección con trepado sobre Los Chagones - Parrnas C1 y C2 500 kV	Instalaciones en Rango: 1 500kV los chagones- parrnas C3. Temperalidad de los Rangos: Durante los trabajos de TEN Nivel de Rango: Bajo.	Restricciones: Subestación parrnas, 52810 con bloqueo a la reconexión. Bloqueo del jefe faena No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno				12-12-24 08:00	12-12-24 18:00	12-12-24 04:24	12-12-24 12:40
2024127696	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSMISORA PARRNAS S.A.	2366	Intervención	Origen Externo	Programada	2382	S/E PARRNAS	32058	PA S/E PARRNAS K11	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de TEN (SODI 196_2024) Inspección con trepado sobre Los Chagones - Parrnas C1 y C2 500 kV	Instalaciones en Rango: 1 500kV Los Chagones - Parrnas C1. Temperalidad de los Rangos: Durante los trabajos de TEN Nivel de Rango: Bajo.	Restricciones: Subestación parrnas, 52811 con bloqueo a la reconexión. Bloqueo del jefe faena No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno				12-12-24 08:00	12-12-24 18:00	12-12-24 04:24	12-12-24 12:40
2024127519	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Externo	Programada	591	S/E TEMUCO	2756	S/E TEMUCO BR	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	SE Temuco: Pruebas Verificación de Polaridad TTCC paulo BR Antiguo y Nuevo (NUP 3950) -	Bajo	Restricciones: Instalación indisponible... Instalaciones en Rango: 05-AA C.A. Temuco o Barra 66 kV, Sección 2 Temuco. Temperalidad de los Rangos: Al inicio de los trabajos (Barra 66 kV, Sección 2 Temuco) o durante los trabajos (05-AA C.A. Temuco). Nivel de Rango: Bajo.- Bloqueos del jefe de faena: No hay.-	No tiene consumo afectado		ninguno				12-12-24 08:00	16-12-24 18:00	13-12-24 08:37	16-12-24 18:00
2024124957	Subestacion	Ejecución Exitosa	COMPAÑIA TRANSMISORA DEL NORTE GRANDE S.A.	2450	Desconexión	Origen Interno	Programada	267	S/E VENTANAS	12758	S/E VENTANAS H2	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	Se realizaron actividades de mantenimiento preventivo al interruptor, desconector lado línea, TTCC de línea, mantenimiento a distancia a desconector lado barra y desconector de tierra del paulo 110 kV H2.-	Riesgo bajo, programado y controlado.-	Se realizaron actividades de mantenimiento preventivo al interruptor, desconector lado línea, TTCC de línea, mantenimiento a distancia a desconector lado barra y desconector de tierra del paulo 110 kV H2.-	No tiene consumo afectado		ninguno				12-12-24 08:00	12-12-24 18:00	12-12-24 08:50	12-12-24 19:12

Numero	Tipo	Estado	Empresa	Nº Coordenado	Tipo Solicitar	Origen	Tipo Programación	ROLC	Substación	IDCQ	ElementosID	Tipo Trabajo	Restricción	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Rango	Comentarios Adicional	Consumo	Empresa Afiliada	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operación Eléctrica	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Electrica Inicio	Fecha Electrica Fin
2024121814	Subestación	Ejecución Exitosa	CHUNGUNGO S.A.	326	Intervención	Origen Externo	Programada	1779	S/E CENTRAL QUILAPLUN	16723	S/E CENTRAL QUILAPLUN I1	Otro Tipo de Trabajo	Se Limita: no	Trabajo de Cable: Limpieza Manual de aislación - Revisión de Semerías 1 210 a 228 y Reparación de conductor sene 1 175-176 de la LT 220 kV Los Maguej - El Llano - QuilapLun C1	El rango es bajo, ya que se tomarán todas las medidas de mitigación correspondientes.	S/E QuilapLun: No reconectar interruptor 5221.	No tiene consumo afectado		ninguno			12-12-24 08:00	12-12-24 18:00	12-12-24 09:05	12-12-24 16:44
2024121812	Subestación	Ejecución Exitosa	CHUNGUNGO S.A.	326	Desconexión	Origen Externo	Programada	1779	S/E CENTRAL QUILAPLUN	16724	S/E CENTRAL QUILAPLUN I2	Otro Tipo de Trabajo	Se Limita: no	Trabajo de Cable: Limpieza Manual de aislación - Revisión de Semerías 1 210 a 228 y Reparación de conductor sene 1 175-176 de la LT 220 kV Los Maguej - El Llano - QuilapLun C1	El rango es bajo, ya que se tomarán todas las medidas de mitigación correspondientes.	S/E QuilapLun: Abierto interruptor 5222 y Abierto y Bloqueado desconectores 8952-2 y 8910-5. Corriente 8910-2T.	No tiene consumo afectado		ninguno			12-12-24 08:00	12-12-24 18:00	12-12-24 09:02	12-12-24 16:44
2024121576	Subestación	Ejecución Exitosa	MACAQUITO TRANSMISORA DE ENERGIA S.A.	1991	Intervención	Origen Externo	Programada	2791	S/E HUACQUI	30007 30008	S/E HUACQUI J6 S/E HUACQUI J5	Otro Tipo de Trabajo	Se Limita: no	A solicitud de Transelac, se requiere el bloqueo a la recomen de pafios J5 y J6 de S/E Huacqui asociados a LT 220 kV Charrin - Huacqui, por trabajos a solicitud de Conelha, por trabajos de construcción, línea de media tensión trifásica 15.2kV, propiedad de Conelha LTDA. Bajo línea de alta tensión de empresa Transelac, entre torres 12.3 y 12.6, L 220kV Charrin-Huacqui, C1	Rango a controlar por Transelac.	Se comentarios adicionales.	No tiene consumo afectado		ninguno			12-12-24 08:00	12-12-24 18:00	12-12-24 10:14	12-12-24 23:04
2024124337	Subestación	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Externo	Programada	400	S/E PUNTA DE CORTES	28430 28431	S/E PUNTA DE CORTES A2 S/E PUNTA DE CORTES A5	Otro Tipo de Trabajo	Se Limita: no	A solicitud de TRANSELEC, según Sodi 13061, se solicita bloqueo a la recomen inmovilizado interruptores 52A2 y 52A3 de S/E Punta de Cortes, bloques a la recomen inmovilizado interruptor 52AT de S/E Palmy y - bloques a la recomen inmovilizado interruptores 52A1 y 52A2 de S/E Palma por trabajos en sus instalaciones.	Rango Controlado por TRANSELEC.	.	No tiene consumo afectado		ninguno			12-12-24 08:00	12-12-24 18:00	12-12-24 06:00	12-12-24 20:49
2024124752	Subestación	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Externo	Programada	400	S/E PUNTA DE CORTES	28430 28431	S/E PUNTA DE CORTES A2 S/E PUNTA DE CORTES A5	Rece y pide Resja Lavandero	Se Limita: no	A solicitud de TRANSELEC, según Sodi 13062 se solicita: Bloquea a la recomen inmovilizado interruptores 52A2 y 52A3 de S/E Punta de Cortes, bloques a la recomen inmovilizado interruptor 52AT de S/E Palmy y - bloques a la recomen inmovilizado interruptores 52A1 y 52A2 de S/E Palma por trabajos en sus instalaciones.	Rango Controlado por TRANSELEC.	.	No tiene consumo afectado		ninguno			12-12-24 08:00	12-12-24 18:00	12-12-24 06:00	12-12-24 20:49
2024127005	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	400	Intervención	Origen Interno	Programada	1917	S/E PARINACOTA	telecomunicacion	otros telecomunicacion	Otro Tipo de Trabajo	Se Limita: no	TITV: REEMPLAZO DE EQUIPAMIENTO STARLINK AFECTADO POR FALLA DE ENLACE SCADA LAN_A	Bajo	Actividades: TITV: REEMPLAZO DE EQUIPAMIENTO STARLINK AFECTADO POR FALLA DE ENLACE SCADA LAN_A Restricciones: No hay Instalaciones en Rango: SCADA Parinacota Temporalidad de los Rangos: Durante de los trabajos Nivel de Rango: Bajo Bloques del julio de fama: No hay	No tiene consumo afectado		ninguno			12-12-24 08:00	14-12-24 18:00	12-12-24 10:05	12-12-24 18:35
2024124199	Subestación	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	1920	S/E PUMARA	NO Aplica	NO Aplica	Otro Tipo de Trabajo	Se Limita: no	Mantenimiento de la comunicación Scada.	Los rangos de trabajo se controlarán mediante el uso de procedimientos y Tpp para cada tarea asignada	Possible intererencia en la comunicación Scada.	No tiene consumo afectado		ninguno			12-12-24 08:00	12-12-24 14:00	12-12-24 12:00	12-12-24 16:13
2024124880	Subestación	Ejecución Exitosa	ALSTHOMGRUPO CHILE CUATRO SPA	1824	Intervención	Origen Externo	Programada	2098	S/E SAN SIMON	21992 21993	PA S/E SAN SIMON J4 PA S/E SAN SIMON J5	Lavado de Aislación	Se Limita: no	S/E Ligneros: Lavado de aislación equipos primarios Pafio 220kV, pedrolinas, cadenas de los marcos de las barras perseguidas 1 y 2 y, finalmente, marco de línea, conforme al avance y a la dirección del viento contempla los siguientes pafios J5, J6, J7, J7A, J6, J5, J4, J2, J1, J10, J11, J12, J13, J14, J15.	El rango es bajo, para se tomarán todas las medidas de mitigación correspondientes.	S/E San Simón: No reconectar interruptores 52J4, 52J5.	No tiene consumo afectado		ninguno			12-12-24 08:00	12-12-24 18:00	12-12-24 07:45	12-12-24 15:34
2024124707	Subestación	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	391	S/E CHUMAGUITO	671 674 677 679	S/E CHUMAGUITO C3 S/E CHUMAGUITO C2 S/E CHUMAGUITO C4 S/E CHUMAGUITO C1	Otro Tipo de Trabajo	Se Limita: no	Se realizará la construcción de las cámaras E4 y E7 con su respectivo banco de ductos, se otora ordenes para soporte de Levantación arena, montaje del secionador monofase de 17.5 kv, pararrayos y obra eléctrica en pafio acapitador de MT que se alimentará desde nueva sala de control, trabajos motivados por el proyecto de ampliación de SE Chumaguito.	Rango bajo y Controlado.	Se requiere el bloqueo de recomen del 52C1, 52C2, 52C3 y 52C4 de SE Chumaguito. Se gestiona SODI con Compañía General de Electricidad S.A (SODI MT 500). No existen clientes finales afectados. No considera puesta en servicio de nuevos equipamientos.	No tiene consumo afectado		ninguno			12-12-24 08:00	12-12-24 18:00	12-12-24 08:30	12-12-24 19:37

Reporte Desconexión/Intervención Subestación

Fecha generación reporte: 05-01-2025 18:48:55

Estados: Ejecución Exitosa, Ejecución Fallida

Total registros General: 290

Total registros Subestación: 154

Número	Tipo	Estado	Empresa	M Coordenada	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	IDU	Subestación	IDB	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requerido	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
2024127063	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1984	S/E TAMAPACA	grupo_emergencia	otro: grupo_emergencia	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	S/E Tampacá: A solicitud de Colchagua NOP 3555, Verificación de lógicas para condiciones Normal - Intermedio Transfondo de Interruptor S235 (Palo 15 desvinculado y no entregado a la explotación) Pruebas de transferencia simulada (Unidad de barra saguada y bloqueada de la unidad central protección de barra RTD) por riesgo de disparo a instalaciones en explotación) Reubicaciones - No hay instalaciones en Riesgo: S1, G65, Tampacá Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Riesgo de jefe de faena: Tampacá, Correo, columnas y barras duras Zona segregada y señalizada Se utilizaron vías de acceso autorizadas por Transelco Tampacá, 8905-1, 8905-3 Verificar Abierto e Inmovilizado Se debe verificar abierto y Bloqueado 8905-1 y 8905-3	Bajo	Actividades: S/E Tampacá: A solicitud de Colchagua NOP 3555, Verificación de lógicas para condiciones Normal - Intermedio Transfondo de Interruptor S235 (Palo 15 desvinculado y no entregado a la explotación) Pruebas de transferencia simulada (Unidad de barra saguada y bloqueada de la unidad central protección de barra RTD) por riesgo de disparo a instalaciones en explotación) Reubicaciones - No hay instalaciones en Riesgo: S1, G65, Tampacá Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Riesgo de jefe de faena: Tampacá, Correo, columnas y barras duras Zona segregada y señalizada Se utilizaron vías de acceso autorizadas por Transelco Tampacá, 8905-1, 8905-3 Verificar Abierto e Inmovilizado Se debe verificar abierto y Bloqueado 8905-1 y 8905-3	No tiene consumo afectado		ninguno		12-12-24 07:00	20-12-24 19:00	12-12-24 09:46	20-12-24 19:54	
2024123954	Subestación	Ejecución Exitosa	ENGIE ENERGIA CHILE S.A.	1744	Intervención	Origen Interno	Programada	1863	S/E EL COBRE (ENGIE) 2	22428 22430 22451 22452	S/E EL COBRE (ENGIE) 2 S/E EL COBRE (ENGIE) 2 S/E EL COBRE (ENGIE) 2 S/E EL COBRE (ENGIE) 1	Lavado de Aislación	Sin Limitación	Lavado aislación equipos energizados, método a distancia.	Lavado aislación método a distancia, riesgo bajo	NO RECONECTAR: SE El Cable: S211, S212, S213, S214, S215, S216, S217, S217, S215, SE Chacayer: S216, S217 SE Luberinto: S2061, S2062 SE Espartero: S2021, S2143 SE Gaby: S21.	No tiene consumo afectado		ninguno		12-12-24 06:30	12-12-24 17:00	12-12-24 08:28	12-12-24 14:52	
2024126235	Subestación	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Desconexión	Origen Interno	Programada	422	S/E LINQUEN	679	T20 S/E LINQUEN RT2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	En relación a la solicitud CEN 2024126155 se requiere la desconexión de S/E Linquen (Transformador T2), de acuerdo a los trabajos a realizar de la empresa INDURA (Linquen) en sus instalaciones "LT 66kV Arranque Indura y S/E Indura".	Riesgo bajo y controlado. Trabajo en instalaciones desconectadas.	La carga de S/E Linquen (Transformador T2) será repartida por redes de MT.	No tiene consumo afectado		ninguno		12-12-24 03:00	12-12-24 15:00	12-12-24 01:06	12-12-24 12:12	
2024127473	Subestación	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Desconexión	Origen Interno	Programada	438	S/E PINCO	1314	S/E PINCO B2	Alambrado de control	Sin Limitación	Se realizará reemplazo de cable de control asociado a cables de corriente de TC de palo B2 de S/E Penco. Trabajos son parte de proyecto de ampliación de S/E Penco NUP 3331.	Riesgo controlado, trabajos con instalación desconectada.	Trabajos asociados a desconexión de líneas 66 kV Penco-Linquen según SD 2024126155.	No tiene consumo afectado		ninguno		12-12-24 03:00	12-12-24 07:00	12-12-24 01:52	12-12-24 07:54	
2024126280	Subestación	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Desconexión	Origen Interno	Programada	460	S/E PUNTA DE CORTES	33170	PA S/E PUNTA DE CORTES C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Se requiere la desconexión del palo C1 asociado al circuito Puentes de fierro de S/E Punta de Cortes, por auditoría de protección, según carta DE 05042-19 del CEN-CSE. La totalidad de los consumos serán transferidos vía redes de distribución. Además, se requiere el preaviso de no responder S2C7A de S/E Punta de Cortes, por maniobras de apertura y cierre del desconectador BRC3-1 lado barra del circuito Puentes de fierro S/E Punta de Cortes.	Riesgo bajo. Los trabajos se realizarán bajo procedimientos de seguridad interna de CSE Transmisión.	Se requiere la desconexión del palo C1 asociado al circuito Puentes de fierro de S/E Punta de Cortes, por auditoría de protección, según carta DE 05042-19 del CEN-CSE. La totalidad de los consumos serán transferidos vía redes de distribución. Además, se requiere el preaviso de no responder S2C7A de S/E Punta de Cortes, por maniobras de apertura y cierre del desconectador BRC3-1 lado barra del circuito Puentes de fierro S/E Punta de Cortes.	No tiene consumo afectado		ninguno		12-12-24 00:00	12-12-24 06:00	11-12-24 22:37	12-12-24 03:01	
2024127525	Subestación	Ejecución Exitosa	SOCIEDAD TRANSMISORA METROPOLITANA S.A.	1390	Desconexión	Origen Interno	Programada	717	S/E SAN BERNARDO	892	T20 S/E SAN BERNARDO AT2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Se realiza desconexión del Transformador de Pulso "T2" por trabajos de mantenimiento preventivo al T1, T2 y a los interruptores de poder 12 kV asociados.	Trabajo sin riesgo para el sistema.	Trabajos amarrados en el plan de mantenimiento anual de STM.	No tiene consumo afectado		ninguno		12-12-24 00:00	12-12-24 20:00	12-12-24 00:30	12-12-24 09:50	
2024127567	Subestación	Ejecución Exitosa	SOCIEDAD TRANSMISORA METROPOLITANA S.A.	1390	Desconexión	Origen Interno	Programada	1790	S/E CERRO NAUJA	37862	S/E CERRO NAUJA (STM) 16 A6	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Desconecta Interruptor 110 kV Cerro Nauja- San Cristóbal - El Salto en S/E Cerro Nauja para ejecutar mantenimiento en BSCC L6, en S/E Cerro Nauja.	Trabajos sin riesgos para el sistema.	Trabajos amarrados en plan de mantenimiento anual de STM.	No tiene consumo afectado		ninguno		12-12-24 00:00	12-12-24 09:00	11-12-24 05:54	12-12-24 09:53	
2024124687	Subestación	Ejecución Exitosa	CHILQUINTA TRANSMISIÓN S.A.	1984	Desconexión	Origen Interno	Programada	802	S/E SAN SEBASTIAN	154	SAN SEBASTIAN 72.5/13.2/2.4KV 18.3MVA 2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Se requiere desconectar el transformador y las posición de alimentadores (C1 (El Talo) y C2 (San Sebastián) de la subestación por motivos de adecuación de vigas que soportaran los nuevos desconectores. Este trabajo se contempla en dos etapas de las cuales en un primer los alimentadores cuentan con respaldo y otro en que tenemos afectación a clientes.	Nivel de riesgo controlado, trabajo programado	Se requiere desconectar el transformador y las posición de alimentadores (C1 (El Talo) y C2 (San Sebastián) de la subestación por motivos de adecuación de vigas que soportaran los nuevos desconectores. Este trabajo se contempla en dos etapas de las cuales en un primer los alimentadores cuentan con respaldo y otro en que tenemos afectación a clientes.	No tiene consumo afectado		ninguno		12-12-24 00:00	12-12-24 09:00	12-12-24 00:33	12-12-24 09:00	

Número	Tipo	Estado	Empresa	M Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	IDU	Central	IDG	Unidad(es)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requerido	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin	
2024127294	Central Generadora	Ejecución Exitosa	GENERADORA METROPOLITANA SPA	608	Intervención	Origen Interno	Programada	72	TER LOS VIENTOS		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Pruebas de validación del CEMS	Bajo. No afecta al Sistema Eléctrico Nacional	Se requiere la unidad a plena carga durante las pruebas. La operación durante las pruebas será con ONH_A	No tiene consumo afectado		ninguno	PO (Prueba Operacional)			12-12-24 22:00	12-12-24 03:00	12-12-24 21:47	12-12-24 02:44
2024129009	Central Generadora	Ejecución Exitosa	PANQUE SOLAR FOTOVOLTAICO SOL DEL DESERTO SPA	1732	Desconexión	Origen Interno	Curso Frenado	1740	PFV SOL DEL DESERTO		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Desconexión de PFV SDD por trabajos relacionados con la SDOF N° 2024120004 correspondientes a la desconexión del paflo 19 y 102 de S/E Marea Tena por trabajos de Inspección Operacional del paflo 18.	El riesgo es bajo, ya que se tomarán todas las medidas de mitigación necesarias.	Desconexión de PFV SDD por trabajos relacionados con la SDOF N° 2024120004 correspondientes a la desconexión del paflo 19 y 102 de S/E Marea Tena por trabajos de Inspección Operacional del paflo 18.	No tiene consumo afectado		ninguno	OP (Desconexión Forzada)			12-12-24 21:40	12-12-24 23:59	12-12-24 21:40	12-12-24 00:46
2024126741	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENEL GENERACIÓN CHILE S.A.	30	Intervención	Origen Interno	Programada	126	TER QUINTERO	762	TER QUINTERO U1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Mediciones de ruido Ambiental con Unidad en servicio a larga base, en operación simultánea con Unidad T0 1B.	Riesgo bajo para el sistema	Mediciones de ruido Ambiental con Unidad en servicio a larga base	No tiene consumo afectado		ninguno	RD (Unidad con Restricción Operativa)			12-12-24 20:00	12-12-24 23:59	12-12-24 19:58	12-12-24 00:22
2024126743	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENEL GENERACIÓN CHILE S.A.	30	Intervención	Origen Interno	Programada	126	TER QUINTERO	763	TER QUINTERO U2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Mediciones de ruido Ambiental con Unidad en servicio a larga base, en operación simultánea con Unidad T0 1A.	Riesgo bajo para el sistema	Mediciones de ruido Ambiental con Unidad en servicio a larga base	No tiene consumo afectado		ninguno	RD (Unidad con Restricción Operativa)			12-12-24 20:00	12-12-24 23:59	12-12-24 19:58	12-12-24 00:16
2024139102	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENEL GREEN POWER CHILE S.A.	250	Desconexión	Origen Interno	Programada	1704	PFV CAMPOS DEL SOL		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Desconexión de PFV Campos del Sol, para realizar trabajos de mantenimiento integral a equipos primarios de paflos 127 y 128 de S/E Carrera Pinto.	Nivel de riesgo bajo controlado con procedimientos de trabajo seguro	Desconexión fuera de horario producción solar	No tiene consumo afectado		ninguno	DN (Desconexión Normal)	OP (Desconexión Programada)		12-12-24 20:00	12-12-24 06:30	12-12-24 20:04	12-12-24 05:56
2024127489	Central Generadora	Ejecución Exitosa	PRIME ENERGÍA QUICESTART SPA	589	Intervención	Origen Interno	Programada	567	TER COMBARBALA		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Pruebas operacionales con potencia de 20MW por aproximadamente 15 minutos, para verificación del funcionamiento de los grupos generadores y sus sistemas.	Riesgo bajo y controlado, según procedimientos de Prime Energía.	Control 100% disponible, en caso de requerida por el CDC.	No tiene consumo afectado		ninguno	PO (Prueba Operacional)			12-12-24 19:00	12-12-24 23:59	12-12-24 20:56	12-12-24 21:12
2024126745	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENGIE ENERGÍA CHILE S.A.	1744	Intervención	Origen Interno	Programada	488	TER ISM		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	130	Se realizarán pruebas para evaluar comportamiento del CPF de acuerdo a curva de carga, por lo que se utilizarán oscilaciones de frecuencia (v- 200 mHz) en torno a carga decreciente en programa, esto para evaluar y ajustar respuesta del CPF. Por lo tanto, se solicita unidad con CPF habilitado. Cabe mencionar que se tomará un tiempo de 2 minutos como mínimo desde se desconectará el CPF para poder realizar ajustes en lógica.	No hay riesgo, la unidad solo tomará o disminuirá de acuerdo a curva de carga, dependiendo del escalón de frecuencia que se le solicite (v- 200 mHz)	Prueba necesaria para ajustar respuesta del CPF según programa de carga adjunto.	No tiene consumo afectado		ninguno	PO (Prueba Operacional)			12-12-24 16:00	12-12-24 19:00	12-12-24 16:08	12-12-24 20:00
2024124631	Central Generadora	Ejecución Exitosa	HIDROELÉCTRICA LA CONFLUENCIA S.A.	77	Intervención	Origen Interno	Programada	360	HF LA CONFLUENCIA		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	155	Pruebas de potencia máxima en unidades 1 y 2 de central hidroeléctrica La Confluencia.	Bajo riesgo, unidad en servicio.	Sin comentarios.	No tiene consumo afectado		ninguno	POD (Unidad en prueba operacional solicitada por la DO)			12-12-24 12:00	12-12-24 22:00	12-12-24 12:00	12-12-24 16:48
2024126538	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ANDES SOLAR II SPA	1096	Intervención	Origen Interno	Programada	643	PFV ANDES SOLAR II		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Verificación del servicio de Control de Tensión, Control Primario de Frecuencia y Control Terciario de Frecuencia (reserva en grid) de AGS-BDS	Se tomarán todos los recaudos para realizar el trabajo de forma segura	Variación de Potencia Activa y Reactiva según Curva de Carga PPCA disposición del jefe de Planta	No tiene consumo afectado		ninguno	POD (Unidad en prueba operacional solicitada por la DO)			12-12-24 09:00	12-12-24 19:00	12-12-24 09:13	12-12-24 12:45
2024126865	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENGIE ENERGÍA CHILE S.A.	1744	Intervención	Origen Interno	Programada	384	PFV PAMPA CAMARONES		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Sincronización Horaria del Relé Paflo S2EL en S/E Chaca	El riesgo del trabajo es bajo	Sin condiciones adicionales.	No tiene consumo afectado		ninguno	N (Conectada Normal)			12-12-24 09:00	12-12-24 17:00	12-12-24 10:57	12-12-24 16:27
2024127118	Central Generadora	Ejecución Exitosa	PFV SALVADOR S.A.	278	Intervención	Origen Interno	Programada	288	PFV SALVADOR		CENTRAL COMPLETA	Llevo de Adición	Sin Limitación	Código Chile división Salvador realiza trabajo de Impresión de atención, en S/E Salvador, según SDO 524.	A solicitud de Código Chile división Salvador, requiere realizar trabajo de Impresión de atención, en S/E Salvador. Como medida de seguridad solicita "PFV Salvador", No recomendar S2EL, según SDO 524.	SDO 524 Informativa	No tiene consumo afectado		ninguno	N (Conectada Normal)			12-12-24 08:30	12-12-24 17:00	12-12-24 08:30	12-12-24 18:59

Número	Tipo	Estado	Empresa	M Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	IDG	Central	IDG1	Unidad(es)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentario Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requerido	Estado Operativo	Estado Operativo Fluctuante	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
2024127481	Central Generadora	Ejecución Exitosa	PARQUE SOLAR VILLA LONGUAY SPA [SN_REVISION]	2104	Intervención	Origen Interno	Programada	2037	PPV VILLA LONGUAY [SN_REVISION]		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Asociado al NUP 1029 (PMG Villa Longuay): Estudios de comportamiento dinámico. Se realizarán pruebas de VMD: Validación de Modelos Dinámicos, PMAG: Potencia Máxima, MT: Momento Técnico y PPV: Parámetros de Partida y Detención. Condiciones requeridas: PMG PPV Villa Longuay en servicio y acorde a perfil cargado en soladit.	El riesgo del trabajo es bajo.	Asociado al NUP 1029 (PMG Villa Longuay): Estudios de comportamiento dinámico. Se realizarán pruebas de VMD: Validación de Modelos Dinámicos, PMAG: Potencia Máxima, MT: Momento Técnico y PPV: Parámetros de Partida y Detención. Condiciones requeridas: PMG PPV Villa Longuay en servicio y acorde a perfil cargado en soladit.	No tiene consumo afectado		ninguno	PO (Prueba Operacional)		12-12-24 08:00	12-12-24 16:00	12-12-24 08:48	12-12-24 18:00
2024125139	Central Generadora	Ejecución Exitosa	HIDROELECTRICA PUNTA DEL VIENTO SPA	1861	Desconexión	Origen Interno	Programada	1854	HP PUNTA DEL VIENTO		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Desconexión programada a razón de trabajos en la SSEE Corrales	Riesgo bajo, dado que la unidad estará fuera de servicio a razón de trabajos de mantenimiento en la SSEE Corrales	N/A	No tiene consumo afectado		ninguno	DP (Desconexión Programada)		12-12-24 08:00	12-12-24 20:00	12-12-24 08:15	12-12-24 13:48
2024125144	Central Generadora	Ejecución Exitosa	HIDROELECTRICA PIEDRAS NEGRAS SPA	2051	Desconexión	Origen Interno	Programada	1984	HP PIEDRAS NEGRAS		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Desconexión por trabajos de mantenimiento en la SSEE Corrales	Riesgo bajo, dado que se usó desconexión a razón del mantenimiento de la SSEE Corrales	N/A	No tiene consumo afectado		ninguno	DP (Desconexión Programada)		12-12-24 08:00	12-12-24 20:00	12-12-24 08:15	12-12-24 13:48
2024125131	Central Generadora	Ejecución Exitosa	HIDROELECTRICA LOS CORRALES SPA	1834	Desconexión	Origen Interno	Programada	1792	HP CORRALES		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Desconexión por trabajos en SSEE Corrales	Desconexión por trabajos en SSEE Corrales	Desconexión por mantenimiento de SSEE Corrales	No tiene consumo afectado		ninguno	DP (Desconexión Programada)		12-12-24 08:00	12-12-24 20:00	12-12-24 08:15	12-12-24 13:48
2024124436	Central Generadora	Ejecución Exitosa	GRU GENERACIÓN COTABAMBURA SPA	2026	Intervención	Origen Interno	Programada	1929	PMG PPV SOLAR PALERMO [SN_REVISION]		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Pruebas de rendimiento en PMG PPV Solar Palermo, se requiere que PMG Palermo no reciba limitaciones de potencia durante la ejecución de los ensayos. Condiciones requeridas: PMG PPV Palermo a disposición de pruebas.	El riesgo del trabajo es bajo siguiendo los procedimientos reglamentarios	Pruebas de rendimiento en PMG PPV Solar Palermo, se requiere que PMG Palermo no reciba limitaciones de potencia durante la ejecución de los ensayos. Condiciones requeridas: PMG PPV Palermo a disposición de pruebas.	No tiene consumo afectado		ninguno	PO (Prueba Operacional)		12-12-24 07:00	12-12-24 20:00	12-12-24 08:57	12-12-24 19:05
2024127736	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ANDES SOLAR IV SPA	1899	Intervención	Origen Interno	Programada	2076	PPV ANDES SOLAR IV		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Protocolización de señales SCADA, Compromiso de Señales de Control sobre PPC y RTAC.	El riesgo es bajo ya que se toman las medidas para minimizarlo.	Condiciones requeridas: Sala Eléctrica Andes Solar IV: PPC A DISPOSICIÓN DE JEFE DE FAENA Sala Eléctrica Andes Solar IV: RTAC A DISPOSICIÓN DE JEFE DE FAENA Posible intermitencia en comunicaciones y retardo en señales desplegadas en SCADA Despatch ADS y reporte STB. Se tomará control de la planta pudiendo afectar producción, se recibirán correcciones para comprobación del sistema de control en coordinación con el Despatch.	No tiene consumo afectado		ninguno	PO (Prueba Operacional)		12-12-24 07:00	12-12-24 10:00	12-12-24 07:42	12-12-24 10:15
2024126894	Central Generadora	Ejecución Exitosa	EMPRESA ELÉCTRICA ANIGAMOS SPA	354	Intervención	Origen Interno	Programada	377	TER ANIGAMOS	1966	TER ANIGAMOS U2	Otro Tipo de Trabajo	200	Prueba de válvulas de turbina	bajo	Unidad no podrá entregar SSCC mientras dure las pruebas.	No tiene consumo afectado		ninguno	LP (Unidad con limitación de programación)		12-12-24 04:00	12-12-24 06:00	12-12-24 04:00	12-12-24 06:00
2024126896	Central Generadora	Ejecución Exitosa	EMPRESA ELÉCTRICA COCHABE SPA	356	Intervención	Origen Interno	Programada	379	TER COCHABE	1967	TER COCHABE U3	Otro Tipo de Trabajo	230	Activar control primario de frecuencia. Recopilación de datos para conexión de quedes en Nigua de control Calabro en respuesta del CFP	Se tomarán todos los recaudos para realizar el trabajo de forma segura	Se requiere unidad en carga fija de 230 MW y AGC desactivado.	No tiene consumo afectado		ninguno	LP (Unidad con limitación de programación)		12-12-24 01:00	12-12-24 05:00	12-12-24 01:00	12-12-24 05:00

Número	Tipo	Estado	Empresa	M Coordenado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	IDU	Línea	IDU()	Tramite()	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requerido	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
2024128862	Línea	Ejecución Exitosa	ANGLO AMERICAN LOS BRONCES	1943	Desconexión	Origen Interno	Curso Forzoso	631	SAN FRANCISCO - LOS BRONCES 66KV	3739 3740 3741	SAN FRANCISCO - EST. N°12 66KV C1 EST. N°12 - EST. N°25 66KV C1 EST. N°25 - LOS BRONCES 66KV C1	Reflejo de SF6	Sin Limitación	Se realizará recarga de gas SF6 en celda F212 sala eléctrica CAG SAC 1 Los Bronces, Regada línea 6 circuito C1	Se requiere cargar gas SF6 a acoplador de barra línea N°5 correspondiente a circuito C1 de San Francisco-Los Bronces. El riesgo principal es shock eléctrico por lo que la línea se desarmará realizando la desenergización de la línea y bloqueo de esta además de usar los herramientas administrativas para realizar el trabajo como PT, ASI, test de energía Gato. Se usará SOP especial para realizar la tarea como nopa ignífuga, guantes aislados.	Sin consumo afectado, ya que estos se regalados mediante Circuito N° 7 y N° 9 66KV, San Francisco - SAC 1 Los Bronces.	No tiene consumo afectado		ninguno			12-12-24 12:41	12-12-24 18:00	12-12-24 13:30	12-12-24 17:19
2024127526	Línea	Ejecución Exitosa	ENERGIA CHILE S.A.	1744	Intervención	Origen Interno	Programada	1005	ARICA - POCO ALMONTE 110KV	1845 1846 3090 1848 4786	TAP CERRO BALCON - POCO ALMONTE 110KV C1 TAP CHILE - EST. 409 110KV C1 EST. 419 - TAP SOLONES 110KV C1 TAP SOLONES - EST. 470 110KV C1 SOLONES - EST. 470 110KV C1 [En Revision]	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Reposición de fusible 110KV TagOff Chile	Bajo, según lo indicado por jefe de fauna	S/E Arica: Deshabilitar reconexión automática S2H13 - S/E Pozo Almonte: Deshabilitar reconexión automática S2H1 - S/E Vitor No reconectar S2H17.	No tiene consumo afectado		ninguno			12-12-24 11:00	12-12-24 12:00	12-12-24 13:23	12-12-24 13:33
2024126730	Línea	Ejecución Exitosa	CODELCO CHILE - DIVISION EL TENIENTE	107	Intervención	Origen Interno	Programada	875	MINERO - SEWELL 110KV	1719	MINERO - SEWELL 110KV C2	Mantenimiento preventivo	Sin Limitación	Mantenimiento Preventivo para evitar fallas por acumulación de polvo en aisladores del Polo Línea Minero Sewell 1 en S/E Sewell	Riesgo a las personas: Contacto con energía y Arc Flash. Estos riesgos mencionados se encuentran controlados mediante procedimientos de trabajo e intervenciones definidos para tal efecto. Riesgo de desconexión del equipo, por falla asociada a la falta de Mantenimiento	Precaución a la reconexión, no reconectar línea Minero Sewell 110KV C2, si en caso de desconexión por acción de protecciones.	No tiene consumo afectado		ninguno			12-12-24 10:00	13-12-24 18:00	13-12-24 09:45	12-12-24 11:40
2024127127	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	178	LAGUNILLAS - BOCAMARNA 220KV	1336	LAGUNILLAS - BOCAMARNA 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	En S/E Lagunillas: Revisión Alarmas en Teleprotección TPPO-126 Línea 220 KV Bocamina - Lagunillas.	Actividades: En S/E Lagunillas: Revisión Alarmas en Teleprotección TPPO-526 Línea 220 KV Bocamina - Lagunillas, Instalaciones en Riesgo Línea 220KV Bocamina-Lagunillas, C1 Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de fauna: Subestación Lagunillas Transales: Switch de mantenimiento TPPO-526, desconectado inmovilizado. Subestación Bocamina DNEI: Switch de mantenimiento TPPO-526, desconectado inmovilizado.	No tiene consumo afectado		ninguno			12-12-24 10:00	18-12-24 18:00	12-12-24 10:05	18-12-24 22:20	
2024127129	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	178	LAGUNILLAS - BOCAMARNA 220KV	1336	LAGUNILLAS - BOCAMARNA 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	En S/E Bocamina: Revisión Alarmas en Teleprotección TPPO-126 Línea 220 KV Bocamina - Lagunillas	Actividades: En S/E Bocamina: Revisión Alarmas en Teleprotección TPPO-526 Línea 220 KV Bocamina - Lagunillas, Instalaciones en Riesgo Línea 220KV Bocamina-Lagunillas, C2 Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de fauna: Subestación Lagunillas/Transales: Switch de mantenimiento TPPO-526, desconectado inmovilizado. Subestación Bocamina/DNEI: Switch de mantenimiento TPPO-526, desconectado inmovilizado.	No tiene consumo afectado		ninguno			12-12-24 10:00	18-12-24 18:00	12-12-24 14:56	18-12-24 22:20	
2024124658	Línea	Ejecución Exitosa	ALTA TRANSMISORA DE ENERGIA S.A.	2050	Intervención	Origen Interno	Programada	1322	PUNTE NEGRO - COLBUN 220KV	3015	PUNTE NEGRO - COLBUN 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Se requiere Bloqueo de Reconexión Automática de LT 220 KV Colbun - Punte Negro - C2 por trabajos de Tala de arbustos lado conductor en el tramo 181-184 de LT 220 KV Colbun - Punte Negro C2	Riesgo de desconexión de LT 220 KV Colbun - Punte Negro C2 por cercanía en los trabajos.	Sin comentarios adicionales.	No tiene consumo afectado		ninguno			12-12-24 09:00	12-12-24 16:00	12-12-24 09:11	12-12-24 16:52
2024124698	Línea	Ejecución Exitosa	ALTO JANKUEL TRANSMISORA DE ENERGIA S.A.	1819	Intervención	Origen Interno	Programada	864	ANCOA - ALTO JANKUEL 500KV L3	1873	ANCOA - ALTO JANKUEL 500KV L3 C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Se requiere Bloqueo de la Reconexión Automática de la LT 500 KV Alto Jankuel - Ancoá C3 por trabajos de Corte de árboles lado conductor Vario 37-38 de LT 500 KV Alto Jankuel - Ancoá C3	Riesgo de Operación de LT 500 KV Alto Jankuel - Ancoá C3 por Cercanía en los trabajos.	Sin comentarios adicionales.	No tiene consumo afectado		ninguno			12-12-24 09:00	12-12-24 16:00	12-12-24 10:38	12-12-24 16:45
2024126339	Línea	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISION S.A.	2003	Intervención	Origen Externo	Programada	297	VILLARICA - PUCON 66KV	550 551	EST. 419 - PUCON 66KV C1 VILLARICA - EST. 419 66KV C1	Roca y poder fanja sendaviento	Sin Limitación	Bloqueo de reconexión a línea de 66 kV a solicitud de CSE Distribución por faena de poda en línea de media tensión de su propiedad en cercanía con línea de 66 kV.	Riesgo medio. Trabajos con instalación en servicio.	Bloqueo de reconexión a línea de 66 kV a solicitud de CSE Distribución por faena de poda en línea de media tensión de su propiedad en cercanía con línea de 66 kV.	No tiene consumo afectado		ninguno			12-12-24 09:00	12-12-24 18:00	12-12-24 09:18	12-12-24 19:14
2024121767	Línea	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISION S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	943	CERRILLOS - LOS LOROS 110KV	590	CERRILLOS - LOS LOROS 110KV C1	Roca y poder fanja sendaviento	Sin Limitación	Poda y Roca con instalación en servicio.	Riesgo medio controlado. Poda y Roca	Se requiere Bloqueo de reconexión del S2H2 de SE Cerrillos, condición que se mantendrá durante la ejecución efectiva de los trabajos.	No tiene consumo afectado		ninguno			12-12-24 08:01	12-12-24 18:01	12-12-24 08:10	12-12-24 19:14
2024113751	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1295	ENTRE RIOS - CHARALLA 500KV	2968	ENTRE RIOS - CHARALLA 500KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	-SE Entre Rios: Montaje y Armado de Transformador de Poder Trabajos dentro de la Franja de sendaviento LT 500 KV Charalla - Entre Rios C2, sin riesgo de acercamiento de distancia.	Actividades: SE Entre Rios: Montaje y Armado de Transformador de Poder Trabajos dentro de la Franja de sendaviento LT 500 KV Charalla - Entre Rios C2, sin riesgo de acercamiento de distancia. Instalaciones en Riesgo: S2.AA, C.A. Entre Rios. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de fauna: No hay. Proyecto Nuevo equipo de compensación reactiva en S/E Entre Rios NSP 3895.	No tiene consumo afectado		ninguno			12-12-24 09:00	12-12-24 18:00	12-12-24 08:01	12-12-24 19:32	
2024123381	Línea	Ejecución Exitosa	MINERA CENTINELA	453	Intervención	Origen Interno	Programada	1015	CHACAYA - MUELLE 110KV	1868	CHACAYA - MUELLE 110KV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitación	Lavado de aislación con línea energizada. (Tramo 2 desde EST. N° 344 A 364).	Riesgo bajo, se consideran todas las medidas de seguridad para un trabajo seguro.	Condiciones Requeridas: Señalizar y No Reconectar SE Chacaya S2H2 y SE Muelle S2H1.	No tiene consumo afectado		ninguno			12-12-24 08:00	12-12-24 18:00	12-12-24 08:21	12-12-24 19:37

Número	Tipo	Estado	Empresa	M Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	IDG	Línea	IDG1	Tramite(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requerido	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
2024115409	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1544	CHALLACOLLO - TQUIUMA 220KV	3596	CHALLACOLLO - TQUIUMA 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	L 220KV Lagunas-Puquios, C1 / Lagunas-Challacollo, C1 / Challacollo-Tiquima, C1, Levantado de aisladores; en instalación energizada (Doble Circuito), Estructura(s): E120 - E226, Total: 648 CAD, Fecha de ejecución: 02-11-12-2024	Bajo	Actividades: L 220KV Lagunas-Puquios, C1 / Lagunas-Challacollo, C1 / Challacollo-Tiquima, C1, Levantado de aisladores; en instalación energizada (Doble Circuito), Estructura(s): E120 - E226, Total: 648 CAD, Fecha de ejecución: 02-11-12-2024, Plano Entrega Informar: 20-12-2024, OM: 8259394 Restricciones: Lagunas, S2121, S2123, S2124, S2125 No reconectar Tiquima, S2121, S2122 S2000 SE Challacollo TCCX No reconectar Tiquima, S2121 S2000 SE Tiquima TCCX No reconectar Instalaciones en Riesgo: L 220KV Challacollo-Tiquima, C1 o L 220KV Lagunas-Challacollo, C1 o L 220KV Lagunas-Puquios, C1 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del jefe de faena: Lagunas, E120 - E226 Bloqueo jefe de faena Conexión a tierra de camión levante y grúa de levante, antes de iniciar el levantado de aislación energizada	No tiene consumo afectado		ninguno			12-12-24 08:00	12-12-24 18:00	12-12-24 04:24	12-12-24 19:32
2024125411	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1542	LAGUNAS - PUQUIOS 220KV	3592 4296 4297 4298 4299	LAGUNAS - EST. 162 220KV C1 EST. 162 - EST. 165 220KV C1 EST. 165 - EST. 201 220KV C1 EST. 255 - EST. 345 220KV C1 EST. 345 - PUQUIOS 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	L 220KV Lagunas-Puquios, C1 / Lagunas-Challacollo, C1 / Challacollo-Tiquima, C1, Levantado de aisladores; en instalación energizada (Doble Circuito), Estructura(s): E120 - E226, Total: 648 CAD, Fecha de ejecución: 02-11-12-2024	Bajo	Actividades: L 220KV Lagunas-Puquios, C1 / Lagunas-Challacollo, C1 / Challacollo-Tiquima, C1, Levantado de aisladores; en instalación energizada (Doble Circuito), Estructura(s): E120 - E226, Total: 648 CAD, Fecha de ejecución: 02-11-12-2024, Plano Entrega Informar: 20-12-2024, OM: 8259394 Restricciones: Lagunas, S2121, S2123, S2124, S2125 No reconectar Tiquima, S2121, S2122 S2000 SE Challacollo TCCX No reconectar Tiquima, S2121 S2000 SE Tiquima TCCX No reconectar Instalaciones en Riesgo: L 220KV Challacollo-Tiquima, C1 o L 220KV Lagunas-Challacollo, C1 o L 220KV Lagunas-Puquios, C1 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del jefe de faena: Lagunas, E120 - E226 Bloqueo jefe de faena Conexión a tierra de camión levante y grúa de levante, antes de iniciar el levantado de aislación energizada	No tiene consumo afectado		ninguno			12-12-24 08:00	12-12-24 18:00	12-12-24 04:24	12-12-24 19:32
2024123687	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	929	SECCIONADORA LO AGUIRRE - ALTO JAHUEL 500KV	1573 1653	ALTO JAHUEL - EL RODEO 500KV C1 EL RODEO - SECCIONADORA LO AGUIRRE 500KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Levantado de aislación en estructuras.	Bajo	Actividades: Levantado de aislación en estructuras. Restricciones: No reconectar interruptores asociados a la línea de 500 KV Alto Jahuel - Lo Aguirre circuito 1 y 2. Instalaciones en Riesgo: Línea de 500 KV Alto Jahuel - Lo Aguirre circuito 1 y 2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			12-12-24 08:00	12-12-24 18:00	12-12-24 04:24	12-12-24 18:35
2024118398	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	154	CHAMBUA - HUAPLEN 220KV	4327 4336	E243 - HUAPLEN 220KV C1 CHAMBUA - E243 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	-Instalación de elementos varios: pasante lateral, viga, placa, refuerzo, bola y homoplasado. -No reconectar interruptores asociados a la instalación en riesgo.	Bajo	Actividades: Instalación de elementos varios: pasante lateral, viga, placa, refuerzo, bola y homoplasado. Restricciones: Bloques a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 220 KV Chamba-Huaplen, C1 o Línea 220 KV Chamba-Huaplen, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: No Hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			12-12-24 08:00	12-12-24 18:00	12-12-24 04:24	12-12-24 20:52
2024118409	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1394	ENTRE RIOS - ANCOA 500KV	2966	ENTRE RIOS - ANCOA 500KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	-Roca bajo la línea. -No reconectar interruptores asociados a la instalación en riesgo.	Bajo	Actividades: Roca bajo la línea. Restricciones: Bloques a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 500 KV Entre Rios-Anco, C2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: No Hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			12-12-24 08:00	12-12-24 18:00	12-12-24 04:24	12-12-24 19:32
2024118435	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1394	ENTRE RIOS - ANCOA 500KV	2966	ENTRE RIOS - ANCOA 500KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	- Corte y poda de árboles. -No reconectar interruptores asociados a la instalación en riesgo.	Bajo	Actividades: Corte y poda de árboles. Restricciones: Bloques a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 500 KV Entre Rios-Anco, C2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: No Hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			12-12-24 08:00	12-12-24 18:00	12-12-24 04:24	12-12-24 18:25
2024118514	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	154	CHAMBUA - HUAPLEN 220KV	4327 4336	E243 - HUAPLEN 220KV C1 CHAMBUA - E243 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	- Corte y poda de árboles. -No reconectar interruptores asociados a las instalaciones en riesgo.	Bajo	Actividades: Corte y poda de árboles. Restricciones: Bloques a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 220 KV Chamba-Huaplen, C1 o Línea 220 KV Chamba-Huaplen, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: No Hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			12-12-24 08:00	12-12-24 18:00	12-12-24 04:24	12-12-24 18:35
2024118555	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	152	CHAMBUA - CONCEPCION 154KV	1325	CHAMBUA - CONCEPCION 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	- Corte y poda de árboles. -No reconectar interruptores asociados a las instalaciones en riesgo.	Bajo	Actividades: Corte y poda de árboles. Restricciones: Bloques a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 220 KV Chamba-Huaplen, C1 o Línea 154 KV Chamba-Concepción, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: No Hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			12-12-24 08:00	12-12-24 18:00	12-12-24 04:24	12-12-24 18:35
2024118733	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1780	LOS NOTROS - BALZO 220KV	4289	LOS NOTROS - BALZO 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	- Corte y poda de árboles. -No reconectar interruptores asociados a las instalaciones en riesgo.	Bajo	Actividades: Corte y poda de árboles. Restricciones: Bloques a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 220 KV Balzo-Los Notros, C1 o Línea 220 KV Balzo-Los Notros, C2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: No Hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			12-12-24 08:00	12-12-24 18:00	12-12-24 04:24	12-12-24 18:35
2024118734	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1780	LOS NOTROS - BALZO 220KV	4290 634	LOS NOTROS - TAP ZONA DE CADA 220KV C2 TAP ZONA DE CADA - BALZO 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	- Corte y poda de árboles. -No reconectar interruptores asociados a las instalaciones en riesgo.	Bajo	Actividades: Corte y poda de árboles. Restricciones: Bloques a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 220 KV Balzo-Los Notros, C1 o Línea 220 KV Balzo-Los Notros, C2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: No Hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			12-12-24 08:00	12-12-24 18:00	12-12-24 04:24	12-12-24 18:42
2024118930	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	188	ANTUCCO (TRANSELEC) - CHAMBUA 220KV	1311	ANTUCCO (TRANSELEC) - CHAMBUA 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	-Roca bajo la línea. -No reconectar interruptores asociados a las instalaciones en riesgo.	Bajo	Actividades: Roca bajo la línea. Restricciones: Bloques a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 220 KV Antuco-Chamba, C1 o Línea 220 KV Antuco-Chamba, C2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: No Hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			12-12-24 08:00	12-12-24 18:00	12-12-24 04:24	12-12-24 18:05
2024118931	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	188	ANTUCCO (TRANSELEC) - CHAMBUA 220KV	1389	ANTUCCO (TRANSELEC) - CHAMBUA 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	-Roca bajo la línea. -No reconectar interruptores asociados a las instalaciones en riesgo.	Bajo	Actividades: Roca bajo la línea. Restricciones: Bloques a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 220 KV Antuco-Chamba, C1 o Línea 220 KV Antuco-Chamba, C2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: No Hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			12-12-24 08:00	12-12-24 18:00	12-12-24 04:24	12-12-24 18:05
2024118930	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	188	ANTUCCO (TRANSELEC) - CHAMBUA 220KV	1311	ANTUCCO (TRANSELEC) - CHAMBUA 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	-Roca bajo la línea. -No reconectar interruptores asociados a las instalaciones en riesgo.	Bajo	Actividades: Roca bajo la línea. Restricciones: Bloques a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 220 KV Antuco-Chamba, C1 o Línea 220 KV Antuco-Chamba, C2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: No Hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			12-12-24 08:00	12-12-24 18:00	12-12-24 04:24	12-12-24 18:35

Orden	Tipos	Estado	Empresa	M Coordinado	Tipos Solicitudes	Origen	Tipos Programación	ISO	Ubica	IDU	Tramo(s)	Tipos Trabajo	Permisos	Trabajos a Realizar	Descripción Riego Riego	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Asociadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
2024128931	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	138	ANTUCO (TRANSELEC)- CHAMRUA 220KV	1389	ANTUCO (TRANSELEC)- CHAMRUA 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	-Roca bajo la línea. -No reconectar interruptores asociados a las instalaciones en riegos.	Bajo	Actividades: Roca bajo la línea. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riego: Línea 220 KV Antuco-Chamrua, C1 o Línea 220KV Antuco-Chamrua, C2. Temporalidad de los Riegos: Durante los trabajos. Nivel de Riego: Bajo. Bloques del jefe de Santa: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			12-12-24 08:00	12-12-24 18:00	12-12-24 04:24	12-12-24 18:00
2024129674	Línea	Ejecución Exitosa	COMPAÑÍA DORÁ INÉS DE COLLAHUASI SGM	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, instalación de perfiles de platillos en PDA, con la finalidad de preparar las áreas para el desarrollo de la actividad. Mantenimiento de accesos y mantenimiento de caminos. Paralelismo entre vanos 6490-6491-6492 y cruce entre vanos 6490-6491-6492 y cruce entre vanos 6490-6490.	Riego Bajo, Trabajos de movimiento de tierra en caminos de servidumbre	Se deshabilitará la reconexión automática los S/E Encuentro 5238 - 5239 y en S/E Collahuasi 5231 - 5234	No tiene consumo afectado		ninguno		12-12-24 08:00	12-12-24 20:00	12-12-24 08:29	12-12-24 20:11	
2024120209	Línea	Ejecución Exitosa	CMPC PULP S.A.	236	Intervención	Origen Interno	Programada	2024	CHAMRUA - CELULOSA SANTA FE 220KV	1228 4891	EST. 104 (FO MARIA DOLORES) - EST. 137 220KV C1 EST. 137 - EST. 401 (FO SF ENERGA) 220KV C1	Roca y podes frías servidumbre	Sin Limitaciones	Roca interior franja de servidumbre LT 220 KV Chamrua - Celulosa Santa Fe, tramo FO Maria Dolores - Nacimiento (Zor 402)	Riego bajo, se tomaran todas las medidas de control necesarias establecidas en procedimiento de trabajo.	Se considera Bloqueo a la Reconexión de los interruptores 52105 S/E Churrua, 52113 S/E CMPC Santa Fe, 5217 S/E Santa Fe Energía, 52122 S/E CMPC Santa Fe, 52113 S/E Papales Rio Vergara.	No tiene consumo afectado		ninguno		12-12-24 08:00	12-12-24 18:00	12-12-24 08:42	12-12-24 18:10	
2024120331	Línea	Ejecución Exitosa	CMPC PULP S.A.	236	Intervención	Origen Interno	Programada	2024	CHAMRUA - CELULOSA SANTA FE 220KV	90 91	CHAMRUA - EST. 70 220KV C1 EST. 70 - EST. 104 (FO MARIA DOLORES) 220KV C1	Roca y podes frías servidumbre	Sin Limitaciones	Se realizará Roca Manual y Mecanizado en Franja de servidumbre en LT 220 KV tramo Chamrua - María Dolores.	Riego bajo, se tomaran todas las medidas de control necesarias establecidas en procedimiento de trabajo.	Se considera Bloqueo a la Reconexión de los interruptores 52105 S/E Churrua, 52113 S/E Celulosa Laja, 5217 S/E Santa Fe Energía, 52112 S/E Celulosa Planta Santa Fe y 52113 S/E Celulosa Santa Fe.	No tiene consumo afectado		ninguno		12-12-24 08:00	12-12-24 18:00	12-12-24 08:42	12-12-24 18:10	
2024120333	Línea	Ejecución Exitosa	CMPC PULP S.A.	236	Intervención	Origen Interno	Programada	2025	CELULOSA SANTA FE - CELULOSA PACIFICO 220KV	4896 4897 4898 4899	CELULOSA SANTA FE - EST. 412 220KV C1 EST. 412 - EST. 431 (NACIMIENTO SANTA FE PACIFICO) 220KV C1 EST. 431 (NACIMIENTO SANTA FE PACIFICO) - EST. 404 220KV C1 EST. 404 - CELULOSA PACIFICO 220KV C1	Roca y podes frías servidumbre	Sin Limitaciones	Roca interior franja de servidumbre tramo LT220KV Celulosa Santa Fe - Celulosa Pacifico	Riego bajo, se tomaran todas las medidas de control necesarias establecidas en procedimiento de trabajo.	Se considerará el Bloqueo a la reconexión de los interruptores 52113 S/E Planta Santa Fe, 52114 S/E Papales Rio Vergara y 52112 S/E CMPC Pacifico.	No tiene consumo afectado		ninguno		12-12-24 08:00	12-12-24 18:00	12-12-24 08:42	12-12-24 18:10	
2024120345	Línea	Ejecución Exitosa	CMPC PULP S.A.	236	Intervención	Origen Interno	Programada	1979	TAP OFF MARIA DOLORES - CELULOSA LAJA 220KV	130	TAP OFF MARIA DOLORES - CELULOSA LAJA 220KV C1	Roca y podes frías servidumbre	Sin Limitaciones	Se realizará Roca Manual y Mecanizado en LT 220 KV Tap Off Maria Dolores - Celulosa Laja	Riego bajo, se tomaran todas las medidas de control necesarias descritas en procedimiento de trabajo.	Se considerará el Bloqueo a la Reconexión de los interruptores 52105 S/E Churrua, 52113 S/E Laja, 5217 S/E Santa Fe Energía, 52112 S/E Celulosa Planta Santa Fe y 52113 S/E Papales Rio Vergara.	No tiene consumo afectado		ninguno		12-12-24 08:00	12-12-24 18:00	12-12-24 08:42	12-12-24 18:10	
2024120632	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	141	CANUTELLAR - PUERTO MONTT 220KV	1339	CANUTELLAR - PUERTO MONTT 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Roca, corte y podes de árboles.	Bajo	Restricciones: Bloqueo a la Reconexión. Instalaciones en Riego: Línea 220 KV Canutellar - Puerto Montt, C1 o Línea 220 KV Canutellar - Puerto Montt, C2 - Temporalidad de los Riegos: Durante de los trabajos. Nivel de Riego: Bajo. Bloques del jefe de Santa: No hay. Observación: No reconectar los interruptores asociados a las líneas. Nota: Trabajos coordinados con Colibún.	No tiene consumo afectado		ninguno		12-12-24 08:00	12-12-24 18:00	12-12-24 04:24	12-12-24 19:32	
2024120633	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	141	CANUTELLAR - PUERTO MONTT 220KV	1402	CANUTELLAR - PUERTO MONTT 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Roca, corte y podes de árboles.	Bajo	Restricciones: Bloqueo a la Reconexión. Instalaciones en Riego: Línea 220 KV Canutellar - Puerto Montt, C1 o Línea 220 KV Canutellar - Puerto Montt, C2 - Temporalidad de los Riegos: Durante de los trabajos. Nivel de Riego: Bajo. Bloques del jefe de Santa: No hay. Observación: No reconectar los interruptores asociados a las líneas. Nota: Trabajos coordinados con Colibún.	No tiene consumo afectado		ninguno		12-12-24 08:00	12-12-24 18:00	12-12-24 04:24	12-12-24 19:32	
2024120725	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1295	ENTRE RIOS - CHAMRUA 500KV	2968	ENTRE RIOS - CHAMRUA 500KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	-No reconectar interruptores asociados a la instalación en riegos. Proyecto Nuevo equipo de compensación reactivo en S/E Entre Rios NUP 1885.	Medio	Actividades: 01 Entre Rios - Obras civiles para fundación fosa separador agua - acote, fundaciones M1, caminos, cerco delimitador y montaje de canalinas prefabricadas. Trabajo dentro de la franja de servidumbre LT 500 KV Chamrua - Entre Rios, C2. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riego: Línea 500 KV Chamrua-Entre Rios, C2. Temporalidad de los Riegos: Durante los trabajos. Nivel de Riego: Bajo. Bloques del jefe de Santa: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		12-12-24 08:00	12-12-24 18:00	12-12-24 04:24	12-12-24 19:32	
2024121285	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1294	ENTRE RIOS - ANCOA 500KV	2965	ENTRE RIOS - ANCOA 500KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Programa de mantenimiento de Líneas.	Bajo	Actividades: Roca de vegetación bajo la línea enraizada en ambos lados. Instalaciones en Riego: LT 500KV Entre Rios-Ancoa, C1 - Temporalidad de los Riegos: Durante de los trabajos, por acortamiento de distancia con la línea enraizada. Nivel de Riego: Bajo - Bloques del jefe de Santa: No Reconectar interruptores que arven a la Línea 500KV Entre Rios - Ancoa 1. Delimitación zona de trabajo -	No tiene consumo afectado		ninguno		12-12-24 08:00	12-12-24 18:00	12-12-24 04:24	12-12-24 02:17	
2024121323	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1495	ALTO JAQUEL - PUNTA DE CORTES 154KV	3457 3459 3461 3462 3463 3748	ALTO JAQUEL - TAP VILLAGRASA 154KV C1 TAP VILLAGRASA - TAP PATINA 154KV C1 TAP PATINA - TAP PANDE 154KV C1 TAP PANDE - TAP TUNCHIC 154KV C1 TAP TUNCHIC - EST. 144C 154KV C1 EST. 144C - PUNTA DE CORTES 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Programa de mantenimiento de líneas -	Bajo	Actividades: Corte y/o podes de arboles próximo a instalación enraizada. Instalaciones en Riego: LT 154KV P. Cortes-Ranquea-A.Jaqueal, C1 o LT 154KV P. Cortes-Ranquea-A.Jaqueal, C2 - Temporalidad de los Riegos: Durante de los trabajos, por acortamiento de distancia con línea enraizada. Nivel de Riego: Bajo - Bloques del jefe de Santa: No reconectar interruptores que arven a la Línea LT 154 KV Punta Cortes - Ranquea - Alto Jaqueal, Circuito 1 y 2. Delimitación zona de trabajo -	No tiene consumo afectado		ninguno		12-12-24 08:00	12-12-24 18:00	12-12-24 04:24	12-12-24 20:52	
2024121324	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1495	ALTO JAQUEL - PUNTA DE CORTES 154KV	3458 3460 3464 3465 3749	ALTO JAQUEL - TAP VILLAGRASA 154KV C2 TAP VILLAGRASA - TAP PATINA 154KV C2 TAP PATINA - TAP TUNCHIC 154KV C2 TAP TUNCHIC - EST. 144C 154KV C2 EST. 144C - PUNTA DE CORTES 154KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Programa de mantenimiento de líneas -	Bajo	Actividades: Corte y/o podes de arboles próximo a instalación enraizada. Instalaciones en Riego: LT 154KV P. Cortes-Ranquea-A.Jaqueal, C1 o LT 154KV P. Cortes-Ranquea-A.Jaqueal, C2 - Temporalidad de los Riegos: Durante de los trabajos, por acortamiento de distancia con línea enraizada. Nivel de Riego: Bajo - Bloques del jefe de Santa: No reconectar interruptores que arven a la Línea LT 154 KV Punta Cortes - Ranquea - Alto Jaqueal, Circuito 1 y 2. Delimitación zona de trabajo -	No tiene consumo afectado		ninguno		12-12-24 08:00	12-12-24 18:00	12-12-24 04:24	12-12-24 20:52	

Número	Tipo	Estado	Empresa	M Coordenado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID()	Línea	ID()	Trama()	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requerido	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
202412521	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	922	PAN DE AZÚCAR - DON GONDO 220KV	3115	PAN DE AZÚCAR - DON GONDO 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	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. Reinscripciones: Subestación Don Goyes, 5214 con bloqueo a la recomendación inmovilizada. Subestación Don Goyes, 5212 con bloqueo a la recomendación inmovilizada. Subestación P. Aizcar, 5213 con bloqueo a la recomendación inmovilizada. Subestación P. Aizcar, 5214 con bloqueo a la recomendación inmovilizada. Instalaciones en Riesgo: L 220KV Don Goyes-Pan De Aizcar, C1 o L 220KV Don Goyes-Pan De Aizcar, C2. Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Requisitos del jefe de faena:	No tiene consumo afectado		ninguno		12-12-24 08:00	12-12-24 18:00	12-12-24 04:24	12-12-24 18:35	
202412522	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	922	PAN DE AZÚCAR - DON GONDO 220KV	1600	PAN DE AZÚCAR - DON GONDO 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	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. Reinscripciones: Subestación Don Goyes, 5214 con bloqueo a la recomendación inmovilizada. Subestación Don Goyes, 5212 con bloqueo a la recomendación inmovilizada. Subestación P. Aizcar, 5213 con bloqueo a la recomendación inmovilizada. Subestación P. Aizcar, 5214 con bloqueo a la recomendación inmovilizada. Instalaciones en Riesgo: L 220KV Don Goyes-Pan De Aizcar, C1 o L 220KV Don Goyes-Pan De Aizcar, C2. Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Requisitos del jefe de faena:	No tiene consumo afectado		ninguno		12-12-24 08:00	12-12-24 18:00	12-12-24 04:24	12-12-24 18:35	
2024121745	Línea	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	880	CORANPU - GALEZUELOS 110KV	1729	CORANPU - GALEZUELOS 110KV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitación	Lavado de aislación con instalación en servicio	Nivel de riesgo medio, controlado.	Se requiere el bloqueo de recomención del 5216 de S/E Capayahu y del 5217 de S/E Galleguillos, condición que se mantendrá durante la ejecución efectiva de los trabajos.	No tiene consumo afectado		ninguno			12-12-24 08:00	12-12-24 18:00	12-12-24 08:10	12-12-24 19:14
2024121394	Línea	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	955	ROSARIO - SAN FERNANDO 66KV	372 4793	TAP RENGO - PELEQUÉN 66KV C1 TAP RENGO - PELEQUÉN 66KV C1 [En Revision]	Obras Civiles	Sin Limitación	Se requiere Precaución por el desarrollo del proyecto NUP 1216 Aumento de Capacidad sobre la Línea de Rosario-San Fernando en el tramo LT 66KV TAP Rengo-Pelequén para efectuar fensas de travesía, excavaciones, traslado de postes, acciones y caminos en la Línea de transmisión y trabajos de DOCC a nivel de piso en los pafos B1 de S/E Pelequén y Paflo B2 de Tap Rengo	Riesgo medio y controlado.	Para los trabajos antes mencionados, se requiere el bloqueo de recomención de los interruptores 5281 en S/E Pelequén, el interruptor 5282 en Reserva y la precaución de no recomendar el interruptor 5282 en S/E Rengo.	No tiene consumo afectado		ninguno		12-12-24 08:00	12-12-24 18:00	12-12-24 08:30	12-12-24 19:47	
2024122494	Línea	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	370	PELEQUÉN - MALLOA NUEVA 66KV	393	PELEQUÉN - MALLOA NUEVA 66KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Se requiere Precaución por el desarrollo del proyecto NUP 1217 T-66KV Pelequén-Malloa para efectuar fensas de travesía, excavaciones, traslado de postes, acciones y caminos en la Línea de transmisión y trabajos de DOCC a nivel de piso en las proximidades del pafio B4 de S/E Pelequén.	Riesgo medio y controlado.	Para los trabajos antes mencionados se requiere el bloqueo de recomención del interruptor 5284 de Pelequén y 5284 de S/E Malloa	No tiene consumo afectado		ninguno		12-12-24 08:00	12-12-24 18:00	12-12-24 08:30	12-12-24 19:37	
2024122607	Línea	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	337	LO MIRANDA - LORETO 66KV	358	LO MIRANDA - LORETO 66KV C1	Rece y poda franja servidumbre	Sin Limitación	Control de vegetación en franja de servidumbre	Riesgo controlado aplicando procedimiento de seguridad interno de CSE Transmisión.	Se requiere el bloqueo de recomención del interruptor 66KV 5282 de S/E La Miranda. Sin consumos afectados.	No tiene consumo afectado		ninguno		12-12-24 08:00	12-12-24 18:00	12-12-24 08:40	12-12-24 18:41	
2024122664	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1381	LOS CHANGOS - KIMAL 500KV	3174	LOS CHANGOS - KIMAL 500KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Reemplazo de aislación por aislador de vidrio silicado en estructuras de suspensión y anclajes. Prioridad1: E.02 a E.18- E.228 a E.289. Prioridad 2: E.19 a E.227. Cargas y descargas con cambio pluma. Reinscripciones: Subestación Los Changos, 52K10, 52K11, 52K13, 52K14 con bloqueo a la recomendación inmovilizada Subestación Kimal, 52K2, 52K3, 52K5, 52K6 con bloqueo a la recomendación inmovilizada Instalaciones en Riesgo: L 500KV Los Changos - Kimal, C1 o L 500KV Los Changos - Kimal, C2 Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del jefe de faena: No hay.	Bajo	No tiene consumo afectado		ninguno		12-12-24 08:00	12-12-24 18:00	12-12-24 04:24	12-12-24 19:32		
2024122685	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1381	LOS CHANGOS - KIMAL 500KV	3175	LOS CHANGOS - KIMAL 500KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Reemplazo de aislación por aislador de vidrio silicado en estructuras de suspensión y anclajes. Prioridad1: E.02 a E.18- E.228 a E.289. Prioridad 2: E.19 a E.227. Cargas y descargas con cambio pluma. Reinscripciones: Subestación Los Changos, 52K10, 52K11, 52K13, 52K14 con bloqueo a la recomendación inmovilizada Subestación Kimal, 52K2, 52K3, 52K5, 52K6 con bloqueo a la recomendación inmovilizada Instalaciones en Riesgo: L 500KV Los Changos - Kimal, C1 o L 500KV Los Changos - Kimal, C2 Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del jefe de faena: No hay.	Bajo	No tiene consumo afectado		ninguno		12-12-24 08:00	12-12-24 18:00	12-12-24 04:24	12-12-24 19:32		
2024122813	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	170	HUALPEN - LAGUNILLAS 154KV	1330 1331 1332	TAP PFC - LAGUNILLAS 154KV C1 HUALPEN - TAP MAPA 154KV C1 TAP MAPA - TAP PFC 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	-Obras civiles relacionados al proyecto de Puente Industrial. -No recomendar interrupciones asociadas a las instalaciones en riesgo.	Bajo	Actividades: Obras civiles relacionados al proyecto de Puente Industrial. Reinscripciones: Bloqueos a la recomendación. Instalaciones en Riesgo: Línea 154 KV Hualpén-Lagunillas, C1 o L 220 KV Hualpén-Guandú, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		12-12-24 08:00	12-12-24 18:00	12-12-24 04:24	12-12-24 20:52	
2024122834	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1652	HUALPEN - GUINDO 220 KV	3961	HUALPEN - EST. 458A 220 KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	-Obras civiles relacionados al proyecto de Puente Industrial. -No recomendar interrupciones asociadas a las instalaciones en riesgo.	Bajo	Actividades: Obras civiles relacionados al proyecto de Puente Industrial. Reinscripciones: Bloqueos a la recomendación. Instalaciones en Riesgo: Línea 154 KV Hualpén-Lagunillas, C1 o L 220 KV Hualpén-Guandú, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		12-12-24 08:00	12-12-24 18:00	12-12-24 04:24	12-12-24 20:52	

	Tipo	Estado	Empresa	M Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	IDG	Línea	IDG()	Tramite()	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requerido	Estado Operativo	Estado Operativo Electivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin	
2024123686	Línea	Ejecución Estática	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	929	SECCONADORA LO AGUIRRE - ALTO JAHUEL 220KV	3371 3372	SECCONADORA LO AGUIRRE - EL RODEO 500KV C2 EL RODEO - ALTO JAHUEL 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Llevarlo de aislación en estructuras.	Bajo	Actividades: Llevarlo de aislación en estructuras. Restricciones: No reconectar interruptores asociados a la línea de 500 KV Alto Jahuel - Lo Aguirre circuito 1 y 2. Instalaciones en Rings: Línea de 500 KV Alto Jahuel - Lo Aguirre circuito 1 o 2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno				12-12-24 08:00	12-12-24 18:00	12-12-24 04:24	12-12-24 18:35
2024124633	Línea	Ejecución Estática	TRANSADORA MELIPUELO S.A.	2052	Intervención	Origen Interno	Programada	1342	RO TOLTEC - CUNCO 110KV	3047	RO TOLTEC - E455A 110KV C1	Roca y poda franja servidumbre	Sin Limitación	Roca, poda, tala menor y chipas en franja de servidumbre.	Bajo, pues el trabajo será realizado por personal calificado siguiendo normas de seguridad.	S/E Tap OFF No Talden: S2H1 posee recomendación automática desahortada, S/E Cuncos se coordinará con S75 la no reconexión del interruptor S2H1 en caso de apertura.	No tiene consumo afectado		ninguno				12-12-24 08:00	12-12-24 18:00	12-12-24 08:43	12-12-24 17:41
2024123436	Línea	Ejecución Estática	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1853	COBISUAR - ALTO JAHUEL 110KV	4750 4751 4752	EST. 98N - EST. 128 110KV C1 EST. 128 - EST. 146 110KV C1 EST. 146 - ALTO JAHUEL 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Corte y poda de árboles bajo conductor. Coordinado con Celso Reda.	Bajo	Actividades: Corte y poda de árboles bajo conductor. Restricciones: No reconectar interruptores asociados a la línea de 110 KV Cobisuar - Alto Jahuel circuito 1 y 2. Instalaciones en Rings: Línea de 110 KV Cobisuar - Alto Jahuel circuito 1 o 2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno				12-12-24 08:00	12-12-24 18:00	12-12-24 04:24	12-12-24 18:35
2024123457	Línea	Ejecución Estática	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1853	COBISUAR - ALTO JAHUEL 110KV	4753 4754 4755	EST. 98N - EST. 128 110KV C2 EST. 128 - EST. 146 110KV C2 EST. 146 - ALTO JAHUEL 110KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Corte y poda de árboles bajo conductor. Coordinado con Celso Reda.	Bajo	Actividades: Corte y poda de árboles bajo conductor. Restricciones: No reconectar interruptores asociados a la línea de 110 KV Cobisuar - Alto Jahuel circuito 1 y 2. Instalaciones en Rings: Línea de 110 KV Cobisuar - Alto Jahuel circuito 1 o 2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno				12-12-24 08:00	12-12-24 18:00	12-12-24 04:24	12-12-24 18:35
2024123704	Línea	Ejecución Estática	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	129	ALTO JAHUEL - CHENA 220KV	1416 1417	ALTO JAHUEL - EL RODEO 220KV C1 EL RODEO - CHENA 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Corte y poda de árboles bajo conductor. Coordinado con Santa Marta.	Bajo	Actividades: Corte y poda de árboles bajo conductor. Restricciones: No reconectar interruptores asociados a la línea de 220 KV Alto Jahuel - Chena circuito 1 y 2. Instalaciones en Rings: Línea de 220 KV Alto Jahuel - Chena circuito 1 o 2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno				12-12-24 08:00	12-12-24 18:00	12-12-24 04:24	12-12-24 18:35
2024123705	Línea	Ejecución Estática	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	129	ALTO JAHUEL - CHENA 220KV	1418 1604 1605	ALTO JAHUEL - EL RODEO 220KV C2 EL RODEO - TAP CENTRAL SANTA MARTA 220KV C2 TAP CENTRAL SANTA MARTA - CHENA 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Corte y poda de árboles bajo conductor. Coordinado con Santa Marta.	Bajo	Actividades: Corte y poda de árboles bajo conductor. Restricciones: No reconectar interruptores asociados a la línea de 220 KV Alto Jahuel - Chena circuito 1 y 2. Instalaciones en Rings: Línea de 220 KV Alto Jahuel - Chena circuito 1 o 2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno				12-12-24 08:00	12-12-24 18:00	12-12-24 04:24	12-12-24 18:35
2024123714	Línea	Ejecución Estática	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1495	ALTO JAHUEL - PUNTA DE CORTES 154KV	3458 3460 3464 3465 3466 3749	ALTO JAHUEL - TAP VILASICA 154KV C2 TAP VILASICA - TAP FATIMA 154KV C2 TAP FATIMA - TAP TUNCHOE 154KV C1 TAP TUNCHOE - EST. 144C 154KV C2 EST. 144C - PUNTA DE CORTES 154KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Tendido de conductor de AT y OPW sobre línea existente energizada, por obra del NUP 1179. Trabajos previos. Coordinado con CDE.	Bajo	Actividades: Tendido de conductor de AT y OPW sobre línea existente energizada, por obra del NUP 1179. Trabajos previos. Restricciones: No reconectar interruptores asociados a la línea de 154 KV Punta de Cortes - Ranqueag - Alto Jahuel circuito 1 y 2. Instalaciones en Rings: Línea de 154 KV Punta de Cortes - Ranqueag - Alto Jahuel circuito 1 o 2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno				12-12-24 08:00	12-12-24 18:00	12-12-24 04:24	12-12-24 20:52
2024123715	Línea	Ejecución Estática	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1495	ALTO JAHUEL - PUNTA DE CORTES 154KV	3457 3459 3461 3462 3463 3748	ALTO JAHUEL - TAP VILASICA 154KV C1 TAP VILASICA - TAP FATIMA 154KV C1 TAP FATIMA - TAP TUNCHOE 154KV C1 TAP TUNCHOE - EST. 144C 154KV C1 EST. 144C - PUNTA DE CORTES 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Tendido de conductor de AT y OPW sobre línea existente energizada, por obra del NUP 1179. Trabajos previos. Coordinado con CDE.	Bajo	Actividades: Tendido de conductor de AT y OPW sobre línea existente energizada, por obra del NUP 1179. Trabajos previos. Restricciones: No reconectar interruptores asociados a la línea de 154 KV Punta de Cortes - Ranqueag - Alto Jahuel circuito 1 y 2. Instalaciones en Rings: Línea de 154 KV Punta de Cortes - Ranqueag - Alto Jahuel circuito 1 o 2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno				12-12-24 08:00	12-12-24 18:00	12-12-24 04:24	12-12-24 20:52
2024124284	Línea	Ejecución Estática	CSE TRANSMISION S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	1700	OVALLE - PUNTAQUIL 66KV	244	OVALLE - PUNTAQUIL 66KV C1	Roca y poda franja servidumbre	Sin Limitación	Poda de árboles cercanos a la línea.	Trabajo de bajo riesgo. Se han considerado todas las precauciones y análisis de riesgos para una faena segura.	Trabajo de poda y roca con instalación en servicio, considere bloques de reconexión interruptor S2B5 de SE Chofle	No tiene consumo afectado		ninguno				12-12-24 08:00	12-12-24 18:00	12-12-24 09:35	12-12-24 18:06
2024124272	Línea	Ejecución Estática	CSE TRANSMISION S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	1701	PUNTAQUIL - EL SAUCE 66KV	245	PUNTAQUIL - EL SAUCE 66KV C1	Roca y poda franja servidumbre	Sin Limitación	Poda de árboles cercanos a la línea.	Trabajo de bajo riesgo. Se han considerado todas las precauciones y análisis de riesgos para una faena segura.	Trabajo de poda y roca con instalación en servicio. Considere transferencia de consumos de SE El Sauce hacia el nodo Chofle, posteriormente registre abor S2B5 de SE Puntagui y S2B2 SE El Sauce.	No tiene consumo afectado		ninguno				12-12-24 08:00	12-12-24 18:00	12-12-24 09:38	12-12-24 18:06
2024124402	Línea	Ejecución Estática	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	973	PUNTA COLORADA - DON HECTOR 220KV	1797	PUNTA COLORADA - DON HECTOR 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Llevarlo de aislación en instalación energizada (Doble Circuito) entre S/E Punta Colorado y S/E Don Héctor C1 y C2.	Bajo	Actividades: LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 2408 a 2461. Restricciones: Subestación P. Colorado, S210 con bloqueo a la reconexión inmovilizada. Subestación P. Colorado, S212 con bloqueo a la reconexión inmovilizada. Subestación P. Colorado, S215 con bloqueo a la reconexión inmovilizada. Subestación P. Colorado, S216 con bloqueo a la reconexión inmovilizada. Subestación Don Héctor, S217 con bloqueo a la reconexión inmovilizada. Subestación Don Héctor, S218 con bloqueo a la reconexión inmovilizada. Subestación Don Héctor, S219 con bloqueo a la reconexión inmovilizada. Subestación Don Héctor, S2111 con bloqueo a la reconexión inmovilizada. Instalaciones en Rings: 1. 220KV Punta Colorado Don Héctor, C1 o 1. 220KV Punta Colorado Don Héctor, C2. Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo.	No tiene consumo afectado		ninguno				12-12-24 08:00	12-12-24 18:00	12-12-24 06:39	12-12-24 19:32

Número	Tipo	Estado	Empresa	M Coordenado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID()	Línea	ID()	Tramo()	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requerido	Estado Operativo	Estado Operativo Fluctuante	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
2024124403	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A	82	Intervención	Origen Interno	Programada	973	PUNTA COLOMADA - DON VICTOR 220KV	1798	PUNTA COLOMADA - DON VICTOR 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Lavado de aislación; en instalación ennegrida (Doble Circuito) entre S/E Punta Colomada y S/E Don Víctor C1 y C2.	Bajo	Actividades: LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 2408 a 248. Restricciones: Subestación P. Colomada, S212 con bloqueo a la recomanación inmovilizada. Subestación P. Colomada, S212 con bloqueo a la recomanación inmovilizada. Subestación P. Colomada, S215 con bloqueo a la recomanación inmovilizada. Subestación P. Colomada, S216 con bloqueo a la recomanación inmovilizada. Subestación Don Mictur, S217 con bloqueo a la recomanación inmovilizada. Subestación Don Mictur, S218 con bloqueo a la recomanación inmovilizada. Subestación Don Mictur, S2110 con bloqueo a la recomanación inmovilizada. Subestación Don Mictur, S2111 con bloqueo a la recomanación inmovilizada. Instalaciones en Riesgo: 1. 220KV Punta Colomada Don Mictur, C1 o 1. 220KV Punta Colomada Don Mictur, C2. Temperalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo.	No tiene consumo afectado	ninguno				12-12-24 08:00	12-12-24 18:00	12-12-24 06:39	12-12-24 19:32
2024124511	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSAMERICA MELIPUECO S.A	2052	Intervención	Origen Interno	Programada	1341	CUNCO - MELIPUECO 220KV	3048	4435A - MELIPUECO 220KV C1	Roca y poder Franja servidumbre	Sin Limitación	Roca, poda, tala menor y chequeo en franja de servidumbre.	Bajo, pues el trabajo será realizado por personal calificado siguiendo normas de seguridad.	S/E Melipueco: S2117 posee reconexión automática deshabilitada, S/E Conuco se coordinará con S75 la no reconexión del interruptor S2112 en caso de apertura.	No tiene consumo afectado	ninguno				12-12-24 08:00	12-12-24 18:00	12-12-24 08:43	12-12-24 17:41
2024124802	Línea	Ejecución Exitosa	COMPAÑIA DORAMIN DE COLLAPARUA SCM	375	Intervención	Origen Externo	Programada	1098	LASUNAS - COLLAPARUA 220KV	3697 3698 3714 3726 3694 3695 3723 3725	LASUNAS - EST. 180 220KV C2 EST. 180 - EST. 202 220KV C2 EST. 202 - EST. 206 220KV C2 EST. 206 - COLLAPARUA 220KV C2 LASUNAS - EST. 180 220KV C1 EST. 180 - EST. 202 220KV C1 EST. 202 - EST. 206 220KV C1 EST. 206 - COLLAPARUA 220KV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitación	S/E Lagunas: Lavado de aislación equipos primarios Punto 220KV, pedriscos, cables de los marcos de las torres principales 1 y 2 y transferencia, marco de líneas, confirme al punto y a la dirección del viento controle los siguientes puntos: 15, 16, 17, 17A, 16, 16A, 15, 14, 13, 12, 11, 10, 9, 8, 7, 6, 5, 4, 3, 2, 1, 15A, 15B, 15C.	Bajo para nuestro sistema, lavado de aislación en otros, alternados por punto de Transferencia. (Sección de Barra N° 1 y S/E Lagunas).	Para la intervención de lavado de aislación se requieren las siguientes condiciones: S/E Lagunas: S213, S214 No reconectar. S/E Collahuasi: S211 y S212 No reconectar.	No tiene consumo afectado	ninguno				12-12-24 08:00	12-12-24 18:00	12-12-24 06:10	12-12-24 15:30
2024124862	Línea	Ejecución Exitosa	COMPLEJO OMBU - DIVISION CHUQUICAMACHA	157	Intervención	Origen Interno	Programada	1393	ENCUENTRO - TOTAPOCA 220KV	1192 1900	ENCUENTRO - PATIO DE MUJAS SE ENCUENTRO 220KV C1 PATIO DE MUJAS SE ENCUENTRO - TOTAPOCA 220KV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitación	Lavado de aislación a línea de transmisión	Riesgo Bajo, se consideran todas las medidas de seguridad	Condiciones reparadas: Señalizar No Reconectar SE Encuentro S201 - SE TotaPOca S212	No tiene consumo afectado	ninguno				12-12-24 08:00	12-12-24 19:00	12-12-24 09:02	12-12-24 15:24
2024124987	Línea	Ejecución Exitosa	CMPC PULP SPA.	236	Intervención	Origen Interno	Programada	2025	CELULOSA SANTA FE - CELULOSA PACIFICO 220KV	4896 4897 4898 4899	CELULOSA SANTA FE - EST. 412 220KV C1 EST. 412 - EST. 412 INCHICAYO SANTA FE PACIFICO 220KV C1 EST. 412 INCHICAYO SANTA FE PACIFICO - EST. 404 220KV C1 EST. 404 - CELULOSA PACIFICO 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Se realizará instalación de Placas de Peligro de muerte en LT 220 KV Calicata Santa Fe - Calicata Pacifico.	Riesgo bajo, se tomaran todas las medidas de control recursos según procedimiento de trabajo CMPC - COBISA.	En los trabajos descritos se considerara el Bloqueo a la Reconexión de las Interruptores S242 S/E CMPC Pacifico, S241 y S241 S/E Santa Fe S218 y S241 S/E Pajonalito No Vengano, S217 S/E Santa Fe Energía, S211 S/E Planta Laja S2120 S/E Chusquea	No tiene consumo afectado	ninguno				12-12-24 08:00	12-12-24 19:00	12-12-24 08:42	12-12-24 18:10
2024125202	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1547	TARAPACA - GEOGLIFOS 220KV	3601	TARAPACA - GEOGLIFOS 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	A solicitud de Collahuasi, proyecto C20, bloqueo a la reconexión de la 220 KV Tarapaca - Geoglifos C1 y C2 en apoyo a los trabajos de construcción de acueducto. Para Cruce entre vanos E1-E2, Para Perforación entre vanos E13-E178, Cruce entre vanos E34-E35	Instalaciones en Riesgo Línea 220 KV Tarapaca-Geoglifos C2 Chusquea. Temperalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo	Actividad: A solicitud de Collahuasi, proyecto C20, bloqueo a la reconexión de la 220 KV Tarapaca-Geoglifos C1 y C2 en apoyo a los trabajos de construcción de acueducto. Para Cruce entre vanos E1-E2 se contemplan Trabajos de Apertura de Plata, que consisten en retención, instalación, perfilado de plataforma declarada en EIA en apoyo a los trabajos de construcción de acueducto. Para Perforación entre vanos E13-E178, Cruce entre vanos E34-E35 y Cruce entre vanos E75-E78 se contemplan Trabajos de Apertura de Plata, que consisten en retención, instalación, perfilado de plataforma declarada en EIA. (Señal: 403) Restricciones: Tarapaca: S215, S216 no reconectar Geoglifos: S211, S212 S214 y S215 no reconectar Bloqueos de jefes de faena: No hay	No tiene consumo afectado	ninguno				12-12-24 08:00	12-12-24 18:00	12-12-24 04:24	12-12-24 19:32
2024125228	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1548	GEOGLIFOS - LASUNAS 220KV	3603	GEOGLIFOS - LASUNAS 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	A solicitud de Collahuasi, proyecto C20, bloqueo a la reconexión de la 220 KV Geoglifos-Lagunas C1 y C2 en apoyo a los trabajos de construcción de acueducto. Para Cruce de Línea entre vanos E85-E86 (PK31 Acueducto), Cruce entre vanos E112-E113, entre vanos E13-E114, entre vanos E131-E132, entre vanos E132-E133, entre vanos E137-E138, entre vanos E138-E139. Paralelismo de línea entre vanos E114-E139 (PK41-PK39 Acueducto) se contemplan Trabajos de Apertura de Plata.	Instalaciones en Riesgo Línea 220 KV Geoglifos-Lagunas C2 Chusquea. Temperalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo	Actividad: A solicitud de Collahuasi, proyecto C20, bloqueo a la reconexión de la 220 KV Geoglifos-Lagunas C1 y C2 en apoyo a los trabajos de construcción de acueducto. Para Cruce de Línea entre vanos E85-E86 (PK31 Acueducto), Cruce entre vanos E112-E113, entre vanos E13-E114, entre vanos E131-E132, entre vanos E132-E133, entre vanos E137-E138, entre vanos E138-E139. Paralelismo de línea entre vanos E114-E139 (PK41-PK39 Acueducto) se contemplan Trabajos de Apertura de Plata. Actividad: Lagunas: S215, S216 no reconectar Geoglifos: S211, S212 S216 y S215 no reconectar Bloqueos de jefes de faena: No hay	No tiene consumo afectado	ninguno				12-12-24 08:00	12-12-24 18:00	12-12-24 04:24	12-12-24 19:32
2024125254	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1548	GEOGLIFOS - LASUNAS 220KV	3602	GEOGLIFOS - LASUNAS 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	A solicitud de Collahuasi, proyecto C20, bloqueo a la reconexión de la 220 KV Geoglifos-Lagunas C1 y C2 en apoyo a los trabajos de construcción de acueducto. Para Cruce de Línea entre vanos E85-E86 (PK31 Acueducto), Cruce entre vanos E112-E113, entre vanos E13-E114, entre vanos E131-E132, entre vanos E132-E133, entre vanos E137-E138, entre vanos E138-E139. Paralelismo de línea entre vanos E114-E139 (PK41-PK39 Acueducto) se contemplan Trabajos de Apertura de Plata.	Instalaciones en Riesgo Línea 220 KV Geoglifos-Lagunas C1 Chusquea. Temperalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo	Actividad: A solicitud de Collahuasi, proyecto C20, bloqueo a la reconexión de la 220 KV Geoglifos-Lagunas C1 y C2 en apoyo a los trabajos de construcción de acueducto. Para Cruce de Línea entre vanos E85-E86 (PK31 Acueducto), Cruce entre vanos E112-E113, entre vanos E13-E114, entre vanos E131-E132, entre vanos E132-E133, entre vanos E137-E138, entre vanos E138-E139. Paralelismo de línea entre vanos E114-E139 (PK41-PK39 Acueducto) se contemplan Trabajos de Apertura de Plata. Actividad: Lagunas: S215, S216 no reconectar Geoglifos: S211, S212 S216 y S215 no reconectar Bloqueos de jefes de faena: No hay	No tiene consumo afectado	ninguno				12-12-24 08:00	12-12-24 18:00	12-12-24 04:24	12-12-24 19:32
2024125494	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A	82	Intervención	Origen Externo	Programada	170	HUALPEN - LASUNILLAS 154KV	1330 1331 1332	TAP PPC - LASUNILLAS 154KV C1 HUALPEN - TAP MAPA 154KV C1 TAP MAPA - TAP PPC 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	-San Pedro obras civiles relacionados al proyecto de Puente Industrial. -No reconectar interruptores asociados a las instalaciones en riesgo.	Medio	Actividades: San Pedro obras civiles relacionados al proyecto de Puente Industrial. Restricciones: Bloqueos a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 154 KV Hualpen-Lagunas, C1 o 1. 220KV Hualpen-Guandil, C1. Temperalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno				12-12-24 08:00	12-12-24 18:00	12-12-24 04:24	12-12-24 20:52
2024125495	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1652	HUALPEN - GUINDO 220 KV	3961	HUALPEN - EST. 404 220 KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	-San Pedro obras civiles relacionados al proyecto de Puente Industrial. -No reconectar interruptores asociados a las instalaciones en riesgo.	Medio	Actividades: San Pedro obras civiles relacionados al proyecto de Puente Industrial. Restricciones: Bloqueos a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 154 KV Hualpen-Lagunas, C1 o 1. 220KV Hualpen-Guandil, C1. Temperalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno				12-12-24 08:00	12-12-24 18:00	12-12-24 04:24	12-12-24 20:52
2024125625	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A	82	Intervención	Origen Interno	Programada	928	POLPAICO (TRANSELEC) - SECCIONADORA LO AGUIRRE 100KV	1268	POLPAICO (TRANSELEC) - SECCIONADORA LO AGUIRRE 100KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Lavado de aislación en estructuras.	Bajo	Actividades: Lavado de aislación en estructuras. Restricciones: No reconectar interruptores asociados a línea de 100KV La Aguirre - Polpaico circuitos 1 y 2. Instalaciones en Riesgo: Línea de 100 KV La Aguirre - Polpaico circuitos 1 y 2. Temperalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno				12-12-24 08:00	12-12-24 18:00	12-12-24 04:24	12-12-24 02:17

Número	Tipo	Estado	Empresa	M Coordenado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	IDU	Línea	IDU	Tramo(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requerido	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin	
2024125626	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	928	POLIPACK (TRANSELEC) - SECCIONADORA LO AGUIRRE 500KV	3370	POLIPACK (TRANSELEC) - SECCIONADORA LO AGUIRRE 500KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Lavado de aislación en estructuras.	Bajo	Actividades: Lavado de aislación en estructuras. Restricciones: No reconectar interruptores asociados a línea de 500 KV Lo Aguirre - Polipack circuitos 1 y 2. Instalaciones en Riesgo: Línea de 500 KV Lo Aguirre - Polipack circuitos 1 y 2. Temperalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Riesgos del jefe de faena: No Hay.	No tiene consumo afectado		ninguno				12-12-24 08:00	12-12-24 18:00	12-12-24 04:24	13-12-24 02:17
2024125629	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	1989	Intervención	Origen Interno	Programada	1550	SECCIONADORA ALTO MELIPILLA - SECCIONADORA LO AGUIRRE 220KV	4081	EST 1384 - SECCIONADORA LO AGUIRRE 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Trabajos para roca mecanizada de cerros. Coordinado con Chilpana.	Bajo	Actividades: Trabajos de roca mecanizada de cerros. Restricciones: No reconectar interruptores asociados a la línea de 220 KV Seccionadora Alto Melipilla - Lo Aguirre circuito 1 y 2. Instalaciones en Riesgo: Línea de 220 KV Seccionadora Alto Melipilla - Lo Aguirre circuito 1 y 2. Temperalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Riesgos del jefe de faena: No Hay.	No tiene consumo afectado		ninguno				12-12-24 08:00	12-12-24 18:00	12-12-24 04:24	12-12-24 18:25
2024125630	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	1989	Intervención	Origen Interno	Programada	1550	SECCIONADORA ALTO MELIPILLA - SECCIONADORA LO AGUIRRE 220KV	4080	EST 1384 - SECCIONADORA LO AGUIRRE 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Trabajos para roca mecanizada de cerros. Coordinado con Chilpana.	Bajo	Actividades: Trabajos de roca mecanizada de cerros. Restricciones: No reconectar interruptores asociados a la línea de 220 KV Seccionadora Alto Melipilla - Lo Aguirre circuito 1 y 2. Instalaciones en Riesgo: Línea de 220 KV Seccionadora Alto Melipilla - Lo Aguirre circuito 1 y 2. Temperalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Riesgos del jefe de faena: No Hay.	No tiene consumo afectado		ninguno				12-12-24 08:00	12-12-24 18:00	12-12-24 04:24	12-12-24 11:10
2024125761	Línea	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	781	MAULE - TALCA 66KV (SN, REVISION) EST 74 - SAN MIGUEL 66KV C1 (SN, REVISION) SAN MIGUEL - TALCA 66KV C2 (SN, REVISION) SAN MIGUEL - TALCA 66KV C1 (SN, REVISION)	573 586 5160 5161 574 5162	ESTRUCTURA 74 - SAN MIGUEL 66KV C2 MAULE - EST 74 66KV C1 (SN, REVISION) EST 74 - SAN MIGUEL 66KV C1 (SN, REVISION) SAN MIGUEL - TALCA 66KV C2 (SN, REVISION) SAN MIGUEL - TALCA 66KV C1 (SN, REVISION)	Obras Civiles	Sin Limitaciones	Orden de precaución no reconectar interruptores 5284 en SE Talca y 5284 en SE Maule asociado a la línea 66KV Maule - Talca N°7 por trabajos cercanos a líneas energizadas. Específicamente en SE San Miguel por trabajos de acuerdo a N°P 0891.	Riesgo controlado por el controlista en terreno.	Sin comentarios adicionales.	No tiene consumo afectado		ninguno				12-12-24 08:00	12-12-24 19:00	12-12-24 09:06	12-12-24 19:14
2024125788	Línea	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	406	TAP ALTO MELIPILLA - BOLLENAR 110KV	618	TAP ALTO MELIPILLA - BOLLENAR 110KV C1	Roca y poda franja servidumbre	Sin Limitaciones	Se realizó poda de árboles dentro de la franja de seguridad.	Riesgo Bajo, se respetó distancia de seguridad mínima a puntos energizados.	Se requiere bloqueo de reconexiones del 5289Q2 de SE Tap Off Alto Melipilla.	No tiene consumo afectado		ninguno				12-12-24 08:00	12-12-24 18:00	12-12-24 10:01	12-12-24 18:14
2024125829	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1560	PUERTO PATACHE - CONDONES 220KV	3633	PUERTO PATACHE - CONDONES 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	TURNO B:Reemplazo de Cruzetas en Tramo 0189 a 0187 (en Circuito disponible sin conductor) Tramo B 0202E 07123 AL 13123,3.Tratado de nuevas cruzetas a zona de estructuras a intervenir,2.Desmontaje de Cruzetas Actuales,3.Instalación de nuevas Cruzetas,4. Instalación de Anclajes y Herramienta,5.Tratado de Cruzetas antiguas a instalación de nuevas. Restricciones: Condones, 5211 No reconectar Puerto Patache, 5212, 5213 No reconectar instalaciones en Riesgo: 1.220KV Puerto Patache - Condónes, C1 Temperalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Riesgos del jefe de faena: Condones, 4-585, 6-570,6-571,12-572,173,174,6-175,176,6-177,6-178,6-179,6-180,6-181,6-182,6-183,6-184,6-185,6-186,6-187 Riesgos jefe de Faena:Mantener distancia mínima admisible a circuito energizado antes de comenzar labores de desmontaje y montaje se debe instalar tierras personales de acuerdo a las estructuras a intervenir.	Bajo	Actividades: TURNO B:Reemplazo de Cruzetas en Tramo 0189 a 0187 (en Circuito disponible en conductor) Tramo B 0202E 07123 AL 13123,3.Tratado de nuevas cruzetas a zona de estructuras a intervenir,2.Desmontaje de Cruzetas Actuales,3.Instalación de nuevas Cruzetas,4. Instalación de Anclajes y Herramienta,5.Tratado de Cruzetas antiguas a instalación de nuevas. Restricciones: Condones, 5211 No reconectar Puerto Patache, 5212, 5213 No reconectar instalaciones en Riesgo: 1.220KV Puerto Patache - Condónes, C1 Temperalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Riesgos del jefe de faena: Condones, 4-585, 6-570,6-571,12-572,173,174,6-175,176,6-177,6-178,6-179,6-180,6-181,6-182,6-183,6-184,6-185,6-186,6-187 Riesgos jefe de Faena:Mantener distancia mínima admisible a circuito energizado antes de comenzar labores de desmontaje y montaje se debe instalar tierras personales de acuerdo a las estructuras a intervenir.	No tiene consumo afectado		ninguno				12-12-24 08:00	12-12-24 18:00	12-12-24 04:24	12-12-24 18:35
2024125875	Línea	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Desconexión	Origen Interno	Programada	359	LONCOCHE - PULLINQUE 66KV L1	534	LONCOCHE - PULLINQUE 66KV L1 C1	Roca y poda franja servidumbre	Sin Limitaciones	Desconexión de línea de 66 KV por corte y poda de árboles. Además se contemplan faenas de mantenimiento preventivo.	Riesgo bajo: Trabajos con instalación desconectada.	Línea 66 KV Pullinque-Loncoche 2 permanecerá en servicio.	No tiene consumo afectado		ninguno				12-12-24 08:00	12-12-24 17:00	12-12-24 08:09	12-12-24 18:02
2024125903	Línea	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	340	LONCOCHE - PULLINQUE 66KV L2	535	LONCOCHE - PULLINQUE 66KV L2 C1	Roca y poda franja servidumbre	Sin Limitaciones	Bloqueo de reconexión a línea de 66 KV como medida de precaución operacional por corte y poda árboles.	Riesgo bajo: Trabajos considerando medidas de seguridad y planificación correspondiente.	Bloqueo de reconexión a línea de 66 KV como medida de precaución operacional por corte y poda árboles.	No tiene consumo afectado		ninguno				12-12-24 08:00	12-12-24 18:00	12-12-24 08:09	12-12-24 18:03
2024125920	Línea	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	655	SANTA ELVIRA - NUEVA ALDEA 66KV	540	SANTA ELVIRA - NUEVA ALDEA 66KV C1	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	COORDINADO CON AMAUCO RESTRICCIÓN DE NO RECONEXIÓN DEL INTERRUPTOR 5261 DE LA LT 66 KV SANTA ELVIRA - NUEVA ALDEA, POR TRABAJOS DE PODA Y ROCE EN LA LÍNEA.	Riesgo medio por trabajo con precaución bajo LT por MPE.	MPE en LT	No tiene consumo afectado		ninguno				12-12-24 08:00	12-12-24 18:00	12-12-24 08:43	12-12-24 21:21
2024125926	Línea	Ejecución Exitosa	GUACOLDA ENERGÍA SPA	11	Intervención	Origen Interno	Programada	60	GUACOLDA - MANTENCILLO 220KV L1	116 182	GUACOLDA - MANTENCILLO 220KV L1 C1 GUACOLDA - MANTENCILLO 220KV L1 C2	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Se realizó lavado de aislación en Línea 2x220 KV Guacolda-Mantencillo CTO 1 y 2. Condiciones requeridas: No reconectar 5275 y 5276 de S/E Mantencillo.	El riesgo del trabajo es bajo.	Se realizó lavado de aislación en Línea 2x220 KV Guacolda-Mantencillo CTO 1 y 2. Condiciones requeridas: No reconectar 5275 y 5276 de S/E Mantencillo.	No tiene consumo afectado		ninguno				12-12-24 08:00	12-12-24 18:00	12-12-24 07:17	12-12-24 18:00
2024125931	Línea	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	285	COCHANCAS - HUASTE 66KV	613	COCHANCAS - HUASTE 66KV C1	Roca y poda franja servidumbre	Sin Limitaciones	Bloquear reconexión del 5285 en S/E Cochancas por trabajos de obras civiles y poda y roca bajo la LT 66KV Cochancas-Huaste.	Riesgo medio con bloqueo.	Bloquear reconexión del 5285 en S/E Cochancas por trabajos de poda y roca bajo la LT 66KV Cochancas-Huaste.	No tiene consumo afectado		ninguno				12-12-24 08:00	12-12-24 18:00	12-12-24 08:43	12-12-24 21:20

Número	Tipo	Estado	Empresa	M Coordenado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	IDG	Línea	IDG	Tramite	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentario Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requerido	Estado Operativo	Estado Operativo Fluctuante	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
2024123959	Línea	Ejecución Exitosa	COMPLEJO METALURGICO ALTOMONTE S.A.	403	Intervención	Origen Interno	Programada	1912	ANTOPAGASTA - LIOCUA 110KV [Bn_Revision]	4736	ANTOPAGASTA - EST.80 110KV C1 [Bn_Revision]	Lavado de Aislación	Sin Limitación	Lavado aislación, método a distancia, estructuras 1 a 65	Riesgo bajo, trabajo se tomarán todas las medidas de seguridad y control riesgo operacional.	SE Antofagasta: No reconectar S2H1. SE Lique: No reconectar S2H1.	No tiene consumo afectado		ninguno			12-12-24 08:00	12-12-24 17:00	12-12-24 08:03	12-12-24 14:52
2024123991	Línea	Ejecución Exitosa	ENGIE ENERGIA CHILE S.A.	1744	Intervención	Origen Interno	Programada	1009	CENTRAL DIESEL TAMAYUA - A 110KV C1	1857	CENTRAL DIESEL TAMAYUA - A 110KV C1 LBR	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	RETRNO DE CONDUCTOR EN LT 2 TOCOPILLA - SE A, POR CERCANIA A CTO 38.	RIESGO BAJO, SEGUN MATRIZ .	CONDICIONES REQUERIDAS: SE TAMAYUA NO RECONECTAR S2H3 - SE A NO RECONECTAR S2H5.	No tiene consumo afectado		ninguno			12-12-24 08:00	12-12-24 16:00	12-12-24 08:57	12-12-24 13:24
2024126339	Línea	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISION S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	1316	CURANILAHUE NORTE- TRES PINOS 66KV	1213	CURANILAHUE NORTE- TRES PINOS 66KV C1	Roca y pade franja servidumbre	Sin Limitación	A solicitud de la Fomental Arauco [coscha forestal] por faenas de tala mecanizada de arboles cercanos a la línea LT Curanilahue Norte-Tres Pinos Cto. N2 entre las estructuras E254 a E333 se requiere el bloqueo de la recomendación automática del interruptor S2B8 de L/E Curanilahue Norte y S2B3 de S/E Tres Pinos.	Riesgo medio y controlado por personal calificado.	Se requiere el bloqueo de la reconexión automática del interruptor S2B8 de L/E Curanilahue Norte y S2B3 de S/E Tres Pinos.	No tiene consumo afectado		ninguno			12-12-24 08:00	12-12-24 19:00	12-12-24 08:56	12-12-24 19:54
2024126381	Línea	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISION S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	358	OVALLE - ELAPEL 110KV	3285 3286 3287 5198 5199 5200	OVALLE - TAP PUNTAQUE 110KV C1 TAP PUNTAQUE - TAP OFF ESTRUCTURA N°248 110KV C1 TAP ESTRUCTURA N°248 - ELAPEL 110KV C1 TAP ESTRUCTURA N°248 - EST. 142 110KV C1 [Bn_Revision] EST. 142 - EST. 109 110KV C1 [Bn_Revision] EST. 109 - ELAPEL 110KV C1 [Bn_Revision]	Obras Civiles	Sin Limitación	Trabajo de obras civiles asociado a construcción de fundaciones (Bajo la línea), para estructuras de enlaces, puentes, y proyectos de cambio de trazo de línea por proyecto de Misera Pucallpa (NUP S278).	Trabajo de riesgo controlado	Considerar bloqueo de reconexión de interruptor S2H1, en S/E Ovalle o S2H2 en S/E Elapel (Dependora de la topología utilizada por el CDS). El bloqueo de la reconexión, se realizará en forma paulatina y efectiva solo cuando los proyectos se estén ejecutando.	No tiene consumo afectado		ninguno			12-12-24 08:00	12-12-24 18:00	12-12-24 09:17	12-12-24 21:31
2024126491	Línea	Ejecución Exitosa	CMPC PULP SPA.	236	Intervención	Origen Interno	Programada	2025	CELULOSA SANTA FE - CELULOSA PACIFICO 220KV	4899	EST. 404 - CELULOSA PACIFICO 220KV C1	Obras Civiles	Sin Limitación	Según SODI 1313 de SAESA por actividades de "Obras de construcción Fundación puente tubular 100A Seccionamiento Línea 14220KV Calatoca Pacifico-Santa Fe. Trabajo de topografía, replanteo y traslado de estructuras y franja servidumbre. Excavación fundación de estructuras. Edificación. Hormigonado. Refuerzo compactado. Instalación de accion camión. Faena por proyecto NUP 2414". Se considerará el bloqueo a la reconexión de los interruptores S2A2 S/E Pacifico, S2A1 S/E Santa Fe y S2A14 S/E Papales Rio Yergue.	Riesgo bajo, se tomaran todas las medidas de control necesarias.	Se considerara el bloqueo a la reconexión de los interruptores S2A2 S/E Pacifico, S2A1 S/E Santa Fe y S2A14 S/E Papales Rio Yergue.	No tiene consumo afectado		ninguno			12-12-24 08:00	24-01-25 20:00	12-12-24 13:36	16-12-24 18:10
2024126828	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1736	SECCONADORA EL ROSAL - LOS VARDONES 220KV	4157	EST.65A - EST. 140N 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	-Instalación de portales de protección a líneas energizadas Vano 62-63 LAT 14220KV SE El Rosal-64 Varones, instalación de portales de protección camión Vano 63-65 - LAT 14220KV - No reconectar interruptores asociados a la instalación en riesgo.	Bajo	Actividades: Instalación de portales de protección a líneas energizadas Vano 62-63 LAT 14220KV SE El Rosal-64 Varones, instalación de portales de protección camión Vano 63-65 - LAT 14220KV SE El Rosal-64 Varones. Restricciones: Bloquear a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 220 KV El Rosal-Los Varones, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			12-12-24 08:00	12-12-24 18:00	12-12-24 04:24	12-12-24 19:59
2024127131	Línea	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISION S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	358	OVALLE - ELAPEL 110KV	3285 3286 3287 5198 5199 5200	OVALLE - TAP PUNTAQUE 110KV C1 TAP PUNTAQUE - TAP OFF ESTRUCTURA N°248 110KV C1 TAP ESTRUCTURA N°248 - ELAPEL 110KV C1 TAP ESTRUCTURA N°248 - EST. 142 110KV C1 [Bn_Revision] EST. 142 - EST. 109 110KV C1 [Bn_Revision] EST. 109 - ELAPEL 110KV C1 [Bn_Revision]	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Se realizan trabajos mejoramiento de accesos a estructuras y aflujo con maquinaria pesada, todo esto en cercanías de línea de transmisión.	Trabajo de riesgo controlado	Bloqueo S2H1 en S/E/E Ovalle y precaución S2H2 en S/E Puntaque. Dependiendo de la condición de la topología existente en el momento. (Bloqueo S2H1 S/E Elapel).	No tiene consumo afectado		ninguno			12-12-24 08:00	12-12-24 18:00	12-12-24 08:45	12-12-24 18:41
2024127131	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	178	LAGUNILLAS - BOCAMANA 220KV	1356	LAGUNILLAS - BOCAMANA 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	-Lavado de aislación de Estructuras V1, V2, V3, V4, V5 y V6. -No reconectar interruptores asociados a las instalaciones en riesgo.	Bajo	Actividades: Lavado de aislación de Estructuras V1, V2, V3, V4, V5 y V6. Restricciones: Bloquear a la reconexión Instalaciones en Riesgo: Línea 220 KV Bocamana-Lagunillas, C1 o Línea 154 KV Huapién-Lagunillas, C1 o Línea 220 KV Guinda-Lagunillas, C1 o Línea 154KV Lagunillas-Tap Quilenco, C1 o Línea 154KV Bocamana-Coronel, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			12-12-24 08:00	12-12-24 18:00	12-12-24 04:24	12-12-24 19:32
2024127132	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	170	HUALPEN - LAGUNILLAS 154KV	1330 1331 1332	TAP PPC - LAGUNILLAS 154KV C1 HUALPEN - TAP MAPA 154KV C1 TAP MAPA - TAP PPC 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	-Lavado de aislación de Estructuras V1, V2, V3, V4, V5 y V6. -No reconectar interruptores asociados a las instalaciones en riesgo.	Bajo	Actividades: Lavado de aislación de Estructuras V1, V2, V3, V4, V5 y V6. Restricciones: Bloquear a la reconexión Instalaciones en Riesgo: Línea 220 KV Bocamana-Lagunillas, C1 o Línea 154 KV Huapién-Lagunillas, C1 o Línea 220 KV Guinda-Lagunillas, C1 o Línea 154KV Lagunillas-Tap Quilenco, C1 o Línea 154KV Bocamana-Coronel, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			12-12-24 08:00	12-12-24 18:00	12-12-24 04:24	12-12-24 19:32
2024127133	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1653	GUINDO - LAGUNILLAS 220 KV	1362	EST. 48A - LAGUNILLAS 220 KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	-Lavado de aislación de Estructura V1, V2, V3, V4, V5 y V6. -No reconectar interruptores asociados a las instalaciones en riesgo.	Bajo	Actividades: Lavado de aislación de Estructuras V1, V2, V3, V4, V5 y V6. Restricciones: Bloquear a la reconexión Instalaciones en Riesgo: Línea 220 KV Bocamana-Lagunillas, C1 o Línea 154 KV Huapién-Lagunillas, C1 o Línea 220 KV Guinda-Lagunillas, C1 o Línea 154KV Lagunillas-Tap Quilenco, C1 o Línea 154KV Bocamana-Coronel, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			12-12-24 08:00	12-12-24 18:00	12-12-24 04:24	12-12-24 19:32
2024127134	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	179	BOCAMANA - CORONEL 154KV	1333 1331	BOCAMANA - TAP QUERENDO 154KV C1 TAP QUERENDO - CORONEL 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	-Lavado de aislación de Estructura V1, V2, V3, V4, V5 y V6. -No reconectar interruptores asociados a las instalaciones en riesgo.	Bajo	Actividades: Lavado de aislación de Estructuras V1, V2, V3, V4, V5 y V6. Restricciones: Bloquear a la reconexión Instalaciones en Riesgo: Línea 220 KV Bocamana-Lagunillas, C1 o Línea 154 KV Huapién-Lagunillas, C1 o Línea 220 KV Guinda-Lagunillas, C1 o Línea 154KV Lagunillas-Tap Quilenco, C1 o Línea 154KV Bocamana-Coronel, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			12-12-24 08:00	12-12-24 18:00	12-12-24 04:24	12-12-24 19:32
2024127135	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1940	LAGUNILLAS - TAP QUERENDO 154KV	1350	LAGUNILLAS - TAP QUERENDO 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	-Lavado de aislación de Estructura V1, V2, V3, V4, V5 y V6. -No reconectar interruptores asociados a las instalaciones en riesgo.	Bajo	Actividades: Lavado de aislación de Estructuras V1, V2, V3, V4, V5 y V6. Restricciones: Bloquear a la reconexión Instalaciones en Riesgo: Línea 220 KV Bocamana-Lagunillas, C1 o Línea 154 KV Huapién-Lagunillas, C1 o Línea 220 KV Guinda-Lagunillas, C1 o Línea 154KV Lagunillas-Tap Quilenco, C1 o Línea 154KV Bocamana-Coronel, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			12-12-24 08:00	12-12-24 18:00	12-12-24 04:24	12-12-24 19:32
2024127388	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1526	SAN JAVIER - CONSTRUCCION 66KV	1242 1676 1677 1678	SAN JAVIER - ESTRUCTURA 22 66KV C1 EST.22 - EST.23 66KV C1 EST.23 - EST.24 66KV C1 EST.24 - EST.25 66KV C1 EST.25 - TAP MARCO 66KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Trabajo por reemplazo de aislación.	Bajo	Actividades: Reemplazo de aislación línea energizada en estructuras: S. 144, S1, S2, S3A y S32. Retiro elemento aislado vases 15, 16, 25, 27, 28. Restricciones: No reconectar interruptores asociados a la línea L 080KV Constitución-San Javier, C1. Instalaciones en Riesgo: L 080KV Constitución-San Javier, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: Delimitación zona de trabajo.	No tiene consumo afectado		ninguno			12-12-24 08:00	12-12-24 18:00	12-12-24 04:24	12-12-24 19:32

Número	Tipo	Estado	Empresa	M Coordenado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(i)	Línea	ID(i)	Tramo(i)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requerido	Estado Operativo	Estado Operativo Fluctuante	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
2024127389	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1526	SAN JAVIER - CONSTITUCION 66KV	9576 9575	TAP CENTRAL SAN JAVIER - CONSTITUCION 66KV C1 TAP NIMUICO - TAP CENTRAL SAN JAVIER 66KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Trabajos por reemplazo de aislación.-	Bajo	Actividades: Reemplazo de aislación línea energizada en estructuras: 5, 44, 53, 86, 264 y 392. Retiro elemento anafuso varcos 15-16, 297-298.- Restricciones: No reconectar interruptores asociados a la línea L 506KV Constitución-San Javier, C1.- Instalaciones en Riesgo: L 066KV Constitución-San Javier, C1.- Temperalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloqueo del jefe de línea: Delimitación zona de trabajo.-	No tiene consumo afectado		ninguno			12-12-24 08:00	12-12-24 18:00	12-12-24 04:24	12-12-24 18:32
2024127393	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1234	ENTRE RIOS - ANCOA 120KV	2866	ENTRE RIOS - ANCOA 120KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Plan de mantenimiento de líneas.	Bajo	Actividades: Limpieza de aislación a distancia con línea energizada, estructuras 335, 336, 383.- Restricciones: No reconectar interruptores asociados a la línea Entre Rios - Ancoas C2. Instalaciones en Riesgo: L 500KV Entre Rios-Ancoas, C2.- Temperalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloqueo del jefe de línea: Delimitación zona de trabajo.-	No tiene consumo afectado		ninguno			12-12-24 08:00	12-12-24 17:30	12-12-24 04:24	12-12-24 18:32
2024127457	Línea	Ejecución Exitosa	PRIME ENERGIA QUACESTAR SPA	589	Intervención	Origen Externo	Programada	1528	CENTRAL SAN JAVIER - TAP CENTRAL SAN JAVIER 66KV C1	9577	CENTRAL SAN JAVIER - TAP CENTRAL SAN JAVIER 66KV C1	Roca y poda franja veneductaria	Sin Limitación	Bloqueo a la reconexión del S2875 en S/S Central San Javier a solicitud de transmiel debido a trabajos de reemplazo de aislación de la LT Constitución - San Javier 66KV.	Riesgo bajo y controlado según procedimientos de Transmiel.	Documento gestionado a solicitud de transmiel.	No tiene consumo afectado		ninguno			12-12-24 08:00	12-12-24 17:30	12-12-24 06:12	12-12-24 18:51
2024127472	Línea	Ejecución Exitosa	EDELINOR TRANSMISION S.A.	683	Intervención	Origen Interno	Programada	1835	ROMCACHO - NUEVA PIEDO ALMONTI 220KV	4481	ROMCACHO - EST. 392A 220KV C1	Obras Civiles	Sin Limitación	Construcción general de obras civiles en las estructuras N°10, N°11 y N°12 de la línea de transmisión L 220KV Ochoa - Romache.	Riesgo bajo según analisis	Trabajo solicitado por Callum Cercenas a línea	No tiene consumo afectado		ninguno			12-12-24 08:00	29-12-24 18:00	30-12-24 08:43	04-01-25 08:00
2024129170	Línea	Ejecución Exitosa	COMANESIA TRANSAMISORA DEL NORTE GRANDE S.A.	661	Desconexión	Origen Interno	Programada	395	SAN PEDRO - VENTANAS 110KV	207 387	TAP OFF CODELCO VENTANAS - VENTANAS 110KV C2 SAN PEDRO - TAP OFF CODELCO VENTANAS 110KV C1	Mantenimiento preventivo	Sin Limitación	Se realizaron actividades de limpieza manual de aislación y reemplazo de aisladores en la línea seleccionada.-	Riesgo bajo, programado y controlado.-	Requiere orden de no reconexión para la LT 110 KV San Pedro - Ventanas via N°1.-	No tiene consumo afectado		ninguno			12-12-24 08:00	12-12-24 18:00	12-12-24 08:50	12-12-24 19:12
2024127207	Línea	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISION S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	380	QUEULENTARO - LAS ARAÑAS 110KV	4587 4588 4589 4590	QUEULENTARO - EST. 108 110KV C1 TAP ESTRUCTURA N°248 110KV C1 EST. 109 - EST. 109 110KV C1 EST. 109 - EST. 111 110KV C1 EST. 111 - LAS ARAÑAS 110KV C1	Mantenimiento preventivo	Sin Limitación	Se realiza mantenimiento preventivo a línea de transmisión.	Riesgo Bajo trabajo a realizar a distancia de seguridad.	Asociada a CEN-2024-127106, se requiere bloqueo de reconexiones a 320V de CSE Quidentaro.	No tiene consumo afectado		ninguno			12-12-24 08:00	12-12-24 18:00	12-12-24 06:50	12-12-24 18:24
2024139824	Línea	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISION S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	358	OVALLE - ILAPEL 110KV	3285 3286 3287	OVALLE - TAP PUNTAQUIL 110KV C1 TAP PUNTAQUIL - TAP OFF ESTRUCTURA N°248 110KV C1 TAP ESTRUCTURA N°248 - ILAPEL 110KV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitación	Lavado de aislación con instalación energizada.	Bajo riesgo durante todo el trabajo temas planificados y controlados en terreno.	Bloqueo S2HT2 en S2TE Ovalla y precusión S2HT2 en S/S Puñtaquil.- Dependiendo de la condición de la instalación existente en el momento. (Bloqueo S2HT3 U/E Ilapel).	No tiene consumo afectado		ninguno			12-12-24 08:00	12-12-24 18:00	12-12-24 09:00	12-12-24 18:41
2024123728	Línea	Ejecución Exitosa	ALFA TRANSAMISORA DE ENERGIA S.A.	2050	Intervención	Origen Interno	Programada	80	QUIRAPILUN - LOS MAQUIUS 220KV	2976	QUIRAPILUN - LOS MAQUIUS 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Se requiere bloqueo de la Reconexión Automática de LT 220 KV Los Maquiús - Quilapilún C2 por trabajos en cercano de Limpieza Manual de aislación, Revisión de ferreteria E 232 A 128 y Reparación de conductor varco E 175-176 de la LT 220 KV Los Maquiús - El Llano - Quilapilún C1	Riesgo de operación de Línea por cercanía en los trabajos.	Sin comentarios adicionales.	No tiene consumo afectado		ninguno			12-12-24 08:00	12-12-24 18:00	12-12-24 09:55	12-12-24 18:55
2024123728	Línea	Ejecución Exitosa	ALFA TRANSAMISORA DE ENERGIA S.A.	2050	Desconexión	Origen Interno	Programada	80	QUIRAPILUN - LOS MAQUIUS 220KV	119	TAP EL LLANO - LOS MAQUIUS 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Limpieza Manual de aislación, Revisión de ferreteria E 232 A 128 y Reparación de conductor varco E 175-176 de la LT 220 KV Los Maquiús - El Llano - Quilapilún C1	Sin riesgos para el sistema, línea desconectada.	Sin comentarios adicionales.	No tiene consumo afectado		ninguno			12-12-24 08:00	12-12-24 18:00	12-12-24 09:55	12-12-24 18:55
2024122294	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	159	CENTRAL CPRESSES - RANQUE 134KV	1384 1385 1386 1387	CENTRAL CPRESSES - EST.82 134KV C2 EST.162A (EL COLORADO) - RANQUE 134KV C2 EST.82 - EST. 128 (JUANANTE EL COLORADO) 134KV C2 EST. 128 (JUANANTE EL COLORADO) - EST.162A (EL COLORADO) 134KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Programa de mantenimiento de Líneas.-	Bajo	Actividades: Roca bajo la línea energizada en varios varcos: instalaciones en Riesgo: L 134KV Cipreses-Ranque, C1 y L 134KV Cipreses-Ranque, C2.- Temperalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos, por acercamiento de distancia con línea energizada.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloqueo del jefe de línea: No Reconectar interruptores que envíen a la línea L 134KV Cipreses-Ranque, C1 y L 134KV Cipreses-Ranque, C2. Delimitación zona de trabajo.-	No tiene consumo afectado		ninguno			12-12-24 08:00	12-12-24 18:00	12-12-24 04:24	12-12-24 18:35

Número	Tipo	Estado	Empresa	M Coordenado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	IDU	Línea	IDU()	Tramo(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requerido	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
2024122688	Línea	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	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	Roca y podes frange servidumbre	Sin Limitación	Se realizaron trabajos de poda y roca	bajo riesgo durante todo el trabajo, seama planificada y controlada en terreno	Por trabajos de poda y roca en tramo de LT 66kV San Vicente 71 - La Ronda, se requiere el bloqueo de reconexión del interruptor 5285 de S/E San San Fernando. Sin consumos afectados.	No tiene consumo afectado		ninguno			12-12-24 08:00	12-12-24 18:00	12-12-24 08:40	12-12-24 19:14
2024128749	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Curso Feroeso	1782	CHAMBUJA - LOS NOTROS 220KV L2	1313 4293 4294 4295	EST. E135 (TAP TRUPAN) - CHAMBUJA 220KV C1 EST. E136 - EST. E135 (TAP TRUPAN) EST. E134 - EST. E135 (TAP TRUPAN) LOS NOTROS - EST. 4 220KV C1 EST. 4 - EST. 384 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Corte y poda a vegetación con riesgo de acortamiento de distancia	Bajo	Actividades: Mantenimiento de vegetación con riesgo inminente a la línea de alta tensión. Restricciones: Bloqueos a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 220 KV Los Notros-Antisón-Chambuga, C1 Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		12-12-24 08:00	12-12-24 18:00	12-12-24 09:47	12-12-24 18:39	
2024125951	Línea	Ejecución Exitosa	GUACOLDA ENERGÍA SPA	11	Intervención	Origen Interno	Programada	701	GUACOLDA - MANTENCILLO 220KV L2	1088 1089	GUACOLDA - MANTENCILLO 220KV L2 C3 GUACOLDA - MANTENCILLO 220KV L2 C4	Lavado de Aislación	Sin Limitación	Se realizó lavado de aislación en Línea 26220 KV Guacolda - Mantencillo CTO 3 y 4. Condiciones requeridas: No reconectar 5209 y 5210 de S/E Mantencillo.	El riesgo del trabajo es bajo	Se realizó lavado de aislación en Línea 26220 KV Guacolda - Mantencillo CTO 3 y 4. Condiciones requeridas: No reconectar 5209 y 5210 de S/E Mantencillo.	No tiene consumo afectado		ninguno		12-12-24 08:00	12-12-24 18:00	12-12-24 07:17	12-12-24 18:00	
2024115430	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	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 Limitación	L. 220KV Lagunas-Puquín, C1 / Lagunas-Challacollo, C1 / Challacollo-Tupiza, C1. Lavado de aislación en instalación energizada (Doble Circuito), Estructural(s): E120 - E236, Total: 648 CAd, Fecha de ejecución: 02-11-12-2024	Bajo	Actividades: L. 220KV Lagunas-Puquín, C1 / Lagunas-Challacollo, C1 / Challacollo-Tupiza, C1. Lavado de aislación en instalación energizada (Doble Circuito), Estructural(s): E120 - E236, Total: 648 CAd, Fecha de ejecución: 02-11-12-2024, Plano Feroeso Informe: 20-12-2024, OM: R259394 Restricciones: Lagunas, 5212; 5213; 5214; 5215 No reconectar Tupiza 5211; 5212 (2020 SE Challacollo SECC) No reconectar Tupiza, 5215 (2020 SE Tupiza SECC) No reconectar Instalaciones en Riesgo: L. 220KV Challacollo-Tupiza, C1 o L. 220KV Lagunas-Challacollo, C1 o L. 220KV Lagunas-Puquín, C1 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena: Lagunas, E120 - E236 Bloqueos jefe de faena Conectado a tierra de camión lavador y pistola de lavado, antes de iniciar el lavado de aislación energizada	No tiene consumo afectado		ninguno		12-12-24 08:00	12-12-24 18:00	12-12-24 04:24	12-12-24 19:32	
2024127413	Línea	Ejecución Exitosa	ZALDIVAR TRANSMISIÓN S.A.	100	Desconexión	Origen Externo	Programada	1108	NUOVA ZALDIVAR - ZALDIVAR 220KV	2066	NUOVA ZALDIVAR - ZALDIVAR 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Modificación de ajustes protección sistema 1 y sistema 2 asociados al punto 12 ubicada en la SE Zaldivar propiedad de compañía Minera Zaldivar SPA, NUP 1146	Riesgo bajo, trabajos con desconexión de Línea	Solicitud de tramitar, de acuerdo a NUP 1146, modificación de ajustes protección sistema 1 y sistema 2 asociados al punto 12 ubicada en la SE Zaldivar	No tiene consumo afectado		ninguno		12-12-24 08:00	12-12-24 18:00	12-12-24 10:08	12-12-24 16:28	
2024125595	Línea	Ejecución Exitosa	MINERA ESCONDIDA	178	Intervención	Origen Interno	Programada	1107	NUOVA ZALDIVAR - SULFURES 220KV	2065	NUOVA ZALDIVAR - SULFURES 220KV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitación	Lavado de aislación Línea 220 KV Nueva Zaldivar - Sulphure	Riesgo Bajo: Trabajo se realiza con procedimiento respectivo	Se requiere orden de no reconectar en: S/E Nueva Zaldivar 5205L, S/E Sulphure 5212.	No tiene consumo afectado		ninguno		12-12-24 07:53	12-12-24 19:53	12-12-24 11:53	12-12-24 15:00	
2024122075	Línea	Ejecución Exitosa	HIDROELECTRICA RIO LIRCAY S.A.	70	Intervención	Origen Interno	Programada	102	MAULE - LIRCAY 66KV	1082	ESTRUCTURA 149 - LIRCAY 66KV C1	Roca y podes frange servidumbre	Sin Limitación	Trabajos de roca y poda de frange servidumbre a LAT 66 KV Maule - Lircay.	Los riesgos son bajos, debido a que trabajo personal especializado. Además, se deben utilizar todos los elementos de protección personal (Básicos y/o adicional) estandarizados para la actividad.	Inicio de trabajos de roca y poda de frange servidumbre a LAT 66 KV Maule - Lircay.	No tiene consumo afectado		ninguno		12-12-24 07:00	12-12-24 19:00	12-12-24 07:00	12-12-24 19:00	
2024122130	Línea	Ejecución Exitosa	HIDROELECTRICA RIO LIRCAY S.A.	70	Intervención	Origen Interno	Programada	795	PROVIDENCIA - LIRCAY 66KV	1545	PROVIDENCIA - LIRCAY 66KV C1	Roca y podes frange servidumbre	Sin Limitación	Trabajos de roca y poda de frange servidumbre a LAT 66 KV Providencia - Lircay.	Los riesgos son bajos, debido a que trabajo personal especializado. Además, se deben utilizar todos los elementos de protección personal (Básicos y/o adicional) estandarizados para la actividad.	Inicio de trabajos de roca y poda de frange servidumbre a LAT 66 KV Providencia - Lircay.	No tiene consumo afectado		ninguno		12-12-24 07:00	12-12-24 19:00	12-12-24 07:00	12-12-24 19:08	
2024137506	Línea	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Desconexión	Origen Interno	Programada	383	TAP OFF NHULE - LAS ABAÑAS 66KV	4583 4584 4585 4586	TAP OFF NHULE - EST. 108 66KV C1 EST. 108 - EST. 109 66KV C1 EST. 109 - EST. 111 66KV C1 EST. 111 - LAS ABAÑAS 66KV C1	Mantenimiento preventivo	Sin Limitación	Se realizó mantenimiento preventivo a línea de transmisión.	Bajo trabajo a realizar con desconexión programada.	Línea actualmente se encuentra en vacío.	No tiene consumo afectado		ninguno		12-12-24 07:00	12-12-24 19:00	12-12-24 08:50	12-12-24 18:34	

Número	Tipo	Estado	Empresa	M Coordenado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(i)	Línea	ID(i)	Trama(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requerido	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
2024127486	Línea	Ejecución Estiba	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Externo	Programada	1737	LOS VARNONES – DUQUECO 220 KV	4160	EST. 145N - DUQUECO 220 KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	-S/E Los Varnones reemplazo de conectorado primarios PRB. Actividades por el cambio de conductor LAT 220KV los Varnones-Duquesco, C1.	Bajo	Actividades: S/E Los Varnones reemplazo de conectorado primarios PRB. Actividades por el cambio de conductor LAT 220KV los Varnones-Duquesco, C1. Condiciones: Línea 220KV Los Varnones-Duquesco, C1, independiente. Instalaciones en Riesgo: Línea 220KV Los Varnones-Duquesco, C1. Temperalidad de los Riesgos: Al inicio, Al término, Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Blinques del pelo de tierra. Subestación Los Varnones, Se instalarán tierras provisionales de blinques en estructura T.145B , entre B806-3 y B805-2 y entre PRB y T036.	No tiene consumo afectado		ninguno			12-12-24 07:00	13-12-24 20:00	12-12-24 08:34	13-12-24 21:00
2024127208	Línea	Ejecución Estiba	TRANSAGORA ELÉCTRICA DEL NORTE S.A.	456	Intervención	Origen Interno	Programada	1848	LOS CHANGOS – PARANAS 500 KV	4527 4525	LOS CHANGOS – EST. 448 500 KV C2 LOS CHANGOS – EST. 448 500 KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	No tiene entre estructuras N° 8501 - 8448, se realizará inspección con Drone y con trepado en estructura.	Riesgo: Arco eléctrico, caída de distinto nivel. Medidas de mitigación: Mantener distancia a punto energizado, Fijar la zona de desplazamiento por la estructura y identificar la distancia a los puntos energizados, Medición del viento y su registro (semanalmente). Mantener una distancia de seguridad equivalente al voltaje expuesto indicada para cada caso en la de seguridad e IT respectivo, documentar en A3T.	Condiciones operacionales requeridas: Precaución de no acercarse a distribuidor recuperado automática (P775) en 120V/3124/31202/12411 (Parinas) y 45/96/98/98 (San Chiriqui). La línea se suspenderá y reactivará diariamente.	No tiene consumo afectado		ninguno		12-12-24 07:00	13-12-24 18:00	12-12-24 07:40	13-12-24 12:25	
2024125379	Línea	Ejecución Estiba	AES ANDES S.A.	10	Desconexión	Origen Interno	Programada	49	TAP OFF LA LAJA - CENTRAL QUELTHUES 110 KV	188	TAP OFF LA LAJA-CENTRAL QUELTHUES 110 KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Circuito fuera de servicio para realizar reemplazo de aislación.	Riesgo controlado, trabajos se desarrollarán con circuito fuera de servicio.	Línea Quelthues - Los Lajas circuito N°2 Desenergizada y con tierras operacionales en las S/E Los Lajas - S/E Quelthues con blinques 107D.	No tiene consumo afectado		ninguno			12-12-24 08:00	12-12-24 16:00	12-12-24 08:18	12-12-24 17:01
2024127495	Línea	Ejecución Estiba	GUACOLDA ENERGÍA SPA	11	Desconexión	Origen Interno	Programada	701	GUACOLDA - MATENCILLU 220KV LT	1089	GUACOLDA - MATENCILLU 220KV LT C4	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Reemplazo de cable de guarda entre Estructura 46 y Estructura 73 de línea 220 KV Guacolda - Matencillo circuito A.	El riesgo del trabajo es bajo. Se trabajará con instalaciones en energía.	Reemplazo de cable de guarda entre Estructura 46 y Estructura 73 de línea 220 KV Guacolda - Matencillo circuito A. Condiciones requeridas: S/E Guacolda: Abierto 5204, B804-3A, B804-3B, B804-3, Cerrado B804-27, S/E Matencillo: Abierto 5210, B8101-1, B8101-2 y B8101-3. Cerrado B8101-27.	No tiene consumo afectado		ninguno		12-12-24 08:00	12-12-24 18:00	12-12-24 08:02	12-12-24 18:00	
2024126255	Línea	Ejecución Estiba	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Desconexión	Origen Interno	Programada	371	PENCO - LINQUEN 66KV	460 461	INDURA LINQUEN - LINQUEN 66KV C1 PENCO - INDURA LINQUEN 66KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	A solicitud de la empresa INDURA (Linquen), se requiere la desconexión de la línea LT 66KV Penco-Linquen, por los trabajos de mantenimiento de INDURA en sus instalaciones "LT 66 Ataque Indura y S/E Indura".	Riesgo bajo controlado, trabajos en instalaciones desenergizadas.	La carga de la línea LT 66KV Penco-Linquen (S/E Linquen) será repartida por redes de MT.	No tiene consumo afectado		ninguno		12-12-24 01:00	12-12-24 15:00	12-12-24 01:06	12-12-24 12:12	
2024127586	Línea	Ejecución Estiba	SOCIEDAD TRANSAGORA METROPOLITANA S.A.	1855	Desconexión	Origen Interno	Programada	731	EL SALTO - CERRO NAVIA (BTM) 110KV	1157 923 924 925 926 927 1232 1233 1234 987	TAP RECULETA - TORRE 17 110KV C2 EL SALTO - TORRE 14 110KV C2 TORRE 14 - TORRE 18 110KV C2 TORRE 18 - TORRE 28 110KV C2 TORRE 28 - TORRE 32 110KV C2 TORRE 32 - TORRE 1 110KV C2 TORRE 1 - TORRE 17 110KV C2 TORRE 17 - TORRE 1 110KV C2 TORRE 1 - SAN ONOFRE 110KV C2 CERRO NAVIA - TAP LT 802A 110KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Realiza mantenimiento preventivo del desconector 110 KV LT del circuito 110 KV N°2 Cerro Navia - El Salto en S/E Cerro Navia	Trabajos sin riesgo para el sistema	Trabajos enmarcados en plan de mantenimiento anual de STM	No tiene consumo afectado		ninguno		12-12-24 00:00	12-12-24 08:00	12-12-24 00:54	12-12-24 08:53	

ANEXO N°5

Informes de trabajos y fallas de instalaciones ingresados en la plataforma del
Coordinador Eléctrico Nacional por las empresas
CGE Transmisión S.A. y Compañía General de Electricidad S.A.

 Resumen

Fecha de envío al Coordinador Eléctrico : 12-12-2024 16:00

Finalizado

Número:

2024005451

Solicitante:

Jonatan Andres Molina Correa

Empresa:

CGE TRANSMISIÓN S.A.

Tipo de Origen:

Externo

Línea:

ILLAPEL - COMBARBALA 66KV

Tramo:

Tipo: secciones_tramos - EST.261 - ILLAPEL 66KV C1
Nombre : EST.261 - ILLAPEL 66KV C1
Fecha Perturbacion : 12-12-2024 15:09
Fecha Normaliza : 12-12-2024 23:45
Protección : 21/21N: Fase A -tierra , 29,63 km
Interruptor : 52B1 S/E Illapel
Consumo : 4.3 MW
Comentario : .

Zona Afectada

Coquimbo

Comuna

Illapel
Combarbalá

Tipo Causa

Causa Definitiva
Causa Principal

Comentarios Tipo Causa:

Se investiga

Causas

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

Comentarios Causas:

-Fenómeno Físico: Se investiga
-Elemento: Se investiga

- Fenómeno Eléctrico: Se investiga
- Operación de los interruptores: Se investiga

Observaciones:

- Observaciones: Desconexión forzada interruptor 52B1 S/E Illapel, asociado a LT66KV Illapel-Combarbalá, afectando los consumos de SS/EE Combarbalá y arranque El Espino.
- Acciones Inmediatas: 15:15 hrs Recuperación de consumos totales de S/E Combarbalá hacia S/E Ovalle vía 66KV. Queda pendiente de recuperación Arranque El Espino (Antena de comunicación Entel-Tvn)
- Hechos Sucedidos: .
- Acciones Correctivas a Corto Plazo: .
- Acciones Correctivas a Largo Plazo: .

Afecta SCCC:

No

Afecta Medidores:

No

Afecta Protecciones:

No

Consumo:

Consumo Regulado

Distribuidoras Afectadas

COMPAÑÍA GENERAL DE ELECTRICIDAD S.A. / Perd. Estm. de Potencia: 4.2 / Región : Coquimbo / Clientes Afectados: 4921
ENTEL PCS TELECOMUNICACIONES S.A. / Perd. Estm. de Potencia: 0.1 / Región : Coquimbo / Clientes Afectados: 1

Retorno Automatico:

No Tiene Retorno Automático

Fecha / Hora Perturbación de la Solicitud:

12-12-2024 15:09

Fecha / Hora Estimada Retorno:

12-12-2024 23:45

Fecha / Hora Efectiva Retorno (Ingreso CDC):

12-12-2024 17:24

Archivos Subidos

Archivo	Fecha Subida
 ANEXO I - Ajustes y registros de eventos.zip (/informe_fallas/download_file/675b2f9fad651f7be2f53ed4/ANEXO I - Ajustes y registros de eventos.zip)	27/12/2024 11:19:01

Archivo	Fecha Subida
 ANEXO II - IF 2024005451 INFORME DE INTERRUPCIÓN DE SUMINISTRO - V1.pdf (/informe_fallas/download_file/675b2f9fad651f7be2f53ed4/ANEXO II - IF 2024005451 INFORME DE INTERRUPCIÓN DE SUMINISTRO - V1.pdf)	27/12/2024 11:19:14
 ANEXO III - Probatorio.zip (/informe_fallas/download_file/675b2f9fad651f7be2f53ed4/ANEXO III - Probatorio.zip)	27/12/2024 11:19:22
 ANEXO IV-IF 2024005451 - ESTAMPA DE TIEMPO SINCRONIZADA -V1.pdf (/informe_fallas/download_file/675b2f9fad651f7be2f53ed4/ANEXO IV-IF 2024005451 - ESTAMPA DE TIEMPO SINCRONIZADA -V1.pdf)	27/12/2024 11:19:31
 IF 2024005451 52B1 SE ILLAPEL 12-12-2024 - V1.pdf (/informe_fallas/download_file/675b2f9fad651f7be2f53ed4/IF 2024005451 52B1 SE ILLAPEL 12-12-2024 - V1.pdf)	27/12/2024 11:19:40

 Resumen

Fecha de envío al Coordinador Eléctrico : 12-12-2024 18:09

Finalizado

Número:

2024005455

Solicitante:

Claudio Alejandro Castillo Pizarro

Empresa:

COMPAÑÍA GENERAL DE ELECTRICIDAD S.A.

Tipo de Origen:

Externo

Correlativo Asociado:

2024005451

SubEstación:

S/E COMBARBALA

Falla Sobre:

otro

Elementos

Tipo: otros - tendido cable

Nombre :

Fecha Perturbacion : 12-12-2024 15:09

Fecha Normaliza : 12-12-2024 15:15

Protección : 52B1 S/E Illapel

Interruptor : 52B1 S/E Illapel

Consumo : 4.3

Comentario : .

¿Produce otra indisponibilidad?

No

Zona Afectada

Coquimbo

Comuna

Combarbalá

Tipo Causa

Causa Presunta

Causa Principal

Se investiga

Comentarios Tipo Causa:

FALLA AGUAS ARRIBA DEL SISTEMA DE SISTRIBUCIÓN.

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:** CGE NO SE PRONUNCIA EN FALLAS EXTERNAS
- **Elemento:** .
- **Fenómeno Eléctrico:** .
- **Operación de los interruptores:** .

Observaciones:

- **Observaciones:** .
- **Acciones Inmediatas:** .
- **Hechos Sucidos:** Desconexión forzada interruptor 52B1 S/E Illapel, asociado a LT66KV Illapel-Combarbalá, afectando los consumos de SS/EE Combarbalá y arranque El Espino.
- **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: 4.3 / Región : Coquimbo / Clientes Afectados: 4921

Retorno Automatico:

No Tiene Retorno Automático

Fecha / Hora Perturbación de la Solicitud:

12-12-2024 15:09

Fecha / Hora Estimada Retorno:

12-12-2024 15:15

Fecha / Hora Efectiva Retorno (Ingreso CDC):

12-12-2024 15:15

 Archivos Subidos

Archivo	Fecha Subida
 IF 2024005455 SEP COMBARBALÁ.pdf (/informe_fallas/download_file/675b4eefad651f7bf2aac3fc/IF 2024005455 SEP COMBARBALÁ.pdf)	02/01/2025 08:22:03

Archivo	Fecha Subida
 IF 2024005455 SEP COMBARBALÁ 12-12-2024.zip (/informe_fallas/download_file/675b4eefad651f7bf2aac3fc/IF 2024005455 SEP COMBARBALÁ 12-12-2024.zip)	02/01/2025 08:22:12

ANEXO N°6

Otros antecedentes proporcionados por las empresas

CGE Transmisión S.A. y Compañía General de Electricidad S.A.

INFORME DE FALLA
REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME QUINTO DÍA N°: IF 2024005451	FECHA DE FALLA: 12 de diciembre de 2024
INSTALACIÓN LT 66 kV Illapel-Combarbalá	

1. CAUSA U ORIGEN DE LA FALLA:

1.1. Fecha y hora de la Falla:

Fecha	12 de diciembre 2024
Hora	15:09

1.2. Localización de la falla:

1.2.1. Nombre de instalación donde se produjo de falla.
ID-242 LT 66 kV TAP EL ESPINO - EST.239 66KV C1

1.2.2. Segmento al cual pertenece el equipo o elemento fallado.
Tz- Transmisión Zonal

1.2.3. Elemento o equipo fallado.
LT 66 kV Illapel- Combarbalá

1.3. Causa origen de la falla:

Desconexión forzada del 52B1 de S/E Illapel, debido a acortamiento de distancia de máquina excavadora con una fase de la línea 66 kV Illapel-Combarbalá, entre estructuras E128 y E129.

1.4. Proposición de origen de la falla.

I.- Fuerza Mayor o caso Fortuito

1.5. Código de falla.

Causas de Falla	Código	Descripción
Fenómeno Físico	ACC3	Interrupción producida por contacto o choque de maquinaria con instalación
Elemento del Sistema Eléctrico	TX2	Conductores
Fenómeno Eléctrico	DI21	Protección de distancia de impedancia de fase
Modo	13	Opera según lo esperado

INFORME DE FALLA
REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME QUINTO DÍA N°: IF 2024005451	FECHA DE FALLA: 12 de diciembre de 2024
INSTALACIÓN LT 66 kV Illapel-Combarbalá	

1.6. Comuna donde se originó la falla.

Código	Nombre la comuna
4201	Illapel

1.7. Comunas afectadas por la falla.

Código	Nombre la comuna
4302	Combarbalá

1.8. Reiteración.

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

1 fallas en los últimos 24 meses.

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

1 fallas con el mismo fenómeno físico

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

IF N°	Fecha falla	Hora Falla	Código Fenómeno Físico.
IF2023001299	21-03-2023	09:27	ACC3

1.9. Datos de la Empresa.

Nombre Empresa: CGE Transmision SA

RUT: 77.465.741-K

Representante Legal: Iván Arístides Quezada Escobar

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

INFORME DE FALLA
REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME QUINTO DÍA N°: IF 2024005451	FECHA DE FALLA: 12 de diciembre de 2024
INSTALACIÓN LT 66 kV Illapel-Combarbalá	

2. INSTALACIONES AFECTADAS.

Instalación Primaria Afectada			Horarios	
Subestación	Transformador AT/MT	Barra MT	Hora Desconexión	Hora Normalización
Combarbalá	T1-T2-T3 66/13,2 kV	Barra N° 1 y N°2 13,2kV	15:09	15:15

INFORME DE FALLA REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME QUINTO DÍA N°: IF 2024005451	FECHA DE FALLA: 12 de diciembre de 2024
INSTALACIÓN LT 66 kV Illapel-Combarbalá	

3. DIAGRAMAS SIMPLIFICADOS.

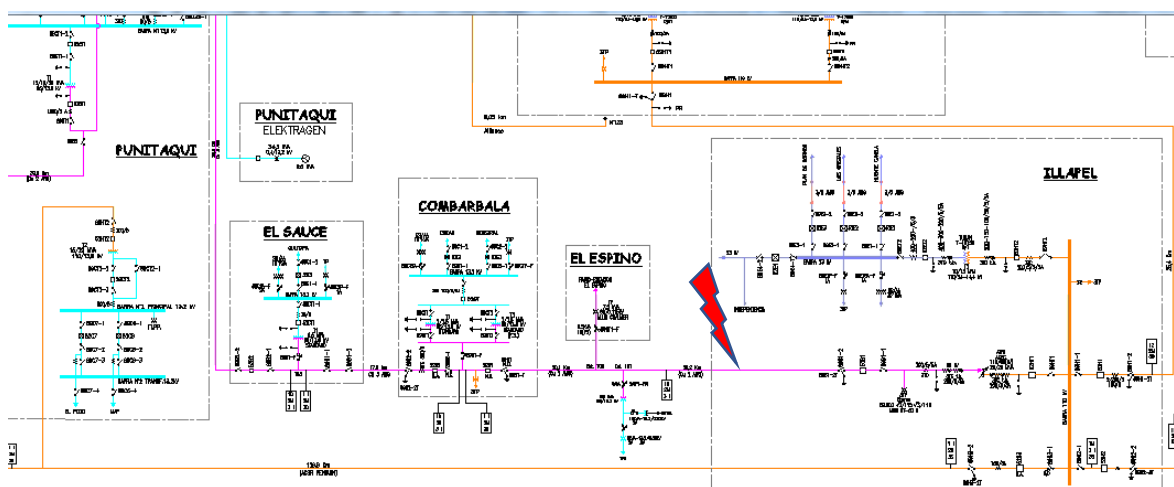


Figura 1: Diagrama Simplificado de Zona Afectada.

4. PERDIDAS DE GENERACIÓN.

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

INFORME DE FALLA
REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME QUINTO DÍA N°: IF 2024005451	FECHA DE FALLA: 12 de diciembre de 2024
INSTALACIÓN LT 66 kV Illapel-Combarbalá	

5. POTENCIA INTERRUPTIDA DE CLIENTES FINALES.

	Transformador	Alimentador		MW	Horario		Observación
	(Primario)	Nombre	Nema		Desconexión	Normalización	
Subestación Combarbalá	T2	Ciudad	C1	1,73	15:09	15:15	Se recupera 100% de los consumos
	T3	Industrial	C2	2,43	15:09	15:15	Se recupera 100% de los consumos
Total				4,16			

ENS 0,416 MWh.

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

INFORME DE FALLA
REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME QUINTO DÍA N°: IF 2024005451	FECHA DE FALLA: 12 de diciembre de 2024
INSTALACIÓN LT 66 kV Illapel-Combarbalá	

6. CRONOLOGÍA DE EVENTOS Y DESCRIPCIÓN DE CAUSAS.

SUBESTACIÓN	EVENTO	HORARIO
Illapel	Desconexión Forzada (DF) del 52B1 de S/E Illapel, asociado a la LT 66 kV Illapel-Combarbalá, afectó a los consumos de S/E Combarbalá, con una potencia interrumpida de 4,16 MW.	15:09
SUBESTACIÓN	MANIOBRAS DE RECUPERACIÓN	HORARIO
Illapel	Protecciones 52B1 de S/E Illapel: Distancia Zona 1, Fase A a tierra, a 29,63 km. desde la S/E.	
LT 66 kV Illapel-Combarbalá	Causa: camión minero acorto distancia con línea AT entre el vano 128 y 129, provocando descarga, sin daños materiales y a terceros.	
SUBESTACIÓN	MANIOBRAS DE RECUPERACIÓN:	HORARIO
Combarbalá	Orden de apertura con éxito, del 52B1 de S/E Combarbalá.	15:14
Combarbalá	Cerrado 52B2 de S/E Combarbalá (recuperados los consumos de las S/E).	15:15
Illapel	Cerrado 52B1 de S/E Illapel (energizada LT 66 Illapel-Combarbalá)	17:24
SUBESTACIÓN	NORMALIZACIÓN DE TOPOLOGÍA (24-12-2024)	HORARIO
Combarbalá	Cerrado 52B1 de S/E Combarbalá	00:36
Combarbalá	Abierto 52B2 de S/E Combarbalá	00:36

INFORME DE FALLA

REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME QUINTO DÍA N°: IF 2024005451	FECHA DE FALLA: 12 de diciembre de 2024
INSTALACIÓN LT 66 kV Illapel-Combarbalá	

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 311C	15:09	Illapel	B1	21	Instantánea	

7.2. Análisis Actuación de Esquema de Protección 1

7.2.1. SE Illapel – Paño 52B1

Evento 1 Relé SEL-311C: LT 66kV Illapel– Combarbalá

1 52B1 S/E ILLAPEL - LINEA 66KV ILLAPEL-COMBARBALA Time: 12-12-2024 18:09:01.102000 File: G:\Mantenimiento\Carpeta Protecciones\BASE DE PROTECCIONES\DATAS DE FALLAS 2024\34.- 52B1 Illapel 12-12-2024\CEV_S4_L60_1.CEV FID: SEL-311C-R107-V0-Z004003-D20020703 Event Type: AG T Report Type: CEV, Filtered Fault Location: 29.63 Frequency: 50.21 Hz Sample Rate: 4 Samples/Cycle Targets: ZONE1 Shot: 0 Fault Currents: IA:37 IB:34 IC:34 IP:0 IG:1 3I2:5

Figura 2: Reporte del evento Relé SEL-311C de Paño B1 SE Illapel.

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

INFORME QUINTO DÍA N°: IF 2024005451	FECHA DE FALLA: 12 de diciembre de 2024
INSTALACIÓN LT 66 kV Illapel-Combarbalá	

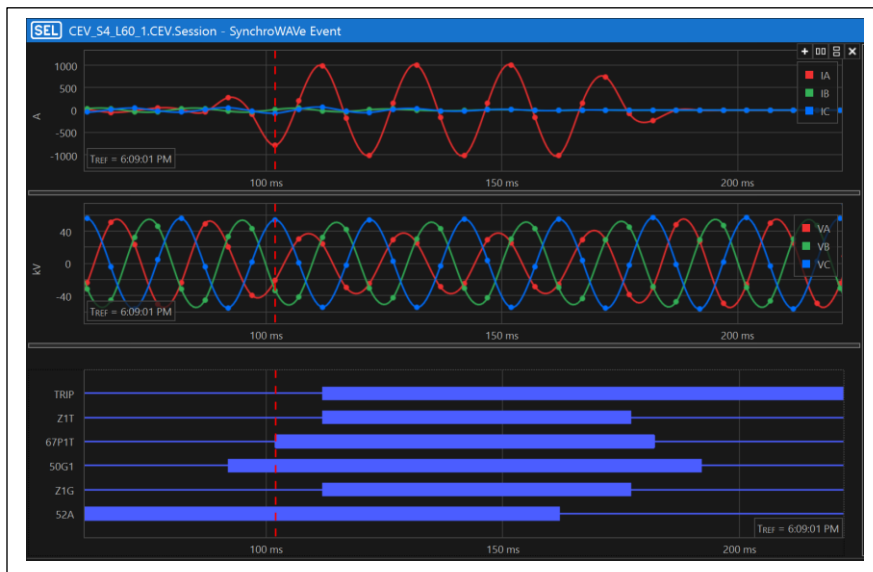


Figura 3: Registro oscilográfico del evento Relé SEL-311C de Paño 52B1 SE Illapel.

En el registro oscilográfico de la figura 3, se muestra la correcta operación del relé SEL 311C generado por el elemento de protección de distancia (Z1T), el cual de forma instantánea activa la orden de apertura TRIP sobre el interruptor 52B1 de SE Illapel. Se aprecia también el cambio del estado del interruptor con la variable 52A.

INFORME DE FALLA

REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME QUINTO DÍA N°: IF 2024005451	FECHA DE FALLA: 12 de diciembre de 2024
INSTALACIÓN LT 66 kV Illapel-Combarbalá	

• Registro Secuencial de Eventos.

LINEA 66KV ILLAPEL-COMBARBALA Date: 12/17/24 Time: 15:52:29.732
52B1 S/E ILLAPEL

FID=SEL-311C-R107-V0-Z004003-D20020703 CID=15C5

#	DATE	TIME	ELEMENT	STATE
35	12/09/24	18:31:53.833	32GF	Deasserted
34	12/09/24	19:15:11.817	32GF	Asserted
33	12/09/24	19:15:11.852	32GF	Deasserted
32	12/12/24	18:09:01.097	51G	Asserted
31	12/12/24	18:09:01.097	32GF	Asserted
30	12/12/24	18:09:01.102	67P1T	Asserted
29	12/12/24	18:09:01.102	Z3G	Asserted
28	12/12/24	18:09:01.107	Z2G	Asserted
27	12/12/24	18:09:01.112	Z1T	Asserted
26	12/12/24	18:09:01.112	Z1GT	Asserted
25	12/12/24	18:09:01.112	Z1G	Asserted
24	12/12/24	18:09:01.112	TRIP	Asserted
23	12/12/24	18:09:01.112	OUT101	Asserted
22	12/12/24	18:09:01.112	OUT105	Asserted
21	12/12/24	18:09:01.152	IN101	Deasserted
20	12/12/24	18:09:01.177	Z1T	Deasserted
19	12/12/24	18:09:01.177	Z1GT	Deasserted
18	12/12/24	18:09:01.177	Z1G	Deasserted
17	12/12/24	18:09:01.182	67P1T	Deasserted
16	12/12/24	18:09:01.182	Z2G	Deasserted
15	12/12/24	18:09:01.187	51G	Deasserted
14	12/12/24	18:09:01.187	32GF	Deasserted
13	12/12/24	18:09:01.187	Z3G	Deasserted
12	12/12/24	18:09:01.192	3PO	Asserted
11	12/12/24	18:09:01.232	SOTFE	Asserted
10	12/12/24	18:09:02.108	TRIP	Deasserted
9	12/12/24	18:09:02.108	OUT101	Deasserted
8	12/12/24	18:09:02.173	OUT105	Deasserted
7	12/12/24	20:23:39.624	CC	Asserted
6	12/12/24	20:23:39.624	OUT104	Asserted
5	12/12/24	20:23:39.629	CC	Deasserted
4	12/12/24	20:23:39.704	IN101	Asserted
3	12/12/24	20:23:39.724	3PO	Deasserted
2	12/12/24	20:23:40.629	OUT104	Deasserted
1	12/12/24	20:23:49.720	SOTFE	Deasserted

El registro secuencial de eventos muestra la activación de la función de distancia Z1T (SER 27) que produce la orden de TRIP por medio la salida OUT101 (SER 23), luego de forma instantánea se produce la apertura del interruptor 52B1 de S/E Illapel IN101 (SER 21). El tiempo desde que se envía la orden hasta que el interruptor efectivamente abre es de 40 [ms].

INFORME DE FALLA
REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME QUINTO DÍA Nº: IF 2024005451	FECHA DE FALLA: 12 de diciembre de 2024
INSTALACIÓN LT 66 kV Illapel-Combarbalá	

ACCIONES CORRECTIVAS.

7.3 Acciones Correctivas de Corto Plazo.

- Transferir los consumos de S/E Combarbalá nodo Coquimbo (S/E Ovalle)
- Se instruye a inspectores hacer recorrido de línea en base a kilometraje

7.4 Acciones correctivas de Largo Plazo

- N/A

8 CONCLUSIONES.

Luego de la operación de la protección del Interruptor 52B1 de la S/E Illapel producto de una falla en la LT Illapel – Combarbalá 66 kV, que afectó los consumos de la S/E Combarbalá, se comenta que la falla es producida por una máquina excavadora que acortó distancia y produjo la descarga que gatilló la operación de protecciones del paño B1 de Illapel, por lo que CGET no es responsable de dicha falla y este es un caso fortuito o de fuerza mayor.

En base a los antecedentes expuestos en el presente informe, se concluye además la correcta operación del elemento de protección de distancia de relé SEL 311C asociado a Paño B1 de SE Illapel con el despeje rápido, oportuno y selectivo de la falla.

9 ANALISIS CONJUNTO.

El día 12 de diciembre de 2024 a las 15:09 hrs., se produce la operación de la protección del interruptor 52B1, en S/E Illapel, asociado a la línea de 66 kV Illapel – Combarbalá, la cual afectó los consumos de la subestación Combarbalá.

Una vez ocurrido el evento, se procede con las maniobras de recuperación de servicio abriendo el 52B1 de S/E Combarbalá dejando aislada con esto la LT 66 kV Illapel-Combarbalá y se procede con el cierre del interruptor 52B2 en S/E Combarbalá, para restituir los servicios, recuperando suministro de S/E Combarbalá a las 15:15 hrs.

Con la información de distancia arrojada por el relé, se solicitó que nuestras brigadas de inspectores que comenzaran el recorrido de la línea desde S/E Illapel hacia Combarbalá. Además, se tomó contacto con personal de Minera Pucobre ya que en este recinto se están ejecutando trabajos relativos al proceso minero y construcción de fundaciones por cambio de trazado de los circuitos 66 y 110 kV (NUP 5178).

Al llegar al sector, nuestro personal contratista se percata que máquina excavadora cruza bajo la línea debido a trabajos en ejecución y al acercarse a la línea se encuentra con

INFORME DE FALLA
REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME QUINTO DÍA N°: IF 2024005451	FECHA DE FALLA: 12 de diciembre de 2024
INSTALACIÓN LT 66 kV Illapel-Combarbalá	

muestras de descargas en el conductor fase A del vano entre estructuras 128 y 129 por lo que se concluye que la máquina excavadora acortó distancia y produjo la descarga que gatilló la operación de protecciones del paño B1 de Illapel.

Finalmente, el mismo día a las 17:24 hrs, se procede al cierre del 52B1 en S/E Illapel de la LT 66 kV Illapel – Combarbalá. Sin embargo, dada las condiciones operacionales y de seguridad de la red es que se vuelve a la normalización de la topología el 24-12-2024 a las 00:36 cerrando el interruptor 52B1 y abriendo el interruptor 52B2 en Combarbalá.

10 ANEXOS.

- | | |
|-------------------|---|
| I. ANEXO | PRINT OUT PROTECCIONES Y REGISTRO DE EVENTOS |
| II. ANEXO | INFORME DE INTERRUPCIÓN DE SUMINISTRO |
| III. ANEXO | PROBATORIOS |
| IV. ANEXO | ESTAMPA DE TIEMPO SINCRONIZADA |

ANEXO I
INFORME DE FALLA
ESTAMPA DE TIEMPO SINCRONIZADA

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2024005451	FECHA DE FALLA: 12 de diciembre de 2024
INSTALACIÓN (ES) S/E ILLAPEL	



S/E ILLAPEL

12-12-2024	14:50:46	[SCADA_AC]	IL_SEL311_ZL_4_52H3	Activa	Illapel_110_SEL311_ZL_4_52H3
12-12-2024	14:50:46	[SCADA_AC]	IL_SEL311_RS_52H3	Activa	Illapel_110_SEL311_RS_52H3
12-12-2024	14:50:46	[SCADA_AC]	IL_SEL311_FT_C_52H3	Normal	Illapel_110_SEL311_FT_C_52H3
12-12-2024	14:50:46	[SCADA_AC]	IL_SEL311_ZL_1_52H3	Normal	Illapel_110_SEL311_ZL_1_52H3
12-12-2024	14:50:46	[SCADA_AC]	IL_SEL311_EN_52H3	Normal	Illapel_110_SEL311_EN_52H3
12-12-2024	14:50:52	[SCADA_AC]	IL_SEL311_FT_C_52H3	Activa	Illapel_110_SEL311_FT_C_52H3
12-12-2024	14:50:52	[SCADA_AC]	IL_SEL311_ZL_1_52H3	Activa	Illapel_110_SEL311_ZL_1_52H3
12-12-2024	14:50:52	[SCADA_AC]	IL_SEL311_EN_52H3	Activa	Illapel_110_SEL311_EN_52H3
12-12-2024	14:50:52	[SCADA_AC]	IL_SEL311_FT_G_52H3	Activa	Illapel_110_SEL311_FT_G_52H3
12-12-2024	14:50:52	[SCADA_AC]	IL_SEL311_ZL_4_52H3	Normal	Illapel_110_SEL311_ZL_4_52H3
12-12-2024	14:50:52	[SCADA_AC]	IL_SEL311_RS_52H3	Normal	Illapel_110_SEL311_RS_52H3
12-12-2024	15:09:04	[SCADA_AC]	IL_ALM_APER_52B1	Activa	Illapel_ALM_52B1_Abierto
12-12-2024	15:09:04	[SCADA_AC]	IL_ESTADO_ABIERTO_52B1	Abierto	Illapel_66_ST_Abierto_52B1
12-12-2024	15:09:04	[SCADA_AC]	IL_ESTADO_CERRADO_52B1		Illapel_66_ST_Cerrado_52B1
12-12-2024	15:09:12	[SCADA_AC]	IL_ALM_POLO_TIERRA_125V	Normal	Illapel_ALM_Polo_a_Tierra_125Vcc
12-12-2024	15:09:24	[SCADA_AC]	IL_ALM_PROT_21_21N_52B1	Activa	Illapel_ALM_Protec_21-21N_Int_52B1_Op
12-12-2024	15:09:26	[SCADA_AC]	IL_ALM_PROT_21_21N_52B1	Normal	Illapel_ALM_Protec_21-21N_Int_52B1_Op
12-12-2024	15:09:50	[SCADA_AC]	IL_ALM_PROT_21_21N_52B1	Activa	Illapel_ALM_Protec_21-21N_Int_52B1_Op
12-12-2024	15:09:52	[SCADA_AC]	IL_ALM_PROT_21_21N_52B1	Normal	Illapel_ALM_Protec_21-21N_Int_52B1_Op
12-12-2024	15:09:58	[SCADA_AC]	IL_ALM_POLO_TIERRA_125V	Activa	Illapel_ALM_Polo_a_Tierra_125Vcc
12-12-2024	17:23:44	[SCADA_AC]	IL_ALM_APER_52B1	Normal	Illapel_ALM_52B1_Abierto
12-12-2024	17:23:44	[SCADA_AC]	IL_ESTADO_ABIERTO_52B1		Illapel_66_ST_Abierto_52B1
12-12-2024	17:23:44	[SCADA_AC]	IL_ESTADO_CERRADO_52B1	Cerrado	Illapel_66_ST_Cerrado_52B1
12-12-2024	17:39:56	[SCADA_AC]	IL_ALM_PERIMERAL	Normal	Illapel_Alm_Perimetral
12-12-2024	17:39:58	[SCADA_AC]	IL_ALM_PERIMERAL	Activa	Illapel_Alm_Perimetral
12-12-2024	17:55:00	[SCADA_AC]	IL_ALM_PERIMERAL	Normal	Illapel_Alm_Perimetral
12-12-2024	17:55:02	[SCADA_AC]	IL_ALM_PERIMERAL	Activa	Illapel_Alm_Perimetral
12-12-2024	18:00:02	[SCADA_AC]	IL_ALM_PERIMERAL	Normal	Illapel_Alm_Perimetral
12-12-2024	18:00:04	[SCADA_AC]	IL_ALM_PERIMERAL	Activa	Illapel_Alm_Perimetral
12-12-2024	18:25:08	[SCADA_AC]	IL_ALM_PERIMERAL	Normal	Illapel_Alm_Perimetral
12-12-2024	18:25:12	[SCADA_AC]	IL_ALM_PERIMERAL	Activa	Illapel_Alm_Perimetral
12-12-2024	18:51:00	[SCADA_AC]	IL_ESTADO_CTRL_CDBC_T1	Activa	Illapel_66_ST_CtrlCDBC_T1
12-12-2024	18:51:02	[SCADA_AC]	IL_ESTADO_CTRL_CDBC_T1	Normal	Illapel_66_ST_CtrlCDBC_T1
12-12-2024	19:20:26	[SCADA_AC]	IL_ALM_PERIMERAL	Normal	Illapel_Alm_Perimetral
12-12-2024	19:20:28	[SCADA_AC]	IL_ALM_PERIMERAL	Activa	Illapel_Alm_Perimetral
12-12-2024	19:40:34	[SCADA_AC]	IL_ALM_PERIMERAL	Normal	Illapel_Alm_Perimetral
12-12-2024	19:40:36	[SCADA_AC]	IL_ALM_PERIMERAL	Activa	Illapel_Alm_Perimetral

INFORME DE INTERRUPCIÓN DE
SUMINISTRO
(RES EX 30989)

FECHA DEL INFORME: 18-12-2024

EMPRESA: CGE Transmisión

1. INFORMACIÓN DE LA INTERRUPCIÓN

CAUSA DE LA INTERRUPCIÓN	(con número y texto)
INSTALACION_ID	241
PROPIETARIO DE LA INSTALACION O EQUIPO DONDE OCURRIÓ LA FALLA	CGE Transmisión. S.A.
RUT PROPIETARIO INSTALACIÓN O EQUIPO	77.465.741-K
NOMBRE DE LA INSTALACIÓN ASOCIADA	LT 66 kV Illapel – El Espino
PUNTO DE FALLA N° (corresponde al de Infraestructura GxTx)	LT 66 kV Illapel – El Espino
DISPOSITIVO OPERADO (ID dispositivo de Infraestructura GxTx)	IM S/E ILLAPEL B1
COMUNAS AFECTADAS (Corresponde al "Código Único Territorial (CUT)" determinado por la Subsecretaría de Desarrollo Regional)	4201
CANTIDAD CLIENTES AFECTADOS (Es la suma de todos los clientes de los n bloques de reposición de la interrupción)	4.760
FECHA Y HORA INICIO INTERRUPCIÓN [DD/MM/AAAA hh/mm/ss]	12-12-2024 15:09
FECHA Y HORA TÉRMINO INTERRUPCIÓN (Corresponderá al horario de la última reposición por bloque) [DD/MM/AAAA hh/mm/ss]	12-12-2024 15:15

2. DESCRIPCIÓN DE LA INTERRUPCIÓN

2.1 DESCRIPCION DE LOS HECHOS Y DE LAS CIRCUNSTANCIAS

A las 15:09 hrs. del día 12 de diciembre pasado, se registra pérdida de suministro eléctrico en la comuna de Combarbalá, abastecida desde la subestación eléctrica de poder Illapel a través de la Línea de Transmisión 66 kV Illapel-Combarbalá.

Como parte de nuestros protocolos internos y con el fin de determinar la causa de dicha pérdida de suministro, se da inicio a la inspección pedestre de la línea afectada en búsqueda de evidencias de fallas, en el sector de El Espino según antecedentes entregados por las protecciones eléctricas. En paralelo con nuestro Centro de Operaciones Transmisión, se aplica plan de recuperación para energizar la Subestación Combarbalá y recuperar el servicio de los clientes afectados.

Con la información de distancia arrojada por el relé, se solicitó que nuestras brigadas de inspectores que comenzaran el recorrido de la línea desde S/E Illapel hacia Combarbalá. Además, se tomó contacto con personal de Minera Pucobre ya que en este recinto se están ejecutando trabajos relativos al proceso minero y construcción de fundaciones por cambio de trazado de los circuitos 66 y 110 kV (NUP 5178).

Al llegar al sector, nuestro personal contratista se percata que máquina excavadora cruza bajo la línea debido a trabajos en ejecución y al acercarse a la línea se encuentra con muestras de descargas en el conductor fase A del vano entre estructuras 128 y 129 por lo que se concluye que la máquina excavadora acortó distancia y produjo la descarga que gatilló la operación de protecciones del paño B1 de Illapel.

Finalmente, el mismo día a las 17:24 hrs, se procede al cierre del 52B1 en S/E Illapel de la LT 66 kV Illapel – Combarbalá. Sin embargo, dada las condiciones operacionales y de seguridad de la red es que se vuelve a la normalización de la topología el 24-12-2024 a las 00:36 cerrando el interruptor 52B1 y abriendo el interruptor 52B2 en Combarbalá.

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

Máquina excavadora de una empresa minera que se encontraba realizando trabajos en la zona, acorta distancia con conductor energizado provocando descarga eléctrica, siendo así un hecho particular y fortuito el cual es imprevisible para la compañía CGET.

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

En predios particulares no es posible controlar trabajos de este tipo en todo momento, siendo acciones fortuitas de terceros las que conllevan a una falla. En este mismo sentido, las consecuencias de este hecho, como la pérdida de suministro son inevitables, por lo que es parte del objetivo de las protecciones aislar una falla para disminuir al mínimo el riesgo tanto para las personas como para los objetos que forman parte del sistema eléctrico.

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

Empresa Minera se encontraba ejecutando trabajos relativos al proceso minero y construcción de fundaciones, por lo que sus maquinarias circulan por caminos privados y públicos, siendo una de sus máquinas excavadoras la que provoca la falla, de esta manera son acciones externas a CGE Transmisión, por lo tanto, la concesionaria de servicio eléctrico no contribuye en forma alguna a su ocurrencia ni a sus consecuencias.

ANEXO III

Probatorios

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2024005451	FECHA DE FALLA: 12 de diciembre de 2024
INSTALACIÓN (ES) LT 66 kV Illapel-Combarbalá	

PROBATORIOS OBLIGATORIOS SEGÚN LA CAUSAL ESGRIMIDA

- Informe de inspección pedestre con Registros Fotográfico con fecha, hora y geolocalización

Instalación : LT66 El Espino-Illapel
 Fecha Inspección : 12-12-2024
 Hora Inicio : 15:19 hrs
 Hora Término : 18:00 hrs
 N° Correlativo : **IDIC-LT-12-11-2024-LT110 – 66 Ovalle-Illapel**



TIPO DE ACTIVIDAD	Inspección contingencia.
INSTALACION	LT66 El Espino-Illapel
FECHA EJECUCIÓN	Jueves, 12-12-2024
OBSERVACIONES	Inspección por apertura 52B1 Illapel
EMPRESA EJECUTORA	Praderas Verdes.
INSPECTORES	Aquiles Valle.
N° COTACTO INSPECTORES	+56 9 87885516

N°	RESUMEN DE ACTIVIDADES
01	Con fecha jueves 12 de diciembre de 2024, a las 15:19 por instrucción de Rodrigo Villar me dirijo a LT66 El Espino-Illapel, por inspección de contingencia por operación del 52B1, fase AG estructuras de referencia E128-129.

N°	CRONOLOGIA O SECUENCIA DE ACTIVIDADES DE INSPECCIÓN
02	Se arriba a E129 a las 15:30, se inicia un recorrido hacia estructura E128, encontrando indicio de arco en cruce de camino minera PUCOBRE proyecto El Espino.
03	Se establece comunicación con jefa de turno Constanza Castillo. Consulto si tienen algún reporte de incidente, a lo que comenta que no. En momentos previos al evento, me encontraba realizando labores de inspección en línea paralela LT110 Ovalle-Illapel, observé movimiento de pala mecánica sobre dimensionada por bajo la línea.
04	Me dirijo a la máquina, se inspecciona completa pero no se detecta punto de descarga.
05	
06	Establezco contacto con operador de máquina, quien señala no haber percatado ningún arco o descarga.
07	Se realiza medición de altura en cruce dando 9.96 mts. Se finaliza recorrido a las 17:30, me retiro rumbo a base Illapel, para colación y confección de informes.

Código: IF-OPP-117	Fecha: mayo, 2020	Página: 1 de 5	Versión: 00
--------------------	-------------------	----------------	-------------

ANEXO III

Probatorios

INFORME (S) QUINTO DÍA N°: IF 2024005451	FECHA DE FALLA: 12 de diciembre de 2024
INSTALACIÓN (ES) LT 66 kV Illapel-Combarbalá	

2. Informe de atención de emergencia en LT 66 kV Illapel-Combarbalá.
n/a
3. Denuncia a fiscalía local de Illapel

Denuncia por afectación eléctrica a clientes - Mensaje (HTML)
🔍 - □ ×

Archivo Mensaje Ayuda

✕
Eliminar

!
Informe

✉
Responder

👤
compartir con Teams

📱
Todas las aplicaciones

⚡
Pasos rápidos

📁
Mover

🏷
Etiquetas

🔍
Edición

🔊
Inmersivo

🌐
Traducir

🔍
Zoom

📄
Responder con consulta de

Buscar

Denuncia por afectación eléctrica a clientes

Ramiro Avendaño Arriagada

Para fl_illapel@minpublico.cl

😊
↩ Responder
↩ Responder a todos
➡ Reenviar
👤
⋮

miércoles 18-12-2024 13:16

FORMULARIO DE DENUNCIA Maquinaria excavadora provoca falla eléctrica.pdf

486 KB

Buenas tardes.

En adjunto hago llegar antecedentes por denuncia de pérdida de suministro eléctrico provocado por acortamiento de distancia de máquina excavadora con línea eléctrica de 66.000 volts Illapel – Combarbalá de CGE Transmisión.

Atte.,

Ramiro Avendaño Arriagada

Jefe de Transmisión Zonal Coquimbo

RE: Denuncia por afectación eléctrica a clientes - Mensaje (H...
🔍 Buscar

Archivo Mensaje Ayuda

✕
Eliminar

🗑
Eliminar

📄
Informe

✉
Responder

👤
compartir con Teams

📱
Todas las aplicaciones

⚡
Pasos rápidos

📁
Mover

🏷
Etiquetas

🔍
Edición

🔊
Inmersivo

🌐
Traducir

🔍
Zoom

📄
Responder con consulta de horarios

💡
Ideas Viva

🚨
Denunciar phishing

👤
Copilot para ventas

Buscar

RE: Denuncia por afectación eléctrica a clientes

Manuel Constancio Baez <mconstancio@minpublico.cl>

Para Ramiro Avendaño Arriagada

CC Fiscalía Local Illapel

😊
↩ Responder
↩ Responder a todos
➡ Reenviar
👤
⋮

miércoles 18-12-2024 17:54

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

Estimado:

Junto con saludar, se informa a Ud. que denuncia de la referencia ha sido ingresada en la Fiscalía Local de Illapel con RUC asignado 2401568446-8.

Atte.

Manuel Constancio Baez

Administrativo

Fiscalía Local de Illapel

www.fiscaliadechile.cl

2

DECLARACIÓN JURADA

En Coquimbo, a 17 de diciembre 2024, yo, Claudio Flavio Araya Arcos, Cédula de Identidad N° 13.532.374-8, en mi calidad de Gerente de Transmisión Norte y en representación de la empresa eléctrica CGE Transmisión S.A. RUT N° 77.465.741-K, domiciliada en Avda. presidente Riesgo N°5561, declaro bajo juramento que:

La falla y/o interrupción de suministro ocurrida con fecha 12 de diciembre del 2024, a las 15:09 horas, se debió a la siguiente causa:

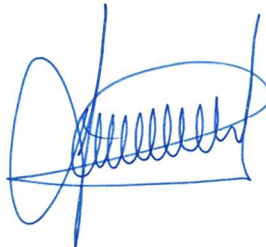
Desconexión forzada del 52B1 de S/E Illapel, debido a acortamiento de distancia de máquina excavadora con una fase de la línea 66 kV Illapel-Combarbalá, entre estructuras E128 y 129.

Los hechos que originaron la falla fueron los siguientes: *Acortamiento de distancia de Excavadora con línea generándose descarga y falla, con evidencia de descarga en conductor de cobre, sin daños a componentes de estructura, sin daño a las personas y desconexión a clientes de la subestación Combarbalá*

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

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

CGE Transmisión S.A.



Claudio Araya Arcos
13.532.374-8
Gerente de Transmisión Norte

FORMULARIO DE DENUNCIA

Observaciones:

Es importante completar los datos obligatorios para que la denuncia cumpla con los requisitos que establece la ley en el artículo 174 del Código Procesal Penal. Estos están señalados con un asterisco rojo (*). Los otros datos son importantes para la eficacia de la investigación por lo que se solicita llenarlos si los tiene.

Cuando termine de completar el formulario, ponga su nombre y RUT

DENUNCIA

Fecha	18-12-2024
Hora	13:00

I. ANTECEDENTES DEL/A DENUNCIANTE

Nombres *		Ramiro Alejandro Antonio
Apellido paterno *		Avendaño
Apellido materno *		Arriagada
RUT/Pasaporte *		11.808.701-1
Fecha de nacimiento		14-05-1971
Edad		53
Sexo o Género		Masculino
Estado civil		Casado
Nacionalidad		Chilena
Escolaridad		Universitaria
Profesión u oficio		Ingeniero Ejecución en Electricidad
Lugar de trabajo		Avda. Los Talleres 1831, Barrio Industrial, Coquimbo
Domicilio *	Avda./Calle/Psje	Parcela 8 Sitio 11
	Block/Depto	
	Villa/Población	Bellavista
	Comuna	La Serena
	Región	Coquimbo
Teléfono (fijo y/o celular) *		´56993224236
Horario disponible para contacto		08:00 – 18:00

Correo electrónico	ravendano@cgetransmision.cl
Parentesco o vínculo con víctima si lo hay	-

II. ANTECEDENTES DE LA VÍCTIMA

Nombres		CGE Transmisión S.A.
Apellido paterno		
Apellido materno		
RUT/Pasaporte		77.465.741-k
Fecha de nacimiento		
Edad		
Sexo o Género		
Estado civil		
Nacionalidad		
Escolaridad		
Domicilio	Avda./Calle/Psje	Avenida Presidente Riesco
	Block/Depto	5561, piso 17
	Villa/Población	
	Comuna	Las Condes
	Región	Metropolitana
Teléfono (fijo y/o celular)		+56 2 26800000
Correo electrónico		
Adulto protector/referente (cuando se trate de una denuncia en favor de un niño, niña o adolescente)	Nombre	
	Rut (si lo sabe)	
	Domicilio	
	Teléfono	
	Correo electrónico	
	Vínculo	

III. ANTECEDENTES DEL/A DENUNCIADO/A

Nombres *		
Apellido paterno *		
Apellido materno *		
Apodo (s)		
RUT/Pasaporte		
Fecha de nacimiento		
Edad		
Sexo o Género		
Estado civil		
Nacionalidad		
Escolaridad		
Profesión u oficio		
Lugar de trabajo		
Domicilio	Avda./Calle/Psje	
	Block/Depto	
	Villa/Población	
	Comuna	
	Provincia	
	Región	
Teléfono		
Correo electrónico		
Descripción morfológica		
Parentesco o vínculo con víctima niño, niña o adolescente de ser el caso		

IV. HECHOS QUE SE DENUNCIAN

Fecha en que ocurrieron los hechos	12-12-2024
Hora aproximada	15:09

Lugar (indique ubicación)	Ruta Illapel - Combarbalá		
Comuna	Illapel		
Región	Coquimbo		
En qué consistieron los hechos que denuncia: *			
A las 15:09 hrs. del día 12 de diciembre pasado, se registra pérdida de suministro eléctrico en la comuna de Combarbalá, abastecida desde la subestación eléctrica de poder Illapel a través de la Línea de Transmisión 66 kV Illapel-Combarbalá. Como parte de nuestros protocolos internos y con el fin de determinar la causa de dicha pérdida de suministro, se da inicio a la inspección pedestre de la línea afectada en búsqueda de evidencias de fallas, en el sector de El Espino según antecedentes entregados por las protecciones eléctricas. En paralelo con nuestro Centro de Operaciones Transmisión, se aplica plan de recuperación para energizar la Subestación Combarbalá y recuperar el servicio de los clientes afectados. Con la información de distancia arrojada por el relé, se solicitó que nuestras brigadas de inspectores que comenzaran el recorrido de la línea desde S/E Illapel hacia Combarbalá. Además, se tomó contacto con personal de Minera Pucobre ya que en este recinto se están ejecutando trabajos relativos al proceso minero y construcción de fundaciones por cambio de trazado de los circuitos 66 y 110 kV (NUP 5178). Como dato adicional, con motivo de estos trabajos programados (SD2024126381), la reconexión automática de la línea 66 Illapel – Combarbalá se encontraba bloqueada. Al llegar al sector, nuestro personal contratista se percató que máquina excavadora cruza bajo la línea debido a trabajos en ejecución y al acercarse a la línea se encuentra con muestras de descargas en el conductor fase A del vano entre estructuras 128 y 129 por lo que se concluye que la máquina excavadora acortó distancia y produjo la descarga que gatilló la operación de protecciones del paño B1 de Illapel. Finalmente, el mismo día a las 17:24 hrs, se procede al cierre del 52B1 en S/E Illapel de la LT 66 kV Illapel – Combarbalá normalizando la topología, cerrando interruptor 52B1 en Combarbalá y abriendo el interruptor 52B2, retornando a la condición normal de operación.			
TESTIGOS DE LOS HECHOS			
¿Existen testigos? (marcar con una "x", en caso de respuesta "SI" completar lo solicitado)	SI		Nombres/Apellidos/Apodos:
			Domicilio o datos para posterior ubicación:
	NO	X	Observaciones:
	NO SABE		
OTRAS EVIDENCIAS			

¿Posee otras evidencias? (marcar con una "x", en caso de respuesta "SI" completar lo solicitado)	SI	Reportes digitales de equipos intervenidos y concentrador de señales Fotografía 1: Registro de descarga en cable eléctrico fase A de línea de transmisión 66 kV Illapel – Combarbalá  1/800 5.6 100-0457 LT66 COMBARBALA-ILLAPEL -31.37819, -71.09891, 1056.5m 12/12/2024 15:43:46 1/200 14 100-0455 LT66 COMBARBALA-ILLAPEL -31.3782, -71.09887, 1057.0m 12/12/2024 15:44:29  LT66 COMBARBALA-ILLAPEL -31.37804, -71.0988, 1055.0m 12/12/2024 15:40:08
---	-----------	--

		Fotografía 2: Máquina que provoca falla 
	NO	Otros Observaciones:

Nombres y apellidos del denunciante: Ramiro Avendaño Arriagada
RUT/Pasaporte : 10.543.757-9

Instalación : LT66 El Espino-Illapel
 Fecha Inspección : 12-12-2024
 Hora Inicio : 15:19 hrs
 Hora Término : 18:00 hrs
 N° Correlativo : **IDIC-LT-12-11-2024-LT110 – 66 Ovalle-Illapel**



TIPO DE ACTIVIDAD	Inspección contingencia.
INSTALACION	LT66 El Espino-Illapel
FECHA EJECUCIÓN	Jueves, 12-12-2024
OBSERVACIONES	Inspección por apertura 52B1 Illapel
EMPRESA EJECUTORA	Praderas Verdes.
INSPECTORES	Aquiles Valle.
N° COTACTO INSPECTORES	+56 9 87885516

N°	RESUMEN DE ACTIVIDADES
01	Con fecha jueves 12 de diciembre de 2024, a las 15:19 por instrucción de Rodrigo Villar me dirijo a LT66 El Espino-Illapel, por inspección de contingencia por operación del 52B1, fase AG estructuras de referencia E128-129.

N°	CRONOLOGIA O SECUENCIA DE ACTIVIDADES DE INSPECCIÓN
02	Se arriba a E129 a las 15:30, se inicia un recorrido hacia estructura E128, encontrando indicio de arco en cruce de camino minera PUCOBRE proyecto El Espino.
03	Se establece comunicación con jefa de turno Constanza Castillo. Consulto si tienen algún reporte de incidente, a lo que comenta que no. En momentos previos al evento, me encontraba realizando labores de inspección en línea paralela LT110 Ovalle-Illapel, observé movimiento de pala mecánica sobre dimensionada por bajo la línea.
04	Me dirijo a la máquina, se inspecciona completa pero no se detecta punto de descarga.
05	
06	Establezco contacto con operador de máquina, quien señala no haber percatado ningún arco o descarga.
07	Se realiza medición de altura en cruce dando 9.96 mts.
	Se finaliza recorrido a las 17:30, me retiro rumbo a base Illapel, para colación y confección de informes.

Instalación : LT66 El Espino-Illapel
 Fecha Inspección : 12-12-2024
 Hora Inicio : 15:19 hrs
 Hora Término : 18:00 hrs
 N° Correlativo : IDIC-LT-12-11-2024-LT110 – 66 Ovalle-Illapel

REGISTROS FOTOGRÁFICOS



E129



E128-129

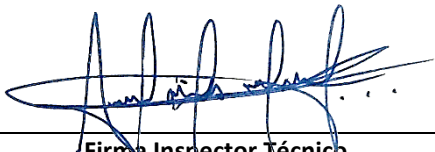


Instalación : LT66 El Espino-Illapel
 Fecha Inspección : 12-12-2024
 Hora Inicio : 15:19 hrs
 Hora Término : 18:00 hrs
 N° Correlativo : IDIC-LT-12-11-2024-LT110 – 66 Ovalle-Illapel



Instalación : LT66 El Espino-Illapel
Fecha Inspección : 12-12-2024
Hora Inicio : 15:19 hrs
Hora Término : 18:00 hrs
N° Correlativo : IDIC-LT-12-11-2024-LT110 – 66 Ovalle-Illapel





Firma Inspector Técnico
Aquiles W. Valle V.
Praderas Verdes



Firma
Claudio Carrillo S.
Praderas Verdes

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2024005455	FECHA DE FALLA: 12 de diciembre de 2024
INSTALACIÓN (ES) S/E COMBARBALA	

1. CAUSA U ORIGEN DE LA FALLA:

1.1. Fecha y hora de la Falla:

Fecha	12 diciembre de 2024
Hora	15:09

1.2. Localización de la falla en Instalaciones de Transmisión.

1.2.1. Nombre de subestación con pérdida de suministro. S/E Combarbalá.

1.3. Datos de la Empresa.

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

INFORME DE FALLA REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2024005455	FECHA DE FALLA: 12 de diciembre de 2024
INSTALACIÓN (ES) S/E COMBARBALA	

2. POTENCIA INTERRUPTIDA DE CLIENTES FINALES.

Subestación	Transformador	Alimentador		MW	Horario		Bloque	Clientes Afectados	kVa afectados (potencia instalada Dx)	Distribuidora	Comunas	Urbano / Rural	Observación
	(Primario)	Nombre	Nema		Desconexión	Normalización							
Combarbalá	T3	Ciudad	C1	1,73	15:09	15:15	1	3217	4939,5	CGED	Combarbalá	RURAL	Se recupera el 100% de la carga del Cto. 52C1 Cto. Ciudad.
		Industrial	C2	2,43	15:09	15:15	1	1696	5369,5	CGED	Combarbalá	RURAL	Se recupera el 100% de la carga del Cto. 52C2 Cto. Industrial.
Total				4,16				4913					

ENS: 0,416 MWh.
N° de clientes afectados CGE: 4.913 clientes.

INFORME DE FALLA REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2024005455	FECHA DE FALLA: 12 de diciembre de 2024
INSTALACIÓN (ES) S/E COMBARBALA	

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

PMGDs Conectados en redes de MT				
PMGD	Subestación	Alimentador		Potencia Desprendida (MW)
		Nombre	Nema	
Bellavista - Lomas Coloradas	Combarbalá	Ciudad	52C1	1,248199
Casas Blancas	Combarbalá	Ciudad	52C1	0,593221
PSF El Salitral	Combarbalá	Industrial	52C2	2,135159

	Llenado por Coordinado
	Llenado por Coordinador desde EAF

Se requiere del tiempo de interrupción equivalente para la determinación del porcentaje de energía interrumpida que corresponde a Energía No suministrada según los estándares de disponibilidad de suministro del Flujo 3.2 de la normativa. A modo de ejemplo el valor presentado viene del cálculo de la celda "FINA equivalente por alimentador" de la hoja "Ejemplo de agregación"						Determinado a partir de la suma de la "Hora de Descarga" y el "Tiempo de interrupción equivalente Tx"		El valor presentado viene del cálculo de la celda "Energía interrumpida Art. 3.12 Gx y Tx", según la comuna y Sistema TX correspondiente de la hoja "Ejemplo de agregación"		El valor presentado viene del cálculo de la celda "Energía interrumpida Art. 3.12 Gx y Tx", según la comuna y Sistema TX correspondiente de la hoja "Ejemplo de agregación"		El valor presentado viene del cálculo de la celda "Energía interrumpida Art. 2.5. Dx", según la comuna y Sistema TX correspondiente de la hoja "Ejemplo de agregación"		El valor presentado viene del cálculo de la celda "Energía interrumpida Art. 2.5. Dx", según la comuna y Sistema TX correspondiente de la hoja "Ejemplo de agregación"		Esta registra es una agregación de todos los clientes regulados que fueron afectados por la pérdida de suministro de la comuna y Sistema zonal en cuestión				
ID Barra	Barra	ID Palo	Palo	Alimentador	Período de consumo (Mes)	Hora de Descarga (dd-mm-yyyy hh:mm)	Tiempo de interrupción equivalente Tx [horas]	Hora de Normalización equivalente (dd-mm-yyyy hh:mm)	Comunas Afectadas	Sistema de Tx Zonal	Energía interrumpida según Artículo 3.12 NT (MWh)	N° Clientes Afectados sin considerar demoras en la recuperación de servicio	Energía interrumpida según Artículo 2.5 NT (MWh)	N° Clientes Afectados considerando demoras en la recuperación de servicio	ID Coordinado	Coordinado	Tipo de cliente	ID Cliente Libre De	Cliente Libre De	Capa equivalente (MWh)
157	BA S/E COMBARBALA 13.2KV B1	733	S/E COMBARBALA C1	CIUDAD	1.73	12-12-2024 15:09:00	0.1	12-12-2024 15:15:00	Combarbala	B	0.0619	3217	0	0	247	CGE S.A.	RE	no aplica	no aplica	0.619
157	BA S/E COMBARBALA 13.2KV B1	734	S/E COMBARBALA C2	INDUSTRIAL	2.43	12-12-2024 15:09:00	0.1	12-12-2024 15:15:00	Combarbala	B	0.034	1696	0	0	247	CGE S.A.	RE	no aplica	no aplica	0.340

					Se completa con la potencia permitida por la PDU o desconector programado del cliente		Se requiere del tiempo de interrupción equivalente para la determinación del porcentaje de Energía Intermitente que corresponde a energía No suministrada según los estándares de independencia de suministro del Flujo 3.2 de la normativa Artículo de energía en caso programado, sobre del cálculo de la celda "Tiempo equivalente por adelantado" de la Hoja "Tiempo de respuesta"	Determinado a partir de la suma de la "Pérdida de Descarga" y el "Tiempo de interrupción equivalente T"	Se debe completar con la columna donde está conectada el cliente			El valor presentado sobre del cálculo de la celda "Energía Intermitente del 3.2.2 de la T1" según la columna "Energía T1 correspondiente de la Hoja "Tiempo de respuesta"			(2) Distribución desde esta conectada al cliente libre	Distribución desde esta conectada al cliente libre	Se especifica del inicio de este registro en la distribución de la que se encuentra conectada el cliente libre	Corresponde el Flujo del Cliente Libre en el Algoritmo 1	Basin control del cliente libre	
T1	Banco	(2) PDU	PDU	Reserva Almacenamiento de cliente	Pérdida de consumo (kW)	Pérdida de Descarga (del inicio hasta 10 horas)	Tiempo de Interrupción equivalente T (horas)	Pérdida de Normalización equivalente (del inicio hasta 10 horas)	Consumo Almacenado	Sistema de T1 200W	Energía Intermitente según Artículo 3.2.2 T1 (kW)	N° Clientes Afectados del consumo demandado en la recepción del servicio	Energía Intermitente según Artículo 3.2.2 T1 (kW)	N° Clientes Afectados del consumo demandado en la recepción de servicio	(2) Coordinador	Coordinador	Tipo de cliente	(2) Cliente Libre De	Cliente Libre De	Cant. Intermitente (kW)