

Estudio para análisis de falla EAF 521/2023

“Apertura intempestiva de los interruptores 52BT1 y 52BT2 de S/E Cachapoal”

Fecha de Emisión: 26-12-2023

1. Descripción pormenorizada de la perturbación

a. Fecha y Hora de la falla

Fecha	03/12/2023
Hora	02:44
Consumos desconectados (MW)	21.13
Demanda previa del sistema (MW)	8365.0
Porcentaje de desconexión	0.253 %
Calificación Apagón	No aplica (porcentaje de desconexión < 10%)

b. Identificación instalación afectada

Nombre de la instalación	Transformador N°1 66/15 kV S/E Cachapoal / ET02T0058SE032T0058 Transformador N°2 66/15 kV S/E Cachapoal / ET01T0058SE032T0058
Tipo de instalación	Transformadores de poder
Tensión nominal	66/15 kV
Segmento	Transmisión Zonal
Propietario instalación afectada	CGE Transmisión S.A.
RUT	77.465.741- K
Representante Legal	Iván Quezada E.
Dirección	Av. Presidente Riesco 5561, piso 14, Las Condes, Santiago

c. Identificación del elemento fallado

Nombre del elemento fallado	S/E Cachapoal / SE032T0058
Propietario elemento fallado	CGE Transmisión S.A.
RUT	77.465.741- K
Representante Legal	Iván Quezada E.
Dirección	Av. Presidente Riesco 5561, piso 14, Las Condes, Santiago

d.1 Origen y causa de la falla

Al realizar la maniobra de destransferencia del paño B3 de S/E Cachapoal (previamente transferido al paño BR), en particular, la apertura del desconectador 89B3-1, se produce la operación del relé maestro del paño B3 por operación de su protección de sobrecorriente residual, al detectar presencia de corriente homopolar originada en un desbalance de las corrientes de carga, al no haber realizado la apertura efectiva de las tres fases del desconectador de forma simultánea.

d.2 Fenómeno Físico:

OPE1: Trabajos en instalaciones.

d.3 Reiteración

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

Reiteración Fenómeno Físico en instalaciones del mismo propietario: se han producido 23 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 016-2022	Aperturas intempestivas de los interruptores 52H3 y 52HT3 de S/E Quillota	17-01-2021	La empresa CGE Transmisión S.A señala: "Debido a que la operación fue producto de trabajos de revisión e inspección del transformador T3 de S/E Quillota, se determina inmediatamente la causa origen de la apertura de interruptores 52HT3 y 52H3, lo cual permitió recuperar en menos de 5 minutos los consumos afectados, como también normalizar la condición topológica en menos de 8 minutos".
EAF 021-2022	Falla en el desconectador 89B2 de S/E Tap Off Graneros	23-01-2021	La empresa CGE Transmisión S.A señala: "Se contempla una medida operacional que consiste en: para próximas maniobras de desenergización, del tramo 66 kV Tap Graneros - Rancagua, mediante desconectador 89B2 de S/E Tap Graneros, no se permitirá la apertura de este sin tener antes el transformador de S/E Indura desenergizado, mediante la apertura del paño BT1. Cabe señalar que en esta oportunidad igualmente ya se tenía en consideración la apertura del 89BT1 de S/E Indura, de acuerdo con guías de maniobras, sin embargo, durante maniobras personal de Indura indicó no tener posibilidad de abrir este equipo".
EAF 114_2022	Desconexión forzada de la barra 110 kV de S/E La Portada	04-04-2022	La empresa CGE Transmisión S.A señala: "Se realiza por parte de CGE Transmisión un análisis de causa raíz de la falla acontecida, estableciéndose que se debe reforzar el procedimiento y aplicación de técnicas de lavado, con instalaciones energizadas, en interior de Subestaciones Eléctricas. Se solicita a la empresa proveedora ejecutante del lavado aislación, el desarrollar un reciclaje de la técnica correcta de lavado indicada en instructivo".
EAF 136_2022	Falla en la línea 66 kV Paine - Isla de Maipo	21-04-2022	CGE S.A. indica que "no aplica".
EAF 223_2022	Desconexión forzada de las barras N°2A y N°2B 23 kV de S/E Mariscal	10-06-2022	La empresa CGE Transmisión S.A. indica: "Se aíslan Trip por desenganche de operación de protecciones del transformador T2, mientras este se encuentre desconectado, así se evitará la ocurrencia de otro hecho similar mientras se le realizan pruebas eléctricas y otras verificaciones, puesto que se presume una falla en el transformador T2, que aún no ha podido ser debidamente identificada".
EAF 308_2022	Falla en línea 66 kV Concepción - Mahns	26-07-2022	CGE Transmisión S.A. indica que "no aplica".
EAF 315_2022	Falla en el interruptor 52B1 de S/E Punitaqui	30-07-2022	La empresa CGE Transmisión S.A. indica lo siguiente: "Se solicita apoyo a personal de Ovalle para operar desde la subestación los equipos y se normalizan los consumos. Se realiza revisión de los sistemas de control y comunicaciones según solicitud de curso forzoso: 2022068471, verificando correcto funcionamiento". "Actualmente se está ejecutando un proyecto de habilitación de enlace de comunicaciones vía fibra óptica".
EAF 427_2022	Falla en el interruptor 52C6 de S/E Fátima	21-11-2022	La empresa CGE Transmisión S.A. indica que durante el mes de diciembre de 2022 entrará en servicio la comunicación al sistema SCADA, a través de un enlace de fibra óptica en la S/E Fátima, el que pasará a ser la vía principal de comunicación, quedando como primer respaldo el de radioenlace y como segundo respaldo la conexión vía red móvil 3G/4G.

FALLA_ID	NOMBRE_FALLA	FECHA_FALLA	ACCIONES_CORRECTIVAS
EAF 442_2022	Apertura intempestiva del interruptor 52BT2 de S/E Pitruquén	05-12-2022	La empresa CGE Transmisión S.A. indica: - "Se realiza normalización de potenciales de protección de las fases B y C en secundario del TTPP N°2 asociado a Barra 66kV N°2 de S/E Pitruquén mediante SD de curso forzoso N°2022109338". - "Se programa la Habilitación de alarmas en Scada asociadas a la función de pérdida de potenciales de las protecciones de distancia y de los ITE de la Barras de 66kV N°1 y N°2.SD 2022112584".
EAF 457_2022	Apertura intempestiva del interruptor 52C2 de S/E San Carlos	11-12-2022	CGE Transmisión S.A. señala: "Con fecha del 23-12-2022 se normalizó la hora del control del reconector 52C2. Además, la cadena de remate con descarga queda reemplazada por otra nueva".
EAF 478_2022	Desconexión forzada del transformador N°2 66/23 kV de S/E Pucón	18-12-2022	La empresa CGE Transmisión S.A. señala: "Se realiza normalización de equipo dañado bajo la SD N°2022116553".
EAF 043_2023	Falla en línea 66 kV Las Arañas - El Peumo	01-02-2023	La empresa CGE Transmisión S.A. indica: "No se observaron hebras cortadas en el conductor. No obstante, se programó la instalación de preformadas de reparación en los puntos donde se produjo la descarga eléctrica. La intervención con líneas energizadas ya se realizó exitosamente el 08 de febrero 2023 bajo la solicitud N°2023009210".
EAF 073_2023	Falla en la línea 66 kV Punitaqui - El Sauce	14-02-2023	La empresa CGE Transmisión S.A. indica: - "Suspensión del lavado". - "Reprogramación del lavado con desconexión de la LT 66 kV".
EAF 110_2023	Falla en línea 2x66 kV Talcahuano - Latorre N°2	07-03-2023	La empresa CGE Transmisión S.A. indica: "Revisión del procedimiento de trabajo de lavado de aislación".
EAF 115_2023	Falla en línea 66 kV Concepción - Mahns	08-03-2023	La empresa CGE Transmisión S.A. señala que: "Se suspenden las faenas de tala de los árboles entre las estructuras N°104 y N°105 de la línea LT 66KV Tomé - Mahns en forma momentánea durante la investigación de los hechos y las medidas de mejora. Por lo cual se realiza la revisión y mejora de procedimientos de trabajo con los proveedores para evitar la repetición de estos hechos".
EAF 173_2023	Desconexión forzada del transformador 66/15 kV N°1 de S/E Chiguayante	16-04-2023	La empresa CGE Transmisión S.A. señala lo siguiente: - "Se implementará una protección mecánica provisoria en la zona de los termómetros de los transformadores, que se usará durante las faenas, para prevenir operación al realizar movimientos o en los desplazamientos". - "Al inicio de las faenas en las cercanías de transformadores en servicio, se pondrá énfasis en el cumplimiento de los protocolos para delimitación de los lugres de trabajos en las subestaciones".
EAF 174_2023	Apertura intempestiva del interruptor 52C1 de S/E Lautaro	17-04-2023	La empresa CGE Transmisión S.A. indica las siguientes acciones correctivas de corto plazo: "Se ejecutará una revisión y pruebas en terreno y desde SCADA de órdenes y estados la unidad de control ABB RER615 asociada al alimentador C1 Freire, con la finalidad de detectar cualquier eventual error por este evento en cuestión. La revisión se enfocará en órdenes y estados de Apertura/Cierre, Habilitación y Bloqueo de residual, Bloqueo y habilitación de reconexión, visualización de señales analógicas, y el cambio del grupo de ajustes. Estos trabajos se realizarán a través de la SD N°2023039426 el 09/05/2023".
EAF 222_2023	Apertura intempestiva del interruptor 52CT2 de S/E Alameda	23-05-2023	La empresa CGE Transmisión S.A. indica: "No se consideran acciones correctivas de corto ni largo plazo".
EAF 280_2023	Desconexión forzada del transformador N°2 66/13.8 kV de S/E Pukará	24-06-2023	La empresa CGE Transmisión S.A. señala que: "Debido a la operación, por error en la identificación de los blocks de prueba de los paños BT1 y BT2 en planos elementales de corriente alterna, estos se modificarán a la brevedad, y se cambiara la identificación físicamente (mes de julio)".
EAF 342_2023	Falla en sistema de control del paño 52C3 de S/E Rosario	11-08-2023	La empresa CGE Transmisión S.A. indica: "Se determina por medio de la revisión realizada, que el problema se generó por falla del puerto N°1 del equipo CISCO de la Sala TI en oficina de San Fernando, se logra levantar de manera provisoria con el enlace de telefónica y al final realizar el cambio del puerto N°1 al puerto N°2 del equipo Cisco".
EAF 343_2023	Falla en sistema de control del paño C2 de S/E Rengo	11-08-2023	La empresa CGE Transmisión S.A. indica: "Se determina por medio de la revisión realizada, que el problema se generó por falla del puerto N°1 del equipo CISCO de la Sala TI en oficina de San Fernando, se logra levantar de manera provisoria con el enlace de telefónica y al final realizar el cambio del puerto N°1 al puerto N°2 del equipo Cisco".
EAF 403_2023	Falla en línea 66 kV Cauquenes - La Vega	12-09-2023	No se indican.

FALLA_ID	NOMBRE_FALLA	FECHA_FALLA	ACCIONES_CORRECTIVAS
EAF 419_2023	Apertura del interruptor 52E4 de SE Hernán Fuentes	27-09-2023	La empresa CGE Transmisión S.A. señala que "se realizó inspección visual al estado de los conductores del alimentador E4 23 kV para descartar algún daño ocasionado por el cortocircuito descartando esta situación."

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

d.4 Fenómeno eléctrico

SO50IR: Sobrecorriente instantánea residual.

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

El elemento donde se originó la falla corresponde al desconectador 89B3-1 de S/E Cachapoal, el cual, de acuerdo con los datos ingresados por la empresa propietaria en la plataforma Infotécnica del Coordinador, posee una corriente nominal de 1.2 kA, cuya entrada en operación fue en el año 1985.

La empresa CGE Transmisión S.A. no remitió antecedentes respecto de los mantenimientos realizados durante los últimos 24 meses.

f. Ubicación urbana o rural según DS 327/1997

Compañía General de Electricidad S.A. informa ubicación urbana y rural para sus alimentadores.

g. Proposición del propietario respecto del origen de la falla

Interna.

h. Comuna donde se presenta la falla

6101: Rancagua.

i. Fecha de entrega de la información al Coordinador

Coordinado	Informe de 48 horas (05/12/2023)	Informe de 5 días (11/12/2023)
CGE Transmisión S.A.	03/12/2023	20/12/2023
Compañía General de Electricidad S.A.	05/12/2023	07/12/2023

2. Descripción del equipamiento afectado

a. Sistema de Generación

b. Sistema de Transmisión

Elemento Afectado	Segmento	Tramo	Hora Desc.	Hora Norm.
S/E Cachapoal	ST Zonal	Transformador N°1 66/15 kV	02:44	02:51
S/E Cachapoal	ST Zonal	Transformador N°2 66/15 kV	02:44	02:52

- Fechas y horas señaladas corresponden a lo informado por CGE Transmisión S.A.

c. Consumos

Sub-Estación	Alimentador / Paño	Comuna	Pérdida de Consumo (MW)	% consumo pre-falla	Clientes Afectados	H. Desc.	H. Dispon.	H. Norm.
S/E Cachapoal	El Cobre 52C1	Rancagua	1.77	0.021	3599	02:44	02:51	02:51
S/E Cachapoal	Brasil 52C2	Rancagua	2.57	0.031	5095	02:44	02:51	02:51
S/E Cachapoal	Astorga 52C3	Rancagua	2.23	0.027	6927	02:44	02:51	02:51
S/E Cachapoal	La Granja 52C10	Rancagua	2.22	0.027	4602	02:44	02:51	02:51
S/E Cachapoal	Lo Conty 52C4	Olivar, Requínoa	2.03	0.024	3072	02:44	02:52	02:52
S/E Cachapoal	Olivar 52C5	Olivar, Requínoa	2.63	0.031	3566	02:44	02:52	02:52
S/E Cachapoal	Requínoa 52C6	Olivar, Requínoa	4.74	0.057	2288	02:44	02:52	02:52
S/E Cachapoal	Puente Alta 52C9	Rancagua	2.94	0.035	11181	02:44	02:52	02:52
Total:			21.13 MW	0.253 %	40330			

- Fechas, horas y montos señalados corresponden a lo informado por Compañía General de Electricidad S.A.

3. Estimación de la energía no suministrada

Sub-Estación	Alimentador / Paño	Empresa	Tipo de Cliente	Pérdida de Consumo (MW)	Tiempo Indispon. (h)	Tiempo Desc.(h)	ENS (MWh)
S/E Cachapoal	El Cobre 52C1	CGE Distribución	Regulado	1.77	0.12	0.12	0.2
S/E Cachapoal	Brasil 52C2	CGE Distribución	Regulado	2.57	0.12	0.12	0.3
S/E Cachapoal	Astorga 52C3	CGE Distribución	Regulado	2.23	0.12	0.12	0.3
S/E Cachapoal	La Granja 52C10	CGE Distribución	Regulado	2.22	0.12	0.12	0.3
S/E Cachapoal	Lo Conty 52C4	CGE Distribución	Regulado	2.03	0.13	0.13	0.3
S/E Cachapoal	Olivar 52C5	CGE Distribución	Regulado	2.63	0.13	0.13	0.4
S/E Cachapoal	Requínoa 52C6	CGE Distribución	Regulado	4.74	0.13	0.13	0.6
S/E Cachapoal	Puente Alta 52C9	CGE Distribución	Regulado	2.94	0.13	0.13	0.4

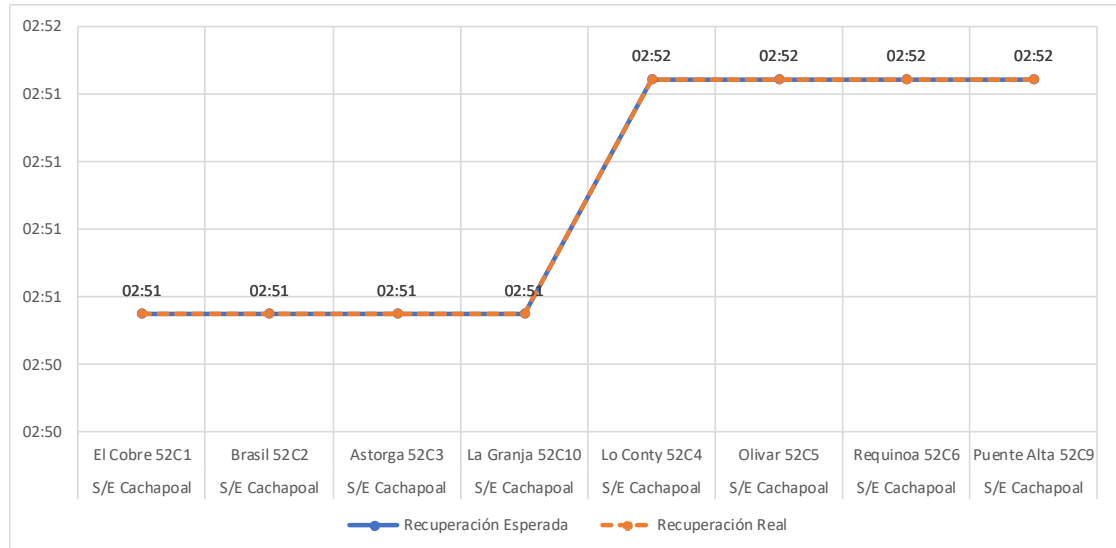
Clientes Regulados : 2.8 MWh

Clientes Libres : MWh

Total : 2.8 MWh

- Fechas, horas y montos señalados corresponden a lo informado por Compañía General de Electricidad S.A.

- Curva de recuperación esperada v/s recuperación real.



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

- Velocidad promedio de recuperación.

Rango	Potencia (MW)	Tiempo recuperación (h)	Velocidad de recuperación (MW/h)
Primer 80 %	16.90	0.13	126.78
Último 20 %	4.23	0.13	31.70
100 % Total	21.13	0.13	158.48

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

Demanda del sistema previo a la falla: 8365.0 MW

Regulación de Frecuencia

Control distribuido de frecuencia en el SEN previo a la falla, mediante las centrales Angostura (U1), Angostura (U2), Angostura (U3), Colbún (U1), Mejillones (IEM), Norgener (NTO1), Norgener (NTO2), Pehuenche (U1), Pehuenche (U2), Ralco (U1) y Ralco (U2).

Operación Programada

En Anexo N°1 se adjunta el detalle de la generación programada para el día 03 de diciembre de 2023.

Operación Real

En Anexo N°2 se adjunta el detalle de la generación real del día 03 de diciembre de 2023.

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 03 de diciembre de 2023.

Mantenimientos

En Anexo N°4 se presenta el detalle de los mantenimientos programados y forzados para el día 03 de diciembre de 2023.

Estado y configuración previo a la falla

En los momentos previos a la desconexión forzada se tenía la siguiente topología, con ocasión de los trabajos asociados a la solicitud N°2023106453:

- S/E Cachapoal alimentada radialmente desde S/E Alameda.
- Ambos circuitos de la línea 2x220 kV Punta de Cortés - Cachapoal energizados en vacío desde S/E Punta de Cortés.
- Paño B3 de S/E Cachapoal operando transferido mediante el paño BR.

Otros antecedentes relevantes

Según lo informado por CGE Transmisión S.A.:

"El Domingo 03 de diciembre del 2023, mientras se realizaban maniobras en la SE Cachapoal según la SD 2023106453, dentro de las cuales se encontraba realizar un paralelo entre los paños BR y B3, al momento de realizar el paralelo se produce la activación de la protección residual correspondiente al paño BR, provocando la apertura del interruptor 52BR. Luego de pedir la autorización al Coordinador Eléctrico Nacional y en coordinación con el centro de operaciones de transmisión, se deshabilitó la protección de corriente residual para proceder con las maniobras planificadas (evento asociado el Informe de Falla N° 2023004736 de las 02:01 am del 03 de diciembre, sin pérdida de consumos).

Al momento de deshacer el paralelo, mediante la apertura del desconectador 89B3-1 (2:44 hrs.), se produce la operación del relé maestro del paño B3, provocada por su protección de sobre corriente instantánea residual, esto debido a que la apertura de las tres fases en el desconectador no se realizó de forma simultánea.

Una vez identificada la falla se devuelven las maniobras a fin de recuperar los consumos afectados, a las 02:51 se recuperan los consumos asociados al transformador N°1, mientras que a las 02:52 se recuperan los consumos asociados al transformador N°2 de SE Cachapoal, normalizando así la topología de la zona y recuperando la totalidad de los clientes afectados por la falla."

"La falla se debe a que la apertura de las tres fases del desconectador 89B1-1 no se realizaron de forma simultánea, lo que provocó un desbalance en las corrientes de fase, activándose la protección de sobrecorriente residual instantánea en el panel B3."

Según lo informado por Compañía General de Electricidad S.A.

"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
		Nombre	Nema	(MW)
PROYECTO PV X36 - Los Lirios	Cachapoal	Olivar	52C5	0,00
				0,00

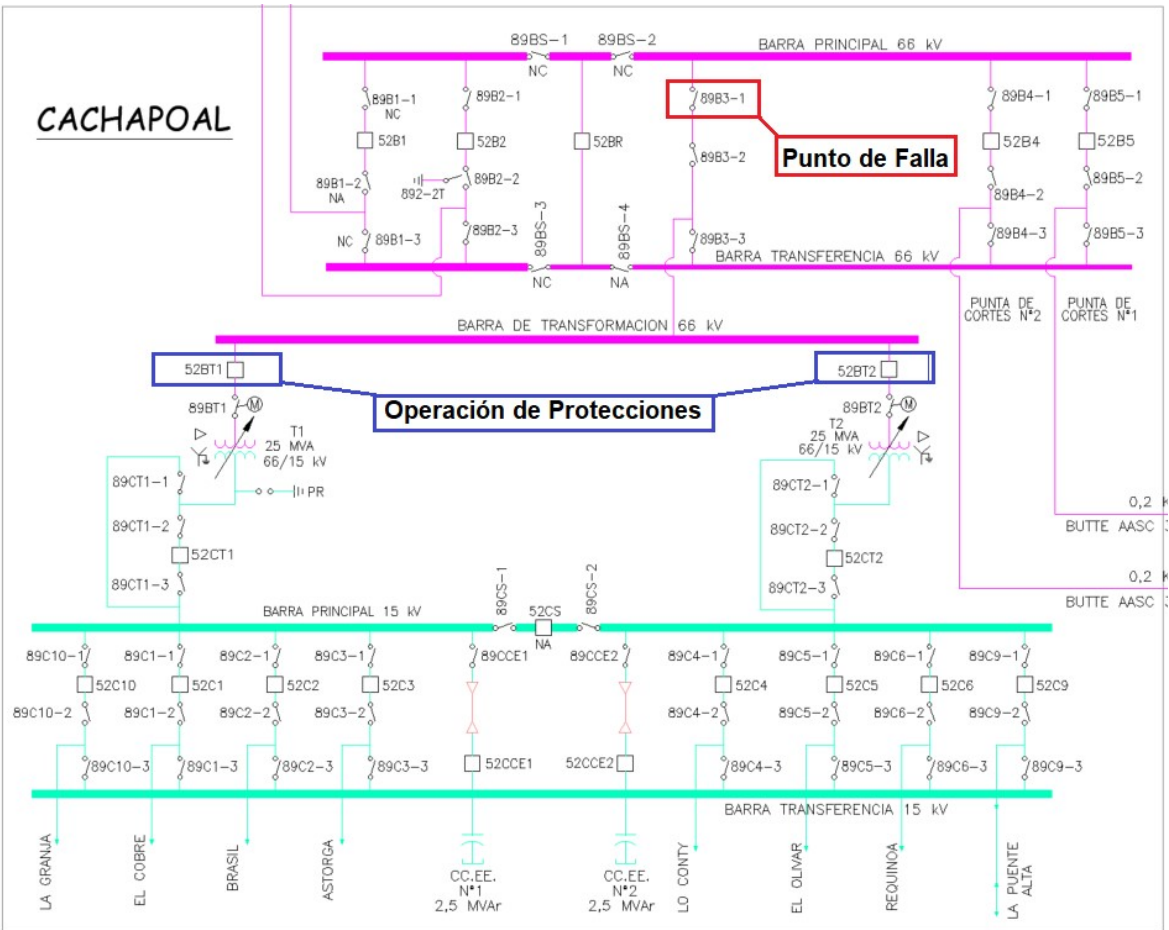
De acuerdo con los registros del Coordinador Eléctrico Nacional:

Número	Coordinado	Tipo Programación	Tipo/Trabajo/Objetivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Estado
2023106453	CGE TRANSMISIÓN S.A.	Programada	SubEstación ➤ S/E CACHAPOAL ➤ Tipo: barras - BA S/E CACHAPOAL 66kV ➤ Desconexión / Origen Interno / Programada ➤ No tiene consumo afectado ➤ SSCC Afectados: ➤ Trabajos a Realizar: Se realizara mantenimiento preventivo a los SSCC 89B3-1, 89B4-1 y 89B5-1 de SE Cachapoal. ➤ Desc. Nivel Riesgo: Riego medio y controlado, bajo procedimientos CGE Transmisión. ➤ Comentarios Adicionales: Para los trabajos antes mencionados se requiere la desconexión de la barra principal 66kV en SE Cachapoal. Los topología de la subestación se adecuará para esta desconexión. No existirá afectación a clientes finales.	03-12-2023 00:00 Fecha Efectiva Inicio 02-12-2023 23:48	03-12-2023 08:00 Fecha Efectiva Fin 03-12-2023 03:40	Ejecución Exitosa

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:
CGE Transmisión S.A. señala que "no aplica".
- c) Acciones correctivas a largo plazo:
CGE Transmisión S.A. señala que "no aplica".

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
02:44	CGE Tx	Apertura del interruptor 52BT1 del transformador N°1 66/15 kV de S/E Cachapoal, por operación de protección de sobrecorriente residual
02:44	CGE Tx	Apertura del interruptor 52BT2 del transformador N°2 66/15 kV de S/E Cachapoal, por operación de protección de sobrecorriente residual

- Horas y eventos señalados corresponden a lo informado por CGE Transmisión S.A.

6. Normalización del servicio

Fecha	Involucrado	Hora	Acción
03/12/2023	CGE Tx	02:44	Se realiza cierre manual del desconectador 89B3-1 de S/E Cachapoal
03/12/2023	CGE Tx	02:50	Se realiza apertura manual del interruptor 52BR de S/E Cachapoal
03/12/2023	CGE Tx	02:50	Se realiza apertura manual del interruptor 52CT1 de S/E Cachapoal
03/12/2023	CGE Tx	02:51	Se realiza cierre manual del interruptor 52BT1 de S/E Cachapoal
03/12/2023	CGE Tx	02:51	Se realiza cierre manual del interruptor 52CT1 de S/E Cachapoal, normalizando los consumos del transformador N°1 de dicha S/E
03/12/2023	CGE Tx	02:51	Se realiza apertura manual del interruptor 52CT2 de S/E Cachapoal
03/12/2023	CGE Tx	02:52	Se realiza cierre manual del interruptor 52BT2 de S/E Cachapoal
03/12/2023	CGE Tx	02:52	Se realiza cierre manual del interruptor 52CT2 de S/E Cachapoal, normalizando los consumos del transformador N°2 de dicha S/E

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

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

Alrededor de las 02:44 horas del día 03 de diciembre de 2023, se registra la apertura de los interruptores 52BT1 y 52BT2 de S/E Cachapoal, asociados a su transformador N°1 66/15 kV y a su transformador N°2 66/15 kV, respectivamente. La apertura de los mencionados interruptores se origina al momento de realizar la maniobra de destransferencia del paño B3 de S/E Cachapoal (previamente transferido al paño BR), en específico, la maniobra de apertura del desconectador 89B3-1. Lo anterior, provoca la operación del relé maestro del paño B3 por acción de su protección de sobrecorriente residual, al detectar presencia de corriente homopolar originada en un desbalance de las corrientes de carga, al no haberse realizado la apertura efectiva de las tres fases del desconectador de forma simultánea.

En el siguiente registro fotográfico se presenta la señalización de la operación de la protección de sobrecorriente residual del paño B3 de S/E Cachapoal, que envía la orden de apertura hacia los interruptores 52BT1 y 52BT2.



Registro fotográfico del relé electromecánico GE 12IAC54B805A del paño B3 de S/E Cachapoal

Respecto de lo ocurrido, la empresa propietaria de S/E Cachapoal indica que *"la falla se debe a que la apertura de las tres fases del desconectador 89B1-1 no se realizaron de forma simultánea, lo que provocó un desbalance en las corrientes de fase, activándose la protección de sobrecorriente residual instantánea en el panel B3."*

Por la tecnología de la protección operada, no se dispone de registros oscilográficos ni de eventos.

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

Detalle de la generación programada para el día 03 de diciembre de 2023 (Anexo N°1).

Detalle de la generación real del día 03 de diciembre de 2023 (Anexo N°2).

Detalle del Movimiento de Centrales e Informe Diario del CDC correspondientes al día 03 de diciembre de 2023 (Anexo N°3).

Detalle de los mantenimientos programados y forzados para el día 03 de diciembre de 2023 (Anexo N°4).

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

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

9. Análisis de las actuaciones de protecciones

9.1 Incumplimiento Normativo

CGE Transmisión S.A.:

- Plazo de envío del respectivo informe de falla de 5 días relacionado con el evento analizado en este Estudio.
- Falta de capacidad de registros de las protecciones de sobrecorriente (fase y residual) de S/E Cachapoal, asociadas a los paños BT1 y BT2.

9.2 Estándares Normativos Art. 1-14 NTSyCS

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

9.3 Desempeño de Protecciones Eléctricas y Modo de operación de interruptores

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

- Se presume correcta operación de la protección de sobrecorriente residual del paño BT1 de S/E Cachapoal.
Se presume correcto modo de operación del interruptor 52BT1 de S/E Cachapoal.
- Se presume correcta operación de la protección de sobrecorriente residual del paño BT2 de S/E Cachapoal.
Se presume correcto modo de operación del interruptor 52BT2 de S/E Cachapoal.

9.4 Desempeño EDAC

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

9.5 Desempeño EDAG

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

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

De acuerdo con el análisis realizado por el Coordinador:

- a) Al realizar la maniobra de destransferencia del paño B3 de S/E Cachapoal (previamente transferido al paño BR), en particular, la apertura del desconectador 89B3-1, se produce la operación del relé maestro del paño B3 por operación de su protección de sobrecorriente residual, al detectar presencia de corriente homopolar originada en un desbalance de las corrientes de carga, al no haber realizado la apertura efectiva de las tres fases del desconectador de forma simultánea.

Al respecto, en base al análisis realizado en el punto 7 de este informe, se presume que se produjo un desempeño correcto de las protecciones de sobrecorriente residual que causaron la apertura de los interruptores 52BT1 y 52BT2 de S/E Cachapoal, aunque indeseado por ausencia de un evento efectivo de falla.

- b) Por el momento, no se han evidenciado incumplimientos normativos en el desarrollo del evento que provocó la desconexión forzada, desde su inicio, su despeje, hasta que las instalaciones fueron normalizadas.
- 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 03 de diciembre de 2023.

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.

CGE Transmisión S.A.:

- Medidas correctivas orientadas a evitar la indeseada operación de protecciones al realizar maniobras de equipos durante la ejecución de trabajos programados.
 - Estado de avance del proyecto de reemplazo de protecciones asociadas a los transformadores 66/15 kV N°1 y N°2, y de los paños B3, B4, B5 y BR de S/E Cachapoal (NUP 4281), el cual tenía fecha de puesta en servicio para el mes de septiembre de 2023 según se indica en la plataforma de gestión de proyectos (PGP), junto con un cronograma actualizado para concretar su ejecución.
- b) Solicitudes de ampliación de información.
 - Por el momento, no se solicitan.

ANEXO N°1

Detalle de la generación programada para el día 03 de diciembre de 2023

Periodo Desde: 03-12-2023 08-12-2023

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																							
domingo 03 de diciembre de 2023	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	149	153	150	159	162	173	180	65	39	39	37	36	38	38	36	38	44	44	43	55	141	167	169	173
Costos Encendido/Detención	0	18	0	0	0	2	0	3	0	0	0	0	0	0	0	0	83	0	0	1	52	0	2	0
Costos Totales [kUSD]	149	171	150	159	162	176	180	68	39	39	37	36	38	38	36	38	127	44	43	56	194	167	170	173
Costo Marginal Quillota 220 kv	66.1	70.9	70.3	77.1	93.4	93.4	93.4	48.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.5	64.6	74.3	85.4	88.6
Pérdidas [MWh]	407	391	356	344	335	320	309	274	214	255	223	245	263	317	236	273	221	190	177	259	376	391	388	372
Consumos Propios [MWh]	189	189	189	189	189	191	191	181	181	181	181	181	181	181	181	181	197	197	197	198	205	205	205	205
Demanda Total [MWh]	8534	8198	7973	7768	7690	7659	7532	7442	7621	7933	8177	8364	8482	8675	8643	8505	8430	8433	8489	8642	9040	9348	9180	8811
Generación Total [MWh]	9131	8778	8518	8300	8214	8170	8033	7897	8015	8369	8581	8790	8926	9174	9060	8958	8848	8819	8862	9098	9622	9945	9772	9388

Hidroeléctricas de Pasada	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	Total
Total	1083	1009	1023	997	955	939	935	935	778	646	545	521	491	540	520	504	514	551	742	1061	1114	1128	1147	1106	19,781
CHAPIQUINA	10	6	6	6	6	6	6	6	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	10	10	10	10	98
COSAPILLA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	10
ELTORON2	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	22
CAVANCHA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ALTOHOSPICIO	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	22
SANTAROSA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CORRALES	3	3	3	3	3	3	3	3	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	3	3	3	3	3	60
PUNTADELVIENTO	3	3	3	3	3	3	3	3	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	3	3	3	3	3	60
RIOHUASCO	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	13
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	2
LOSMOLLES	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	17
LAPALOMA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ELTARTARO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CH-HORNITOS	25	25	25	25	23	23	23	23	13	6	2	1	0	5	4	2	5	7	14	25	25	25	25	25	376
JUNCAL	15	15	15	15	15	15	15	13	7	5	2	2	2	5	4	3	4	6	10	16	16	16	16	16	247
JUNCALITO	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	7
COMPANIA-2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	46
BLANCO	35	35	35	35	35	33	33	33	23	15	11	11	10	12	11	14	15	16	27	38	38	40	40	40	634
LOSQUILOS	20	20	20	18	18	18	18	16	9	6	3	2	2	6	5	4	4	7	12	20	20	20	20	20	306
CHACABUQUITO	12	12	12	12	12	11	11	11	6	3	1	1	0	2	1	2	2	2	6	12	12	12	12	12	177
SAUCEANDES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	5
CARENA	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	38
ALFALFAL	129	123	123	123	120	120	122	121	119	118	118	113	114	113	113	114	114	111	114	113	129	129	129	130	2872
ALFALFAL-2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
LASLAJAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
MAITENES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
QUELTEHUES	32	32	32	32	32	32	32	32	24	19	16	16	15	17	16	15	15	16	22	32	32	32	32	32	607
VOLCAN	11	11	11	11	11	11	11	11	9	7	6	6	6	7	6	6	6	6	8	11	11	11	11	11	217
GUAYACAN	10	10	10	10	10	10	10	10	8	7	6	6	5	6	6	5	5	6	7	10	10	10	10	10	192
FLORIDA-1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
FLORIDA-2	12	12	12	14	14	14	13	13	8	6	3	0	0	1	2	1	0	2	5	12	12	13	13	13	194
FLORIDA-3	2	2	2	2	2	2	2	2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	29
PUNTILLA	12	13	13	14	14	13	13	13	10	8	6	5	6	7	6	6	6	7	10	15	15	15	15	15	256
EYZAGUIRRE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
LASVERTIENTES	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	12
ELLANO	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
ELRINCON	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
MALLARAUCO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
LOSBAJOS	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	120
AUXDELMAIPO	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	82
LOSMORROS	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	36
COYA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CIPRESILLOS	6	6	6	6	6	6	6	6	4	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	6	6	6	6	76
SAUZAL	79	79	79	79	77	77	77	77	62	46	41	40	38	42	40	38	39	41	51	79	79	79	79	79	1496
SAUZALITO	11	11	11	11	11	11	11	11	9	8	7	7	7	7	7	7	7	7	9	11	11	11	11	11	224
CHACAYES	112	112	112	112	112	112	112	107	87	78	70	69	67	72	70	67	67	71	85	112	112	112	112	112	2250
SANANDRES	22	22	22	17	17	17	16	16	9	2	0	0	0	0	3	5	8	9	14	22	22	26	26	26	322
CONVENTOVIEJO	15	15	15	15	15	15	15	15	11	9	8	8	8	9	8	8	8	8	11	15	15	15	15	15	283
LAHIGUERA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
LACONFLUENCIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ELPASO	58	58	40	40	30	30	58	58	29	24	10	10	0	1	0	0	0	5	18	30	45	45	58	58	706

Periodo Desde: 03-12-2023 08-12-2023

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
domingo 03 de diciembre de 2023	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	149	153	150	159	162	173	180	65	39	39	37	36	38	38	36	38	44	44	43	55	141	167	169	173	2,329
Costos Encendido/Detención	0	18	0	0	0	2	0	3	0	0	0	0	0	0	0	0	83	0	0	1	52	0	2	0	162
Costos Totales [kUSD]	149	171	150	159	162	176	180	68	39	39	37	36	38	38	36	38	127	44	43	56	194	167	170	173	2,490
Costo Marginal Quillota 220 kV	66.1	70.9	70.3	77.1	93.4	93.4	93.4	48.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.5	64.6	74.3	85.4	88.6	38.70
Pérdidas [MWh]	407	391	356	344	335	320	309	274	214	255	223	245	263	317	236	273	221	190	177	259	376	391	388	372	7,136
Consumos Propios [MWh]	189	189	189	189	189	191	191	181	181	181	181	181	181	181	181	181	197	197	197	198	205	205	205	205	4,567
Demanda Total [MWh]	8534	8198	7973	7768	7690	7659	7532	7442	7621	7933	8177	8364	8482	8675	8643	8505	8430	8433	8489	8642	9040	9348	9180	8811	199,567
Generación Total [MWh]	9131	8778	8518	8300	8214	8170	8033	7897	8015	8369	8581	8790	8926	9174	9060	8958	8848	8819	8862	9098	9622	9945	9772	9388	211,267

[illegible]

Periodo Desde: 03-12-2023 08-12-2023

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
domingo 03 de diciembre de 2023	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	149	153	150	159	162	173	180	65	39	39	37	36	38	38	36	38	44	44	43	55	141	167	169	173	2,329
Costos Encendido/Detención	0	18	0	0	0	2	0	3	0	0	0	0	0	0	0	0	83	0	0	1	52	0	2	0	162
Costos Totales [kUSD]	149	171	150	159	162	176	180	68	39	39	37	36	38	38	36	38	127	44	43	56	194	167	170	173	2,490
Costo Marginal Quillota 220 kv	66.1	70.9	70.3	77.1	93.4	93.4	93.4	48.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.5	64.6	74.3	85.4	88.6	38.70
Pérdidas [MWh]	407	391	356	344	335	320	309	274	214	255	223	245	263	317	236	273	221	190	177	259	376	391	388	372	7,136
Consumos Propios [MWh]	189	189	189	189	189	191	191	181	181	181	181	181	181	181	181	181	197	197	197	198	205	205	205	205	4,567
Demanda Total [MWh]	8534	8198	7973	7768	7690	7659	7532	7442	7621	7933	8177	8364	8482	8675	8643	8505	8430	8433	8489	8642	9040	9348	9180	8811	199,567
Generación Total [MWh]	9131	8778	8518	8300	8214	8170	8033	7897	8015	8369	8581	8790	8926	9174	9060	8958	8848	8819	8862	9098	9622	9945	9772	9388	211,267

LAMONTANA-2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PURISIMA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	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	29
CUMPEO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
DONWALTERIO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
DIGUA	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
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	50
LICAN	15	13	7	6	5	5	5	5	6	5	3	3	3	0	0	0	0	0	11	17	17	17	17	15	174
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	0
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	50
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	0
PICHILONCO	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	12
PIILMAIQUEN	34	30	33	31	28	28	27	29	30	27	24	24	23	25	24	23	23	24	29	36	37	37	37	31	694
RUCATAYO	42	21	25	23	29	30	24	26	28	20	16	15	14	17	16	14	14	16	27	45	46	46	46	38	637
CUMBRES	10	8	9	8	7	7	6	7	8	6	5	5	4	5	5	4	4	5	7	11	11	11	11	8	170
PULELFU	9	8	8	8	7	7	7	7	8	7	6	6	6	7	6	6	6	6	8	9	9	9	9	8	178
CAPULLO	10	9	10	10	9	9	8	9	9	8	7	7	7	8	7	7	7	8	9	11	11	11	11	10	214
MUCHI	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	7
LASFLORES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PALMAR	3	2	3	3	2	2	2	2	3	2	1	1	1	1	1	1	1	1	2	4	4	4	4	3	53
CORRENTOSO	2	1	2	2	1	1	1	1	2	1	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	2	30
NALCAS	3	2	3	2	2	2	2	2	2	2	1	1	1	1	1	1	1	1	2	3	3	3	3	2	46
CALLAO	1	0	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	9
HIDROBONITO-MC1	5	4	5	4	3	4	3	4	4	3	3	2	3	3	2	3	2	3	4	5	6	6	6	4	87
HIDROBONITO-MC2	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	2	2	2	2	1	23
HIDROBONITO-MC3	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	2	2	2	1	23
ENSENADA	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	24
LAARENA	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
ELCOLORADO	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	17
COLLIL	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	82
PIEDRASNEGRAS	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	67
DONGO	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	70

Eólicas	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	Total
Total	2427	2162	2175	1951	1711	1605	1462	1474	1153	826	717	681	651	801	849	918	1055	1288	1734	2613	2859	2663	2441	2233	38,450
PE-TCHAMMA	4	19	28	58	79	87	95	124	112	4	0	0	0	0	0	0	0	0	12	34	32	11	2	1	703
PE-SIERRAGORDA	1	2	5	9	14	18	22	28	8	0	0	0	0	2	15	21	31	45	55	65	38	7	2	2	388
PE-VALLEDELOSIENTOS	2	2	3	5	7	9	10	10	0	0	0	0	0	7	12	13	16	20	31	55	57	38	19	7	322
PE-CERROTIGRE	1	3	2	0	2	5	6	4	0	0	0	0	0	0	15	29	43	55	73	118	116	68	28	10	576
PE-LLANOSDELVIENTO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	4	63	89	93	100	105	109	125	80	32	12	0	811
PE-CALAMA	5	10	13	18	26	30	35	33	0	0	0	0	0	3	18	27	36	47	62	93	89	58	29	10	642
PE-TALTAL	18	17	13	11	16	26	34	37	17	0	0	0	0	0	1	4	7	7	7	16	8	4	7	15	265
PE-ATACAMA	114	106	84	57	41	20	4	0	0	0	0	0	0	0	15	60	68	81	92	120	138	128	116	97	1340
PE-SARCO	140	129	115	96	78	56	35	20	0	0	0	0	0	0	0	0	0	6	37	98	132	133	125	108	1307
PE-CABOLEONES-1	94	83	73	61	46	32	18	8	0	0	0	0	0	0	4	13	26	40	55	79	97	93	85	77	982
PE-CABOLEONES-2	175	162	144	122	98	71	44	29	0	0	0	0	0	0	7	21	37	60	88	138	172	168	159	144	1839
PE-CABOLEONES-3	122	108	94	78	61	45	26	15	0	0	0	0	0	0	0	0	12	30	58	98	122	116	107	97	1190
PE-SANJUAN	184	172	146	101	82	55	29	16	0	0	0	0	0	0	0	27	46	73	106	142	168	159	146	96	1747
PE-PUNTACOLORADA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	0	0	0	5
PE-ELARRAYAN	100	97	98	94	89	81	75	69	45	35	29	31	33	44	45	42	45	51	60	82	91	95	85	82	1598
PE-TALINAYPONIENTE	58	57	56	53	48	43	41	43	35	33	33	35	35	39	38	37	37	39	41	50	59	58	57	54	1076
PE-TALINAYORIENTE	67	62	53	42	30	21	18	19	7	9	19	34	43	54	56	56	57	59	60	72	80	72	61	48	1096

Periodo Desde: 03-12-2023 08-12-2023

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																							
domingo 03 de diciembre de 2023	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	149	153	150	159	162	173	180	65	39	39	37	36	38	38	36	38	44	44	43	55	141	167	169	173
Costos Encendido/Detención	0	18	0	0	0	2	0	3	0	0	0	0	0	0	0	0	83	0	0	1	52	0	2	0
Costos Totales [kUSD]	149	171	150	159	162	176	180	68	39	39	37	36	38	38	36	38	127	44	43	56	194	167	170	173
Costo Marginal Quillota 220 kv	66.1	70.9	70.3	77.1	93.4	93.4	93.4	48.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.5	64.6	74.3	85.4	88.6
Pérdidas [MWh]	407	391	356	344	335	320	309	274	214	255	223	245	263	317	236	273	221	190	177	259	376	391	388	372
Consumos Propios [MWh]	189	189	189	189	189	191	191	181	181	181	181	181	181	181	181	181	197	197	197	198	205	205	205	205
Demanda Total [MWh]	8534	8198	7973	7768	7690	7659	7532	7442	7621	7933	8177	8364	8482	8675	8643	8505	8430	8433	8489	8642	9040	9348	9180	8811
Generación Total [MWh]	9131	8778	8518	8300	8214	8170	8033	7897	8015	8369	8581	8790	8926	9174	9060	8958	8848	8819	8862	9098	9622	9945	9772	9388

PE-PUNTASIERRA	73	70	64	56	52	47	47	46	0	0	21	0	0	0	0	0	0	36	61	75	74	70	66	857
PE-LOSCURIUROS	79	65	54	42	28	20	18	20	6	4	5	10	15	28	31	28	28	32	40	63	78	76	66	54
PE-MONTEREDONDO	22	21	19	17	14	12	9	8	1	0	0	0	0	4	3	3	4	4	9	18	23	21	21	19
PE-PUNTA PALMERAS	35	30	25	20	16	15	15	15	8	6	6	7	7	9	8	6	6	9	16	28	37	38	36	31
PE-CANELA	8	7	5	4	4	3	4	4	2	2	2	3	4	6	6	6	7	7	8	10	11	10	8	7
PE-CANELA-2	37	32	27	23	21	20	21	23	18	19	19	22	23	28	28	27	28	31	33	41	47	43	39	35
PE-TOTAL	34	28	22	15	11	10	10	10	3	2	4	4	8	13	17	16	20	23	25	31	37	37	36	32
PE-UCUQUER-2	9	9	9	9	9	9	8	8	5	3	1	0	0	0	0	0	0	1	2	4	5	6	6	5
PE-UCUQUER	5	5	4	4	4	4	4	3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	5	4	4	3	2	2
PE-LAESTRELLA	39	39	38	37	35	34	32	29	15	4	0	0	0	0	0	0	0	0	5	18	28	30	29	28
PE-LASPENAS	5	5	5	5	5	5	5	6	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	5	6	6	5	5	5
PE-CAMPO-LINDO	39	32	38	35	31	32	31	32	33	27	22	20	17	19	16	14	15	18	24	36	36	38	37	40
PE-ELMAITEN	8	7	7	7	6	6	6	6	7	6	4	4	3	3	2	2	2	3	4	5	7	7	8	8
PE-NEGRETE	27	24	27	25	23	23	23	23	24	20	17	16	15	16	15	14	14	16	19	25	31	31	32	32
PE-MESAMAVIDA	35	30	35	33	28	29	26	29	30	22	17	14	10	10	7	5	5	7	15	29	37	39	40	42
PE-ALENA	59	53	61	58	52	55	54	56	57	46	38	33	28	28	22	19	19	22	29	47	59	63	65	66
PE-CUEL	24	21	24	23	21	22	21	23	24	20	17	14	12	12	10	9	9	10	13	20	25	26	27	28
PE-LOMASDEDUQUECO	47	41	46	43	38	38	36	37	38	31	26	24	21	22	20	18	19	22	27	37	48	50	50	41
PE-LOSOLMOS	76	66	74	70	64	66	64	66	68	57	47	42	37	39	33	29	29	34	43	61	61	64	63	70
PE-RENAICO	69	61	69	66	61	62	61	65	69	61	55	54	52	55	52	49	50	52	55	66	65	65	63	69
PE-RENAICO-2	55	43	55	50	41	43	42	50	58	44	33	26	19	22	15	8	7	9	24	51	45	46	45	55
PE-MALLECONORTE	81	70	84	79	70	72	69	70	69	53	40	34	28	33	30	26	29	36	49	73	72	77	77	88
PE-MALLECOSUR	90	78	91	86	78	80	77	78	79	62	48	42	37	43	39	35	36	43	54	79	80	84	83	93
PE-SANGABRIEL	116	98	114	108	92	98	96	101	107	87	72	64	56	61	52	44	44	50	68	101	99	103	103	116
PE-LAFLOR	25	22	24	23	20	21	21	23	24	21	17	15	15	15	12	10	10	11	14	21	26	28	28	28
PE-LACABANA	84	74	83	80	74	76	74	76	78	66	55	51	47	49	44	39	40	44	51	68	71	74	73	80
PE-TOLPANSUR	67	57	63	59	53	54	52	54	57	51	45	44	42	46	43	41	41	45	50	62	62	62	59	64
PE-ELNOGAL	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PE-LOSBUENOSAIRES	21	18	21	20	18	18	18	18	19	17	16	15	15	15	15	14	14	15	15	19	22	23	23	23
PE-LAESPERANZA	8	7	8	8	7	7	7	7	8	7	6	5	5	5	4	4	4	4	5	7	8	9	9	9
PE-LEBU-3	3	3	3	3	3	3	4	4	0	0	0	4	3	0	0	0	0	0	3	4	4	4	4	4
PE-LEBU	4	3	3	3	2	2	2	3	3	3	4	4	4	5	5	5	5	5	5	6	7	7	6	6
PE-HUAJACHE	5	5	5	4	4	4	5	5	0	0	0	5	5	0	0	0	0	0	4	5	5	5	5	5
PE-RAKI	6	6	6	7	7	7	7	7	0	0	0	7	7	0	0	0	0	0	6	7	7	7	7	6
PE-ELARREBOL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	0	0	0	0	0	0	2	2	5	4	4
PE-AURORA	19	5	16	12	4	8	6	11	14	4	0	0	0	6	7	8	12	18	31	51	64	70	71	55
PE-PUELCHESUR	20	2	15	10	0	1	0	4	5	0	0	0	0	0	0	0	0	1	18	51	70	74	74	52
PE-SANPEDRO	5	1	3	2	0	0	0	0	2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	7	9	11	13	9	9
PE-SANPEDRO-2	5	0	3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	9	12	15	18	10	10

Solares	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	Total
Total	0	0	0	0	0	0	41	1531	2964	3684	3734	3997	4223	4519	4289	4143	3868	3812	3152	1825	97	1	0	0	45,879
PFV-ELAGUILA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	8
PFV-PAMPACAMARONES	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	4	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	34
PFV-POZOALMONTE-1	0	0	0	0	0	0	0	2	6	7	7	7	7	7	7	7	7	7	5	1	0	0	0	0	78
PFV-POZOALMONTE-2	0	0	0	0	0	0	0	2	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	2	0	0	0	0	46
PFV-WILLKA	0	0	0	0	0	0	0	10	24	27	49	51	63	68	65	62	58	42	23	8	0	0	0	0	548
PFV-POZOALMONTE-3	0	0	0	0	0	0	0	3	11	9	7	9	9	9	9	8	8	8	7	3	0	0	0	0	97
PFV-TAMARUGO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	0	26
PFV-LOSPUQUIOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
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	1
PFV-LAHUAYCA-2	0	0	0	0	0	0	0	1	0	3	6	9	10	12	11	8	6	1	0	1	0	0	0	0	68
PFV-SANTAISABEL	0	0	0	0	0	0	0	53	87	102	95	95	91	98	92	86	78	71	51	25	4	0	0	0	1027
PFV-VALLEDELSOL	0	0	0	0	0	0	0	30	57	74	71	77	84	95	87	80	76	67	51	27	0	0	0	0	878

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL																								
Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
domingo 03 de diciembre de 2023	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	149	153	150	159	162	173	180	65	39	39	37	36	38	38	36	38	44	44	43	55	141	167	169	173
Costos Encendido/Detención	0	18	0	0	0	2	0	3	0	0	0	0	0	0	0	83	0	0	1	52	0	2	0	0
Costos Totales [kUSD]	149	171	150	159	162	176	180	68	39	39	37	36	38	38	36	38	127	44	43	56	194	167	170	173
Costo Marginal Quillota 220 kv	66.1	70.9	70.3	77.1	93.4	93.4	93.4	48.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.5	64.6	74.3	85.4	88.6
Pérdidas [MWh]	407	391	356	344	335	320	309	274	214	255	223	245	263	317	236	273	221	190	177	259	376	391	388	372
Consumos Propios [MWh]	189	189	189	189	189	191	191	181	181	181	181	181	181	181	181	181	197	197	197	198	205	205	205	205
Demanda Total [MWh]	8534	8198	7973	7768	7690	7659	7532	7442	7621	7933	8177	8364	8482	8675	8643	8505	8430	8433	8489	8642	9040	9348	9180	8811
Generación Total [MWh]	9131	8778	8518	8300	8214	8170	8033	7897	8015	8369	8581	8790	8926	9174	9060	8958	8848	8819	8862	9098	9622	9945	9772	9388

PFV-HUATACONDO	0	0	0	0	0	0	12	29	39	38	40	33	33	30	25	23	26	19	10	0	0	0	0	355
PFV-BELLAVISTA-1	0	0	0	0	0	0	0	0	3	4	5	5	5	5	5	5	5	4	1	0	0	0	0	54
PFV-ATACAMASOLAR-2	0	0	0	0	0	0	0	25	57	80	80	82	81	88	82	76	73	74	65	30	0	0	0	891
PFV-NUEVOQUILLAGUA	0	0	0	0	0	0	0	18	50	62	59	58	59	56	58	54	47	47	39	15	0	0	0	622
PFV-GRANJA	0	0	0	0	0	0	0	20	26	21	22	26	23	27	23	19	14	15	26	16	0	0	0	277
PFV-USYA	0	0	0	0	0	0	0	4	15	29	40	47	50	51	50	49	43	0	15	4	0	0	0	395
PFV-CALAMA-1	0	0	0	0	0	0	0	3	8	9	9	9	9	9	9	9	9	8	2	0	0	0	0	102
PFV-SANPEDRO-GPG	0	0	0	0	0	0	0	21	51	63	59	61	63	60	56	53	46	49	35	14	0	0	0	631
PFV-VICTORIA	0	0	0	0	0	0	0	1	5	9	9	9	9	9	9	9	9	7	2	0	0	0	0	93
PFV-JAMA-1	0	0	0	0	0	0	0	0	19	22	20	20	19	21	20	19	19	19	0	0	0	0	0	197
PFV-JAMA-2	0	0	0	0	0	0	0	0	13	15	14	14	14	15	14	14	14	14	0	0	0	0	0	140
PFV-QUETENA	0	0	0	0	0	0	0	1	4	9	9	9	9	9	9	9	9	5	1	0	0	0	0	92
PFV-SOLDELDESIERTO	0	0	0	0	0	0	1	64	124	126	143	129	118	133	130	123	124	111	114	51	1	0	0	1490
PFV-MARIAELENA	0	0	0	0	0	0	0	13	28	33	30	29	27	31	29	27	28	28	22	8	0	0	0	334
PFV-LACRUZSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	13	27	28	33	32	31	33	31	29	25	29	30	12	0	0	0	350
PFV-COYA	0	0	0	0	0	0	0	30	106	128	63	48	115	112	42	48	46	108	24	27	3	0	0	898
PFV-FINISTERRAE	0	0	0	0	0	0	0	43	117	112	119	119	113	112	106	97	92	95	96	39	1	0	0	1261
PFV-LASSALINAS	0	0	0	0	0	0	1	9	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	10	0	0	0	0	19
PFV-AZABACHE	0	0	0	0	0	0	0	13	22	25	23	24	24	27	26	25	24	23	20	12	0	0	0	288
PFV-PAINE	0	0	0	0	0	0	0	1	6	9	9	9	9	9	9	9	9	7	2	0	0	0	0	97
PFV-PUERTOSECO	0	0	0	0	0	0	0	3	7	6	6	6	5	5	6	5	5	6	6	3	0	0	0	68
PFV-TAMAYA	0	0	0	0	0	0	1	24	65	72	70	74	74	79	76	73	72	71	60	25	1	0	0	837
PFV-ELENA	0	0	0	0	0	0	0	68	56	50	45	45	43	47	45	43	43	45	54	68	5	0	0	655
PFV-CERRODOMINADOR	0	0	0	0	0	0	0	15	27	24	16	12	9	12	1	0	0	7	16	14	0	0	0	151
PFV-TALLADO	0	0	0	0	0	0	0	1	5	9	9	9	9	9	9	9	8	6	5	3	0	0	0	89
PFV-BOLERO-1	0	0	0	0	0	0	0	16	20	20	13	11	6	11	4	0	0	2	16	15	0	0	0	131
PFV-CAPRICORNIO	0	0	0	0	0	0	0	11	27	41	40	41	38	41	38	36	33	36	34	17	0	0	0	434
PFV-URIBESOLAR	0	0	0	0	0	0	0	9	21	27	24	23	23	26	24	23	23	24	20	8	0	0	0	272
PFV-LOCKMA	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	4	5	5	5	5	4	4	1	0	0	0	0	0	44
PFV-CKILIR	0	0	0	0	0	0	0	1	2	8	9	9	9	9	9	9	9	9	7	2	0	0	0	91
PFV-PAMPATIGRE	0	0	0	0	0	0	0	24	59	70	65	64	62	67	65	62	62	63	50	18	0	0	0	730
PFV-DOMEYKO	0	0	0	0	0	0	2	46	88	107	101	104	103	112	108	101	98	97	85	47	2	0	0	1201
PFV-ANDES	0	0	0	0	0	0	0	5	7	8	7	7	8	7	7	7	7	7	7	4	0	0	0	87
PFV-ANDES2A	0	0	0	0	0	0	1	13	23	31	29	28	27	31	29	27	27	28	24	13	0	0	0	331
PFV-ANDES2B	0	0	0	0	0	0	3	49	91	112	112	112	112	112	112	112	41	112	8	48	1	0	0	1137
PFV-SOLDELILA	0	0	0	0	0	0	0	32	62	87	89	88	83	89	87	84	81	77	65	33	0	0	0	956
PFV-SOLDELNORTEANDES	0	0	0	0	0	0	0	3	5	5	5	5	4	5	4	4	4	4	3	1	0	0	0	52
PFV-LOSANDES	0	0	0	0	0	0	0	3	6	6	5	5	5	6	5	5	5	5	4	1	0	0	0	61
PFV-DELDESIERTO	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	2	3	3	2	2	2	2	1	0	0	0	31
PFV-PARANAL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	0	0	0	3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	5
PFV-ARMAZONES	0	0	0	0	0	0	0	1	0	5	0	0	0	5	0	0	0	0	0	1	0	0	0	11
PFV-LALACKAMA	0	0	0	0	0	0	0	11	29	33	29	29	27	22	19	10	8	15	25	13	0	0	0	269
PFV-LALACKAMA-2	0	0	0	0	0	0	0	2	3	4	3	4	2	2	2	0	0	1	3	2	0	0	0	28
PFV-PAMPASOLARNORTE	0	0	0	0	0	0	0	7	14	20	18	18	16	18	15	13	13	19	23	17	1	0	0	211
PFV-CONEJO	0	0	0	0	0	0	1	15	32	36	31	30	28	30	23	21	19	17	29	21	1	0	0	333
PFV-ALMEYDA	0	0	0	0	0	0	0	8	13	19	23	24	23	25	23	20	18	18	25	15	0	0	0	254
PFV-MALGARIDA	0	0	0	0	0	0	0	42	102	94	74	83	80	82	71	61	67	79	90	61	1	0	0	987
PFV-JAVIERA	0	0	0	0	0	0	0	1	27	31	27	27	25	29	27	25	26	26	24	11	0	0	0	307
PFV-SOLDELOSANDES	0	0	0	0	0	0	1	22	48	55	50	49	48	52	50	47	48	49	41	17	0	0	0	576
PFV-COVADONGA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	6	9	9	9	9	9	9	9	9	7	2	0	0	0	88
PFV-CHANARES	0	0	0	0	0	0	0	5	7	8	9	10	7	9	8	7	4	5	6	5	0	0	0	90
PFV-SALVADOR	0	0	0	0	0	0	0	21	50	50	0	2	6	37	0	0	0	0	0	20	16	0	0	199
PFV-PILARLOSAMARILLOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	6
PFV-DIEGODEALMAGRO	0	0	0	0	0	0	0	3	3	5	4	5	4	5	4	3	3	1	1	2	0	0	0	41

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																							
domingo 03 de diciembre de 2023	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	149	153	150	159	162	173	180	65	39	39	37	36	38	38	36	38	44	44	43	55	141	167	169	173
Costos Encendido/Detención	0	18	0	0	0	2	0	3	0	0	0	0	0	0	0	0	83	0	0	1	52	0	2	0
Costos Totales [kUSD]	149	171	150	159	162	176	180	68	39	39	37	36	38	38	36	38	127	44	43	56	194	167	170	173
Costo Marginal Quillota 220 kv	66.1	70.9	70.3	77.1	93.4	93.4	93.4	48.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.5	64.6	74.3	85.4	88.6
Pérdidas [MWh]	407	391	356	344	335	320	309	274	214	255	223	245	263	317	236	273	221	190	177	259	376	391	388	372
Consumos Propios [MWh]	189	189	189	189	189	191	191	181	181	181	181	181	181	181	181	181	197	197	197	198	205	205	205	205
Demanda Total [MWh]	8534	8198	7973	7768	7690	7659	7532	7442	7621	7933	8177	8364	8482	8675	8643	8505	8430	8433	8489	8642	9040	9348	9180	8811
Generación Total [MWh]	9131	8778	8518	8300	8214	8170	8033	7897	8015	8369	8581	8790	8926	9174	9060	8958	8848	8819	8862	9098	9622	9945	9772	9388

PFV-DAS	0	0	0	0	0	0	0	0	2	8	8	8	8	8	8	8	8	8	7	3	0	0	0	0	84	
PFV-DIEGOALMAGROSUR	0	0	0	0	0	0	0	0	37	68	92	88	83	76	85	78	74	74	75	75	49	1	0	0	0	955
PFV-CAMPODELSOL	0	0	0	0	0	0	0	3	109	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	102	2	0	0	0	216	
PFV-GUANCHOI	0	0	0	0	0	0	0	9	109	182	208	197	201	197	215	208	201	197	177	151	96	6	0	0	0	2356
PFV-CARRERAPINTO	0	0	0	0	0	0	0	2	19	37	54	55	56	54	58	54	50	47	41	31	19	2	0	0	0	578
PFV-LUZDELNORTE	0	0	0	0	0	0	0	0	15	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	25	1	0	0	0	41	
PFV-LLANODELLAMPOS	0	0	0	0	0	0	0	0	17	32	32	28	28	26	31	28	24	11	11	24	21	0	0	0	0	311
PFV-JOTABECHE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	4	4	4	0	0	0	4	0	0	0	0	0	0	22
PFV-TRAVESIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	0	0	0	2
PFV-SANANDRES	0	0	0	0	0	0	0	0	3	3	6	3	3	1	3	1	1	0	1	4	2	0	0	0	0	30
PFV-RIOSCONDIDO	0	0	0	0	0	0	0	1	39	89	104	94	93	90	97	94	90	90	94	80	32	0	0	0	0	1086
PFV-VALLEESCONDIDO	0	0	0	0	0	0	0	0	26	64	77	70	69	67	60	41	31	22	46	56	30	1	0	0	0	660
PFV-ANTAY	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	4	5	6	6	6	6	5	3	2	2	0	0	0	0	0	54
PFV-TIERRA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-PILOTOCARDONES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1
PFV-PEPASOLAR-1	0	0	0	0	0	0	0	0	2	6	7	7	7	7	9	9	9	9	7	3	0	0	0	0	0	90
PFV-PSFHORIZONTE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	3	6	6	6	6	6	5	2	0	0	0	0	0	48
PFV-LACOLONIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	4	9	9	9	9	9	8	6	4	0	0	0	0	72
PFV-ESPERANZA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	2	2	2	1	1	1	1	0	0	0	0	14
PFV-SANTAMARGARITA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	20
PFV-GUADALAO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	0	27
PFV-LAESTANCIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	9
PFV-LASCHACRAS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	2	2	2	1	1	0	0	0	0	25
PFV-LASTERRAZAS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	0	27
PFV-MITCHI	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-CASTILLA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	8
PFV-LOSLOROS	0	0	0	0	0	0	0	0	2	1	6	10	13	15	18	16	11	7	1	0	2	0	0	0	0	101
PFV-HORNITOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2
PFV-VALLESOLARESTE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	6	9	9	9	8	8	8	7	2	0	0	0	0	69
PFV-VALLESOLAROESTE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	6	9	9	9	9	9	8	6	1	0	0	0	0	69
PFV-MALAQUITA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3	6	7	7	8	8	8	8	8	7	5	2	0	0	0	0	83
PFV-CACHIYUYO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	6	8	9	9	9	9	9	9	9	8	3	0	0	0	0	96
PFV-MARANON	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-SANTACECILIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	11
PFV-ELROMERO	0	0	0	0	0	0	0	0	10	9	30	37	41	46	61	61	51	54	28	8	13	1	0	0	0	447
PFV-ELPELICANO	0	0	0	0	0	0	0	0	32	61	63	66	69	68	73	70	67	67	66	60	31	0	0	0	0	793
PFV-LAHUELLA	0	0	0	0	0	0	0	0	14	26	36	37	38	38	43	40	36	34	34	31	18	0	0	0	0	424
PFV-NORTHWEST	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-LASILLA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	10
PFV-ASTILLAS	0	0	0	0	0	0	0	0	2	7	9	9	9	9	9	9	0	0	9	8	3	0	0	0	0	83
PFV-PUNTABAJASOLAR	0	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-SOLDELNORTE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	0	22
PFV-SANTAFRANCISCA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	4	5	6	6	6	5	4	3	2	0	0	0	0	0	44
PFV-LUNADELNORTE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	0	22
PFV-GAVIOTIN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	5	7	7	7	7	8	7	3	0	0	0	0	56
PFV-TAMBOREAL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	0	22
PFV-DONOSCAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-SOYSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-LUCAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-ELRAYADOR	0	0	0	0	0	0	0	0	3	8	9	9	9	9	9	9	9	9	9	7	3	0	0	0	0	100
PFV-LASTAGUAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-CHERCAN	0	0	0	0	0	0	0	1	4	6	7	8	8	8	8	8	7	6	4	1	0	0	0	0	0	83
PFV-OLIVIER	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	19
PFV-OLIVIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	2

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
domingo 03 de diciembre de 2023	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	149	153	150	159	162	173	180	65	39	39	37	36	38	38	36	38	44	44	43	55	141	167	169	173	2,329
Costos Encendido/Detención	0	18	0	0	0	2	0	3	0	0	0	0	0	0	0	83	0	0	1	52	0	2	0	162	
Costos Totales [kUSD]	149	171	150	159	162	176	180	68	39	39	37	36	38	38	36	38	127	44	43	56	194	167	170	173	2,490
Costo Marginal Quillota 220 kV	66.1	70.9	70.3	77.1	93.4	93.4	93.4	48.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.5	64.6	74.3	85.4	88.6	38.70	
Pérdidas [MWh]	407	391	356	344	335	320	309	274	214	255	223	245	263	317	236	273	221	190	177	259	376	391	388	372	7,136
Consumos Propios [MWh]	189	189	189	189	189	191	191	181	181	181	181	181	181	181	181	181	197	197	197	198	205	205	205	205	4,567
Demanda Total [MWh]	8534	8198	7973	7768	7690	7659	7532	7442	7621	7933	8177	8364	8482	8675	8643	8505	8430	8433	8489	8642	9040	9348	9180	8811	199,567
Generación Total [MWh]	9131	8778	8518	8300	8214	8170	8033	7897	8015	8369	8581	8790	8926	9174	9060	8958	8848	8819	8862	9098	9622	9945	9772	9388	211,267

PFV-GABRIELA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	6	9	9	9	9	9	9	9	9	5	0	0	0	0	94
PFV-LAGUNILLA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	20
PFV-SUNHUNTER	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	7	9	9	9	8	7	7	3	0	0	0	0	75
PFV-GRANATE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	5	7	9	9	9	9	9	9	4	0	0	0	0	82
PFV-DONENRIQUE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	6	9	9	9	9	9	9	5	0	0	0	0	78
PFV-AMPARODELSOL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	26
PFV-SDGx01	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3
PFV-LACHAPEANA	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-ALTURASDEOVALLE	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	4	4	4	4	4	4	4	3	2	1	0	0	0	0	40
PFV-OVALLENORTE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	5	6	7	7	7	7	7	7	6	3	0	0	0	0	63
PFV-LACHIMBABIS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	1	1	2	1	0	0	0	0	14
PFV-PAMA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	2	1	1	1	1	0	0	0	0	14
PFV-TALHUEN	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	28
PFV-SANTACLARA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	18
PFV-PRETTYFIELD	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	15
PFV-LASMOLLACAS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	18
PFV-LASMAJADAS	0	0	0	0	0	0	0	2	7	9	9	9	9	9	9	9	9	9	8	4	0	0	0	0	102
PFV-ELDIVISADERO	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	26
PFV-ELSALITRAL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	29
PFV-HUAQUELON	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	7	8	8	8	8	8	8	8	4	0	0	0	0	71
PFV-LOMASCOLORADAS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	18
PFV-ORQUIDEA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-SANTALUCIA	0	0	0	0	0	0	0	0	2	5	5	5	5	5	5	5	5	5	3	2	0	0	0	0	56
PFV-SIETECOLORES	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	33
PFV-LOSGOIALES	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	0	0	0	0	0	0	20
PFV-BELLAVISTA	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	26
PFV-CANESA-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	22
PFV-SANTALAURA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	24
PFV-MONTT	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	3	3	3	3	2	2	2	1	1	0	0	0	0	25
PFV-CHUCHINI	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	19
PFV-COCINILLAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	22
PFV-CANELILLO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	22
PFV-ILLAPEL-5	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	2	2	2	2	2	3	2	1	0	0	0	0	29
PFV-CHALINGA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	23
PFV-ALICAHUE	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	31
PFV-CUZCUZ	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	20
PFV-NORTECHICO-1	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	2	1	2	2	1	1	0	0	0	0	16
PFV-JAURURO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	3	3	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	22
PFV-FLORENCIA	0	0	0	0	0	0	0	1	5	9	9	9	9	9	9	9	9	9	7	3	0	0	0	0	97
PFV-CARACAS-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
PFV-LALIGUA	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	2	2	2	1	1	0	0	0	0	25
PFV-PULLALLI	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	2	2	2	1	1	0	0	0	0	25
PFV-ARIZTIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	18
PFV-SANTAJULIA	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-JARDINSOLARPETORCA	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-INGENIO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	0	22
PFV-CABILSOL	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-CABILDOSUNLIGHT	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	6	9	9	9	9	9	9	9	8	2	0	0	0	0	81
PFV-LOSJOTES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	20
PFV-LOSPALTOS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	3	3	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	22
PFV-ESFENA	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	14
PFV-ELQUEMADO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	30
PFV-DONACARMEN	0	0	0	0	0	0	0	1	0	3	7	11	11	14	11	8	5	3	2	4	0	0	0	0	78
PFV-SANTUARIO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	0	32

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
domingo 03 de diciembre de 2023	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	149	153	150	159	162	173	180	65	39	39	37	36	38	38	36	38	44	44	43	55	141	167	169	173	2,329
Costos Encendido/Detención	0	18	0	0	0	2	0	3	0	0	0	0	0	0	0	83	0	0	1	52	0	2	0	162	
Costos Totales [kUSD]	149	171	150	159	162	176	180	68	39	39	37	36	38	38	36	38	127	44	43	56	194	167	170	173	2,490
Costo Marginal Quillota 220 kV	66.1	70.9	70.3	77.1	93.4	93.4	93.4	48.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.5	64.6	74.3	85.4	88.6	38.70	
Pérdidas [MWh]	407	391	356	344	335	320	309	274	214	255	223	245	263	317	236	273	221	190	177	259	376	391	388	372	7,136
Consumos Propios [MWh]	189	189	189	189	189	191	191	181	181	181	181	181	181	181	181	181	197	197	197	198	205	205	205	205	4,567
Demanda Total [MWh]	8534	8198	7973	7768	7690	7659	7532	7442	7621	7933	8177	8364	8482	8675	8643	8505	8430	8433	8489	8642	9040	9348	9180	8811	199,567
Generación Total [MWh]	9131	8778	8518	8300	8214	8170	8033	7897	8015	8369	8581	8790	8926	9174	9060	8958	8848	8819	8862	9098	9622	9945	9772	9388	211,267

PFV-CALLELARGA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	24
PFV-CASUTO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	3	2	2	1	1	0	0	0	0	0	22
PFV-SANFRANCISCO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	0	32
PFV-FILOMENA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	0	24
PFV-NILHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	6
PFV-SLKCB9	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	0	23
PFV-LASTORTOLASDELVERANO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	0	29
PFV-HORMIGA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	0	14
PFV-JAHUEL	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	5	6	6	6	6	6	6	6	5	2	0	0	0	0	0	56
PFV-MARIN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	0	0	24
PFV-ENCONSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	6	7	8	8	8	8	7	5	4	2	0	0	0	0	72
PFV-SANTAINES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	0	22
PFV-LOSPERALES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	0	15
PFV-MAIKONO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	14
PFV-VILLAMOSCOSO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	0	20
PFV-VILLAALEMANA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
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	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	0
PFV-VALLEDELALUNA-2	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	0	28
PFV-CRUZSOLAR-1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	0	25
PFV-LIPANGUE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	23
PFV-PITRA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	0	24
PFV-TARANTO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	6	9	9	9	9	9	9	6	2	0	0	0	0	0	80
PFV-SOLDESEPTIEMBRE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	7	9	9	9	8	6	4	2	1	0	0	0	0	57
PFV-LOBOZA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3
PFV-TREBALSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	0	16
PFV-PLOMODELVERANO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	1	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	24
PFV-ELQUELTEHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	0	30
PFV-TRINIDAD	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	2	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	0	22
PFV-ELBOCO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	2	3	3	3	3	3	3	2	3	1	0	0	0	0	0	32
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	0
PFV-RDCLSAN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	4	7	8	8	8	6	2	0	0	0	0	0	56
PFV-PASTRAN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	7	9	9	9	9	9	7	2	0	0	0	0	0	75
PFV-FOSTER	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	3	3	3	2	1	0	0	0	0	0	17
PFV-GRANADA	0	0	0	0	0	0	0	0	3	7	8	9	9	9	9	9	9	9	8	4	0	0	0	0	0	100
PFV-OLIVILLO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	4	6	8	8	8	8	8	6	2	0	0	0	0	0	68
PFV-LINGUE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	0	24
PFV-LOSMAGNOLIOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	0	25
PFV-PANQUEHUE-2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	4	4	4	4	4	3	3	2	1	0	0	0	0	35
PFV-OVEJERIA	0	0	0	0	0	0	0	0	2	6	7	8	8	9	9	9	9	9	8	6	2	0	0	0	0	91
PFV-ELLITREII	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	7	8	8	8	7	7	6	3	0	0	0	0	0	63
PFV-PICURIO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	0	31
PFV-TILITIL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	0	17
PFV-PELUMPEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	0	25
PFV-LOSCANONESSUNLIGHT	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	4	5	8	9	9	7	3	0	0	0	0	0	60
PFV-PARQUEVALPARAISO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	6	6	6	6	6	6	4	2	0	0	0	0	47
PFV-PALTOSUNLIGHT	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	5	7	8	8	8	5	2	0	0	0	0	52
PFV-AYLA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	4	7	8	9	9	9	9	3	0	0	0	0	0	70
PFV-LOMALOSCOLORADOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	0	0	0	0	3
PFV-INDEPENDENCIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	3	2	2	0	0	0	0	0	21
PFV-ANAKENA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	6	9	9	8	8	8	8	3	0	0	0	0	0	73
PFV-SAMOBAJO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	15
PFV-RECOLETA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	4	5	6	6	6	6	6	6	4	0	0	0	0	0	55
PFV-LUNA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	26

Periodo Desde: 03-12-2023 08-12-2023

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																							
domingo 03 de diciembre de 2023	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	149	153	150	159	162	173	180	65	39	39	37	36	38	38	36	38	44	44	43	55	141	167	169	173
Costos Encendido/Detención	0	18	0	0	0	2	0	3	0	0	0	0	0	0	0	0	83	0	0	1	52	0	2	0
Costos Totales [kUSD]	149	171	150	159	162	176	180	68	39	39	37	36	38	38	36	38	127	44	43	56	194	167	170	173
Costo Marginal Quillota 220 kv	66.1	70.9	70.3	77.1	93.4	93.4	93.4	48.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.5	64.6	74.3	85.4	88.6
Pérdidas [MWh]	407	391	356	344	335	320	309	274	214	255	223	245	263	317	236	273	221	190	177	259	376	391	388	372
Consumos Propios [MWh]	189	189	189	189	189	191	191	181	181	181	181	181	181	181	181	181	197	197	197	198	205	205	205	205
Demanda Total [MWh]	8534	8198	7973	7768	7690	7659	7532	7442	7621	7933	8177	8364	8482	8675	8643	8505	8430	8433	8489	8642	9040	9348	9180	8811
Generación Total [MWh]	9131	8778	8518	8300	8214	8170	8033	7897	8015	8369	8581	8790	8926	9174	9060	8958	8848	8819	8862	9098	9622	9945	9772	9388

PFV-ROSARIO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0
PFV-ELQUEULE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	6	6	7	7	7	7	6	4	3	2	0	0	0
PFV-LOMIRANDA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	4	5	6	6	6	6	5	4	2	1	0	0	0	0
PFV-AROMOVERANO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	2	2	2	2	1	0	0	0	0
PFV-LIMA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-QCOA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0
PFV-LLAYLLAY	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	5	9	9	9	9	9	9	5	0	0	0	0
PFV-HELIOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0
PFV-LOSTILOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	4	4	4	4	3	2	2	1	0	0	0
PFV-CONDORPETORCA	0	189	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0
PFV-MANAO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0
PFV-SANTIAGOSOLAR	0	0	0	0	0	0	1	9	7	19	26	36	38	46	48	38	25	8	6	3	1	0	0	0
PFV-COLINA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	6	9	9	9	9	9	9	9	7	3	0	0	0	0
PFV-CURACAVI	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0
PFV-LOGIRASOLES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0
PFV-ELPIQUERO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	4	7	9	9	9	9	9	9	8	4	0	0	0	0
PFV-YAHUTELA	0	0	0	0	0	0	0	1	4	6	6	6	6	6	6	6	6	6	4	1	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
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
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
PFV-RODEO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0
PFV-ELHUASO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	0
PFV-FARDELANEGRA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	3	3	2	1	1	0	0	0	0
PFV-LITORALSUNLIGHT	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	5	5	7	8	8	9	9	9	6	4	0	0	0	0
PFV-PLACILLA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	2	2	3	5	7	8	6	3	0	0	0	0
PFV-CHIMBARONGONIEBLA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	3	5	6	7	9	8	4	0	0	0	0
PFV-UTFSM-VINA-DEL-MAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-UTFSM-VALPARAISO-VALDES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-PEDREROS	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0
PFV-QUEMADOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	3	5	6	7	7	7	6	4	2	0	0	0	0
PFV-DONEUGENIO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0
PFV-CARADEGALLO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-LAGAMBOINA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	4	5	5	5	5	5	3	1	0	0	0	0
PFV-ELCASTANO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	5	6	7	6	5	2	0	0	0	0	0
PFV-LOSLAGOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0
PFV-LASCABRAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	2	3	2	2	2	1	0	0	0	0
PFV-LAQUINTA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0
PFV-LOSTAURETES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0
PFV-LUDERS	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0
PFV-ESPERANZA-2	0	0	0	0	0	0	0	2	5	7	7	8	8	8	8	8	7	7	5	1	0	0	0	0
PFV-CHANCON	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0
PFV-SANTACRUZ	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	4	5	7	8	7	8	5	2	0	0	0	0
PFV-SANTAEMILIA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	6	8	8	9	9	9	8	4	0	0	0	0
PFV-ESTERO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0
PFV-GRPEUMO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	4	3	4	5	6	7	8	6	4	0	0	0	0
PFV-REN	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0
PFV-PERALILLO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-LAS_ARBOLEDAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-ELCHERCAN	0	0	0	0	0	0	0	0	3	8	9	9	9	9	9	9	9	9	8	4	0	0	0	0
PFV-MOSTAZAL	0	0	0	0	0	0	0	2	7	8	9	9	9	9	9	9	9	9	8	3	0	0	0	0
PFV-RIOPEUCO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0
PFV-SANTACAROLINA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	3	2	1	0	0	0	0	0
PFV-ELROMERAL	0	0	0	0	0	0	0	2	5	7	8	8	8	8	8	8	8	7	5	2	0	0	0	0
PFV-MEMBRILLO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	2	2	1	0	0	0	0

Periodo Desde: 03-12-2023 08-12-2023

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
domingo 03 de diciembre de 2023	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	149	153	150	159	162	173	180	65	39	39	37	36	38	38	36	38	44	44	43	55	141	167	169	173	2,329
Costos Encendido/Detención	0	18	0	0	0	2	0	3	0	0	0	0	0	0	0	0	83	0	0	1	52	0	2	0	162
Costos Totales [kUSD]	149	171	150	159	162	176	180	68	39	39	37	36	38	38	36	38	127	44	43	56	194	167	170	173	2,490
Costo Marginal Quillota 220 kV	66.1	70.9	70.3	77.1	93.4	93.4	93.4	48.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.5	64.6	74.3	85.4	88.6	38.70
Pérdidas [MWh]	407	391	356	344	335	320	309	274	214	255	223	245	263	317	236	273	221	190	177	259	376	391	388	372	7,136
Consumos Propios [MWh]	189	189	189	189	189	191	191	181	181	181	181	181	181	181	181	181	197	197	197	198	205	205	205	205	4,567
Demanda Total [MWh]	8534	8198	7973	7768	7690	7659	7532	7442	7621	7933	8177	8364	8482	8675	8643	8505	8430	8433	8489	8642	9040	9348	9180	8811	199,567
Generación Total [MWh]	9131	8778	8518	8300	8214	8170	8033	7897	8015	8369	8581	8790	8926	9174	9060	8958	8848	8819	8862	9098	9622	9945	9772	9388	211,267

PFV-CHIMBARONGO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	12	
PFV-NANCAGUA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	2	3	3	5	5	5	5	2	0	0	0	35	
PFV-LASCACHANAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	3	4	5	3	1	0	0	0	0	29	
PFV-DONMARIANO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	2	1	1	0	0	0	0	9	
PFV-LOSLIBERTADORES	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	5	6	6	7	7	7	6	4	3	1	0	0	0	59	
PFV-NAN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	4	6	5	6	7	7	7	6	3	0	0	0	51	
PFV-LAMURALLA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	2	2	2	2	1	0	0	0	13	
PFV-ARGOMEDO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	4	5	7	8	6	2	0	0	0	43	
PFV-CATANSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	31	
PFV-RAULI	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	4	4	5	6	7	7	5	1	0	0	0	45	
PFV-SANCAMILO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	3	3	2	1	0	0	0	17	
PFV-VILLAPRAT	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	7	
PFV-VILLA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	3	2	2	1	0	0	0	17	
PFV-LLANOSDEPOTROSO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	4	5	5	5	4	4	4	4	3	0	0	0	0	0	46	
PFV-LASROJAS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	26	
PFV-LOSPATOS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	34	
PFV-REXNER	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	28	
PFV-ITAHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	14	
PFV-LAFRONTERA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	4	4	4	4	4	4	4	4	3	1	0	0	0	43	
PFV-PARAGUAY	0	0	0	0	0	0	0	0	2	4	5	7	8	9	9	9	8	7	6	4	2	0	0	0	80	
PFV-ELFLAMENCO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	4	4	6	6	8	5	3	0	0	0	46	
PFV-ERINOME	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	3	2	2	2	2	1	0	0	0	17	
PFV-ELZORZAL	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	26	
PFV-PIDUCO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	3	3	2	2	1	0	0	0	18	
PFV-TALCA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	4	6	7	7	4	3	1	0	0	0	40	
PFV-DONRODRIGO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	0	0	0	0	49	
PFV-PANGUILEMOAEROPUERTO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	3	3	3	3	2	1	1	0	0	0	20	
PFV-SANJAVIER	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	2	4	5	6	5	2	1	0	0	0	0	31	
PFV-QUINANTU	0	0	0	0	0	0	0	0	3	7	8	9	9	9	9	9	9	9	9	8	3	0	0	0	100	
PFV-RANGUIL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	21	
PFV-PACHIRA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	3	6	8	4	3	2	3	0	0	0	38	
PFV-LOSCISNES	0	0	0	0	0	0	0	0	2	5	5	5	5	6	6	6	6	6	6	5	2	0	0	0	65	
PFV-LAACACIA	0	0	0	0	0	0	0	0	2	5	7	7	7	7	7	7	7	7	7	6	2	0	0	0	75	
PFV-COLTAUACOALMENDRO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	2	2	1	0	0	0	12	
PFV-LASTENCAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	4	4	4	6	5	3	1	0	0	0	37	
PFV-SANTAAMELIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	2	2	3	3	2	1	1	0	0	0	17	
PFV-IDAHUELDELVERANO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	2	3	2	1	0	0	0	14	
PFV-ANTONIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	3	3	2	1	0	0	0	0	15	
PFV-LORETO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	2	2	2	0	0	0	0	0	12	
PFV-ROVIAN	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	4	6	7	7	7	7	7	6	5	3	2	0	0	0	63	
PFV-JSOLERM	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	7	
PFV-DONJORGE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	24	
PFV-GRPITAO	0	0	0	0	0	0	0	0	3	7	9	9	9	9	9	9	9	9	9	7	3	0	0	0	100	
PFV-ROMERIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	3	5	6	8	9	7	3	0	0	0	49	
PFV-TORINO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	2	3	3	2	1	0	0	0	16	
PFV-BERGAMO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	2	3	3	2	1	0	0	0	16	
PFV-PEQUEN	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	30	
PFV-RAUQUEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	3	5	5	7	8	6	3	0	0	0	43	
PFV-CURICURA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	3	6	6	8	8	7	2	0	0	0	48	
PFV-LALAJUELA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	6	7	7	7	7	7	6	4	3	2	0	0	0	62	
PFV-ALTOSTILTIL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	2	2	1	1	1	0	0	0	0	13	
PFV-LIQUIDAMBAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	6	8	7	7	7	7	7	6	5	3	0	0	0	65	
PFV-QUILAPILUN	0	0	0	0	0	0	0	2	11	9	12	10	10	54	19	22	66	18	23	31	27	4	1	0	0	319
PFV-ANUNUCADELVERANO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	

Periodo Desde: 03-12-2023 08-12-2023

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																							
domingo 03 de diciembre de 2023	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	149	153	150	159	162	173	180	65	39	39	37	36	38	38	36	38	44	44	43	55	141	167	169	173
Costos Encendido/Detención	0	18	0	0	0	2	0	3	0	0	0	0	0	0	0	0	83	0	0	1	52	0	2	0
Costos Totales [kUSD]	149	171	150	159	162	176	180	68	39	39	37	36	38	38	36	38	127	44	43	56	194	167	170	173
Costo Marginal Quillota 220 kv	66.1	70.9	70.3	77.1	93.4	93.4	93.4	48.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.5	64.6	74.3	85.4	88.6
Pérdidas [MWh]	407	391	356	344	335	320	309	274	214	255	223	245	263	317	236	273	221	190	177	259	376	391	388	372
Consumos Propios [MWh]	189	189	189	189	189	191	191	181	181	181	181	181	181	181	181	181	197	197	197	198	205	205	205	205
Demanda Total [MWh]	8534	8198	7973	7768	7690	7659	7532	7442	7621	7933	8177	8364	8482	8675	8643	8505	8430	8433	8489	8642	9040	9348	9180	8811
Generación Total [MWh]	9131	8778	8518	8300	8214	8170	8033	7897	8015	8369	8581	8790	8926	9174	9060	8958	8848	8819	8862	9098	9622	9945	9772	9388

PFV-MANZANO	0	0	0	0	0	0	0	5	3	14	24	34	39	45	41	31	20	6	0	5	0	0	0	0
PFV-CLEMENTINA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	5	6	6	6	6	6	5	4	1	0	0	0	0
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
PFV-SLK808	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0
PFV-ESCORIALVERANO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0
PFV-CHACABUCO	0	0	0	0	0	0	0	2	6	7	7	7	7	7	8	9	9	9	6	3	0	0	0	0
PFV-MESETADELOSANDES	0	0	0	0	0	0	0	26	60	85	83	82	79	86	82	75	75	74	64	40	4	0	0	0
PFV-UTFSM VITACURA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
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
PFV-PUENTE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0
PFV-AZARINVERANO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0
PFV-CONDORPELVIN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0
PFV-DONANDRONICO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	1	1	1	1	2	3	2	2	1	0	0	0	0
PFV-JAVIERACARRERA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	7	8	9	9	9	9	9	8	5	0	0	0	0
PFV-VICENTE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	0
PFV-PIRQUE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0
PFV-CHAMPA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0
PFV-DARLIN	0	0	0	0	0	0	0	2	3	5	6	7	7	7	9	8	7	6	4	2	0	0	0	0
PFV-ELPERAL	0	0	0	0	0	0	0	3	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	2	0	0	0	0
PFV-PATRICIAVERANO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	4	8	9	9	9	8	7	5	2	0	0	0	0
PFV-CANTILLANA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	4	8	8	5	5	9	9	7	3	0	0	0	0
PFV-GABARDOVERANO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	0	0	0
PFV-FRANCISCO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0
PFV-TRICAHUE-2	0	0	0	0	0	0	0	3	6	8	9	9	9	9	9	9	9	8	7	3	0	0	0	0
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
PFV-LABLANQUINA-1	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	5	8	8	9	8	8	6	4	2	0	0	0	0
PFV-MELI	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	4	5	8	9	8	7	5	2	0	0	0	0
PFV-CANDELARIA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	2	1	2	1	0	0	0	0
PFV-MARIAPINTO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0
PFV-HOMERO	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0
PFV-ELPILPEN	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0
PFV-LASMERCEDES-1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	2	2	2	1	0	0	0	0
PFV-SANTAELIZABETH	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	4	4	5	8	9	7	3	0	0	0	0	0
PFV-ENCINO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	2	2	1	0	0	0	0
PFV-CASABERMEJA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	6	7	7	6	5	4	2	1	0	0	0	0
PFV-CITRINO	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0
PFV-GUANACO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	5	8	9	9	9	9	7	3	0	0	0	0	0
PFV-VIOLETA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-MALLOCO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0
PFV-PENAFLO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	4	9	9	9	9	9	9	6	3	0	0	0	0
PFV-PICUNCHE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	4	9	9	9	9	7	5	3	1	0	0	0	0
PFV-LIRIODECAMPO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0
PFV-QUILLAY	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	3	3	2	2	2	2	0	0	0	0	0
PFV-LUMBRERAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0
PFV-PUANGUE	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	4	4	4	4	4	4	4	4	2	0	0	0	0	0
PFV-MALINKE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0
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
PFV-LAUREL	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	3	4	4	4	4	4	4	2	1	0	0	0	0
PFV-RAMIRO	0	0	0	0	0	0	0	2	6	8	9	9	9	9	9	9	9	9	7	3	0	0	0	0
PFV-ALHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	2	2	4	4	3	2	1	0	0	0	0
PFV-LOS SIERRA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	1	1	1	1	2	2	1	0	0	0	0	0	0
PFV-SANTAADRIANA	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0
PFV-CRUCERO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0
PFV-SAN PEDRO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	0

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																							
domingo 03 de diciembre de 2023	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	149	153	150	159	162	173	180	65	39	39	37	36	38	38	36	38	44	44	43	55	141	167	169	173
Costos Encendido/Detención	0	18	0	0	0	2	0	3	0	0	0	0	0	0	0	0	83	0	0	1	52	0	2	0
Costos Totales [kUSD]	149	171	150	159	162	176	180	68	39	39	37	36	38	38	36	38	127	44	43	56	194	167	170	173
Costo Marginal Quillota 220 kv	66.1	70.9	70.3	77.1	93.4	93.4	93.4	48.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.5	64.6	74.3	85.4	88.6
Pérdidas [MWh]	407	391	356	344	335	320	309	274	214	255	223	245	263	317	236	273	221	190	177	259	376	391	388	372
Consumos Propios [MWh]	189	189	189	189	189	191	191	181	181	181	181	181	181	181	181	181	197	197	197	198	205	205	205	205
Demanda Total [MWh]	8534	8198	7973	7768	7690	7659	7532	7442	7621	7933	8177	8364	8482	8675	8643	8505	8430	8433	8489	8642	9040	9348	9180	8811
Generación Total [MWh]	9131	8778	8518	8300	8214	8170	8033	7897	8015	8369	8581	8790	8926	9174	9060	8958	8848	8819	8862	9098	9622	9945	9772	9388

PFV-RLA	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0
PFV-ELROBLE	0	0	0	0	0	0	0	2	4	5	6	6	7	7	7	7	7	7	5	2	0	0	0	0
PFV-CANTERA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	2	3	2	0	0	0	0	0	0	0
PFV-ELSHARON	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0
PFV-GUARANA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0
PFV-FARAMALLA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	2	3	3	3	3	2	0	0	0	0	0
PFV-ELSAUCE	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0
PFV-SANTAROSA	0	0	0	0	0	0	0	2	6	7	8	8	8	8	9	9	8	8	6	2	0	0	0	0
PFV-ECLIPSE	0	0	0	0	0	0	0	2	6	8	9	9	9	9	9	9	9	9	7	3	0	0	0	0
PFV-LASTORCAZAS	0	189	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	2	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0
PFV-NEWENTUN	0	0	0	0	0	0	0	1	3	5	5	5	5	5	5	5	5	5	4	2	0	0	0	0
PFV-NAHUEN	0	0	0	0	0	0	0	2	6	7	7	7	8	9	9	9	9	9	7	3	0	0	0	0
PFV-LASPALMASDELVERANO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	2	2	2	3	3	3	2	1	0	0	0	0
PFV-MANDINGA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	4	4	4	4	4	4	4	3	0	0	0	0
PFV-LASTURCAS	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0
PFV-DONAIGNA	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0
PFV-RIMINI	0	0	0	0	0	0	0	2	6	9	9	9	9	9	9	9	9	9	6	3	0	0	0	0
PFV-NIHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	2	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0
PFV-MARCHIGUE-2	0	0	0	0	0	0	0	2	5	7	7	8	8	8	8	8	7	7	5	1	0	0	0	0
PFV-MAITENLAHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	1	0	0	0	0
PFV-MARCHIGUE-7	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0
PFV-PILPILEN	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0
PFV-POBLACION	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0
PFV-PORTEZUELO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0
PFV-VITUCO2B	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	2	2	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0
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
PFV-CONDORCHEPICA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-LOCHACON	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	1	1	1	1	2	3	2	2	1	0	0	0	0
PFV-RINCONADAALCONES	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	4	5	7	8	9	9	9	9	8	4	0	0	0	0
PFV-COLCHAGUA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	2	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0
PFV-ALCON	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	4	5	7	8	9	9	9	9	7	2	0	0	0	0
PFV-AVILES	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	4	5	6	4	3	4	2	0	0	0	0
PFV-LAFORESTA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	3	2	1	0	0	0	0
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
PFV-SANEMILIO-1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	2	2	2	2	1	0	0	0	0
PFV-ALTOSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0
PFV-DONIHUE	0	0	0	0	0	0	0	1	3	5	6	7	7	7	7	7	6	5	3	2	0	0	0	0
PFV-MUTUPIN	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	4	2	5	6	5	3	1	1	0	0	0	0
PFV-SANCARLOS	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0
PFV-RATULEMUS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0
PFV-LASCODORNICES	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	3	2	1	1	0	0	0	0
PFV-ALCALDESA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	4	4	5	5	5	6	5	2	0	0	0	0
PFV-SANTALUISA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0
PFV-ELCERNICALO-1	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	2	2	2	2	1	1	1	1	0	0	0	0
PFV-ELCERNICALO-2	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	2	2	2	2	1	1	1	1	0	0	0	0
PFV-CHUCAO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	1	1	1	1	0	0	0	0
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
PFV-BICENTENARIO	0	0	0	0	0	0	0	1	1	3	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0
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
PFV-LOSGORRIONES	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0
PFV-PICHON	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-CAUQUENES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0
PFV-ITIHUE	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	3	3	5	6	7	7	3	1	1	0	0	0	0
PFV-PLAYERO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	2	2	1	1	1	0	0	0	0	0

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
domingo 03 de diciembre de 2023	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	149	153	150	159	162	173	180	65	39	39	37	36	38	38	36	38	44	44	43	55	141	167	169	173	2,329
Costos Encendido/Detención	0	18	0	0	0	2	0	3	0	0	0	0	0	0	0	0	83	0	0	1	52	0	2	0	162
Costos Totales [kUSD]	149	171	150	159	162	176	180	68	39	39	37	36	38	38	36	38	127	44	43	56	194	167	170	173	2,490
Costo Marginal Quillota 220 kV	66.1	70.9	70.3	77.1	93.4	93.4	93.4	48.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.5	64.6	74.3	85.4	88.6	38.70
Pérdidas [MWh]	407	391	356	344	335	320	309	274	214	255	223	245	263	317	236	273	221	190	177	259	376	391	388	372	7,136
Consumos Propios [MWh]	189	189	189	189	189	191	191	181	181	181	181	181	181	181	181	181	197	197	197	198	205	205	205	205	4,567
Demanda Total [MWh]	8534	8198	7973	7768	7690	7659	7532	7442	7621	7933	8177	8364	8482	8675	8643	8505	8430	8433	8489	8642	9040	9348	9180	8811	199,567
Generación Total [MWh]	9131	8778	8518	8300	8214	8170	8033	7897	8015	8369	8581	8790	8926	9174	9060	8958	8848	8819	8862	9098	9622	9945	9772	9388	211,267

PFV-PLAYERITO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	3	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	16
PFV-PLAYERON	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	3	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	17
PFV-SANTAESTER	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	12
PFV-LASLECHUZAS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	2	1	1	0	0	0	0	27
PFV-DADINCO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	0	13
PFV-PEGASUS	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	31
PFV-SOLSANTAINES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	1	1	1	1	2	2	1	0	0	0	0	0	13
PFV-LUCESOLAR	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-RINCONADA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	5	4	6	8	7	3	0	0	0	0	43
PFV-PITOTOY	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	2	3	2	2	1	0	0	0	0	14
PFV-LOSMOLINOS	0	0	0	0	0	0	0	2	6	7	7	7	8	9	9	9	9	9	7	3	0	0	0	0	92
PFV-ELMONTE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	22
PFV-TREBO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	0	0	27
PFV-MARAMBIO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	19
PFV-SALERNO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	2	3	3	3	2	1	0	0	0	0	18
PFV-QUELTEHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	2	3	3	2	1	0	0	0	0	16
PFV-LASTORTOLAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	14
PFV-SANJOSE-2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	2	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	14
PFV-BERRUECO	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	3	4	5	6	6	2	2	3	1	0	0	0	0	38
PFV-SANTARITA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	11
PFV-ELPIUQUEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	2	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	11
PFV-LAVICTORIA	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	5	6	6	3	2	1	2	0	0	0	0	37
PFV-ORION	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	2	2	1	1	1	1	0	0	0	0	11
PFV-LAPALMA	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	4	5	4	7	6	2	2	3	3	0	0	0	0	43
PFV-HUAPE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	1	1	1	1	1	0	0	0	0	11
PFV-ELRECONQUISTADOR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-LASPALOMAS	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	35
PFV-GUADALUPE	0	0	0	0	0	0	0	2	4	6	6	6	6	6	6	6	6	5	3	1	0	0	0	0	60
PFV-MOYA	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-AVEL	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	6	6	6	4	4	4	6	5	1	0	0	0	0	47
PFV-ELOLIVAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-BULNESLOSBARONES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	2	1	1	1	0	1	1	0	0	0	0	11
PFV-FULGOR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	1	1	1	2	1	1	0	0	0	0	11
PFV-PUELICHE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	1	1	1	2	2	2	1	1	0	0	0	0	14
PFV-DONMARTIN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	13
PFV-ALBOR	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	3	3	4	3	3	2	2	3	3	1	0	0	0	0	27
PFV-ELTIUQUE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	5
PFV-DUQUECO	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	6	4	4	4	3	5	7	5	2	0	0	0	0	45
PFV-MECOCHELLAN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-VENTURADA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	4	4	5	3	1	2	2	1	0	0	0	0	28
PFV-COCHARCAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	1	1	2	1	1	1	0	0	0	0	0	11
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	27
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	100
PFV-VILLAALLEGRE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	2	3	5	4	3	2	1	0	0	0	0	25
PFV-ELCONDOR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	0	0	0	0	0	5
PFV-MILAN-A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	0	0	0	0	0	0	3
PFV-TENO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-LOICA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	2	2	2	0	0	0	0	0	14
PFV-LEMU	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	4	4	4	4	3	3	1	0	0	0	0	27
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	0	1	1	1	1	1	2	3	4	3	5	3	1	0	0	0	0	27
PFV-PENCAHUEESTE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	2	2	2	3	2	1	0	0	0	0	16
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	0	0	1	1	1	1	1	1	2	3	3	2	1	0	0	0	0	16

Periodo Desde: 03-12-2023 08-12-2023

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
domingo 03 de diciembre de 2023	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	149	153	150	159	162	173	180	65	39	39	37	36	38	38	36	38	44	44	43	55	141	167	169	173	2,329
Costos Encendido/Detención	0	18	0	0	0	2	0	3	0	0	0	0	0	0	0	83	0	0	1	52	0	2	0	162	
Costos Totales [kUSD]	149	171	150	159	162	176	180	68	39	39	37	36	38	38	36	38	127	44	43	56	194	167	170	173	2,490
Costo Marginal Quillota 220 kV	66.1	70.9	70.3	77.1	93.4	93.4	93.4	48.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.5	64.6	74.3	85.4	88.6	38.70	
Pérdidas [MWh]	407	391	356	344	335	320	309	274	214	255	223	245	263	317	236	273	221	190	177	259	376	391	388	372	7,136
Consumos Propios [MWh]	189	189	189	189	189	191	191	181	181	181	181	181	181	181	181	181	197	197	197	198	205	205	205	205	4,567
Demanda Total [MWh]	8534	8198	7973	7768	7690	7659	7532	7442	7621	7933	8177	8364	8482	8675	8643	8505	8430	8433	8489	8642	9040	9348	9180	8811	199,567
Generación Total [MWh]	9131	8778	8518	8300	8214	8170	8033	7897	8015	8369	8581	8790	8926	9174	9060	8958	8848	8819	8862	9098	9622	9945	9772	9388	211,267

PFV-MACHICURA	0	0	0	0	0	0	0	2	3	4	5	5	5	5	5	5	5	4	4	3	0	0	0	0	55
PFV-LINARESSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	3	3	3	3	2	2	2	0	0	0	0	25
PFV-SANANTONIO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	4	4	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	31
PFV-SATURNONORTE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	1	2	4	4	3	1	0	0	0	0	24
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	0	1	1	2	2	2	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	25
PFV-CARACOLES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	2	2	3	1	1	0	0	0	0	14
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-LASCATITAS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	26
PFV-CORTIJO	0	189	0	0	0	0	0	1	2	3	5	4	6	5	5	7	7	6	4	1	0	0	0	0	54
PFV-COYUNCHE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	2	2	1	0	0	0	0	13
PFV-ELRESPLANDOR	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	0	24
PFV-LAJAANDINO	0	0	0	0	0	0	0	1	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	0	2	0	0	0	0	62
PFV-PUEBLO_SECO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	0	3	1	1	2	0	2	1	0	0	0	0	13
PFV-PAILLIHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV_TRIGAL	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	5	4	6	5	4	5	2	5	1	0	0	0	0	41
PFV-CABRERO	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	3	4	5	5	6	7	5	6	2	0	0	0	0	50

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

Térmicas	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	Total
Total	2463	2384	2348	2461	2496	2615	2688	1294	885	885	892	882	882	882	882	882	932	924	924	1033	2275	2620	2674	2720	39,926
ARICA-GMAR_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ARICA-M1AR_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ARICA-M2AR_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
TARAPACA-TGTAR_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
UJINA-1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
UJINA-1_HFO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
UJINA-2_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
UJINA-2_HFO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
UJINA-3_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
UJINA-3_HFO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
UJINA-4_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
UJINA-4_HFO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
UJINA-5_HFO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
UJINA-6_HFO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CERROPABELLON-G1A_GEO	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	384
CERROPABELLON-G2A_GEO	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	384
CERROPABELLON-G3A_GEO	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
NORGENER-NT01_CAR	141	141	141	141	141	141	141	55	55	55	55	55	55	55	55	55	55	55	55	55	137	141	141	141	2258
NORGENER-NT02_CAR	121	136	121	122	136	136	136	90	65	65	65	55	55	55	55	55	55	55	55	55	121	126	136	136	2205
TOCOPILLA-U16_TG1_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
TOCOPILLA-U16_TG1_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
TOCOPILLA-U16_TG1_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
TOCOPILLA-U16_TG1_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
TOCOPILLA-U16_TG1_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
TOCOPILLA-U16_TG1_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
TOCOPILLA-U16_TG1_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
TOCOPILLA-U16_TG1+TV1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
TOCOPILLA-U16_TG1+TV1_GN_A	217	217	217	300	301	301	301	110	110	110	0	0	110	110	0	110	110	110	0	110	110	184	302	313	3750
TOCOPILLA-U16_TG1+TV1_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
TOCOPILLA-U16_TG1+TV1_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	110	110	0	0	110	0	0	0	110	0	0	0	0	0	440

Periodo Desde: 03-12-2023 08-12-2023

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
domingo 03 de diciembre de 2023	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	149	153	150	159	162	173	180	65	39	39	37	36	38	38	36	38	44	44	43	55	141	167	169	173	2,329
Costos Encendido/Detención	0	18	0	0	0	2	0	3	0	0	0	0	0	0	0	0	83	0	0	1	52	0	2	0	162
Costos Totales [KUSD]	149	171	150	159	162	176	180	68	39	39	37	36	38	38	36	38	127	44	43	56	194	167	170	173	2,490
Costo Marginal Quillota 220 kV	66.1	70.9	70.3	77.1	93.4	93.4	93.4	48.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.5	64.6	74.3	85.4	88.6	38.70
Pérdidas [MWh]	407	391	356	344	335	320	309	274	214	255	223	245	263	317	236	273	221	190	177	259	376	391	388	372	7,136
Consumos Propios [MWh]	189	189	189	189	189	191	191	181	181	181	181	181	181	181	181	181	197	197	197	198	205	205	205	205	4,567
Demanda Total [MWh]	8534	8198	7973	7768	7690	7659	7532	7442	7621	7933	8177	8364	8482	8675	8643	8505	8430	8433	8489	8642	9040	9348	9180	8811	199,567
Generación Total [MWh]	9131	8778	8518	8300	8214	8170	8033	7897	8015	8369	8581	8790	8926	9174	9060	8958	8848	8819	8862	9098	9622	9945	9772	9388	211,267

[illegible]

Periodo Desde: 03-12-2023 08-12-2023

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
domingo 03 de diciembre de 2023	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	149	153	150	159	162	173	180	65	39	39	37	36	38	38	36	38	44	44	43	55	141	167	169	173	2,329
Costos Encendido/Detención	0	18	0	0	0	2	0	3	0	0	0	0	0	0	0	0	83	0	0	1	52	0	2	0	162
Costos Totales [kUSD]	149	171	150	159	162	176	180	68	39	39	37	36	38	38	36	38	127	44	43	56	194	167	170	173	2,490
Costo Marginal Quillota 220 kV	66.1	70.9	70.3	77.1	93.4	93.4	93.4	48.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.5	64.6	74.3	85.4	88.6		38.70
Pérdidas [MWh]	407	391	356	344	335	320	309	274	214	255	223	245	263	317	236	273	221	190	177	259	376	391	388	372	7,136
Consumos Propios [MWh]	189	189	189	189	189	191	191	181	181	181	181	181	181	181	181	181	197	197	197	198	205	205	205	205	4,567
Demanda Total [MWh]	8534	8198	7973	7768	7690	7659	7532	7442	7621	7933	8177	8364	8482	8675	8643	8505	8430	8433	8489	8642	9040	9348	9180	8811	199,567
Generación Total [MWh]	9131	8778	8518	8300	8214	8170	8033	7897	8015	8369	8581	8790	8926	9174	9060	8958	8848	8819	8862	9098	9622	9945	9772	9388	211,267

[illegible]

Periodo Desde: 03-12-2023 08-12-2023

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
domingo 03 de diciembre de 2023	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	149	153	150	159	162	173	180	65	39	39	37	36	38	38	36	38	44	44	43	55	141	167	169	173	2,329
Costos Encendido/Detención	0	18	0	0	0	2	0	3	0	0	0	0	0	0	0	0	83	0	0	1	52	0	2	0	162
Costos Totales [KUSD]	149	171	150	159	162	176	180	68	39	39	37	36	38	38	36	38	127	44	43	56	194	167	170	173	2,490
Costo Marginal Quillota 220 kV	66.1	70.9	70.3	77.1	93.4	93.4	93.4	48.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.5	64.6	74.3	85.4	88.6	38.70
Pérdidas [MWh]	407	391	356	344	335	320	309	274	214	255	223	245	263	317	236	273	221	190	177	259	376	391	388	372	7,136
Consumos Propios [MWh]	189	189	189	189	189	191	191	181	181	181	181	181	181	181	181	181	197	197	197	198	205	205	205	205	4,567
Demanda Total [MWh]	8534	8198	7973	7768	7690	7659	7532	7442	7621	7933	8177	8364	8482	8675	8643	8505	8430	8433	8489	8642	9040	9348	9180	8811	199,567
Generación Total [MWh]	9131	8778	8518	8300	8214	8170	8033	7897	8015	8369	8581	8790	8926	9174	9060	8958	8848	8819	8862	9098	9622	9945	9772	9388	211,267

[illegible]

Periodo Desde: 03-12-2023 08-12-2023

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
domingo 03 de diciembre de 2023	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	149	153	150	159	162	173	180	65	39	39	37	36	38	38	36	38	44	44	43	55	141	167	169	173	2,329
Costos Encendido/Detención	0	18	0	0	0	2	0	3	0	0	0	0	0	0	0	0	83	0	0	1	52	0	2	0	162
Costos Totales [KUSD]	149	171	150	159	162	176	180	68	39	39	37	36	38	38	36	38	127	44	43	56	194	167	170	173	2,490
Costo Marginal Quillota 220 kV	66.1	70.9	70.3	77.1	93.4	93.4	93.4	48.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.5	64.6	74.3	85.4	88.6	38.70
Pérdidas [MWh]	407	391	356	344	335	320	309	274	214	255	223	245	263	317	236	273	221	190	177	259	376	391	388	372	7,136
Consumos Propios [MWh]	189	189	189	189	189	191	191	181	181	181	181	181	181	181	181	181	197	197	197	198	205	205	205	205	4,567
Demanda Total [MWh]	8534	8198	7973	7768	7690	7659	7532	7442	7621	7933	8177	8364	8482	8675	8643	8505	8430	8433	8489	8642	9040	9348	9180	8811	199,567
Generación Total [MWh]	9131	8778	8518	8300	8214	8170	8033	7897	8015	8369	8581	8790	8926	9174	9060	8958	8848	8819	8862	9098	9622	9945	9772	9388	211,267

[illegible]

Periodo Desde: 03-12-2023 08-12-2023

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
domingo 03 de diciembre de 2023	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	149	153	150	159	162	173	180	65	39	39	37	36	38	38	36	38	44	44	43	55	141	167	169	173	2,329
Costos Encendido/Detención	0	18	0	0	0	2	0	3	0	0	0	0	0	0	0	0	83	0	0	1	52	0	2	0	162
Costos Totales [KUSD]	149	171	150	159	162	176	180	68	39	39	37	36	38	38	36	38	127	44	43	56	194	167	170	173	2,490
Costo Marginal Quillota 220 kV	66.1	70.9	70.3	77.1	93.4	93.4	93.4	48.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.5	64.6	74.3	85.4	88.6	38.70
Pérdidas [MWh]	407	391	356	344	335	320	309	274	214	255	223	245	263	317	236	273	221	190	177	259	376	391	388	372	7,136
Consumos Propios [MWh]	189	189	189	189	189	191	191	181	181	181	181	181	181	181	181	181	197	197	197	198	205	205	205	205	4,567
Demanda Total [MWh]	8534	8198	7973	7768	7690	7659	7532	7442	7621	7933	8177	8364	8482	8675	8643	8505	8430	8433	8489	8642	9040	9348	9180	8811	199,567
Generación Total [MWh]	9131	8778	8518	8300	8214	8170	8033	7897	8015	8369	8581	8790	8926	9174	9060	8958	8848	8819	8862	9098	9622	9945	9772	9388	211,267

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
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
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
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
NUEVAVENTANAS_CAR	233	267	247	267	267	267	267	82	82	82	82	82	82	82	82	82	82	82	82	82	267	267	267	3763
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
VENTANAS-2_CAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
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
QUINTERO-1_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
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
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
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
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
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
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
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
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
QUINTERO-2_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
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
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
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
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
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
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
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
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
SANISIDRO-1_TG1_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	82	0	0	0	0	0	82	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
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
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
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
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
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
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
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
SANISIDRO-1_TG1+TV1_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
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
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
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
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
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
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
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
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
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
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
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
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
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
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
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
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
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
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

Periodo Desde: 03-12-2023 08-12-2023

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
domingo 03 de diciembre de 2023	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	149	153	150	159	162	173	180	65	39	39	37	36	38	38	36	38	44	44	43	55	141	167	169	173	2,329
Costos Encendido/Detención	0	18	0	0	0	2	0	3	0	0	0	0	0	0	0	0	83	0	0	1	52	0	2	0	162
Costos Totales [kUSD]	149	171	150	159	162	176	180	68	39	39	37	36	38	38	36	38	127	44	43	56	194	167	170	173	2,490
Costo Marginal Quillota 220 kV	66.1	70.9	70.3	77.1	93.4	93.4	93.4	48.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.5	64.6	74.3	85.4	88.6	38.70
Pérdidas [MWh]	407	391	356	344	335	320	309	274	214	255	223	245	263	317	236	273	221	190	177	259	376	391	388	372	7,136
Consumos Propios [MWh]	189	189	189	189	189	191	191	181	181	181	181	181	181	181	181	181	197	197	197	198	205	205	205	205	4,567
Demanda Total [MWh]	8534	8198	7973	7768	7690	7659	7532	7442	7621	7933	8177	8364	8482	8675	8643	8505	8430	8433	8489	8642	9040	9348	9180	8811	199,567
Generación Total [MWh]	9131	8778	8518	8300	8214	8170	8033	7897	8015	8369	8581	8790	8926	9174	9060	8958	8848	8819	8862	9098	9622	9945	9772	9388	211,267

[illegible]

Periodo Desde: 03-12-2023 08-12-2023

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
domingo 03 de diciembre de 2023	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	149	153	150	159	162	173	180	65	39	39	37	36	38	38	36	38	44	44	43	55	141	167	169	173	2,329
Costos Encendido/Detención	0	18	0	0	0	2	0	3	0	0	0	0	0	0	0	0	83	0	0	1	52	0	2	0	162
Costos Totales [KUSD]	149	171	150	159	162	176	180	68	39	39	37	36	38	38	36	38	127	44	43	56	194	167	170	173	2,490
Costo Marginal Quillota 220 kV	66.1	70.9	70.3	77.1	93.4	93.4	93.4	48.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.5	64.6	74.3	85.4	88.6	38.70
Pérdidas [MWh]	407	391	356	344	335	320	309	274	214	255	223	245	263	317	236	273	221	190	177	259	376	391	388	372	7,136
Consumos Propios [MWh]	189	189	189	189	189	191	191	181	181	181	181	181	181	181	181	181	197	197	197	198	205	205	205	205	4,567
Demanda Total [MWh]	8534	8198	7973	7768	7690	7659	7532	7442	7621	7933	8177	8364	8482	8675	8643	8505	8430	8433	8489	8642	9040	9348	9180	8811	199,567
Generación Total [MWh]	9131	8778	8518	8300	8214	8170	8033	7897	8015	8369	8581	8790	8926	9174	9060	8958	8848	8819	8862	9098	9622	9945	9772	9388	211,267

[illegible]

Periodo Desde: 03-12-2023 08-12-2023

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
domingo 03 de diciembre de 2023	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	149	153	150	159	162	173	180	65	39	39	37	36	38	38	36	38	44	44	43	55	141	167	169	173	2,329
Costos Encendido/Detención	0	18	0	0	0	2	0	3	0	0	0	0	0	0	0	0	83	0	0	1	52	0	2	0	162
Costos Totales [kUSD]	149	171	150	159	162	176	180	68	39	39	37	36	38	38	36	38	127	44	43	56	194	167	170	173	2,490
Costo Marginal Quillota 220 kV	66.1	70.9	70.3	77.1	93.4	93.4	93.4	48.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.5	64.6	74.3	85.4	88.6	38.70
Pérdidas [MWh]	407	391	356	344	335	320	309	274	214	255	223	245	263	317	236	273	221	190	177	259	376	391	388	372	7,136
Consumos Propios [MWh]	189	189	189	189	189	191	191	181	181	181	181	181	181	181	181	181	197	197	197	198	205	205	205	205	4,567
Demanda Total [MWh]	8534	8198	7973	7768	7690	7659	7532	7442	7621	7933	8177	8364	8482	8675	8643	8505	8430	8433	8489	8642	9040	9348	9180	8811	199,567
Generación Total [MWh]	9131	8778	8518	8300	8214	8170	8033	7897	8015	8369	8581	8790	8926	9174	9060	8958	8848	8819	8862	9098	9622	9945	9772	9388	211,267

[illegible]

Periodo Desde: 03-12-2023 08-12-2023

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
domingo 03 de diciembre de 2023	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	149	153	150	159	162	173	180	65	39	39	37	36	38	38	36	38	44	44	43	55	141	167	169	173	2,329
Costos Encendido/Detención	0	18	0	0	0	2	0	3	0	0	0	0	0	0	0	0	83	0	0	1	52	0	2	0	162
Costos Totales [kUSD]	149	171	150	159	162	176	180	68	39	39	37	36	38	38	36	38	127	44	43	56	194	167	170	173	2,490
Costo Marginal Quillota 220 kV	66.1	70.9	70.3	77.1	93.4	93.4	93.4	48.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.5	64.6	74.3	85.4	88.6	38.70
Pérdidas [MWh]	407	391	356	344	335	320	309	274	214	255	223	245	263	317	236	273	221	190	177	259	376	391	388	372	7,136
Consumos Propios [MWh]	189	189	189	189	189	191	191	181	181	181	181	181	181	181	181	181	197	197	197	198	205	205	205	205	4,567
Demanda Total [MWh]	8534	8198	7973	7768	7690	7659	7532	7442	7621	7933	8177	8364	8482	8675	8643	8505	8430	8433	8489	8642	9040	9348	9180	8811	199,567
Generación Total [MWh]	9131	8778	8518	8300	8214	8170	8033	7897	8015	8369	8581	8790	8926	9174	9060	8958	8848	8819	8862	9098	9622	9945	9772	9388	211,267

[illegible]

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
domingo 03 de diciembre de 2023	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	149	153	150	159	162	173	180	65	39	39	37	36	38	38	36	38	44	44	43	55	141	167	169	173	2,329
Costos Encendido/Detención	0	18	0	0	0	2	0	3	0	0	0	0	0	0	0	0	83	0	0	1	52	0	2	0	162
Costos Totales [kUSD]	149	171	150	159	162	176	180	68	39	39	37	36	38	38	36	38	127	44	43	56	194	167	170	173	2,490
Costo Marginal Quillota 220 kV	66.1	70.9	70.3	77.1	93.4	93.4	93.4	48.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.5	64.6	74.3	85.4	88.6	38.70
Pérdidas [MWh]	407	391	356	344	335	320	309	274	214	255	223	245	263	317	236	273	221	190	177	259	376	391	388	372	7,136
Consumos Propios [MWh]	189	189	189	189	189	191	191	181	181	181	181	181	181	181	181	181	197	197	197	198	205	205	205	205	4,567
Demanda Total [MWh]	8534	8198	7973	7768	7690	7659	7532	7442	7621	7933	8177	8364	8482	8675	8643	8505	8430	8433	8489	8642	9040	9348	9180	8811	199,567
Generación Total [MWh]	9131	8778	8518	8300	8214	8170	8033	7897	8015	8369	8581	8790	8926	9174	9060	8958	8848	8819	8862	9098	9622	9945	9772	9388	211,267

NEWEN_PROPANO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ENAPBIOBIO_COGEN	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	492
ESCUADRON_COGEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CORONEL_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CORONEL_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CORONEL_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CORONEL_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
SANTAMARIA_CAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
HORCONES_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ARAUCO_COGEN	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	72
MAPA_COGEN	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	960
LAUTARO-1_BL1_COGEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
LAUTARO-1_BL1+BL2_COGEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
LAUTARO-2_BL1_COGEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
LAUTARO-2_BL1+BL2_COGEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
VALDIVIA_BL1_COGEN_EUCA	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	192
VALDIVIA_BL1_COGEN_PINO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
VALDIVIA_BL1+BL2_COGEN_EUCA	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	192
VALDIVIA_BL1+BL2_COGEN_PINO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
VALDIVIA_BL1+BL2+BL3_COGEN_EUCA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
VALDIVIA_BL1+BL2+BL3_COGEN_PINO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
VALDIVIA_BL1+BL2+BL3+BL4_COGEN_EUCA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
VALDIVIA_BL1+BL2+BL3+BL4_COGEN_PINO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ANTILHUE-1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ANTILHUE-2_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CALLECALLE_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CHUYACA_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
TRAPEN_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	5
DEGAN-NAVE1+2_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
DEGAN-NAVE5_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
DEGAN-2_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
TRINCAO_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CHILOE_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

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	3157	3223	2973	2892	3008	2967	2901	2662	2236	2329	2693	2709	2678	2431	2520	2512	2479	2244	2309	2567	3277	3407	3384	3201	66,757
RAPEL-1	75	75	75	75	75	75	75	56	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	75	75	75	75	881	
RAPEL-2	74	74	75	75	74	74	74	59	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	74	74	75	74	876	
RAPEL-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	
RAPEL-4	74	74	75	75	74	74	74	55	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	60	74	74	75	858	
RAPEL-5	75	75	75	75	75	75	75	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	72	75	75	75	822	
CIPRESES-1	30	30	30	30	30	30	30	30	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	30	30	30	30	523	
CIPRESES-2	30	30	30	30	30	30	30	30	20	20	30	30	20	30	25	30	20	20	20	20	30	30	30	30	645
CIPRESES-3	30	30	30	30	30	30	30	30	5	5	5	5	23	5	23	5	23	5	5	5	30	30	30	30	474
OJOSDEAGUA	4	4	4	4	4	4	4	4	3	2	1	1	1	1	1	1	1	1	2	4	4	4	4	70	
LAMINA	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	394	
ISLA	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	46	46	46	46	46	46	46	46	46	46	46	46	46	46	46	46	46	46	46	46	46	46	46	1094	
LOMAALTA	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	379	
LOSHIERROS	4	4	4	4	4	4	4	4	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	4	4	8	11	11	70
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	
PEHUENCHE-1	237	233	213	213	213	213	213	226	213	213	213	213	213	213	213	213	213	213	213	213	270	270	231	213	5301
PEHUENCHE-2	270	270	239	213	238	259	250	270	213	213	213	213	213	213	213	213	213	213	213	213	270	270	270	213	5588

Periodo Desde: 03-12-2023 08-12-2023

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
domingo 03 de diciembre de 2023	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	149	153	150	159	162	173	180	65	39	39	37	36	38	38	36	38	44	44	43	55	141	167	169	173	2,329
Costos Encendido/Detención	0	18	0	0	0	2	0	3	0	0	0	0	0	0	0	0	83	0	0	1	52	0	2	0	162
Costos Totales [kUSD]	149	171	150	159	162	176	180	68	39	39	37	36	38	38	36	38	127	44	43	56	194	167	170	173	2,490
Costo Marginal Quillota 220 kV	66.1	70.9	70.3	77.1	93.4	93.4	93.4	48.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.5	64.6	74.3	85.4	88.6	38.70
Pérdidas [MWh]	407	391	356	344	335	320	309	274	214	255	223	245	263	317	236	273	221	190	177	259	376	391	388	372	7,136
Consumos Propios [MWh]	189	189	189	189	189	191	191	181	181	181	181	181	181	181	181	181	197	197	197	198	205	205	205	205	4,567
Demanda Total [MWh]	8534	8198	7973	7768	7690	7659	7532	7442	7621	7933	8177	8364	8482	8675	8643	8505	8430	8433	8489	8642	9040	9348	9180	8811	199,567
Generación Total [MWh]	9131	8778	8518	8300	8214	8170	8033	7897	8015	8369	8581	8790	8926	9174	9060	8958	8848	8819	8862	9098	9622	9945	9772	9388	211,267

COLBUN-1	228	228	228	228	228	228	228	223	156	170	130	175	176	218	190	146	174	140	133	128	228	228	228	228	4673
COLBUN-2	228	228	228	228	228	228	228	188	132	120	200	122	128	128	128	168	128	119	120	128	228	228	228	228	4324
MACHICURA-1	27	27	42	42	42	42	27	27	27	42	27	42	42	27	42	27	42	27	27	42	42	42	42	42	847
MACHICURA-2	42	42	27	27	27	27	42	42	42	27	42	27	27	42	27	42	42	27	42	42	42	42	42	42	877
CHIBURGO	9	9	9	9	9	9	9	9	6	4	3	2	2	3	3	2	2	3	5	9	9	9	9	9	151
SANCLEMENTE	4	4	4	4	4	4	4	4	3	3	2	2	2	2	2	2	2	2	3	4	4	4	4	4	81
SANIGNACIO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ELTORO-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
ELTORO-2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ELTORO-3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ELTORO-4	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ABANICO	30	16	27	21	10	11	8	11	17	5	0	0	0	0	0	0	0	0	14	41	41	41	41	41	375
ANTUCO-1	160	160	160	148	160	160	148	160	120	82	160	160	160	148	160	160	120	160	160	160	148	160	160	160	3633
ANTUCO-2	97	97	95	80	97	82	80	97	80	160	97	97	95	80	97	82	80	82	82	97	80	97	97	95	2226
RUCUE	178	178	176	154	178	166	154	178	133	166	178	178	176	154	178	166	133	166	166	178	154	178	178	176	4023
QUILLECO	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	840
LAJA1	19	19	19	17	19	18	17	19	14	18	19	19	19	17	19	18	14	18	18	19	17	19	19	19	434
RALCO-1	217	217	239	239	239	167	167	99	108	108	252	252	252	252	252	252	252	99	99	112	178	178	217	167	4616
RALCO-2	167	167	167	167	167	239	239	99	171	150	252	252	252	252	252	252	252	99	99	199	211	230	167	217	4715
PALMUCHO	29	26	29	27	25	25	24	25	26	24	21	21	21	22	21	20	21	22	26	32	32	32	32	32	614
PANGUE-1	214	225	50	86	136	186	137	137	50	50	100	150	109	50	100	139	139	175	175	175	225	225	225	225	3484
PANGUE-2	225	224	167	135	135	50	74	124	174	224	224	224	224	50	50	50	100	114	164	214	209	225	225	185	3789
ANGOSTURA-1	0	74	74	74	74	79	79	79	109	109	109	109	109	109	109	109	109	109	109	109	109	79	140	123	2288
ANGOSTURA-2	76	79	79	79	79	74	74	74	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	140	122	74	2252	
ANGOSTURA-3	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	47	40	40	967	
CANUTILLAR-1	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	1920
CANUTILLAR-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	

ANEXO N°2

Detalle de la generación real del día 03 de diciembre de 2023

03-12-2023

3-12-2023

	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	
CHAPIQUINA	7.3	6.0	4.2	4.0	4.0	4.0	4.5	7.0	3.7	3.5	3.5	3.5	3.5	3.5	3.0	3.0	3.0	3.5	3.0	4.1	10.0	10.0	10.0	9.2	121.0	10.0	5.0	
COSAPILLA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
ELTORON2	1.0	0.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	0.3	0.5	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	13.8	1.0	0.6
CAVANCHA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
ALTOHOSPICIO	1.0	0.8	0.9	1.0	1.0	1.0	1.0	0.8	1.0	0.7	0.9	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	0.7	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	22.3	1.0	0.9
SANTAROSA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
RIOHUASCO	0.9	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	24.9	1.1	1.0	
PUCLARO	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	17.7	0.8	0.7	
LOSMOLLES	2.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.1	1.7	2.3	4.3	4.8	7.6	6.6	31.0	7.6	1.3	
LAPALOMA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
CH-HORNITOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
JUNCALITO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
ELTARTARO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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	11.5	16.4	16.0	14.6	14.4	14.4	14.4	15.6	16.8	15.0	12.9	12.7	12.7	12.7	12.7	12.7	12.7	12.4	11.7	12.0	12.1	12.1	12.1	12.1	12.1	322.7	16.8	13.4
BLANCO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
LOSQUILLOS	15.5	12.9	12.4	13.8	14.7	14.6	14.4	14.6	15.4	18.2	17.7	17.3	18.3	18.6	17.8	16.7	16.4	16.8	18.0	18.0	16.3	17.6	17.4	17.2	17.2	390.6	18.6	16.3
CHACABUQUITO	10.2	9.4	9.3	7.3	7.5	8.3	8.6	8.7	8.7	8.7	9.9	10.7	10.8	10.7	11.3	11.2	10.7	10.2	10.1	10.7	10.8	10.5	10.3	10.5	10.5	235.1	11.3	9.8
SAUCEANDES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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
CARENA	7.1	7.0	6.9	7.1	7.0	6.9	6.8	7.0	6.8	6.9	6.8	7.1	6.9	7.0	7.0	6.9	7.1	7.0	6.9	7.1	7.1	7.2	7.0	6.7	6.7	167.3	7.2	7.0
MINI ARRAYAN	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	1.0	24.2	1.0	1.0
ALFALFAL	121.0	112.5	113.9	115.9	116.0	116.0	115.9	115.9	115.5	113.6	113.6	116.1	131.7	132.5	130.0	129.0	128.7	118.2	114.2	114.2	142.4	150.3	149.5	150.1	2976.7	150.3	124.0	
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	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	25.0	1.0	1.0
MALLARAUCO	3.3	3.3	3.3	3.3	3.3	3.3	3.3	3.4	3.4	3.4	3.4	3.4	3.4	3.4	3.4	3.3	3.3	3.3	3.3	3.3	3.3	3.3	3.3	3.3	3.3	80.3	3.4	3.3
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	110.7	110.7	110.6	110.6	110.4	110.2	109.8	109.9	109.7	109.7	109.4	105.7	102.9	100.0	94.5	80.2	31.7	36.2	86.3	110.9	110.4	111.6	111.5	111.4	111.4	2405.0	111.6	100.2
SAUZAL	69.4	72.0	70.8	73.7	72.7	70.9	66.8	69.2	69.0	70.2	67.4	70.5	69.9	69.3	62.8	59.6	67.6	70.7	69.4	69.4	66.5	69.9	72.5	72.1	72.1	1662.1	73.7	69.3
CIPRESILLOS	7.6	7.6	7.6	7.5	7.5	7.4	3.9	4.1	1.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	6.6	7.1	7.1	7.1	7.1	89.7	7.6	3.7	
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	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
LA-COMPANIA-II	1.9	1.9	1.9	1.9	2.0	2.0	2.0	2.0	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	46.0	2.0	1.9
LAHIGUERA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
LACONFLUENCIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
ELPASO	33.2	31.4	34.6	36.9	36.3	39.8	32.0	33.1	31.8	29.3	38.2	37.4	34.8	34.9	34.3	35.2	34.7	34.2	34.7	35.2	38.1	39.1	40.0	40.0	849.2	40.0	35.4	
SANANDRES	18.6	16.2	14.5	13.2	13.8	13.5	12.6	12.2	11.9	10.3	10.3	10.3	10.3	10.3	10.3	10.3	10.3	10.3	20.9	22.3	22.3	22.3	22.2	22.2	351.5	22.3	14.6	
CONVENTOIEJO	15.5	15.5	15.5	15.5	15.5	15.5	15.5	15.5	15.5	15.5	15.5	15.5	15.5	15.5	15.5	15.5	15.5	15.5	15.5	15.5	15.5	15.5	15.5	15.5	372.0	15.5	15.5	
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	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
LAMONTANA-2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
CUMPEO	4.5	4.6	4.2	4.0	3.8	3.7	3.6	3.5	3.4	3.2	3.4	3.5	2.9	4.0	4.1	4.2	4.2	4.1	4.0	4.1	4.1	4.2	4.4	4.4	94.1	4.6	3.9	
CORRALES	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	70.2	2.9	2.9	
ROBLERIA	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	2.2	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.5	3.1	3.1	59.2	3.1	2.5	
LIRICAY	20.5	20.5	20.5	20.5	20.5	20.5	20.5	20.5	20.5	20.5	20.5	20.5	20.5	20.5	20.5	20.5	20.5	20.5	20.5	20.5	20.5	20.5	20.5	20.5	492.0	20.5	20.5	
MARIPOSAS	4.5	4.5	4.5	4.6	4.6	4.5	4.5	4.3	4.4	4.4	4.4	4.4	4.4	4.4	4.4	4.4	4.4	4.4	4.4	4.4	4.5	4.5	4.5	4.5	106.8	4.6	4.5	
PROVIDENCIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
MCHDOSAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
PURISIMA	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	10.0	0.4	0.4	
ELGALPON	1.2	1.2	1.2	1.2	1.3	1.3	1.3	1.3	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	29.5	1.3	1.2	
RIOCOLORADO	16.6	16.7	16.7	16.7	16.6	16.6	16.6	16.6	16.6	16.6	16.6	16.6	16.6	16.6	16.6	16.6	16.6	16.6</										

RESUMEN DIARIO DE OPERACION DEL SEN

03-12-2023

3-12-2023

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT.DIA	DMAX.	DMED.
																									MWh	MWh/h	MWh/h
PALMAR	4.2	4.2	4.2	4.2	4.2	4.2	4.2	4.1	4.1	4.1	4.2	4.2	4.1	4.1	4.1	4.1	4.1	4.1	4.1	4.1	4.1	4.1	4.1	4.1	99.0	4.2	4.1
PULEFU	7.6	7.1	7.1	7.1	7.2	7.1	7.1	7.2	7.2	7.1	7.1	7.2	7.2	7.2	7.2	7.3	7.5	7.5	7.5	7.4	7.4	6.7	6.7	6.7	172.4	7.6	7.2
MARIAELENA	0.2	0.2	0.2	0.2	0.1	0.1	0.1	0.1	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	3.8	0.2	0.2
LOSCOLONOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CHANLEUFU	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CAPULLO	10.2	9.8	10.3	10.5	10.6	10.5	10.5	10.5	10.3	10.2	10.1	10.2	10.1	10.1	10.1	10.1	10.1	10.1	10.1	10.0	10.0	9.9	9.7	9.6	243.6	10.6	10.2
NALCAS	3.5	3.5	3.5	3.5	3.5	3.5	3.5	3.5	3.5	3.4	3.5	3.5	3.5	3.5	3.5	3.5	3.5	3.5	3.5	3.5	3.5	3.5	3.5	3.5	83.4	3.5	3.5
CALLAO	0.9	1.0	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	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	22.3	1.0	0.9
HIDROBONITO-MC1	4.7	4.7	4.7	4.6	4.6	4.6	4.6	4.6	4.6	4.5	4.5	4.4	4.4	4.4	4.3	4.3	4.3	4.3	4.3	4.4	4.4	4.4	4.4	4.4	107.4	4.7	4.5
HIDROBONITO-MC2	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	32.9	1.4	1.4
HIDROBONITO-MC3	1.7	1.7	1.7	1.7	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	38.8	1.7	1.6
RUCATAYO	44.5	44.9	44.1	39.9	39.9	39.9	39.2	39.2	39.2	39.8	41.1	41.9	41.9	41.9	41.0	35.8	37.9	40.7	40.4	46.0	45.0	45.8	45.9	45.9	1001.5	46.0	41.7
LOS-LAGOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CHILCO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ENSENADA	0.9	0.9	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	1.0	1.1	1.1	1.0	1.0	1.1	1.1	1.0	1.1	1.1	1.1	1.0	1.1	1.1	1.0	1.0	23.3	1.1	1.0
LAARENA	3.3	3.3	3.3	3.3	3.3	3.3	3.2	3.2	3.2	3.1	3.0	3.0	3.0	2.9	2.9	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.7	2.7	2.6	2.6	71.8	3.3	3.0
ELCOLORADO	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	14.3	0.6	0.6
DONGO	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.8	1.8	1.8	1.7	1.7	1.6	1.6	1.6	1.5	1.5	1.5	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.3	38.8	1.9	1.6
COLLIL	3.1	3.0	3.0	2.9	2.9	2.8	2.7	2.7	2.7	2.6	2.5	2.5	2.4	2.4	2.3	2.3	2.2	2.1	2.1	2.0	1.9	1.9	1.8	1.8	58.6	3.1	2.4
QUELTEHUES	9.6	16.2	19.5	13.9	17.9	20.1	19.8	9.1	15.2	15.2	16.8	20.9	20.2	18.5	14.0	25.2	24.3	24.4	20.4	16.0	23.5	23.8	24.1	24.0	452.4	25.2	18.9
VOLCAN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
GUAYACAN	9.8	9.8	9.8	9.8	9.8	9.8	9.9	9.9	9.9	9.4	9.1	9.1	9.1	9.3	9.0	9.1	9.7	9.7	9.8	9.8	9.8	9.8	9.8	9.8	230.7	9.9	9.6
FLORIDA-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
FLORIDA-2	13.4	13.3	13.3	13.7	13.4	13.1	13.1	13.4	12.8	12.9	12.3	11.9	11.0	11.2	11.7	12.2	12.6	13.2	13.6	13.6	13.9	13.4	13.1	13.1	309.2	13.9	12.9
FLORIDA-3	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	52.8	2.2	2.2
PUNTILLA	11.4	11.0	10.4	10.6	9.8	9.4	10.6	11.1	10.9	11.7	11.8	11.5	12.1	10.7	11.4	10.4	11.3	10.3	11.3	9.2	11.5	11.0	11.9	11.0	262.3	12.1	10.9
EYZAGUIRRE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
LASVERTIENTES	0.5	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.7	0.7	1.0	0.7	0.7	0.5	0.7	0.6	0.8	0.6	1.1	0.6	0.3	0.3	0.3	0.3	12.2	1.1	0.5
ELLLANO	1.0	0.9	0.8	0.4	0.4	0.3	1.0	0.8	0.6	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	0.8	0.8	1.0	1.0	1.0	0.9	0.9	0.7	0.7	20.2	1.0	0.8
ELRINCON	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	6.0	0.3	0.3
LOSMORROS	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.5	0.8	1.3	1.9	2.2	2.5	3.0	3.2	3.0	2.7	2.3	1.9	1.1	0.9	1.4	1.6	1.6	34.9	3.2	1.5
LOSBAJOS	4.5	4.9	4.4	4.8	4.2	4.4	4.1	4.2	4.4	4.9	4.7	4.9	4.6	4.7	4.0	3.7	2.8	3.6	3.7	3.8	3.2	4.2	3.9	4.6	101.1	4.9	4.2
AUXDELMAIPO	3.4	3.3	3.5	3.2	3.4	3.1	3.1	2.5	3.6	3.5	3.5	3.6	3.5	3.4	3.2	2.7	2.5	2.3	2.7	2.9	2.7	2.8	3.3	3.1	74.8	3.6	3.1
PULLINQUE	30.8	30.8	30.7	27.1	26.9	26.9	26.8	30.0	31.8	31.8	31.5	31.0	30.6	30.6	30.6	30.6	30.6	30.6	30.6	30.6	30.5	30.5	30.5	30.5	723.3	31.8	30.1
RECA	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.8	0.8	0.8	0.8	20.8	0.9	0.9
PANGUIPULLI	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
DONAHILDA	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	8.2	0.3	0.3
MUCHI	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.2	0.2	0.2	6.2	0.3	0.3
LASFLORES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
MOCHO	10.2	10.1	9.9	9.9	9.8	9.8	9.6	9.6	9.5	9.6	9.5	9.6	9.6	9.7	9.8	10.0	10.3	10.4	10.3	10.4	10.3	10.2	10.1	10.0	238.0	10.4	9.9
LICAN	17.2	17.4	16.1	10.9	9.2	9.0	8.9	8.9	9.0	8.9	8.9	8.3	7.0	1.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	3.3	15.2	17.5	17.5	17.7	211.9	17.7	8.8
CUMBRES	10.6	10.5	10.5	10.4	10.4	10.3	10.3	10.2	10.2	10.2	10.2	10.2	10.3	10.4	10.4	10.4	10.5	10.6	10.5	10.6	10.6	10.5	10.4	10.4	249.7	10.6	10.4
SANTAISABEL	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	16.6	0.7	0.7
LOSCORRALES-1	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	53.4	2.2	2.2
LOSCORRALES-2	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	16.6	0.7	0.7
MSA-1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	1.0	1.0	23.8	1.1	1.0
PICHLONCO	0.8	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	15.9	0.8	0.7
DONWALTERIO	3.2	3.2	3.1	3.2	3.2	3.2	3.2	3.2	3.2	3.2	3.2	3.2	3.1	3.2	3.1	3.1	3.1	3.2	3.1	3.2	3.2	3.2	3.2	3.2	75.8	3.2	3.2
DIGUA	11.7	11.7	11.7	11.8	11.8	11.7	11.7	11.7	11.7	11.7	11.7	11.7	11.8	11.8	11.8	11.7	11.7	11.8	11.8	11.8	11.7	11.8	11.7	11.7	281.8	11.8	11.7
MELO	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.													

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT.DIA	DMAX	DMED.
																									MWh	MWh/h	MWh/h
PE-LLANOS-DEL-VIENTO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	41.9	62.0	62.0	62.0	62.0	62.0	76.1	103.3	126.7	55.0	28.2	11.0	753.3	126.7	31.4
PE-CALAMA	0.0	0.3	3.7	3.8	6.9	9.9	14.9	33.0	19.3	5.2	0.2	0.0	15.9	28.0	39.7	40.0	40.0	40.0	52.4	99.2	63.2	44.1	16.0	2.0	577.7	99.2	24.1
PE-CERRO-TIGRE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	15.9	30.0	30.3	40.0	40.0	44.3	68.5	108.7	105.3	42.8	12.1	0.1	538.1	108.7	22.4
PE-TALTAL	15.3	6.5	1.6	0.9	5.7	7.6	11.4	20.6	29.0	24.3	10.0	1.8	2.4	26.6	56.0	41.2	37.6	30.5	21.7	10.5	3.1	0.0	0.0	14.4	378.7	56.0	15.6
PE-SARCO	143.3	134.5	132.8	102.6	68.3	37.7	15.9	8.2	0.1	0.0	0.2	0.1	0.2	2.3	13.8	27.0	27.2	42.3	110.2	149.9	146.7	132.4	105.5	1428.2	149.9	59.5	
PE-SANJUAN	184.3	163.2	151.0	96.0	48.9	32.0	21.3	14.8	0.0	0.0	0.0	0.0	6.0	19.1	19.2	19.2	19.2	19.2	52.4	55.5	174.1	173.8	144.0	106.3	1519.5	184.3	63.3
PE-CABOLEONES	141.6	121.5	120.0	68.6	31.6	10.6	5.9	3.3	0.0	0.0	2.1	2.2	5.5	10.0	10.1	20.0	20.0	20.0	49.9	153.1	135.4	112.3	77.6	1141.0	153.1	47.5	
PE-CABOLEONES-2	132.5	112.0	104.3	48.2	23.8	4.5	0.1	0.3	0.0	0.0	0.0	1.6	5.3	8.2	13.1	13.2	33.1	33.1	33.1	56.0	165.6	137.2	101.0	66.2	1125.1	165.6	46.9
PE-CABOLEONES-3	160.0	146.9	137.4	90.4	54.6	24.3	21.2	16.9	3.2	0.0	0.2	0.0	13.9	21.1	21.1	26.0	26.1	26.1	26.1	44.7	162.7	150.1	129.0	102.3	1404.4	162.7	58.5
PE-ATACAMA	117.8	110.8	100.8	63.9	45.5	17.4	9.0	8.0	1.5	0.0	0.0	1.8	10.4	17.0	17.0	17.0	17.0	17.0	30.7	119.1	105.5	84.9	70.8	999.6	119.1	41.7	
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	105.6	100.9	102.0	103.1	102.0	89.9	88.9	76.6	52.8	49.0	49.0	49.0	49.0	49.0	49.0	49.0	49.0	49.0	50.1	110.6	110.6	107.3	108.8	1798.9	110.6	75.0	
PE-LOSCURUROS	81.7	51.2	51.6	60.4	16.9	4.8	5.9	8.0	6.4	23.8	50.0	45.0	45.1	45.0	45.0	45.0	45.0	45.0	85.4	103.4	101.7	97.0	77.7	1186.0	103.4	49.4	
PE-TALINAYORIENTE	50.1	30.5	25.9	40.0	41.4	25.8	17.7	21.0	7.7	12.3	47.1	62.7	75.3	80.4	66.3	59.9	50.7	49.9	49.9	53.8	72.2	65.4	66.3	64.3	1136.4	80.4	47.3
PE-TALINAYPONIENTE	49.7	47.3	49.0	49.2	45.0	41.7	42.8	44.0	40.7	39.0	47.0	47.0	49.0	49.6	50.3	50.9	50.9	50.9	50.9	51.7	56.0	55.9	54.9	53.7	1166.8	56.0	48.6
PE-PUNTASIERRA	82.0	82.2	82.0	81.4	78.0	76.3	76.1	78.0	56.8	49.0	48.9	49.0	49.0	49.0	49.1	49.0	49.1	49.1	49.2	72.3	81.5	81.6	81.6	81.6	1581.8	82.2	65.9
PE-MONTEREDONDO	33.2	25.0	22.0	24.9	18.0	10.0	13.1	12.5	7.6	7.6	7.9	7.9	8.0	8.0	14.2	14.9	14.9	14.9	21.0	36.7	38.5	37.4	35.9	33.3	467.4	38.5	19.5
PE-CANELA	9.4	7.0	7.9	5.1	1.9	2.0	1.5	2.4	3.3	6.5	10.8	13.0	12.7	13.8	13.9	16.3	16.3	16.7	16.4	15.5	11.0	9.4	10.3	10.5	233.6	16.7	9.7
PE-CANELA-2	45.8	39.2	47.2	34.7	10.9	26.3	16.2	21.7	34.5	44.0	50.9	52.8	50.2	54.6	53.0	39.9	39.9	39.9	49.8	56.9	54.5	52.2	53.7	1008.5	56.9	42.0	
PE-TOTOTAL	34.9	29.8	32.8	23.9	8.2	5.2	6.5	9.7	5.9	10.0	12.1	12.1	12.1	12.1	12.1	12.1	12.1	12.1	12.1	12.2	36.9	36.9	35.3	34.8	431.9	36.9	18.0
PE-TUNTAPALMERAS	37.7	34.9	35.8	29.4	16.1	14.2	14.6	16.2	11.9	12.0	12.0	12.0	12.0	12.0	12.0	17.8	18.0	18.0	18.0	23.0	43.7	43.4	44.7	42.1	551.6	44.7	23.0
PE-UCUQUER	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PE-UCUQUER-2	7.8	7.8	7.8	7.8	7.8	7.8	7.8	7.8	7.5	5.3	5.0	3.0	1.7	1.9	1.9	2.1	2.0	1.6	1.1	1.5	3.7	6.0	6.0	6.4	119.2	7.8	5.0
PE-LA-ESTRELLA	42.7	39.8	37.2	32.9	37.5	39.3	35.6	31.9	20.4	16.6	12.0	7.6	6.9	8.1	8.9	8.9	8.1	7.5	9.2	9.0	9.0	9.0	10.2	457.3	42.7	19.1	
PE-CARDONAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-MANANTIALES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-LOS-CERRILLOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-ELMAITEN	8.5	8.5	8.5	8.5	8.4	8.5	8.5	8.4	8.5	8.5	8.4	8.3	8.1	7.7	7.8	7.7	7.8	7.9	7.9	8.5	8.5	8.5	8.5	8.5	197.7	8.5	8.2
PE-LASPENAS	8.4	8.4	8.4	8.0	7.1	8.1	7.9	8.4	8.4	8.4	8.4	8.1	8.0	8.0	8.3	8.2	6.3	6.3	6.2	6.1	6.3	6.3	6.3	6.3	180.1	8.4	7.5
PE-ALENA	70.0	70.6	71.1	67.1	65.0	65.0	65.0	65.0	65.0	64.9	58.9	48.4	42.0	42.0	42.0	42.0	42.0	42.0	42.0	42.0	42.0	42.0	46.6	50.2	1292.4	71.1	53.9
PE-CUEL	22.0	20.6	19.1	17.0	17.0	17.0	17.0	15.3	14.8	14.8	14.8	14.8	14.8	14.8	14.9	14.8	14.9	14.9	21.6	29.2	29.4	30.1	30.2	448.8	30.2	18.7	
PE-SAN-MATIAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-LOS-OLMOS	66.8	60.7	56.1	47.9	47.9	47.9	46.8	38.8	38.9	38.9	38.9	38.9	38.9	38.9	38.9	38.9	38.9	38.9	66.0	76.7	81.0	80.8	80.9	1226.2	81.0	51.1	
PE-LAESPERANZA	6.1	6.2	6.3	6.3	6.3	6.3	6.3	6.2	6.2	6.3	6.2	6.2	6.1	6.1	6.1	6.2	6.2	6.3	6.3	6.3	6.3	6.3	6.3	6.3	149.3	6.3	6.2
PE-NEGRETE	30.1	28.8	28.9	28.9	28.9	28.9	28.6	26.8	26.0	25.0	23.0	23.0	23.0	23.0	23.0	23.0	23.0	23.0	28.4	28.9	29.0	29.0	29.0	628.8	30.1	26.2	
PE-LOSBUENOSAIRES	22.4	22.1	22.1	22.1	22.0	21.6	21.7	20.5	20.1	20.1	20.1	20.1	20.1	20.0	20.1	20.1	20.1	20.1	20.1	22.0	23.6	23.7	23.8	508.6	23.8	21.2	
PE-MESAMAVIDA	45.6	44.9	44.9	44.9	44.9	44.9	44.6	42.3	37.0	28.9	28.9	28.9	28.9	28.9	28.9	28.9	28.9	28.9	42.9	49.1	51.0	51.6	51.6	929.2	51.6	38.7	
CAMPO_LINDO_E1_EO	49.6	46.8	44.6	39.7	39.7	39.7	39.1	33.7	33.7	33.7	33.7	33.7	33.7	33.7	33.7	33.7	33.7	33.7	46.3	46.2	54.0	55.1	56.2	961.6	56.2	40.1	
PE-LEBU	0.4	0.4	0.5	0.6	0.7	0.7	0.9	0.9	1.2	1.8	1.9	1.9	1.7	1.7	1.5	1.6	1.5	1.6	1.5	1.5	1.5	1.6	1.4	30.3	1.9	1.3	
PE-LEBU-3	0.6	0.4	0.6	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	1.1	1.6	2.0	2.6	2.7	2.6	2.1	1.8	1.4	1.8	1.8	1.5	1.7	1.7	2.0	1.5	34.9	2.7	1.5
PE-EL-ARREBOL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-RAKI	8.4	7.0	5.1	7.0	8.1	8.4	8.5	8.4	8.4	8.3	8.3	8.2	7.6	8.1	8.3	8.4	8.4	8.0	7.1	6.5	7.1	7.6	7.1	0.0	178.3	8.5	7.4
PE-HUAJACHE	5.5	5.7	6.0	6.0	6.0	6.0	6.0	5.7	4.1	5.5	5.8	6.0	6.0	6.0	6.0	5.9	5.9	5.9	5.8	5.8	5.9	6.0	6.0	5.8	139.6	6.0	5.8
PE-LA-FLOR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-ELNOGAL	6.3	7.2	7.2	7.2	7.1	6.9	7.0	7.1	7.1	7.1	7.0	7.1	5.0	3.6	3.4	3.3	3.4	3.5	3.5	3.5	3.6	3.6	3.6	3.6	128.1	7.2	5.3
PE-TOLPAN-SUR	61.0	56.7	53.4	48.0	48.0	48.0	48.0	41.4	41.0	41.0	36.2	35.0	35.0	35.0	39.7	40.0	40.0	40.0	43.8	74.4	74.9	74.9	70.6	1165.7	74.9	48.6	
PE-MALLECO-NORTE	85.0	81.6	78.1	70.0	70.0	70.0	67.9	50.0	50.0	50.0	46.7	40.0	40.0	40.0	40.0	44.9	45.0	45.0	45.0	45.0	53.9	70.0	70.0	1342.8	85.0	56.0	
PE-MALLECO-SUR	80.0	76.7	73.4	65.0	65.0	65.0	63.4	45.0	45.0	45.0	43.5	40.0	40.0	40.0	40.0	44.8	45.0	45.0	45.0	45.0	53.4	70.0	70.0	1290.2	80.0	53.8	
PE-SANGABRIEL	120.7	112.9	105.8	92.8	92.8	92.8	82.8	78.4	76.8	76.5	66.0	64.0	64.0	63													

RESUMEN DIARIO DE OPERACION DEL SEN

03-12-2023

03-12-2023

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT DIA MWh	DMAX MWh/h	DMED. MWh/h
PMGD-PFV-TALLADO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.0	3.2	5.4	0.0	0.0	2.9	8.8	8.8	8.8	8.6	7.6	2.8	0.0	0.0	0.0	0.0	58.0	8.8	2.4
PFV-CAPRICORNIO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	10.0	12.4	10.0	14.2	60.0	60.0	60.0	60.0	60.0	60.0	60.2	51.2	18.1	0.1	0.0	0.0	0.0	536.3	60.2	22.3
PFV-URIBESOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	3.5	5.0	4.9	5.1	5.2	5.2	5.1	5.1	5.1	5.1	5.1	5.1	10.3	0.1	0.0	0.0	0.0	70.1	10.3	2.9
PFV-PAMPA-TIGRE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	7.7	10.1	10.1	10.1	10.1	10.1	10.1	10.0	9.9	10.1	10.1	20.8	24.4	0.1	0.0	0.0	0.0	153.8	24.4	6.4
PFV-PMGD-LOCKMA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.6	6.2	8.3	8.8	9.0	9.1	9.0	9.0	9.0	8.9	8.4	6.7	1.8	0.0	0.0	0.0	0.0	95.8	9.1	4.0
PFV-DOMEYKO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	17.4	25.0	25.0	25.0	25.0	25.0	25.0	25.0	25.0	25.0	25.0	32.1	13.8	0.0	0.0	0.0	0.0	313.3	32.1	13.1
PFV-ANDES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	4.1	9.9	10.0	10.0	10.0	10.0	10.0	10.0	10.0	10.0	10.0	10.0	5.6	0.0	0.0	0.0	0.0	119.6	10.0	5.0
PFV-ANDES-IIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	12.8	20.0	20.0	20.0	20.0	20.0	20.0	20.0	20.0	20.0	20.0	20.0	16.0	0.0	0.0	0.0	0.0	248.9	20.0	10.4
PFV-ANDES-IB	11.4	2.0	1.7	1.0	0.8	0.7	0.9	10.8	30.1	30.1	30.1	30.1	29.8	23.8	30.1	30.1	30.0	30.1	30.1	6.6	67.7	72.9	73.0	63.7	637.5	73.0	26.6
PFV-SOL-DE-LILA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	6.6	45.1	67.5	65.3	32.2	0.1	0.0	0.0	0.0	216.9	67.5	9.0
PFV-DE-LOS-ANDES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	3.0	7.5	8.3	8.5	8.3	8.3	8.2	8.4	8.4	8.5	8.2	5.8	1.5	0.0	0.0	0.0	0.0	92.9	8.5	3.9
PFV-SOL-DEL-NORTE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.7	6.6	7.4	7.4	7.4	7.2	7.2	7.4	7.3	7.5	7.3	5.1	1.4	0.0	0.0	0.0	0.0	81.7	7.5	3.4
PFV-DEL-DESIERTO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.0	4.9	5.5	5.6	5.6	5.5	5.4	5.6	5.6	5.6	5.5	3.9	1.0	0.0	0.0	0.0	0.0	61.6	5.6	2.6
PFV-HUATACONDO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	6.4	10.0	10.0	10.0	10.0	10.0	10.0	10.0	10.0	10.0	15.7	28.6	9.2	0.0	0.0	0.0	0.0	149.7	28.6	6.2
PFV-SANTA-ISABEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	24.9	62.8	62.3	62.3	47.6	49.1	49.2	48.7	47.5	46.9	44.6	33.9	12.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	592.4	62.8	24.7
PFV-NUOVO-QUILLAGUA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	7.6	9.9	9.9	9.9	10.0	10.0	10.0	10.0	10.0	10.0	10.0	10.0	28.5	14.9	0.1	0.0	0.0	0.0	150.8	28.5	6.3
PFV-LA-GRANJA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	10.1	11.6	11.6	11.6	11.6	11.6	11.6	11.6	11.6	11.5	11.6	11.6	11.6	7.9	0.0	0.0	0.0	0.0	145.7	11.6	6.1
PFV-ATACAMASOLAR-2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	20.1	20.2	20.2	20.1	20.2	20.2	20.2	20.1	20.2	20.2	20.2	40.4	45.4	0.0	0.0	0.0	0.0	287.5	45.4	12.0
PFV-ATACAMASOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-BELLAVISTA-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.6	4.9	5.7	6.0	6.1	6.2	6.2	6.2	6.2	6.1	5.9	5.1	1.6	0.0	0.0	0.0	0.0	67.7	6.2	2.8
PFV-LALACKAMA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	6.1	7.7	7.7	7.7	7.9	8.0	8.1	7.8	7.7	7.8	7.9	7.7	6.7	0.1	0.0	0.0	0.0	98.9	8.1	4.1
PMGD-PFV-PARANAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.9	2.2	2.4	2.5	2.5	2.5	2.5	2.4	2.3	2.2	1.5	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	24.0	2.5	1.0
PMGD-PFV-ARMAZONES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	2.8	4.4	4.7	4.8	4.8	4.8	4.8	4.7	4.7	4.5	3.7	1.3	0.0	0.0	0.0	0.0	50.7	4.8	2.1
PFV-LALACKAMA2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.9	2.3	2.3	2.3	2.1	1.9	1.9	2.2	2.3	2.2	2.1	2.3	1.9	0.1	0.0	0.0	0.0	27.6	2.3	1.2
PFV-CONEJO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	8.7	11.1	11.1	11.1	11.1	13.2	15.1	15.1	15.1	15.1	15.0	25.9	27.2	0.5	0.0	0.0	0.0	195.2	27.2	8.1
PFV-PAMPASALORNORTE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	4.3	9.6	10.2	9.9	10.2	10.2	10.2	10.2	10.2	10.2	10.2	10.2	12.4	0.5	0.0	0.0	0.0	128.5	12.4	5.4
PFV-MALGARIDA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	17.2	20.2	26.2	139.4	152.0	137.7	145.4	139.5	137.7	141.2	88.1	85.2	63.4	1.5	0.0	0.0	0.0	1310.8	153.0	54.6
PFV-ALMEYDA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	5.2	6.0	10.3	41.0	41.9	42.0	42.0	41.4	41.1	39.3	35.1	35.0	20.0	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	400.4	42.0	16.7
PFV-SOL-DE-LOS-ANDES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	6.8	8.1	8.1	8.1	8.1	8.1	8.1	8.1	8.1	8.1	8.1	8.1	14.7	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	111.5	14.7	4.6
PFV-JAVIERA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	6.0	14.0	14.0	14.0	14.0	14.0	14.0	14.0	14.0	14.0	14.0	14.0	14.0	13.4	0.2	0.0	0.0	0.0	173.9	14.0	7.2
PFV-CHANARES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	3.7	5.0	5.0	5.0	5.0	5.0	5.0	5.0	5.0	5.0	5.0	5.0	4.5	0.1	0.0	0.0	0.0	63.1	5.0	2.6
PFV-SALVADOR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	5.7	7.1	7.6	7.3	7.4	7.5	7.6	7.5	7.8	7.9	8.2	7.7	9.6	0.5	0.0	0.0	0.0	99.2	9.6	4.1
PFV-PILARLOSAMARILLOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.8	1.3	1.7	1.9	2.0	2.0	1.9	1.6	1.2	0.7	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	15.5	2.0	0.6
PFV-DIEGODEALMAGRO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-COVADONGA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.1	6.5	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	8.9	7.1	2.2	0.0	0.0	0.0	0.0	89.2	9.0	3.7
PFV-DAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.0	7.1	8.1	8.2	8.2	8.2	8.2	8.2	8.2	8.2	8.0	7.4	4.0	0.1	0.0	0.0	0.0	93.9	8.2	3.9
PFV-DIEGO-ALMAGRO-SUR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	31.0	39.9	39.9	48.0	48.3	48.3	48.3	43.3	39.9	39.9	39.9	39.9	37.1	1.5	0.0	0.0	0.0	0.0	545.6	48.3	22.7
PFV-CARRERAPINTO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	10.9	15.0	15.0	15.0	15.0	15.0	15.0	15.0	15.0	15.0	15.0	14.9	24.3	20.3	0.3	0.0	0.0	0.0	205.8	24.3	8.6
PFV-CAMPOSDELSOL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.2	32.6	26.9	26.9	26.9	67.6	80.0	80.0	80.0	80.0	80.0	80.0	80.0	80.0	74.2	2.4	0.0	0.0	0.0	819.1	80.0	34.1
PFV-LUZDELNORTE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	15.8	22.0	22.0	22.0	22.0	22.0	22.0	22.0	22.0	22.0	22.0	22.0	30.5	35.6	1.0	0.0	0.0	0.0	303.0	35.6	12.6
PFV-LLANODELLAMPOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	16.5	25.3	25.3	25.4	25.4	25.3	25.3	25.2	25.3	25.4	25.3	28.2	31.3	0.3	0.0	0.0	0.0	329.5	31.3	13.7
PMGD-PFV-PARQUE-JOTABECHE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	2.4	3.6	3.6	3.6	3.6	3.6	3.6	3.6	3.6	3.6	3.6	2.3	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	37.9	3.6	1.6
PMGD-PFV-PARQUE-LA-TRAVESIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	12.2	1.0	0.5
PFV-RIO-ESCONDIDO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	13.4	16.0	16.0	16.0	16.0	16.0	16.0	16.0	16.0	16.0	16.0	16.0	16.0	23.4	0.6	0.0	0.0	0.0	214.0	23.4	8.9
PFV-VALLE-ESCONDIDO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	23.8	10.4	10.0	10.0	10.0	10.0	10.0	10.0	10.0	10.0	10.0	10.0	22.2	26.6	0.6	0.0	0.0	0.0	174.0	26.6	7.3
PFV-SANANDRES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	4.4	14.3	15.1	15.0	15.0	15.0	15.0	15.0	15.0	15.0	15.0	15.0	15.0	14.4	3.4	0.1	0.0	0.0	0.0	171.5	15.1	7.1
PFV-PILOTOCARDONES	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	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.9	0.2	0.1
PFV-ESPERANZA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-GUADALAO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.1	2.8	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	2.9	1.6	0.2	0.0	0.0	0.0	35.4	3.0	1.5
PFV-LA-ESTANCIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.9	1.1	1.3	1.3	1.4	1.4	1.4	1.3	1.3	1.3	1.2	1.1	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	14.3	1.4	0.6
PFV-LAS-CHACRAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	2.0	2.6	2.7	2.7</																

RESUMEN DIARIO DE OPERACION DEL SEN

03-12-2023

03-12-2023

	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	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh/h	MWh/h	MWh/h
PFV-SAN-RAMIRO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	2.4	6.4	8.9	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	8.6	6.6	2.9	0.2	0.0	0.0	0.0	99.0	9.0	4.1	
PFV-LOSIERRA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.9	1.6	2.2	2.6	2.7	2.8	2.6	2.3	1.8	1.2	0.5	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	21.4	2.8	0.9	
PFV-ALHUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.2	2.7	3.6	4.0	4.0	4.0	4.0	3.9	3.6	2.8	1.7	0.7	0.1	0.0	0.0	0.0	36.5	4.0	1.5	
PFV-SANTAADRIANA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.8	2.2	2.2	2.2	2.3	2.3	2.1	2.1	2.2	2.3	2.0	0.9	0.1	0.0	0.0	0.0	25.4	2.3	1.1	
PFV-LOS-MOLINOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	3.1	8.3	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	8.8	4.3	0.1	0.0	0.0	0.0	105.8	9.0	4.4	
PFV-QUELTEHUE-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.7	2.9	2.9	2.9	2.8	2.6	2.2	1.1	0.1	0.0	0.0	0.0	19.1	2.9	0.8	
PFV-EL-QUELTEHUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.9	2.4	2.8	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.5	1.1	0.0	0.0	0.0	0.0	33.0	2.9	1.4	
PFV-RLA-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.6	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.0	0.9	0.1	0.0	0.0	0.0	26.9	2.4	1.1	
PMGD-PFV-DONA-IGNA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.3	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.7	1.7	1.7	1.3	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	19.5	1.8	0.8	
PFV-PMGD-CANTERA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.9	2.7	2.8	2.9	2.9	2.9	2.8	2.8	2.8	2.6	2.3	1.1	0.1	0.0	0.0	0.0	31.3	2.9	1.3	
PFV-MARCHIGUE-2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
PMGD-PFV-NEWENTUN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.2	3.4	4.6	4.7	4.6	4.6	4.6	4.6	4.6	4.5	4.5	3.5	1.5	0.1	0.0	0.0	0.0	51.2	4.7	2.1	
PMGD-PFV-MAITENLAHUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	1.9	2.7	2.7	2.8	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.1	0.9	0.1	0.0	0.0	0.0	30.2	2.8	1.3	
PFV-MARCHIGUE-VII	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	1.8	1.9	2.5	2.7	2.7	2.7	2.6	2.6	2.4	2.3	2.0	0.8	0.0	0.0	0.0	0.0	27.8	2.7	1.2	
PFV-ESPERANZA2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
PFV-POBLACION	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.0	2.2	2.1	2.4	2.5	2.5	2.5	2.4	2.3	1.6	2.3	2.2	1.1	0.1	0.0	0.0	0.0	27.3	2.5	1.1	
PFV-PILPILEN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.2	2.4	2.6	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.6	2.4	1.4	0.1	0.0	0.0	0.0	31.5	2.7	1.3	
PFV-PORTEZUELO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	1.8	2.3	2.5	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.5	2.3	2.0	1.0	0.1	0.0	0.0	0.0	28.1	2.6	1.2	
PFV-VITUCO2B	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	2.2	2.7	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.7	2.6	2.5	2.3	1.1	0.1	0.0	0.0	0.0	30.8	2.8	1.3	
PMGD-PFV-SANTA-MARGARITA	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	2.6	2.6	2.6	2.6	2.1	1.0	0.1	0.0	0.0	0.0	29.8	2.7	1.2	
PMGD-PFV-LO-CHACON	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.4	2.2	2.4	2.4	2.4	2.4	2.6	2.7	2.6	2.5	2.0	0.8	0.1	0.0	0.0	0.0	27.2	2.7	1.1	
PFV-PMGD-NIHUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	2.2	2.7	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.7	2.6	2.2	0.8	0.1	0.0	0.0	0.0	31.1	2.8	1.3	
PFV-ELPILEN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	2.4	2.9	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	2.5	1.1	0.0	0.0	0.0	0.0	33.8	3.0	1.4	
PMGD-PFV-PUANGUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.9	2.5	3.8	4.0	4.0	4.0	4.0	4.0	4.0	4.0	3.9	2.7	1.0	0.1	0.0	0.0	0.0	43.0	4.0	1.8	
PMGD-TER-CENTRAL-TIGRE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
PFV-LAS-MERCEDES-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.4	1.8	2.0	2.0	2.1	2.1	2.1	2.0	2.0	1.9	1.5	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	22.2	2.1	0.9	
PFV-CASABERMEJA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.2	3.2	4.8	5.8	6.5	6.8	6.8	6.5	5.8	4.8	3.5	2.0	0.6	0.1	0.0	0.0	0.0	58.5	6.8	2.4	
PFV-PMGD-ICB	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
PFV-CITRINO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.6	2.3	2.3	2.2	2.0	1.7	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	12.9	2.3	0.5	
PFV-PUENTE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.7	2.3	2.5	2.5	2.6	2.6	2.6	2.6	2.5	2.4	2.0	0.9	0.1	0.0	0.0	0.0	27.8	2.6	1.2	
PFV-PMGD-PARQUE-SANTA-CRUZ	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.5	4.8	8.5	9.1	9.1	9.1	9.1	9.1	9.0	8.9	8.6	6.1	2.2	0.2	0.0	0.0	0.0	95.2	9.1	4.0	
PFV-LAUREL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.3	3.7	5.2	5.6	5.8	6.0	6.1	6.1	6.1	6.1	5.3	3.3	1.9	0.1	0.0	0.0	0.0	62.6	6.1	2.6	
PFV-PMGD-SANTA-EMILIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	3.8	8.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	8.9	8.0	4.4	0.3	0.0	0.0	0.0	105.5	9.0	4.4	
PFV-DONIHUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.8	6.1	7.3	7.5	7.5	7.5	7.5	7.4	7.4	7.4	7.3	6.5	3.2	0.1	0.0	0.0	0.0	84.5	7.5	3.5	
PFV-PMGD-NAN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	2.4	5.5	6.5	6.6	6.6	6.6	6.6	6.6	6.6	6.6	6.5	6.0	3.2	0.2	0.0	0.0	0.0	76.5	6.6	3.2	
PFV-PMGD-ENCINO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.5	1.9	1.5	0.4	0.3	0.4	0.5	0.9	1.9	1.4	1.5	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	13.5	1.9	0.6	
PMGD-PFV-ROSARIO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.7	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.2	0.0	0.0	0.0	10.2	0.8	0.4	
PFV-PMGD-SANTA-ELIZABETH	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	2.5	6.9	8.7	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	8.9	7.7	3.7	0.3	0.0	0.0	0.0	101.9	9.0	4.2	
PFV-PMGD-COINCO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.2	0.2	0.2	0.3	0.3	0.3	0.2	0.2	0.2	0.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	2.4	0.3	0.1	
PFV-CRUCERO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	2.3	2.7	2.6	2.5	2.4	2.3	2.3	0.5	0.0	0.0	0.0	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	19.0	2.7	0.8	
PFV-LUDERS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	2.2	2.8	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	2.7	1.2	1.2	0.1	0.0	0.0	0.0	31.8	3.0	1.3	
PMGD-TER-DIESEL-COYA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
PFV-OVEJERIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	2.6	6.1	7.3	7.7	7.8	8.1	8.3	8.2	8.2	8.0	7.5	6.1	2.4	0.1	0.0	0.0	0.0	88.5	8.3	3.7	
PFV-EL-LITRE-II	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.1	5.6	7.0	7.3	7.4	7.3	7.3	7.3	7.2	7.1	6.7	5.5	2.3	0.1	0.0	0.0	0.0	80.3	7.4	3.3	
PMGD-PFV-CLEMENTINA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.8	4.5	5.3	5.5	5.5	5.5	5.5	5.5	5.4	5.4	5.3	5.1	3.8	1.2	0.1	0.0	0.0	0.0	60.1	5.5	2.5	
PMGD-PFV-COLINA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	3.0	7.4	8.9	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	8.8	7.2	3.0	0.2	0.0	0.0	0.0	101.5	9.0	4.2	
PFV-ELROMERO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	10.6	20.0	32.3	83.0	73.8	69.7	80.0	88.8	94.5	98.8	76.5	55.6	10.7	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	795.2	98.8	33.1	
PFV-ELPELICANO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	12.5	15.0	15.0	15.0	15.0	15.0	15.0	15.0	15.0	15.0	15.0	15.0	24.0	28.3	1.1	0.0	0.0	0.0	215.9	28.3	9.0	
PFV-LA-HUELLA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	6.7	8.0	8.0	8.0	8.0	8.0	8.0	8.0	8.0	8.0	8.0	8.0	14.2	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	109.2	14.2	4.6	
PFV-NORTHWEST	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
PFV-LASILLA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.1	1.2	1.3	1.5	1.6	1.6	1.6	1.5	1.5	1.5	1.4	1.2	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	16.4	1.6	0.7	
PFV-PUNTABAJASOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0																							

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT.DIA	DMAX	DMED.	
																									MWh	MWh/h	MWh/h	
PFV-LASMOLLACAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
PFV-LAS-MAJADAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.4	1.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	4.5	7.9	4.2	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	19.3	7.9	0.8	
PFV-ELDIVISADERO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	2.7	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	2.9	1.7	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	35.3	3.0	1.5	
PFV-PMGD-DON-ENRIQUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	2.2	7.3	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	8.8	4.3	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	103.9	9.0	4.3	
PMGD-PFV-HUAQUELON	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	2.2	1.0	8.0	8.0	8.0	8.0	8.0	8.0	8.0	8.0	8.0	8.0	4.3	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	87.7	8.0	3.7
PFV-CASTILLA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.5	1.2	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.1	0.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	23.7	2.7	1.0
PFV-LOMASCOLORADAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-CASASBLANCAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-BELLAVISTA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.0	1.8	2.2	2.4	2.6	2.7	2.8	2.8	2.8	2.7	1.6	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	25.6	2.8	1.1
PFV-SANTALAURA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.5	2.0	2.2	2.4	2.5	2.5	2.5	2.4	2.4	2.2	1.7	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	25.5	2.5	1.1
PFV-PMGD-CABILDO-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	0.0
PFV-PMGD-LOS-JOTES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.0	2.2	2.8	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.8	2.6	1.8	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	28.5	2.9	1.2
PMGD-PFV-EL-INGENIO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.1	0.7	0.0
PMGD-PFV-MAIMALICAN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	1.0	0.9	0.9	0.9	0.9	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	12.0	1.0	0.5
PFV-MONTTSOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.9	2.7	2.9	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	2.8	2.4	0.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	31.8	3.0	1.3
PFV-JAURURO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	1.6	2.3	2.5	2.6	2.7	2.7	2.6	2.6	2.5	2.4	2.1	0.9	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	28.3	2.7	1.2
PFV-CHUCHINI	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.6	1.4	1.9	2.4	2.4	2.3	2.3	2.3	2.1	1.5	0.8	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	20.3	2.4	0.8
PFV-CHALINGA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.9	2.5	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.2	0.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	28.3	2.6	1.2
PFV-ILLAPEL5X	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.9	2.4	2.5	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.5	2.1	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	28.0	2.6	1.2
PFV-ALICAHUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.9	1.6	2.2	2.6	2.9	3.0	3.0	2.8	2.4	1.7	1.0	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	24.4	3.0	1.0
PFV_LA_LIGUA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.7	1.4	2.1	2.5	2.6	2.7	2.7	2.5	2.1	1.5	0.7	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	21.7	2.7	0.9
PFV-PULLALLI	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	1.9	2.3	2.5	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.5	2.4	2.1	1.0	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	28.5	2.6	1.2
PFV-SANTAJULIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	1.7	1.5	1.7	2.0	2.1	2.1	2.1	0.5	0.0	0.3	1.6	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	16.8	2.1	0.7
PMGD-PFV-TJERAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.7	2.4	2.8	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.8	2.6	1.8	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	29.8	2.9	1.2
PMGD-PFV-JARDIN-SOLAR-PETORCA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-PFV-FLORENCIA-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.4	4.7	8.4	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	7.4	3.1	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	97.4	9.0	4.1
PFV-PMGD-ESFENA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	13.9	1.2	0.6
PFV-CABILSOL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.5	1.2	1.8	2.3	2.5	2.6	2.6	2.3	1.9	1.3	0.6	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	19.9	2.6	0.8
PFV-LOS-PALTOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.8	2.4	2.5	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.4	2.0	0.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	28.2	2.6	1.2
PFV-CARACAS-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	0.0
PFV-ELQUEMADO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.0	2.5	2.8	2.9	2.9	3.0	2.9	2.9	2.8	2.7	2.7	2.6	0.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	32.4	3.0	1.4
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	0.6	0.4	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	6.4	0.9	0.3
PFV-MARIN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.9	2.4	2.9	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	2.7	1.5	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	31.6	3.0	1.3
PFV-HORMIGA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.5	0.9	1.2	1.3	1.4	1.4	1.4	1.3	1.1	0.8	0.4	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	12.0	1.4	0.5
PFV-FILOMENA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.8	2.5	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.5	2.3	1.5	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	27.2	2.6	1.1
PFV-PMGD-SANTA-FRANCISCA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.3	2.8	4.1	0.7	2.0	5.5	5.6	5.1	4.3	3.0	1.6	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	36.3	5.6	1.5
PFV-TRINIDAD	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	2.2	2.7	2.9	2.9	2.9	2.8	2.8	2.8	2.7	2.7	2.3	1.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	31.8	2.9	1.3
PFV-PMGD-MANDINGA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	2.0	4.1	4.1	4.1	4.1	4.1	4.1	4.1	4.1	4.1	4.1	4.1	2.8	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	50.3	4.1	2.1
PFV-PMGD-PALMAS-DEL-VERNAO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.7	2.2	2.5	2.6	2.7	2.8	2.7	2.7	2.6	2.4	1.5	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	27.9	2.8	1.2
PFV-ELBOCO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.9	3.2	5.2	6.3	6.8	7.1	7.2	7.2	6.9	6.3	5.2	3.2	1.0	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	66.7	7.2	2.8
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	0.0
PFV-CANESA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.4	2.7	2.8	2.8	2.9	2.9	2.8	2.8	2.8	2.7	2.1	0.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	29.8	2.9	1.2
PFV-OLIVILLO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.9	5.4	7.4	7.7	7.8	7.9	7.9	7.8	7.9	7.8	7.7	6.1	2.6	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	86.1	7.9	3.6
PFV-LINGUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	2.3	2.7	2.8	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.8	2.5	1.4	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	32.7	2.9	1.4
PFV-ARIZTIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	0.6	0.0
PFV-PMGD-EL-HUASO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.2	2.0	2.4	2.5	2.5	2.5	2.5	2.4	2.4	2.0	1.1	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	24.3	2.5	1.0
PMGD-PFV-CONDOR-PETORCA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.9	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	12.3	1.1	0.5
PFV-PMG-PARQUE-VALPARAISO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.5	4.2	5.9	5.9	5.9	5.9	5.9	5.9	5.9	5.9	5.9	4.2	1.5	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	64.5	5.9	2.7
PFV-PMGD-HELIOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	1.7	2.0	2.1	2.2	2.3	2.4	2.4	2.4	2.4	2.2	1.8	0.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	25.7	2.4	1.1
PFV-PANQUEHUE-2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.2	2.7																		

03-12-2023

03-12-2023

	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-LAS-ROJAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.0	1.9	2.2	2.3	2.4	2.4	2.4	2.4	2.3	2.1	1.3	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	23.3	2.4	1.0
PFV-LLANOS-DE-POTROSO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.7	4.1	4.2	4.2	4.1	4.0	4.0	3.8	3.7	3.9	3.0	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	41.0	4.2	1.7
PFV-LOSPATOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.8	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.7	1.5	0.1	0.0	0.0	0.0	24.7	2.9	1.0
PFV-LAFRONTERA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.2	2.6	3.7	4.4	4.7	4.6	4.6	4.2	3.5	2.5	1.2	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	37.7	4.7	1.6
PFV-RAULI	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	2.7	6.4	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	8.9	8.0	7.8	7.6	7.5	3.9	0.4	0.0	0.0	0.0	98.2	9.0	4.1
PFV-PARAGUAY	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	2.0	4.4	7.7	8.1	8.4	8.6	8.8	9.0	9.0	9.0	8.9	7.6	3.4	0.3	0.0	0.0	0.0	95.3	9.0	4.0
PFV-PMGD-SAN-CAMILO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.0	2.0	2.5	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.8	2.8	2.7	2.5	1.8	0.3	0.0	0.0	0.0	32.9	2.9	1.4
PFV-PMGD-CURACAVI	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	2.1	2.5	2.6	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.6	2.3	0.9	0.0	0.0	0.0	0.0	30.2	2.7	1.3
PFV-RANGUIL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.0	2.4	2.8	2.9	2.9	2.8	2.8	2.7	2.7	2.7	2.6	2.3	0.9	0.1	0.0	0.0	0.0	31.7	2.9	1.3
PFV-TALCA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	3.1	6.9	8.5	8.9	9.0	9.0	8.9	8.8	8.6	8.4	7.8	6.6	1.7	0.1	0.0	0.0	0.0	96.4	9.0	4.0
PMGD-PFV-ITAHUE-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	1.9	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	1.2	0.1	0.0	0.0	0.0	25.9	2.2	1.1
PFV-SAN-JAVIER	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.6	4.0	5.4	5.4	5.4	5.4	5.4	5.5	5.5	5.5	5.4	4.5	2.1	0.2	0.0	0.0	0.0	61.4	5.5	2.6
PFV-VILLA-CRUZ	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.7	2.8	2.9	2.9	2.9	2.8	2.8	2.8	2.7	2.7	2.4	1.2	0.1	0.0	0.0	0.0	31.2	2.9	1.3
PFV-SANTA-FE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.1	3.2	4.6	4.9	5.4	6.0	6.3	6.3	6.3	6.2	5.8	4.8	2.1	0.2	0.0	0.0	0.0	63.4	6.3	2.6
PFV-VILLA-ALEGRE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.0	3.0	4.0	4.6	4.8	4.9	4.9	4.8	4.6	4.5	4.1	3.2	1.5	0.1	0.0	0.0	0.0	50.0	4.9	2.1
PFV-LEMU	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	2.6	2.5	2.4	2.0	1.0	0.1	0.0	0.0	0.0	29.4	2.7	1.2
PFV-LASPERDICES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	2.2	2.7	2.8	2.8	2.8	2.8	2.7	2.7	2.6	2.4	2.1	1.1	0.1	0.0	0.0	0.0	30.9	2.8	1.3
PFV-PMGD-PANGUILEMO-AEROPUERTO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.7	3.3	3.9	3.9	3.9	3.9	3.9	3.9	3.9	3.9	3.5	2.0	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	42.6	3.9	1.8
PFV-PMGD-LOS-TORDOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	2.1	4.3	5.1	5.1	5.1	5.1	5.1	5.1	5.1	5.1	5.1	4.6	1.9	0.1	0.0	0.0	0.0	59.2	5.1	2.5
PMGD-PFV-PIDUCO	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	2.7	2.4	1.3	0.1	0.0	0.0	0.0	32.9	2.9	1.4
PFV-PMGD-EL-TIUQUE	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	0.8	0.6	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	10.7	1.1	0.4
PFV-PENCAHUE-ESTE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.9	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.4	2.1	0.9	0.1	0.0	0.0	0.0	27.7	2.5	1.2
PFV-PMGD-ERINOME	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.6	2.5	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.6	2.1	1.0	0.1	0.0	0.0	0.0	29.3	2.7	1.2
PFV-QUINANTU	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	2.7	6.8	8.6	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	8.6	7.0	3.4	0.4	0.0	0.0	0.0	100.7	9.0	4.2
PFV-PMGD-DON-RODRIGO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.6	4.0	4.5	4.5	4.4	4.4	4.4	4.4	4.4	4.4	4.4	4.2	2.4	0.3	0.0	0.0	0.0	52.7	4.5	2.2
PFV-TRICA-DOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.7	2.4	2.5	2.6	2.6	2.6	2.5	2.5	2.5	2.4	2.0	1.0	0.1	0.0	0.0	0.0	27.6	2.6	1.1
PFV-QUILAPILUN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	10.9	15.0	15.0	15.0	15.0	15.0	15.0	15.0	15.0	15.0	15.1	35.0	29.4	2.0	0.0	0.0	0.0	227.7	35.0	9.5
PMGD-PFV-ANUNUCA-DEL-VERANO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-EL-MANZANO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	9.8	10.1	10.1	10.1	10.1	10.1	10.1	10.1	10.1	10.1	10.1	10.1	9.9	1.5	0.0	0.0	0.0	132.8	10.1	5.5
PMGD-PFV-LIQUIDAMBAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.8	5.4	6.1	6.2	6.3	6.3	6.3	6.3	6.2	6.1	5.5	4.8	2.9	0.3	0.0	0.0	0.0	70.7	6.3	2.9
PFV-PMGD TER LAGUNITAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-CHACABUCO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	2.3	6.9	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	7.1	2.8	0.2	0.0	0.0	0.0	100.2	9.0	4.2
PMGD-PFV-ORQUIDEA-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-JAHUEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.9	4.0	5.3	5.6	5.6	5.6	5.6	5.6	5.5	5.4	5.3	4.5	2.1	0.2	0.0	0.0	0.0	61.1	5.6	2.5
PFV-PMGD-ESCORIAL-VERANO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.6	2.1	2.5	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.6	2.5	2.0	0.8	0.1	0.0	0.0	0.0	28.2	2.7	1.2
PFV-KONDA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.7	2.1	2.2	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.2	2.1	1.8	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	24.9	2.3	1.0
PFV-MESETA-DE-LOS-ANDES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	20.0	65.0	115.1	123.3	125.2	125.2	123.1	121.9	119.3	113.8	89.0	38.3	1.6	0.0	0.0	0.0	0.0	1306.4	125.5	54.4
PFV-SLK808	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	2.2	2.9	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	2.9	2.5	1.1	0.1	0.0	0.0	0.0	33.1	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	0.1	2.6	5.5	5.5	5.5	5.5	5.5	5.5	5.5	5.5	5.5	5.5	5.5	3.9	0.3	0.0	0.0	0.0	67.6	5.5	2.8
PFV-GUANACO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	2.3	6.4	8.5	9.0	9.2	9.2	9.0	9.0	9.0	9.0	8.7	7.2	3.1	0.2	0.0	0.0	0.0	100.1	9.2	4.2
PFV-PMGD-GUANACO-AMPLIACION	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-MALLOCO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.9	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.0	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	13.5	1.2	0.6
PFV-DON-ANDRONICO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	2.0	2.5	2.6	2.6	2.7	2.7	2.7	2.7	2.6	2.4	1.9	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	28.8	2.7	1.2
PFV-PIRQUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	1.9	2.3	2.4	2.5	2.6	2.6	2.6	2.6	2.5	2.3	1.9	0.6	0.1	0.0	0.0	0.0	27.7	2.6	1.2
PFV-SAN-VICENTE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.7	1.3	1.9	2.3	2.6	2.7	2.6	2.3	1.9	1.3	0.8	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	20.7	2.7	0.9
PMGD-PFV-PATRICIA-DEL-VERANO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.8	4.8	7.0	8.1	8.5	8.8	8.8	8.7	8.6	8.2	7.1	4.7	1.5	0.1	0.0	0.0	0.0	86.9	8.8	3.6
PFV-FOTOVOLTSOLAR-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-DARLIN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	2.4	6.5	8.3	8.4	8.4	8.4	8.3	8.3	8.4	8.4	8.3	6.8	3.1	0.2	0.0	0.0	0.0	94.5	8.4	3.9
PMGD-PFV-PSF-HORIZONTE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.9	4.8	5.8	6.0	6.0	6.0	6.0	6.0	6.0	6.0	5.7	5.0	2.2	0.2	0.0	0.0	0.0	67.4	6.0	2.8
PFV-PMGD-PARQUE-LA-COLONIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	2.8	6.0	7.6	8.8	9.1	9.1	9.1	9.												

03-12-2023

03-12-2023

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT.DIA MWh	DMAX MWh/h	DMED. MWh/h
PFV-MUTUPIN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	2.1	5.5	6.9	7.4	7.8	7.8	7.7	7.7	7.7	7.4	6.8	5.9	3.0	0.4	0.0	0.0	0.0	84.3	7.8	3.5
PMGD-PFV-CAUQUENES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.9	2.7	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.8	2.7	2.6	2.1	0.9	0.1	0.0	0.0	0.0	30.9	2.9	1.3
PFV-PMGD-SANTA-LUISA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	2.0	2.7	0.0	0.0	0.7	0.0	0.0	0.0	2.8	2.6	2.2	1.1	0.2	0.0	0.0	0.0	15.1	2.8	0.6
PFV-LASCODORNICES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.2	2.8	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	2.9	2.8	1.6	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	35.7	3.0	1.5
PFV-PMGD-ALCALDESA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.8	4.8	5.9	5.8	5.9	5.9	5.9	5.9	5.9	5.8	5.4	2.7	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	67.7	5.9	2.8
PFV-ELCERNICALO-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	0.7	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	0.3	0.6	0.7	0.1	0.0	0.0	0.0	14.7	1.5	0.6
PFV-ELCERNICALO-2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.5	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	0.3	0.5	0.7	0.1	0.0	0.0	0.0	13.6	1.4	0.6
PFV-BICENTENARIO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.0	2.4	2.7	2.8	2.8	2.8	2.8	2.7	2.7	2.7	2.6	2.3	1.2	0.1	0.0	0.0	0.0	31.7	2.8	1.3
PFV-PLAYERO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.8	2.8	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	1.4	2.1	1.0	0.1	0.0	0.0	0.0	30.9	3.0	1.3
PFV-PLAYERITO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	1.8	2.7	2.9	2.9	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	2.8	2.0	0.9	0.1	0.0	0.0	0.0	32.0	3.0	1.3
PMGD-PFV-PLAYERON	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	1.9	2.9	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	2.2	0.9	0.1	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	0.0	0.5	1.8	2.6	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.6	2.4	2.1	0.8	0.1	0.0	0.0	0.0	29.0	2.7	1.2
PFV-NIQUEN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.9	2.2	2.8	2.9	3.0	2.9	2.9	2.9	2.9	2.8	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	26.9	3.0	1.1
PFV-CHINCOL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.9	2.7	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	27.6	2.9	1.2
PFV-CIPRES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	2.0	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.1	0.4	0.0	0.0	0.0	28.9	2.2	1.2
PMGD-PFV-CHILENER	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.1	0.1	0.2	0.2	0.1	0.1	0.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.2	0.2	0.0
PFV-PMGD-CARACOLES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.0	2.1	1.2	0.0	0.6	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.4	1.4	0.2	0.0	0.0	0.0	25.1	2.7	1.0
PFV-PMGD-LAS-CATITAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.8	2.1	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	1.0	0.2	0.0	0.0	0.0	26.1	2.2	1.1
PFV-MERCURIO-SUR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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	0.2	0.0	0.0	0.0	13.7	1.1	0.6
PFV-PMGD-PACHIRA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	2.9	7.2	8.6	8.8	8.9	8.9	8.9	8.9	8.9	8.9	8.9	8.0	4.0	0.4	0.0	0.0	0.0	102.1	8.9	4.3
PFV-LINARES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	2.1	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.1	0.4	0.0	0.0	0.0	28.9	2.2	1.2
PFV-SATURNO-NORTE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.9	1.3	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	0.2	0.0	0.0	0.0	14.4	1.9	0.6
PMGD-PFV-FOTOVOLT-LIN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.1	0.0	0.0	0.0	3.8	0.3	0.2
PFV-MACHICURA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	2.6	6.7	8.7	8.9	8.9	8.9	8.9	8.9	8.9	8.9	8.5	6.3	2.8	0.3	0.0	0.0	0.0	98.3	8.9	4.1
PMGD-PFV-GOLONDRINAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.8	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	1.9	0.7	0.1	0.0	0.0	0.0	23.1	2.0	1.0
PFV-PMGD-EL-FLAMENCO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	2.8	6.5	3.4	0.3	7.6	7.8	7.9	7.8	7.6	7.3	6.7	5.7	3.3	0.4	0.0	0.0	0.0	75.3	7.9	3.1
PFV-VILLA-SECA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	0.6	0.0	0.0	0.0	0.4	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.1	0.0	0.0	0.0	3.2	0.7	0.1
PFV-COCHARCAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.9	2.1	2.6	2.7	2.7	2.7	2.7	2.6	2.6	2.5	2.3	2.0	0.9	0.1	0.0	0.0	0.0	29.4	2.7	1.2
PFV-LAS-TORTOLAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.9	2.4	3.0	0.0	0.0	0.8	0.0	3.1	3.1	3.0	2.9	2.4	1.0	0.1	0.0	0.0	0.0	22.9	3.1	1.0
PFV-BERRUECO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	2.9	7.7	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	8.9	7.8	4.1	0.5	0.0	0.0	0.0	104.0	9.0	4.3
PFV-VENTURADA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	2.6	7.3	8.9	9.0	9.0	8.8	8.1	6.9	5.4	4.0	3.6	4.9	3.9	0.5	0.0	0.0	0.0	83.0	9.0	3.5
PFV-SANTA-RITA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.0	2.4	2.7	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.7	2.5	1.4	0.2	0.0	0.0	0.0	32.6	2.8	1.4
PFV-EL-PIUQUEN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.9	2.2	2.8	3.0	3.0	3.0	3.0	2.9	2.9	2.8	2.7	2.3	1.0	0.1	0.0	0.0	0.0	32.5	3.0	1.4
PFV-HUAPE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.9	2.6	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.6	2.5	2.2	1.0	0.1	0.0	0.0	0.0	29.7	2.7	1.2
PFV-PMGD-SAN-JOSE-2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.4	2.7	3.1	3.1	3.1	3.1	3.1	3.1	3.1	3.1	0.7	0.0	0.1	0.2	0.0	0.0	0.0	30.1	3.1	1.3
PFV-ORION	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	2.1	2.6	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.6	2.6	2.5	2.1	1.1	0.2	0.0	0.0	0.0	30.2	2.7	1.3
PFV-LASPALOMAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	2.6	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.7	1.5	0.1	0.0	0.0	0.0	33.9	2.9	1.4
PMGD-PFV-BLU	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.6	1.7	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.0	1.8	0.9	0.1	0.0	0.0	0.0	24.1	2.1	1.0
PMG-PFV-QUILMO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	2.3	6.8	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	7.7	3.7	0.5	0.0	0.0	0.0	102.1	9.0	4.3
PMGD-PFV-EL-RECONQUISTADOR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-PARQUE-SOLAR-FOTOVOLTAICO-LA-VICTORIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	2.2	6.0	7.8	8.3	8.7	8.9	9.0	9.0	8.9	8.7	8.3	7.2	3.5	0.4	0.0	0.0	0.0	96.8	9.0	4.0
PFV-MOYA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.6	2.5	5.7	8.5	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	8.8	6.8	3.8	1.1	0.2	0.0	0.0	0.0	83.3	9.0	3.5
PMGD-PFV-CABRERO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	2.9	7.7	8.7	8.8	8.9	8.8	8.8	8.7	8.7	8.7	8.6	8.1	4.2	0.5	0.0	0.0	0.0	102.4	8.9	4.3
PFV-MECO-CHILLAN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-PFV-PUEBLO-SECO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	2.6	6.0	7.7	8.7	8.8	8.8	8.8	8.8	8.8	8.8	7.9	5.8	2.8	0.5	0.0	0.0	0.0	95.2	8.8	4.0
PFV-SANTA-ESTER	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.1	0.2	0.1	1.7	0.1	0.1	0.0	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	3.4	1.7	0.1
PFV-LASLECHUZAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.0	2.5	3.0	2.7	2.8	2.8	2.8	2.7	2.6	2.5	2.3	2.6	1.4	0.1	0.0	0.0	0.0	31.8	3.0	1.3
PFV-PMGD-DADINCO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	2.0	2.8	3.0	3.0	3.0	3.0	2.9	2.9	2.9	2.5	2.4	1.9	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	33.4	3.0	1.4
PFV-PMGD-PEGASUS-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.9	2.2	2.8	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.8	2.7	2.3	1.2	0.2	0.0	0.0	0.0	32.6	2.9	1.4
PFV-PMGD-BULNES-LOS-BARONES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.7	1.8	2.7	2.9	3.0	3.0	3.0	2.9	2.9	2.8	2.7	2.1	0.9	0.2	0.0	0.0	0.0	31.6	3.0	1.3
PFV-SOL-SANTA-INES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	2.1	2.6	2.6	2.6	1.4	0.0	1.3	2.6	2.6	2.6	2.4	1.3	0.2	0.0	0.0	0.0	25.0	2.6	1.0
PFV-LUCESOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.8																		

03-12-2023

03-12-2023

	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-LAS-TORCAZAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.9	2.3	2.7	2.8	2.9	2.9	2.9	2.8	2.8	2.8	2.7	2.4	1.2	0.1	0.0	0.0	0.0	32.2	2.9	1.3
PFV-SANTIAGOSOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	6.0	22.8	25.9	25.9	25.9	25.9	25.9	25.9	25.9	25.9	25.9	20.6	4.8	0.7	0.0	0.0	0.0	288.5	25.9	12.0
PFV-LOS-PERALES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.5	1.2	1.8	2.3	2.6	2.7	2.6	2.4	2.0	1.4	0.7	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	20.5	2.7	0.9
PMGD-PFV-MAIKONO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.8	2.4	2.5	2.6	2.7	2.7	2.7	2.6	2.6	2.4	1.7	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	28.1	2.7	1.2
PFV-PMGD-PALTO-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	3.9	8.3	8.3	8.3	8.1	7.7	5.2	1.8	0.1	0.0	0.0	0.0	51.8	8.3	2.2
PMGD-PFV-CANONES-SUNLIGHT	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	2.2	6.3	8.4	8.6	8.7	8.8	8.8	8.8	8.7	8.7	8.4	6.7	2.7	0.2	0.0	0.0	0.0	96.1	8.8	4.0
PFV-PMGD-KAUFMAN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-ELPIQUERO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	2.0	6.3	8.9	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	8.1	3.7	0.3	0.0	0.0	0.0	101.2	9.0	4.2
PFV-CAIMI	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.1	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.3	0.2	0.1
PFV-PMGD-LOS-MAGNOLIOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.0	2.3	2.7	2.8	2.9	3.0	3.0	2.9	2.9	2.9	2.8	2.5	1.5	0.1	0.0	0.0	0.0	33.3	3.0	1.4
PFV-PITRA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.0	2.3	2.6	2.8	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	32.2	2.8	1.3
PFV-CATEMU	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.2	1.8	1.9	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	1.8	1.0	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	20.3	2.0	0.8
PFV-PLACILLASOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	2.3	6.0	7.4	8.0	8.4	8.6	8.6	8.6	8.6	8.6	8.3	7.8	6.7	3.1	0.3	0.0	0.0	0.0	92.5	8.6	3.9
PFV-UTFSM-VALPO-VALDES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	0.1	0.0
PFV-UTFSM-VINA-MAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.2	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.3	0.3	0.1
PMGD-PFV-VILLA-MOSCOSO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.5	1.1	1.7	2.1	2.5	2.7	2.7	2.6	2.3	1.8	0.7	0.1	0.0	0.0	0.0	21.1	2.7	0.9
PMGD-PFV-YAHUTELA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.2	3.5	5.4	5.9	6.0	6.0	6.0	6.0	6.0	5.9	5.4	3.5	1.3	0.1	0.0	0.0	0.0	62.2	6.0	2.6
PFV-PMGD-FARDELA-NEGRA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.1	2.1	2.5	2.6	2.8	2.8	2.8	2.8	2.7	2.6	2.4	2.0	1.0	0.1	0.0	0.0	0.0	30.2	2.8	1.3
PFV-PMGD-PASTRAN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	3.9	8.0	7.4	8.0	8.0	8.0	8.0	8.0	8.0	8.0	8.0	6.8	2.2	0.1	0.0	0.0	0.0	92.4	8.0	3.9
PFV-PMGD-FOSTER	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	1.9	2.3	2.5	2.5	2.6	2.6	2.6	2.2	1.2	2.5	2.2	1.2	0.0	0.0	0.0	0.0	27.0	2.6	1.1
PFV-PMGD-LITORAL-SUNLIGHT	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	2.6	7.5	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	8.1	3.7	0.4	0.0	0.0	0.0	103.4	9.0	4.3
PMGD-PFV-INDEPENDENCIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.4	2.2	2.5	2.6	2.6	2.6	2.6	2.5	2.5	2.2	1.2	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	25.8	2.6	1.1
PFV-RODEO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.5	2.0	2.2	2.3	2.4	2.4	2.4	2.3	2.1	1.9	1.6	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	24.4	2.4	1.0
PFV-TUCUQUERE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	1.8	2.3	2.6	2.8	2.9	2.9	2.9	2.8	2.6	2.3	1.8	0.8	0.0	0.0	0.0	0.0	29.2	2.9	1.2
PFV-PEDREROS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	2.2	2.8	2.9	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	2.8	2.3	0.9	0.0	0.0	0.0	0.0	32.7	3.0	1.4
PFV-DOONEUGENIO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.2	1.4	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.4	1.4	1.2	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	16.8	1.5	0.7
PMGD-PFV-QUEMADOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.6	4.4	6.2	6.6	6.8	6.9	6.9	6.9	6.8	6.7	6.2	4.6	1.9	0.2	0.0	0.0	0.0	72.8	6.9	3.0
PFV-PMGD-LOS-TAURETES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	2.1	2.5	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.6	2.6	2.4	1.6	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	28.6	2.7	1.2
PMGD-PFV-CARA-DE-GALLO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.1	0.0	0.0	0.0	6.6	0.5	0.3
PMGD-PFV-LA-GAMBOINA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.2	3.0	4.6	5.0	5.0	5.0	5.0	5.0	5.0	5.0	4.9	3.4	1.5	0.2	0.0	0.0	0.0	53.9	5.0	2.2
PFV-PMGD-EL-CASTANO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	2.0	5.2	6.5	7.0	7.1	7.2	7.1	7.1	7.0	6.8	6.4	5.3	2.4	0.2	0.0	0.0	0.0	77.5	7.2	3.2
PFV-LAS-CABRAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.6	2.4	2.5	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.5	2.0	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	27.8	2.6	1.2
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	2.7	2.7	2.9	2.9	2.8	2.8	2.7	2.5	2.0	0.8	0.1	0.0	0.0	0.0	29.5	2.9	1.2
PFV-LOS-LAGOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.3	1.9	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	1.9	1.5	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	22.3	2.1	0.9
PFV-CHANCON	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.2	1.7	2.0	2.2	2.3	2.3	2.3	2.2	2.0	1.8	1.3	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	22.1	2.3	0.9
PFV-ELSAUCE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.1	2.5	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	2.9	2.7	2.6	2.0	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	32.8	3.0	1.4
PMGD-PFV-CHAMPA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	5.9	0.7	0.2
PMGD-PFV-PSF-EL-PERAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-PMGD-FARAMALLA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.5	2.3	2.6	2.6	2.7	2.7	2.6	2.6	2.6	2.4	1.8	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	27.5	2.7	1.1
PFV-PMGD-SOLAR-PALERMO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-SANTAROSA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.4	6.1	7.4	8.0	8.3	8.5	8.5	8.5	8.4	8.1	7.5	6.3	2.8	0.1	0.0	0.0	0.0	91.0	8.5	3.8
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	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.1	0.0
PFV-PMGD-DUIQUECO-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	2.7	7.3	8.8	9.0	9.1	6.6	9.1	9.1	9.0	9.0	8.9	8.4	4.7	0.7	0.0	0.0	0.0	102.4	9.1	4.3
PFV-MARAMBIO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.3	2.3	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.5	2.4	1.8	0.8	0.1	0.0	0.0	0.0	27.2	2.6	1.1
PFV-EL-ZORZAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.7	2.4	2.5	2.6	2.6	2.6	2.6	2.5	2.5	2.4	2.0	1.1	0.1	0.0	0.0	0.0	28.2	2.6	1.2
PMGD-PFV-DON-MARTIN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.1	2.4	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.5	1.4	0.2	0.0	0.0	0.0	31.7	2.7	1.3
PMGD-PFV-ALBOR-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	2.5	4.7	4.7	4.7	4.7	4.7	4.7	4.7	4.7	4.7	4.7	4.7	3.3	0.5	0.0	0.0	0.0	58.0	4.7	2.4
PFV-NAZARINO-DEL-VERANO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.9	2.4	2.6	2.7	2.8	2.8	2.7	2.7	2.7	2.6	2.2	1.0	0.0	0.0	0.0	0.0	29.8	2.8	1.2
PFV-LA-PALMA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	3.7	8.7	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	8.9	5.1	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	106.6	9.0	4.5
PFV-TARANTO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-CONDOR-PELVIN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	1.7	2.1	2.2	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.2	1.9	1							

[illegible]

03-12-2023

3-12-2023

[illegible]

03-12-2023

3-12-2023

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT.DIA MWh	DMAX MWh/h	DMED MWh/h
SANTAMARTA_COGEN	8.7	8.8	8.8	8.3	8.9	8.6	8.6	7.3	1.2	1.1	1.2	1.2	1.1	1.1	1.2	1.1	1.2	1.1	1.1	1.2	3.6	6.7	6.6	6.6	105.1	8.9	4.4
CMPCCORDILLERA_COGEN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CMPCCORDILLERA-GNA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
LEPANTO_BIOGAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-TER-AGGREKO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CMPCTISSUE_COGEN	4.3	3.2	2.8	2.7	2.5	2.7	2.8	3.3	3.4	3.4	3.5	2.6	2.3	2.4	2.3	2.5	2.9	3.1	3.1	2.9	2.5	2.4	2.2	1.2	67.0	4.3	2.8
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
CADELARIA-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	45.0	51.0	0.0	0.0	0.0	96.0	51.0	4.0
CADELARIA-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
CADELARIA-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
CADELARIA-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
CADELARIA-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
CADELARIA-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	15.2	14.9	15.1	15.6	15.4	15.5	15.2	15.2	15.2	14.6	14.9	15.0	14.5	14.5	14.7	14.1	13.8	10.7	6.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	270.6	15.6	11.3
SAN FRANCISCO DE MOSTAZAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
COLIHUES_HFO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
COLIHUES_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ESPERANZA-DS1_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ESPERANZA-DS2_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ESPERANZA-TG1_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TENO_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TENO_GAS_50	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CEMENTOSBIOBIO_F06	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CEMENTOSBIOBIO_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
LICANTEN_COGEN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
VINALES_COGEN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
MAULE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PINARES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CONSTITUCION-1-ELEK	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CONSTITUCION-2-ELEK	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CELCO_COGEN	3.1	4.1	3.3	3.5	3.2	4.6	4.1	4.8	4.0	4.0	3.9	3.5	3.6	3.9	3.8	5.2	5.0	4.9	3.9	3.5	3.4	3.6	3.5	3.1	93.2	5.2	3.9
SAN-JAVIER-1-DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
SAN-JAVIER-2-DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
RASOPOWER_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
LINARES_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
SANGREGORIO_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-CHILLAN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
COGEN-PMGD-LOMAS-COLORADAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
NUUEVAALDEA-1_COGEN	10.2	10.1	9.9	10.3	10.1	9.8	9.7	10.0	10.1	9.9	9.7	9.6	9.6	9.7	9.7	9.9	10.0	9.9	9.9	9.3	9.4	9.3	9.2	8.2	233.4	10.3	9.7
NUUEVAALDEA-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
NUUEVAALDEA-3_COGEN	38.9	37.7	38.3	40.4	41.5	40.4	39.9	41.6	42.2	41.0	41.9	41.6	41.1	40.5	40.9	40.8	40.6	39.9	40.5	39.6	37.3	37.4	38.1	38.0	959.9	42.2	40.0
LAJAEVE	4.0	4.0	3.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	3.0	4.0	4.0	4.0	60.0	4.0	2.5
MASISA_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
YUNGAY-1_GNL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
YUNGAY-2_GNL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
YUNGAY-3_GNL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
YUNGAY-1_GNA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
YUNGAY-2_GNA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
YUNGAY-3_GNA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
YUNGAY-1_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
YUNGAY-2_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
YUNGAY-3_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
YUNGAY-4_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0																							

03-12-2023

03-12-2023

[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
PMGD-RIO-AZUL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-DIESEL-CEREZO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-DON-PEDRO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ELCANELO-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
SKRETTING	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
DANISCO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
BIOMAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-TER-EL-JARDIN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PIEDRAS-NEGRAS	2.7	2.7	2.6	2.6	2.7	2.6	2.6	2.6	2.6	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	64.5	2.7	2.7
SALMOFOOD-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CHANGOS->CUMBRES C1	-735.6	-749.5	-765.1	-706.4	-614.6	-554.8	-489.2	-532.3	-454.4	-519.4	-545.3	-624.0	-570.6	-529.2	-524.8	-504.1	-511.8	-475.8	-388.6	-394.2	-474.7	-450.0	-429.0	-484.6	-13028.2	-388.6	-542.8
CHANGOS->CUMBRES C2	-741.2	-758.9	-390.9	-717.4	-622.3	-561.0	-492.7	-529.6	-446.5	-514.4	-546.2	-627.6	-573.6	-522.4	-506.4	-491.5	-500.8	-467.1	-382.5	-393.6	-481.5	-458.9	-438.1	-487.8	-12652.6	-382.5	-527.2
CUMBRES->CHANGOS C1	749.1	772.2	793.5	732.5	631.9	567.8	496.4	523.8	432.1	502.6	543.1	633.3	577.7	511.3	477.0	470.2	481.7	451.8	371.3	390.2	489.8	470.2	449.6	489.9	13008.6	793.5	542.0
CUMBRES->CHANGOS C2	769.7	788.0	806.9	744.1	644.1	579.8	509.2	547.6	460.5	529.7	562.2	647.8	591.5	538.4	521.5	506.0	515.8	481.1	394.0	405.9	497.8	474.6	453.1	504.3	13473.6	806.9	561.4
TOTAL HORA.	7639.1	7327.0	7099.9	6859.5	6541.6	6369.6	6043.3	6021.8	6118.9	6634.6	6989.5	7338.8	7434.9	7473.3	7439.8	7282.4	7216.4	7023.3	6894.2	7009.1	7501.8	7866.8	7713.4	7148.6	168,988		
TOTAL HORA. SING	1352	1281	1266	1359	1566	1687	1822	1679	1787	1645	1569	1356	1483	1636	1678	1735	1769	1833	1999	1981	1869	1949	1974	1918	40,193		
TOTAL SEN	8991	8608	8365	8219	8108	8056	7865	7701	7906	8280	8559	8695	8918	9109	9117	9017	8985	8856	8893	8990	9370	9816	9687	9067	209,180		
CONS. PROPIOS	104	104	104	104	104	105	105	104	98	98	98	98	98	98	98	98	104	104	104	103	103	103	103	103	2,444		
CONS. PROPIOS SING	79	79	79	79	90	95	95	95	90	90	94	94	83	83	112	107	107	107	112	118	118	118	118	118	2,365		
FLUJO CHANGOS->CUMBRES	-1498	-1534	-1378	-1450	-1256	-1132	-994	-1067	-897	-1033	-1098	-1266	-1157	-1051	-1015	-986	-1005	-938	-768	-792	-972	-927	-885	-983	(26,082)		
PERDIDAS APROX.	168	150	146	131	125	123	115	111	123	141	155	164	175	183	183	176	171	165	167	172	189	213	206	169	3,821		
PERDIDAS APROX. SING	133	128	100	127	127	125	125	114	105	104	102	95	99	106	103	108	116	116	114	114	125	131	128	135	2,779		
DEMANDA APROX.	5870	5539	5472	5174	5056	5010	4830	4740	5001	5363	5638	5810	6005	6141	6143	6022	5936	5817	5855	5942	6238	6625	6520	5894	136,641		
DEMANDA APROX. SING	2637	2609	2464	2603	2606	2596	2596	2538	2489	2484	2472	2434	2457	2497	2478	2505	2550	2547	2541	2540	2597	2627	2612	2648	61,130		
HORA	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	DMAX :	7866.8	7867

ANEXO N°3

Detalle del Movimiento de Centrales e Informe Diario del CDC correspondientes al día
03 de diciembre de 2023

03-12-2023														SSCC		
Hora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Comigna	Comigna	Instrucción CMG	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
00:00:00	-	ANGOSTURA-2	ANGOSTURA_RALCO_sinv	140	N	-	PC	-	OM	-	-	N	-	COBUN	-	-
00:00:00	-	SANTAFE	SANTAFE_BLI-BL2-BL3 COGEN	50	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	SANTA FE	-	-
00:08:00	-	-	SANISIDRO-2_TG1+TV3_FSTVU_GN_A	-	-	-	-	-	-	Cambio CMG	-	-	-	-	-	-
00:08:00	-	NORGENER-NT02	NORGENER-NT02_CAR	65	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	AES GENER	-	-
00:08:00	-	CHOLGUAN	CHOLGUAN_BLI_COGEN	0	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	ARAUCO	-	-
00:08:00	-	NUEVAVENTANAS	NUEVAVENTANAS_CAR	120	LF	-	MT	PCP	OM	-	-	-	L2023002403 - L2023001861	AES GENER	-	-
00:11:00	-	ANGOSTURA-1	ANGOSTURA_RALCO_sinv	0	RO	-	PS	-	OM	-	-	N	-	COBUN	-	-
00:14:00	-	ANGOSTURA-1	ANGOSTURA_RALCO_sinv	0	DN	-	FS	-	OM	-	-	N	-	COBUN	-	-
00:23:00	-	CDC	-	-20	-	-	-	-	-	Inicio Prorrata LT 154 kV Charrúa-Los Angeles	LT 154 kV Charrúa-Los Angeles	-	-	-	-	-
00:23:00	-	PE-MESAMAVIDA	PE-MESAMAVIDA	45	N	-	CI	-	OM	Prorrata LT 154 kV Charrúa-Los Angeles / Monto Prorrata : -20	LT 154 kV Charrúa-Los Angeles	-	-	AES ANDÉS	-	-
00:23:00	-	PE-LOSBUENOSAIRES	PE-LOSBUENOSAIRES	22	N	-	CI	-	OM	Prorrata LT 154 kV Charrúa-Los Angeles / Monto Prorrata : -20	LT 154 kV Charrúa-Los Angeles	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
00:23:00	-	PE-CUEL	PE-CUEL	17	N	-	CI	-	OM	Prorrata LT 154 kV Charrúa-Los Angeles / Monto Prorrata : -20	LT 154 kV Charrúa-Los Angeles	-	-	INNERGI	-	-
00:23:00	-	PE-NEGRETÉ	PE-NEGRETÉ	29	N	-	CI	-	OM	Prorrata LT 154 kV Charrúa-Los Angeles / Monto Prorrata : -20	LT 154 kV Charrúa-Los Angeles	-	-	RNE	-	-
00:23:00	-	PE-ALENA	PE-ALENA	64	N	-	CI	-	OM	Prorrata LT 154 kV Charrúa-Los Angeles / Monto Prorrata : -20	LT 154 kV Charrúa-Los Angeles	-	-	SIEMENS	-	-
00:50:00	-	SANISIDRO-2	SANISIDRO-2_TG1+TV3_FSTVU_GN_A	200	LF	LC	CI	PCP	OM	-	-	-	L2023001909 - L2023001852	ENEL GENERACION	-	-
01:12:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	110	N	-	CI	-	OM	Prorrata LT 220 kV Charrúa - Santa Clara / Monto Prorrata : -80	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	ACCIONA	-	-
01:12:00	-	PE-TOLPANSUR	PE-TOLPANSUR	55	N	-	CI	-	OM	Prorrata LT 220 kV Charrúa - Santa Clara / Monto Prorrata : -80	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	ACCIONA	-	-
01:12:00	-	PE-LOSOLIMOS	PE-LOSOLIMOS	58	N	-	CI	-	OM	Prorrata LT 220 kV Charrúa - Santa Clara / Monto Prorrata : -80	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	AES ANDÉS	-	-
01:12:00	-	PE-CAMPOLUNDO	PE-CAMPOLUNDO	40	N	-	CI	-	OM	Prorrata LT 220 kV Charrúa - Santa Clara / Monto Prorrata : -80	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	AES ANDÉS	-	-
01:12:00	-	CAPULLO	CAPULLO	6	N	-	CI	-	OM	Prorrata LT 220 kV Charrúa - Santa Clara / Monto Prorrata : -80	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	CAPULLO	-	-
01:12:00	-	PULLEFU-1	PULLEFU-1	4	N	-	CI	-	OM	Prorrata LT 220 kV Charrúa - Santa Clara / Monto Prorrata : -80	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	CAPULLO	-	-
01:12:00	-	PULLEFU-2	PULLEFU-2	3	N	-	CI	-	OM	Prorrata LT 220 kV Charrúa - Santa Clara / Monto Prorrata : -80	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	CAPULLO	-	-
01:12:00	-	PILMAIQUEN-1	PILMAIQUEN-1	5	N	-	CI	-	OM	Prorrata LT 220 kV Charrúa - Santa Clara / Monto Prorrata : -80	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
01:12:00	-	PILMAIQUEN-2	PILMAIQUEN-2	5	N	-	CI	-	OM	Prorrata LT 220 kV Charrúa - Santa Clara / Monto Prorrata : -80	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
01:12:00	-	PILMAIQUEN-3	PILMAIQUEN-3	5	N	-	CI	-	OM	Prorrata LT 220 kV Charrúa - Santa Clara / Monto Prorrata : -80	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
01:12:00	-	PILMAIQUEN-4	PILMAIQUEN-4	0	N	-	CI	-	OM	Prorrata LT 220 kV Charrúa - Santa Clara / Monto Prorrata : -80	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
01:12:00	-	PILMAIQUEN-5	PILMAIQUEN-5	0	N	-	CI	-	OM	Prorrata LT 220 kV Charrúa - Santa Clara / Monto Prorrata : -80	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
01:12:00	-	PULLINQUE-1	PULLINQUE-1	14	N	-	CI	-	OM	Prorrata LT 220 kV Charrúa - Santa Clara / Monto Prorrata : -80	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
01:12:00	-	PULLINQUE-2	PULLINQUE-2	14	N	-	CI	-	OM	Prorrata LT 220 kV Charrúa - Santa Clara / Monto Prorrata : -80	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
01:12:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	60	N	-	CI	-	OM	Prorrata LT 220 kV Charrúa - Santa Clara / Monto Prorrata : -80	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
01:12:00	-	PE-RENAICO-2	PE-RENAICO-2	100	N	-	CI	-	OM	Prorrata LT 220 kV Charrúa - Santa Clara / Monto Prorrata : -80	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
01:12:00	-	PE-SANPEDRO	PE-SANPEDRO	0	N	-	CI	-	OM	Prorrata LT 220 kV Charrúa - Santa Clara / Monto Prorrata : -80	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	ENGIE RENOVABLE	-	-
01:12:00	-	PE-SANPEDRO-2	PE-SANPEDRO-2	0	N	-	CI	-	OM	Prorrata LT 220 kV Charrúa - Santa Clara / Monto Prorrata : -80	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	ENGIE RENOVABLE	-	-
01:12:00	-	PE-PUELOCHESUR	PE-PUELOCHESUR	0	N	-	CI	-	OM	Prorrata LT 220 kV Charrúa - Santa Clara / Monto Prorrata : -80	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	ENORCHILE	-	-
01:12:00	-	ALTORRENAICO	ALTORRENAICO	1	N	-	CI	-	OM	Prorrata LT 220 kV Charrúa - Santa Clara / Monto Prorrata : -80	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	POTENCIA	-	-
01:12:00	-	PE-MALLECOUR	PE-MALLECOUR	75	N	-	CI	-	OM	Prorrata LT 220 kV Charrúa - Santa Clara / Monto Prorrata : -80	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	RNE	-	-
01:12:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	80	N	-	CI	-	OM	Prorrata LT 220 kV Charrúa - Santa Clara / Monto Prorrata : -80	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	RNE	-	-
01:12:00	-	RUCAATVO	RUCAATVO	41	N	-	CI	-	OM	Prorrata LT 220 kV Charrúa - Santa Clara / Monto Prorrata : -80	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	RUCAATVO	-	-
01:12:00	-	CORRENTOSO	CORRENTOSO	3	N	-	CI	-	OM	Prorrata LT 220 kV Charrúa - Santa Clara / Monto Prorrata : -80	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	SCOTTA	-	-
01:12:00	-	NALCAS-1	NALCAS-1	2	N	-	CI	-	OM	Prorrata LT 220 kV Charrúa - Santa Clara / Monto Prorrata : -80	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	SCOTTA	-	-
01:12:00	-	NALCAS-3	NALCAS-3	1	N	-	CI	-	OM	Prorrata LT 220 kV Charrúa - Santa Clara / Monto Prorrata : -80	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	SCOTTA	-	-
01:12:00	-	PALMAR-1	PALMAR-1	2	N	-	CI	-	OM	Prorrata LT 220 kV Charrúa - Santa Clara / Monto Prorrata : -80	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	SCOTTA	-	-
01:12:00	-	PALMAR-2	PALMAR-2	2	N	-	CI	-	OM	Prorrata LT 220 kV Charrúa - Santa Clara / Monto Prorrata : -80	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	SCOTTA	-	-
01:12:00	-	CENTRALBONITO-MC1	CENTRALBONITO-MC1	4	N	-	CI	-	OM	Prorrata LT 220 kV Charrúa - Santa Clara / Monto Prorrata : -80	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	SCOTTA	-	-
01:12:00	-	CENTRALFEO-MC2	CENTRALFEO-MC2	1	N	-	CI	-	OM	Prorrata LT 220 kV Charrúa - Santa Clara / Monto Prorrata : -80	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	SCOTTA	-	-
01:12:00	-	PE-LARFOR	PE-LARFOR	28	N	-	CI	-	OM	Prorrata LT 220 kV Charrúa - Santa Clara / Monto Prorrata : -80	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	UCUQUER	-	-
01:12:00	-	CDC	-	-80	-	-	-	-	-	Ajuste Prorrata LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	-	-	-
01:35:00	-	NUEVAVENTANAS	NUEVAVENTANAS_CAR	120	LF	-	MT	PCP	OM	Control parámetros sistema de circulación	-	-	L2023002403 - L2023001862	AES GENER	-	-
02:16:00	-	-	PEHUENCHE	-	-	-	-	-	-	Cambio CMG	LT 500 kV Polpaico - Lo Aguirre	-	-	-	-	-
02:16:00	-	ARAUCO	ARAUCO COGEN	0	N	-	MT	-	OM	-	LT 500 kV Polpaico - Lo Aguirre	-	-	ARAUCO	-	-
02:16:00	-	LAJAVE-1	LAJAVE-1 COGEN	2	N	-	MT	-	OM	-	LT 500 kV Polpaico - Lo Aguirre	-	-	AES GENER	-	-
02:16:00	-	RAICO-2	RAICO-2_sinv	90	RO	-	MT	-	OM	-	LT 500 kV Polpaico - Lo Aguirre	V	-	ENEL GENERACION	-	-
02:16:00	-	ENAPIROBIO	ENAPIROBIO COGEN	23	N	-	MT	-	OM	-	LT 500 kV Polpaico - Lo Aguirre	-	-	PETROPOWER	-	-
02:16:00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	Inicio Cte LT 500 kV Polpaico - Lo Aguirre	LT 500 kV Polpaico - Lo Aguirre	-	-	-	-	-
02:16:00	-	CMPULAJA-3	CMPULAJA_BLI_COGEN	25	N	-	MT	-	OM	-	LT 500 kV Polpaico - Lo Aguirre	-	-	SANTA FE	-	-
02:16:00	-	CMPCPACIFICO	CMPCPACIFICO_BLI_COGEN	4	N	-	MT	-	OM	-	LT 500 kV Polpaico - Lo Aguirre	-	-	SANTA FE	-	-
02:16:00	-	NUEVAALDEA-1	NUEVAALDEA_BLI_COGEN	37	N	-	MT	-	OM	-	LT 500 kV Polpaico - Lo Aguirre	-	-	ARAUCO	-	-
02:16:00	-	CPRESSES-1	CPRESSES_vtado	0	N	-	MT	-	OM	-	LT 500 kV Polpaico - Lo Aguirre	N	-	ENEL GENERACION	-	-
02:16:00	-	CPRESSES-2	CPRESSES_vtado	20	N	-	MT	-	OM	-	LT 500 kV Polpaico - Lo Aguirre	N	-	ENEL GENERACION	-	-
02:16:00	-	CPRESSES-3	CPRESSES_vtado	0	N	-	MT	-	OM	-	LT 500 kV Polpaico - Lo Aguirre	N	-	ENEL GENERACION	-	-
02:16:00	-	RAICO-2	RAICO_sinv	90	RO	-	MT	-	OM	-	LT 500 kV Polpaico - Lo Aguirre	V	-	ENEL GENERACION	-	-
02:16:00	-	COBUN-1	COBUN_vsign	100	N	-	MT	-	OM	-	LT 500 kV Polpaico - Lo Aguirre	V	-	COBUN	-	-
02:16:00	-	COBUN-2	COBUN_vsign	100	RO	-	MT	-	OM	-	LT 500 kV Polpaico - Lo Aguirre	V	-	COBUN	-	-
02:16:00	-	PANGUE-1	PANGUE_RALCO_sinv	80	RO	-	MT	-	OM	-	LT 500 kV Polpaico - Lo Aguirre	N	-	ENEL GENERACION	-	-
02:16:00	-	ANGOSTURA-2	ANGOSTURA_RALCO_sinv	43	N	-	MT	-	OM	-	LT 500 kV Polpaico - Lo Aguirre	N	-	COBUN	-	-
02:16:00	-	CELCO	CELCO_BLI_COGEN	0	N	-	MT	-	OM	-	LT 500 kV Polpaico - Lo Aguirre	-	-	ARAUCO	-	-
02:16:00	-	SANTAFE	SANTAFE_BLI_COGEN	3	N	-	MT	-	OM	-	LT 500 kV Polpaico - Lo Aguirre	-	-	SANTA FE	-	-
02:16:00	-	RAICO-1	RAICO_sinv	90	RO	-	MT	-	OM	-	LT 500 kV Polpaico - Lo Aguirre	V	-	ENEL GENERACION	-	-
02:16:00	-	PANGUE-2	PANGUE_RALCO_sinv	80	RO	-	MT	-	OM	-	LT 500 kV Polpaico - Lo Aguirre	N	-	ENEL GENERACION	-	-
02:40:00	-	COLMITO	COLMITO_GN_A	0	DN	DLC	FS	-	OT	Control suministro de gas.	-	-	-	CARDONES	-	-
02:42:00	-	CDC	-	-100	-	-	-	-	-	Inicio Prorrata LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	-	-	-
02:42:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	95	N	-	CI	-	OM	Prorrata LT 220 kV Charrúa - Santa Clara / Monto Prorrata : -100	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	ACCIONA	-	-
02:42:00	-	PE-TOLPANSUR	PE-TOLPANSUR	48	N	-	CI	-	OM	Prorrata LT 220 kV Charrúa - Santa Clara / Monto Prorrata : -100	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	ACCIONA	-	-
02:42:00	-	PE-LOSOLIMOS	PE-LOSOLIMOS	48	N	-	CI	-	OM	Prorrata LT 220 kV Charrúa - Santa Clara / Monto Prorrata : -100	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	AES ANDÉS	-	-
02:42:00	-	PE-CAMPOLUNDO	PE-CAMPOLUNDO	40	N	-	CI	-	OM	Prorrata LT 220 kV Charrúa - Santa Clara / Monto Prorrata : -100	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	AES ANDÉS	-	-
02:42:00	-	CAPULLO	CAPULLO	6	N	-	CI	-	OM	Prorrata LT 220 kV Charrúa - Santa Clara / Monto Prorrata : -100	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	CAPULLO	-	-
02:42:00	-	PULLEFU-1	PULLEFU-1	4	N	-	CI	-	OM	Prorrata LT 220 kV Charrúa - Santa Clara / Monto Prorrata : -100	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	CAPULLO	-	-
02:42:00	-	PULLEFU-2	PULLEFU-2	3	N	-	CI	-	OM	Prorrata LT 220 kV Charrúa - Santa Clara / Monto Prorrata : -100	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	CAPULLO	-	-
02:42:00	-	PILMAIQUEN-1	PILMAIQUEN-1	5	N	-	CI	-	OM	Prorrata LT 220 kV Charrúa - Santa Clara / Monto Prorrata : -100	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
02:42:00	-	PILMAIQUEN-2	PILMAIQUEN-2	5	N	-	CI	-	OM	Prorrata LT 220 kV Charrúa - Santa Clara / Monto Prorrata : -100	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
02:42:00	-	PILMAIQUEN-3	PILMAIQUEN-3	5	N	-	CI	-	OM	Prorrata LT 220 kV Charrúa - Santa Clara / Monto Prorrata : -100	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
02:42:00	-	PILMAIQUEN-4	PILMAIQUEN-4	0	N	-	CI	-	OM	Prorrata LT 220 kV Charrúa - Santa Clara / Monto Prorrata : -100	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
02:42:00	-	PILMAIQUEN-5	PILMAIQUEN-5	0	N	-	CI	-	OM	Prorrata LT 220 kV Charrúa - Santa Clara / Monto Prorrata : -100	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
02:42:																

03-12-2023															SSCC	
Hora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
03:20:00	-		GUACOLDA-4_CAR	-	-	-	-	-	-	Cambio CMG	-	-	-	-	-	-
03:20:00	-	NORGENER-NT01	MEJILLONES-EM_CAR	141	RO	-	PC	-	OM	-	-	-	L10203001479	AES GENER	-	-
03:26:00	-	NEUVENTANAS	NEUVENTANAS_CAR	250	N	-	PC	-	OM	Sin limitación	-	-	-	AES GENER	-	-
03:58:00	-		TOCOPILLA-U16_TG1+TV1_GN_A	-	-	-	-	-	-	Cambio CMG	-	-	-	-	-	-
04:14:00	-	ANGAMOS-ANG1	ANGAMOS-ANG1_CAR	87	DRO	-	PP	-	OM	-	-	-	L10203001864	AES GENER	-	-
04:14:00	-	TOCOPILLA-U16	TOCOPILLA-U16_TG1+TV1_GN_A	363	RO	LC	PC	-	OM	-	-	-	-	-	-	-
04:14:00	-	GUACOLDA-5	GUACOLDA-5_CAR	156	RO	-	PC	-	OM	-	-	-	-	-	-	-
04:14:00	-	MEJILLONES-EM	MEJILLONES-EM_CAR	377	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	-	-	-
04:30:00	-	NEHUENCO-9B_GN_A	NEHUENCO-9B_GN_A	60	DN	LC	PP	-	OM	Cx. LT 500 KV Jahué - Lo Aguirre.	-	-	-	ENGIE	-	-
04:59:00	-	NEHUENCO-9B	NEHUENCO-9B_GN_A	60	N	LC	PMT	-	OM	Cx. LT 500 KV Jahué - Lo Aguirre.	-	-	-	COLBUN	-	-
05:10:00	-	ACONCAGUA	ENAPACONCAGUA COGEN	27	RO	-	PC	CF	OM	-	-	-	L10203001308	ENAP ACONCAGUA	-	-
05:10:00	-	NEHUENCO-9B_GN_A	NEHUENCO-9B_GN_A	108	N	LC	PC	-	-	Cambio CMG	-	-	-	-	-	-
05:10:00	-	NEHUENCO-9B	NEHUENCO-9B_GN_A	108	N	LC	PC	-	OM	Cx. LT 500 KV Jahué - Lo Aguirre.	-	-	-	-	-	-
05:25:00	-	KELAR	KELAR-TG1_TG1_GNL_B	79	DN	DLC	PP	-	OM	Cx. LT 500 KV Jahué - Lo Aguirre.	-	-	-	COLBUN	-	-
05:48:00	-	KELAR	KELAR-TG1_TG1_GNL_B	79	N	LC	PMT	-	OM	Cx. LT 500 KV Jahué - Lo Aguirre.	-	-	-	KELAR	-	-
06:00:00	-	KELAR	KELAR-TG1_TG1_GNL_B	177	N	LC	PC	-	OM	Cx. LT 500 KV Jahué - Lo Aguirre.	-	-	-	KELAR	-	-
06:00:00	-	NEHUENCO-9B_GN_A	NEHUENCO-9B_GN_A	60	N	LC	PP	-	OM	Cx. LT 500 KV Jahué - Lo Aguirre.	-	-	-	COLBUN	-	-
06:00:00	-		KELAR-TG1_TG1_GNL_B	-	-	-	-	-	-	Cambio CMG	-	-	-	-	-	-
06:08:00	-	MEJILLONES-CTM1	MEJILLONES-CTM1_CAR	60	N	-	PMT	-	OM	Sincronizada	-	-	-	ENGIE	-	-
06:42:00	-		MEJILLONES-EM_CAR	-	-	-	-	-	-	Cambio CMG	-	-	-	-	-	-
06:42:00	-	TOCOPILLA-U16	TOCOPILLA-U16_TG1+TV1_GN_A	110	RO	LC	MT	-	OM	-	-	-	-	-	-	-
06:42:00	-	GUACOLDA-5	GUACOLDA-5_CAR	38	RO	-	MT	-	OM	-	-	-	L10203001836	ENGIE	-	-
06:42:00	-	ACONCAGUA	ENAPACONCAGUA COGEN	27	RO	-	MT	CF	OM	-	-	-	L10203001072 - L10203001378	-	-	-
06:42:00	-	KELAR	KELAR-TG1_TG1_GNL_B	79	N	LC	MT	-	OM	Cx. LT 500 KV Jahué - Lo Aguirre.	-	-	-	ENAP ACONCAGUA	-	-
06:50:00	-	CDC	-	-100	-	-	-	-	-	Inicio Prorrata LT 220 KV Charrúa - Santa Clara	LT 220 KV Charrúa - Santa Clara	-	-	-	-	-
06:50:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	78	N	-	CI	-	OM	Prorrata LT 220 KV Charrúa - Santa Clara / Monto Prorrata : 100	LT 220 KV Charrúa - Santa Clara	-	-	ACCIONA	-	-
06:50:00	-	PE-TOLPANSUR	PE-TOLPANSUR	41	N	-	CI	-	OM	Prorrata LT 220 KV Charrúa - Santa Clara / Monto Prorrata : 100	LT 220 KV Charrúa - Santa Clara	-	-	ACCIONA	-	-
06:50:00	-	PE-LOSOLMOS	PE-LOSOLMOS	39	N	-	CI	-	OM	Prorrata LT 220 KV Charrúa - Santa Clara / Monto Prorrata : 100	LT 220 KV Charrúa - Santa Clara	-	-	AES ANDES	-	-
06:50:00	-	PE-CAMPOLINDO	PE-CAMPOLINDO	34	N	-	CI	-	OM	Prorrata LT 220 KV Charrúa - Santa Clara / Monto Prorrata : 100	LT 220 KV Charrúa - Santa Clara	-	-	AES ANDES	-	-
06:50:00	-	CAPULLO	CAPULLO	6	N	-	CI	-	OM	Prorrata LT 220 KV Charrúa - Santa Clara / Monto Prorrata : 100	LT 220 KV Charrúa - Santa Clara	-	-	CAPULLO	-	-
06:50:00	-	PUELFU-1	PUELFU-1	4	N	-	CI	-	OM	Prorrata LT 220 KV Charrúa - Santa Clara / Monto Prorrata : 100	LT 220 KV Charrúa - Santa Clara	-	-	CAPULLO	-	-
06:50:00	-	PUELFU-2	PUELFU-2	3	N	-	CI	-	OM	Prorrata LT 220 KV Charrúa - Santa Clara / Monto Prorrata : 100	LT 220 KV Charrúa - Santa Clara	-	-	CAPULLO	-	-
06:50:00	-	PILMAQUEN-1	PILMAQUEN-1	5	N	-	CI	-	OM	Prorrata LT 220 KV Charrúa - Santa Clara / Monto Prorrata : 100	LT 220 KV Charrúa - Santa Clara	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
06:50:00	-	PILMAQUEN-2	PILMAQUEN-2	5	N	-	CI	-	OM	Prorrata LT 220 KV Charrúa - Santa Clara / Monto Prorrata : 100	LT 220 KV Charrúa - Santa Clara	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
06:50:00	-	PILMAQUEN-3	PILMAQUEN-3	5	N	-	CI	-	OM	Prorrata LT 220 KV Charrúa - Santa Clara / Monto Prorrata : 100	LT 220 KV Charrúa - Santa Clara	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
06:50:00	-	PILMAQUEN-4	PILMAQUEN-4	-	N	-	CI	-	OM	Prorrata LT 220 KV Charrúa - Santa Clara / Monto Prorrata : 100	LT 220 KV Charrúa - Santa Clara	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
06:50:00	-	PILMAQUEN-5	PILMAQUEN-5	-	N	-	CI	-	OM	Prorrata LT 220 KV Charrúa - Santa Clara / Monto Prorrata : 100	LT 220 KV Charrúa - Santa Clara	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
06:50:00	-	PULLINQUE-1	PULLINQUE-1	12	N	-	CI	-	OM	Prorrata LT 220 KV Charrúa - Santa Clara / Monto Prorrata : 100	LT 220 KV Charrúa - Santa Clara	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
06:50:00	-	PULLINQUE-2	PULLINQUE-2	12	N	-	CI	-	OM	Prorrata LT 220 KV Charrúa - Santa Clara / Monto Prorrata : 100	LT 220 KV Charrúa - Santa Clara	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
06:50:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	40	N	-	CI	-	OM	Prorrata LT 220 KV Charrúa - Santa Clara / Monto Prorrata : 100	LT 220 KV Charrúa - Santa Clara	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
06:50:00	-	PE-RENAICO-2	PE-RENAICO-2	60	N	-	CI	-	OM	Prorrata LT 220 KV Charrúa - Santa Clara / Monto Prorrata : 100	LT 220 KV Charrúa - Santa Clara	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
06:50:00	-	LAJA-1	LAJA-1	11	N	-	CI	-	OM	Prorrata LT 220 KV Charrúa - Santa Clara / Monto Prorrata : 100	LT 220 KV Charrúa - Santa Clara	-	-	ENGINE RENOVBABLE	-	-
06:50:00	-	PE-SANPEDRO	PE-SANPEDRO	-	N	-	CI	-	OM	Prorrata LT 220 KV Charrúa - Santa Clara / Monto Prorrata : 100	LT 220 KV Charrúa - Santa Clara	-	-	ENGINE RENOVBABLE	-	-
06:50:00	-	PE-SANPEDRO-2	PE-SANPEDRO-2	-	N	-	CI	-	OM	Prorrata LT 220 KV Charrúa - Santa Clara / Monto Prorrata : 100	LT 220 KV Charrúa - Santa Clara	-	-	ENGINE RENOVBABLE	-	-
06:50:00	-	PE-PUECHESUR	PE-PUECHESUR	-	N	-	CI	-	OM	Prorrata LT 220 KV Charrúa - Santa Clara / Monto Prorrata : 100	LT 220 KV Charrúa - Santa Clara	-	-	ENORCHILE	-	-
06:50:00	-	ALTORRENAICO	ALTORRENAICO	1	N	-	CI	-	OM	Prorrata LT 220 KV Charrúa - Santa Clara / Monto Prorrata : 100	LT 220 KV Charrúa - Santa Clara	-	-	POTENCIA	-	-
06:50:00	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	45	N	-	CI	-	OM	Prorrata LT 220 KV Charrúa - Santa Clara / Monto Prorrata : 100	LT 220 KV Charrúa - Santa Clara	-	-	RNE	-	-
06:50:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	50	N	-	CI	-	OM	Prorrata LT 220 KV Charrúa - Santa Clara / Monto Prorrata : 100	LT 220 KV Charrúa - Santa Clara	-	-	RNE	-	-
06:50:00	-	RUCATAYO	RUCATAYO	33	N	-	CI	-	OM	Prorrata LT 220 KV Charrúa - Santa Clara / Monto Prorrata : 100	LT 220 KV Charrúa - Santa Clara	-	-	RUCATAYO	-	-
06:50:00	-	CORRINTO	CORRINTO	2	N	-	CI	-	OM	Prorrata LT 220 KV Charrúa - Santa Clara / Monto Prorrata : 100	LT 220 KV Charrúa - Santa Clara	-	-	SCOTTA	-	-
06:50:00	-	NALCAS-1	NALCAS-1	2	N	-	CI	-	OM	Prorrata LT 220 KV Charrúa - Santa Clara / Monto Prorrata : 100	LT 220 KV Charrúa - Santa Clara	-	-	SCOTTA	-	-
06:50:00	-	NALCAS-3	NALCAS-3	1	N	-	CI	-	OM	Prorrata LT 220 KV Charrúa - Santa Clara / Monto Prorrata : 100	LT 220 KV Charrúa - Santa Clara	-	-	SCOTTA	-	-
06:50:00	-	PALMAR-1	PALMAR-1	2	N	-	CI	-	OM	Prorrata LT 220 KV Charrúa - Santa Clara / Monto Prorrata : 100	LT 220 KV Charrúa - Santa Clara	-	-	SCOTTA	-	-
06:50:00	-	PALMAR-2	PALMAR-2	2	N	-	CI	-	OM	Prorrata LT 220 KV Charrúa - Santa Clara / Monto Prorrata : 100	LT 220 KV Charrúa - Santa Clara	-	-	SCOTTA	-	-
06:50:00	-	RIOPICOQUEN-1	RIOPICOQUEN-1	7	N	-	CI	-	OM	Prorrata LT 220 KV Charrúa - Santa Clara / Monto Prorrata : 100	LT 220 KV Charrúa - Santa Clara	-	-	SCOTTA	-	-
06:50:00	-	CENTRALBONITO-MC1	CENTRALBONITO-MC1	4	N	-	CI	-	OM	Prorrata LT 220 KV Charrúa - Santa Clara / Monto Prorrata : 100	LT 220 KV Charrúa - Santa Clara	-	-	SCOTTA	-	-
06:50:00	-	CENTRALFEO-MC2	CENTRALFEO-MC2	1	N	-	CI	-	OM	Prorrata LT 220 KV Charrúa - Santa Clara / Monto Prorrata : 100	LT 220 KV Charrúa - Santa Clara	-	-	SCOTTA	-	-
06:50:00	-	PE-LAFOR	PE-LAFOR	29	N	-	CI	-	OM	Prorrata LT 220 KV Charrúa - Santa Clara / Monto Prorrata : 100	LT 220 KV Charrúa - Santa Clara	-	-	UCUQUIER	-	-
06:55:00	-		SANSDIRO-2_TG1+TV1_PSTVU_GN_A	-	-	-	-	-	-	Cambio CMG	-	-	-	-	-	-
06:55:00	-	MEJILLONES-EM	MEJILLONES-EM_CAR	106	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	ENGIE	-	-
06:55:00	-	NORGENER-NT01_CAR	NORGENER-NT01_CAR	65	RO	-	MT	-	OM	-	-	-	L10203001479	AES GENER	-	-
06:55:00	-	NORGENER-NT02	NORGENER-NT02_CAR	65	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	AES GENER	-	-
06:55:00	-	CHOIGUAN	CHOIGUAN_BLI COGEN	0	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	ARAUCO	-	-
06:55:00	-	KELAR	KELAR-TG1_TG1_GNL_B	0	N	LC	PS	-	OM	Cx. LT 500 KV Jahué - Lo Aguirre.	-	-	-	KELAR	-	-
06:55:00	-	NEUVENTANAS_CAR	NEUVENTANAS_CAR	120	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	AES GENER	-	-
06:55:00	-	GUACOLDA-4	GUACOLDA-4_CAR	38	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	RNE	-	-
06:55:00	-	NEHUENCO-9B	NEHUENCO-9B_GN_A	-	N	LC	PS	-	OM	Cx. LT 500 KV Jahué - Lo Aguirre.	-	-	-	COLBUN	-	-
07:00:00	-	CDC	-	450	-	-	-	-	-	Seguimiento Demanda Neta	-	-	-	PVI	-	-
07:00:00	-	PVV-ALMEYDA	PVV-ALMEYDA	5	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	ACCIONA	-	-
07:00:00	-	PVV-ELROMERO	PVV-ELROMERO	15	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	ACCIONA	-	-
07:00:00	-	PVV-USYA	PVV-USYA	5	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	ACCIONA	-	-
07:00:00	-	PVV-MALGARIDA	PVV-MALGARIDA	15	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	ACCIONA	-	-
07:00:00	-	PVV-ANDES	PVV-ANDES	1	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	AES ANDES	-	-
07:00:00	-	PVV-ANDESZA	PVV-ANDESZA	4	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	AES ANDES	-	-
07:00:00	-	PVV-ANDES2B	PVV-ANDES2B	10	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	AES ANDES	-	-
07:00:00	-	PVV-DIEGOLAMAGROSUR	PVV-DIEGOLAMAGROSUR	20	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	COLBUN	-	-
07:00:00	-	PVV-CHANARES	PVV-CHANARES	2	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
07:00:00	-	PVV-FINSTERAE	PVV-FINSTERAE	25	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
07:00:00	-	PVV-LALACAMA	PVV-LALACAMA	5	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
07:00:00	-	CEKOPABELLON	CEKOPABELLON	5	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
07:00:00	-	PVV-SOLDELLA	PVV-SOLDELLA	7	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
07:00:00	-	PVV-AZABACHE	PVV-AZABACHE	3	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
07:00:00	-	PVV-CAMPODELISOL	PVV-CAMPODELISOL	30	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
07:00:00	-	PVV-VALLEDEISOL	PVV-VALLEDEISOL	7	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
07:00:00	-	PVV-GUANCHI	PVV-GUANCHI	20	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
07:00:00	-	PVV-TAMAYA	PVV-TAMAYA	6	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	ENGINE RENOVBABLE	-	-
07:00:00	-	PVV-CAPICORNI	PVV-CAPICORNI	5	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	ENGINE RENOVBABLE	-	-
07:00:00	-	PVV-COYA	PVV-COYA	40	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	ENGINE RENOVBABLE	-	-
07:00:00	-															

03-12-2023																	SSCC
Hora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT	
07:06:00	-	SANISIRO-2	SANISIRO-2_TG1+TVL_FSTVU_GN_A	169	LF	LC	MT	PCP	OM				L10220001909 - L10220001852	ENEL GENERACION	-	-	
07:06:00	-	ANGAMOS-ANG2	ANGAMOS-ANG2_CAR	87	RO	-	MT	-	OM				L10220001546	AES GENER	-	-	
07:06:00	-	EPACIFCO	EPACIFCO COGEN	15	RO	-	MT	CF	OM				L10220002169	ENERGIA PACIFICO	-	-	
07:06:00	-	COCHRANE-CH1	COCHRANE-CH1_CAR	150	RO	-	CI	-	OM				L1022000634	AES GENER	-	-	
07:15:00	-	CDC	CDC	350	-	-	-	-	-	null					-	-	
07:15:00	-	PFV-ALMEYDA	PFV-ALMEYDA	6	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN			ACCIONA	-	-	
07:15:00	-	PFV-ELROMERO	PFV-ELROMERO	20	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN			ACCIONA	-	-	
07:15:00	-	PFV-LAYA	PFV-LAYA	5	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN			ACCIONA	-	-	
07:15:00	-	PFV-MALGARIDA	PFV-MALGARIDA	20	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN			ACCIONA	-	-	
07:15:00	-	PFV-ANDES	PFV-ANDES	10	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN			AES ANDES	-	-	
07:15:00	-	PFV-ANDES2A	PFV-ANDES2A	20	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN			AES ANDES	-	-	
07:15:00	-	PFV-ANDES2B	PFV-ANDES2B	20	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN			AES ANDES	-	-	
07:15:00	-	PFV-DIEGODALMAGROSUR	PFV-DIEGODALMAGROSUR	40	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN			COBUN	-	-	
07:15:00	-	PFV-CHANARES	PFV-CHANARES	5	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN			ENEL GREEN POWER	-	-	
07:15:00	-	PFV-FINISTERRAE	PFV-FINISTERRAE	30	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN			ENEL GREEN POWER	-	-	
07:15:00	-	PFV-LALACAMA	PFV-LALACAMA	10	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN			ENEL GREEN POWER	-	-	
07:15:00	-	CERRODABELLON	CERRODABELLON	25	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN			ENEL GREEN POWER	-	-	
07:15:00	-	PFV-SOLDELLA	PFV-SOLDELLA	25	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN			ENEL GREEN POWER	-	-	
07:15:00	-	PFV-AZABACHE	PFV-AZABACHE	16	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN			ENEL GREEN POWER	-	-	
07:15:00	-	PFV-CAMPOSDEL SOL	PFV-CAMPOSDEL SOL	27	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN			ENEL GREEN POWER	-	-	
07:15:00	-	PFV-VALLEDLSOL	PFV-VALLEDLSOL	15	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN			ENEL GREEN POWER	-	-	
07:15:00	-	PFV-GUANCHOI	PFV-GUANCHOI	30	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN			ENEL GREEN POWER	-	-	
07:15:00	-	PFV-TAMAYA	PFV-TAMAYA	10	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN			ENGIE RENOVABLE	-	-	
07:15:00	-	PFV-CAPRICORNIO	PFV-CAPRICORNIO	10	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN			ENGIE RENOVABLE	-	-	
07:15:00	-	PFV-COYA	PFV-COYA	60	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN			ENGIE RENOVABLE	-	-	
07:15:00	-	PFV-LLANODELLAMPÓS	PFV-LLANODELLAMPÓS	25	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN			ENLASA	-	-	
07:15:00	-	PFV-BOLERO-1	PFV-BOLERO-1	13	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN			ENOR CHILE	-	-	
07:15:00	-	PFV-CERRODOMINADOR	PFV-CERRODOMINADOR	15	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN			ENOR CHILE	-	-	
07:15:00	-	PFV-CONEO	PFV-CONEO	5	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN			ENOR CHILE	-	-	
07:15:00	-	PFV-LAHUAYCA-2	PFV-LAHUAYCA-2	3	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN			ENOR CHILE	-	-	
07:15:00	-	PFV-MARIAELENA	PFV-MARIAELENA	7	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN			ENOR CHILE	-	-	
07:15:00	-	PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR	5	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN			ENOR CHILE	-	-	
07:15:00	-	PFV-SOLDELOSANDES	PFV-SOLDELOSANDES	8	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN			ENOR CHILE	-	-	
07:15:00	-	PFV-SANTASABEL	PFV-SANTASABEL	17	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN			ENOR CHILE	-	-	
07:15:00	-	PFV-LACRUZUSOLAR	PFV-LACRUZUSOLAR	5	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN			ENOR CHILE	-	-	
07:15:00	-	PFV-DONACARMEN	PFV-DONACARMEN	3	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN			ENOR CHILE	-	-	
07:15:00	-	PFV-SANPEDRO-GPG	PFV-SANPEDRO-GPG	10	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN			ENOR CHILE	-	-	
07:15:00	-	PFV-NUEVUQUILLAGUA	PFV-NUEVUQUILLAGUA	10	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN			ENOR CHILE	-	-	
07:15:00	-	PFV-VALLESCONDIDO	PFV-VALLESCONDIDO	10	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN			ENOR CHILE	-	-	
07:15:00	-	PFV-PAMPATIGRE	PFV-PAMPATIGRE	10	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN			ENOR CHILE	-	-	
07:15:00	-	PFV-SANTIAGOSOLAR	PFV-SANTIAGOSOLAR	25	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN			GENERADORA METROPOLITANA	-	-	
07:15:00	-	PFV-SALVADOR	PFV-SALVADOR	7	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN			INNERGEX(ENERGIA LLAMA)	-	-	
07:15:00	-	PFV-SANANDRES	PFV-SANANDRES	15	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN			INNERGEX(ENERGIA LLAMA)	-	-	
07:15:00	-	PFV-CARRERA PINTO	PFV-CARRERA PINTO	15	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN			RNE	-	-	
07:15:00	-	PFV-DIEGODELAMAGRO	PFV-DIEGODELAMAGRO	5	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN			RNE	-	-	
07:15:00	-	PFV-PAMPAOLANORTE	PFV-PAMPAOLANORTE	10	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN			RNE	-	-	
07:15:00	-	PFV-HUATACONDO	PFV-HUATACONDO	10	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN			RNE	-	-	
07:15:00	-	PFV-JAVERA	PFV-JAVERA	14	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN			RNE	-	-	
07:15:00	-	PFV-LAHUELLA	PFV-LAHUELLA	8	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN			RNE	-	-	
07:15:00	-	PFV-ATACAMASOLAR-2	PFV-ATACAMASOLAR-2	20	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN			RNE	-	-	
07:15:00	-	PFV-SOLDELSUERTO	PFV-SOLDELSUERTO	22	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN			RNE	-	-	
07:15:00	-	PFV-DOMEYKO	PFV-DOMEYKO	25	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN			RNE	-	-	
07:15:00	-	PFV-QUILAPILUN	PFV-QUILAPILUN	15	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN			RNE	-	-	
07:15:00	-	PFV-GRANJA	PFV-GRANJA	11	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN			SIEMENS	-	-	
07:15:00	-	PFV-ROSCONDIDO	PFV-ROSCONDIDO	16	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN			SIEMENS	-	-	
07:15:00	-	PFV-LUZDELNORTE	PFV-LUZDELNORTE	22	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN			SUN POWER	-	-	
07:15:00	-	PFV-ELPELICANO	PFV-ELPELICANO	15	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN			SUN POWER	-	-	
07:19:00	-	KELAR	KELAR-TG1_TG1_GNL_B	-	DN	DLC	FS	-	-					KELAR	-	-	
07:26:00	-	CDC	CDC	350	-	-	-	-	-	Inicio Oxx LT 66 kV Linares - Chacabun	LT 66 kV Linares - Chacabun			KELAR	-	-	
07:28:00	-	SANISIRO-2	SANISIRO-2_TG1+TVL_FSTVU_GN_A	0	LF	LC	PS	PCP	OM				L10220001909 - L10220001852	ENEL GENERACION	-	-	
07:35:00	-	SANCLEMENTE	SANCLEMENTE	4	N	-	CI	-	OM					COBUN	-	-	
07:35:00	-	ANTUCCO-1	ANTUCCO-1	82	N	-	CI	-	OM		SEN			ENEL GENERACION	-	-	
07:35:00	-	ANTUCCO-2	ANTUCCO-2	104	N	-	CI	-	OM		SEN			ENEL GENERACION	-	-	
07:35:00	-	CURILINQUE	CURILINQUE	67	N	-	CI	-	OM		SEN			ENEL GENERACION	-	-	
07:35:00	-	ISLA-1	ISLA-1	28	N	-	CI	-	OM		SEN			ENEL GENERACION	-	-	
07:35:00	-	ISLA-2	ISLA-2	27	N	-	CI	-	OM		SEN			ENEL GENERACION	-	-	
07:35:00	-	LOMAALTA	LOMAALTA	28	N	-	CI	-	OM		SEN			ENEL GENERACION	-	-	
07:35:00	-	PILMAQUEN-1	PILMAQUEN-1	5	N	-	CI	-	OM		SEN			ENEL GENERACION	-	-	
07:35:00	-	PILMAQUEN-2	PILMAQUEN-2	5	N	-	CI	-	OM		SEN			ENEL GENERACION	-	-	
07:35:00	-	PILMAQUEN-3	PILMAQUEN-3	5	N	-	CI	-	OM		SEN			ENEL GENERACION	-	-	
07:35:00	-	PILMAQUEN-4	PILMAQUEN-4	0	N	-	CI	-	OM		SEN			ENEL GENERACION	-	-	
07:35:00	-	PILMAQUEN-5	PILMAQUEN-5	0	N	-	CI	-	OM		SEN			ENEL GENERACION	-	-	
07:35:00	-	PULLINQUE-1	PULLINQUE-1	16	N	-	CI	-	OM		SEN			ENEL GENERACION	-	-	
07:35:00	-	PULLINQUE-2	PULLINQUE-2	16	N	-	CI	-	OM		SEN			ENEL GENERACION	-	-	
07:35:00	-	QIODEAGUA	QIODEAGUA	4	N	-	CI	-	OM		SEN			ENEL GENERACION	-	-	
07:35:00	-	PALMUCHO	PALMUCHO	32	N	-	CI	-	OM		SEN			ENEL GENERACION	-	-	
07:35:00	-	RAPEL-5	RAPEL-5	64	N	-	CI	-	OM		SEN			ENEL GENERACION	-	-	
07:35:00	-	PE-LOSBUENOSAIRES	PE-LOSBUENOSAIRES	20	N	-	CI	-	OM		SEN			ENEL GREEN POWER	-	-	
07:35:00	-	PE-CAMELA	PE-CAMELA	1	N	-	CI	-	OM		SEN			ENEL GREEN POWER	-	-	
07:35:00	-	PE-CAMELA-2	PE-CAMELA-2	21	N	-	CI	-	OM		SEN			ENEL GREEN POWER	-	-	
07:35:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	39	N	-	CI	-	OM		SEN			ENEL GREEN POWER	-	-	
07:35:00	-	PE-SIERRAGORDA	PE-SIERRAGORDA	41	N	-	CI	-	OM		SEN			ENEL GREEN POWER	-	-	
07:35:00	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	14	N	-	CI	-	OM		SEN			ENEL GREEN POWER	-	-	
07:35:00	-	PE-TALINAYOPONENTE	PE-TALINAYOPONENTE	47	N	-	CI	-	OM		SEN			ENEL GREEN POWER	-	-	
07:35:00	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	24	N	-	CI	-	OM		SEN			ENEL GREEN POWER	-	-	
07:35:00	-	PE-VALLEDLOSVENTOS	PE-VALLEDLOSVENTOS	4	N	-	CI	-	OM		SEN			ENEL GREEN POWER	-	-	
07:35:00	-	PFV-CHANARES	PFV-CHANARES	5	N	-	CI	-	OM		SEN			ENEL GREEN POWER	-	-	
07:35:00	-	PFV-FINISTERRAE	PFV-FINISTERRAE	74	N	-	CI	-	OM		SEN			ENEL GREEN POWER	-	-	
07:35:00	-	PFV-SOLDELLA	PFV-SOLDELLA	0	N	-	CI	-	OM		SEN			ENEL GREEN POWER	-	-	
07:35:00	-	PFV-AZABACHE	PFV-AZABACHE	15	N	-	CI	-	OM		SEN			ENEL GREEN POWER	-	-	
07:35:00	-	PFV-CAMPOSDEL SOL	PFV-CAMPOSDEL SOL	24	N	-	CI	-	OM		SEN			ENEL GREEN POWER	-	-	
07:35:00	-	PFV-VALLEDLSOL	PFV-VALLEDLSOL	7	N	-	CI	-	OM		SEN			ENEL GREEN POWER	-	-	
07:35:00	-	PFV-GUANCHOI	PFV-GUANCHOI	26	N	-	CI	-	OM		SEN			ENEL GREEN POWER	-	-	
07:35:00	-	PE-RENAICO-2	PE-RENAICO-2	59	N	-	CI	-	OM		SEN			ENEL GREEN POWER	-	-	
07:35:00	-	CHAPIQUINA-1	CHAPIQUINA-1	3	N	-	CI	-	OM		SEN			ENGIE RENOVABLE	-	-	
07:35:00	-	CHAPIQUINA-2	CHAPIQUINA-2	4	N	-	CI	-	OM		SEN			ENGIE RENOVABLE	-	-	
07:35:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	32	N	-	CI	-	OM		SEN			ENGIE RENOVABLE	-	-	
07:35:00	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	11	N	-	CI	-	OM		SEN			ENGIE RENOVABLE	-	-	
07:35:00	-	LAJA-1	LAJA-1	11	N	-	CI	-	OM		SEN			ENGIE RENOVABLE	-	-	
07:35:00	-	PFV-LOSORDOS	PFV-LOSORDOS	2	N	-	CI	-	OM		SEN			ENGIE RENOVABLE	-	-	
07:35																	

03-12-2023															SSCC	
Hora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
07:35:00	-	PFV-SANPEDRO-GPG	PFV-SANPEDRO-GPG	9	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:35:00	-	PFV-NUYEQULAGUA	PFV-NUYEQULAGUA	9	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:35:00	-	PFV-AMIA	PFV-AMIA	14	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:35:00	-	PFV-VALLESCONDIDO	PFV-VALLESCONDIDO	41	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:35:00	-	PFV-PAMPATIGRE	PFV-PAMPATIGRE	9	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:35:00	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	0	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:35:00	-	PE-LLANOSDELVENTO	PE-LLANOSDELVENTO	0	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:35:00	-	PFV-ELENA	PFV-ELENA	14	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:35:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	0	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:35:00	-	PE-PULCHESUR	PE-PULCHESUR	0	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENORCHILE	-	-
07:35:00	-	PFV-SANTIAGO SOLAR	PFV-SANTIAGO SOLAR	9	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
07:35:00	-	MARIPOSAS	MARIPOSAS	4	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	HIDRO MAULE	-	-
07:35:00	-	LIRCAV-1	LIRCAV-1	0	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	HIDRO MAULE	-	-
07:35:00	-	LIRCAV-2	LIRCAV-2	0	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	HIDRO MAULE	-	-
07:35:00	-	PFV-SALVADOR	PFV-SALVADOR	6	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	INNERGEX	-	-
07:35:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	0	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	INNERGEX	-	-
07:35:00	-	PFV-SANANDRES	PFV-SANANDRES	7	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	INNERGEX	-	-
07:35:00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	0	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	LAP	-	-
07:35:00	-	PE-TOTRAL	PE-TOTRAL	28	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	LAP	-	-
07:35:00	-	PE-PUNTASIERRA	PE-PUNTASIERRA	71	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	PACIFIC HYDRO	-	-
07:35:00	-	COYA	COYA	9	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	PACIFIC HYDRO	-	-
07:35:00	-	ALTORENAICO	ALTORENAICO	1	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	POTENCIA	-	-
07:35:00	-	RENAICO	RENAICO	6	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	POTENCIA	-	-
07:35:00	-	ITATA-1	ITATA-1	6	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	PUNTILLA	-	-
07:35:00	-	RIOCOLORADO-1	RIOCOLORADO-1	8	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	RIO COLORADO	-	-
07:35:00	-	RIOCOLORADO-2	RIOCOLORADO-2	8	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	RIO COLORADO	-	-
07:35:00	-	RIOHUASCO-1	RIOHUASCO-1	1	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	RIO COLORADO	-	-
07:35:00	-	PE-ELMATTEN	PE-ELMATTEN	8	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	RNE	-	-
07:35:00	-	PFV-CANERAPINTO	PFV-CANERAPINTO	14	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	RNE	-	-
07:35:00	-	PFV-DIEGODEALMAGRO	PFV-DIEGODEALMAGRO	3	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	RNE	-	-
07:35:00	-	PFV-PAMPASOLARNORTE	PFV-PAMPASOLARNORTE	6	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	RNE	-	-
07:35:00	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	44	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	RNE	-	-
07:35:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	49	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	RNE	-	-
07:35:00	-	PE-NEGRETTE	PE-NEGRETTE	26	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	RNE	-	-
07:35:00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	Finaliza Cx LT 154 kV Charrúa-Los Angeles	LT 154 kV Charrúa-Los Angeles	-	-	-	-	-
07:35:00	-	PFV-HUATACONDO	PFV-HUATACONDO	9	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	RNE	-	-
07:35:00	-	PFV-JAVERA	PFV-JAVERA	10	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	RNE	-	-
07:35:00	-	PFV-LAHUELLA	PFV-LAHUELLA	7	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	RNE	-	-
07:35:00	-	PFV-ATACAMASOLAR-2	PFV-ATACAMASOLAR-2	18	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	RNE	-	-
07:35:00	-	PFV-SOLDILDESERT	PFV-SOLDILDESERT	19	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	RNE	-	-
07:35:00	-	PFV-SOMERO	PFV-SOMERO	23	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	RNE	-	-
07:35:00	-	PE-DUQUEO	PE-DUQUEO	14	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	RNE	-	-
07:35:00	-	PFV-QUILAPILUN	PFV-QUILAPILUN	13	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	RNE	-	-
07:35:00	-	RUCATAYO	RUCATAYO	38	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	RUCATAYO	-	-
07:35:00	-	HIDROMACHO	HIDROMACHO	9	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	SCOTTA	-	-
07:35:00	-	CORRENTOSO	CORRENTOSO	3	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	SCOTTA	-	-
07:35:00	-	CUMBRES	CUMBRES	0	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	SCOTTA	-	-
07:35:00	-	NALCAS-1	NALCAS-1	0	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	SCOTTA	-	-
07:35:00	-	NALCAS-3	NALCAS-3	1	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	SCOTTA	-	-
07:35:00	-	PALMAR-1	PALMAR-1	2	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	SCOTTA	-	-
07:35:00	-	PALMAR-2	PALMAR-2	2	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	SCOTTA	-	-
07:35:00	-	BIOPEDQUEJUN-1	BIOPEDQUEJUN-1	8	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	SCOTTA	-	-
07:35:00	-	CENTRALBONITO-MC1	CENTRALBONITO-MC1	4	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	SCOTTA	-	-
07:35:00	-	AULLIN	AULLIN	6	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	SCOTTA	-	-
07:35:00	-	CENTRALFE-MC2	CENTRALFE-MC2	1	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	SCOTTA	-	-
07:35:00	-	PE-ALENA	PE-ALENA	17	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	SIEMENS	-	-
07:35:00	-	PFV-GRANIA	PFV-GRANIA	10	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	SIEMENS	-	-
07:35:00	-	PFV-RIEDESCONDIDO	PFV-RIEDESCONDIDO	15	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	SIEMENS	-	-
07:35:00	-	PFV-LUZDELNORTE	PFV-LUZDELNORTE	21	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	SUN POWER	-	-
07:35:00	-	PFV-LUPULICANO	PFV-LUPULICANO	14	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	SUN POWER	-	-
07:35:00	-	PE-UCUQUER-2	PE-UCUQUER-2	8	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	UCUQUER	-	-
07:35:00	-	PE-LAFLOR	PE-LAFLOR	25	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	UCUQUER	-	-
07:35:00	-	CERROPABELLON-G1A	CERROPABELLON-G1A GEO	20	N	-	MT	CF	OM	Finaliza Cx LT 220 kV Charrúa-Santa Clara	LT 220 kV Charrúa-Santa Clara	-	-	ENEL GENERACION	-	-
07:35:00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	Finaliza Promonta LT 220 kV Charrúa-Santa Clara	LT 220 kV Charrúa-Santa Clara	-	-	ENEL GENERACION	-	-
07:35:00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	Finaliza Promonta LT 154 kV Charrúa-Los Angeles	LT 154 kV Charrúa-Los Angeles	-	-	-	-	-
07:35:00	-	COCHRANE-CCH1_CAR	COCHRANE-CCH1_CAR	108	RO	-	MT	-	OM	-	-	-	-	AES GENER	-	-
07:35:00	-	PAM	PAM COGEN	24	RO	-	MT	-	OM	-	-	-	-	ENORCHILE	-	-
07:35:00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	Finaliza Cx LT 500 kV Polpaico - Lo Aquehue	LT 500 kV Polpaico - Lo Aquehue	-	-	-	-	-
07:35:00	-	CERROPABELLON-G2A	CERROPABELLON-G2A GEO	18	RO	-	MT	CF	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
07:35:00	-	PEHUENCHE	PEHUENCHE	-	-	-	-	-	-	Cambio CMG	-	-	-	-	-	-
07:35:00	-	SANTAMARTA	SANTAMARTA COGEN	-	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	SANTA MARTA	-	-
07:35:00	-	LOMALOSCOLORADOS-2	LOMALOSCOLORADOS-2_BIOGAS	1	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	KDM	-	-
07:35:00	-	PAM	PAM COGEN	24	RO	-	PC	-	OM	-	-	-	-	ENORCHILE	-	-
07:35:00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	Cambio CMG	-	-	-	-	-	-
07:35:00	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE	126	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
07:35:00	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE	126	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
07:35:00	-	CDC	-	100	-	-	-	-	-	-	-	-	-	CDC	-	-
07:35:00	-	LOMALOSCOLORADOS-2	LOMALOSCOLORADOS-2_BIOGAS	1	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	KDM	-	-
07:35:00	-	PE-PUNTA PALMERAS	PE-PUNTA PALMERAS	11	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ACCIONA	-	-
07:35:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	75	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ACCIONA	-	-
07:35:00	-	PE-TOLPANSUR	PE-TOLPANSUR	40	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ACCIONA	-	-
07:35:00	-	PFV-ALMEIDA	PFV-ALMEIDA	5	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ACCIONA	-	-
07:35:00	-	PFV-ELROMERO	PFV-ELROMERO	18	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ACCIONA	-	-
07:35:00	-	PFV-USYA	PFV-USYA	3	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ACCIONA	-	-
07:35:00	-	PFV-MALGARIDA	PFV-MALGARIDA	18	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ACCIONA	-	-
07:35:00	-	PE-LOSQUIROS	PE-LOSQUIROS	7	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	AES ANDES	-	-
07:35:00	-	PE-LOSOLMOS	PE-LOSOLMOS	37	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	AES ANDES	-	-
07:35:00	-	PFV-ANDES	PFV-ANDES	6	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	AES ANDES	-	-
07:35:00	-	PFV-ANDES2A	PFV-ANDES2A	19	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	AES ANDES	-	-
07:35:00	-	PE-MESAMAYITA	PE-MESAMAYITA	42	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	AES ANDES	-	-
07:35:00	-	PE-CAMPOLINDO	PE-CAMPOLINDO	33	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	AES ANDES	-	-
07:35:00	-	ELPASO-2	ELPASO-2	18	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ANPAC	-	-
07:35:00	-	SANANDRES-1	SANANDRES-1	6	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ANPAC	-	-
07:35:00	-	SANANDRES-2	SANANDRES-2	5	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ANPAC	-	-
07:35:00	-	CONVENTO VIEJO	CONVENTO VIEJO	6	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	BESALCO ENERGIA	-	-
07:35:00	-	LOSHIERROS-2	LOSHIERROS-2	0	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	BESALCO ENERGIA	-	-
07:35:00	-	DIGUA-1	DIGUA-1	0	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	BESALCO ENERGIA	-	-
07:35:00	-	DIGUA-2	DIGUA-2	0	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	BESALCO ENERGIA	-	-
07:35:00	-	CAPULLO	CAPULLO	7	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	CAPULLO	-	-
07:35:00	-	PUELFU-1	PUELFU-1	4	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	CAPULLO	-	-
07:35:00	-	PUELFU-2	PUELFU-2	3	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	CAPULLO	-	-
07:35:00	-	ANGOSTURA-1	ANGOSTURA-1	79	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	COBURN	-	-
07:35:00	-	ANGOSTURA-2	ANGOSTURA-2	0	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	COBURN		

03-12-2023															SSCC	BASEPOINT
Hora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
10:00:00	-	CIPRES-2	CIPRES-2_vtado	0	N	-	PS	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-
10:03:00	-	CIPRES-2	CIPRES-2_vtado	0	DN	-	PS	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-
10:13:00	-	MEJILLONES-CTM1	MEJILLONES-CTM1_CAR	60	N	-	MT	-	OM	Estable a MT.	-	-	-	ENGIE	-	-
10:43:00	-	PAM	PAM_COGEN	0	FE	-	FS	-	OT	Asociado a IF 2023000XX	-	-	-	ENORCHILE	-	-
10:45:00	-	CDC	-	50	-	-	-	-	OM	-	Transformador N° 1 de 90 MVA de S/E Capricornio	-	-	CDC	-	-
10:45:00	-	PPV-CAPRICORNIO	PPV-CAPRICORNIO	60	N	-	CI	-	OM	-	Transformador N° 1 de 90 MVA de S/E Capricornio	-	-	ENGIE RENOVABLE	-	-
11:01:00	-	TOCOPILLA-U16	TOCOPILLA-U16_TG1+TV1_GNL_B	-	DF	DLC	FS	-	OT	Salida intempestiva por falla según IF 2023004737	-	-	-	ENGIE	-	-
11:07:00	-	MEJILLONES-CTM1	MEJILLONES-CTM1_CAR	-	DF	-	FS	-	OT	F/5 por falla.	-	-	-	ENGIE	-	-
11:10:00	-	HORNOTOS-CTH	HORNOTOS-CTH_CAR	75	DN	-	PP	-	OM	-	-	-	-	ENGIE	-	-
11:10:00	-	ANDINA-CTA	ANDINA-CTA_CAR	75	DN	-	PP	-	OM	-	-	-	-	ENGIE	-	-
11:52:00	-	CIPRES-2	CIPRES-2_vtado	20	DN	-	PP	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-
12:26:00	-	TOCOPILLA-U16	TOCOPILLA-U16_TG1_GNL_D	-	PO	LC	EP	-	EP	E/S TG	-	-	-	ENGIE	-	-
12:49:00	-	TOCOPILLA-U16	TOCOPILLA-U16_TG1+TV1_GNL_D	0	PO	LC	EP	-	EP	E/S TV	-	-	-	ENGIE	-	-
13:09:00	-	TOCOPILLA-U16	TOCOPILLA-U16_TG1+TV1_GNL_D	0	PO	LC	EP	-	EP	MT estable e inicio hora de prueba	-	-	-	ENGIE	-	-
14:09:00	-	TOCOPILLA-U16	TOCOPILLA-U16_TG1+TV1_GNL_B	110	RO	LC	MT	-	OM	Cancela IF 2023004739. Cambio de Combustible de GNL. D a GNL. B	-	-	-	ENGIE	-	-
14:35:00	-	ANGAMOS-ANG1	ANGAMOS-ANG1_CAR	87	RO	-	PMT	-	OM	-	-	-	-	AES GENER	-	-
15:00:00	-	TOCOPILLA-U16	TOCOPILLA-U16_TG1+TV1_GN_A	-	RO	LC	MT	-	OM	Cambia de GNL. B a GN. A	-	-	-	ENGIE	-	-
16:00:00	-	SANISIRO-2	SANISIRO-2_TG1+TV1_FSTVU_GN_A	169	DUF	DLC	PP	PCP	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
16:06:00	-	ANGAMOS-ANG1	ANGAMOS-ANG1_CAR	87	RO	-	MT	-	OM	MT estable	-	-	-	AES GENER	-	-
16:29:00	-	SANISIRO-2	SANISIRO-2_TG1_GN_A	130	LF	LC	PMT	PCP	OM	TG sincronizada	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
16:58:00	-	PAM	PAM_COGEN	0	N	-	MT	-	OM	Disponible	-	-	-	ENORCHILE	-	-
18:00:00	-	TOCOPILLA-U16	TOCOPILLA-U16_TG1+TV1_GNL_B	110	RO	LC	MT	-	OM	Cambia de GN. A a GNL. B	-	-	-	ENGIE	-	-
18:10:00	-	MEJILLONES-EM	MEJILLONES-EM_CAR	377	N	-	PC	-	OT	Subida anticipadamente por retiro de generación ERNC Fotovoltaica	-	-	-	ENGIE	-	-
18:10:00	-	PANGUE-1	PANGUE_RALCO_sinv	225	RO	-	PC	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-
18:10:00	-	PANGUE-2	PANGUE_RALCO_sinv	225	RO	-	PC	-	RE	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-
18:30:00	-	COCHRANE-CH1	COCHRANE-CH1_CAR	275	RO	-	PC	-	OT	Subida anticipadamente por retiro de generación ERNC Fotovoltaica	-	-	-	AES GENER	-	-
18:30:00	-	ANGAMOS-ANG1	ANGAMOS-ANG1_CAR	277	RO	-	PC	-	OT	Subida anticipadamente por retiro de generación ERNC Fotovoltaica	-	-	-	AES GENER	-	-
18:30:00	-	ANGAMOS-ANG2	ANGAMOS-ANG2_CAR	281	RO	-	PC	-	OT	Subida anticipadamente por retiro de generación ERNC Fotovoltaica	-	-	-	AES GENER	-	-
18:30:00	-	GUACOLDA-4	GUACOLDA-4_CAR	154	RO	-	PC	-	OT	Subida anticipadamente por retiro de generación ERNC Fotovoltaica	-	-	-	RNE	-	-
18:30:00	-	GUACOLDA-5	GUACOLDA-5_CAR	156	RO	-	PC	-	OT	Subida anticipadamente por retiro de generación ERNC Fotovoltaica	-	-	-	RNE	-	-
18:30:00	-	NUEVAVENTANAS	NUEVAVENTANAS_CAR	270	N	-	PC	-	OT	Subida anticipadamente por retiro de generación ERNC Fotovoltaica	-	-	-	AES GENER	-	-
18:33:00	-	SANISIRO-2	SANISIRO-2_TG1+TV1_FSTVU_GN_A	130	LF	LC	PMT	PCP	OM	TV sincronizada	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
19:00:00	-	TOCOPILLA-U16	TOCOPILLA-U16_TG1+TV1_GN_A	110	RO	LC	MT	-	OM	Cambia de GNL. B a GN. A	-	-	-	ENGIE	-	-
19:01:00	-	SANISIRO-2	SANISIRO-2_TG1+TV1_FSTVU_GN_A	130	LF	LC	MT	PCP	OM	En MT estable	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
19:10:00	-	MEJILLONES-CTM1	MEJILLONES-CTM1_CAR	-	PO	-	EP	-	EP	Sincronizada en pruebas.	-	-	-	ENGIE	-	-
19:20:00	-	CANDELARIA-1	CANDELARIA-1_GN_A	0	P	LC	EP	-	EP	Sincronizada en pruebas, según SD 2023103694	-	-	-	COLBUN	-	-
19:55:00	-	RAPEL-4	RAPEL	40	DN	-	PP	-	OM	-	-	V	-	ENEL GENERACION	-	-
19:55:00	-	RAPEL-5	RAPEL	65	DN	-	PP	-	OM	-	-	V	-	ENEL GENERACION	-	-
19:57:00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	Finaliza Ctx LT 66 kV Linares - Chacabún	-	-	-	-	-	-
20:00:00	-	LAJA1-1	LAJA1	17	N	-	PC	-	OM	-	-	N	-	MONTE REDONDO	-	-
20:00:00	-	ENAPBIOBIO	ENAPBIOBIO_COGEN	75	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	PETROPOWER	-	-
20:00:00	-	ARAUCO	ARAUCO_COGEN	24	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	ARAUCO	-	-
20:00:00	-	CELCO	CELCO_BLI_COGEN	8	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	AES GENER	-	-
20:00:00	-	LAJAVEE-1	LAJAVEE-1_COGEN	7	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	AES GENER	-	-
20:00:00	-	LOMALOSCOLORADOS-2	LOMALOSCOLORADOS-2_BIOGAS	18	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	KOM	-	-
20:00:00	-	SANTAMARTA	SANTAMARTA_COGEN	14	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	SANTA MARTA	-	-
20:00:00	-	COCHRANE-CH1	COCHRANE-CH1_CAR	275	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	AES GENER	-	-
20:00:00	-	ANGAMOS-ANG1	ANGAMOS-ANG1_CAR	277	RO	-	PC	-	OM	-	-	-	-	AES GENER	-	-
20:00:00	-	GUACOLDA-4	GUACOLDA-4_CAR	154	RO	-	PC	-	OM	-	-	-	-	RNE	-	-
20:00:00	-	MEJILLONES-EM	MEJILLONES-EM_CAR	377	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	ENGIE	-	-
20:00:00	-	NORGENER-NT01	NORGENER-NT01_CAR	141	RO	-	PC	-	OM	-	-	-	-	AES GENER	-	-
20:00:00	-	NORGENER-NT02	NORGENER-NT02_CAR	141	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	AES GENER	-	-
20:00:00	-	GUACOLDA-5	GUACOLDA-5_CAR	156	RO	-	PC	-	OM	-	-	-	-	RNE	-	-
20:00:00	-	NUEVAVENTANAS	NUEVAVENTANAS_CAR	272	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	AES GENER	-	-
20:00:00	-	EPAPICHO	EPAPICHO_COGEN	15	RO	-	PC	CF	OM	-	-	-	-	ENERGIA PACIFICO	-	-
20:00:00	-	CHOSIGUAN	CHOSIGUAN_BLI_COGEN	13	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	ARAUCO	-	-
20:00:00	-	CDC	-	0	-	-	-	-	-	Fin Prorrata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	CDC	-	-
20:00:00	-	CDC	-	-50	-	-	-	-	-	Inicia Prorrata LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	-	-	-
20:00:00	-	CDC	-	-20	-	-	-	-	-	Inicia Prorrata LT 154 kV Charrúa-Los Angeles	LT 154 kV Charrúa-Los Angeles	-	-	-	-	-
20:00:00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	Finaliza Ctx Transformador N° 1 de 90 MVA de S/E Capricornio	Transformador N° 1 de 90 MVA de S/E Capricornio	-	-	-	-	-
20:00:00	-	-	ERNC	-	-	-	-	-	-	Cambio CMG	-	-	-	-	-	-
20:00:00	-	SANISIRO-2	SANISIRO-2_TG1+TV1_FSTVU_GN_A	180	RO	LC	PC	PCP	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
20:00:00	-	-	GUACOLDA-5_CAR	-	-	-	-	-	-	Cambio CMG	-	-	-	-	-	-
20:00:00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	Inicia Ctx Inicio Ctx LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	Inicio Ctx LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	-	-	-
20:00:00	-	COLMITO	COLMITO_GN_A	18	DN	DLC	PP	-	OM	Disponibilidad deGN_A	-	-	-	CARDONES	-	-
20:00:00	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE	270	N	-	PC	-	OM	-	-	V	-	ENEL GENERACION	-	-
20:00:00	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE	270	N	-	PC	-	OM	-	-	V	-	ENEL GENERACION	-	-
20:00:00	-	PAM	PAM_COGEN	24	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	ENORCHILE	-	-
20:00:00	-	CERROPABILLON-G1A	CERROPABILLON-G1A_GEO	30	RO	-	PC	CF	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
20:00:00	-	CERROPABILLON-G2A	CERROPABILLON-G2A_GEO	18	RO	-	PC	CF	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
20:00:00	-	CMPCLAJA-3	CMPCLAJA_BLI+BLI2_COGEN	25	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	SANTA FE	-	-
20:00:00	-	CMPCPACIFICO	CMPCPACIFICO_BLI+BLI2_COGEN	4	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	SANTA FE	-	-
20:00:00	-	SANTAFE	SANTAFE_BLI+BLI+BLI2+BLI4_COGEN	3	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	SANTA FE	-	-
20:00:00	-	NUBUAALDEA-3	NUBUAALDEA_BLI+BLI2+BLI2_COGEN	37	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	ARAUCO	-	-
20:00:00	-	CIPRES-1	CIPRES-1_vtado	35	N	-	PC	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-
20:00:00	-	CIPRES-3	CIPRES-3_vtado	35	N	-	PC	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-
20:00:00	-	CIPRES-2	CIPRES-2_vtado	26	N	-	PC	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-
20:00:00	-	COLBUN-1	COLBUN vsign	237	N	-	PC	-	OM	-	-	V	-	COLBUN	-	-
20:00:00	-	COLBUN-2	COLBUN vsign	237	RO	-	PC	-	OM	-	-	V	-	COLBUN	-	-
20:00:00	-	RALCO-1	RALCO-1_sinv	345	RO	-	PC	-	EXP	-	-	V	-	ENEL GENERACION	-	-
20:00:00	-	RALCO-2	RALCO-2_sinv	345	RO	-	PC	-	OM	-	-	V	-	ENEL GENERACION	-	-
20																

INFORME DIARIO

Domingo 03 de Diciembre del 2023



DESVIACIONES DE LA PROGRAMACION

1.1. Centrales

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado	Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
BESS Andes	-	0.0	-	DF	PMG HP Pulelfu	223.2	172.4	-22.76 %	PMG
BESS Andes IV	-	0.0	-		PMG HP Punta del Viento	70.3	70.6	+0.40 %	PMG
BESS Angamos	-	10.1	GNP		PMG HP Renaico	106.3	129.5	+21.88 %	PMG
BESS Arica	2.0	0.0	-100.00 %		PMG HP Rio Huasco	23.9	24.9	+4.24 %	PMG
BESS Cochrane	-	0.0	-	LF	PMG HP San Clemente	99.3	100.8	+1.51 %	PMG
BESS Diego de Almagro Sur	-	32.2	GNP		PMG PE La Esperanza	114.9	149.3	+29.95 %	PMG
BESS Salvador	-	175.9	GNP		PMG PFV Antay	14.2	76.3	+436.37 %	PMG
BESS Uribe Solar	-	0.0	-		PMG PFV Caracas II	0.0	0.0	-	PMG
CSP Cerro Dominador	0.0	0.0	-	DF	PMG PFV Castilla	17.1	23.7	+38.60 %	PMG
GEO Cerro Pabellon	1128.0	1175.7	+4.23 %		PMG PFV Chercan	-	64.8	-	PMG
HE Angostura	5506.1	4357.0	(*) -20.87 %		PMG PFV De los Andes	91.4	92.9	+1.59 %	PMG
HE Antuco	5859.1	4134.8	(*) -29.43 %		PMG PFV Del Desierto	60.8	61.6	+1.41 %	PMG
HE Canutillar	1919.9	1903.0	-0.88 %	MM, RO	PMG PFV Emilia	-	0.0	-	PMG
HE Cipreses	1641.5	1153.4	-29.74 %		PMG PFV Loma Los Colorados	6.2	4.5	-26.84 %	PMG, P
HE Colbún	8995.3	9004.0	+0.10 %		PMG PFV Lucas Solar	0.0	0.0	-	PMG
HE El Toro	0.0	10.8	GNP		PMG PFV Machicura	85.3	98.3	+15.19 %	PMG
HE Machicura	1723.8	1966.0	+14.05 %	RO	PMG PFV North West	0.0	0.0	-	PMG
HE Pangué	7272.5	6896.2	-5.17 %		PMG PFV Palermo	-	0.0	-	PMG
HE Pehuenche	10889.2	10606.2	-2.60 %		PMG PFV Pilar Los Amarillos	4.5	10.5	+134.34 %	PMG
HE Pilmaiquén	888.0	879.3	-0.98 %	RO	PMG PFV Piloto Cardones	0.3	1.9	+623.08 %	PMG
HE Ralco	9330.9	8327.2	-10.76 %		PMG PFV Puerto Seco	101.6	104.0	+2.36 %	PMG
HE Rapel	3435.5	4393.8	+27.89 %	MM	PMG PFV Quilmo	-	102.1	-	PMG
HP Abanico	987.2	823.8	-16.56 %		PMG PFV SDGx01	0.3	6.7	+2133.33 %	PMG, DF
HP Alfalfal	2872.0	0.0	(*) -100.00 %		PMG PFV Sol del Norte	80.7	81.7	+1.24 %	PMG
HP Alfalfal 2	0.0	0.0	-		PMG PFV Teno Solar	10.5	86.1	+719.81 %	PMG
HP Ancoa	612.0	598.5	-2.21 %	LF	PMG PFV Venezia	-	0.0	-	PMG
HP Blanco	826.0	0.0	-100.00 %		PMG TER Aguas Blancas	0.0	0.0	-	PMG
HP Capullo	273.6	243.6	-10.96 %		PMG TER CMPC Tissue	-	67.0	-	PMG
HP Carilafquen	408.0	260.3	-36.21 %		PMG TER Calle Calle	0.0	0.0	-	PMG, DF
HP Chacabucuito	264.0	235.1	-10.95 %		PMG TER Celco	72.0	93.2	+29.42 %	PMG
HP Chacayes	2625.9	2405.0	-8.41 %		PMG TER Chiloé	4.3	0.0	-100.00 %	PMG
HP Chapiquina	128.0	121.0	-5.47 %		PMG TER Concón	0.0	0.0	-	PMG
HP Convento Viejo	348.0	372.0	+6.91 %		PMG TER Constitución	0.0	0.0	-	PMG
HP Coya	0.0	0.0	-		PMG TER El Totoral	0.0	0.0	-	PMG, MM
HP Cumbres	264.0	249.7	-5.43 %		PMG TER Las Vegas	0.0	0.0	-	PMG
HP Curillínque	1095.3	1746.6	+59.47 %		PMG TER Licantén	0.0	0.0	-	PMG, DF
HP Digua	264.0	281.8	+6.74 %		PMG TER Linares Norte	0.0	0.0	-	PMG
HP El Paso	903.0	849.2	-5.96 %		PMG TER Loma Los Colorados	0.0	0.0	-	PMG
HP El Pinar	0.0	0.0	-	P	PMG TER Maule	0.0	0.0	-	PMG
HP Florida II	288.0	309.2	+7.36 %		PMG TER Placilla	0.0	0.0	-	PMG
HP Guayacán	231.9	230.7	-0.48 %		PMG TER Quintay	0.0	0.0	-	PMG
HP Hornitos	561.0	0.0	-100.00 %		PMG TER San Gregorio	0.0	0.0	-	PMG

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
HP Isla	1656.0	1455.9	-12.08 %	
HP Itata	120.0	118.0	-1.67 %	
HP Juncal	355.0	322.7	-9.10 %	
HP La Confluencia	0.0	0.0	-	DF
HP La Higuera	0.0	0.0	-	DF
HP La Mina	393.6	874.6	+122.23 %	
HP Laja I	433.7	306.9	-29.24 %	
HP Las Lajas	0.0	0.0	-	DF
HP Lican	230.0	211.9	-7.87 %	
HP Lircay	480.0	492.0	+2.50 %	
HP Loma Alta	380.0	741.0	+94.99 %	
HP Los Hierros	114.0	117.8	+3.32 %	
HP Los Hierros II	0.0	0.0	-	
HP Los Molles	31.8	31.0	-2.51 %	
HP Los Quilos	440.0	390.6	-11.23 %	
HP Maitenes	0.0	0.0	-	DF
HP Malalcahuello	0.0	139.9	GNP	
HP Mampil	578.6	548.6	-5.18 %	
HP Mocho	264.0	238.0	-9.84 %	
HP Palmucho	768.0	776.5	+1.11 %	
HP Peuchen	980.5	796.4	-18.78 %	
HP Providencia	0.0	0.0	-	DF
HP Pullinque	671.6	723.3	+7.69 %	
HP Puntilla	330.5	262.3	-20.64 %	DF
HP Queltehues	768.0	857.4	+11.65 %	DF
HP Quilleco	840.0	1145.0	+36.31 %	
HP Río Colorado	396.0	399.0	+0.76 %	
HP Río Picoiquen	180.0	183.5	+1.92 %	
HP Rucatayo	911.0	1001.5	+9.93 %	
HP Rucue	4022.6	2744.0	(*) -31.79 %	
HP San Andres	453.4	351.5	-22.47 %	
HP San Ignacio	0.0	0.0	-	MM
HP Sauzal	1755.0	1662.1	-5.29 %	
HP Sauzal 60 Hz	-	0.0	-	
HP Sauzalito	264.0	0.0	-100.00 %	
HP Volcán	264.0	0.0	-100.00 %	DF
PE Alena	870.6	1292.4	+48.44 %	
PE Atacama	1149.7	999.6	-13.05 %	
PE Aurora	448.8	955.4	+112.86 %	
PE Cabo Leones 1	942.7	1141.0	+21.04 %	
PE Cabo Leones 2	1741.0	1125.1	-35.37 %	
PE Cabo Leones 3	1198.8	1404.4	+17.15 %	
PE Calama	1003.0	577.7	-42.40 %	
PE Campo Lindo	287.2	961.6	+234.81 %	
PE Canela	104.1	233.6	+124.47 %	
PE Canela 2	491.9	1008.5	+105.05 %	
PE Cardonal	-	0.0	-	
PE Cerro Tigre	954.3	538.1	-43.62 %	
PE Cuel	352.6	448.8	+27.26 %	
PE El Arrayán	1221.7	1798.9	+47.24 %	
PE El Maitén	101.6	197.7	+94.68 %	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
TER Andes Generación Diésel	0.0	0.0	-	
TER Andes Generación FO6	0.0	0.0	-	
TER Angamos-ANG1	0.0	1578.2	(*)GNP	RO
TER Angamos-ANG2	4239.6	5458.9	(*) +28.76 %	
TER Antihue	0.0	0.0	-	MM
TER Arauco	72.0	1.1	-98.51 %	
TER Arauco MAPA	960.0	1018.6	+6.11 %	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	-	LF
TER Atacama 1 GNL	1045.5	0.0	(*) -100.00 %	
TER Atacama 1 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Atacama 2 Diésel	0.0	0.0	-	
TER Atacama 2 GNL	0.0	0.0	-	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	-	
TER CMPC Laja	120.4	29.7	-75.33 %	
TER CMPC Pacífico	248.0	446.2	+79.92 %	
TER CMPC Santa Fe	120.0	34.3	-71.42 %	
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	300.0	96.0	-68.00 %	
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	-	MM
TER Cardones	0.0	0.0	-	
TER Cenizas	0.0	0.0	-	
TER Chagual	0.0	0.0	-	
TER Cholguán	0.0	66.6	GNP	MM
TER Chuyaca	0.0	0.0	-	LF
TER Cochrane-CCH1	4019.0	5015.1	+24.78 %	
TER Cochrane-CCH2	0.0	0.0	-	MM
TER Cogeneradora Aconcagua	234.1	0.0	-100.00 %	
TER Cogeneradora Biobío	492.0	1215.5	+147.05 %	
TER Colihues Diésel	0.0	0.0	-	DF
TER Colihues HFO	0.0	0.0	-	
TER Colmito Diésel	0.0	0.0	-	
TER Colmito GNL	0.0	0.0	-	
TER Colmito Gas Arg	0.0	333.3	GNP	
TER Combarbala	0.0	0.0	-	
TER Coronel Diésel	0.0	0.0	-	
TER Coronel GNL	0.0	0.0	-	
TER Coronel Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Degañ	0.0	0.0	-	
TER Degañ 2	0.0	0.0	-	
TER Diego de Almagro	0.0	0.0	-	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
PE La Cabaña	832.3	2292.1	(*) +175.40 %	P
PE La Estrella	429.5	457.3	+6.48 %	
PE La Flor	355.8	0.0	-100.00 %	
PE Lebu	75.4	22.8	-69.73 %	
PE Llanos del Viento	1206.1	753.3	-37.54 %	
PE Lomas de Duqueco	439.5	1034.0	+135.24 %	
PE Los Buenos Aires	295.7	508.6	+72.04 %	
PE Los Cerrillos	-	0.0	-	
PE Los Cururos	765.2	1186.0	+54.99 %	
PE Los Olmos	614.7	1837.3	(*) +198.90 %	LF
PE Malleco Norte	1019.6	1342.8	+31.70 %	
PE Malleco Sur	928.6	1290.2	+38.93 %	
PE Manantiales	-	0.0	-	
PE Mesamavida	517.3	929.2	+79.62 %	
PE Monte Redondo	255.6	467.4	+82.87 %	
PE Negrete	397.2	628.8	+58.30 %	
PE Puelche Sur	460.7	711.8	+54.52 %	
PE Punta Colorada	5.7	0.0	-100.00 %	LF
PE Punta Palmeras	386.4	551.6	+42.75 %	
PE Punta Sierra	900.2	1581.8	+75.72 %	
PE Renaico	630.6	1106.4	+75.45 %	
PE Renaico II	599.5	1724.5	(*) +187.66 %	
PE San Gabriel	926.2	1970.3	(*) +112.73 %	
PE San Juan	1498.8	1519.5	+1.38 %	
PE San Matías	-	0.0	-	
PE San Pedro	89.8	76.0	-15.37 %	
PE San Pedro 2	123.7	88.8	-28.20 %	
PE Sarco	1346.8	1428.2	+6.05 %	
PE Sierra Gorda Este	657.2	777.6	+18.33 %	LF
PE Talinay Oriente	722.4	1136.4	+57.31 %	
PE Talinay Poniente	729.2	1166.8	+60.02 %	
PE Taltal	279.8	378.7	+35.37 %	
PE Tchamma	979.1	1018.3	+4.00 %	
PE Tolpan Sur	731.5	1165.7	+59.36 %	
PE Totoral	363.8	431.9	+18.73 %	
PE Ucuquer 2	98.3	119.2	+21.24 %	LF
PE Valle de los Vientos	283.5	266.8	-5.91 %	
PFV Almeyda	358.7	400.4	+11.64 %	
PFV Andes Solar	160.1	174.1	+8.76 %	
PFV Andes Solar II-A	561.8	248.9	-55.70 %	
PFV Andes Solar II-B	1137.3	637.5	-43.95 %	
PFV Andes Solar IV	-	0.0	-	
PFV Atacama Solar II	1396.2	287.5	(*) -79.41 %	
PFV Azabache	349.0	196.8	-43.62 %	LF
PFV Bolero	592.0	146.6	-75.23 %	
PFV CEME 1	-	0.0	-	
PFV Campos del Sol	216.3	819.1	+278.66 %	
PFV Capricornio	729.5	536.3	-26.48 %	
PFV Carrera Pinto	41.9	205.8	+391.60 %	
PFV Cerro Dominador	518.0	202.4	-60.93 %	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
TER El Peñón	0.0	0.0	-	
TER El Salvador	0.0	0.0	-	
TER Emelda	0.0	0.0	-	
TER Energía Pacífico	240.0	270.0	+12.50 %	LF
TER Escuadrón	0.0	0.0	-	DF, LF
TER Esperanza-DS1	0.0	0.0	-	
TER Esperanza-DS2	0.0	0.0	-	
TER Esperanza-TG1	0.0	0.0	-	
TER Guacolda 1	0.0	0.0	-	LF
TER Guacolda 2	0.0	0.0	-	LF
TER Guacolda 3	0.0	0.0	-	MM
TER Guacolda 4	2182.8	2249.2	+3.04 %	
TER Guacolda 5	2170.4	1717.7	-20.86 %	
TER Horcones Diésel	0.0	0.0	-	
TER Horcones Gas Arg	-	0.0	-	
TER Huasco Diésel	0.0	0.0	-	
TER Huasco IFO	0.0	0.0	-	
TER IEM	4732.6	5128.4	+8.36 %	
TER Kelar Diésel	0.0	0.0	-	
TER Kelar GNL	0.0	155.0	GNP	
TER Kelar Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER La Portada	0.0	0.0	-	
TER Laja Energía Verde	71.9	60.0	-16.61 %	DF
TER Lautaro I	0.0	0.0	-	MM
TER Lautaro II	0.0	0.0	-	MM
TER Llanos Blancos	0.0	0.0	-	
TER Loma Los Colorados II	168.0	260.3	+54.94 %	
TER Los Espinos	0.0	0.0	-	
TER Los Guindos TG1	0.0	0.0	-	
TER Los Guindos TG2	0.0	0.0	-	
TER Los Pinos	0.0	0.0	-	
TER Los Vientos Diésel	0.0	0.0	-	
TER Los Vientos GNL	0.0	0.0	-	MM
TER Los Vientos Gas Arg	-	0.0	-	
TER Maitencillo	0.0	0.0	-	P
TER Mantos Blancos	0.0	0.0	-	DF
TER Masisa	0.0	0.0	-	MM
TER Mejillones-CTA	0.0	0.0	-	
TER Mejillones-CTH	0.0	0.0	-	
TER Mejillones-CTM1	413.2	270.5	-34.53 %	DF
TER Mejillones-CTM2	0.0	0.0	-	LF
TER Mejillones-CTM3 Diesel	0.0	0.0	-	
TER Mejillones-CTM3 GNL	0.0	0.0	-	MM
TER Mejillones-CTM3 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Nehuenco 9B Diésel	0.0	0.0	-	
TER Nehuenco 9B GNL	0.0	0.0	-	
TER Nehuenco 9B Gas Arg	0.0	153.0	GNP	
TER Nehuenco I Diésel	0.0	0.0	-	
TER Nehuenco I GNL	0.0	0.0	-	MM
TER Nehuenco I Gas Arg	0.0	0.0	-	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado	Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
PFV Chañares	60.8	63.1	+3.79 %		TER Neuqueno II Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Conejo	162.7	195.2	+20.00 %		TER Neuqueno II GNL	0.0	0.0	-	
PFV Coya	1276.4	1219.0	-4.50 %		TER Neuqueno II Gas Arg	0.0	0.0	-	
PFV Diego de Almagro	40.1	0.0	-100.00 %		TER Newen Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Diego de Almagro Sur	191.2	545.6	+185.40 %		TER Newen GNL	0.0	0.0	-	
PFV Domeyko	1827.9	313.3	(*) -82.86 %		TER Newen Gas Arg	0.0	0.0	-	
PFV Don Oscar	0.0	0.0	-	PMG	TER Newen Otros	0.0	0.0	-	
PFV Doña Antonia	-	0.0	-		TER Norgener-NT01	2257.9	2301.2	+1.92 %	RO
PFV Doña Carmen	99.7	40.1	-59.74 %		TER Norgener-NT02	2204.4	1963.6	-10.92 %	RO
PFV El Aguila	9.1	15.4	+69.23 %		TER Nueva Aldea	1055.9	1193.3	+13.01 %	
PFV El Manzano	66.7	132.8	+99.24 %	P	TER Nueva Aldea I	0.0	-	-	
PFV El Pelicano	141.2	215.9	+52.85 %		TER Nueva Aldea II	0.0	0.0	-	
PFV El Romero	632.7	795.2	+25.68 %		TER Nueva Aldea III	0.0	-	-	
PFV Elena	882.4	444.3	-49.65 %	P	TER Nueva Renca Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Finis Terrae	1497.0	1123.3	-24.96 %	LF	TER Nueva Renca GNL	0.0	0.0	-	
PFV Granja Solar	511.3	145.7	-71.51 %		TER Nueva Renca Gas Arg	0.0	0.0	-	
PFV Guanchoi	403.8	822.3	+103.62 %	LF	TER Nueva Ventanas	3763.1	5038.6	(*) +33.89 %	
PFV Huatacondo	542.2	149.7	-72.38 %	RO	TER Olivos	0.0	0.0	-	
PFV Jama	320.7	570.7	+77.99 %		TER PAS Mejillones	528.0	345.2	-34.62 %	
PFV Javiera	151.4	173.9	+14.84 %		TER Pajonales	0.0	0.0	-	
PFV La Cruz Solar	528.1	67.5	-87.22 %		TER Punta Colorada Diésel	0.0	0.0	-	
PFV La Huayca II	168.2	33.5	-80.11 %		TER Punta Colorada IFO	0.0	0.0	-	
PFV La Huella	73.3	109.2	+48.96 %		TER Quintero 1A Diésel	0.0	0.0	-	
PFV La Silla	17.0	16.4	-3.88 %		TER Quintero 1A GNL	0.0	0.0	-	
PFV Lalackama	111.5	98.9	-11.35 %		TER Quintero 1A Gas Arg	0.0	0.0	-	
PFV Lalackama II	19.5	27.6	+41.52 %		TER Quintero 1B Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Las Salinas	375.8	0.0	-100.00 %	P	TER Quintero 1B GNL	0.0	0.0	-	
PFV Llano de Llampos	143.6	0.0	-100.00 %		TER Quintero 1B Gas Arg	0.0	0.0	-	
PFV Los Loros	172.3	206.7	+19.97 %		TER Renca	0.0	0.0	-	DF
PFV Los Tilos	24.6	13.2	-46.15 %		TER San Isidro I Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Luz del Norte	41.0	303.0	+638.54 %		TER San Isidro I GNL	0.0	0.0	-	
PFV Malgarida	1494.5	1310.8	-12.29 %		TER San Isidro I Gas Arg	0.0	0.0	-	MM
PFV María Elena	377.3	201.2	-46.68 %		TER San Isidro II Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Meseta de los Andes	434.3	1306.4	+200.79 %	P	TER San Isidro II GNL	0.0	0.0	-	
PFV Nuevo Quillagua	686.4	150.8	-78.03 %		TER San Isidro II Gas Arg	1797.3	2449.7	+36.30 %	LF
PFV Pampa Camarones	34.0	57.3	+68.53 %		TER San Javier 1	0.0	0.0	-	
PFV Pampa Solar Norte	66.0	128.5	+94.59 %		TER San Javier 2	0.0	0.0	-	
PFV Pampa Tigre	1066.9	153.8	-85.58 %		TER San Lorenzo 1	0.0	0.0	-	
PFV Pozo Almonte Solar II	70.1	69.8	-0.46 %		TER San Lorenzo 2	0.0	0.0	-	
PFV Pozo Almonte Solar III	120.3	156.9	+30.40 %		TER San Lorenzo 3	0.0	0.0	-	
PFV Quilapilun	198.5	227.7	+14.73 %		TER Santa Fe	516.0	511.8	-0.81 %	
PFV Rio Escondido	471.0	214.0	-54.57 %		TER Santa Lidia	0.0	0.0	-	
PFV Salvador	292.9	99.2	-66.11 %		TER Santa Marta	190.1	105.1	-44.72 %	
PFV San Andres	5.3	171.5	+3135.28 %	LF	TER Santa María	0.0	0.0	-	MM
PFV San Pedro	987.6	148.8	-84.93 %		TER Taltal 1 Diesel	0.0	0.0	-	
PFV Santa Isabel	1433.9	592.4	-58.68 %	LF	TER Taltal 1 GNL	0.0	0.0	-	
PFV Santiago	139.5	288.5	+106.77 %		TER Taltal 1 Gas Arg	0.0	0.0	-	
PFV Sol de Lila	1499.3	216.9	(*) -85.54 %		TER Taltal 2 Diesel	0.0	0.0	-	
PFV Sol de los Andes	261.6	111.5	-57.39 %		TER Taltal 2 GNL	0.0	0.0	-	
PFV Sol del Desierto	2206.2	328.7	(*) -85.10 %	RO	TER Taltal 2 Gas Arg	0.0	0.0	-	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
PFV Tamaya Solar	1173.0	131.5	(*) -88.79 %	
PFV Uribe Solar	440.7	70.1	-84.09 %	LF
PFV Usya	395.3	398.2	+0.74 %	
PFV Valle Escondido	349.2	174.0	-50.16 %	
PFV Valle del Sol	1382.2	175.1	(*) -87.33 %	
PFV Willka	793.7	910.0	+14.65 %	P
PMG HP Aillin	125.1	145.5	+16.31 %	PMG
PMG HP Alto Renaico	26.6	26.4	-0.81 %	PMG
PMG HP Callao	24.2	22.3	-7.99 %	PMG
PMG HP Carena	66.0	167.3	+153.48 %	PMG
PMG HP Chiburgo	216.0	432.0	+100.00 %	PMG
PMG HP Cipresillos	78.0	53.2	-31.79 %	PMG
PMG HP Corrales	70.1	70.2	+0.11 %	PMG
PMG HP Correntoso	72.0	74.0	+2.83 %	PMG
PMG HP Dos Valles	0.0	0.0	-	PMG, P
PMG HP El Rincón	6.2	6.0	-3.85 %	PMG
PMG HP Florida	0.0	0.0	-	PMG
PMG HP Florida III	52.8	52.8	-	PMG
PMG HP Juncalito	12.0	0.0	-100.00 %	PMG
PMG HP La Confianza	9.6	10.0	+4.17 %	PMG
PMG HP Llauquereo	39.6	32.8	-17.28 %	PMG
PMG HP MC1	131.1	60.7	-53.68 %	PMG
PMG HP MC2	38.8	18.8	-51.51 %	PMG
PMG HP MC3	36.0	38.8	+7.83 %	PMG
PMG HP Mariposas	120.0	106.8	-11.00 %	PMG
PMG HP Nalcas	79.9	83.4	+4.35 %	PMG
PMG HP Ojos de Agua	99.9	91.1	-8.89 %	PMG
PMG HP Palacios	0.0	0.0	-	PMG
PMG HP Piedras Negras	66.0	64.5	-2.35 %	PMG

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
TER Tarapacá-TGTAR	0.0	0.0	-	
TER Teno	0.0	0.0	-	
TER Teno Gas GLP	0.0	0.0	-	
TER Termopacifico	0.0	0.0	-	
TER Tocopilla-TG1	0.0	0.0	-	
TER Tocopilla-TG2	0.0	0.0	-	
TER Tocopilla-TG3 Diesel	0.0	0.0	-	
TER Tocopilla-TG3 GNL	0.0	0.0	-	
TER Tocopilla-TG3 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Tocopilla-U16 Diesel	0.0	0.0	-	
TER Tocopilla-U16 GNL	440.0	497.2	+13.00 %	RO
TER Tocopilla-U16 Gas Arg	3749.8	3114.7	-16.94 %	
TER Trapen	4.1	0.0	-100.00 %	
TER Trincao	0.0	0.0	-	LF
TER Ujina Diésel	0.0	0.0	-	
TER Ujina HFO	0.0	0.0	-	
TER Valdivia	383.9	583.5	+52.01 %	
TER Ventanas II	0.0	0.0	-	
TER Viñales	0.0	0.0	-	MM
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	-	
TER Yungay U2 Diesel	0.0	0.0	-	MM
TER Yungay U2 GNL	0.0	0.0	-	MM
TER Yungay U2 Gas Arg	0.0	0.0	-	MM
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	194648.5	189627.3	-2.58 %	

1.2. PMGD

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD HP Allipén	60.5	47.2	-21.94 %
PMGD HP Alto Hospicio	22.6	22.2	-1.78 %
PMGD HP Arrayán	-	0.0	-
PMGD HP Auxiliar del Maipo	81.1	41.5	-48.80 %
PMGD HP Boquiamargo	0.0	0.0	-
PMGD HP Bureo	19.9	10.5	-47.41 %
PMGD HP Caliboro	25.3	13.5	-46.54 %
PMGD HP Cavanha	0.0	0.0	-
PMGD HP Chanleufu II	0.0	0.0	-
PMGD HP Collil	82.4	35.9	-56.51 %
PMGD HP Contra	-	0.0	-
PMGD HP Cosapilla	10.6	0.0	-100.00 %
PMGD HP Cumpeo	0.0	93.5	-
PMGD HP Curileufu	-	0.0	-
PMGD HP Don Walterio	0.0	40.2	-
PMGD HP Dongo	69.8	0.0	-100.00 %
PMGD HP Donguil	0.0	5.3	-
PMGD HP Dosal	-	0.0	-
PMGD HP Doña Hilda	0.0	1.5	-
PMGD HP El Agrio	51.7	22.8	-55.96 %
PMGD HP El Arrayán	-	22.3	-
PMGD HP El Atajo	20.0	16.8	-15.76 %
PMGD HP El Brinco	2.7	2.1	-20.75 %
PMGD HP El Canelo	74.6	43.7	-41.48 %
PMGD HP El Colorado	17.4	7.4	-57.44 %
PMGD HP El Diuto	70.1	45.0	-35.82 %
PMGD HP El Galpón	28.5	15.9	-44.38 %
PMGD HP El Llano	17.5	9.6	-45.14 %
PMGD HP El Manzano	79.9	49.4	-38.20 %
PMGD HP El Mirador	0.0	0.0	-
PMGD HP El Toro N°2	21.5	14.7	-31.89 %
PMGD HP El Tártaro	0.0	0.0	-
PMGD HP Ensenada	24.0	13.7	-43.02 %
PMGD HP Eyzaguirre	0.0	0.0	-
PMGD HP La Arena	72.0	71.8	-0.24 %
PMGD HP La Bifurcada	3.5	0.0	-100.00 %
PMGD HP La Compañía II	45.5	28.4	-37.59 %
PMGD HP La Montaña	0.0	0.0	-
PMGD HP La Montaña II	0.0	0.0	-
PMGD HP La Paloma	0.0	0.0	-
PMGD HP La Viña-Alto La Viña	8.6	6.1	-28.71 %
PMGD HP Las Flores	0.0	0.0	-
PMGD HP Las Vertientes	12.5	12.0	-4.27 %
PMGD HP Los Bajos	121.2	112.5	-7.14 %
PMGD HP Los Colonos	-	0.0	-
PMGD HP Los Corrales	0.0	27.8	-
PMGD HP Los Corrales II	17.0	15.9	-6.77 %
PMGD HP Los Morros	36.2	26.4	-27.15 %
PMGD HP Los Padres	16.2	12.5	-22.67 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Lomas Coloradas	17.4	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Loreto	11.9	25.4	+114.69 %
PMGD PFV Los Cisnes	64.6	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Los Gorriónes	33.1	26.0	-21.48 %
PMGD PFV Los Jotes	19.8	27.8	+40.89 %
PMGD PFV Los Lagos	14.0	19.0	+35.26 %
PMGD PFV Los Libertadores	58.7	38.5	-34.38 %
PMGD PFV Los Lirios	-	0.0	-
PMGD PFV Los Magnolios	24.5	32.3	+31.60 %
PMGD PFV Los Molinos	91.9	96.4	+4.88 %
PMGD PFV Los Nogales	19.8	21.6	+9.19 %
PMGD PFV Los Paltos	22.3	28.3	+26.96 %
PMGD PFV Los Patos	33.6	22.5	-33.24 %
PMGD PFV Los Perales	15.6	18.4	+18.22 %
PMGD PFV Los Puquios	0.0	0.0	-
PMGD PFV Los Tauretes	23.5	28.1	+19.51 %
PMGD PFV Los Tordos	26.9	42.5	+58.29 %
PMGD PFV Luce Solar	24.0	24.5	+1.95 %
PMGD PFV Luders	29.5	30.8	+4.29 %
PMGD PFV Lumbreras	24.5	32.8	+33.90 %
PMGD PFV Luna	25.8	21.9	-14.96 %
PMGD PFV Luna del Norte	21.6	19.2	-10.92 %
PMGD PFV Maikono	14.2	27.5	+93.24 %
PMGD PFV Maimalicán	-	12.0	-
PMGD PFV Maitenlahue	17.2	29.9	+74.19 %
PMGD PFV Malaquita II	83.2	82.0	-1.46 %
PMGD PFV Malinke	11.8	10.8	-7.77 %
PMGD PFV Malloco	25.5	13.2	-48.08 %
PMGD PFV Manao	22.0	28.9	+31.40 %
PMGD PFV Mandinga	39.4	50.2	+27.61 %
PMGD PFV Marambio	19.3	26.5	+37.61 %
PMGD PFV Marañón	0.0	0.0	-
PMGD PFV Marchigue II	80.9	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Marchigue VII	27.6	25.7	-6.81 %
PMGD PFV Marin	23.8	16.6	-30.11 %
PMGD PFV María Pinto	20.7	25.6	+24.08 %
PMGD PFV Meco Chillan	0.0	0.0	-
PMGD PFV Meli	54.6	86.7	+58.60 %
PMGD PFV Membrillo	11.8	24.9	+111.15 %
PMGD PFV Mercurio Sur	16.0	19.9	+24.56 %
PMGD PFV Milán A	2.8	6.1	+120.57 %
PMGD PFV Mitchi	0.0	0.0	-
PMGD PFV Montt	24.5	31.9	+30.10 %
PMGD PFV Mostazal	99.2	86.9	-12.40 %
PMGD PFV Moya	101.2	54.1	-46.53 %
PMGD PFV Mutupín	33.3	78.6	+135.55 %
PMGD PFV Nahuén	92.5	35.1	-62.00 %
PMGD PFV Nan	51.3	71.4	+39.27 %
PMGD PFV Nazarino Verano	21.3	29.1	+36.42 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD HP Los Portones	34.0	41.7	+22.63 %
PMGD HP MSA-I	0.0	26.2	-
PMGD HP Maisán	6.4	5.9	-6.83 %
PMGD HP Mallarauco	0.0	80.6	-
PMGD HP Maria Elena	0.0	4.3	-
PMGD HP Melo	50.3	49.7	-1.27 %
PMGD HP Molinera Villarrica	5.2	4.7	-10.64 %
PMGD HP Muchi	8.1	6.6	-17.74 %
PMGD HP Munilque	0.0	8.6	-
PMGD HP Munilque II	7.1	9.0	+26.62 %
PMGD HP Palmar	96.0	99.0	+3.10 %
PMGD HP Panguipulli	-	0.0	-
PMGD HP Pehui	0.0	0.0	-
PMGD HP Pichilonco	11.0	17.5	+59.25 %
PMGD HP Picoltué	-	0.0	-
PMGD HP Puclaro	1.2	17.0	+1290.89 %
PMGD HP Purísima	9.7	9.9	+2.19 %
PMGD HP Quillaileo	10.4	11.0	+6.15 %
PMGD HP Reca	25.1	20.7	-17.54 %
PMGD HP Roblería	69.6	59.2	-14.93 %
PMGD HP Río Mulchén	19.4	17.9	-7.43 %
PMGD HP Río Trueno	87.5	71.0	-18.93 %
PMGD HP Santa Elena	0.0	21.4	-
PMGD HP Santa Isabel	16.8	16.4	-2.58 %
PMGD HP Santa Rosa	0.0	0.0	-
PMGD HP Sauce Andes	4.7	1.3	-73.48 %
PMGD HP Trailelfú	21.5	17.4	-18.86 %
PMGD HP Tranquil	50.3	40.1	-20.27 %
PMGD HP Truful Truful	0.0	0.0	-
PMGD PE El Arrebol	16.0	0.0	-100.00 %
PMGD PE El Nogal	0.9	95.6	+10366.99 %
PMGD PE Huajache	69.0	73.0	+5.67 %
PMGD PE Las Peñas	67.8	109.7	+61.75 %
PMGD PE Lebu III	51.4	16.4	-68.16 %
PMGD PE Raki	98.7	125.5	+27.26 %
PMGD PE Ucuquer	52.3	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Abastible Concon	0.0	0.0	-
PMGD PFV Albor Solar	27.2	56.8	+108.61 %
PMGD PFV Alcaldesa	42.8	63.4	+48.18 %
PMGD PFV Alcon Solar	72.5	64.5	-11.00 %
PMGD PFV Alhué	21.7	33.3	+53.73 %
PMGD PFV Alicahue	31.0	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Alto Solar	26.5	1.2	-95.40 %
PMGD PFV Altos de Til Til	13.3	11.6	-12.71 %
PMGD PFV Altos del Paico	0.0	-	-
PMGD PFV Alturas de Ovalle	39.6	11.4	-71.24 %
PMGD PFV Amparo del Sol	26.3	10.1	-61.56 %
PMGD PFV Anakena	73.0	72.4	-0.87 %
PMGD PFV Antonia	14.8	20.5	+38.73 %
PMGD PFV Argomedo	43.2	32.5	-24.77 %
PMGD PFV Arica	-	0.0	-

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Newentun	52.1	50.0	-4.13 %
PMGD PFV Nihue	16.8	30.1	+79.02 %
PMGD PFV Norte Chico	16.0	11.5	-28.22 %
PMGD PFV Ocoa	29.6	30.0	+1.52 %
PMGD PFV Olivia	29.3	29.0	-1.14 %
PMGD PFV Olivier	19.4	12.8	-34.05 %
PMGD PFV Olivillo	67.9	85.5	+25.84 %
PMGD PFV Orion	11.5	28.8	+151.06 %
PMGD PFV Orquidea Solar	0.0	0.0	-
PMGD PFV Ovalle Norte	63.3	74.4	+17.52 %
PMGD PFV Ovejería	91.3	80.2	-12.18 %
PMGD PFV PAS1	78.2	87.5	+11.85 %
PMGD PFV PSF El Peral	70.8	0.0	-100.00 %
PMGD PFV PSF Horizonte	47.7	65.7	+37.75 %
PMGD PFV Pachira	38.1	95.7	+151.35 %
PMGD PFV Paillihue	0.1	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Paine	97.2	95.3	-1.97 %
PMGD PFV Palto Sunlight	52.3	49.5	-5.42 %
PMGD PFV Pama	13.7	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Panguilemo Aerop.	20.1	42.7	+112.72 %
PMGD PFV Panquehue II	34.5	42.0	+21.49 %
PMGD PFV Paraguay	79.9	90.6	+13.38 %
PMGD PFV Paranal	4.8	24.2	+399.05 %
PMGD PFV Parque Bicentenario	29.1	32.2	+10.56 %
PMGD PFV Parque Curicura	48.3	88.7	+83.73 %
PMGD PFV Parque El Olivar	0.0	0.0	-
PMGD PFV Parque Jotabeche	21.4	37.0	+72.49 %
PMGD PFV Parque La Colonia	71.6	77.4	+8.07 %
PMGD PFV Parque La Travesía	1.8	11.9	+562.99 %
PMGD PFV Parque Nancagua	35.2	59.4	+68.52 %
PMGD PFV Parque PVP Itihue	41.8	80.3	+92.38 %
PMGD PFV Parque San Javier	31.1	61.2	+97.04 %
PMGD PFV Parque Santa Fe	100.2	63.9	-36.20 %
PMGD PFV Parque Valparaiso	47.1	63.1	+33.98 %
PMGD PFV Pastrán	75.4	90.4	+19.83 %
PMGD PFV Patricia Del Verano	65.0	85.4	+31.36 %
PMGD PFV Pedreros	24.9	29.3	+17.67 %
PMGD PFV Pegasus	30.9	30.9	+0.28 %
PMGD PFV Pellin	-	30.1	-
PMGD PFV Pelumpen	25.2	10.1	-60.05 %
PMGD PFV Penaflor	68.4	34.0	-50.36 %
PMGD PFV Pencahue Este	15.7	26.0	+65.52 %
PMGD PFV Pepa	89.7	92.0	+2.58 %
PMGD PFV Pequen	29.8	25.3	-15.14 %
PMGD PFV Peralillo	3.0	3.7	+22.06 %
PMGD PFV Pica	0.9	1.6	+85.48 %
PMGD PFV Pichon	8.4	12.4	+47.49 %
PMGD PFV Picunche	57.1	72.0	+26.06 %
PMGD PFV Piduco	17.7	32.3	+82.16 %
PMGD PFV Pilpilen	24.9	29.7	+19.27 %
PMGD PFV Piquero	83.1	96.3	+15.97 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Ariztía	17.9	0.8	-95.30 %
PMGD PFV Armazones	11.0	50.6	+358.96 %
PMGD PFV Aromo del Verano	13.6	28.5	+108.48 %
PMGD PFV Astillas	82.6	84.1	+1.86 %
PMGD PFV Avel Solar	47.1	99.7	+111.68 %
PMGD PFV Avellano	-	0.0	-
PMGD PFV Aviles	34.5	25.1	-27.31 %
PMGD PFV Ayla	69.9	83.3	+19.08 %
PMGD PFV Añuñuca del Verano	0.0	0.0	-
PMGD PFV Bellavista	26.1	15.7	-40.12 %
PMGD PFV Bellavista	54.1	24.2	-55.17 %
PMGD PFV Berrueco	37.8	52.9	+39.99 %
PMGD PFV Blu	-	23.8	-
PMGD PFV Bulnes Barones	11.3	25.4	+124.02 %
PMGD PFV Bérghamo	16.0	34.4	+114.50 %
PMGD PFV Cabildo Sunlight	81.3	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Cabilsol	17.8	7.1	-59.77 %
PMGD PFV Cabrero	50.0	100.5	+101.10 %
PMGD PFV Cachiyuyo II	95.9	46.8	-51.23 %
PMGD PFV Caimi	1.2	0.4	-69.57 %
PMGD PFV Calama	102.1	98.5	-3.51 %
PMGD PFV Calle Larga	24.0	19.8	-17.62 %
PMGD PFV Candelaria Solar	27.7	8.5	-69.43 %
PMGD PFV Canelillo	22.0	26.3	+19.86 %
PMGD PFV Canesa	22.3	18.5	-17.17 %
PMGD PFV Cantera	10.8	30.2	+179.59 %
PMGD PFV Cantillana	60.6	85.1	+40.49 %
PMGD PFV Cara De Gallo	6.6	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Caracoles	14.0	9.5	-31.96 %
PMGD PFV Casabermeja	41.7	53.2	+27.47 %
PMGD PFV Casuto	22.1	17.4	-21.22 %
PMGD PFV Catemu	16.7	7.3	-56.05 %
PMGD PFV Catán	30.9	19.6	-36.66 %
PMGD PFV Cauquenes	21.0	30.6	+45.59 %
PMGD PFV Cañones Sunlight	59.8	96.2	+60.74 %
PMGD PFV Chacabuco	87.6	43.0	-50.89 %
PMGD PFV Chalinga	22.9	11.0	-51.78 %
PMGD PFV Champa	8.9	9.3	+5.22 %
PMGD PFV Chancon	21.5	14.3	-33.67 %
PMGD PFV Chilener	-	0.0	-
PMGD PFV Chimbarongo	59.5	20.7	-65.29 %
PMGD PFV Chuchifí	19.0	13.4	-29.29 %
PMGD PFV Cipres	24.8	30.4	+22.31 %
PMGD PFV Citrino	22.6	3.4	-85.13 %
PMGD PFV Ckilir	91.1	46.8	-48.70 %
PMGD PFV Clementina	45.4	58.3	+28.22 %
PMGD PFV Cocharcas	11.0	11.0	-0.31 %
PMGD PFV Cocinillas	22.3	27.3	+22.30 %
PMGD PFV Coinco	-	2.3	-
PMGD PFV Colchagua	15.9	27.7	+73.95 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Pirque	21.4	24.5	+14.27 %
PMGD PFV Pitotoy	14.6	27.0	+85.06 %
PMGD PFV Pitra	24.1	29.9	+23.95 %
PMGD PFV Placilla	43.1	89.6	+107.76 %
PMGD PFV Playerito	16.2	17.8	+9.94 %
PMGD PFV Playero	16.3	20.3	+24.99 %
PMGD PFV Playeron	17.2	26.1	+51.65 %
PMGD PFV Plomo Verano	23.7	19.2	-18.97 %
PMGD PFV Población	26.6	26.0	-2.20 %
PMGD PFV Pocillas	-	0.0	-
PMGD PFV Portezuelo	27.0	26.4	-2.27 %
PMGD PFV Pretty Field	15.4	19.0	+23.60 %
PMGD PFV Puangue	41.0	41.7	+1.68 %
PMGD PFV Pueblo Seco	39.8	93.6	+135.03 %
PMGD PFV Puelche	13.5	26.9	+99.10 %
PMGD PFV Puente Solar	20.8	26.2	+25.95 %
PMGD PFV Pullalli	24.7	27.7	+12.14 %
PMGD PFV Punta Baja	17.6	19.6	+11.56 %
PMGD PFV Queltehue	15.7	18.1	+15.53 %
PMGD PFV Quemados	48.3	70.3	+45.67 %
PMGD PFV Quetena	92.0	75.3	-18.13 %
PMGD PFV Quillay	20.4	28.8	+41.41 %
PMGD PFV Quinantu	100.0	97.9	-2.15 %
PMGD PFV Quinta	23.8	31.3	+31.60 %
PMGD PFV RDCL SAN	56.3	81.6	+45.01 %
PMGD PFV REN	27.7	0.0	-100.00 %
PMGD PFV RLA	23.7	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Ranguil	21.2	30.3	+43.04 %
PMGD PFV Ratulemus	22.9	31.5	+37.13 %
PMGD PFV Rauquen	42.7	43.3	+1.43 %
PMGD PFV Recoleta	54.5	64.7	+18.64 %
PMGD PFV Rengo	-	7.1	-
PMGD PFV Rexner	28.0	26.1	-6.66 %
PMGD PFV Rimini	95.4	78.7	-17.45 %
PMGD PFV Rinconada	42.7	31.0	-27.38 %
PMGD PFV Rinconada Alcones	76.2	69.1	-9.23 %
PMGD PFV Rinconada Norte	26.7	33.2	+24.37 %
PMGD PFV Rodeo	18.9	24.5	+29.48 %
PMGD PFV Romeria	49.0	81.8	+66.74 %
PMGD PFV Rosario	9.2	10.0	+8.19 %
PMGD PFV Rovián	63.3	58.1	-8.18 %
PMGD PFV Río Peuco	19.8	27.4	+38.31 %
PMGD PFV SDSI	13.4	23.1	+72.73 %
PMGD PFV SLK CB Nueve	23.1	27.7	+20.26 %
PMGD PFV Salerno Solar	17.8	28.4	+59.67 %
PMGD PFV Samo Bajo	15.3	19.2	+25.17 %
PMGD PFV San Antonio	31.3	30.7	-1.77 %
PMGD PFV San Camilo	17.4	31.3	+79.51 %
PMGD PFV San Carlos	29.1	16.0	-45.10 %
PMGD PFV San Emilio I	13.0	25.2	+93.41 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Colina	81.0	101.1	+24.74 %
PMGD PFV Coltauco Almendro	12.0	27.7	+130.52 %
PMGD PFV Condor Chepica	0.0	0.0	-
PMGD PFV Condor Pelvin	18.8	25.2	+33.68 %
PMGD PFV Condor Petorca	10.7	12.0	+12.62 %
PMGD PFV Cordillerilla	12.9	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Cortijo	54.2	47.9	-11.64 %
PMGD PFV Covadonga	88.0	53.0	-39.82 %
PMGD PFV Coyunche	13.0	24.0	+84.48 %
PMGD PFV Crucero	32.1	18.0	-44.05 %
PMGD PFV Cruz	24.8	12.3	-50.40 %
PMGD PFV Curacavi	24.3	28.1	+15.55 %
PMGD PFV Cuz Cuz	19.8	13.5	-32.02 %
PMGD PFV Dadinco	13.0	13.5	+3.19 %
PMGD PFV Darlin	72.9	57.1	-21.63 %
PMGD PFV Diego de Almagro	83.7	43.0	-48.67 %
PMGD PFV Don Andrónico	14.1	10.5	-25.77 %
PMGD PFV Don Enrique	77.8	74.8	-3.77 %
PMGD PFV Don Eugenio	23.8	10.7	-55.01 %
PMGD PFV Don Jorge	23.9	21.0	-11.99 %
PMGD PFV Don Mariano	8.6	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Don Martín	12.9	31.7	+145.10 %
PMGD PFV Don Matías	-	0.0	-
PMGD PFV Don Rodrigo	49.2	51.6	+4.93 %
PMGD PFV Doña Igna	19.6	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Doñihue	66.5	52.5	-21.05 %
PMGD PFV Duqueco Solar	45.0	73.4	+62.89 %
PMGD PFV Eclipse	95.9	30.3	-68.40 %
PMGD PFV El Boco	32.2	33.2	+3.04 %
PMGD PFV El Castaño	42.2	71.2	+68.82 %
PMGD PFV El Cernicalo	16.5	6.3	-61.63 %
PMGD PFV El Cernicalo II	16.5	5.7	-65.39 %
PMGD PFV El Chercan	104.8	97.9	-6.61 %
PMGD PFV El Chincol	33.4	20.4	-39.01 %
PMGD PFV El Chucao	12.8	28.1	+118.90 %
PMGD PFV El Cuervo	-	0.0	-
PMGD PFV El Cóndor	5.2	5.2	-1.50 %
PMGD PFV El Divisadero	26.1	20.2	-22.81 %
PMGD PFV El Estero	13.1	12.6	-3.61 %
PMGD PFV El Flamenco	45.9	58.5	+27.42 %
PMGD PFV El Gaviotín	56.0	82.4	+47.10 %
PMGD PFV El Huaso	18.4	23.8	+29.67 %
PMGD PFV El Ingenio	22.3	2.4	-89.41 %
PMGD PFV El Laurel	34.6	27.7	-19.91 %
PMGD PFV El Litre	62.5	29.5	-52.74 %
PMGD PFV El Monte	21.8	28.2	+29.46 %
PMGD PFV El Palqui	-	0.0	-
PMGD PFV El Picurio	31.0	20.1	-35.10 %
PMGD PFV El Pilpen	32.1	13.6	-57.74 %
PMGD PFV El Pitio	32.9	14.3	-56.44 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV San Eugenio	-	0.0	-
PMGD PFV San Francisco	32.2	28.3	-12.21 %
PMGD PFV San Isidro	23.3	23.8	+2.26 %
PMGD PFV San José II	13.9	27.1	+94.62 %
PMGD PFV San Pedro	23.1	22.1	-4.53 %
PMGD PFV San Ramiro	97.4	94.2	-3.31 %
PMGD PFV Santa Adriana	24.5	24.5	-0.03 %
PMGD PFV Santa Amelia	17.2	28.6	+66.06 %
PMGD PFV Santa Carolina	12.4	27.8	+124.70 %
PMGD PFV Santa Cecilia	11.2	13.2	+18.23 %
PMGD PFV Santa Clara	18.2	24.9	+37.23 %
PMGD PFV Santa Cruz	54.1	69.7	+28.82 %
PMGD PFV Santa Elizabeth	51.0	89.8	+76.11 %
PMGD PFV Santa Emilia	67.4	2.1	-96.85 %
PMGD PFV Santa Ester	12.3	5.5	-55.65 %
PMGD PFV Santa Francisca	43.5	35.0	-19.55 %
PMGD PFV Santa Inés	22.4	29.1	+30.06 %
PMGD PFV Santa Julia	17.8	18.9	+6.27 %
PMGD PFV Santa Laura	24.4	23.8	-2.57 %
PMGD PFV Santa Lucía	55.5	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Santa Luisa	29.1	14.0	-51.86 %
PMGD PFV Santa Margarita	20.2	28.3	+39.67 %
PMGD PFV Santa Rita	11.0	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Santuario	31.6	25.7	-18.62 %
PMGD PFV Saturno Norte	23.5	20.9	-10.96 %
PMGD PFV Siete Colores	33.4	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Sol de Septiembre	56.8	60.4	+6.36 %
PMGD PFV Sol del Norte	21.6	19.3	-10.54 %
PMGD PFV SolarPark V. A.	0.0	0.0	-
PMGD PFV Soy Solar	0.0	0.0	-
PMGD PFV Sunhunter	74.8	95.1	+27.11 %
PMGD PFV Talca	39.7	67.8	+70.81 %
PMGD PFV Talhuén	28.0	27.6	-1.59 %
PMGD PFV Tallado	88.4	53.5	-39.53 %
PMGD PFV Tamarugo	25.5	25.8	+1.10 %
PMGD PFV Tambo Real	21.4	19.8	-7.33 %
PMGD PFV Taranto	79.5	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Techos de Altamira	1.2	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Tierra	0.0	0.0	-
PMGD PFV Tijeral	-	0.0	-
PMGD PFV Til Til	17.3	15.0	-13.22 %
PMGD PFV Torino	15.7	34.9	+122.40 %
PMGD PFV Tortolas del Verano	28.5	28.5	-0.01 %
PMGD PFV Trebal	15.8	18.1	+15.09 %
PMGD PFV Trebo	26.6	29.0	+8.69 %
PMGD PFV Trica-Dos	25.3	27.7	+9.43 %
PMGD PFV Tricahue II	95.3	58.3	-38.81 %
PMGD PFV Trinidad	22.4	31.3	+39.44 %
PMGD PFV Tucuguere	24.9	29.4	+18.18 %
PMGD PFV UTFSM V. Valdés	0.1	0.6	+463.08 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV El Piuquen	11.0	12.7	+15.06 %
PMGD PFV El Queltehue	30.3	13.4	-55.74 %
PMGD PFV El Quemado	30.4	20.2	-33.65 %
PMGD PFV El Queule	61.7	12.1	-80.32 %
PMGD PFV El Rayador	100.3	0.0	-100.00 %
PMGD PFV El Reconquistador	0.0	0.0	-
PMGD PFV El Resplandor	23.9	0.0	-100.00 %
PMGD PFV El Roble	70.4	62.1	-11.75 %
PMGD PFV El Romeral	84.7	33.7	-60.22 %
PMGD PFV El Salitral	29.5	33.7	+14.02 %
PMGD PFV El Sauce	24.0	22.5	-6.12 %
PMGD PFV El Sharon	29.2	28.9	-1.20 %
PMGD PFV El Tiuke	5.0	10.4	+109.18 %
PMGD PFV El Trigal	40.6	96.0	+136.50 %
PMGD PFV El Zorzal	26.4	27.6	+4.44 %
PMGD PFV Encino	10.1	10.9	+7.82 %
PMGD PFV Encon	71.8	30.0	-58.22 %
PMGD PFV Erinome	17.0	27.3	+60.44 %
PMGD PFV Escorial del Verano	23.0	27.8	+21.04 %
PMGD PFV Esfena	14.0	13.0	-7.08 %
PMGD PFV Esperanza	6.4	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Faramalla	17.5	26.7	+52.49 %
PMGD PFV Fardela Negra	21.4	29.3	+36.47 %
PMGD PFV Filomena	23.6	10.0	-57.58 %
PMGD PFV Florencia Solar	96.7	95.2	-1.49 %
PMGD PFV Foster	16.6	27.9	+67.61 %
PMGD PFV Fotovolt	0.0	0.0	-
PMGD PFV Francisco	29.8	31.6	+6.13 %
PMGD PFV Fulgor	10.8	23.1	+114.25 %
PMGD PFV GR Lemu	26.5	38.6	+45.82 %
PMGD PFV GR Peumo	50.3	85.0	+69.21 %
PMGD PFV GR Pitao	100.0	0.0	-100.00 %
PMGD PFV GR Rauli	44.6	93.8	+110.37 %
PMGD PFV GR Santa Rosa	88.5	57.7	-34.77 %
PMGD PFV Gabardo del Verano	1.4	24.8	+1660.54 %
PMGD PFV Gabriela	93.7	83.1	-11.35 %
PMGD PFV Girasoles	20.4	12.2	-40.31 %
PMGD PFV Granada	100.1	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Granate	81.9	83.7	+2.15 %
PMGD PFV Guadalao	26.9	21.8	-19.00 %
PMGD PFV Guadalupe	59.5	29.3	-50.80 %
PMGD PFV Guanaco Solar	72.2	61.6	-14.78 %
PMGD PFV Guarana	11.3	13.8	+22.46 %
PMGD PFV Helios	20.0	25.2	+25.59 %
PMGD PFV Homero	28.5	30.3	+6.42 %
PMGD PFV Hormiga	13.5	11.9	-11.98 %
PMGD PFV Hornitos	1.9	0.7	-64.10 %
PMGD PFV Huape	10.4	28.2	+171.40 %
PMGD PFV Huaquelon	71.3	85.8	+20.27 %
PMGD PFV ICB	0.0	0.0	-

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV UTFSM Vitacura	0.0	0.2	+172867.13 %
PMGD PFV UTFSM Viña	1.2	2.1	+76.33 %
PMGD PFV Valle Este II	69.4	80.1	+15.45 %
PMGD PFV Valle Oeste II	68.6	80.8	+17.69 %
PMGD PFV Valle de la Luna II	27.7	23.7	-14.57 %
PMGD PFV Ventisquero	-	91.1	-
PMGD PFV Venturada	28.5	73.6	+157.77 %
PMGD PFV Vicente	18.5	17.4	-6.14 %
PMGD PFV Victoria	93.6	98.1	+4.88 %
PMGD PFV Villa Alegre	24.6	50.2	+104.22 %
PMGD PFV Villa Cruz	26.6	29.4	+10.59 %
PMGD PFV Villa Moscoso	20.2	20.3	+0.36 %
PMGD PFV Villa Prat	7.3	10.8	+47.24 %
PMGD PFV Villa Seca	27.2	9.0	-67.00 %
PMGD PFV Villa Solar	16.5	24.8	+50.21 %
PMGD PFV Violeta	0.0	74.9	-
PMGD PFV Vituco 2B	22.0	30.8	+39.75 %
PMGD PFV Yahutela	62.3	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Ñilhue	5.8	6.0	+3.19 %
PMGD PFV Ñiquén	33.4	30.7	-8.16 %
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 Berlioz	-	0.0	-
PMGD TER Bio Cruz	-	7.5	-
PMGD TER Bluegate	-	0.0	-
PMGD TER Boldos	-	0.0	-
PMGD TER Calafate	-	0.0	-
PMGD TER Calfuco	-	0.0	-
PMGD TER Camping	-	0.0	-
PMGD TER Casablanca	-	0.0	-
PMGD TER Casablanca II	-	0.0	-
PMGD TER Cañete	-	0.0	-
PMGD TER Chile	-	0.0	-
PMGD TER Chillan	-	0.0	-
PMGD TER Chorrillos	-	0.0	-
PMGD TER Chufkén	-	0.0	-
PMGD TER Ciruelillo	-	0.0	-
PMGD TER Coelemu	-	0.0	-
PMGD TER Conchalí	-	0.0	-
PMGD TER Contulmo	-	0.0	-
PMGD TER Copiulemu	-	0.0	-
PMGD TER Cortés	-	0.0	-
PMGD TER Curacautín	-	0.0	-
PMGD TER Curauma	-	0.0	-
PMGD TER Dagoberto	-	0.0	-
PMGD TER Deuco	-	0.0	-

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Idahue del Verano	14.2	29.5	+107.67 %
PMGD PFV Illapel 5X	28.6	26.8	-6.32 %
PMGD PFV Independencia	20.8	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Itahue Solar	14.0	25.3	+81.29 %
PMGD PFV Jahuel	55.5	61.9	+11.57 %
PMGD PFV Jardin Solar Petorca	1.6	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Jaururo	22.4	28.3	+26.36 %
PMGD PFV Javiera Carrera	75.6	101.5	+34.25 %
PMGD PFV José Soler Mallafré	7.0	10.7	+51.59 %
PMGD PFV Kaufmann	0.0	0.0	-
PMGD PFV Konda	25.5	25.4	-0.54 %
PMGD PFV La Acacia	75.1	51.3	-31.73 %
PMGD PFV La Blanquina	61.7	77.7	+25.85 %
PMGD PFV La Chapeana	18.5	11.4	-38.32 %
PMGD PFV La Chimba Bis	14.3	19.7	+37.96 %
PMGD PFV La Esperanza II	80.9	0.0	-100.00 %
PMGD PFV La Estancia	9.2	13.9	+51.17 %
PMGD PFV La Foresta	16.3	29.2	+79.72 %
PMGD PFV La Frontera	43.1	35.5	-17.61 %
PMGD PFV La Gamboina	37.6	47.3	+26.00 %
PMGD PFV La Lajuela	61.8	53.9	-12.71 %
PMGD PFV La Ligua	24.5	8.7	-64.68 %
PMGD PFV La Manga	30.9	16.6	-46.43 %
PMGD PFV La Murala	13.2	23.0	+74.16 %
PMGD PFV La Palma Solar	42.4	95.4	+124.86 %
PMGD PFV La Victoria	37.2	98.0	+163.24 %
PMGD PFV Lagunilla	19.5	16.1	-17.40 %
PMGD PFV Laja Andino	92.6	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Las Arboledas	0.0	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Las Cabras	16.8	26.3	+56.40 %
PMGD PFV Las Cachañas	28.8	69.8	+142.25 %
PMGD PFV Las Catitas	25.4	26.7	+5.39 %
PMGD PFV Las Chacras	24.6	29.3	+19.12 %
PMGD PFV Las Codornices	27.3	19.4	-29.00 %
PMGD PFV Las Lechuzas	27.3	26.0	-4.67 %
PMGD PFV Las Majadas	101.5	15.0	-85.18 %
PMGD PFV Las Mercedes	10.3	15.0	+46.21 %
PMGD PFV Las Mollacas	18.5	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Las Palmas Verano	18.9	27.0	+43.14 %
PMGD PFV Las Palomas	34.9	32.0	-8.35 %
PMGD PFV Las Perdices	26.8	30.2	+12.60 %
PMGD PFV Las Rojas	26.4	22.7	-14.20 %
PMGD PFV Las Taguas	0.0	0.0	-
PMGD PFV Las Tencas	37.1	63.2	+70.37 %
PMGD PFV Las Terrazas	26.5	1.0	-96.12 %
PMGD PFV Las Torcazas	23.4	29.4	+25.52 %
PMGD PFV Las Tortolas	14.0	13.9	-1.28 %
PMGD PFV Las Turcas	25.0	15.8	-36.89 %
PMGD PFV Lima	0.0	0.0	-
PMGD PFV Linares	25.1	29.3	+16.75 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD TER Diesel Cerezo	-	0.0	-
PMGD TER Diesel Coya	-	0.0	-
PMGD TER Don Pedro	-	0.0	-
PMGD TER Doña Javiera	-	0.0	-
PMGD TER Egido	-	0.0	-
PMGD TER El Campesino	-	0.9	-
PMGD TER El Canelo	-	0.0	-
PMGD TER El Faro	-	0.0	-
PMGD TER El Jardin	-	0.0	-
PMGD TER El Molle	-	13.7	-
PMGD TER El Nogal	-	0.1	-
PMGD TER Ermitaño	-	0.0	-
PMGD TER Estancilla	-	0.0	-
PMGD TER Estandartes	-	0.0	-
PMGD TER Etersol	-	0.0	-
PMGD TER Gami	-	0.0	-
PMGD TER HBS	-	0.0	-
PMGD TER HBS GNL	-	0.0	-
PMGD TER La Gloria-21	-	0.0	-
PMGD TER Lagunitas	-	0.0	-
PMGD TER Las Dalias	-	0.0	-
PMGD TER Las Pampas	-	0.0	-
PMGD TER Lebu	-	0.0	-
PMGD TER Lepanto	-	0.0	-
PMGD TER Lipigas Concón	-	0.0	-
PMGD TER Lomas Coloradas	-	0.0	-
PMGD TER Lonquimay	-	0.0	-
PMGD TER Los Pinos	-	59.9	-
PMGD TER Los Sauces	-	0.0	-
PMGD TER Los Álamos	-	0.0	-
PMGD TER Louisiana Pacific	-	0.0	-
PMGD TER Lousiana Pacific II	-	0.0	-
PMGD TER Mimbre	-	0.0	-
PMGD TER Monte Patria	-	0.0	-
PMGD TER Multiexport	-	0.0	-
PMGD TER Multiexport II	-	0.0	-
PMGD TER Orafti	-	0.0	-
PMGD TER PRP Campesina	-	0.0	-
PMGD TER PRP Chifin	-	0.0	-
PMGD TER PRP Las Quemadas	-	0.0	-
PMGD TER PRP Los Negros	-	0.0	-
PMGD TER PRP Tambores	-	0.0	-
PMGD TER Pinares	-	0.0	-
PMGD TER Punitaqui	-	0.0	-
PMGD TER Quitralman	-	0.0	-
PMGD TER Ramadilla	-	0.0	-
PMGD TER Rapaco	-	0.0	-
PMGD TER Raso Power	-	0.0	-
PMGD TER Rey	-	0.0	-
PMGD TER Río Azul	-	0.0	-

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Lingue	24.0	30.1	+25.47 %	PMGD TER Salmofood	-	0.0	-
PMGD PFV Lipangue	22.8	19.1	-16.13 %	PMGD TER Santa Irene	-	0.0	-
PMGD PFV Liquidambar	64.4	59.2	-8.16 %	PMGD TER Sepultura	-	0.0	-
PMGD PFV Lirio del Campo	21.2	27.0	+27.06 %	PMGD TER Tamm	-	0.0	-
PMGD PFV Litoral Sunlight	72.1	100.1	+38.93 %	PMGD TER Tapihue	-	0.0	-
PMGD PFV Llanos de Potroso	46.2	31.2	-32.56 %	PMGD TER Tigre	-	0.0	-
PMGD PFV Llay Llay	75.3	69.6	-7.55 %	PMGD TER Tirúa	-	0.0	-
PMGD PFV Lo Boza	2.8	4.7	+69.34 %	PMGD TER Tomaval	-	0.0	-
PMGD PFV Lo Chacón	14.9	25.4	+70.54 %	PMGD TER Trebal Mapocho	-	14.1	-
PMGD PFV Lo Miguel	-	32.5	-	PMGD TER TrongolCuranilahue	-	0.0	-
PMGD PFV Lo Miranda	52.0	24.7	-52.45 %	PMGD TER Yumbel	-	0.0	-
PMGD PFV Lo Sierra	10.5	21.2	+102.22 %	PMGD TER Zapallar	-	0.0	-
PMGD PFV Lockma	44.1	93.3	+111.58 %	PMGD TER Zofri	-	0.0	-
PMGD PFV Loica	13.4	29.4	+120.16 %	Total	16547.1	16484.3	-0.38 %

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 Angostura	Menor generación real por control Cota.
HE Antuco	Menor generación real por control Cota.
HP Alfalfal	Menor generación real por menores afluentes.
HP Rucue	Menor generación real por menores afluentes.
PE La Cabaña	Generación en prueba de Puesta en Servicio.
PE Los Olmos	Mayor generación real por costo marginal.
PE Renaico II	Mayor generación real por costo marginal.
PE San Gabriel	Mayor generación real por costo marginal.
PFV Atacama Solar II	Menor generación real por costo marginal.
PFV Domeyko	Menor generación real por costo marginal.
PFV Sol del Desierto	Menor generación real por costo marginal.
PFV Sol de Lila	Menor generación real por indisponibilidad.
PFV Tamaya Solar	Menor generación real por costo marginal.
PFV Valle del Sol	Menor generación real por costo marginal.
TER Angamos-ANG1	Mayor generación real por disponibilidad anticipada.
TER Angamos-ANG2	Mayor generación real por costo marginal.
TER Atacama 1 GNL	Menor generación real por control suministro de GNL.
TER Nueva Ventanas	Mayor generación real por costo marginal.

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

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 La Confluencia	0.0	Indisponible. Causa informada: Recuperación de servicios auxiliares dañados por fenómeno atmosférico, según SDCF 2023058589.
HP La Higuera	0.0	Indisponible. Causa informada: Desconexión por proceso de recuperación conexión obra hidráulica producto del fenómeno atmosférico, según SDCF 2023058588
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 2023012242 - 2023012244.
TER Mejillones-CTM1	47.0	Indisponible. Causa informada: Falla en sistema de control, según IF 2023004741.

3.2. Limitación Forzada

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
PE Los Olmos	81.4	Limitada a 89.84 MW según IL 2023001193.
PE Sierra Gorda Este	97.0	Limitada a 110 MW, según IL 2023001273.
PFV Finis Terrae	93.0	Limitada a 230 MW, por Indisponibilidad de 52E14, según IL 2023001759.
PFV Guanchoi	97.0	Limitado en 380 MW. Causa informada: Desconectar circuito N° 15 por ruidos extraños en cabina cabecera, según IL 2023001730.
PFV Santa Isabel	76.0	Limitada a 130 MW. Causa informada: Normalización a posterior de evento de falla en transformador, según IL 2023001771.
TER Atacama 1 Diésel	0.0	TG1A limitada, disponible para generar solamente con gas, según IL 2023001495.
TER Atacama 2 GNL	91.0	TG2B limitada en 65 MW. Causa informada: Fuga de gases calientes, máxima generación del ciclo 273 MW, según IL 2023001662.
TER Guacolda 1	95.0	Limitada a 146 MW. Causa informada: Máxima apertura de válvula de turbina, según IL 2023001631
TER Guacolda 2	95.0	Limitada a 146 MW. Causa informada: Máxima apertura de válvula de turbina (TMD), según IL 2023001701.
TER Mejillones-CTM2	85.0	Limitada en 136 MW. Causa informada: Evaluación del comportamiento de la caldera, según IL 2023000357.
TER San Isidro II Gas Arg	81.0	Limitada en 275 MW. Causa informada: Inestabilidad cámara de combustión, según IL2023001852. .

3.3. Mantenimiento Mayor

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
HE Canutillar	100.0	U-2 Mantenimiento Mayor.
HE Rapel	80.0	U-3 Mantenimiento Mayor.
TER Antilhue	50.0	U-1 Mantenimiento Mayor.
TER Candelaria 2 Gas Arg	0.0	Mantenimiento mayor.
TER Cochrane-CCH2	0.0	Mantenimiento mayor.
TER Guacolda 3	0.0	Mantenimiento mayor.
TER Los Vientos GNL	0.0	Mantenimiento mayor.
TER Mejillones-CTM3 GNL	0.0	Mantenimiento mayor.
TER Nehuenco I GNL	0.0	Mantenimiento mayor.
TER San Isidro I Gas Arg	0.0	Mantenimiento mayor.
TER Santa María	0.0	Mantenimiento mayor.

3.4. Prueba de Puesta en Servicio

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
PE La Cabaña	0.0	En período de puesta en servicio.
PFV El Manzano	0.0	En periodo de puesta en servicio.
PFV Las Salinas	0.0	En período de puesta en servicio.
PFV Meseta de los Andes	0.0	En período de puesta en servicio.
PFV Willka	0.0	En período 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 Canutillar	100.0	Limitada.Causa informada: Se requiere mantener la Central en servicio con generación de 160 MW por cota de alarma 240.00 m.s.n.m. para control de crecidas, según IL 2023001717
PFV Huatacondo	100.0	Limitada. Causa informada: Señal de potencia disponible de MW inconsistente, según IL 2023001783.
PFV Sol del Desierto	100.0	Limitada. Causa informada: Señal de potencia disponible de MW inconsistente, según IL 2023001784.
TER Angamos-ANG1	100.0	C. Angamos U-1 no puede dar SSCC de CPF. Causa informada: 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 ANG 0087-2022, según IL 2023001864.
TER Norgener-NT01	100.0	Limitada. Causa informada: Por recomendación del fabricante la unidad en condición de partida muy fría necesita 30 horas para sincronizar y 6 horas para llegar a mínimo técnico, según IL 2023001480.
TER Norgener-NT02	100.0	Limitada. Causa informada: Por recomendación del fabricante post mantenimiento mayor para partidas frías la puesta en servicio es de 30 horas, según IL 2023001479.
TER Tocopilla-U16 GNL	100.0	Limitada: Causa informada: Ciclaje diario que ha enfrentado durante los últimos años y para evitar un incremento en el deterioro en los álabes, se debe limitar los ciclajes de la central a una partida cada 72 horas. según IL 2023001757.

ANTECEDENTES DE LA OPERACIÓN DIARIA SEN

4.1. Observaciones

Hora	Centro de Control	Observación
00:00	CDC	Cs. PFV Las Salinas, PFV Loma Los Colorados, PE Lebu (ampliación de 6,5 a 10 MW), Dos Valles, El Pinar U-1, Cogeneradora Mapa, PFV Meseta de los Andes, PFV Wilka, PE La Cabaña y PFV El Manzano continúan en período de puesta en servicio.
00:00	Enel Generación	C. Rapel se declara en condición de vertimiento con una cota de 104.59 m.s.n.m. y un gasto de 230 MWh.
01:35	AES Andes	C. Nueva Ventanas limitada a 250 MW. Causa informada: Control parámetros sistema de circulación, según IL 2023001862. Cancelada IL 2023001861.
02:21	Transec	Línea de 220 kV Canutillar - P. Montt 1 abierta para regular tensión.
02:44	CGE	S/E Cachapoal interruptores BT1 y BT2 de transformadores de 66/15 kV 25 MVA interrupción forzada por protecciones, se pierden 21 MW de consumos. Causa informada: Durante maniobras por trabajos programados según SD 2023106453, según IF 2023004735 y 2023004736.
02:52	CGE	S/E Cachapoal interruptores BT1 y BT2 de transformadores de 66/15 kV 25 MVA cerrado y normalizado el 100 % de los consumos.
02:58	CGE	Línea de 66 kV Lautaro - Llaima cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso, según SDCF 2023112285.
03:26	AES Andes	C. Nueva Ventanas sin limitación, cancelada IL 2023001862.
04:14	AES Andes	C. Angamos ANG1 cancelado mantenimiento mayor. Inicia proceso de partida, cancelada SMM 2023108257.
04:16	AES Andes	C. Angamos ANG limitada a dar SSCC de CPF. Causa informada: 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 ANG 0087-2022, según IL 2023001864.
06:11	TEN	S/E Nueva Cardones reactor de barra de 500 kV conectado.
06:31	Celeoredes	S/E Maipo línea de 220 kV Candelaria - Maipo 1 interrupción forzada por protecciones con reconexión automática con éxito, queda abierto J1 y J9 en S/E candelaria, según IF 2023004742 e IF 2023004743.
06:31	Celeoredes	S/E Maipo línea de 220 kV Candelaria - Maipo 2 interrupción forzada por protecciones con reconexión automática con éxito, según IF 2023004745.
06:34	CGE	Línea 110 kV C. Javiera - Minera Las Luces interrupción forzada por protecciones, se pierden 12 MW de SS/EE Planta Oxido, Las Luces y Tal Tal, según IF 2023004751 e IF 2023004740.
06:52	Enor Chile	S/E Don Goyo cerrado 52JS.
07:16	TEN	S/E Changos Reactor de barra de 500 kV conectado.
07:53	TEN	S/E Cumbre desconectadas CCSS de las líneas de 500 kV Cumbres - Nueva Cardones 1 y 2
08:12	Chilquinta	Línea de 220 kV Cerros de Huichahue - Nueva Pichirropulli 2 abierta para regular tensión.
08:12	Chilquinta	Línea de 220 kV Ciruelos - Cerros de Huichahue 2 abierta para regular tensión.
10:43	Engie Transmisión	Línea de 110 kV Mejillones - Guardiamarina interrupción forzada por protecciones, se pierden 44 MW de consumos, correspondiente a 10 MW de consumos regulados de Antofagasta y 34 MW de consumos Desalant. Causa informada: Falla en Tap off Desalant, según IF 2023004754 e IF 2023004753.
10:43	Engie Transmisión	S/E Mejillones Barra 220 kV interrupción forzada por protecciones. Causa informada: Perturbación externa.
10:43	Enor Chile	C. PAM sale de servicio en forma intempestiva con 22 MW. Causa informada: Falla externa, según IF 2023004749.
10:43	Engie Transmisión	Línea 220 kV Chacaya - Mejillones interrupción forzada por protecciones. Causa informada: Perturbación externa.
10:43	Minera Escondida	Línea 220 kV Mejillones - O'Higgins interrupción forzada por protecciones. Causa informada: Falla Barra 220 kV de S/E Mejillones, según IF 2023004748.
10:50	Engie Transmisión	S/E Antofagasta 52HS cerrado, se recuperan los 10 MW de consumos de la ciudad de Antofagasta (Correspondiente al alimentador 14 de febrero y el Mall).
11:01	Engie Generación	C. Tocopilla U-16 sale de servicio en forma intempestiva con 127 MW, Causa informada: Desviación de posición de válvula que regula entrada de aire en cámaras de combustión, según IF 2023004739.
11:07	Engie Generación	C. Mejillones CTM1 sale de servicio en forma intempestiva con 41 MW, según IF 2023004741.
11:30	Celeoredes	S/E Candelaria interruptores J1 y J9 de línea de 220 kV Candelaria - Maipo 1 cerrado, cancelado IF 2023004743.

Hora	Centro de Control	Observación
11:39	CGE	Línea 110 kV C. Javiera - Minera las Luces - Taltal cerrada, normalizado el 100% de los consumos, cancelado IF 2023004751 e IF 2023004740.
12:26	Engie Generación	C. Tocopilla U-16 sincronizada en pruebas, según IF 2023004739.
12:51	Enel Green Power	C. Cerro Pabellón U3 sale del servicio en forma intempestiva con 12.2 MW. Causa informada: Falla en compresor de aire, según IF 2023004744.
12:54	Engie Transmisión	Línea 220 kV Chacaya - Mejillones cerrada y energizada Barra 220 kV de S/E Mejillones.
13:00	Engie Transmisión	S/E Mejillones Transformador N° 4 de 220/23 kV cerrado y normalizado sus consumos.
13:15	Enel Green Power	C. Cerro Pabellón U3, sincronizada en pruebas.
13:26	Minera Escondida	Línea 220 kV Mejillones - O'Higgins cerrada, cancelado IF 2023004748
14:09	Engie Generación	C. Tocopilla U-16 disponible y en servicio, cancelado IF 2023004739.
14:15	Enel Green Power	C. Cerro Pabellón U3 disponible y en servicio, cancelado IF 2023004744.
14:44	Engie Transmisión	Línea de 110 kV Mejillones - Desalant - Guardia Marina, reconexión manual sin éxito.
15:25	Pacific Hydro	C. Chacayes U-2 con solicitud de desconexión curso forzoso. Causa informada: Desrriado en bocatoma Chacayes por acumulación de sedimento en la zona de captación, que impide la aducción completa del caudal, según SDCF 2023112294.
16:55	Pacific Hydro	C. Chacayes U-2 disponible. Cancelada solicitud de desconexión curso forzoso, según SDCF 2023112294.
16:58	Enor Chile	C. PAM disponible y en servicio.
17:35	Enel Green Power	C. PFV Sol de Lila disponible y en servicio, cancelado IF 2023004731. Queda limitado en 145 MW por falla en circuito 5 de producción según IL 2023001865.
17:41	Transelec	Línea de 66 kV Pullinque - Loncoche 2 interrupción forzada por protecciones. Según IF 2023004747.
17:44	Transelec	Línea de 66 kV Pullinque - Loncoche 2 cerrada. Cancelado IF 2023004747.
18:11	STS	Línea de 110 kV La Portada - Guardia Marina cancelada solicitud de intervención de curso forzoso, según SICF 2023112231.
18:37	Energía Pacífico	C. Energía Pacifico sale de servicio en forma intempestiva con 5 MW. Causa informada: Falla en cilindro hidráulico, según IF 202300xxxx.
19:10	Engie Generación	C. Mejillones CTM1 sincronizada en pruebas, según IF 2023004741.
19:17	CGE	Línea de 66 kV Angol - Collipulli con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Reposición de conductores robados en sus redes MT en cruce de líneas, según SICF 2023112298.
20:13	Enel Green Power	C. PFV Sol de Lila circuito 5 disponible, cancelado IL 2023001865.
21:32	Enel Generación	C. San Isidro II TV sale del servicio en forma intempestiva con 90 MW. Causa informada: Falla en el rack hidráulico de las válvulas de descarga de las Bombas de Circulación Principal, según IF 2023004752.
22:00	Engie Transmisión	Línea de 110 kV Guardiamarina - Mejillones cerrada, cancelado IF 2023004754. Queda desconectado Tap off Desalant, según IF 2023004753.
22:18	CGE	Línea de 66 kV Angol - Collipulli cancela SICF 2023112298.
22:33	Enor Chile	S/E Don Goyo abierto 52JS.
22:33	AES Andes	S/E La Cebada interruptores J4, JS y J1 abiertos.
23:56	Engie Generación	C. Mejillones CTM1 F/S en pruebas, según IF 2023004741.

4.2. Otras Observaciones

Hora	Centro de Control	Observación
05:00	Enel Generación	C. Ralco comienza verter 100 m3/s.
07:15	CDC	La mayor tasa de disminución de generación Bruta, calculada cada 5 minutos, fue de -21.4 [MW/m]
07:26	CGE	CDC solicita reducir inyección de centrales PMGD en S/E Chacahuín por inicio control transferencia de la línea de 66 kV Linares - Chacahuín.
07:26	Chilquinta	CDC solicita reducir inyección de centrales PMGD en S/E Panimávida por inicio control transferencia de la línea de 66 kV Linares - Chacahuín.
09:00	CDC	La mayor disminución de generación Bruta horaria fue de -830.3 [MW]
18:00	Enel Generación	C. Ralco deja de verter
19:45	CDC	La mayor tasa de aumento de generación Bruta, calculada cada 5 minutos, fue de 28.4 [MW/m]
19:57	CGE	CDC finaliza reducción de centrales PMGD en S/E Chacahuín por control transferencia de la línea de 66 kV Linares - Chacahuín.
19:57	Chilquinta	CDC finaliza reducción de centrales PMGD en S/E Panimávida por control transferencia de la línea de 66 kV Linares - Chacahuín.
21:00	CDC	El mayor aumento de generación Bruta horaria fue de 719.6 [MW]

4.3. Primera Energización de Instalaciones

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

INDISPONIBILIDAD SCADA SEN

Centro de Control	Instalación	Fecha F/S	Hora F/S	Fecha E/S	Hora E/S
Cenizas	S/E Cenizas sin datos SCADA.	06/02/2017	18:50		
Elektragen	Cs. Constitución y Maule datos SCADA.	07/11/2017	08:00		
Enel Generación	S/E Pilmaiquén interruptores B1 Osorno1 y B2 Osorno 2 datos SCADA F/S.	06/12/2018	11:59		
Energía Pacífico	C. Energía Pacífico datos SCADA F/S.	23/06/2020	21:30		
Enel Generación	C. Ralco sin datos cota y 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		
Celeoredes	S/E Minero datos scada.	12/07/2022	21:20		
Energía Llaima	Cs. Peuchén y Mampil.	28/07/2022	00:00		
Colbún	C. Carena datos scada.	25/10/2022	06:50		
CGE	S/E Traiguén 52CT sin data y telecontrol, IL 2022002155.	30/11/2022	02:56		
CGE	S/E Curanilahue datos scada.	08/05/2023	00:00		
Enel Generación	C. Pehuenche datos de cota del embalse, no corresponde al valor real.	04/07/2023	21:30		
Colbún	C. Santa María paño J1 Charrúa 1 datos scada.	24/07/2023	06:23		
Celeoredes	S/E Charrúa paño J13 datos scada.	28/07/2023	00:00		
SUN Power	C. PFV Luz del Norte datos scada.	26/09/2023	00:00		
Siemens	PFV Río Escondido datos SCADA y telecontrol, según IL xxx.	02/10/2023	11:30		
TEN	S/E Parinacota paño J2 sin data ni telcontrol, según IL 2023001572.	08/10/2023	09:30		
Besalco	S/E Convento Viejo data scada.	20/10/2023	23:24		
Chilquinta	S/E San Rafael 110 kV datos SCADA F/S.	23/10/2023	11:59		
Potencia	C. Espinos datos scada.	31/10/2023	20:00		
Enor Chile	C. PFV Santa Isabel datos scada.	11/11/2023	07:30		

COMUNICACIONES SEN

Centro de Control	Instalación	Fecha F/S	Hora F/S	Fecha E/S	Hora E/S
Cenizas	No contestan el teléfono fijo.	06/08/2021	17:09		
Imelsa -Crell	Hot line.	22/12/2022	14:30		
Siemens	Hot line.	28/09/2023	14:30		
Pacific Hydro	Hot line Principal y Respaldo F/S	11/11/2023	07:30		
Tinguiririca Energía	Hot line principal y respaldo F/S.	15/11/2023	15:30		
Besalco	Hot line Principal y Respaldo E/S sólo Coordinado a CDC	30/11/2023	10:45		

CAMBIOS TOPOLÓGICOS RELEVANTES SEN

Centro de Control	Instalación	Fecha F/S	Hora F/S	Fecha E/S	Hora E/S
Celeoredes	S/E Mulchén líneas de 220 kV Mulchén - Los Notros 1 y 2 abiertas por control de la transferencia de las líneas de 220 kV Charrúa - Santa Clara 1 y 2.	01/12/2023	23:25		
Enor Chile	S/E Don Goyo interruptor JS abierto por control transferencia de TT/CC en S/E Don Goyo.	02/12/2023	22:42		
AES Andes	S/E La Cebada interruptores J1, J4 y JS abiertos por control de transferencia línea de 220 kV Don Goyo - Pan de Azúcar.	02/12/2023	22:42		

REGULACIÓN DE TENSIÓN SEN

Centro de Control	Instalación	Fecha F/S	Hora F/S	Fecha E/S	Hora E/S
Transelec	Línea de 220 kV Tineo - Nueva Pichirropulli 1 abierta para regular tensión.	01/12/2023	19:18		
Transelec	Línea de 220 kV Tineo - Nueva Pichirropulli 2 abierta para regular tensión.	02/12/2023	02:13		
Chilquinta	Línea de 220 kV Cerros de Huichahue - Nueva Pichirropulli 2 abierta para regular tensión.	03/12/2023	08:12		
Chilquinta	Línea de 220 kV Ciruelos - Cerros de Huichahue 2 abierta para regular tensión.	03/12/2023	08:12		
Transelec	Línea de 500 kV Changos - Kimal 2 abierta para regular tensión.	03/12/2023	13:59	03/12/2023	19:49

ANEXO N°4

Detalle de mantenimientos programados y forzados correspondientes al día 03 de
diciembre de 2023

Reporte Desconexión/Intervención Subestación
Fecha generación reporte: 26-12-2023 21:38:40
Estados: Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado sin activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Rechazo CDC, Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado sin activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Rechazo CDC
Total registros General: 102
Total registros Subestación: 59

Número	Tipos	Estado	Empresa	Id Contrato	Tipo Substición	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Substación	ID(s)	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Prioridad	Trabajo a Realizar	Descripción Nivel Rango	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afiliadas	Trabajo Region	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
202310788	Subestación	Ejecución Exitosa	CSE TRANSGASIÓN S.A.	2003	Desconexión	Origen Interno	Programada	650	S/E PARONAL	262	PARONAL 66/13.8KV SANPA N°1	Mantenimiento preventivo	Sin limitaciones	Se realizará desconexión del transformador N°1 66/13.8KV 15MVA por trabajos de mantenimiento preventivo a transformador, DDFT, paflo CT. Los consumos serán transferidos hacia otras instalaciones del sector sin rotura de MT.	Bajo riesgo para las instalaciones de CSE Transmisión.	Tanto para la apertura como posterior cierre del desconector B80T se requiere el bloqueo de la recomanda del interruptor 5284 en SE Los Maquis asociado a la línea 6666 Los Maquis -Yumbilla.	No tiene consumo afectado	ninguno			03-12-23 08:00	03-12-23 15:00	03-12-23 08:46	03-12-23 16:13	
202310796	Subestación	Ejecución Exitosa	SOCIEDAD QUÍMICA Y MINERA DE CHILE S.A.	396	Intervención	Origen Interno	Programada	1805	S/E EL LOTA	17880 S/E EL LOTA 33 KV 17881 S/E EL LOTA 220 KV 17882 S/E EL LOTA 23 KV 23438 S/E EL LOTA J71 33388 S/E EL LOTA S1	Lavado de Adición	Sin limitaciones	Lavado de aislantes a equipos primarios de S/E SGM, incluye paflo, tramo de línea 220V y TH1 220/52/20 KV.	El riesgo es bajo, ya que se tomarán todas las medidas de mitigación necesarias.	S/E Tap OFF EL Lota. No reconectar interruptor 521.	No tiene consumo afectado	ninguno			03-12-23 08:00	03-12-23 14:00	03-12-23 08:17	03-12-23 12:20		
202310837	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	589	S/E SAN VICENTE	2724	S/E SAN VICENTE C3-A	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	S/E San Vicente: Mantenimiento y medidas eléctricas a S2C3-A, PRC3 y REAA2.	Bajo	Actividades: S/E San Vicente: Mantenimiento y medidas eléctricas a S2C3-A, PRC3 y REAA2. Condiciones: Paflo Línea UC21, S/E7 incluídas, indisponible. Nota: Desconexión de Línea 12 KV San Vicente incluídas, coordinada con cliente incluídas. Instalaciones en Rango: 1.013 KV San Vicente incluídas, C1 o 1.013 KV San Vicente Molaygo, C2. Temperalidad de los Rangos: 1.013 KV San Vicente incluídas, C1 (al término de la faena) y 1.013 KV San Vicente Molaygo, C1 (durante la faena). Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: Subestación San Vicente, instalación de equipos de puesta a tierra en ambos extremos de Reactor C3 y en conexiones de poder de PRC3.	No tiene consumo afectado	ninguno			03-12-23 08:00	03-12-23 16:00	03-12-23 08:03	03-12-23 13:43	
202310841	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	566	S/E CHARRUA	2392	S/E CHARRUA J7	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	S/E Charria: Vinculación primaria del desconector B917-2 bajo línea. Nota: Trabajo asociado a "Proyecto M&M Reemplazo de desconectores B917-A, B917-2 y B917-3 de S/E Charria 220 KV", NUP 4333. Condiciones: Paflo Línea UC21, CHARRUA2 y Línea 220 KV Antuco Charria, C2, indisponibles. Instalaciones en Rango: Línea 220 KV Antuco Charria, C2. Temperalidad de los Rangos: Al término de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: Subestación Charria, se instalarán tierras provisionales de bloqueo en conductor de poder de 1917 y entre B917-2 y B917-3.	El riesgo es bajo, ya que se tomarán todas las medidas de mitigación correspondientes.	Actividades: S/E Charria: Vinculación primaria del desconector B917-2 bajo línea. Nota: Trabajo asociado a "Proyecto M&M Reemplazo de desconectores B917-A, B917-2 y B917-3 de S/E Charria 220 KV", NUP 4333. Condiciones: Paflo Línea UC21, CHARRUA2 y Línea 220 KV Antuco Charria, C2, indisponibles. Instalaciones en Rango: Línea 220 KV Antuco Charria, C2. Temperalidad de los Rangos: Al término de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: Subestación Charria, se instalarán tierras provisionales de bloqueo en conductor de poder de 1917 y entre B917-2 y B917-3.	No tiene consumo afectado	ninguno			03-12-23 08:00	03-12-23 18:00	03-12-23 07:53	03-12-23 12:34	
202311320	Subestación	Rechazado	SOCIEDAD TRANSGASION METROPOLITANA S.A.	1855	Desconexión	Origen Interno	Programada	688	S/E EL SALTO	1274 BA S/E EL SALTO 110KV BP2-1 1275 BA S/E EL SALTO 110KV BP2-2	Mantenimiento preventivo	Sin limitaciones	Se realizará mantenimiento a desconectores asociados a barra 110 KV N°1.	Trabajo sin riesgos asociados.	Trabajo emmarcado en el plan de mantenimiento anual de SASA. Relacionado con SD 202310942	No tiene consumo afectado	ninguno			03-12-23 08:00	03-12-23 20:00				
202311320	Subestación	Rechazado	SOCIEDAD TRANSGASION METROPOLITANA S.A.	1855	Desconexión	Origen Interno	Programada	688	S/E EL SALTO	8527 S/E EL SALTO A5 8528 S/E EL SALTO A6 8529 S/E EL SALTO A6 13866 S/E EL SALTO A72 13867 S/E EL SALTO A92	Mantenimiento preventivo	Sin limitaciones	Se realizará mantenimiento a desconectores asociados a barra 110 KV N°1.	Trabajo sin riesgos asociados.	Trabajo emmarcado en el plan de mantenimiento anual de SASA. Relacionado con SD 202310942 - 202311320	No tiene consumo afectado	ninguno			03-12-23 08:00	03-12-23 20:00				
202310981	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1893	S/E LAGUNAS	22694	S/E LAGUNAS J2	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	bloqueo a la reconexión por trabajos de Colchagua en cercaría de instalación en servicio.	Instalaciones en Rango: 1.220 KV Laguna San Simón. Temperalidad de los Rangos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo.	Restricciones: Líquenes: S/E2 No reconectar. Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			03-12-23 08:00	03-12-23 18:00	03-12-23 07:53	03-12-23 19:36	
202311744	Subestación	Ejecución Exitosa	SOCIEDAD TRANSGASION METROPOLITANA S.A.	1855	Desconexión	Origen Interno	Programada	688	S/E EL SALTO	83538 S/E EL SALTO H1 83539 S/E EL SALTO H1 83540 S/E EL SALTO H2 83541 S/E EL SALTO H2 13867 S/E EL SALTO A92	Mantenimiento preventivo	Sin limitaciones	Se realizará mantenimiento a desconectores asociados a barra 110 KV N°1.	Trabajo sin riesgos asociados.	Trabajo emmarcado en el plan de mantenimiento anual de SASA. Relacionado con SD 202310942 - 202311140	No tiene consumo afectado	ninguno			03-12-23 08:00	03-12-23 20:00	03-12-23 08:20	03-12-23 22:59		
202310942	Subestación	Ejecución Exitosa	SOCIEDAD TRANSGASION METROPOLITANA S.A.	1855	Desconexión	Origen Interno	Programada	688	S/E EL SALTO	63	EL SALTO 230/110/54 SHV 405MVA 1 + URC	Mantenimiento preventivo	Sin limitaciones	Se realizará mantenimiento preventivo a CTCB a la Unidad 3.	Trabajo sin riesgos asociados.	Trabajo emmarcado en el plan de mantenimiento anual de SASA.	No tiene consumo afectado	ninguno			03-12-23 08:00	03-12-23 20:00	03-12-23 08:20	03-12-23 22:59	
202311740	Subestación	Ejecución Exitosa	SOCIEDAD TRANSGASION METROPOLITANA S.A.	1855	Desconexión	Origen Interno	Programada	688	S/E EL SALTO	739	BA S/E EL SALTO 110KV BP1-1	Mantenimiento preventivo	Sin limitaciones	Se realizará mantenimiento a desconectores asociados a barra 110 KV N°1.	Trabajo sin riesgos asociados.	Trabajo emmarcado en el plan de mantenimiento anual de SASA. Relacionado con SD 202310942	No tiene consumo afectado	ninguno			03-12-23 08:00	03-12-23 20:00	03-12-23 08:20	03-12-23 22:59	
202310947	Subestación	Ejecución Exitosa	ALSTRIANORAL CHILE CUARTO SPA	1824	Intervención	Origen Externo	Programada	2098	S/E SAN SIMON	23992 S/E SAN SIMON J4 23993 S/E SAN SIMON J5	Obras Civiles	Sin limitaciones	Trabajos de traslado: A solicitud de Colchagua, proyecto CDS, bloqueo a la reconexión de las líneas SAN JUAN LAGUNAS 1 TRANSELEC - 220 KV PV 59-571, vano entre E471 y E472 y FRETENA LAGUNAS 1 TRANSELEC - 220 KV PV 59-580, vano entre E430 y E465, 66.666KV a SAN JUAN.	El riesgo es bajo, ya que se tomarán todas las medidas de mitigación correspondientes.	S/E San Simón. No reconectar los interruptores 524 y 525.	No tiene consumo afectado	ninguno			03-12-23 08:00	03-12-23 18:00	03-12-23 08:59	03-12-23 19:23		
202307941	Subestación	Ejecución Exitosa	CSE TRANSGASIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	488	S/E ROSARIO	1465 S/E ROSARIO R1 1461 S/E ROSARIO R2	Obras Civiles	Sin limitaciones	Se realizarán trabajos relacionados con el proyecto de refuerzo de malla a tierra en SE Rosario.	Riesgo medio y controlado, bajo procedimientos CSE Transmisión.	Para los trabajos antes mencionados se requiere el bloqueo de reconexión de los interruptores 5281, 5282 y principalmente de no reconectar los interruptores 5281 y 52C1 en SE Rosario y el bloqueo de reconexión de los alimentadores MT de acuerdo a 5500-9700 enviada a CSDO para el SE Rosario. Además se requiere el bloqueo de reconexión de los interruptores 5284 en SE Rancagua y el 5281 en SE Pelagayo.	No tiene consumo afectado	ninguno			03-12-23 08:00	03-12-23 18:00	03-12-23 08:03	03-12-23 18:00		
202310285	Subestación	Ejecución Exitosa	CSE TRANSGASIÓN S.A.	2003	Desconexión	Origen Interno	Programada	2015	S/E PACIFICO	1602	PACIFICO 110/13.8 KV 33MVA N°1	Mantenimiento preventivo	Sin limitaciones	NORMALIZACION PINTAS CON TEMPERATURA EN NUFAS DE LLEGADA EN 110 KV	NO HAY MAYORES RIESGOS ASOCIADOS A ESTA ACTIVIDAD	CONDICIONES OPERACIONALES REQUERIDAS: 1.- SUBESTACION CONDONCE (ABERTO 52H1 - B9H3-2), (CERRADO B9H3-17) 2.- SUBESTACION PACIFICO (ABERTO 52H1 - B9H1-1), (CERRADO B9H1-17) 3.- SUBESTACION PACIFICO (ABERTO 52C1) y Botón Interruptor de la Barra a posición prueba) 4.- CERRADO DE BARRA 13.8 KV DE SUBESTACION PACIFICO SE DEBERA TRANSFERIR A SUBESTACION PAFITON Y A SUBESTACION CENEL DRAQUO. 5.- SE Paflo abrir: 52C71, 52H71, B9H71-2 y cerrar B9H1-17. 6.- SE Paflo, realizar no reconectar 52H71. Los cargos de los alimentadores de SE Paflo, serán transferidos a la SSE Cerro Dragón. 7.- Paflo, a través de la red de MT.	No tiene consumo afectado	ninguno			03-12-23 07:00	03-12-23 15:00	03-12-23 05:30	03-12-23 12:35	
202305900	Subestación	Ejecución Exitosa	CSE TRANSGASIÓN S.A.	2003	Desconexión	Origen Externo	Programada	2015	S/E PACIFICO	22846 S/E PACIFICO H1 22856 S/E PACIFICO C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Desconexión de SE Pacifico solicitada por STS.	No hay riesgos mayores informados por STS.	Desconexión de SE Pacifico solicitada por STS.	No tiene consumo afectado	ninguno			03-12-23 07:00	03-12-23 15:00	03-12-23 06:24	03-12-23 13:45		
202310239	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1820	S/E ATACAMA	1900	BA S/E ATACAMA 220KV BP2	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	S/E Atacama: Lavado de aislantes y alineado de cables aéreos asociados a las Barras principales sección 2.	Bajo	Restricciones: Subestación Atacama, 52H1, 52H2, 52H3, 52H4, 52H5, 52H6, 52H7, 52H8 con bloqueo a la reconexión. Subestación Atacama, 52101 con bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Rango: Barra 220 KV, Sección 2 Atacama a Paflo Transformación L08-Atacama a Paflo Transformación L07-Atacama a 1.220KV Atacama Fretena, C1 a 1.220KV Atacama Miraflores, C2 Paflo Transformación L08-Atacama a Paflo Sectorador L01-Atacama. Temperalidad de los Rangos: Al inicio, Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: Subestación Atacama, Zona de trabajo Delimitación Se delimitará zona de trabajo, con ayuda de conos y cadenas de señalización.	No tiene consumo afectado	ninguno			03-12-23 07:00	03-12-23 18:00	03-12-23 08:20	03-12-23 18:12	
202310290	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	560	S/E ALTO JARUEL	2303	S/E ALTO JARUEL J5	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	S/E Alto Jaruel: Trabajos por obra de reemplazo de desconector B95-3. Bloqueo y alineamiento de circuitos de alimentación de control y faena, desdoblamiento y desdoblamiento, desmontaje y montaje electrónico y pruebas del desconector B95-3.	Bajo	Actividades: S/E Alto Jaruel: Trabajos por obra de reemplazo de desconector B95-3. Bloqueo y alineamiento de circuitos de alimentación de control y faena, desdoblamiento y alineamiento de control, desmontaje y montaje electrónico de faena nuevo y pruebas del nuevo desconector B95-3. Restricciones: Equipo desconector independiente (no disponible) transferencia del paflo de 220 KV P. Bajo. Instalaciones en Rango: S/E Alto Jaruel: Paflo de 220 KV P. Bajo. Temperalidad de los Rangos: Al inicio o durante o al término de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: S/E Alto Jaruel: Delimitación y señalización de la zona de trabajo.	No tiene consumo afectado	ninguno			03-12-23 07:00	03-12-23 15:00	03-12-23 02:53	03-12-23 18:00	
202311040	Subestación	Ejecución Exitosa	SOCIEDAD TRANSGASION METROPOLITANA S.A.	1855	Intervención	Origen Interno	Programada	721	S/E SAN PABLO	940 BA S/E SAN PABLO 230V BP1 942 BA S/E SAN PABLO 230V BP1 3023 BA S/E SAN PABLO 230V BP1	Mantenimiento preventivo	Sin limitaciones	Mantenimiento preventivo a desconector 23 KV Lado 78P del Alm Serrano con paflo. Mantenimiento preventivo a desconector 23 KV Lado 78B del Alm Serrano con paflo.	Trabajo sin riesgos asociados.	Trabajo emmarcado en el plan de mantenimiento de SASA, se solicita orden de no reconectar la Barra Principal 23 KV N°1 y la Barra auxiliar 230V	No tiene consumo afectado	ninguno			03-12-23 06:00	03-12-23 20:00	03-12-23 10:24	03-12-23 17:44		
202301189	Subestación	Ejecución Exitosa	CSE TRANSGASIÓN S.A.	2003	Desconexión	Origen Interno	Programada	391	S/E CHIRIQUITO	678 S/E CHIRIQUITO R3 13223 S/E CHIRIQUITO BT 33006 S/E CHIRIQUITO CT	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Debido a etapas de montaje de equipamiento primario del proyecto de Ampliación NUP 1676 de SE Chumpegu, se requiere la desconexión del paflo B3, BT y CT para realizar el montaje de forma segura.	Riesgo Bajo y Controlado.	Para la ejecución de los trabajos se requiere la apertura del paflo B3, BT y CT de SE Chumpegu. Además se requiere el bloqueo de reconexión del 5284 de SE Rancagua. Los consumos serán regulados por redes MT. No se considera la PES de nuevo equipamiento. No existen clientes finales afectados.	No tiene consumo afectado	ninguno			03-12-23 05:00	03-12-23 18:00	03-12-23 05:42	03-12-23 15:10		
202310493	Subestación	Rechazado	TRANSELEC CHARRUA TRANSGASIÓN S.A.	82	Desconexión	Origen Externo	Programada	604	S/E CAUTIN	tend a cable otros tendido cable	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	A solicitud de Transelc, se realizará mantenimiento y medidas eléctricas a B918-3A, B95-1A y T18A (F1, F2 y F3) en S/E Cautin. Se requiere la apertura e instalación de aislación B915-3A a B918-3A.	Riesgo a control por Transelc (trabajo orden Barra sección 1 de S/E Cautin al finalizar los trabajos).	Se considera transferir carga de Paflos F1 y F3 de Barra A a Barra B de S/E Cautin.	No tiene consumo afectado	ninguno			03-12-23 05:00	03-12-23 16:00				
202310544	Subestación	Rechazado	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	604	S/E CAUTIN	469	BA S/E CAUTIN 220KV BP1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	S/E Cautin: Mantenimiento y medidas eléctricas a B918-3A, B95-1A y T18A (F1, F2 y F3).	Bajo	Restricciones: Instalación indisponible. Instalaciones en Rango: Barra 220 KV, Sección 1 Cautin. Temperalidad de los Rangos: Al término de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: Subestación Cautin, se instalarán tierras provisionales de bloqueo a ambos lados de B918-3A y Paflo bloque del jefe de faena. Subestación Cautin, se instalarán tierras provisionales de bloqueo a ambos lados de B918-3A y Paflo bloque del jefe de faena. Subestación Cautin, se instalarán tierras provisionales de bloqueo en conexión de poder de T18A y Paflo bloque del jefe de faena. Observación: Trabajo coordinado con CELEORDES (Fretena). Nota: Paflo conectado a la barra A, ambos paflos conectados a la barra B. Restricciones: Instalación indisponible. Instalaciones en Rango: Barra 220 KV, Sección 1 Cautin. Temperalidad de los Rangos: Al término de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: Subestación Cautin, se instalarán tierras provisionales de bloqueo a ambos lados de B918-3A y Paflo bloque del jefe de faena. Subestación Cautin, se instalarán tierras provisionales de bloqueo a ambos lados de B918-3A y Paflo bloque del jefe de faena. Subestación Cautin, se instalarán tierras provisionales de bloqueo en conexión de poder de T18A y Paflo bloque del jefe de faena. Observación: Trabajo coordinado con CELEORDES (Fretena). Nota: Paflo conectado a la barra A, ambos paflos conectados a la barra B.	No tiene consumo afectado	ninguno			03-12-23 05:00	03-12-23 16:00			
202310545	Subestación	Rechazado	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	604	S/E CAUTIN	2365 S/E CAUTIN JR 2364 S/E CAUTIN JS	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	S/E Cautin: Mantenimiento y medidas eléctricas a B918-3A, B95-1A y T18A (F1, F2 y F3).	Bajo	Restricciones: Instalación indisponible. Instalaciones en Rango: Barra 220 KV, Sección 1 Cautin. Temperalidad de los Rangos: Al término de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: Subestación Cautin, se instalarán tierras provisionales de bloqueo a ambos lados de B918-3A y Paflo bloque del jefe de faena. Subestación Cautin, se instalarán tierras provisionales de bloqueo a ambos lados de B918-3A y Paflo bloque del jefe de faena. Subestación Cautin, se instalarán tierras provisionales de bloqueo en conexión de poder de T18A y Paflo bloque del jefe de faena. Observación: Trabajo coordinado con CELEORDES (Fretena). Nota: Paflo conectado a la barra A, ambos paflos conectados a la barra B.	No tiene consumo afectado	ninguno			03-12-23 05:00	03-12-23 16:00				
202310980	Subestación	Ejecución Exitosa	CSE TRANSGASIÓN S.A.	2003	Desconexión	Origen Interno	Programada	484	S/E CORONEL	104	CORONEL 66/13.8KV 25MVA N°1	Mantenimiento preventivo	Sin limitaciones	Se realizará desconexión del Transformador T2 de S/E Coronel para mantenimiento, refuerzo de cables y medidas eléctricas y transformador. Control del mantenimiento y medidas eléctricas de los interruptores 52812 y 52C72 de la misma S/E Coronel.	Riesgo bajo y controlado. Trabajo en instalaciones desenergizadas.	La carga del Transformador T2 de S/E Coronel será regulada para redes de MT y por el Transformador T3 de la misma S/E Coronel.	No tiene consumo afectado	ninguno			03-12-23 05:00	03-12-23 19:00	03-12-23 05:18	03-12-23 10:55	
202310820	Subestación	Ejecución Exitosa	CSE TRANSGASIÓN S.A.	2003	Desconexión	Origen Interno	Programada	484	S/E CORONEL	742 S/E CORONEL R2 743 S/E CORONEL C2	Mantenimiento preventivo	Sin limitaciones	En relación a la solicitud CEN 202310980 se realizará la desconexión de los paflos 52812 y 52C72 de S/E Coronel por los trabajos de medidas eléctricas a los alimentadores 52812 y 52C72 de la misma S/E Coronel.	Riesgo bajo y controlado. Trabajo en instalaciones desenergizadas.	La carga de los paflos 52812 y 52C72 (Transformador T2) de S/E Coronel será regulada para redes de MT y por los paflos 52812 y 52C72 (Transformador T1) de la misma S/E Coronel.	No tiene consumo afectado	ninguno			03-12-23 05:00	03-12-23 19:00	03-12-23 05:19	03-12-23 10:55		
202304335	Subestación	Ejecución Exitosa	CSE TRANSGASIÓN S.A.	2003	Desconexión	Origen Interno	Programada	432	S/E MONTE PATRA	785	MONTE PATRA 66/13.3KV 10MVA	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Revisión y reparación de fuga de aceite, en cable principal.	Trabajo de riesgo controlado.	Después de la desconexión, los consumos del transformador N°1, serán alimentados desde el transformador N°2, a través del autotransformador ATN N°1, 34/23.3 KV. Para los mandatos de desconexión y reconexión se considerará los consumos de los interruptores de la 13.2 KV de S/E Monte Patra.	No tiene consumo afectado	ninguno			03-12-23 02:00	03-12-23 18:00	03-12-23 01:50	03-12-23 18:10	
202310707	Subestación	Ejecución Exitosa	CSE TRANSGASIÓN S.A.	1984	Desconexión	Origen Interno	Programada	768	S/E MIRAFLORES	4114	BA S/E MIRAFLORES 112 KV BP1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Mantenimiento preventivo a celda y barra 13.2 KV.	Bajo Trabajo a realizar con desconexión programada.	Trabajo asociado a CEN 202310698, los consumos asociados a T1 serán transferidos vía microcorte por CSDO mediante 5200-380-2023	No tiene consumo afectado	ninguno			03-12-23 02:00	03-12-23 08:00	03-12-23 00:43	03-12-23 02:36	

Reporte Desconexión/Intervención Subestación

Fecha generación reporte: 26-12-2023 21:30:40

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

Total registros General: 102

Total registros Subestación: 59

Número	Tipos	Estado	Empresa	ID Correlativo	Tipo Substición	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Substación	ID(s)	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Prioridad	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Rango	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
202310688	Subestación	Ejecución Extensa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	1984	Desconexión	Origen Interno	Programada	788	S/E MIRAFLORES	709	MIRAFLORES 115/23.6KV 25MVA N°1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación (MNL)	Mantenimiento preventivo a celdas y barra 13.2 KV	Bajo trabajo a realizar con desconexión programada.	Trabajo asociado a R-2023003038 los consumos asociados a T1 serán transferidos vía momento por CSE(En medidores 1020-380-2023)	No tiene consumo afectado		ninguno			03-12-23 02:00	03-12-23 08:00	03-12-23 00:43	03-12-23 02:36
2023106453	Subestación	Ejecución Extensa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Desconexión	Origen Interno	Programada	383	S/E CACHAPOAL	251	BA S/E CACHAPOAL 66KV	Mantenimiento preventivo	Sin Limitación (MNL)	Se realizará mantenimiento preventivo a los SCCC B985-1, B984-1 y B995-1 de SE Cachapoal.	Riego medio y controlado, bajo procedimientos CSE Transmisión.	Para los trabajos antes mencionados se requiere la desconexión de la barra principal 66KV en SE Cachapoal. Con respecto de la subestación se adecuará para esta desconexión. No existe afectación a clientes finales. Actividades: S/E Alto Jahuel: Deschicoteo primario del desconector B915-3 (lado línea y lado Barra de Transferencia de 220 KV). Desalambreado y nuevo alambrado del desconector, pruebas de control, canalización e instalación de gabinete de interconexión.	No tiene consumo afectado		ninguno		03-12-23 00:00	03-12-23 08:00	02-12-23 23:48	03-12-23 01:40	
202309111	Subestación	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	560	S/E ALTO JAHUEL	1707	BA S/E ALTO JAHUEL 220KV BT	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación (MNL)	S/E Alto Jahuel: Deschicoteo primario del desconector B915-3 (lado línea y lado Barra de Transferencia de 220 KV). Coordinado con STM (MNL Tel) y Celco Redes.	Bajo	Restricciones: Instalación indispensible. Instalaciones en Riego: S/E Alto Jahuel: Pulso de 220 KV (S-Run o Barra de Transferencia de 220 KV). Temperatura de los riegos: Al término de los trabajos. Nivel de Riego: Bajo. Riesgos del jefe de faena: S/E Alto Jahuel: Delimitación de la zona de trabajo. Puestas a tierra provisionales instaladas alrededor de la zona de trabajo, previa verificación de asistencia de Intención.	No tiene consumo afectado		ninguno		03-12-23 00:00	03-12-23 07:00	02-12-23 23:40	03-12-23 06:54	
202307414	Subestación	Ejecución Extensa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Desconexión	Origen Interno	Programada	391	S/E CHUMAGUITO	33001	S/E Chumaguito BTP	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación (MNL)	Debido a trabajos del proyecto de reemplazo de protecciones electromecánicas a digitales NUP 4230, trabajos de reemplazo de caja de agrupamiento de TAPP.	Riego Bajo y Controlado.	Los consumos serán reemplazados por redes MT. No se considera el PPS de nuevo aseguramiento. No existen clientes finales afectados.	No tiene consumo afectado		ninguno		03-12-23 00:00	03-12-23 18:00	03-12-23 05:41	03-12-23 17:17	
2023209114	Subestación	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	560	S/E ALTO JAHUEL	2303	S/E ALTO JAHUEL JS	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación (MNL)	S/E Alto Jahuel: Deschicoteo primario del desconector B915-3 (lado línea y lado Barra de Transferencia de 220 KV). Coordinado con STM (MNL Tel) y Celco Redes.	Bajo	Restricciones: Instalación indispensible. Instalaciones en Riego: S/E Alto Jahuel: Pulso de 220 KV (S-Run o Barra de Transferencia de 220 KV). Temperatura de los riegos: Al término de los trabajos. Nivel de Riego: Bajo. Riesgos del jefe de faena: S/E Alto Jahuel: Delimitación de la zona de trabajo. Puestas a tierra provisionales instaladas alrededor de la zona de trabajo, previa verificación de asistencia de Intención.	No tiene consumo afectado		ninguno		03-12-23 00:00	03-12-23 07:00	02-12-23 23:40	03-12-23 06:54	
202310130	Subestación	Ejecución Extensa	ALTA TRANSFORMADORA DE ENERGÍA S.A.	82	Desconexión	Origen Externo	Programada	560	S/E ALTO JAHUEL	7489 7500	S/E ALTO JAHUEL JS2 S/E ALTO JAHUEL JS	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación (MNL)	A solicitud de Transelco, se requiere operación en Desconectores B913-3 y B910-3 de S/E Alto Jahuel por trabajos en S/E Alto Jahuel: Desconexión de desconector B915-3 (lado Barra de Transferencia 220 KV).	Riegos declarados por Transelco.	Considero que la desconexión solo se realiza por barra de transferencia en los parcos JS1 y JS2 en S/E Alto Jahuel, en ningún momento se afecta el flujo de estas líneas.	No tiene consumo afectado		ninguno		03-12-23 00:00	03-12-23 07:00	02-12-23 23:34	03-12-23 06:53	
2023111702	Subestación	Aprobado	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	560	S/E ALTO JAHUEL	2303	S/E ALTO JAHUEL JS	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación (MNL)	Solicitud ingresada por medio de Mantenimiento Preventivo Mayor. Se indicó al cliente en: Riego Bajo	la Plataforma de que	S/E Alto Jahuel: Reemplazo desconectores Pulso JS-1. *COMENTARIO ADICIONAL: Proyecto MNR.	No tiene consumo afectado		ninguno		03-12-23 00:00	01-01-24 23:59			
2023209107	Subestación	Ejecución Extensa	SOCIEDAD TRANSFORMADORA METROPOLITANA Y S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	560	S/E ALTO JAHUEL	7877 7878	S/E ALTO JAHUEL JS S/E ALTO JAHUEL JA	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación (MNL)	Verificación de apertura y Miquero de los desconectores lado barra de transferencia de los parcos (JS y JA) a solicitud de Transelco.	Trabajos por parte de Transelco.	Manebras a solicitud de Transelco.	No tiene consumo afectado		ninguno		03-12-23 00:00	03-12-23 08:00	03-12-23 00:01	03-12-23 07:09	
2023209356	Subestación	Ejecución Extensa	SOCIEDAD TRANSFORMADORA METROPOLITANA Y S.A.	1855	Desconexión	Origen Externo	Programada	680	S/E BURN (MNL TRANSMISIÓN)	8412 7934	S/E BURN (MNL TRANSMISIÓN) AT S/E BURN (MNL TRANSMISIÓN) JT	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación (MNL)	Desconexión y puesta a tierra en 220 KV del Banco Autotransformador 220/110 KV N°1 a solicitud de Transelco.	Trabajos por parte de Transelco.	Trabajos por parte de Transelco.	No tiene consumo afectado		ninguno		03-12-23 00:00	03-12-23 08:00	03-12-23 00:01	03-12-23 07:09	

Número	Tipos	Estado	Empresa	Id Coordinado	Tipo Substancia	Origen	Tipo Programación	ID(a)	Central	ID(s)	Unidades(s)	Tipo Trabajo	Previsión	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
2023112299	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENERGIA PACÍFICO S.A.	216	Desconexión	Origen Interno	Curso Fomento	216	TER ENERGIA PACIFICO		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	sin limitación	revisión de sistema hidráulico de empujadores del alto alimentador biomasa	falla cilindro hidráulico de empujador 2	se revisara equipo para ver la causa de falla	No tiene consumo afectado	ninguno	DP (Desconexión Forzada)		03-12-23 18:37	05-12-23 19:27	03-12-23 18:37	12-12-23 01:00	
2023209916	Central Generadora	Ejecución Exitosa	AMALCO BIODENERGÍA S.A.	2	Desconexión	Origen Interno	Programada	179	TER CHOLULLAN	981	TER CHOLULLAN UJ	Otro Tipo de Trabajo	sin limitación	Solicitud ingresada por medio de Mantenimiento Preventivo Mayor. Se indicó al cliente en Bloque 360.	la Plataforma de Mantenimiento Mayor. "COMENTARIO ADICIONAL: Se solicita modificación de fecha, por disponibilidad de personal especialista que participa en el mantenimiento.	No tiene consumo afectado	ninguno	MM (Mantenimiento Mayor)		03-12-23 18:00	16-12-23 00:00	03-12-23 23:31	16-12-23 17:58		
2023212294	Central Generadora	Ejecución Exitosa	PACIFIC HYDRO CHACAYES	214	Desconexión	Origen Interno	Curso Fomento	210	HP CHACAYES	836	HP CHACAYES UJ	Obras Civiles	sin limitación	Desplazado en bocanoma Chacayes por acumulación de sedimento en la zona de captación, que impide la aducción completa del caudal.	No hay riesgo al sistema, dado que se trata de una desconexión ejecutada de acuerdo a procedimientos establecidos	Se requiere bajar carga de la Central Chacayes por un periodo de 2 horas, esto para realizar maniobra de desplazado en bocanoma Chacayes, debido a la acumulación de sedimento en la zona de captación. En principio quedará Unidad 1 inyectando con mínimo mínimo hacia Bismarco	No tiene consumo afectado	ninguno	DN (Desconexión Normal)		03-12-23 15:00	03-12-23 17:00	03-12-23 15:25	03-12-23 16:55	
2023111177	Central Generadora	Ejecución Exitosa	PV SALVADOR S.A.	278	Intervención	Origen Interno	Programada	288	PV SALVADOR		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	57	Se realizarán durante el día ciclos de 5 horas de carga con 45 MW y de 5 horas de descarga con 45 MW. En bloques horarios 11 a 17h y 20 a 5h respectivamente.	La realización de pruebas de comisionamiento del Proyecto NUP 3367 RESS, en las cuales se realizarán durante el día ciclos de 5 horas de carga y 5 horas de descarga, será supervisada por la empresa especialista con todos los estándares de seguridad que se requieren.	Las pruebas de carga se realizarán durante el día en horario con recurso.	No tiene consumo afectado	ninguno	N (Conectada Normal)		03-12-23 20:00	04-12-23 05:00	03-12-23 09:01	04-12-23 06:30	

Reporte Desconexión/Intervención Línea

Fecha generación reporte: 26-12-2023 11:38:40

Estados: Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado en Activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Rechazo CDC, Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado en Activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Rechazo CDC

Total registros General: 102

Total registros Línea: 93

Número	Tipos	Estado	Empresa	M Contratado	Tipo Subsidio	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Línea	ID(s)	Tamaño(s)	Tipo Trabajo	Previsión	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Rango	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afiliadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
2023112298	Línea	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Externo	Curso Formos	264	ANGOL - COLLIPULLI 66KV	508	ANGOL - COLLIPULLI 66KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	A solicitud de STN, según SCDI N°792, se requiere Bloqueo de reconexión automática de los interruptores S282 S/E Angol y S281 S/E Victoria, FRONTEL realizará faenas de reparación de conductores rotados en sus redes MT, en cruce con Línea 66 kV Collipullí - Angol.	Riesgo Bajo por precaución, controlado en faenas de FRONTEL en sus redes de Media Tensión.		No tiene consumo afectado	ninguna			03-12-23 19:15	03-12-23 20:00	03-12-23 19:17	03-12-23 21:18	
2023112297	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Curso Formos	978	DUQUECO - LOS PEUMOS 220KV	1806	DUQUECO - LOS PEUMOS 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	A solicitud de FRONTEL, se requiere restitución a la reconexión de la línea 220 kV Duqueco - Los Peumos, por reparación de LMT Canteo de propiedad de Frontel.	Bajo		No tiene consumo afectado	ninguna			03-12-23 18:00	03-12-23 20:00	03-12-23 19:56	03-12-23 21:54	
2023112862	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	138	ANTUCO (TRANSELEC) - CHARRUA 220KV	1389	ANTUCO (TRANSELEC) - CHARRUA 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	S/E Charúa. Puesta en servicio del desconector 8917-2, pruebas funcionales. Asesorías de desconectores 8917-1, 8917-2 y 8917-3 de S/E Charúa 220 kV NUP 4333	Bajo		No tiene consumo afectado	ninguna			03-12-23 10:00	03-12-23 18:00	03-12-23 08:31	03-12-23 12:34	
2023110996	Línea	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Desconexión	Origen Interno	Programada	1746	NEGRETE - NARIÑUELA 66KV	4201 504	ESTRUCTURA 135 - TAP BIRNICO 66KV C1 TAP RENAGUÉ - NARIÑUELA 66KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Desconexión de tramo Negrete - Nariñueita para realizar faenas de instalación de resolución de fallas y mantenimiento a línea. Coordinado con STY y SFE Renacué.	Riesgo bajo. Faenas en instalación desconectada	Riesgo bajo. Faenas en instalación desconectada	No tiene consumo afectado	ninguna			03-12-23 09:00	03-12-23 19:00	03-12-23 10:34	03-12-23 15:56	
2023096358	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	141	CANUTILLAR - PUERTO MONTT 220KV	1339	CANUTILLAR - PUERTO MONTT 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Roca de vegetación en franja de servidumbre.	Bajo		No tiene consumo afectado	ninguna			03-12-23 08:00	03-12-23 18:00	03-12-23 08:42	03-12-23 18:12	
2023096359	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	141	CANUTILLAR - PUERTO MONTT 220KV	1402	CANUTILLAR - PUERTO MONTT 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Roca de vegetación en franja de servidumbre.	Bajo		No tiene consumo afectado	ninguna			03-12-23 08:00	03-12-23 18:00	03-12-23 08:42	03-12-23 18:12	
2023103402	Línea	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	1775	MALLA NUEVA - FUENTE LIA 66 KV	4277	MALLA NUEVA - EST. 135A 66 KV C1	Roca y poste franja servidumbre	Sin limitaciones	Traba y roce en franja de servidumbre	Riesgo del Trabajo medio controlado	Se requiere el bloqueo de la reconexión interruptor S282 de SE Mañío y S281 de SE La Fuente LIA ESTE como medida de protección ante esta faena. El bloqueo de la reconexión de equipo de 375 se encuentra coordinado mediante SCDI inter empresas. No convalida transferencia de carga o desconexión a clientes finales.	No tiene consumo afectado	ninguna			03-12-23 08:00	03-12-23 18:00	03-12-23 09:01	03-12-23 11:48	
2023106073	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1548	GEOLIPLOS - LAGUNAS 220KV	3603	GEOLIPLOS - LAGUNAS 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	A solicitud de Collahuasi (SCDI 223) a solicitud de Collahuasi NUP355 proyecto CDO, LAT Geogliplos lagunas 1 y 2. Retiro de material bajo línea eléctrica de 220 KV, lo que involucra el uso de equipos móviles de superficie, retroexcavadoras.	Instalaciones en Rango: 1.220 KV Geogliplos Lagunas 2. Temporalidad de los Rangos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo.	Restricciones: Subestación Lagunas: 5218 No reconectar. Subestación Geogliplos: 5215 y 5216 No reconectar. Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguna		03-12-23 08:00	03-12-23 18:00	03-12-23 10:49	03-12-23 19:56		
2023106221	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1047	ATACAMA - EMERALDA 220KV	1932	ATACAMA - EMERALDA 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Actividad: Trabajos previos a segunda desconexión de la línea.	Instalaciones en Rango: 1.220Vv Atacama-Emeralda, C1. Temporalidad de los Rangos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo.	Restricciones: Subestación Atacama, 52111 con bloqueo a la reconexión. Subestación Emralda, 52171 con bloqueo a la reconexión. Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguna		03-12-23 08:00	03-12-23 18:00	03-12-23 07:45	03-12-23 18:12		
2023106343	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1548	GEOLIPLOS - LAGUNAS 220KV	3602	GEOLIPLOS - LAGUNAS 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	A solicitud de Collahuasi (SCDI 223) a solicitud de Collahuasi NUP355 proyecto CDO, LAT Geogliplos lagunas 1 y 2. Retiro de material bajo línea eléctrica de 220 KV, lo que involucra el uso de equipos móviles de superficie, retroexcavadoras.	Instalaciones en Rango: 1.220 KV Geogliplos Lagunas 1. Temporalidad de los Rangos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo.	Restricciones: Subestación Lagunas: 5215 No reconectar. Subestación Geogliplos: 5212 y 5213 No reconectar. Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguna		03-12-23 08:00	03-12-23 18:00	03-12-23 10:49	03-12-23 19:56		
2023106848	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	915	CRIJUELOS - VALDIVIA 220KV	1408	CRIJUELOS - VALDIVIA 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Roca de vegetación en franja de servidumbre	Bajo		No tiene consumo afectado	ninguna			03-12-23 08:00	03-12-23 18:00	03-12-23 09:43	03-12-23 18:12	
2023106849	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	915	CRIJUELOS - VALDIVIA 220KV	2835	CRIJUELOS - VALDIVIA 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Roca de vegetación en franja de servidumbre	Bajo		No tiene consumo afectado	ninguna			03-12-23 08:00	03-12-23 18:00	03-12-23 09:43	03-12-23 18:12	
2023107291	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1381	LOS CHANGOS - KIMAL 220KV	3174	LOS CHANGOS - KIMAL 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	REEMPLAZO DE AISLACION POR AISLADOR DE VORNO SILICONADO EN ESTRUCTURAS DE ANCLAJE / SUSPENSIÓN.	Bajo		No tiene consumo afectado	ninguna			03-12-23 08:00	03-12-23 18:00	03-12-23 07:53	03-12-23 18:12	
2023107292	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1381	LOS CHANGOS - KIMAL 220KV	3175	LOS CHANGOS - KIMAL 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	REEMPLAZO DE AISLACION POR AISLADOR DE VORNO SILICONADO EN ESTRUCTURAS DE ANCLAJE / SUSPENSIÓN.	Bajo		No tiene consumo afectado	ninguna			03-12-23 08:00	03-12-23 18:00	03-12-23 07:53	03-12-23 18:12	
2023107440	Línea	Ejecución Exitosa	COORDINADO DIVISION MINISTRO PALES	357	Intervención	Origen Interno	Programada	1085	ENCUENTRO - MMH 220KV	2013 2014	ENCUENTRO - PATO DE MUJAS 220 KV S/E ENCUENTRO PATO DE MUJAS 220 KV S/E ENCUENTRO - MMH 220KV	Lavado de Aislación	Sin limitaciones	Lavado de aislación Línea 220 kV Encuentro - MMH - Tichack	Se tomarán todos los recaudos para realizar el trabajo de forma segura	S/E MINIMO RECONECTAR 5215 S/E ENCUNENTRO RECONECTAR 5211	No tiene consumo afectado	ninguna			03-12-23 08:00	03-12-23 20:00	03-12-23 08:10	03-12-23 15:10	
2023107588	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	161	CONCEPCIÓN - SAN VICENTE 154KV	1507 1501	CONCEPCIÓN - ESTRUCTURA 14 154KV C1 ESTRUCTURA 14 - ESTRUCTURA 15 154KV C1 ESTRUCTURA 15 - SAN VICENTE 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Instalación y/o Reemplazo de Escalines y Pernos de conexión. - No reconectar interrupciones asociadas a las instalaciones en rango.	Bajo		No tiene consumo afectado	ninguna			03-12-23 08:00	03-12-23 18:00	03-12-23 08:36	03-12-23 18:12	
2023107589	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	161	CONCEPCIÓN - SAN VICENTE 154KV	1504 1502 1501	CONCEPCIÓN - ESTRUCTURA 14 154KV C2 ESTRUCTURA 14 - ESTRUCTURA 15 154KV C2 ESTRUCTURA 15 - SAN VICENTE 154KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Instalación y/o Reemplazo de Escalines y Pernos de conexión. - No reconectar interrupciones asociadas a las instalaciones en rango.	Bajo		No tiene consumo afectado	ninguna			03-12-23 08:00	03-12-23 18:00	03-12-23 08:36	03-12-23 18:12	
2023107723	Línea	Ejecución Exitosa	COORDINADO DIVISION CHUCUCAMAYATA	357	Intervención	Origen Interno	Programada	1393	ENCUENTRO - TICHACK 220KV	3192 3100	ENCUENTRO - PATO DE MUJAS SE ENCUENTRO 220KV ENCUENTRO - TICHACK 220KV C1	Lavado de Aislación	Sin limitaciones	Lavado de aislación Línea 220 kV Encuentro - MMH - Tichack	Riesgo bajo, se consideraran todas las medidas de seguridad.	Condiciones Requeridas: No Reconectar SE Encuentro 52111 SE MMH 5211	No tiene consumo afectado	ninguna			03-12-23 08:00	03-12-23 20:00	03-12-23 08:11	03-12-23 17:09	
2023108750	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1048	ATACAMA - MIRAF 220KV	1893 1994 1995 1996	ATACAMA - EST. N°705 220KV C1 EST. N°782 - MIRAF 220KV C1 EST. N°705 - EST. N°786 220KV C1 EST. N°786 - TAP OFF ENLACE 220KV C1 TAP OFF ENLACE - EST. N°782 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Instalación de portales de protección tipo andamio y enmallado en cruce de L24228v Atacama Miraf (Loro E20-E21), como trabajo previo para posterior obra de reemplazo de conductor, tramo comprendido entre E09 y E11.	Bajo		No tiene consumo afectado	ninguna			03-12-23 08:00	03-12-23 18:00	03-12-23 08:24	03-12-23 18:12	

Fecha generación reporte: 26-12-2023 21:30:40

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

Total registros General:

ANEXO N°5

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

 Resumen

Fecha de envío al Coordinador Eléctrico : 03-12-2023 04:29

Finalizado**Número:**

2023004735

Solicitante:

Manuel Francisco Gaete Monsalve

Empresa:

CGE TRANSMISIÓN S.A.

Tipo de Origen:

Interno

SubEstación:

S/E CACHAPOAL

Falla Sobre:

transformador

Elementos

Tipo: transformadores2d - CACHAPOAL 66/15KV 25MVA N°1

Nombre : CACHAPOAL 66/15KV 25MVA N°1

Fecha Perturbacion : 03-12-2023 02:44

Fecha Normaliza : 03-12-2023 02:51

Protección : 50N

Interruptor : 52BT1

Consumo : 8.8

Comentario : .

Tipo: transformadores2d - CACHAPOAL 66/15KV 25MVA N°2

Nombre : CACHAPOAL 66/15KV 25MVA N°2

Fecha Perturbacion : 03-12-2023 02:44

Fecha Normaliza : 03-12-2023 02:52

Protección : 50N

Interruptor : 52BT2

Consumo : 12.2

Comentario : .

¿Produce otra indisponibilidad?

No

Zona Afectada

OHiggins

Comuna

Rancagua

Tipo Causa

Causa Presunta

Causa Principal

Se investiga

Comentarios Tipo Causa:

Se investiga.

Causas

-Fenómeno Físico: Origen no determinado.

-Elemento: Interruptores

-Fenómeno Eléctrico: Sobrecorriente instantánea de fase

-Operación de los interruptores: Varios

Comentarios Causas:

-Fenómeno Físico: Se investiga.

-Elemento: Se investiga.

-Fenómeno Eléctrico: Se investiga.

-Operación de los interruptores: Se investiga.

Observaciones:

-Observaciones: Desconexión forzada del 52BT1 y 52BT2 S/E Cachapoal, Durante maniobras según SD 2023106453. Afectando los consumos de los transformadores N° 1 y 2 de la misma S/E.

-Acciones Inmediatas: .

-Hechos Sucidos: .

-Acciones Correctivas a Corto Plazo: .

-Acciones Correctivas a Largo Plazo: .

Afecta SSCC:**Afecta Medidores:**

No

Afecta Protecciones:

No

Consumo:

Consumo Regulado

Distribuidoras Afectadas

COMPAÑÍA GENERAL DE ELECTRICIDAD S.A. / Perd. Estm. de Potencia: 21 / Región : OHiggins / Clientes Afectados: 40542

Retorno Automatico:

No Tiene Retorno Automático

Fecha / Hora Perturbación de la Solicitud:

03-12-2023 02:44

Fecha / Hora Estimada Retorno:

03-12-2023 02:52

Fecha / Hora Efectiva Retorno:

03-12-2023 02:52

 Archivos Subidos

Archivo	Fecha Subida
 IF 2023004735 03-12-2023 SE Cachapoal VF.pdf (/informe_fallas/download_file/656c2ad7ad651f27d22e49a7/IF 2023004735 03-12-2023 SE Cachapoal VF.pdf)	20/12/2023 16:48:29
 Anexos.zip (/informe_fallas/download_file/656c2ad7ad651f27d22e49a7/Anexos.zip)	20/12/2023 16:57:18

 Resumen

Fecha de envío al Coordinador Eléctrico : 03-12-2023 05:34

Finalizado**Número:**

2023004736

Solicitante:

Manuel Francisco Gaete Monsalve

Empresa:

CGE TRANSMISIÓN S.A.

Tipo de Origen:

Interno

SubEstación:

S/E CACHAPOAL

Falla Sobre:

pañó

Elementos

Tipo: panos - S/E CACHAPOAL BR

Nombre : S/E CACHAPOAL BR

Fecha Perturbacion : 03-12-2023 02:01

Fecha Normaliza : 03-12-2023 02:15

Protección : 51N

Interruptor : 52BR

Consumo : 0

Comentario : .

¿Produce otra indisponibilidad?

No

Zona Afectada

OHiggins

Comuna

Rancagua

Tipo Causa

Causa Presunta

Causa Principal

Se investiga

Comentarios Tipo Causa:

Se investiga.

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

-Fenómeno Eléctrico: Protección de sobrecorriente temporizada residual

-Operación de los interruptores: Varios

Comentarios Causas:

-Fenómeno Físico: Se investiga.

-Elemento: Se investiga.

-Fenómeno Eléctrico: Se investiga.

-Operación de los interruptores: Se investiga.

Observaciones:

-Observaciones: Desconexión forzada del 52BR S/E Cachapoal, Durante maniobras asociadas a SD 2023106453.
Sin consumos afectados.

-Acciones Inmediatas: .

-Hechos Sucidos: .

-Acciones Correctivas a Corto Plazo: .

-Acciones Correctivas a Largo Plazo: .

Afecta SSCC:

Afecta Medidores:

No

Afecta Protecciones:

No

Consumo:

No tiene consumo afectado

Retorno Automatico:

No Tiene Retorno Automático

Fecha / Hora Perturbación de la Solicitud:

03-12-2023 02:01

Fecha / Hora Estimada Retorno:

03-12-2023 02:15

Fecha / Hora Efectiva Retorno:

03-12-2023 02:52

 Archivos Subidos

Archivo

Fecha Subida

 Resumen

Fecha de envío al Coordinador Eléctrico : 05-12-2023 16:25

Finalizado**Número:**

2023004771

Solicitante:

ALEXANDER BENGAMIN GAJARDO PALMA

Empresa:

COMPAÑÍA GENERAL DE ELECTRICIDAD S.A.

Tipo de Origen:

Externo

Correlativo Asociado:

2023004735

SubEstación:

S/E CACHAPOAL

Falla Sobre:

otro

Elementos

Tipo: otros - tendido cable

Nombre :

Fecha Perturbacion : 03-12-2023 02:44

Fecha Normaliza : 03-12-2023 02:52

Protección : CACHAPOAL 66/15KV 25MVA N°2

Interruptor : 52BT1 y 52BT2

Consumo : 21,13

Comentario : .

¿Produce otra indisponibilidad?

No

Zona Afectada

OHiggins

Comuna

Rancagua

Olivar

Requínoa

Tipo Causa

Causa Presunta

Causa Principal

Se investiga

Comentarios Tipo Causa:

falla aguas arriba del sistema de distribución

Causas

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

-Elemento: Conductores

-Fenómeno Eléctrico: Sobrecorriente instantánea de fase

-Operación de los interruptores: Opera según lo esperado

Comentarios Causas:

-Fenómeno Físico: .

-Elemento: CGE no se pronuncia en fallas externas

-Fenómeno Eléctrico: .

-Operación de los interruptores: .

Observaciones:

-Observaciones: .

-Acciones Inmediatas: .

-Hechos Sucidos: .

-Acciones Correctivas a Corto Plazo: .

-Acciones Correctivas a Largo Plazo: .

Afecta SSCC:**Afecta Medidores:**

No

Afecta Protecciones:

No

Consumo:

Consumo Regulado y Libre

Distribuidoras Afectadas

CGE DISTRIBUCIÓN S.A. / Perd. Estm. de Potencia: 21.13 / Región : OHiggins / Clientes Afectados: 40330

Retorno Automatico:

No Tiene Retorno Automático

Fecha / Hora Perturbación de la Solicitud:

03-12-2023 02:44

Fecha / Hora Estimada Retorno:

03-12-2023 02:52

Fecha / Hora Efectiva Retorno:

03-12-2023 02:52

 Archivos Subidos

Archivo	Fecha Subida
---------	--------------

Archivo	Fecha Subida
 IF 2023004771 03-12-2023 SE CACHAPOAL.pdf (/informe_fallas/download_file/656f776bad651f4e86e00c92/IF 2023004771 03-12-2023 SE CACHAPOAL.pdf)	07/12/2023 11:35:12
 Nuevo formato para Anexo IF5D.xlsx (/informe_fallas/download_file/656f776bad651f4e86e00c92/Nuevo formato para Anexo IF5D.xlsx)	07/12/2023 11:35:28

ANEXO N°6

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

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2023004735	FECHA DE FALLA: 03 de diciembre de 2023
INSTALACIÓN (ES) SE CACHAPOAL	

1. CAUSA U ORIGEN DE LA FALLA:

1.1. Fecha y hora de la Falla:

Fecha	03 de diciembre 2023
Hora	02:44 hrs

1.2. Localización de la falla:

1.2.1. Nombre de instalación donde se produjo de falla.

- ID 383 - SE Cachapoal.

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

- Tz (Transmisión Zonal)

1.2.3. Elemento o equipo fallado.

- Desconectador Cuchillo 89B3-1 SE Cachapoal.

1.3. Causa origen de la falla:

Operación del relé maestro del paño B3 de SE Cachapoal, por sobre corriente instantánea residual originada por desfase en la apertura entre los polos del Desconectador Cuchillo 89B3-1 mientras se realizaban maniobras de desconexión por mantenimiento preventivo.

1.4. Proposición de origen de la falla.

- I. Interna

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2023004735	FECHA DE FALLA: 03 de diciembre de 2023
INSTALACIÓN (ES) SE CACHAPOAL	

1.5. Código de falla.

Causas de Falla	Código	Descripción
Fenómeno Físico	OPE1	Interrupción producida por trabajos propios (Maniobras previas durante o posteriores) para construcción, mantención o reparación en la instalación o su zona de emplazamiento
Elemento del Sistema Eléctrico	PR4	Desconectores
Fenómeno Eléctrico	PR87T	Protección diferencial transformador
Modo	13	Opera según lo esperado

1.6. Comuna donde se originó la falla.

Código	Comuna:
6101	Rancagua

1.7. Comunas afectadas por la falla.

Código	Comuna:
6101	Rancagua
6111	El Olivar
6116	Requínoa

1.8. Reiteración.

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

Se presento una falla en los últimos 24 meses.

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

No se han presentado fallas en los últimos 24 meses.

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

IF	fecha	Horario	Fenómeno Físico
2023001008	4 de marzo del 2023	03:13 hrs	OTR2

INFORME DE FALLA
REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2023004735	FECHA DE FALLA: 03 de diciembre de 2023
INSTALACIÓN (ES) SE CACHAPOAL	

1.9. Datos de la Empresa.

Nombre Empresa: CGE TRANSMISIÓN S.A

RUT: 77.465.741-K

Representante Legal: Ivan Arístides Quezada Escobar

Dirección: Av. Presidente Riesco N° 5561 P17, las Condes, Santiago, Chile.

2. INSTALACIONES AFECTADAS.

Instalación Primaria Afectada			Horarios	
Subestación	Transformador AT/MT	Barra MT	Hora Desconexión	Hora Normalización
Cachapoal	Transformador N°1 66/15kV	Barra MT – 15kV	02:44hrs	02:51hrs
Cachapoal	Transformador N°2 66/15kV	Barra MT – 15kV	02:44hrs	02:52hrs

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2023004735	FECHA DE FALLA: 03 de diciembre de 2023
INSTALACIÓN (ES) SE CACHAPOAL	

3. DIAGRAMAS SIMPLIFICADOS.

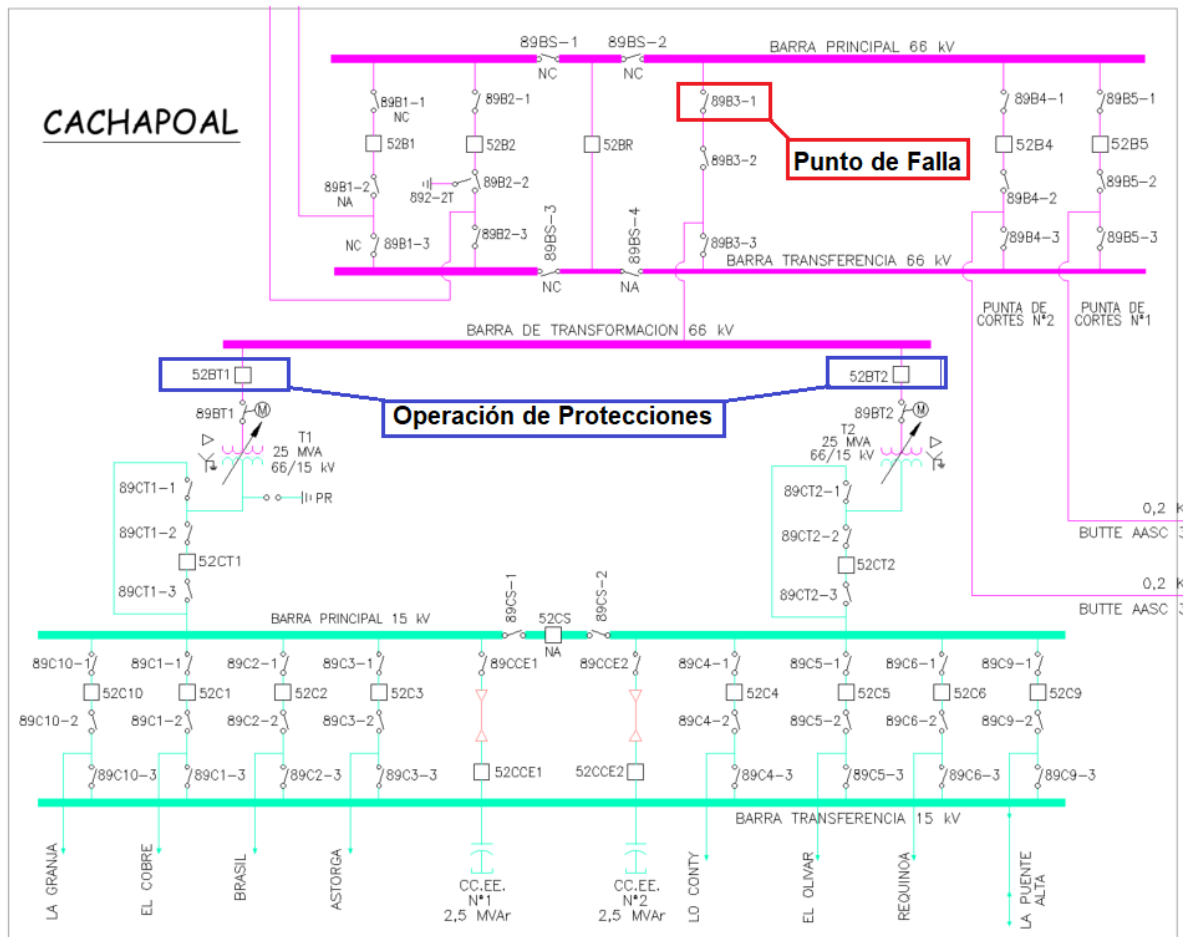


Imagen 1.- Diagrama Unilineal Simplificado de Zona Afectada, SE Cachapoal

4. PERDIDAS DE GENERACIÓN.

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

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2023004735	FECHA DE FALLA: 03 de diciembre de 2023
INSTALACIÓN (ES) SE CACHAPOAL	

5. POTENCIA INTERRUMPIDA DE CLIENTES FINALES.

SE	Instalación	MW	Circuito	Nema	Hora Desconexión	Hora Normalización	Observaciones
Cachapoal	Transformador N°1	1,77	El Cobre	52C1	02:44	02:51	Consumos pertenecientes a CGE Distribución
		2,57	Brasil	52C2	02:44	02:51	
		2,23	Astorga	52C3	02:44	02:51	
		2,22	La Granja	52C10	02:44	02:51	
	Transformador N°2	2,03	Lo Conty	52C4	02:44	02:52	
		2,63	El Olivar	52C5	02:44	02:52	
		4,74	Requínoa	52C6	02:44	02:52	
		2,94	La Puente Alta	52C9	02:44	02:52	
	TOTAL	21,13					

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

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2023004735	FECHA DE FALLA: 03 de diciembre de 2023
INSTALACIÓN (ES) SE CACHAPOAL	

6. CRONOLOGÍA DE EVENTOS Y DESCRIPCIÓN DE CAUSAS.

SUBESTACIÓN	EVENTO	HORARIO
Cachapoal	Desconexión Forzada 52BT1 y 52BT2 S/E Cachapoal durante maniobras de desconexión.	02:44
	Maniobras de normalización T1 y T2 de S/E Cachapoal.	
Cachapoal	Cierre manual DDCC 89B3-1	02:44
Cachapoal	Apertura manual interruptor 52BR.	02:50
Cachapoal	Apertura manual interruptor 52CT1.	02:50
Cachapoal	Cierre manual interruptor 52BT1, se energiza en vacío T1 S/E Cachapoal.	02:51
Cachapoal	Cierre manual interruptor 52CT1 Se recuperan los consumos del T1 S/E Cachapoal.	02:51
Cachapoal	Apertura manual interruptor 52CT2.	02:51
Cachapoal	Cierre manual interruptor 52BT2. Se energiza en vacío T2 S/E Cachapoal.	02:52
Cachapoal	Cerrado interruptor 52CT2, se recuperan los consumos del T2 S/E Cachapoal.	02:52

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2023004735	FECHA DE FALLA: 03 de diciembre de 2023
INSTALACIÓN (ES) SE CACHAPOAL	

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

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

7.1. Resumen de Operación de esquema de protección:

Relé	Hora Relé	SE	Instalación (Paño)	Función de protección Operada	Tiempo [s].
GE. 12IAC54B805A	02:44	Cachapoal	52BT1 y 52BT2	Residual	Instantáneo

7.2. Ajustes de Protección en Formato Resumido. SE Cachapoal

Protección de Sobrecorriente	PROTECCION SOBRE 52BT1-52BT2 (3)
FASE	
Relé	IAC 52
Relación TT/CC	400/5
Tap	6
Lever	1,3
Instantáneo	19
Reconexión	INOP
RESIDUAL	
Relé	IAC 54
Relación TT/CC	400/5
Tap	0,5
Lever	0,5
Instantáneo	10
Reconexión	INOP

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2023004735	FECHA DE FALLA: 03 de diciembre de 2023
INSTALACIÓN (ES) SE CACHAPOAL	

7.3. Análisis de actuación del esquema de protección

A continuación, se muestran imágenes de las protecciones del paño B3 de SE Cachapoal.



Imagen 2.- Protección de sobre corriente fase A.



Imagen 3.- Protección de sobre corriente fase B.

INFORME DE FALLA
REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2023004735	FECHA DE FALLA: 03 de diciembre de 2023
INSTALACIÓN (ES) SE CACHAPOAL	



Imagen 4.- Protección de sobre corriente fase C.



Imagen 5.- Protección de corriente residual

En la imagen 5, se aprecia la activación de las banderolas de operación del relé 12IAC54B805A instantáneas.

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2023004735	FECHA DE FALLA: 03 de diciembre de 2023
INSTALACIÓN (ES) SE CACHAPOAL	

8. ACCIONES CORRECTIVAS.

8.1. Acciones correctivas de corto plazo.

No Aplica.

8.2. Acciones correctivas de largo plazo

No aplica.

9. CONCLUSIONES.

De acuerdo con los antecedentes y registros analizados en los puntos anteriores, se concluye correcta la operación de las protecciones asociadas al paño 52B3 de manera rápida y oportuna para despejar la condición descrita en el informe.

10. ANALISIS CONJUNTO.

El Domingo 03 de diciembre del 2023, mientras se realizaban maniobras en la SE Cachapoal según la SD 2023106453, dentro de las cuales se encontraba realizar un paralelo entre los paños BR y B3, al momento de realizar el paralelo se produce la activación de la protección residual correspondiente al paño BR, provocando la apertura del interruptor 52BR. Luego de pedir la autorización al Coordinador Eléctrico Nacional y en coordinación con el centro de operaciones de transmisión, se deshabilito la protección de corriente residual para proceder con las maniobras planificadas.

Al momento de deshacer el paralelo, mediante la apertura del desconectador 89B3-1 (2:44 hrs.), se produce la operación del relé maestro del paño B3, provocada por su protección de sobre corriente instantánea residual, esto debido a que la apertura de las tres fases en el desconectador no se realizó de forma simultánea.

Una vez identificada la falla se devuelven las maniobras a fin de recuperar los consumos afectados, a las 02:51 se recuperar los consumos asociados al transformador N°1, mientras que a las 02:52 se recuperan los consumos asociados al transformador N°2 de SE Cachapoal, normalizando así la topología de la zona y recuperando la totalidad de los clientes afectados por la falla.

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

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2023004735	FECHA DE FALLA: 03 de diciembre de 2023
INSTALACIÓN (ES) SE Cachapoal	

ESTAMPA DE TIEMPO SINCRONIZADA

03-12-2023 01:44:20.6	[SCADA_RA]	CA_ESTADO_CERRADO_89BS_3	COS	Cerrado	Cachapoa_66_ST_Cerrado_89BS_3
03-12-2023 01:44:25.5	[SCADA_RA]	CA_ESTADO_ABIERTO_89BS_3	COS	Abierto	Cachapoa_66_ST_Abierto_89BS_3
03-12-2023 01:45:17.5	[SCADA_RA]	CA_ESTADO_CERRADO_89BS_4	COS	Cerrado	Cachapoa_66_ST_Cerrado_89BS_4
03-12-2023 01:46:58.5	[SCADA_RA]	CA_ESTADO_CERRADO_89B3_3	COS	Cerrado	Cachapoa_66_ST_Cerrado_89B3_3
03-12-2023 01:56:35.5	[SCADA_RA]	CA_ESTADO_CERRADO_52BR	COS	Cerrado	Cachapoa_66_ST_Cerrado_52BR
03-12-2023 01:57:24.9	[SCADA_RA]	CA_ESTADO_CERRADO_52B1	COS	Cerrado	Cachapoa_66_ST_Cerrado_52B1
03-12-2023 02:00:08.8	[SCADA_RA]	CA_ESTADO_ABIERTO_52B4	COS	Abierto	Cachapoa_66_ST_Abierto_52B4
03-12-2023 02:00:41.4	[SCADA_RA]	CA_ESTADO_ABIERTO_52B5	COS	Abierto	Cachapoa_66_ST_Abierto_52B5
03-12-2023 02:01:01.9	[SCADA_RA]	CA_ESTADO_ABIERTO_52BR	COS	Abierto	Cachapoa_66_ST_Abierto_52BR
03-12-2023 02:15:55.0	[SCADA_RA]	CA_ESTADO_CERRADO_52BR	COS	Cerrado	Cachapoa_66_ST_Cerrado_52BR
03-12-2023 02:16:26.5	[SCADA_RA]	CA_ESTADO_ABIERTO_52BR	COS	Abierto	Cachapoa_66_ST_Abierto_52BR
03-12-2023 02:36:25.5	[SCADA_RA]	CA_ESTADO_CERRADO_52BR	COS	Cerrado	Cachapoa_66_ST_Cerrado_52BR
03-12-2023 02:44:20.9	[SCADA_RA]	CA_ESTADO_ABIERTO_52BT1	COS	Abierto	Cachapoa_66_ST_Abierto_52BT1
03-12-2023 02:44:20.9	[SCADA_RA]	CA_ESTADO_ABIERTO_52BT2	COS	Abierto	Cachapoa_66_ST_Abierto_52BT2
03-12-2023 02:44:25.9	[SCADA_RA]	CA_ESTADO_ABIERTO_52C7	COS	Abierto	Cachapoa_15_ST_Abierto_52CCE1
03-12-2023 02:44:26.4	[SCADA_RA]	CA_ESTADO_CERRADO_89B3_1	COS	Cerrado	Cachapoa_66_ST_Cerrado_89B3_1
03-12-2023 02:49:55.9	[SCADA_RA]	CA_ESTADO_ABIERTO_52BR	COS	Abierto	Cachapoa_66_ST_Abierto_52BR
03-12-2023 02:50:11.3	[SCADA_RA]	CA_ESTADO_ABIERTO_52CT1	COS	Abierto	Cachapoa_15_ST_Abierto_52CT1
03-12-2023 02:50:30.1	[SCADA_RA]	CA_ESTADO_CERRADO_52BT1	COS	Cerrado	Cachapoa_66_ST_Cerrado_52BT1
03-12-2023 02:50:50.2	[SCADA_RA]	CA_ESTADO_CERRADO_52CT1	COS	Cerrado	Cachapoa_15_ST_Cerrado_52CT1
03-12-2023 02:51:16.2	[SCADA_RA]	CA_ESTADO_ABIERTO_52CT2	COS	Abierto	Cachapoa_15_ST_Abierto_52CT2
03-12-2023 02:51:35.7	[SCADA_RA]	CA_ESTADO_CERRADO_52BT2	COS	Cerrado	Cachapoa_66_ST_Cerrado_52BT2
03-12-2023 02:51:52.9	[SCADA_RA]	CA_ESTADO_CERRADO_52CT2	COS	Cerrado	Cachapoa_15_ST_Cerrado_52CT2
03-12-2023 03:26:50.1	[SCADA_RA]	CA_ESTADO_CERRADO_52B4	COS	Cerrado	Cachapoa_66_ST_Cerrado_52B4
03-12-2023 03:27:13.8	[SCADA_RA]	CA_ESTADO_CERRADO_52B5	COS	Cerrado	Cachapoa_66_ST_Cerrado_52B5
03-12-2023 03:28:39.2	[SCADA_RA]	CA_ESTADO_ABIERTO_52B1	COS	Abierto	Cachapoa_66_ST_Abierto_52B1
03-12-2023 03:31:21.1	[SCADA_RA]	CA_ESTADO_ABIERTO_89B3_3	COS	Abierto	Cachapoa_66_ST_Abierto_89B3_3
03-12-2023 03:33:00.1	[SCADA_RA]	CA_ESTADO_ABIERTO_89BS_4	COS	Abierto	Cachapoa_66_ST_Abierto_89BS_4
03-12-2023 03:34:36.2	[SCADA_RA]	CA_ESTADO_CERRADO_89BS_3	COS	Cerrado	Cachapoa_66_ST_Cerrado_89BS_3

INFORME TÉCNICO

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2023004735	FECHA DE FALLA: 03 de diciembre de 2023
INSTALACIÓN (ES) SE CACHAPOAL 52BT1 y 52BT2	

**Informe Técnico SE Cachapoal 52BT1 Y
52BT2.****1. Antecedentes**

Mientras se realizaban maniobras en la SE Cachapoal según la SD 2023106453, dentro de las cuales se encontraba realizar un paralelo entre los paños BR y B3, al momento de realizar el paralelo se produce la activación de la protección residual correspondiente al paño BR, provocando la apertura del interruptor 52BR. Luego de pedir la autorización al Coordinador Eléctrico Nacional y en coordinación con el centro de operaciones de transmisión, se deshabilitó la protección de corriente residual para proceder con las maniobras planificadas.

Al momento de deshacer el paralelo, mediante la apertura del desconectador 89B3-1 (2:44 hrs.), se produce la operación del relé maestro del paño B3, provocada por su protección de sobre corriente instantánea residual.

Una vez producida la falla se devuelven las maniobras a fin de recuperar los consumos afectados, a las 02:51 se recuperan los consumos asociados al transformador N°1, mientras que a las 02:52 se recuperan los consumos asociados al transformador N°2 de SE Cachapoal, normalizando así la topología de la zona y recuperando la totalidad de los clientes afectados por la falla.

2. Análisis de la causa de falla.

La falla se debe a que la apertura de las tres fases del desconectador 89B1-1 no se realizaron de forma simultánea, lo que provocó un desbalance en las corrientes de fase, activándose la protección de sobrecorriente residual instantánea en el panel B3

Registro fotográfico de las protecciones SE Cachapoal 03-12-2023



Imagen 1.- Protección de sobre corriente fase A.



Imagen 2.- Protección de sobre corriente fase B.



Imagen 3.- Protección de sobre corriente fase C.



Imagen 4.- Protección de corriente residual.

Resumen - Subestación

Resumen

Número:

2023106453

Solicitante:

Mauricio Carrillo Suarez

Empresa:

CGE TRANSMISIÓN S.A.

Tipo de Solicitud:**Desconexión**

Origen: Interno

Tipo de programación: Programada

Descripción Nivel de Riesgo

Riego medio y controlado, bajo procedimientos CGE Transmisión.

Tipo de Trabajo:

Mantenimiento preventivo

Comentario Trabajo a Realizar

Se realizara mantenimiento preventivo a los SSCC 89B3-1, 89B4-1 y 89B5-1 de SE Cachapoal.

SubEstación:

S/E CACHAPOAL

Trabajo Sobre:

barra

Elementos

Tipo: barras - BA S/E CACHAPOAL 66KV

¿Produce otra indisponibilidad?

No

Comentarios:

Para los trabajos antes mencionados se requiere la desconexión de la barra principal 66kV en SE Cachapoal. Los topología de la subestación se adecuará para esta desconexión. No existirá afectación a clientes finales.

Consumos Afectados:

No tiene consumo afectado

Afecta SSCC:**Afecta Medidores:**

No

Afecta Protecciones:

No

Trabajo requiere:

Ninguno de los antecedentes anteriores

Fecha / Hora Inicio:

03-12-2023 00:00

Fecha / Hora Término:

03-12-2023 08:00

Fecha / Hora Inicio Efectiva:

02-12-2023 23:48

Fecha / Hora Término:

03-12-2023 03:40

Porcentaje Avance Solicitud:

0 %

Trabajo Relevante:

No

 Comentarios

- <p>En el entendido que los consumos asociados a los transformadores 66/15 kV N°1 y N°2 pueden ser respaldados totalmente a través de redes MT y/o generación local.</p>
- <p>En el entendido que los consumos asociados a los transformadores 66/15 kV N°1 y N°2 pueden ser respaldados totalmente a través de redes MT y/o generación local.</p>
- <p>En el entendido que los consumos asociados a los transformadores 66/15 kV N°1 y N°2 pueden ser respaldados totalmente a través de redes MT y/o generación local.</p>

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2023004771	FECHA DE FALLA: 03 de 12 de 2023
INSTALACIÓN (ES) SE CACHAPOAL	

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

1.1. Fecha y hora de la Falla:

Fecha	03 de diciembre 2023
Hora	02:44

1.2. Localización de la falla en Instalaciones de Transmisión.

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

1.3. Datos de la Empresa.

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

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2023004771	FECHA DE FALLA: 03 de 12 de 2023
INSTALACIÓN (ES) SE CACHAPOAL	

2. POTENCIA INTERRUPTIDA DE CLIENTES FINALES.

Subestación	Transformador	Alimentador		MW	Horario		Bloque	Clientes Afectados	kVa afectados	Distribuidora	Comunas	Urbano / Rural	OT	Observación
	(Primario)	Nombre	Nema		Desconexión	Normalización			(potencia instalada Dx)					
Cachapoal	T1	El Cobre	52C1	1,77	2:44	2:51	1	3599	15572,5	CGE	Rancagua	Urbano	3023862865	Se recupera el 100% de los Clientes
		Brasil	52C2	2,57	2:44	2:51		5095	18507,5	CGE	Rancagua	Urbano	3023862865	
		Astorga	52C3	2,23	2:44	2:51		6927	16817,5	CGE	Rancagua	Urbano	3023862865	
		La Granja	52C10	2,22	2:44	2:51		4602	16405	CGE	Rancagua	Urbano	3023862865	
	T2	Lo Conty	52C4	1,86	2:44	2:52		2736	17564,9	CGE	Olivar	Rural	3023862865	
		Lo Conty	52C4	0,17	2:44	2:52		336	1570,6	CGE	Requinoa	Rural	3023862865	
		Olivar	52C5	0,25	2:44	2:52		132	1570	CGE	Olivar	Rural	3023862865	
		Olivar	52C5	2,38	2:44	2:52		3434	15179	CGE	Requinoa	Rural	3023862865	
		Requinoa	52C6	1,39	2:44	2:52		1115	9321,1	CGE	Olivar	Rural	3023862865	
		Requinoa	52C6	3,35	2:44	2:52		1173	22496,4	CGE	Requinoa	Rural	3023862865	
		Puente Alta	52C9	2,94	2:44	2:52		11181	17120	CGE	Rancagua	Urbano	3023862865	
Total				21,13			40.330	152.124,5						

ENS: 35,22 WH.
N° de clientes afectados CGE: 40.330.

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2023004771	FECHA DE FALLA: 03 de 12 de 2023
INSTALACIÓN (ES) SE CACHAPOAL	

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
		Nombre	Nema	(MW)
PROYECTO PV X36 - Los Lirios	Cachapoal	Olivar	52C5	0,00
				0,00

ID Barra	Barra	ID Paño	Paño	Alimentador	Pérdida de consumo [MW]	Hora de Desconexión [dd-mm-yyyy hh:mm]	Tiempo de interrupción equivalente Tr [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 3-5 NT [MWh]	N° Clientes Afectados considerando demoras en la recuperación de servicio	ID Coordinado	Coordinado	Tipo de cliente	ID Cliente Libre Dx	Cliente Libre Dx	Cpsh equivalente [MW]
144	BA S/E CACHAPOAL 15KV C1	559	S/E CACHAPOAL C1	EL COBRE	1.7700	03-12-2023 02:44:00	0.116667	03-12-2023 02:51:00	Rancagua	E	0.20393	3599	0	0	247	CGE S.A.	RE	no aplica	no aplica	1.7480
144	BA S/E CACHAPOAL 15KV C1	573	S/E CACHAPOAL C2	BRASIL	2.5700	03-12-2023 02:44:00	0.116667	03-12-2023 02:51:00	Rancagua	E	0.35712	5995	0	0	247	CGE S.A.	RE	no aplica	no aplica	3.0610
144	BA S/E CACHAPOAL 15KV C1	575	S/E CACHAPOAL C3	ASTORGA	2.2300	03-12-2023 02:44:00	0.116667	03-12-2023 02:51:00	Rancagua	E	0.32433	6927	0	0	247	CGE S.A.	RE	no aplica	no aplica	2.7800
144	BA S/E CACHAPOAL 15KV C1	16033	S/E CACHAPOAL C10	LA GRANIA	2.2200	03-12-2023 02:44:00	0.116667	03-12-2023 02:51:00	Rancagua	E	0.22995	4602	0	0	247	CGE S.A.	RE	no aplica	no aplica	1.9710
334	BA S/E CACHAPOAL 15KV C2	564	S/E CACHAPOAL C4	IO CONTY	1.8634	03-12-2023 02:44:00	0.133333	03-12-2023 02:52:00	Olivar	E	0.25947	2736	0	0	247	CGE S.A.	RE	no aplica	no aplica	1.9460
334	BA S/E CACHAPOAL 15KV C2	564	S/E CACHAPOAL C4	IO CONTY	0.1666	03-12-2023 02:44:00	0.133333	03-12-2023 02:52:00	Requinoa	E	0.02300	336	0	0	247	CGE S.A.	RE	no aplica	no aplica	0.1740
334	BA S/E CACHAPOAL 15KV C2	574	S/E CACHAPOAL C5	OLIVAR	0.2465	03-12-2023 02:44:00	0.133333	03-12-2023 02:52:00	Olivar	E	0.02973	132	0	0	247	CGE S.A.	RE	no aplica	no aplica	0.2230
334	BA S/E CACHAPOAL 15KV C2	574	S/E CACHAPOAL C5	OLIVAR	2.3835	03-12-2023 02:44:00	0.133333	03-12-2023 02:52:00	Requinoa	E	0.28747	3434	0	0	247	CGE S.A.	RE	no aplica	no aplica	2.5160
334	BA S/E CACHAPOAL 15KV C2	570	S/E CACHAPOAL C6	REQUINOA	1.3886	03-12-2023 02:44:00	0.133333	03-12-2023 02:52:00	Requinoa	E	0.10993	1115	0	0	247	CGE S.A.	RE	no aplica	no aplica	0.7570
334	BA S/E CACHAPOAL 15KV C2	570	S/E CACHAPOAL C6	REQUINOA	3.3514	03-12-2023 02:44:00	0.133333	03-12-2023 02:52:00	Requinoa	E	0.24360	1173	0	0	247	CGE S.A.	RE	no aplica	no aplica	1.8270
334	BA S/E CACHAPOAL 15KV C2	16032	S/E CACHAPOAL C9	PUENTE ALTA	2.9400	03-12-2023 02:44:00	0.133333	03-12-2023 02:52:00	Rancagua	E	0.43480	11181	0	0	247	CGE S.A.	RE	no aplica	no aplica	3.2610

					Se completa con la potencia perdida por la falla o desconexión programada del cliente		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 indisponibilidad de suministro del Título 3-2 de la normativa A modo de ejemplo el valor presentado viene del cálculo de la celda "Título equivalente por alimentador" de la Hoja "Ejemplo de agregación"	Determinado a partir de la suma de la "Hora de Desconexión" y el "Tiempo de interrupción equivalente Tr"	Se debe completar con la comuna donde está conectado el cliente		El valor presentado viene del cálculo de la celda "Energía Interrumpida Art. 3-12 G y Tx", según la comuna y Sistema TX correspondiente de la Hoja "Ejemplo de agregación"				ID Distribuidora donde esta conectado el cliente libre	Distribuidora donde esta conectado el cliente libre	Responsable del envío de este registro es la distribuidora o la que se encuentra conectada el cliente libre	Corresponde al Rut del Cliente Libre sin el dígito verificador	Razón social del cliente libre	
ID Barra	Barra	ID Paño	Paño	Nombre Alimentador de cabecera	Pérdida de consumo [MW]	Hora de Desconexión [dd-mm-yyyy hh:mm]	Tiempo de interrupción equivalente Tr [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 Dx	Cliente Libre Dx	Cpsh equivalente [MW]
144	BA S/E CACHAPOAL 15KV C1	575	S/E CACHAPOAL C3	ASTORGA	0	03-12-2023 02:44:00	0.116667	03-12-2023 02:51:00	Rancagua	E	0	1	0	0	247	CGE S.A.	ID	70885500	UNIVERSIDAD DE T	no aplica
144	BA S/E CACHAPOAL 15KV C1	575	S/E CACHAPOAL C3	ASTORGA	0	03-12-2023 02:44:00	0.116667	03-12-2023 02:51:00	Rancagua	E	0	1	0	0	247	CGE S.A.	ID	76833300	ESSBO S.A.	no aplica
144	BA S/E CACHAPOAL 15KV C1	573	S/E CACHAPOAL C2	BRASIL	0	03-12-2023 02:44:00	0.116667	03-12-2023 02:51:00	Rancagua	E	0	1	0	0	247	CGE S.A.	ID	81675600	COMERCIALIZADOR	no aplica
144	BA S/E CACHAPOAL 15KV C1	573	S/E CACHAPOAL C2	BRASIL	0	03-12-2023 02:44:00	0.116667	03-12-2023 02:51:00	Rancagua	E	0	1	0	0	247	CGE S.A.	ID	83142000	MOLINO KOKE S.A	no aplica
144	BA S/E CACHAPOAL 15KV C1	559	S/E CACHAPOAL C1	EL COBRE	0	03-12-2023 02:44:00	0.116667	03-12-2023 02:51:00	Rancagua	E	0	1	0	0	247	CGE S.A.	ID	76083991	RENTICO SA	no aplica
144	BA S/E CACHAPOAL 15KV C1	559	S/E CACHAPOAL C1	EL COBRE	0	03-12-2023 02:44:00	0.116667	03-12-2023 02:51:00	Rancagua	E	0	1	0	0	247	CGE S.A.	ID	96963440	NUEVOSUR S.A.	no aplica
144	BA S/E CACHAPOAL 15KV C1	16033	S/E CACHAPOAL C10	LA GRANIA	0	03-12-2023 02:44:00	0.116667	03-12-2023 02:51:00	Rancagua	E	0	1	0	0	247	CGE S.A.	ID	53120719	BELO HORSCHTTE	no aplica
144	BA S/E CACHAPOAL 15KV C1	16033	S/E CACHAPOAL C10	LA GRANIA	0	03-12-2023 02:44:00	0.116667	03-12-2023 02:51:00	Rancagua	E	0	1	0	0	247	CGE S.A.	ID	96662450	SOC MEDICA DE ES	no aplica
334	BA S/E CACHAPOAL 15KV C2	564	S/E CACHAPOAL C4	IO CONTY	0	03-12-2023 02:44:00	0.133333	03-12-2023 02:52:00	Olivar	E	0	1	0	0	247	CGE S.A.	ID	76590187	FRIPACK SERVICE S	no aplica
334	BA S/E CACHAPOAL 15KV C2	564	S/E CACHAPOAL C4	IO CONTY	0	03-12-2023 02:44:00	0.133333	03-12-2023 02:52:00	Olivar	E	0	1	0	0	247	CGE S.A.	ID	77382460	URICLAY HERMAN	no aplica
334	BA S/E CACHAPOAL 15KV C2	574	S/E CACHAPOAL C5	OLIVAR	0	03-12-2023 02:44:00	0.133333	03-12-2023 02:52:00	Requinoa	E	0	1	0	0	247	CGE S.A.	ID	76338374	CHILE FOOD EXPOR	no aplica
334	BA S/E CACHAPOAL 15KV C2	574	S/E CACHAPOAL C5	OLIVAR	0	03-12-2023 02:44:00	0.133333	03-12-2023 02:52:00	Requinoa	E	0	1	0	0	247	CGE S.A.	ID	76833300	ESSBO S.A.	no aplica
334	BA S/E CACHAPOAL 15KV C2	16032	S/E CACHAPOAL C9	PUENTE ALTA	0	03-12-2023 02:44:00	0.133333	03-12-2023 02:52:00	Rancagua	E	0	1	0	0	247	CGE S.A.	ID	7670840	INMOBILIARIA EN	no aplica
334	BA S/E CACHAPOAL 15KV C2	570	S/E CACHAPOAL C6	REQUINOA	0	03-12-2023 02:44:00	0.133333	03-12-2023 02:52:00	Requinoa	E	0	1	0	0	247	CGE S.A.	ID	79549400	SOC TECNICA EN M	no aplica
334	BA S/E CACHAPOAL 15KV C2	570	S/E CACHAPOAL C6	REQUINOA	0	03-12-2023 02:44:00	0.133333	03-12-2023 02:52:00	Requinoa	E	0	1	0	0	247	CGE S.A.	ID	99520000	COMPANIA DE PETI	no aplica