

Estudio para análisis de falla EAF 004/2024

"Apertura automática del interruptor 52CT3 de S/E Parral"

Fecha de Emisión: 24-01-2024

1. Descripción pormenorizada de la perturbación

a. Fecha y Hora de la falla

Fecha	03/01/2024
Hora	21:56
Consumos desconectados (MW)	23.7
Demanda previa del sistema (MW)	11008
Porcentaje de desconexión	0.215 %
Calificación Apagón	No aplica (porcentaje de desconexión < 10%)

b. Identificación instalación afectada

Nombre de la instalación	S/E Parral / SE130T0058
Tipo de instalación	Barra
Tensión nominal	13.8 kV
Segmento	Transmisión zonal
Propietario instalación afectada	CGE Transmisión S.A.
RUT	77.465.741-k
Representante Legal	Iván Quezada Escobar
Dirección	Av. Presidente Riesco N°5561, piso 17, Las Condes

c. Identificación del elemento fallado

Nombre del elemento afectado	Transformador 66/13.8 kV N°3 de S/E Parral / ET03T0058SE130T0058
Propietario elemento fallado	CGE Transmisión S.A.
RUT	77.465.741-k
Representante Legal	Iván Quezada Escobar
Dirección	Av. Presidente Riesco N°5561, piso 14, Las Condes

d. Origen y causa de la falla

Se produjo la apertura automática del interruptor 52CT3 de S/E Parral, asociado a la barra 13.8 kV, por operación de su protección de sobrecorriente de fase ante el aumento sostenido de la demanda.

d.2 Fenómeno Físico:

DIS2: Sobrecarga.

La empresa CGE Transmisión S.A. remite los siguientes antecedentes en respaldo a la proposición del origen de la falla:

- Demanda de los últimos 24 meses.
- Informe técnico de las posibles causas que propician la sobrecarga.
- Ajuste de las protecciones de líneas y equipos involucrados.
- Año de primera puesta en servicio y años efectivos en operación: Año 2013, 11 años en operación.

d.3 Reiteración:

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

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

FALLA ID	NOMBRE FALLA	FECHA FALLA	HORA FALLA	ACCIONES CORRECTIVAS CP	ACCIONES CORRECTIVAS LP
EAF 003-2022	Apertura intempestiva del interruptor 52CT1 de S/E Paniahue	05-01-22	11:26	La empresa CGE Transmisión S.A. indica las siguientes acciones correctivas de corto plazo: CGE en el segmento de la distribución ha instalado generación Diesel para suplir en parte la potencia necesaria para abastecer la demanda de la zona, sin embargo, dicha medida no es una solución de largo plazo que permita cubrir todas las condiciones de demandas que se generan frente a salida de PMGDs autodespachados.	La empresa CGE Transmisión S.A. indica que no aplican acciones correctivas de largo plazo.
EAF 020-2022	Apertura del interruptor 52CT de S/E Curacautín	21-01-22	21:56	No se indican.	Existe un proyecto licitado dentro del Decreto Exento de Transmisión Zonal, Obras de Ampliación N°418/2017. Este proyecto quedó desierto en dos ocasiones y fue adjudicado en la tercera ronda de licitación. Dicho proyecto está comprometido para entrar en servicio entre marzo y abril de 2022.
EAF 433-2022	Desconexión del transformador T1 66/23 kV de S/E Pucón	27-11-22	12:17	No hay.	No hay.
EAF 440-2022	Apertura del interruptor 52B2 de S/E Paine	03-12-22	19:58	La empresa CGE Transmisión S.A. indica que realizó revisión de los parámetros de ajuste de la protección operada, y análisis de los detectores de falla asociados a la protección de distancia del paño BT2 de S/E Graneros, con el propósito de evitar la reiteración del fenómeno observado durante la falla de la referencia, debido a la incursión de la impedancia aparente hacia la zona 1 en instantes posteriores a la apertura del paño B2 de S/E Paine.	La empresa CGE Transmisión S.A. indica que no aplica.
EAF 440-2022	Apertura del interruptor 52B2 de S/E Paine	03-12-22	19:58	La empresa Energía Pacífico S.A. no señala acciones correctivas a corto plazo. La empresa CGE S.A. no señala acciones correctivas a corto plazo.	La empresa CGE Transmisión S.A. indica que no aplica. La empresa Energía Pacífico S.A. no señala acciones correctivas a largo plazo. La empresa CGE S.A. no señala acciones correctivas a largo plazo.

FALLA ID	NOMBRE FALLA	FECHA FALLA	HORA FALLA	ACCIONES CORRECTIVAS CP	ACCIONES CORRECTIVAS LP
EAF 440-2022	Apertura del interruptor 52B2 de S/E Paine	03-12-22	19:58	La empresa CGE Transmisión S.A. indica que, con el objetivo de evitar la operación indeseada de la protección diferencial 87T al momento de energización del transformador T1 de S/E Graneros, se procede a reajustar umbral diferencial asociado a la función de frenado de Inrush, disminuyendo su valor.	La empresa CGE Transmisión S.A. indica que no aplica.
EAF 452_2022	Apertura del interruptor 52CT de S/E San Clemente	09-12-22	21:33	CGE Transmisión S.A. señala que se coordina con el despacho de CGE Distribución para bajar los consumos del transformador, normalizando posibles transferencias realizadas.	CGE Transmisión S.A. señala que no aplica.
EAF 459_2022	Apertura del interruptor 52BT1 de S/E Reguladora Rapel	11-12-22	21:24	La empresa CGE Transmisión S.A. indica que no aplica.	La empresa CGE Transmisión S.A. indica que no aplica.
EAF 460_2022	Desconexión forzada de barra 15 kV de S/E El Manzano	12-12-22	20:26	La empresa CGE Transmisión S.A. señala que se gestiona la revisión y sincronización de los equipos de protección, mediante SD N°2022117652, programada para el 24-01-2023.	La empresa CGE Transmisión S.A. no indica acciones correctivas de largo plazo.
EAF 465_2022	Desconexión de línea 66 kV Rancagua - Cachapoal C1	14-12-22	15:19	La empresa CGE Transmisión S.A. indica como medida correctiva que se ha adoptado como norma no hacer este tipo de maniobras en paralelo, durante el tiempo de mayores demandas, razón por la cual las maniobras en redes MT para control de la transferencia en transformadores se han estado realizando con microcorte. La empresa CGE S.A. no indican acciones correctivas de corto plazo.	La empresa CGE Transmisión S.A. indica que no aplica acciones correctivas a largo plazo. La empresa CGE S.A. no indican acciones correctivas de largo plazo.
EAF 468_2022	Apertura del interruptor 52BT de S/E Paniahue	15-12-22	15:41	CGE Transmisión S.A. señala que en consideración de la diferencia en la corriente observada por el relé SEL-587 en el Winding 1 y Winding 2, asociado al transformador de S/E Paniahue, se realizará revisión del esquema de protección.	CGE Transmisión S.A. señala que no aplica.
EAF 486_2022	Apertura del interruptor 52CT de S/E San Clemente	22-12-22	12:23	CGE Transmisión S.A. señala que se coordinó con el despacho de CGE Distribución para bajar los consumos del transformador, y que se realizará la corrección horaria del control Form 5 del paño CT.	CGE Transmisión S.A. señala que no aplica.
EAF 488_2022	Apertura del interruptor 52B1 de S/E Negrete	23-12-22	00:42	La empresa STS S.A. indica: En el caso de que se cambie la topología de la red y esta implique el cierre del interruptor 52B1 de S/E Nahuelbuta, quedando esta energizada a través de S/E Negrete, sumado a que exista una baja demanda en la zona, se sugerirá al CDC del Coordinador limitar las centrales de la zona por control de transferencia de la línea 66 kV Negrete - Central PE Los Buenos Aires.	La empresa STS S.A. no indica acciones correctivas de largo plazo.
EAF 005_2023	Falla en línea 66 kV Monterrico - Parral	04-01-23	20:47	- La empresa CGE Transmisión S.A. señala que "no se consideran" acciones correctivas a corto plazo. - Copelec Ltda. indica que "no aplica" señalar acciones correctivas a corto plazo. - CGE S.A. y Luzparral Transmisión S.A. no señalan acciones correctivas a corto plazo.	- La empresa CGE Transmisión S.A. señala que "no se consideran" acciones correctivas a largo plazo. - CGE S.A., Copelec Ltda. y Luzparral Transmisión S.A., no señalan acciones correctivas a largo plazo.
EAF 006_2023	Apertura intempestiva del interruptor 52BT1 de S/E Parral	04-01-23	21:36	La empresa CGE Transmisión S.A. señala que no se consideran acciones correctivas.	La empresa CGE Transmisión S.A. señala que no se consideran acciones correctivas.
EAF 036_2023	Desconexión del transformador 154/66 kV de S/E Parral	30-01-23	20:26	La empresa CGE Transmisión S.A. señala que no se consideran acciones correctivas.	La empresa CGE Transmisión S.A. señala que no se consideran acciones correctivas.
EAF 088_2023	Apertura intempestiva del interruptor 52BT1 de S/E San Vicente de Tagua Tagua	21-02-23	20:44	La empresa CGE Transmisión S.A. indica que no aplican acciones correctivas de corto plazo.	La empresa CGE Transmisión S.A. indica que no aplican acciones correctivas a largo plazo.
EAF 127_2023	Desconexión forzada de barra 66 kV N°1 de S/E Coronel	14-03-23	10:43	La empresa CGE Transmisión indica que se incorporarán elementos adicionales de frecuencia y de escalones EDAC, para que sean presentados en los registros secuenciales y oscilográficos.	La empresa SAGESA indica que durante el segundo semestre de 2023 realizará el reemplazo del interruptor 52BT1 de la subestación Central Coronel, por un nuevo equipo que asegure una mayor confiabilidad.

FALLA ID	NOMBRE FALLA	FECHA FALLA	HORA FALLA	ACCIONES CORRECTIVAS CP	ACCIONES CORRECTIVAS LP
EAF 216_2023	Desconexión forzada de línea 66 kV Coronel - El Manco	18-05-23	22:25	Las empresas Arauco Bioenergía S.A., CGE Transmisión S.A., Parque Eólico Lebu-Toro SpA, Frontel S.A. y STS S.A., no indican acciones correctivas a corto plazo.	Las empresas Arauco Bioenergía S.A., CGE Transmisión S.A., Parque Eólico Lebu-Toro SpA y STS S.A., no indican acciones correctivas a largo plazo.
EAF 404_2023	Apertura intempestiva del interruptor 52ET de S/E Pucón	12-09-23	19:29	La empresa CGE Transmisión S.A. indica: “SD N°2023088337 Modificación de ajustes de protecciones y readecuaciones necesarias de las instalaciones, según ECAP aprobado para S/E Pucón por aumento de capacidad.”	La empresa CGE Transmisión S.A. no indica acciones correctivas de largo plazo.
EAF 546_2023	Apertura automática del interruptor 52CT de S/E El Manzano	27-12-23	10:24	No se indican.	No se indican.
EAF 548_2023	Apertura intempestiva del interruptor 52CT1 de S/E Mandinga	27-12-23	20:42	CGE Transmisión S.A. informa: “Se monitorea la carga y se realizan transferencias con el objetivo de disminuir la carga en el sistema”.	CGE Transmisión S.A. informa: “No se consideran”.

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

d.4 Fenómeno eléctrico

PR51: Protección temporizada de sobrecorriente de fase.

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

El elemento afectado corresponde al transformador 66/13.8 kV N°3 de S/E Parral, el cual tiene una capacidad nominal de 30 MVA (con refrigeración del tipo ONAF en su segunda etapa) y su puesta en servicio se produjo en el año 2013, según la información técnica disponible en la plataforma Infotécnica y lo informado por la empresa CGE Transmisión S.A.

Al respecto, la empresa CGE Transmisión S.A. remite antecedentes correspondientes a los mantenimientos realizados al transformador 66/13.8 kV N°3 de S/E Parral, durante los últimos 24 meses.

f. Ubicación urbana o rural según DS 327/1997

Urbano y rural.

g. Proposición del propietario respecto del origen de la falla

Caso Fortuito o Fuerza Mayor.

h. Comuna donde se presenta la falla

7404: Parral.

i. Fecha de entrega de la información al Coordinador

Coordinado	Informe de 48 horas (05-01-2024)	Informe de 5 días (10-01-2024)
CGE Transmisión S.A.	04-01-2024	17-01-2024
Compañía General de Electricidad S.A. (CGE S.A.)	04-01-2024	08-01-2024
Luzparral S.A.	No enviado	No enviado

2. Descripción del equipamiento afectado

a. Sistema de Generación

b. Sistema de Transmisión

Elemento Afectado	Segmento	Tramo	Hora Desc.	Hora Norm.
S/E Parral	ST Zonal	Barra 13.8 kV	21:56	22:03

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

c. Consumos

Sub-Estación	Alimentador / Paño	Comuna	Pérdida de Consumo (MW)	% consumo pre-falla	Clientes Afectados	H. Desc.	H. Dispon.	H. Norm.
Parral	Pablo Neruda / C2	Parral, Retiro	2.30	0.021	5685	21:56	22:03	22:03
Parral	Bullileo / C5	No informado	8.30	0.075	No informado	21:56	22:03	22:03
Parral	El Ajial / C6	Parral	5.50	0.050	10381	21:56	22:03	22:03
Parral	Retiro / C1	No informado	7.60	0.069	No informado	21:56	22:03	22:13
Total:			23.70 MW	0.215%	>16066			

- Los montos y horarios señalados corresponden a lo informado por las empresas CGE Transmisión S.A. y CGE 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)
Parral	Pablo Neruda / C2	CGE	Regulado	2.30	0.12	0.12	0.3
Parral	Bullileo / C5	Luzparral	Regulado	8.30	0.12	0.12	1.0
Parral	El Ajial / C6	CGE	Regulado	5.50	0.12	0.12	0.6
Parral	Retiro / C1	Luzparral	Regulado	7.60	0.12	0.28	2.2

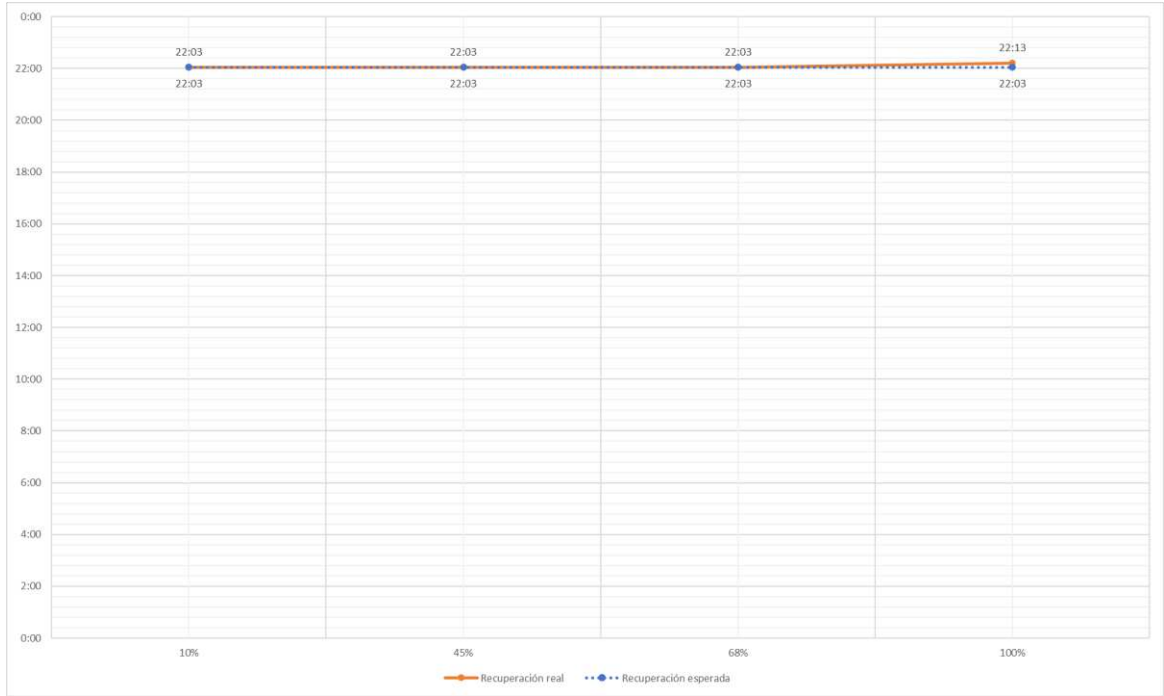
Clientes Regulados : 4.10 MWh

Clientes Libres : MWh

Total : 4.10 MWh

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

- Curva de recuperación esperada v/s recuperación real.



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

- Velocidad promedio de recuperación.

Rango	Potencia (MW)	Tiempo recuperación (h)	Velocidad de recuperación (MW/h)
Primer 80 %	18.96	0.28	66.92
Último 20 %	4.74	0.28	16.73
100 % Total	23.70	0.28	83.65

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

Demanda del sistema previo a la falla: 11008 MW

Regulación de Frecuencia

Control distribuido de frecuencia en el Sistema Eléctrico Nacional, previo a la falla, mediante las centrales Ralco (U1), Ralco (U2), Candelaria (U1), Candelaria (U2), Quintero (U1), Quintero (U2), Atacama (TG1), Angostura (U1), Angostura (U2), El Toro (U1), El Toro (U3), El Toro (U4), Norgener (NT01).

Operación Programada

En Anexo N°1 se adjunta el detalle de la generación programada para el día 03 de enero de 2024.

Operación Real

En Anexo N°2 se adjunta el detalle de la generación real del día 03 de enero de 2024.

Movimiento de centrales e informe diario del CDC

En Anexo N°3 se presenta el detalle del Movimiento de Centrales e Informe Diario del CDC para el día 03 de enero de 2024.

Mantenimientos

En Anexo N°4 se presenta el detalle de los mantenimientos programados y forzados para el día 03 de enero de 2024.

Estado y configuración previo a la falla

Las instalaciones de transmisión se encontraban en servicio normal en los momentos previos a la desconexión forzada.

Otros antecedentes relevantes

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

"El miércoles 03 de enero de 2024 a las 21:56 hrs. se produce la operación del 52CT3 de S/E Parral, afectando a sus respectivos alimentadores de empresas CGE y Luz Parral.

De acuerdo con el perfil de carga revisando en el momento e interrogación de las protecciones se observa una operación por sobrecorriente en 52CT3, debido a la sobrecarga ocurrida por aumento súbito de la demanda.

A las 22:03hrs. se recuperan 3 de 4 alimentadores con el cierre del 52CT3, dejando abierto el 52C1 Cto. Retiro por control de carga en el T3. Luego, a las 22:13hrs. se cierra el 52C1 quedando el 100% recuperado.

Al día siguiente jueves 4 de enero 2024, a través de curso forzoso SD 2024001639, gestionado con el coordinador, se realiza una modificación de ajuste de Paño CT3, para efectos de permitir la operación de transformador a plena carga sin riegos de operación indeseada y para efectos de soportar sobrecargar transitorias."

Acciones preventivas y/o correctivas

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

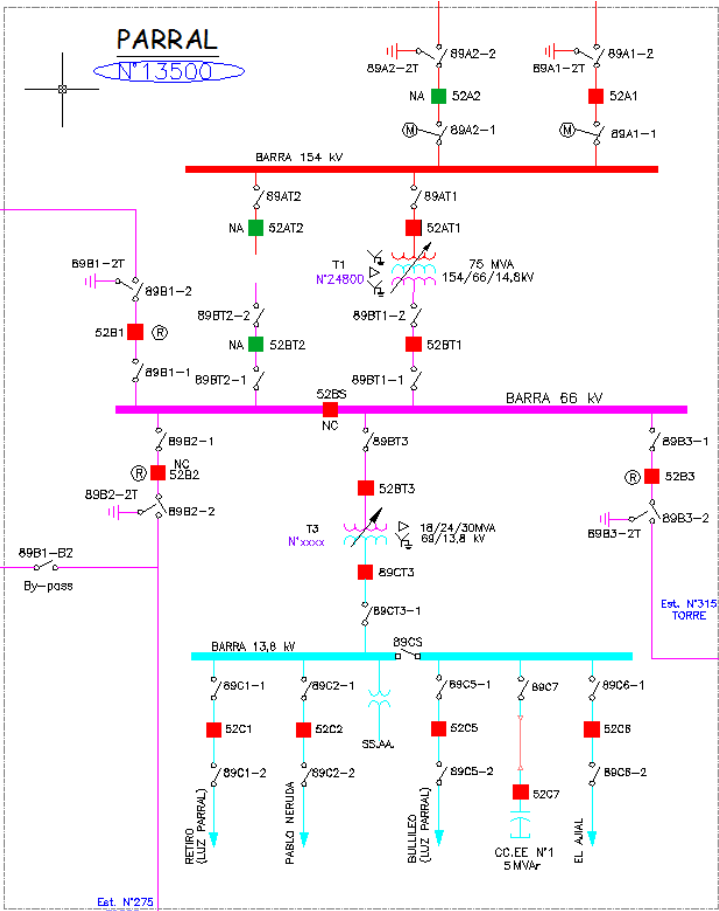
b) Acciones correctivas a corto plazo:

La empresa CGE Transmisión S.A. señala: *"El día 04-01-2024 se ha realizado bajo el curso Forzoso N° 2024001639, mediante el cual se realizó aumento de Pick de Paño CT3 de SE Parral para efectos permitir la operación a plena carga de transformador T3 sin riesgo de operación indeseada. Para tales efectos se ha desarrollado El ECAP N°01-2024 mediante el cual se respalda que los ajustes implementados mantienen la coordinación vigente."*

c) Acciones correctivas a largo plazo:

La empresa 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
21:56	CGE Transmisión	Apertura automática del interruptor 52CT3 de S/E Parral, asociado a la barra 13.8 kV de dicha subestación, por operación de la protección de sobrecorriente de fase.

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

6. Normalización del servicio

Fecha	Involucrado	Hora	Acción
03/01/2024	CGE Transmisión, Luzparral	22:03	Apertura del interruptor 52C1 de S/E Parral, asociado al alimentador Retiro, por maniobras de recuperación de servicio.
03/01/2024	CGE Transmisión	22:03	Cierre del interruptor 52CT3 de S/E Parral, normalizando la barra 13.8 kV de dicha subestación y recuperando los consumos asociados a los alimentadores Pablo Neruda (C2), Bullileo (C5) y El Ajial (C6).
03/01/2024	CGE Transmisión	22:13	Cierre del interruptor 52C1 de S/E Parral, recuperando los consumos asociados al alimentador Retiro y con ello la totalidad de los consumos afectados.

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

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

Antecedentes de la falla

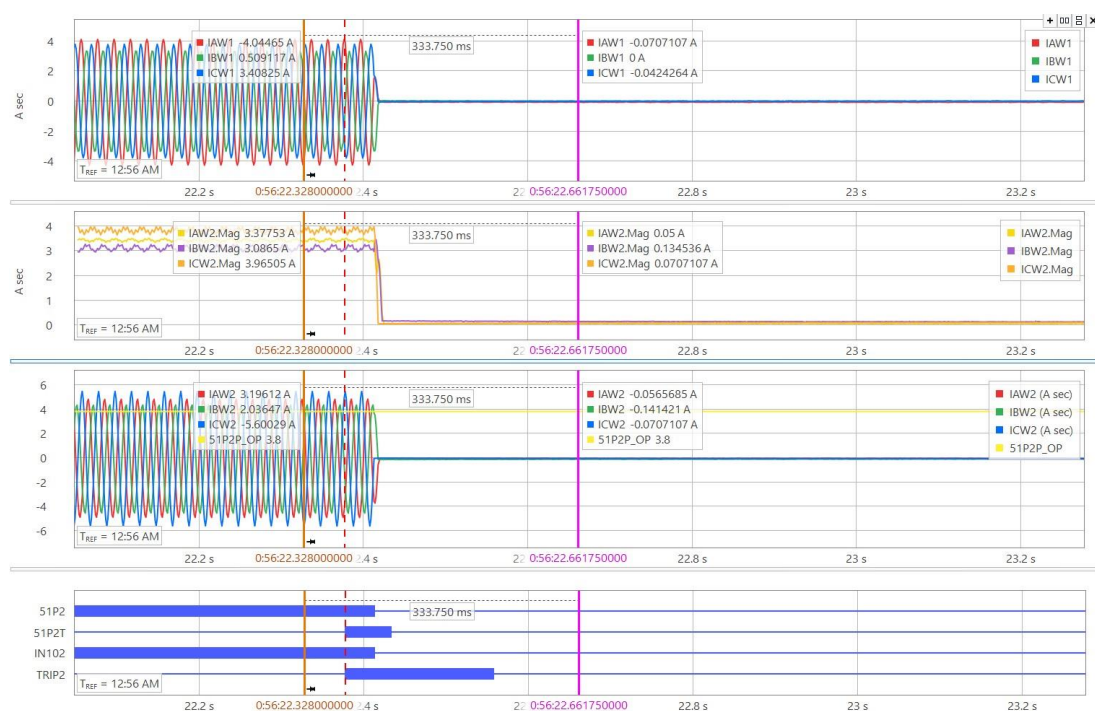
Se produjo la apertura automática del interruptor 52CT3 de S/E Parral, asociado a la barra 13.8 kV, por operación de su protección de sobrecorriente de fase ante el aumento sostenido de la demanda.

A raíz del evento en cuestión, se produjo la pérdida de 23.7 MW de consumos asociados a la S/E Parral.

Análisis de la operación de los sistemas de protecciones

Protecciones asociadas al paño CT3 de S/E Parral

Registros oscilográficos y de eventos



=>SER 30

87 51/51N T3 Date: 01/04/24 Time: 19:11:32.310

PARRAL

FID=SEL-387-5-R611-V0-Z004004-D20140124

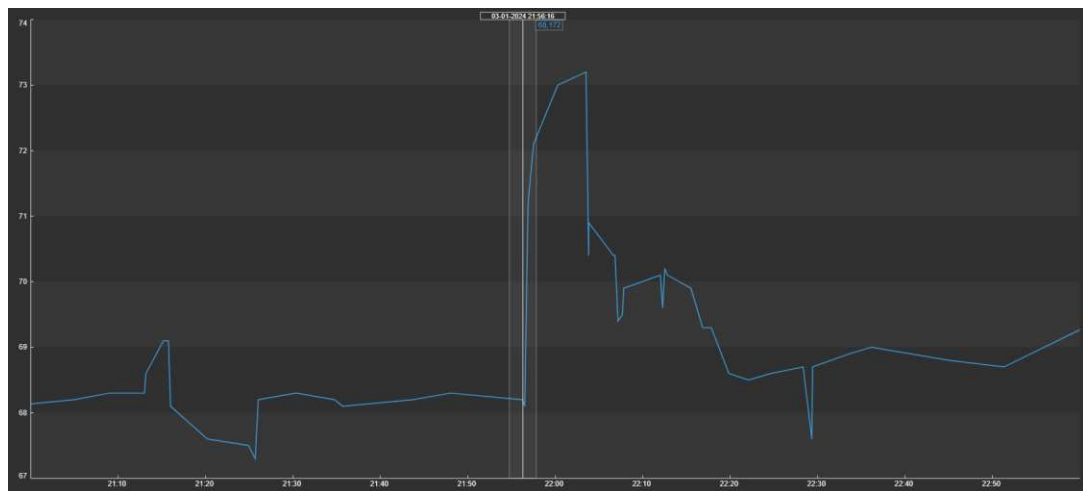
DATE TIME ELEMENT STATE

30 01/04/24 00:50:26.045 51P2 Asserted
29 01/04/24 00:50:36.640 51P2 Deasserted
28 01/04/24 00:50:36.665 51P2 Asserted
27 01/04/24 00:50:37.045 51P2 Deasserted
26 01/04/24 00:50:37.065 51P2 Asserted
25 01/04/24 00:50:37.175 51P2 Deasserted
24 01/04/24 00:50:37.225 51P2 Asserted
23 01/04/24 00:50:37.375 51P2 Deasserted
22 01/04/24 00:50:37.405 51P2 Asserted
21 01/04/24 00:50:37.555 51P2 Deasserted
20 01/04/24 00:50:37.565 51P2 Asserted
19 01/04/24 00:56:22.379 51P2T Asserted
18 01/04/24 00:56:22.379 TRIP2 Asserted

17 01/04/24 00:56:22.379 OUT102 Asserted
 16 01/04/24 00:56:22.413 51P2 Deasserted
 15 01/04/24 00:56:22.416 IN102 Deasserted
 14 01/04/24 00:56:22.433 51P2T Deasserted
 13 01/04/24 00:56:22.558 TRIP2 Deasserted
 12 01/04/24 00:56:22.558 OUT102 Deasserted
 11 01/04/24 01:03:20.453 IN102 Asserted
 10 01/04/24 01:03:20.463 51P2 Asserted
 9 01/04/24 01:03:20.468 51P1 Asserted
 8 01/04/24 01:03:20.603 51P1 Deasserted
 7 01/04/24 01:03:20.608 51P1 Asserted
 6 01/04/24 01:03:20.613 51P1 Deasserted
 5 01/04/24 01:03:20.998 51P2 Deasserted
 4 01/04/24 01:28:52.292 51P2 Asserted
 3 01/04/24 01:28:53.472 51P2 Deasserted

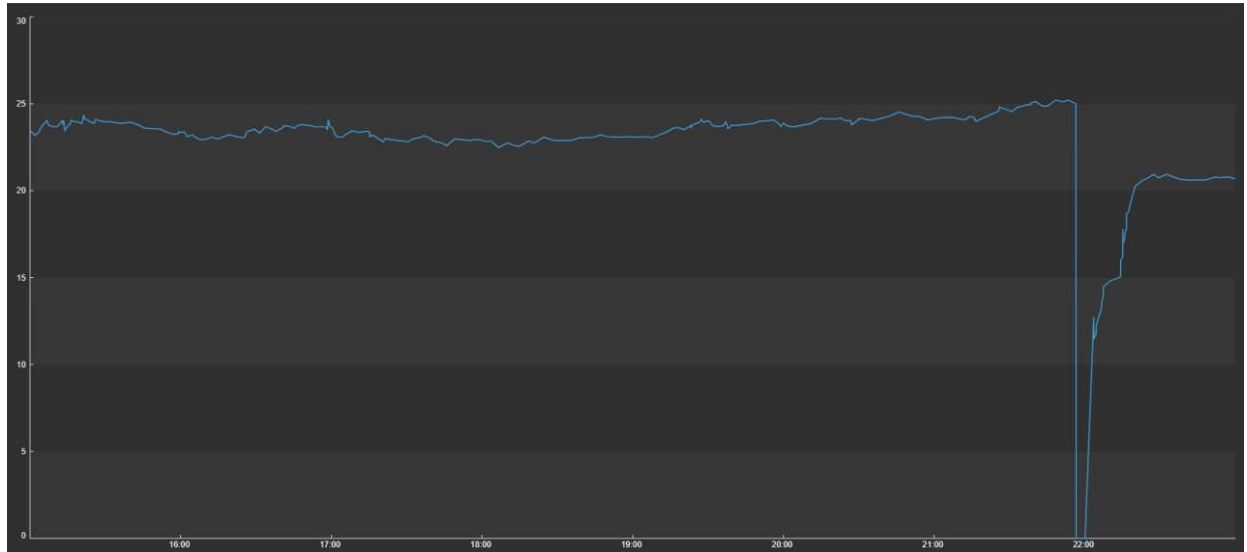
En el registro oscilográfico anterior, se observan corrientes normales de carga y equilibradas fasorialmente, por lo que se puede presumir la inexistencia de una falla en el sistema. Por otra parte, se observa que la fase C del lado de 13.8 kV supera el valor de 3.8 Amperes secundario, valor correspondiente al pick up de la protección de sobrecorriente de fase. Lo anterior también se ve reflejado en el registro de eventos, donde se observa la activación y desactivación del elemento de sobrecorriente de fase (registros entre el N°20 y el N°30), hasta que finalmente, luego de aproximadamente 5 minutos con 45 segundos, se produce la orden de trip por parte de este elemento (registro N°19), provocando la apertura efectiva del interruptor en un tiempo de 37 ms (registro N°11).

Cabe destacar que, al momento de la apertura, la potencia transmitida era de 23.7 MW. A partir de lo anterior, y considerando una corriente primaria de 1216 Amperes (a nivel secundario = 3.8 Amperes, donde los TTCC de lado de media tensión tienen una razón de transformación de 1600/5), se obtiene un valor de tensión de 11.25 kV en el lado de 13.8 kV, lo que corresponde a un valor de 0.815 pu. Por otra parte, a nivel de 66 kV y según los registros del sistema SCADA del Coordinador, la tensión era en torno a 68 kV, tal como se muestra en la siguiente gráfica:



A partir de lo anterior, se puede inferir la falta de control de tensión en la barra de 13.8 kV mediante el cambiador de tap bajo carga (CTBC) del transformador 66/13.8 kV N°3 de S/E Parral, lo que podría haber evitado la operación por sobrecarga de la protección de sobrecorriente de fase con el aumento resultante de la corriente de la carga conectada.

Sumado a lo anterior, en la siguiente gráfica se observa que el nivel de carga no tuvo un aumento tan súbito, manteniéndose en valores entre 23 y 25 MW durante las últimas 8 horas previas a la desconexión forzada:



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

Detalle de la generación programada para el día 03 de enero de 2024 (Anexo N°1).

Detalle de la generación real del día 03 de enero de 2024 (Anexo N°2).

Detalle del Movimiento de Centrales e Informe Diario del CDC correspondientes al día 03 de enero de 2024 (Anexo N°3).

Detalle de los mantenimientos programados y forzados para el día 03 de enero de 2024 (Anexo N°4).

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

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

9. Análisis de las actuaciones de protecciones

9.1 Incumplimiento Normativo

CGE Transmisión S.A.

- Plazo de entrega del Informe de Falla de 5 días, que establece la NTSyCS.

Luzparral S.A.

- No envío de los Informes de Falla de 48 horas ni de 5 días, que establece la NTSyCS.

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 concluye incorrecta operación de los sistemas de protección asociados al paño CT3 de S/E Parral, ante inexistencia de falla en el equipamiento primario e inexistencia efectiva de aumento en la carga conectada al transformador 66/13 kV N°3 de esta subestación.

Se concluye un correcto modo de operación del interruptor 52CT3 de S/E Parral.

9.4 Desempeño EDAC

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

9.5 Desempeño EDAG

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

10. Pronunciamiento Técnico del Coordinador Eléctrico Nacional

De acuerdo con el análisis realizado por el Coordinador:

- a) Se produjo la apertura automática del interruptor 52CT3 de S/E Parral, asociado a la barra 13.8 kV, por operación de su protección de sobrecorriente de fase ante el aumento sostenido de la demanda. A raíz del evento en cuestión, se produjo la pérdida de 23.7 MW de consumos asociados a la S/E Parral.

Al respecto, en base al análisis realizado en el punto 7 de este informe, es posible indicar que se produjo un desempeño incorrecto de las protecciones asociadas al paño CT3 de S/E Parral, ya que no existió una falla en el elemento protegido y tampoco existió una sobrecarga real, considerando que la potencia transmitida era de 23.7 MW y con los ajustes implementados se podía haber transmitido una potencia de hasta 29 MW a tensión nominal¹.

- b) Sí se evidenciaron incumplimientos normativos en el desarrollo del evento, correspondiente a la operación incorrecta de las protecciones asociadas al paño CT3 de S/E Parral ante la inexistencia de falla o sobrecarga real.
- 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".

¹ Pick up actual de la protección de sobrecorriente de fase, posterior a las acciones correctivas indicadas por CGE Transmisión S.A., permiten transmitir una potencia de 33 MVA a tensión nominal.

- 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 enero de 2024.

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

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

CGE Transmisión S.A.

- Antecedentes del desempeño del cambiador de tap bajo carga del transformador 66/13.8 kV N°3 de S/E Parral, considerando que, según los registros SCADA del Coordinador, previo al evento la tensión medida en la barra de 66 kV era del orden de 68 kV y la transferencia a través de este transformador no tuvo un aumento intempestivo de carácter significativo.

- b) Solicitudes de ampliación de información.

Luzparral S.A.

- Informe de falla de 48 horas y de 5 días, cada uno con el correspondiente nivel de detalle.

ANEXO N°1

Detalle de la generación programada para el día 03 de enero de 2024

Periodo Desde: 03-01-2024 09-01-2024

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
miércoles, 3 de enero de 2024	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
Costos Operación	249	242	239	237	254	251	248	163	43	43	43	43	43	43	43	43	48	48	52	115	271	278	284	295	3.620
Costos Encendido/Retención	2	0	0	0	0	0	0	11	21	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	105	81	0	4	0	223
Costos Totales [KUSD]	251	242	239	237	254	251	248	173	64	43	43	43	43	43	43	43	48	48	52	220	351	278	288	295	3.843
Costo Marginal Quillota 220 kV	207,9	206,3	204,9	202,0	204,9	206,5	102,2	63,4	35,3	0,0	0,0	14,3	34,8	23,0	35,0	35,0	35,0	35,1	35,0	61,5	82,9	131,5	109,4	103,9	90,41
Pérdidas [MWh]	351	333	312	324	327	325	327	279	190	231	263	281	305	305	311	323	312	301	295	201	254	327	324	313	7.114
Consumos Propios [MWh]	272	272	272	272	272	272	272	264	237	237	237	237	237	237	237	237	237	237	237	253	271	269	269	269	6.108
Demanda Total [MWh]	9220	8805	8570	8398	8349	8396	8551	8795	9331	9759	9971	10163	10319	10438	10590	10565	10539	10321	10071	9875	10047	10305	10113	9759	231.251
Generación Total [MWh]	9843	9410	9154	8994	8949	8993	9150	9338	9758	10228	10472	10682	10861	10980	11139	11125	11088	10859	10602	10329	10572	10901	10706	10341	244.475

[illegible]

Periodo Desde: 03-01-2024 09-01-2024

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
miércoles, 3 de enero de 2024	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
Costos Operación	249	242	239	237	254	251	248	163	43	43	43	43	43	43	43	43	48	48	52	115	271	278	284	295	3.620
Costos Encendido/Detención	2	0	0	0	0	0	0	11	21	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	105	81	0	4	0	223
Costos Totales [kUSD]	251	242	239	237	254	251	248	173	64	43	43	43	43	43	43	43	48	48	52	220	351	278	288	295	3.843
Costo Marginal Quillota 220 kV	207,9	206,3	204,9	202,0	204,9	206,5	102,2	63,4	35,3	0,0	0,0	14,3	34,8	23,0	35,0	35,0	35,0	35,1	35,0	61,5	82,9	131,5	109,4	103,9	90,41
Pérdidas [MWh]	351	333	312	324	327	325	327	279	190	231	263	281	305	305	311	323	312	301	295	201	254	327	324	313	7.114
Consumos Propios [MWh]	272	272	272	272	272	272	272	264	237	237	237	237	237	237	237	237	237	237	237	253	271	269	269	269	6.108
Demanda Total [MWh]	9220	8805	8570	8398	8349	8796	8551	8795	9331	9759	9971	10163	10319	10438	10590	10565	10539	10321	10071	9875	10047	10305	10113	9759	231.251
Generación Total [MWh]	9843	9410	9154	8994	8949	8993	9150	9338	9758	10228	10472	10682	10861	10980	11139	11125	11088	10859	10602	10329	10572	10901	10706	10341	244.475

[illegible]

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																							
miércoles, 3 de enero de 2024	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24
Costos Operación	249	242	239	237	254	251	248	163	43	43	43	43	43	43	43	43	48	48	52	115	271	278	284	295
Costos Encendido/Detención	2	0	0	0	0	0	0	11	21	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	105	81	0	4	0
Costos Totales [kUSD]	251	242	239	237	254	251	248	173	64	43	43	43	43	43	43	43	48	48	52	220	351	278	288	295
Costo Marginal Quillota 220 kV	207,9	206,3	204,9	202,0	204,9	206,5	102,2	63,4	35,3	0,0	0,0	14,3	34,8	23,0	35,0	35,0	35,0	35,1	35,0	61,5	82,9	131,5	109,4	103,9
Pérdidas [MWh]	351	333	312	324	327	325	327	279	190	231	263	281	305	305	311	323	312	301	295	201	254	327	324	313
Consumos Propios [MWh]	272	272	272	272	272	272	272	264	237	237	237	237	237	237	237	237	237	237	237	253	271	269	269	269
Demanda Total [MWh]	9220	8805	8570	8398	8349	8396	8551	8795	9331	9759	9971	10163	10319	10438	10590	10565	10539	10321	10071	9875	10047	10305	10113	9759
Generación Total [MWh]	9843	9410	9154	8994	8949	8993	9150	9338	9758	10228	10472	10682	10861	10980	11139	11125	11088	10859	10602	10329	10572	10901	10706	10341

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
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
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
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
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
DIGUA	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15
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
LICAN	16	10	6	6	6	6	6	6	6	6	3	0	0	0	0	0	0	0	0	6	17	17	17	17
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
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
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
TRANQUIL	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
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
PICHILONCO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PIILMAIQUEN	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25
RUCATAYO	29	25	22	24	27	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	23	26	28	31	42	42	42	34
CUMBRES	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11
PUELFU	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4
CAPULLO	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4
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
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
PALMAR	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
CORRENTOSO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
NALCAS	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3
CALLAO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
HIDROBONITO-MC1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
HIDROBONITO-MC2	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
HIDROBONITO-MC3	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
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
LAARENA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ELCOLORADO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
COLLIL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
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
DONGO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

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	1505	1408	1302	1215	1168	1183	1226	1220	1166	965	817	843	898	971	1035	1054	1067	1158	1328	1472	1724	1563	1403	1264	28.952
PE-TCHAMMA	1	3	9	15	8	22	43	46	51	24	3	9	19	24	25	29	33	39	45	54	27	12	5	2	549
PE-SIERRAGORDA	0	0	1	3	6	8	8	9	9	2	0	3	24	42	56	66	72	78	79	68	51	20	6	2	611
PE-VALLEDELOSIENTOS	4	2	2	3	4	5	6	6	5	0	0	0	12	22	27	31	35	41	49	59	68	50	29	12	471
PE-CERROTIGRE	7	3	2	3	5	4	5	5	3	0	0	0	0	23	55	70	82	89	105	111	126	84	46	19	844
PE-LLANOSDELVIENTO	8	5	7	0	0	0	0	0	2	6	10	11	57	102	126	130	131	136	136	132	104	55	24	11	1192
PE-CALAMA	3	1	3	7	13	17	19	20	16	1	0	0	14	29	45	57	66	76	91	100	108	78	42	17	822
PE-TALTAL	21	35	37	33	36	47	56	55	50	37	20	4	0	6	22	28	27	27	28	22	14	8	15	33	657
PE-ATACAMA	47	30	14	6	1	1	0	1	5	7	1	0	0	0	0	0	0	0	12	29	46	39	28	17	282
PE-SARCO	53	43	31	19	9	5	4	7	9	8	5	0	0	0	0	0	0	0	13	33	50	47	40	30	404
PE-CABOLEONES-1	34	25	16	8	2	2	7	11	17	18	15	5	0	0	0	0	0	6	23	30	39	34	27	20	339
PE-CABOLEONES-2	70	56	41	24	10	6	8	13	26	27	23	7	0	0	0	0	0	17	46	62	82	66	55	44	680
PE-CABOLEONES-3	47	36	25	14	6	2	6	10	16	14	8	0	0	0	0	0	0	0	23	32	44	40	34	27	383
PE-SANJUAN	64	54	24	12	6	2	0	0	3	2	2	0	0	0	0	0	0	7	38	47	60	55	36	18	430
PE-PUNTACOLORADA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	0	0	0	0	6
PE-ELARRAYAN	29	26	22	15	9	5	3	4	5	4	1	0	0	0	0	0	0	0	4	9	12	10	8	8	174
PE-TALINAYPONIENTE	16	12	8	5	3	2	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	4	4	4	4	71
PE-TALINAYORIENTE	7	3	1	1	0	0	0	1	2	1	1	0	0	0	0	0	0	6	16	17	16	12	8	4	96

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL																								
Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
miércoles, 3 de enero de 2024	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24
Costos Operación	249	242	239	237	254	251	248	163	43	43	43	43	43	43	43	43	48	48	52	115	271	278	284	295
Costos Encendido/Detención	2	0	0	0	0	0	0	11	21	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	105	81	0	4	0
Costos Totales [kUSD]	251	242	239	237	254	251	248	173	64	43	43	43	43	43	43	43	48	48	52	220	351	278	288	295
Costo Marginal Quillota 220 kV	207,9	206,3	204,9	202,0	204,9	206,5	102,2	63,4	35,3	0,0	0,0	14,3	34,8	23,0	35,0	35,0	35,0	35,1	35,0	61,5	82,9	131,5	109,4	103,9
Pérdidas [MWh]	351	333	312	324	327	325	327	279	190	231	263	281	305	305	311	323	312	301	295	201	254	327	324	313
Consumos Propios [MWh]	272	272	272	272	272	272	272	264	237	237	237	237	237	237	237	237	237	237	237	253	271	269	269	269
Demanda Total [MWh]	9220	8805	8570	8398	8349	8396	8551	8795	9331	9759	9971	10163	10319	10438	10590	10565	10539	10321	10071	9875	10047	10305	10113	9759
Generación Total [MWh]	9843	9410	9154	8994	8949	8993	9150	9338	9758	10228	10472	10682	10861	10980	11139	11125	11088	10859	10602	10329	10572	10901	10706	10341

PE-PUNTASIERRA	25	23	20	13	8	3	2	2	4	6	8	13	13	12	8	3	2	1	2	4	5	4	3	3	187
PE-LOSCURIUROS	7	4	2	1	1	1	1	0	1	0	0	4	5	5	4	3	3	3	5	7	9	8	5	3	79
PE-MONTEREDONDO	4	4	3	3	2	1	1	1	1	0	0	2	2	2	2	2	2	1	1	1	2	2	2	2	39
PE-PUNTAPALMERAS	3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	6	6	5	3	1	0	0	0	0	0	0	0	0	26
PE-CANELA	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	9
PE-CANELA-2	8	7	5	3	2	1	0	0	1	1	2	6	5	4	3	2	2	1	1	1	2	2	2	2	63
PE-TOTAL	4	3	2	2	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	20
PE-UCUQUER-2	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	1	1	1	1	1	27
PE-UCUQUER	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	1	1	0	0	0	0	0	0	8
PE-LAESTRELLA	4	3	3	3	4	4	4	3	2	0	0	1	2	3	5	6	7	7	7	5	5	4	3	2	86
PE-LASPENAS	4	4	4	4	4	4	4	4	3	3	3	3	3	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	93
PE-CAMPO-LINDO	35	35	37	38	39	40	41	41	38	34	31	29	28	25	22	19	17	16	16	17	26	32	35	35	723
PE-ELMAITEN	7	6	6	6	6	6	6	6	6	5	5	5	4	4	3	3	3	4	4	4	5	6	6	7	123
PE-NEGRETE	28	27	27	27	27	28	28	28	27	24	23	25	24	22	21	19	17	17	17	18	24	27	28	28	579
PE-MESAMAVIDA	34	33	33	32	33	33	34	33	32	27	23	25	22	19	18	18	18	18	18	22	31	32	33	33	653
PE-ALENA	54	53	51	51	51	51	51	50	48	44	39	42	36	32	30	31	30	31	29	34	46	51	53	53	1040
PE-CUEL	21	21	21	21	21	21	21	21	20	18	16	17	15	13	12	12	12	12	12	14	19	20	21	22	420
PE-SANMATIAS	12	12	11	12	13	13	13	13	13	11	5	8	7	5	8	10	9	9	8	9	13	12	12	11	247
PE-LOMASDEDUQUEO	38	37	37	37	39	40	40	37	30	22	19	22	22	21	20	18	17	18	18	20	28	32	36	37	682
PE-LOSOLMOS	67	69	71	73	76	78	79	78	72	60	51	54	52	48	41	36	33	32	30	32	45	55	62	64	1355
PE-RENAICO	62	63	64	63	65	68	71	72	71	68	65	68	65	62	58	54	51	52	50	50	60	61	63	62	1489
PE-RENAICO-2	59	58	56	55	56	56	56	58	58	54	48	53	49	44	42	40	40	40	39	44	56	58	59	58	1236
PE-MALLECONORTE	82	82	82	82	83	84	83	78	63	47	42	52	53	52	50	48	47	49	46	45	56	64	71	73	1511
PE-MALLECOSUR	94	96	96	96	95	96	95	89	74	57	50	58	59	56	53	51	51	53	51	51	65	74	81	84	1792
PE-SANGABRIEL	119	118	120	120	123	122	123	121	112	98	89	95	88	81	75	70	66	66	66	74	99	110	118	118	2323
PE-LAFLOR	27	27	26	25	26	26	25	25	25	24	23	24	22	20	19	19	18	18	18	19	25	27	28	27	562
PE-LACABANA	77	79	81	83	85	87	88	86	78	65	56	58	55	51	46	41	38	37	36	38	53	62	69	72	1521
PE-TOLPANSUR	73	72	72	72	73	76	77	76	73	67	64	67	65	61	56	50	47	48	48	51	68	74	76	76	1579
PE-ELNOGAL	3	3	1	3	4	5	4	2	1	1	0	0	0	0	1	0	0	0	1	4	5	2	1	2	44
PE-LOSBUENOSAIRES	18	18	18	17	17	18	19	19	19	18	17	18	17	16	15	14	13	13	13	13	16	17	18	18	397
PE-LAESPERANZA	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	6	6	6	5	5	5	5	5	5	5	7	7	7	7	153
PE-LEBU-3	3	3	3	3	3	3	3	2	2	2	2	2	2	2	3	3	3	3	3	2	3	3	3	3	61
PE-LEBU	3	3	3	3	2	2	3	3	2	2	2	2	3	3	3	3	3	3	3	3	4	3	3	3	66
PE-HUAJACHE	4	4	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	4	4	4	3	3	4	4	4	4	79
PE-RAKI	4	4	4	4	4	4	4	4	4	3	3	3	4	4	4	4	4	3	3	4	4	4	4	4	86
PE-ELARREBOL	3	4	2	1	1	1	1	2	3	0	0	0	0	0	1	1	1	2	3	4	4	2	4	4	44
PE-AURORA	41	38	35	34	31	30	29	27	22	17	14	14	15	16	19	23	27	31	29	29	32	33	32	30	646
PE-PUELCHESUR	53	52	50	47	41	40	38	36	29	22	18	16	14	13	15	18	22	27	26	32	46	49	49	44	798
PE-SANPEDRO	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	1	1	1	2	2	2	2	1	1	1	1	1	1	37
PE-SANPEDRO-2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	2	2	2	3	3	3	3	2	2	2	2	2	1	55

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	12	1215	4294	5832	6407	6460	6423	6330	6227	6124	5928	5774	5249	2678	0	0	0	0	68.951
PFV-ELAGUILA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	12
PFV-PAMPACAMARONES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	4	4	4	5	4	4	4	4	4	2	0	0	0	0	46
PFV-POZOALMONTE-1	0	0	0	0	0	0	0	1	4	6	6	6	6	7	7	7	7	7	5	1	0	0	0	0	68
PFV-POZOALMONTE-2	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	5	6	5	5	6	5	5	5	5	2	0	0	0	0	57
PFV-WILLKA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-POZOALMONTE-3	0	0	0	0	0	0	0	1	6	10	12	13	13	13	13	13	12	12	11	4	0	0	0	0	132
PFV-TAMARUGO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	25
PFV-LOSPUQUIOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-PICA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2
PFV-LAHUAYCA-2	0	0	0	0	0	0	0	1	4	10	14	16	17	16	15	14	12	8	5	1	0	0	0	0	131
PFV-SANTAISABEL	0	0	0	0	0	0	0	25	107	126	122	114	111	106	104	104	104	106	85	36	0	0	0	0	1250

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL																								
Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
miércoles, 3 de enero de 2024	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24
Costos Operación	249	242	239	237	254	251	248	163	43	43	43	43	43	43	43	43	48	48	52	115	271	278	284	295
Costos Encendido/Detención	2	0	0	0	0	0	0	11	21	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	105	81	0	4	0
Costos Totales [kUSD]	251	242	239	237	254	251	248	173	64	43	43	43	43	43	43	43	48	48	52	220	351	278	288	295
Costo Marginal Quillota 220 kV	207,9	206,3	204,9	202,0	204,9	206,5	102,2	63,4	35,3	0,0	0,0	14,3	34,8	23,0	35,0	35,0	35,0	35,1	35,0	61,5	82,9	131,5	109,4	103,9
Pérdidas [MWh]	351	333	312	324	327	325	327	279	190	231	263	281	305	305	311	323	312	301	295	201	254	327	324	313
Consumos Propios [MWh]	272	272	272	272	272	272	272	264	237	237	237	237	237	237	237	237	237	237	237	253	271	269	269	269
Demanda Total [MWh]	9220	8805	8570	8398	8349	8396	8551	8795	9331	9759	9971	10163	10319	10438	10590	10565	10539	10321	10071	9875	10047	10305	10113	9759
Generación Total [MWh]	9843	9410	9154	8994	8949	8993	9150	9338	9758	10228	10472	10682	10861	10980	11139	11125	11088	10859	10602	10329	10572	10901	10706	10341

PFV-VALLEDELSOL	0	0	0	0	0	0	19	68	103	121	126	126	120	117	115	109	103	91	40	0	0	0	0	1257
PFV-HUATACONDO	0	0	0	0	0	0	5	28	51	60	59	58	54	51	48	44	39	33	13	0	0	0	0	543
PFV-BELLAVISTA-1	0	0	0	0	0	0	1	4	5	6	6	6	6	6	6	6	5	4	2	0	0	0	0	62
PFV-ATACAMASOLAR-2	0	0	0	0	0	0	19	78	112	121	119	121	111	109	109	104	101	92	37	0	0	0	0	1232
PFV-NUEVOQUILLAGUA	0	0	0	0	0	0	14	70	84	84	79	77	74	73	71	70	71	64	18	0	0	0	0	849
PFV-GRANJA	0	0	0	0	0	0	8	42	61	73	75	73	61	50	53	45	53	61	41	0	0	0	0	697
PFV-USYA	0	0	0	0	0	0	3	13	26	40	48	51	52	51	50	44	33	18	6	0	0	0	0	434
PFV-CALAMA-1	0	0	0	0	0	0	2	7	8	9	9	9	9	9	9	9	9	8	4	0	0	0	0	102
PFV-SANPEDRO-GPG	0	0	0	0	0	0	21	69	80	93	90	0	74	70	70	70	70	65	24	0	0	0	0	796
PFV-VICTORIA	0	0	0	0	0	0	1	4	5	5	5	5	5	5	4	5	5	4	2	0	0	0	0	54
PFV-JAMA-1	0	0	0	0	0	0	0	18	23	23	21	20	19	19	19	19	19	17	0	0	0	0	0	217
PFV-JAMA-2	0	0	0	0	0	0	0	13	16	16	15	15	14	14	14	14	14	12	0	0	0	0	0	156
PFV-QUETENA	0	0	0	0	0	0	1	5	8	9	9	9	9	9	9	9	9	6	2	0	0	0	0	94
PFV-SOLDELDESIERTO	0	0	0	0	0	0	50	186	218	214	202	199	188	183	181	172	175	177	82	0	0	0	0	2227
PFV-MARIAELENA	0	0	0	0	0	0	10	38	50	50	46	45	42	42	41	42	43	38	12	0	0	0	0	499
PFV-LACRUZSOLAR	0	0	0	0	0	0	7	38	45	45	43	42	40	39	38	38	37	35	11	0	0	0	0	456
PFV-COYA	0	0	0	0	0	0	14	106	140	165	170	176	178	177	177	175	164	130	50	0	0	0	0	1822
PFV-FINISTERRAE	0	0	0	0	0	0	44	154	231	245	241	240	238	237	237	237	239	208	94	0	0	0	0	2644
PFV-LASSALINAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-AZABACHE	0	0	0	0	0	0	10	32	43	45	43	42	40	39	39	38	38	36	17	0	0	0	0	462
PFV-PAINE	0	0	0	0	0	0	2	7	9	9	9	9	9	9	9	2	9	8	3	0	0	0	0	94
PFV-PUERTOSECO	0	0	0	0	0	0	2	8	9	9	8	8	7	7	7	7	8	8	5	0	0	0	0	93
PFV-TAMAYA	0	0	0	0	0	0	1	13	72	95	98	97	99	96	95	94	93	91	83	33	0	0	0	1059
PFV-ELENA	0	0	0	0	0	0	51	68	66	64	61	60	57	57	56	57	59	66	68	0	0	0	0	787
PFV-CERRODOMINADOR	0	0	0	0	0	0	17	73	86	90	86	85	81	79	78	76	75	76	37	0	0	0	0	938
PFV-TALLADO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	4	8	9	9	9	9	9	8	7	3	0	0	0	0	76
PFV-BOLERO-1	0	0	0	0	0	0	18	66	95	102	102	103	98	95	91	88	92	91	41	0	0	0	0	1081
PFV-CAPRICORNIO	0	0	0	0	0	0	11	45	68	69	64	64	60	58	59	59	56	53	28	0	0	0	0	692
PFV-URIBESOLAR	0	0	0	0	0	0	3	36	45	48	48	48	48	48	48	45	46	38	21	0	0	0	0	519
PFV-LOCKMA	0	0	0	0	0	0	0	2	7	8	8	8	8	8	8	8	8	7	2	0	0	0	0	82
PFV-CKILIR	0	0	0	0	0	0	0	0	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	4	0	0	0	0	86
PFV-PAMPATIGRE	0	0	0	0	0	0	19	71	93	93	88	86	83	82	81	82	83	73	24	0	0	0	0	959
PFV-DOMEYKO	0	0	0	0	0	0	25	85	122	134	134	137	133	130	126	121	124	126	63	0	0	0	0	1459
PFV-ANDES	0	0	0	0	0	0	4	11	15	15	15	14	13	13	13	13	13	13	6	0	0	0	0	159
PFV-ANDES2A	0	0	0	0	0	0	11	35	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	19	0	0	0	0	65
PFV-ANDES2B	0	0	0	0	0	0	40	112	112	112	112	112	112	112	112	112	112	112	78	0	0	0	0	1350
PFV-SOLDELILA	0	0	0	0	0	0	23	81	119	132	127	124	118	117	116	117	119	107	44	0	0	0	0	1342
PFV-SOLDELNORTEANDES	0	0	0	0	0	0	1	6	7	7	6	6	6	6	6	6	6	5	1	0	0	0	0	67
PFV-LOSANDES	0	0	0	0	0	0	1	7	8	7	7	7	7	7	7	7	7	6	2	0	0	0	0	77
PFV-DELDESIERTO	0	0	0	0	0	0	1	7	8	7	7	7	7	7	7	7	7	5	2	0	0	0	0	77
PFV-PARANAL	0	0	0	0	0	0	0	1	0	2	2	2	0	0	0	0	2	0	0	0	0	0	0	10
PFV-ARMAZONES	0	0	0	0	0	0	0	2	0	5	5	5	0	0	0	0	5	0	2	0	0	0	0	23
PFV-LALACKAMA	0	0	0	0	0	0	9	35	44	44	43	45	44	41	40	40	40	39	21	0	0	0	0	484
PFV-LALACKAMA-2	0	0	0	0	0	0	2	8	11	12	11	11	10	10	10	10	10	9	5	0	0	0	0	119
PFV-PAMPASOLARNORTE	0	0	0	0	0	0	4	22	36	39	36	36	36	36	31	32	33	41	25	0	0	0	0	407
PFV-CONEJO	0	0	0	0	0	0	9	37	51	50	45	41	35	31	30	30	34	47	27	0	0	0	0	468
PFV-ALMEYDA	0	0	0	0	0	0	4	18	26	36	38	40	38	36	35	35	36	41	26	0	0	0	0	409
PFV-MALGARIDA	0	0	0	0	0	0	14	76	117	139	138	148	148	146	143	143	143	133	73	0	0	0	0	1559
PFV-JAVIERA	0	0	0	0	0	0	9	32	44	46	43	42	40	39	39	39	40	39	15	0	0	0	0	466
PFV-SOLDELOSANDES	0	0	0	0	0	0	17	59	76	75	71	69	66	65	65	65	67	61	23	0	0	0	0	779
PFV-COVADONGA	0	0	0	0	0	0	0	1	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	3	0	0	0	0	73
PFV-CHANARES	0	0	0	0	0	0	2	8	14	20	21	22	22	21	21	21	21	21	11	0	0	0	0	224
PFV-SALVADOR	0	0	0	0	0	0	12	38	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	26	0	0	0	0	75
PFV-PILARLOSAMARILLOS	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	12

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL																								
Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
miércoles, 3 de enero de 2024	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24
Costos Operación	249	242	239	237	254	251	248	163	43	43	43	43	43	43	43	43	48	48	52	115	271	278	284	295
Costos Encendido/Detención	2	0	0	0	0	0	0	11	21	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	105	81	0	4	0
Costos Totales [kUSD]	251	242	239	237	254	251	248	173	64	43	43	43	43	43	43	43	48	48	52	220	351	278	288	295
Costo Marginal Quillota 220 kV	207,9	206,3	204,9	202,0	204,9	206,5	102,2	63,4	35,3	0,0	0,0	14,3	34,8	23,0	35,0	35,0	35,0	35,1	35,0	61,5	82,9	131,5	109,4	103,9
Pérdidas [MWh]	351	333	312	324	327	325	327	279	190	231	263	281	305	305	311	323	312	301	295	201	254	327	324	313
Consumos Propios [MWh]	272	272	272	272	272	272	272	264	237	237	237	237	237	237	237	237	237	237	237	253	271	269	269	269
Demanda Total [MWh]	9220	8805	8570	8398	8349	8396	8551	8795	9331	9759	9971	10163	10319	10438	10590	10565	10539	10321	10071	9875	10047	10305	10113	9759
Generación Total [MWh]	9843	9410	9154	8994	8949	8993	9150	9338	9758	10228	10472	10682	10861	10980	11139	11125	11088	10859	10602	10329	10572	10901	10706	10341

PFV-DIEGODEALMAGRO	0	0	0	0	0	0	0	1	5	10	13	14	15	15	14	13	11	9	8	3	0	0	0	0
PFV-DAS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	7	8	8	8	8	8	8	8	8	7	5	0	0	0	0
PFV-DIEGOALMAGROSUR	0	0	0	0	0	0	0	22	86	142	166	162	160	151	147	142	136	135	136	74	0	0	0	0
PFV-CAMPODELSOL	0	0	0	0	0	0	1	82	225	298	334	331	323	303	288	281	273	250	225	127	0	0	0	0
PFV-GUANCHOI	0	0	0	0	0	0	0	80	224	292	308	299	296	284	281	281	281	279	264	146	0	0	0	0
PFV-CARRERAPINTO	0	0	0	0	0	0	0	12	42	68	78	77	76	74	72	71	71	69	61	31	0	0	0	0
PFV-LUZDELNORTE	0	0	0	0	0	0	0	25	69	79	80	76	75	69	65	63	63	66	72	45	0	0	0	0
PFV-LLANODELLAMPOS	0	0	0	0	0	0	0	9	35	44	47	44	42	37	34	34	35	38	45	30	0	0	0	0
PFV-JOTABECHE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	2	4	4	4	4	4	2	0	0	0	0	0
PFV-TRAVESIA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0
PFV-SANANDRES	0	0	0	0	0	0	0	2	5	10	14	13	13	12	11	12	12	13	16	4	0	0	0	0
PFV-RIOSCONDIDO	0	0	0	0	0	0	0	31	108	137	135	127	125	120	118	118	119	123	114	42	0	0	0	0
PFV-VALLEESCONDIDO	0	0	0	0	0	0	0	22	73	98	99	93	81	67	63	62	63	57	69	43	0	0	0	0
PFV-ANTAY	0	0	0	0	0	0	0	1	3	5	6	8	8	8	8	8	7	5	4	2	0	0	0	0
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
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
PFV-PEPASOLAR-1	0	0	0	0	0	0	0	2	6	8	9	9	8	9	9	9	9	8	7	4	0	0	0	0
PFV-PSFHORIZONTE	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	5	5	5	5	5	5	5	5	4	2	0	0	0	0
PFV-LACOLONIA	0	0	0	0	0	0	0	2	6	7	8	9	9	9	9	9	9	9	7	4	0	0	0	0
PFV-ESPERANZA	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0
PFV-SANTAMARGARITA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0
PFV-GUADALAO	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-LAESTANCIA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	3	3	2	2	2	2	1	0	0	0	0
PFV-LASCHACRAS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0
PFV-LASTERRAZAS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	2	1	1	0	0	0	0
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
PFV-CASTILLA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	0
PFV-LOSLOSOS	0	0	0	0	0	0	0	2	7	14	19	20	21	20	19	17	14	10	7	2	0	0	0	0
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
PFV-VALLESOLARESTE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3	8	9	9	9	9	8	9	8	7	3	0	0	0	0
PFV-VALLESOLAROESTE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	8	8	9	9	8	8	7	6	2	0	0	0	0
PFV-MALAQUITA	0	0	0	0	0	0	0	2	6	8	8	8	9	9	9	9	8	8	7	3	0	0	0	0
PFV-CACHIYUYO	0	0	0	0	0	0	0	1	5	7	8	9	9	7	9	9	9	8	8	4	0	0	0	0
PFV-MARANON	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	0	0	0	0
PFV-SANTACECILIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	0
PFV-ELROMERO	0	0	0	0	0	0	0	7	37	70	98	108	124	126	129	125	115	88	73	26	0	0	0	0
PFV-ELPELICANO	0	0	0	0	0	0	0	20	69	88	93	92	92	89	87	87	87	86	82	39	0	0	0	0
PFV-LAHUELLA	0	0	0	0	0	0	0	10	40	63	69	67	67	65	64	62	60	60	58	31	0	0	0	0
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
PFV-LASILLA	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-ASTILLAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-PUNTABAJASOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	0
PFV-SOLDELNORTE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	0
PFV-SANTAFRANCISCA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	4	5	5	5	5	4	3	2	0	0	0	0	0	0
PFV-LUNADELNORTE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	0
PFV-GAVIOTIN	0	0	0	0	0	0	0	1	4	7	7	7	7	7	6	6	6	6	3	1	0	0	0	0
PFV-TAMBOREAL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	0
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
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
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
PFV-ELRAYADOR	0	0	0	0	0	0	0	1	6	9	8	9	9	9	8	8	8	5	2	0	0	0	0	0
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
PFV-CHERCAN	0	0	0	0	0	0	0	3	6	8	9	9	9	9	9	9	8	7	5	2	0	0	0	0
PFV-OLIVIER	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																							
miércoles, 3 de enero de 2024	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24
Costos Operación	249	242	239	237	254	251	248	163	43	43	43	43	43	43	43	43	48	48	52	115	271	278	284	295
Costos Encendido/Detención	2	0	0	0	0	0	0	11	21	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	105	81	0	4	0
Costos Totales [kUSD]	251	242	239	237	254	251	248	173	64	43	43	43	43	43	43	43	48	48	52	220	351	278	288	295
Costo Marginal Quillota 220 kV	207,9	206,3	204,9	202,0	204,9	206,5	102,2	63,4	35,3	0,0	0,0	14,3	34,8	23,0	35,0	35,0	35,0	35,1	35,0	61,5	82,9	131,5	109,4	103,9
Pérdidas [MWh]	351	333	312	324	327	325	327	279	190	231	263	281	305	305	311	323	312	301	295	201	254	327	324	313
Consumos Propios [MWh]	272	272	272	272	272	272	272	264	237	237	237	237	237	237	237	237	237	237	237	253	271	269	269	269
Demanda Total [MWh]	9220	8805	8570	8398	8349	8396	8551	8795	9331	9759	9971	10163	10319	10438	10590	10565	10539	10321	10071	9875	10047	10305	10113	9759
Generación Total [MWh]	9843	9410	9154	8994	8949	8993	9150	9338	9758	10228	10472	10682	10861	10980	11139	11125	11088	10859	10602	10329	10572	10901	10706	10341

PFV-OLIVIA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0
PFV-GABRIELA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	7	9	9	9	9	9	9	9	9	9	5	0	0	0	0
PFV-LAGUNILLA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0
PFV-SUNHUNTER	0	0	0	0	0	0	0	1	5	9	8	8	8	8	8	8	8	8	8	5	0	0	0	0
PFV-GRANATE	0	0	0	0	0	0	0	2	6	9	8	8	8	8	8	8	8	8	8	6	0	0	0	0
PFV-DONENRIQUE	0	0	0	0	0	0	0	1	5	8	8	6	4	7	8	8	8	7	8	5	0	0	0	0
PFV-AMPARODELSOL	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0
PFV-SDGx01	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-LACHAPEANA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0
PFV-ALTURASDEOVALLE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	4	4	4	4	4	3	2	1	0	0	0	0
PFV-OVALLENORTE	0	0	0	0	0	0	0	1	5	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	3	0	0	0	0
PFV-LACHIMBABIS	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	1	2	2	2	1	0	0	0	0
PFV-PAMA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0
PFV-TALHUEN	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	0	0	0	0
PFV-SANTACLARA	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0
PFV-PRETTYFIELD	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-LASMOLLACAS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0
PFV-LASMAJADAS	0	0	0	0	0	0	0	1	3	5	7	8	9	9	9	9	8	6	4	2	0	0	0	0
PFV-ELDIVISADERO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0
PFV-ELSALITRAL	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	2	3	3	3	1	0	0	0	0
PFV-HUAQUELON	0	0	0	0	0	0	0	2	3	5	9	1	9	9	9	9	9	9	9	5	0	0	0	0
PFV-LOMASCOLORADAS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0
PFV-ORQUIDEA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	0	0	0	0	0	0	0
PFV-SANTALUCIA	0	0	0	0	0	0	0	1	4	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	3	0	0	0	0
PFV-SIETECOLORES	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0
PFV-LOSNOGALES	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	0	0	0	0
PFV-BELLAVISTA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0
PFV-CANESA-1	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	2	1	1	0	0	0	0
PFV-SANTALAURA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0
PFV-MONTT	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	3	2	1	1	0	0	0	0
PFV-CHUCHINI	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0
PFV-COCINILLAS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	2	3	2	2	1	0	0	0	0
PFV-CANELILLO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0
PFV-ILLAPEL-5	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0
PFV-CHALINGA	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0
PFV-ALICAHUE	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0
PFV-CUZCUZ	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0
PFV-NORTECHICO-1	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0
PFV-JAURURO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	2	2	3	2	2	1	1	0	0	0	0
PFV-FLORENCIA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	6	9	9	9	9	9	9	8	4	0	0	0	0
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
PFV-LALIGUA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0
PFV-PULLALI	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0
PFV-ARIZTIA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	0	0	0	0	0
PFV-SANTAJULIA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0
PFV-MAIMALICAN	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-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
PFV-INGENIO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0
PFV-CABISOL	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	2	2	1	1	1	1	0	0	0	0
PFV-CABILDOSUNLIGHT	0	0	0	0	0	0	0	1	7	9	9	9	9	9	9	9	9	9	8	5	0	0	0	0
PFV-LOSJOTES	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0
PFV-LOSPALTOS	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0
PFV-ESFENA	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-ELQUEMADO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																							
miércoles, 3 de enero de 2024	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24
Costos Operación	249	242	239	237	254	251	248	163	43	43	43	43	43	43	43	43	48	48	52	115	271	278	284	295
Costos Encendido/Detención	2	0	0	0	0	0	0	11	21	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	105	81	0	4	0
Costos Totales [kUSD]	251	242	239	237	254	251	248	173	64	43	43	43	43	43	43	43	48	48	52	220	351	278	288	295
Costo Marginal Quillota 220 kV	207,9	206,3	204,9	202,0	204,9	206,5	102,2	63,4	35,3	0,0	0,0	14,3	34,8	23,0	35,0	35,0	35,0	35,1	35,0	61,5	82,9	131,5	109,4	103,9
Pérdidas [MWh]	351	333	312	324	327	325	327	279	190	231	263	281	305	305	311	323	312	301	295	201	254	327	324	313
Consumos Propios [MWh]	272	272	272	272	272	272	272	264	237	237	237	237	237	237	237	237	237	237	237	253	271	269	269	269
Demanda Total [MWh]	9220	8805	8570	8398	8349	8396	8551	8795	9331	9759	9971	10163	10319	10438	10590	10565	10539	10321	10071	9875	10047	10305	10113	9759
Generación Total [MWh]	9843	9410	9154	8994	8949	8993	9150	9338	9758	10228	10472	10682	10861	10980	11139	11125	11088	10859	10602	10329	10572	10901	10706	10341

PFV-DONACARMEN	0	0	0	0	0	0	0	2	4	7	10	19	25	27	27	27	23	18	11	4	0	0	0	0
PFV-SANTUARIO	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-CALLELARGA	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0
PFV-CASUTO	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0
PFV-SANFRANCISCO	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-FILOMENA	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	3	3	3	3	3	2	3	2	2	1	0	0	0	0
PFV-NILHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0
PFV-SLKCB9	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0
PFV-LASTORTOLASDELVERANO	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0
PFV-HORMIGA	0	272	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0
PFV-JAHUEL	0	0	0	0	0	0	0	0	3	5	5	6	5	5	5	4	5	5	5	3	0	0	0	0
PFV-MARIN	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	0
PFV-ENCONSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	6	7	8	8	8	8	7	6	4	2	0	0	0	0
PFV-SANTAINES	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0
PFV-LOSPERALES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	0
PFV-MAIKONO	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0
PFV-VILLAMOSCOSO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0
PFV-VILLAALEMANA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	1	1	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
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
PFV-VALLEDELALUNA-2	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-CRUZSOLAR-1	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	2	3	3	3	2	0	0	0	0
PFV-LIPANGUE	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0
PFV-PITRA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	1	2	2	2	0	0	0	0
PFV-TARANTO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	6	9	9	9	9	9	9	9	9	8	4	0	0	0	0
PFV-SOLDESEPTIEMBRE	0	0	0	0	0	0	0	0	2	4	6	8	9	9	9	4	7	5	3	1	0	0	0	0
PFV-LOBOZA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-TREBALSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0
PFV-PLOMODELVERANO	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-ELQUELTEHUE	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-TRINIDAD	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	2	2	0	0	0	0
PFV-ELBOCO	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-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
PFV-RDCLSAN	0	0	0	0	0	0	0	1	5	7	8	8	8	8	8	8	8	8	7	3	0	0	0	0
PFV-PASTRAN	0	0	0	0	0	0	0	3	8	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	3	0	0	0	0
PFV-FOSTER	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	2	0	0	0	0
PFV-GRANADA	0	0	0	0	0	0	0	2	6	8	9	8	7	7	8	8	8	8	7	4	0	0	0	0
PFV-OLIVILLO	0	0	0	0	0	0	0	1	1	5	8	8	8	8	8	8	8	8	7	3	0	0	0	0
PFV-LINGUE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0
PFV-LOSMAGNOLIOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0
PFV-PANQUEHUE-2	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	4	4	4	4	4	3	3	2	1	0	0	0	0
PFV-OVEJERIA	0	0	0	0	0	0	0	2	5	7	7	8	8	8	8	8	8	7	6	4	0	0	0	0
PFV-ELLITREII	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	4	4	4	4	4	2	4	4	4	2	0	0	0	0
PFV-PICURIO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	2	2	2	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0
PFV-TILITIL	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0
PFV-TRANQUEDELSOL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	6	6	7	7	7	8	8	8	8	8	5	0	0	0	0
PFV-PELUMPEN	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0
PFV-LOSCANONESSUNLIGHT	0	0	0	0	0	0	0	1	5	6	9	9	9	9	9	9	9	8	7	4	0	0	0	0
PFV-PARQUEVALPARAISO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	4	5	5	5	5	5	5	5	5	4	2	0	0	0	0
PFV-PALTOSUNLIGHT	0	0	0	0	0	0	0	1	4	8	8	9	8	8	8	8	8	8	6	2	0	0	0	0
PFV-AYLA	0	0	0	0	0	0	0	2	7	9	9	9	9	9	9	9	9	9	8	4	0	0	0	0
PFV-LOMALOSCOLORADOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	0	0	1	0	0	0	0	0
PFV-INDEPENDENCIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	1	2	2	1	1	0	0	0	0	0
PFV-ANAKENA	0	0	0	0	0	0	0	2	8	7	7	7	7	8	7	7	7	7	7	5	0	0	0	0

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL																								
Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
miércoles, 3 de enero de 2024	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24
Costos Operación	249	242	239	237	254	251	248	163	43	43	43	43	43	43	43	43	48	48	52	115	271	278	284	295
Costos Encendido/Detención	2	0	0	0	0	0	0	11	21	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	105	81	0	4	0
Costos Totales [kUSD]	251	242	239	237	254	251	248	173	64	43	43	43	43	43	43	43	48	48	52	220	351	278	288	295
Costo Marginal Quillota 220 kV	207,9	206,3	204,9	202,0	204,9	206,5	102,2	63,4	35,3	0,0	0,0	14,3	34,8	23,0	35,0	35,0	35,0	35,1	35,0	61,5	82,9	131,5	109,4	103,9
Pérdidas [MWh]	351	333	312	324	327	325	327	279	190	231	263	281	305	305	311	323	312	301	295	201	254	327	324	313
Consumos Propios [MWh]	272	272	272	272	272	272	272	264	237	237	237	237	237	237	237	237	237	237	237	253	271	269	269	269
Demanda Total [MWh]	9220	8805	8570	8398	8349	8396	8551	8795	9331	9759	9971	10163	10319	10438	10590	10565	10539	10321	10071	9875	10047	10305	10113	9759
Generación Total [MWh]	9843	9410	9154	8994	8949	8993	9150	9338	9758	10228	10472	10682	10861	10980	11139	11125	11088	10859	10602	10329	10572	10901	10706	10341

PFV-SAMOBAJO	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0
PFV-RECOLETA	0	0	0	0	0	0	0	1	4	5	5	5	4	4	5	5	5	5	5	2	0	0	0	0
PFV-LUNA	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0
PFV-LAPAZ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-ROSARIO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-ELQUEULE	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	5	6	6	6	7	7	6	5	3	2	0	0	0	0
PFV-LOMIRANDA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	4	5	5	5	5	5	6	5	4	3	1	0	0	0	0
PFV-AROMOVERANO	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-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-OCOA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0
PFV-LLAYLLAY	0	0	0	0	0	0	0	2	7	9	9	9	9	9	9	7	9	0	9	6	0	0	0	0
PFV-HELIOS	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-LOSTILOS	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	4	4	4	4	4	4	4	3	3	2	0	0	0	0
PFV-CONDORPETORCA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0
PFV-MANAO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0
PFV-SANTIAGOSOLAR	0	0	0	0	0	0	1	1	25	40	59	73	78	80	79	76	64	48	31	15	0	0	0	0
PFV-COLINA	0	0	0	0	0	0	0	2	6	8	9	9	9	9	9	9	9	9	8	4	0	0	0	0
PFV-CURACAVI	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0
PFV-LOGIRASOLES	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0
PFV-ELPIQUERO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	6	9	9	9	9	9	9	9	9	9	5	0	0	0	0
PFV-YAHUTELA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	4	5	5	5	5	5	4	4	4	3	2	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	1	2	2	2	2	2	2	1	1	1	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	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0
PFV-ELHUASO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0
PFV-FARDELANEGRA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0
PFV-LITORALSUNLIGHT	0	0	0	0	0	0	0	0	2	6	9	9	9	9	9	9	6	6	8	3	0	0	0	0
PFV-PLACILLA	0	0	0	0	0	0	0	1	4	6	7	7	7	7	7	7	7	7	6	4	0	0	0	0
PFV-CHIMBARONGONIEBLA	0	0	0	0	0	0	0	2	6	9	9	9	9	9	9	9	9	9	8	5	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	3	4	4	4	3	5	4	2	2	1	1	0	0	0
PFV-LIRIOS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	0	0	0	0
PFV-DONEUGENIO	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-CARADEGALLO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0
PFV-LAGAMBOINA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0
PFV-ELCASTANO	0	0	0	0	0	0	0	1	4	6	7	7	7	7	7	7	2	6	6	3	0	0	0	0
PFV-LOSLAGOS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0
PFV-LASCABRAS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	1	3	2	1	0	0	0	0
PFV-LAQUINTA	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-LOSTAURETES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-LUDERS	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0
PFV-ESPERANZA-2	0	0	0	0	0	0	0	2	4	6	6	7	7	7	7	7	7	6	5	3	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	1	5	8	9	9	9	9	9	9	2	9	7	4	0	0	0	0
PFV-SANTAEMILIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-ESTERO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0
PFV-GRPEUMO	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	5	5	5	5	5	5	1	4	4	3	0	0	0	0
PFV-REN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	3	3	3	3	3	3	2	2	0	0	0	0	0
PFV-PERALILLO	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-ELCUERVO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	0
PFV-LAS_ARBOLEDAS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																							
miércoles, 3 de enero de 2024	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24
Costos Operación	249	242	239	237	254	251	248	163	43	43	43	43	43	43	43	43	48	48	52	115	271	278	284	295
Costos Encendido/Detención	2	0	0	0	0	0	0	11	21	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	105	81	0	4	0
Costos Totales [kUSD]	251	242	239	237	254	251	248	173	64	43	43	43	43	43	43	43	48	48	52	220	351	278	288	295
Costo Marginal Quillota 220 kV	207,9	206,3	204,9	202,0	204,9	206,5	102,2	63,4	35,3	0,0	0,0	14,3	34,8	23,0	35,0	35,0	35,0	35,1	35,0	61,5	82,9	131,5	109,4	103,9
Pérdidas [MWh]	351	333	312	324	327	325	327	279	190	231	263	281	305	305	311	323	312	301	295	201	254	327	324	313
Consumos Propios [MWh]	272	272	272	272	272	272	272	264	237	237	237	237	237	237	237	237	237	237	237	253	271	269	269	269
Demanda Total [MWh]	9220	8805	8570	8398	8349	8396	8551	8795	9331	9759	9971	10163	10319	10438	10590	10565	10539	10321	10071	9875	10047	10305	10113	9759
Generación Total [MWh]	9843	9410	9154	8994	8949	8993	9150	9338	9758	10228	10472	10682	10861	10980	11139	11125	11088	10859	10602	10329	10572	10901	10706	10341

PFV-ELCHERCAN	0	0	0	0	0	0	0	2	7	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	4	0	0	0	0
PFV-MOSTAZAL	0	0	0	0	0	0	0	2	6	8	8	8	9	9	9	9	9	8	7	4	0	0	0	0
PFV-RIOPEUCO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0
PFV-SANTACAROLINA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	1	3	2	2	0	0	0	0
PFV-ELROMERAL	0	0	0	0	0	0	0	1	5	7	8	8	7	2	2	8	2	7	6	3	0	0	0	0
PFV-MEMBRILLO	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	3	3	3	3	3	1	2	2	1	0	0	0	0
PFV-CHIMBARONGO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0
PFV-DONMATIAS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	1	1	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0
PFV-NANCAGUA	0	0	0	0	0	0	0	2	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	3	0	0	0	0
PFV-LASCACHANAS	0	0	0	0	0	0	0	1	2	4	6	7	8	8	8	8	7	5	3	1	0	0	0	0
PFV-DONMARIANO	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	3	3	3	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0
PFV-LOSLIBERTADORES	0	0	0	0	0	0	0	1	2	4	5	5	6	6	6	6	5	4	3	2	0	0	0	0
PFV-NAN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-LAMURALLA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0
PFV-ARGOMEDO	0	0	0	0	0	0	0	1	5	7	8	8	8	8	8	6	8	7	6	3	0	0	0	0
PFV-CATANSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0
PFV-RAULI	0	0	0	0	0	0	0	1	6	8	9	9	9	9	9	9	9	9	8	5	0	0	0	0
PFV-SANCAMILO	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	3	3	3	3	3	3	1	3	2	2	0	0	0	0
PFV-VILLAPRAT	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-VILLA	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	3	3	3	3	3	2	2	2	2	1	0	0	0	0
PFV-LLANOSDEPOTROSO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	5	5	5	5	5	5	5	4	4	1	0	0	0	0
PFV-LASROJAS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0
PFV-LOSPATOS	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	2	3	3	3	2	2	0	0	0	0
PFV-REXNER	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-ITAHUE	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	0	0	0	0
PFV-LAFRONTERA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	4	4	4	4	4	4	3	3	2	0	0	0	0
PFV-PARAGUAY	0	0	0	0	0	0	0	2	3	5	7	7	6	6	6	7	7	6	4	2	0	0	0	0
PFV-ELFLAMENCO	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	5	5	6	7	8	8	8	8	7	4	0	0	0	0
PFV-ERINOME	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	1	3	2	1	0	0	0	0
PFV-ELZORZAL	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	3	3	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0
PFV-PIDUCO	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0
PFV-TALCA	0	0	0	0	0	0	0	2	5	7	8	8	8	8	8	8	8	7	6	3	0	0	0	0
PFV-DONRODRIGO	0	0	0	0	0	0	0	1	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	3	0	0	0	0
PFV-PANGUILEMOAEROPUERTO	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	4	4	4	4	4	4	4	4	2	1	0	0	0	0
PFV-SANJAVIER	0	0	0	0	0	0	0	1	3	5	5	5	5	5	5	4	6	5	4	2	0	0	0	0
PFV-QUINANTU	0	0	0	0	0	0	0	2	6	8	8	9	7	7	8	9	9	8	8	4	0	0	0	0
PFV-RANGUIL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0
PFV-PACHIRA	0	0	0	0	0	0	0	2	6	9	9	9	9	9	9	9	9	9	8	5	0	0	0	0
PFV-LOSCISNES	0	0	0	0	0	0	0	2	4	5	5	5	5	6	6	6	6	6	6	3	0	0	0	0
PFV-LAACACIA	0	0	0	0	0	0	0	2	5	6	6	6	5	6	6	6	6	6	6	3	0	0	0	0
PFV-COLTAUOALMENDRO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	1	1	1	1	0	0	0	0	0
PFV-LASTENCAS	0	0	0	0	0	0	0	1	2	4	6	8	9	9	9	6	7	5	3	1	0	0	0	0
PFV-SANTAAMELIA	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-IDAHUELDELVERANO	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0
PFV-ANTONIA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	2	0	0	0	0
PFV-LORETO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	0	0	2	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0
PFV-ROVIAN	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	5	5	5	6	5	6	6	5	3	2	0	0	0	0
PFV-JSOLERM	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0
PFV-DONJORGE	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0
PFV-GRPITAO	0	0	0	0	0	0	0	2	6	8	8	6	6	6	7	8	8	8	7	4	0	0	0	0
PFV-ROMERIA	0	0	0	0	0	0	0	2	6	8	9	8	8	9	9	9	9	9	7	4	0	0	0	0
PFV-TORINO	0	0	0	0	0	0	0	1	5	7	7	7	7	7	6	5	4	2	2	1	0	0	0	0
PFV-BERGAMO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0
PFV-PEQUEN	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0

Periodo Desde: 03-01-2024 09-01-2024

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
miércoles, 3 de enero de 2024	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
Costos Operación	249	242	239	237	254	251	248	163	43	43	43	43	43	43	43	43	48	48	52	115	271	278	284	295	3.620
Costos Encendido/Detención	2	0	0	0	0	0	0	11	21	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	105	81	0	4	0	223
Costos Totales [KUSD]	251	242	239	237	254	251	248	173	64	43	43	43	43	43	43	43	48	48	52	220	351	278	288	295	3.843
Costo Marginal Quillota 220 kV	207,9	206,3	204,9	202,0	204,9	206,5	102,2	63,4	35,3	0,0	0,0	14,3	34,8	23,0	35,0	35,0	35,0	35,1	35,0	61,5	82,9	131,5	109,4	103,9	90,41
Pérdidas [MWh]	351	333	312	324	327	325	327	279	190	231	263	281	305	305	311	323	312	301	295	201	254	327	324	313	7.114
Consumos Propios [MWh]	272	272	272	272	272	272	272	264	237	237	237	237	237	237	237	237	237	237	237	253	271	269	269	269	6.108
Demanda Total [MWh]	9220	8805	8570	8398	8349	8396	8551	8795	9331	9759	9971	10163	10319	10438	10590	10565	10539	10321	10071	9875	10047	10305	10113	9759	231.251
Generación Total [MWh]	9843	9410	9154	8994	8949	8993	9150	9338	9758	10228	10472	10682	10861	10980	11139	11125	11088	10859	10602	10329	10572	10901	10706	10341	244.475

PFV-RAUQUEN	0	0	0	0	0	0	0	1	5	8	8	9	9	9	9	8	8	7	7	2	0	0	0	0	90
PFV-CURICURA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	5	8	8	9	9	9	9	8	2	8	7	4	0	0	0	85
PFV-LALAJUELA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	5	5	5	6	5	6	5	3	2	0	0	0	0	55
PFV-ALTOSTILTIL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	15
PFV-LIQUIDAMBAR	0	0	0	0	0	0	0	0	1	5	7	7	7	8	7	7	7	7	7	6	4	0	0	0	82
PFV-QUILAPILUN	0	0	0	0	0	0	1	13	36	50	54	62	65	68	73	73	75	73	61	38	0	0	0	0	742
PFV-ANUNUCADERVERANO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-MANZANO	0	0	0	0	0	0	0	0	4	15	29	44	62	69	72	70	63	52	37	20	6	0	0	0	542
PFV-CLEMENTINA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	10
PFV-KONDA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	25
PFV-SLK808	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	33
PFV-ESCORIALVERANO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	27
PFV-CHACABUCO	0	0	0	0	0	0	0	0	2	6	7	8	8	8	9	9	9	9	8	7	3	0	0	0	94
PFV-MESETADELOSANDES	0	0	0	0	0	0	1	22	72	112	124	135	136	135	135	134	132	125	103	57	0	0	0	0	1423
PFV-UTFSMVITACURA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-TECHOSDEALTAMIRA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1
PFV-PUENTE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	23
PFV-AZARINOVERANO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	30
PFV-CONDORPELVIN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	2	2	2	2	2	1	0	0	0	23
PFV-DONANDRONICO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	3	3	3	2	2	2	2	1	0	0	0	0	26
PFV-JAVIERACARRERA	0	0	0	0	0	0	0	2	6	8	9	9	9	9	9	9	9	9	8	6	0	0	0	0	103
PFV-VICENTE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	19
PFV-PIRQUE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	2	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	23
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	9
PFV-DARLIN	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	5	7	8	8	9	9	8	7	6	4	2	0	0	0	78
PFV-ELPERAL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-PATRICIAVERANO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	4	6	7	7	8	8	7	7	5	2	0	0	0	63
PFV-CANTILLANA	0	0	0	0	0	0	0	2	6	7	7	8	8	8	8	8	8	7	7	4	0	0	0	0	85
PFV-GABARDOVERANO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	0	28
PFV-FRANCISCO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	31
PFV-TRICAHUE-2	0	0	0	0	0	0	0	0	2	6	8	8	8	7	8	8	9	9	8	7	4	0	0	0	92
PFV-SANISIDRO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	3	2	2	1	1	0	0	0	0	23
PFV-LABLANQUINA-1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	6	8	8	8	8	8	8	8	8	6	3	0	0	0	82
PFV-MELI	0	0	0	0	0	0	0	0	2	6	8	9	9	9	9	9	9	9	8	7	3	0	0	0	96
PFV-CANDELARIA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	2	2	2	2	1	0	0	0	0	28
PFV-MARIAPINTO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	3	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	27
PFV-HOMERO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	23
PFV-ELPILPEN	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	28
PFV-LASMERCEDES-1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	9
PFV-SANTAELIZABETH	0	0	0	0	0	0	0	0	1	5	6	7	7	7	7	7	7	7	7	6	3	0	0	0	79
PFV-ENCINO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	21
PFV-CASABERMEJA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	6	6	7	7	7	7	2	6	5	3	0	0	0	0	66
PFV-CITRINO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	2	2	2	1	1	0	0	0	0	24
PFV-GUANACO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	5	8	9	9	9	9	9	7	9	9	7	4	0	0	0	94
PFV-VIOLETA	0	0	0	0	0	0	0	0	2	5	5	6	6	6	6	5	5	5	5	3	0	0	0	0	65
PFV-MALLOCO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	22
PFV-PENAFLO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	8	9	9	9	9	9	9	9	9	7	3	0	0	0	94
PFV-PICUNCHE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-LIRIODECAMPO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	28
PFV-QUILLAY	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	28
PFV-LUMBRERAS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	33
PFV-PUANGUE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	4	4	4	4	3	1	0	0	0	0	38
PFV-MALINKE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	0	1	1	1	0	0	0	0	15
PFV-ALTOSDELPAICO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL																								
Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
miércoles, 3 de enero de 2024	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24
Costos Operación	249	242	239	237	254	251	248	163	43	43	43	43	43	43	43	43	48	48	52	115	271	278	284	295
Costos Encendido/Detención	2	0	0	0	0	0	0	11	21	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	105	81	0	4	0
Costos Totales [kUSD]	251	242	239	237	254	251	248	173	64	43	43	43	43	43	43	43	48	48	52	220	351	278	288	295
Costo Marginal Quillota 220 kV	207,9	206,3	204,9	202,0	204,9	206,5	102,2	63,4	35,3	0,0	0,0	14,3	34,8	23,0	35,0	35,0	35,0	35,1	35,0	61,5	82,9	131,5	109,4	103,9
Pérdidas [MWh]	351	333	312	324	327	325	327	279	190	231	263	281	305	305	311	323	312	301	295	201	254	327	324	313
Consumos Propios [MWh]	272	272	272	272	272	272	272	264	237	237	237	237	237	237	237	237	237	237	237	253	271	269	269	269
Demanda Total [MWh]	9220	8805	8570	8398	8349	8396	8551	8795	9331	9759	9971	10163	10319	10438	10590	10565	10539	10321	10071	9875	10047	10305	10113	9759
Generación Total [MWh]	9843	9410	9154	8994	8949	8993	9150	9338	9758	10228	10472	10682	10861	10980	11139	11125	11088	10859	10602	10329	10572	10901	10706	10341

PFV-LAUREL	0	0	0	0	0	0	0	1	3	6	6	6	7	7	7	7	7	6	5	2	0	0	0	0
PFV-RAMIRO	0	0	0	0	0	0	0	2	6	8	9	8	8	9	9	9	9	8	7	4	0	0	0	0
PFV-ALHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	4	4	4	4	4	1	3	2	1	0	0	0	0
PFV-LOSIERRA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	1	2	1	1	0	0	0	0	0
PFV-SANTAADRIANA	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0
PFV-CRUCERO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	2	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0
PFV-SANPEDRO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0
PFV-RLA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0
PFV-ELROBLE	0	0	0	0	0	0	0	1	4	5	6	6	7	7	7	7	7	7	6	3	0	0	0	0
PFV-CANTERA	0	272	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-ELSHARON	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	0	0	0	0	0
PFV-GUARANA	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0
PFV-FARAMALLA	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-ELSAUCE	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	3	2	3	2	2	1	0	0	0	0
PFV-SANTAROSA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	4	6	8	8	8	8	8	8	7	4	0	0	0	0
PFV-ECLIPSE	0	0	0	0	0	0	0	2	6	8	8	8	8	8	9	8	8	8	7	3	0	0	0	0
PFV-LASTORCAZAS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	3	2	3	3	2	2	0	0	0	0
PFV-NEWENTUN	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	2	0	0	0	0
PFV-NAHUEN	0	0	0	0	0	0	0	2	6	8	8	8	8	9	9	8	9	8	7	3	0	0	0	0
PFV-LASPALMASDELVERANO	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0
PFV-MANDINGA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	4	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-MALVILLA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0
PFV-DONAIGNA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0
PFV-RIMINI	0	0	0	0	0	0	0	2	5	8	9	9	9	9	8	7	8	8	7	3	0	0	0	0
PFV-NIHUE	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0
PFV-MARCHIGUE-2	0	0	0	0	0	0	0	2	4	6	6	7	7	7	7	7	7	6	5	3	0	0	0	0
PFV-LASBANDURRIAS	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	1	0	0	0	0
PFV-MAITTENLAHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0
PFV-MARCHIGUE-7	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0
PFV-PILPILEN	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0
PFV-POBLACION	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0
PFV-PORTEZUELO	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-VITUCO2B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0
PFV-LAMANGA-1	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	3	3	3	3	2	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	1	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0
PFV-RINCONADAALCONES	0	0	0	0	0	0	0	3	8	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	6	0	0	0	0
PFV-COLCHAGUA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	2	3	2	1	0	0	0	0
PFV-ALCON	0	0	0	0	0	0	0	3	7	9	9	9	9	9	9	9	9	9	8	3	0	0	0	0
PFV-AVILES	0	0	0	0	0	0	0	1	3	5	5	6	6	6	6	6	6	5	4	2	0	0	0	0
PFV-LAFORESTA	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	3	3	3	3	3	2	3	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	1	0	0	0	0
PFV-SANEMILIO-1	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0
PFV-ALTOSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0
PFV-DONIHUE	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	6	6	6	7	7	7	6	5	3	2	0	0	0	0
PFV-MUTUPIN	0	0	0	0	0	0	0	1	4	7	7	7	8	8	7	7	2	9	8	3	0	0	0	0
PFV-SANCARLOS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	2	2	2	3	3	2	2	1	0	0	0	0
PFV-RATULEMUS	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	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	2	2	2	1	1	0	0	0	0
PFV-ALCALDESA	0	0	0	0	0	0	0	1	3	6	6	6	6	6	6	6	1	6	6	3	0	0	0	0
PFV-SANTALUISA	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	3	3	2	2	2	2	3	2	2	1	0	0	0	0
PFV-ELCERNICALO-1	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0
PFV-ELCERNICALO-2	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																							
miércoles, 3 de enero de 2024	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24
Costos Operación	249	242	239	237	254	251	248	163	43	43	43	43	43	43	43	43	48	48	52	115	271	278	284	295
Costos Encendido/Detención	2	0	0	0	0	0	0	11	21	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	105	81	0	4	0
Costos Totales [kUSD]	251	242	239	237	254	251	248	173	64	43	43	43	43	43	43	43	48	48	52	220	351	278	288	295
Costo Marginal Quillota 220 kV	207,9	206,3	204,9	202,0	204,9	206,5	102,2	63,4	35,3	0,0	0,0	14,3	34,8	23,0	35,0	35,0	35,0	35,1	35,0	61,5	82,9	131,5	109,4	103,9
Pérdidas [MWh]	351	333	312	324	327	325	327	279	190	231	263	281	305	305	311	323	312	301	295	201	254	327	324	313
Consumos Propios [MWh]	272	272	272	272	272	272	272	264	237	237	237	237	237	237	237	237	237	237	237	253	271	269	269	269
Demanda Total [MWh]	9220	8805	8570	8398	8349	8396	8551	8795	9331	9759	9971	10163	10319	10438	10590	10565	10539	10321	10071	9875	10047	10305	10113	9759
Generación Total [MWh]	9843	9410	9154	8994	8949	8993	9150	9338	9758	10228	10472	10682	10861	10980	11139	11125	11088	10859	10602	10329	10572	10901	10706	10341

PFV-CHUCAO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	2	2	3	2	2	2	1	0	0	0	0
PFV-NIQUEN	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0
PFV-BICENTENARIO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	2	3	2	3	2	2	0	0	0	0
PFV-CHINCOL	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0
PFV-LOSGORRIONES	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	3	3	3	2	2	2	2	1	0	0	0	0
PFV-PICHON	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
PFV-CAUQUENES	0	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-ITIHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	2	5	8	8	9	9	9	9	9	8	8	6	3	0	0	0	0
PFV-PLAYERO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	2	3	3	2	1	0	0	0	0
PFV-PLAYERITO	0	272	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0
PFV-PLAYERON	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
PFV-SANTAESTER	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	2	2	3	3	3	3	2	2	0	0	0	0
PFV-LASLECHUZAS	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
PFV-DADINCO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	1	2	3	3	3	1	2	2	2	1	0	0	0	0
PFV-PEGASUS	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
PFV-SOLSANTAINES	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
PFV-LUCESOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0
PFV-RINCONADA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	4	4	4	3	3	1	1	0	0	0	0
PFV-PITOTOY	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	2	0	0	0	0
PFV-LOSMOLINOS	0	0	0	0	0	0	0	0	2	6	8	9	9	9	9	8	9	9	8	7	4	0	0	0	0
PFV-ELMONTE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0
PFV-TREBO	0	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-MARAMBIO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	2	3	2	1	0	0	0	0
PFV-SALERNO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	1	3	2	1	0	0	0	0
PFV-QUELTEHUE	0	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-LASTORTOLAS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	2	2	3	2	1	0	0	0	0
PFV-SANJOSE-2	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	0
PFV-BERRUECO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	6	9	9	9	9	9	9	7	8	8	8	5	0	0	0	0
PFV-SANTARITA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	2	0	0	0	0
PFV-ELPIUQUEN	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	1	2	2	1	0	0	0	0
PFV-LAVICTORIA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	4	4	7	7	9	8	8	7	4	0	0	0	0
PFV-ORION	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
PFV-LAPALMA	0	0	0	0	0	0	0	0	2	7	9	9	9	9	9	9	9	9	9	8	6	0	0	0	0
PFV-HUAPE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	1	1	1	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0
PFV-ELRECONQUISTADOR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	2	0	0	0	0
PFV-LASPALOMAS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0
PFV-GUADALUPE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	5	6	6	6	6	6	6	5	4	2	0	0	0	0	0
PFV-MOYA	0	0	0	0	0	0	0	0	3	7	8	9	9	9	7	7	7	7	7	4	0	0	0	0	0
PFV-AVEL	0	0	0	0	0	0	0	0	1	6	9	9	9	9	9	8	8	8	8	8	4	0	0	0	0
PFV-ELOLIVAR	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	6	7	9	8	9	8	9	9	8	6	4	0	0	0	0
PFV-BULNESLOSBARONES	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
PFV-FULGOR	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0
PFV-PUELICHE	0	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-DONMARTIN	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0
PFV-ALBOR	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	5	5	5	5	5	5	5	5	5	4	0	0	0	0	0
PFV-ELTIUQUE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0
PFV-DUQUECO	0	0	0	0	0	0	0	0	2	6	8	9	9	9	9	9	9	9	9	6	5	0	0	0	0
PFV-MECOCHILLAN	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	6	6	6	6	6	6	6	5	5	3	0	0	0	0	0
PFV-VENTURADA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	5	8	8	9	9	9	8	8	8	7	4	0	0	0	0	0
PFV-COCHARCAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	2	2	2	2	1	0	0	0	0
PFV-VILLACRUZ	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	2	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0
PFV-SANTAFE	0	0	0	0	0	0	0	0	2	6	8	8	8	7	7	8	9	8	8	8	4	0	0	0	0
PFV-VILLAALEGRE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	2	0	0	0	0
PFV-ELCONDOR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0

Periodo Desde: 03-01-2024 09-01-2024

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																									
miércoles, 3 de enero de 2024	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24		
Costos Operación	249	242	239	237	254	251	248	163	43	43	43	43	43	43	43	43	48	48	52	115	271	278	284	295	3.620	
Costos Encendido/Detención	2	0	0	0	0	0	0	11	21	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	105	81	0	4	0	223	
Costos Totales [kUSD]	251	242	239	237	254	251	248	173	64	43	43	43	43	43	43	48	48	52	220	351	278	288	295		3.843	
Costo Marginal Quillota 220 kV	207,9	206,3	204,9	202,0	204,9	206,5	102,2	63,4	35,3	0,0	0,0	14,3	34,8	23,0	35,0	35,0	35,0	35,1	35,0	61,5	82,9	131,5	109,4	103,9		90,41
Pérdidas [MWh]	351	333	312	324	327	325	327	279	190	231	263	281	305	305	311	323	312	301	295	201	254	327	324	313		7.114
Consumos Propios [MWh]	272	272	272	272	272	272	272	264	237	237	237	237	237	237	237	237	237	237	237	253	271	269	269	269		6.108
Demanda Total [MWh]	9220	8805	8570	8398	8349	8796	8551	8795	9331	9759	9971	10163	10319	10438	10590	10565	10539	10321	10071	9875	10047	10305	10113	9759		231.251
Generación Total [MWh]	9843	9410	9154	8994	8949	8993	9150	9338	9758	10228	10472	10682	10861	10980	11139	11125	11088	10859	10602	10329	10572	10901	10706	10341		244.475

PFV-MILAN-A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	25
PFV-TENO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	2	0	0	0	0	0	0	0	0	21
PFV-LOICA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	0	27
PFV-LEMU	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	5	5	5	5	5	5	4	4	1	0	0	0	0	0	50
PFV-LASPERDICES	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	2	3	2	2	1	1	0	0	0	0	0	25
PFV-LOSTORDOS	0	0	0	0	0	0	0	1	4	5	5	5	5	5	5	5	5	4	2	0	0	0	0	0	56
PFV-PENCAHUEESTE	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	1	2	2	1	0	0	0	0	0	23
PFV-TRICADOS	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	3	2	2	1	1	0	0	0	0	23
PFV-MERCURIOSUR	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	0	28
PFV-MACHICURA	0	0	0	0	0	0	0	1	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	3	0	0	0	0	0	48
PFV-LINARESSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	4	4	4	3	0	0	0	0	0	34
PFV-SANANTONIO	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	3	3	3	3	3	2	2	2	0	0	0	0	0	25
PFV-SATURNONORTE	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	0	28
PFV-VILLASECA	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	24
PFV-CIPRES	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	3	3	3	2	2	2	0	0	0	0	0	30
PFV-CARACOLES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	0	0	0	0	0	28
PFV-ELPITIO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	0	29
PFV-FOTOVOLTLIN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	4
PFV-LASCATITAS	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	0	27
PFV-CORTIJO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	5	8	9	9	9	9	7	9	7	4	1	0	0	0	0	79
PFV-COYUNCHE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	2	3	3	3	3	2	2	0	0	0	0	26
PFV-ELRESPANDOR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-LAJAANDINO	0	0	0	0	0	0	0	2	5	5	4	5	5	5	5	5	4	2	1	0	0	0	0	0	51
PFV-PUEBLO_SECO	0	0	0	0	0	0	0	1	5	7	8	9	9	9	9	9	8	6	3	0	0	0	0	0	90
PFV-PAILLIHUE	0	0	0	0	0	0	0	2	8	8	8	8	8	8	8	8	8	7	5	0	0	0	0	0	96
PFV_TRIGAL	0	0	0	0	0	0	0	2	5	7	9	9	9	8	7	3	2	3	2	0	0	0	0	0	72
PFV-CABRERO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	5	6	6	6	6	3	2	1	1	0	0	0	0	39

[illegible][illegible]

Periodo Desde: 03-01-2024 09-01-2024

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL		Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
miércoles, 3 de enero de 2024		1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
Costos Operación		249	242	239	237	254	251	248	163	43	43	43	43	43	43	43	43	48	48	52	115	271	278	284	295	3.620
Costos Encendido/Detención		2	0	0	0	0	0	0	11	21	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	105	81	0	4	0	223
Costos Totales [kUSD]		251	242	239	237	254	251	248	173	64	43	43	43	43	43	43	43	48	48	52	220	351	278	288	295	3.843
Costo Marginal Quillota 220 kV		207,9	206,3	204,9	202,0	204,9	206,5	102,2	63,4	35,3	0,0	0,0	14,3	34,8	23,0	35,0	35,0	35,0	35,1	35,0	61,5	82,9	131,5	109,4	103,9	90,41
Pérdidas [MWh]		351	333	312	324	327	325	327	279	190	231	263	281	305	305	311	323	312	301	295	201	254	327	324	313	7.114
Consumos Propios [MWh]		272	272	272	272	272	272	272	264	237	237	237	237	237	237	237	237	237	237	237	253	271	269	269	269	6.108
Demanda Total [MWh]		9220	8805	8570	8398	8349	8396	8551	8795	9331	9759	9971	10163	10319	10438	10590	10565	10539	10321	10071	9875	10047	10305	10113	9759	231.251
Generación Total [MWh]		9843	9410	9154	8994	8949	8993	9150	9338	9758	10228	10472	10682	10861	10980	11139	11125	11088	10859	10602	10329	10572	10901	10706	10341	244.475

[illegible]

Periodo Desde: 03-01-2024 09-01-2024

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
miércoles, 3 de enero de 2024	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
Costos Operación	249	242	239	237	254	251	248	163	43	43	43	43	43	43	43	43	48	48	52	115	271	278	284	295	3.620
Costos Encendido/Detención	2	0	0	0	0	0	0	11	21	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	105	81	0	4	0	223
Costos Totales [KUSD]	251	242	239	237	254	251	248	173	64	43	43	43	43	43	43	43	48	48	52	220	351	278	288	295	3.843
Costo Marginal Quillota 220 kV	207,9	206,3	204,9	202,0	204,9	206,5	102,2	63,4	35,3	0,0	0,0	14,3	34,8	23,0	35,0	35,0	35,0	35,1	35,0	61,5	82,9	131,5	109,4	103,9	90,41
Pérdidas [MWh]	351	333	312	324	327	325	327	279	190	231	263	281	305	305	311	323	312	301	295	201	254	327	324	313	7.114
Consumos Propios [MWh]	272	272	272	272	272	272	272	264	237	237	237	237	237	237	237	237	237	237	237	253	271	269	269	269	6.108
Demanda Total [MWh]	9220	8805	8570	8398	8349	8396	8551	8795	9331	9759	9971	10163	10319	10438	10590	10565	10539	10321	10071	9875	10047	10305	10113	9759	231.251
Generación Total [MWh]	9843	9410	9154	8994	8949	8993	9150	9338	9758	10228	10472	10682	10861	10980	11139	11125	11088	10859	10602	10329	10572	10901	10706	10341	244.475

[illegible]

Periodo Desde: 03-01-2024 09-01-2024

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
miércoles, 3 de enero de 2024	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
Costos Operación	249	242	239	237	254	251	248	163	43	43	43	43	43	43	43	43	48	48	52	115	271	278	284	295	3.620
Costos Encendido/Detención	2	0	0	0	0	0	0	11	21	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	105	81	0	4	0	223
Costos Totales [KUSD]	251	242	239	237	254	251	248	173	64	43	43	43	43	43	43	43	48	48	52	220	351	278	288	295	3.843
Costo Marginal Quillota 220 kV	207,9	206,3	204,9	202,0	204,9	206,5	102,2	63,4	35,3	0,0	0,0	14,3	34,8	23,0	35,0	35,0	35,0	35,1	35,0	61,5	82,9	131,5	109,4	103,9	90,41
Pérdidas [MWh]	351	333	312	324	327	325	327	279	190	231	263	281	305	305	311	323	312	301	295	201	254	327	324	313	7.114
Consumos Propios [MWh]	272	272	272	272	272	272	272	264	237	237	237	237	237	237	237	237	237	237	237	253	271	269	269	269	6.108
Demanda Total [MWh]	9220	8805	8570	8398	8349	8396	8551	8795	9331	9759	9971	10163	10319	10438	10590	10565	10539	10321	10071	9875	10047	10305	10113	9759	231.251
Generación Total [MWh]	9843	9410	9154	8994	8949	8993	9150	9338	9758	10228	10472	10682	10861	10980	11139	11125	11088	10859	10602	10329	10572	10901	10706	10341	244.475

[illegible]

Periodo Desde: 03-01-2024 09-01-2024

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
miércoles, 3 de enero de 2024	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
Costos Operación	249	242	239	237	254	251	248	163	43	43	43	43	43	43	43	43	48	48	52	115	271	278	284	295	3.620
Costos Encendido/Detención	2	0	0	0	0	0	0	11	21	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	105	81	0	4	0	223
Costos Totales [KUSD]	251	242	239	237	254	251	248	173	64	43	43	43	43	43	43	43	48	48	52	220	351	278	288	295	3.843
Costo Marginal Quillota 220 kV	207,9	206,3	204,9	202,0	204,9	206,5	102,2	63,4	35,3	0,0	0,0	14,3	34,8	23,0	35,0	35,0	35,0	35,1	35,0	61,5	82,9	131,5	109,4	103,9	90,41
Pérdidas [MWh]	351	333	312	324	327	325	327	279	190	231	263	281	305	305	311	323	312	301	295	201	254	327	324	313	7.114
Consumos Propios [MWh]	272	272	272	272	272	272	272	264	237	237	237	237	237	237	237	237	237	237	237	253	271	269	269	269	6.108
Demanda Total [MWh]	9220	8805	8570	8398	8349	8396	8551	8795	9331	9759	9971	10163	10319	10438	10590	10565	10539	10321	10071	9875	10047	10305	10113	9759	231.251
Generación Total [MWh]	9843	9410	9154	8994	8949	8993	9150	9338	9758	10228	10472	10682	10861	10980	11139	11125	11088	10859	10602	10329	10572	10901	10706	10341	244.475

[illegible]

Periodo Desde: 03-01-2024 09-01-2024

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
miércoles, 3 de enero de 2024	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
Costos Operación	249	242	239	237	254	251	248	163	43	43	43	43	43	43	43	43	48	48	52	115	271	278	284	295	3.620
Costos Encendido/Detención	2	0	0	0	0	0	0	11	21	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	105	81	0	4	0	223
Costos Totales [kUSD]	251	242	239	237	254	251	248	173	64	43	43	43	43	43	43	43	48	48	52	220	351	278	288	295	3.843
Costo Marginal Quillota 220 kV	207,9	206,3	204,9	202,0	204,9	206,5	102,2	63,4	35,3	0,0	0,0	14,3	34,8	23,0	35,0	35,0	35,0	35,1	35,0	61,5	82,9	131,5	109,4	103,9	90,41
Pérdidas [MWh]	351	333	312	324	327	325	327	279	190	231	263	281	305	305	311	323	312	301	295	201	254	327	324	313	7.114
Consumos Propios [MWh]	272	272	272	272	272	272	272	264	237	237	237	237	237	237	237	237	237	237	237	253	271	269	269	269	6.108
Demanda Total [MWh]	9220	8805	8570	8398	8349	8796	8551	8795	9331	9759	9971	10163	10319	10438	10590	10565	10539	10321	10071	9875	10047	10305	10113	9759	231.251
Generación Total [MWh]	9843	9410	9154	8994	8949	8993	9150	9338	9758	10228	10472	10682	10861	10980	11139	11125	11088	10859	10602	10329	10572	10901	10706	10341	244.475

[illegible]

Periodo Desde: 03-01-2024 09-01-2024

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
miércoles, 3 de enero de 2024	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
Costos Operación	249	242	239	237	254	251	248	163	43	43	43	43	43	43	43	43	48	48	52	115	271	278	284	295	3.620
Costos Encendido/Detención	2	0	0	0	0	0	0	11	21	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	105	81	0	4	0	223
Costos Totales [kUSD]	251	242	239	237	254	251	248	173	64	43	43	43	43	43	43	43	48	48	52	220	351	278	288	295	3.843
Costo Marginal Quillota 220 kV	207,9	206,3	204,9	202,0	204,9	206,5	102,2	63,4	35,3	0,0	0,0	14,3	34,8	23,0	35,0	35,0	35,0	35,1	35,0	61,5	82,9	131,5	109,4	103,9	90,41
Pérdidas [MWh]	351	333	312	324	327	325	327	279	190	231	263	281	305	305	311	323	312	301	295	201	254	327	324	313	7.114
Consumos Propios [MWh]	272	272	272	272	272	272	272	264	237	237	237	237	237	237	237	237	237	237	237	253	271	269	269	269	6.108
Demanda Total [MWh]	9220	8805	8570	8398	8349	8396	8551	8795	9331	9759	9971	10163	10319	10438	10590	10565	10539	10321	10071	9875	10047	10305	10113	9759	231.251
Generación Total [MWh]	9843	9410	9154	8994	8949	8993	9150	9338	9758	10228	10472	10682	10861	10980	11139	11125	11088	10859	10602	10329	10572	10901	10706	10341	244.475

[illegible]

Periodo Desde: 03-01-2024 09-01-2024

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
miércoles, 3 de enero de 2024	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
Costos Operación	249	242	239	237	254	251	248	163	43	43	43	43	43	43	43	43	48	48	52	115	271	278	284	295	3.620
Costos Encendido/Detención	2	0	0	0	0	0	0	11	21	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	105	81	0	4	0	223
Costos Totales [kUSD]	251	242	239	237	254	251	248	173	64	43	43	43	43	43	43	43	48	48	52	220	351	278	288	295	3.843
Costo Marginal Quillota 220 kV	207,9	206,3	204,9	202,0	204,9	206,5	102,2	63,4	35,3	0,0	0,0	14,3	34,8	23,0	35,0	35,0	35,0	35,1	35,0	61,5	82,9	131,5	109,4	103,9	90,41
Pérdidas [MWh]	351	333	312	324	327	325	327	279	190	231	263	281	305	305	311	323	312	301	295	201	254	327	324	313	7.114
Consumos Propios [MWh]	272	272	272	272	272	272	272	264	237	237	237	237	237	237	237	237	237	237	237	253	271	269	269	269	6.108
Demanda Total [MWh]	9220	8805	8570	8398	8349	8396	8551	8795	9331	9759	9971	10163	10319	10438	10590	10565	10539	10321	10071	9875	10047	10305	10113	9759	231.251
Generación Total [MWh]	9843	9410	9154	8994	8949	8993	9150	9338	9758	10228	10472	10682	10861	10980	11139	11125	11088	10859	10602	10329	10572	10901	10706	10341	244.475

[illegible]

Periodo Desde: 03-01-2024 09-01-2024

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
miércoles, 3 de enero de 2024	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
Costos Operación	249	242	239	237	254	251	248	163	43	43	43	43	43	43	43	43	48	48	52	115	271	278	284	295	3.620
Costos Encendido/Detención	2	0	0	0	0	0	0	11	21	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	105	81	0	4	0	223
Costos Totales [kUSD]	251	242	239	237	254	251	248	173	64	43	43	43	43	43	43	48	48	52	220	351	278	288	295	3.843	
Costo Marginal Quillota 220 kV	207,9	206,3	204,9	202,0	204,9	206,5	102,2	63,4	35,3	0,0	0,0	14,3	34,8	23,0	35,0	35,0	35,0	35,1	35,0	61,5	82,9	131,5	109,4	103,9	90,41
Pérdidas [MWh]	351	333	312	324	327	325	327	279	190	231	263	281	305	305	311	323	312	301	295	201	254	327	324	313	7.114
Consumos Propios [MWh]	272	272	272	272	272	272	272	264	237	237	237	237	237	237	237	237	237	237	237	253	271	269	269	269	6.108
Demanda Total [MWh]	9220	8805	8570	8398	8349	8796	8551	8795	9331	9759	9971	10163	10319	10438	10590	10565	10539	10321	10071	9875	10047	10305	10113	9759	231.251
Generación Total [MWh]	9843	9410	9154	8994	8949	8993	9150	9338	9758	10228	10472	10682	10861	10980	11139	11125	11088	10859	10602	10329	10572	10901	10706	10341	244.475

[illegible]

Periodo Desde: 03-01-2024 09-01-2024

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
miércoles, 3 de enero de 2024	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
Costos Operación	249	242	239	237	254	251	248	163	43	43	43	43	43	43	43	43	48	48	52	115	271	278	284	295	3.620
Costos Encendido/Detención	2	0	0	0	0	0	0	11	21	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	105	81	0	4	0	223
Costos Totales [kUSD]	251	242	239	237	254	251	248	173	64	43	43	43	43	43	43	43	48	48	52	220	351	278	288	295	3.843
Costo Marginal Quillota 220 kV	207,9	206,3	204,9	202,0	204,9	206,5	102,2	63,4	35,3	0,0	0,0	14,3	34,8	23,0	35,0	35,0	35,0	35,1	35,0	61,5	82,9	131,5	109,4	103,9	90,41
Pérdidas [MWh]	351	333	312	324	327	325	327	279	190	231	263	281	305	305	311	323	312	301	295	201	254	327	324	313	7.114
Consumos Propios [MWh]	272	272	272	272	272	272	272	264	237	237	237	237	237	237	237	237	237	237	237	253	271	269	269	269	6.108
Demanda Total [MWh]	9220	8805	8570	8398	8349	8396	8551	8795	9331	9759	9971	10163	10319	10438	10590	10565	10539	10321	10071	9875	10047	10305	10113	9759	231.251
Generación Total [MWh]	9843	9410	9154	8994	8949	8993	9150	9338	9758	10228	10472	10682	10861	10980	11139	11125	11088	10859	10602	10329	10572	10901	10706	10341	244.475

[illegible]

Periodo Desde: 03-01-2024 09-01-2024

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL		Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
miércoles, 3 de enero de 2024		1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
Costos Operación		249	242	239	237	254	251	248	163	43	43	43	43	43	43	43	43	48	48	52	115	271	278	284	295	3.620
Costos Encendido/Detención		2	0	0	0	0	0	0	11	21	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	105	81	0	4	0	223
Costos Totales [kUSD]		251	242	239	237	254	251	248	173	64	43	43	43	43	43	43	43	48	48	52	220	351	278	288	295	3.843
Costo Marginal Quillota 220 kV		207,9	206,3	204,9	202,0	204,9	206,5	102,2	63,4	35,3	0,0	0,0	14,3	34,8	23,0	35,0	35,0	35,0	35,1	35,0	61,5	82,9	131,5	109,4	103,9	90,41
Pérdidas [MWh]		351	333	312	324	327	325	327	279	190	231	263	281	305	305	311	323	312	301	295	201	254	327	324	313	7.114
Consumos Propios [MWh]		272	272	272	272	272	272	272	264	237	237	237	237	237	237	237	237	237	237	237	253	271	269	269	269	6.108
Demanda Total [MWh]		9220	8805	8570	8398	8349	8396	8551	8795	9331	9759	9971	10163	10319	10438	10590	10565	10539	10321	10071	9875	10047	10305	10113	9759	231.251
Generación Total [MWh]		9843	9410	9154	8994	8949	8993	9150	9338	9758	10228	10472	10682	10861	10980	11139	11125	11088	10859	10602	10329	10572	10901	10706	10341	244.475

YUNGAY-4_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
-----------------	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	--

[illegible]

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																							
miércoles, 3 de enero de 2024	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24
Costos Operación	249	242	239	237	254	251	248	163	43	43	43	43	43	43	43	43	48	48	52	115	271	278	284	295
Costos Encendido/Detención	2	0	0	0	0	0	0	11	21	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	105	81	0	4	0
Costos Totales [kUSD]	251	242	239	237	254	251	248	173	64	43	43	43	43	43	43	43	48	48	52	220	351	278	288	295
Costo Marginal Quillota 220 kV	207,9	206,3	204,9	202,0	204,9	206,5	102,2	63,4	35,3	0,0	0,0	14,3	34,8	23,0	35,0	35,0	35,0	35,1	35,0	61,5	82,9	131,5	109,4	103,9
Pérdidas [MWh]	351	333	312	324	327	325	327	279	190	231	263	281	305	305	311	323	312	301	295	201	254	327	324	313
Consumos Propios [MWh]	272	272	272	272	272	272	272	264	237	237	237	237	237	237	237	237	237	237	237	253	271	269	269	269
Demanda Total [MWh]	9220	8805	8570	8398	8349	8396	8551	8795	9331	9759	9971	10163	10319	10438	10590	10565	10539	10321	10071	9875	10047	10305	10113	9759
Generación Total [MWh]	9843	9410	9154	8994	8949	8993	9150	9338	9758	10228	10472	10682	10861	10980	11139	11125	11088	10859	10602	10329	10572	10901	10706	10341

ISLA	45	45	45	45	45	45	45	45	45	45	45	45	45	45	45	45	45	45	45	45	45	45	45	1073	
CURILLINQUE	56	56	56	56	56	56	56	56	56	56	56	56	56	56	56	56	56	56	56	56	56	56	56	1339	
LOMAALTA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
LOSHIERROS	3	3	3	3	3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3	3	3	24
LOSHIERROS-2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PEHUENCHE-1	270	270	265	255	222	223	264	270	270	0	0	0	0	0	0	0	213	214	214	270	270	270	270	270	4299
PEHUENCHE-2	270	270	270	270	270	270	270	270	270	239	197	206	239	229	262	254	238	263	254	270	270	270	270	270	6159
COLBUN-1	228	228	228	228	228	228	228	228	228	127	167	128	164	228	164	168	206	128	128	228	228	228	228	228	4807
COLBUN-2	228	228	228	228	228	228	228	228	228	210	120	185	169	156	219	223	228	139	156	228	228	228	228	228	5002
MACHICURA-1	42	42	42	42	42	42	42	42	42	21	42	42	42	42	42	42	42	42	42	42	42	42	42	42	987
MACHICURA-2	42	42	42	42	42	42	42	42	42	21	42	42	42	42	42	42	42	42	42	42	42	42	42	42	987
CHIBURGO	10	10	10	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	30
SANCLEMENTE	4	4	4	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	12
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	84	45	23	79	73	84	84	93	0	0	0	0	0	0	40	36	0	0	0	84	110	84	84	84	1090
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	84	84	84	84	84	84	84	84	0	18	0	0	42	29	45	84	40	42	45	84	107	97	84	84	1477
ELTORO-4	91	85	85	85	85	85	85	85	50	0	0	0	0	0	85	67	0	0	0	85	85	110	85	85	1334
ABANICO	37	37	37	37	37	37	37	37	37	34	30	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	871
ANTUCO-1	53	53	53	53	53	53	53	53	80	80	53	53	80	53	53	80	53	53	53	80	80	53	80	80	1487
ANTUCO-2	128	128	128	128	128	128	128	128	101	101	128	128	101	128	128	101	128	128	128	104	104	131	104	101	2859
RUCUE	107	107	107	107	107	107	107	107	107	107	107	107	107	107	107	107	107	107	107	110	110	119	110	107	2590
QUILLECO	46	46	46	46	46	46	46	46	46	46	46	46	46	46	46	46	46	46	46	47	47	51	47	46	1113
LAJA1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
RALCO-1	175	177	162	108	108	108	134	177	99	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	220	234	214	233	194	2342
RALCO-2	177	177	177	108	108	142	177	177	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	220	315	315	230	268	2592
PALMUCHO	31	31	31	31	31	31	31	31	31	30	29	31	31	31	31	31	31	31	31	31	31	31	31	31	739
PANGUE-1	80	80	80	80	80	80	80	80	80	20	20	20	20	20	30	80	80	80	80	130	180	225	225	130	2060
PANGUE-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
ANGOSTURA-1	99	0	0	0	0	0	0	0	79	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	119	140	108	545
ANGOSTURA-2	74	0	0	0	0	0	0	0	74	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	109	123	74	453
ANGOSTURA-3	40	40	40	40	40	40	40	0	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	0	880
CANUTILLAR-1	0	0	50	0	0	0	0	0	0	55	56	64	58	62	55	50	50	50	50	67	77	72	60	57	936
CANUTILLAR-2	0	50	0	50	0	0	0	0	55	55	58	65	62	58	58	50	50	52	50	67	77	72	59	57	1043

ANEXO N°2

Detalle de la generación real del día 03 de enero de 2024

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT.DIA	DMAX	DMED.
																									MWh	MWh/h	MWh/h
CHAPIQUINA	8.2	6.2	6.1	6.1	6.1	6.1	6.1	5.0	4.0	4.0	3.6	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.4	3.5	3.7	6.0	9.3	9.9	9.2	124.5	9.9	5.2	
COSAPILLA	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.4	0.3	0.2	0.2	0.4	0.4	0.5	10.5	0.5	0.4	
ELTORON2	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	23.5	1.0	1.0	
CAVANCHA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
ALTOHOSPICIO	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	0.3	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	22.4	1.0	0.9	
SANTAROSA	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	11.7	0.5	0.5	
RIOHUASCO	1.1	1.1	1.1	1.1	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	1.2	1.3	1.3	1.3	1.3	26.8	1.3	1.1	
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	16.3	0.7	0.7	
LOSMOLLES	1.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	3.1	7.5	2.5	0.0	0.0	0.0	0.0	1.3	2.3	2.2	2.2	2.0	1.2	1.3	27.3	1.1	
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	
CH-HORNITOS	33.4	32.1	30.1	30.4	30.7	31.0	31.6	33.0	32.7	42.8	48.5	47.8	46.3	47.4	46.9	48.9	51.4	54.6	55.7	55.9	51.1	42.4	22.9	11.1	958.7	55.9	39.9
JUNCALITO	0.9	1.1	1.1	1.1	1.1	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	0.9	0.9	1.0	1.0	1.0	1.0	1.1	1.1	1.0	1.0	1.0	0.7	24.0	1.1	1.0
ELTARTARO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
JUNCAL	24.3	25.6	24.4	23.4	22.9	22.7	24.1	26.1	26.3	26.6	27.2	28.0	27.2	25.5	27.2	25.8	25.9	26.3	26.8	26.9	26.4	26.0	26.4	23.9	615.9	28.0	25.7
BLANCO	55.6	54.7	54.6	53.8	52.8	51.6	50.9	49.6	50.2	56.0	55.5	53.8	52.1	56.8	57.7	57.0	57.5	58.0	57.5	51.0	56.8	57.2	57.1	56.4	1314.2	58.0	54.6
LOSQUILLOS	30.4	30.6	27.8	27.6	27.9	27.7	27.5	27.4	26.3	28.2	28.5	28.2	28.5	27.6	27.6	27.3	27.0	26.6	26.7	29.0	29.5	31.7	29.6	31.0	680.2	31.7	28.3
CHACABUQUITO	18.4	17.9	18.3	17.2	16.5	16.2	16.2	16.2	16.2	15.6	15.9	16.5	16.8	16.7	16.7	16.6	16.1	15.9	15.8	15.7	16.0	17.2	18.0	18.4	401.0	18.4	16.7
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	0.3	0.0	0.0
CARENA	5.0	5.0	5.0	5.0	5.0	5.0	5.0	5.1	5.0	5.0	5.0	5.0	5.0	5.1	5.1	5.1	5.0	5.0	4.3	4.9	4.9	4.9	4.9	4.9	119.2	5.1	5.0
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	0.9	24.3	1.0	1.0	
ALFALFAL	184.8	150.3	128.9	119.8	124.1	128.6	126.4	127.9	85.1	93.0	95.4	97.0	107.2	137.4	143.7	143.6	143.6	136.7	142.3	140.4	163.4	168.4	171.2	172.7	3231.9	184.8	134.7
ALFALFAL-2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
LAS-LAJAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
MAITENES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
LABIFURCADA	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	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	2.9	0.2	0.1
CALIBORO	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	25.4	1.1	1.1
MALLARAUCO	3.3	3.3	3.3	3.3	3.3	3.3	3.3	3.3	3.3	3.3	3.2	3.2	3.1	3.1	2.9	3.0	3.1	3.3	3.3	3.3	3.3	3.3	3.3	3.3	78.3	3.3	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	108.3	108.4	108.3	108.3	108.2	108.1	108.0	107.9	107.7	107.7	107.5	104.5	100.1	100.2	100.2	100.1	95.2	62.0	101.8	110.2	110.5	110.4	110.4	110.4	2504.4	110.5	104.4
SAUZAL	63.9	66.0	66.5	65.3	65.5	66.8	66.6	65.0	63.1	63.9	63.1	63.7	64.7	65.8	65.1	66.8	66.5	67.4	67.7	67.4	67.4	70.4	70.5	69.9	1589.0	70.5	66.2
CIPRESILLOS	8.7	8.7	8.7	8.7	8.7	8.7	8.7	8.7	8.7	8.7	8.7	8.7	8.7	8.7	8.7	8.7	8.7	8.7	8.7	8.7	8.7	8.7	8.7	8.7	115.3	8.7	8.7
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	4.5	4.5	4.5	4.5	4.5	4.5	4.5	4.5	4.5	4.5	4.5	4.5	4.5	4.5	4.5	4.5	4.5	4.5	4.5	4.5	4.5	4.5	4.5	4.5	107.3	4.5	4.5
LA-COMPANIA-II	1.6	1.6	1.6	1.6	1.5	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.6	37.3	1.6	1.6
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	144.4	148.9	150.1	149.9	149.4	152.7	149.8	150.5	123.2	121.7	120.8	109.2	95.4	82.3	79.6	70.6	67.4	66.0	75.1	102.8	149.3	148.9	150.2	151.7	2910.1	152.7	121.3
ELPASO	57.3	57.3	57.3	57.3	57.3	57.3	57.3	57.3	57.3	57.3	57.3	57.3	57.3	57.3	57.3	57.3	57.3	57.3	57.3	57.3	57.3	57.3	57.3	57.3	1375.2	57.3	57.3
SANANDRES	42.3	42.3	42.3	42.3	42.3	42.3	42.3	42.3	42.3	42.3	38.4	38.6	42.3	42.3	42.3	42.3	42.3	42.3	42.3	42.3	42.3	42.3	42.3	42.3	1007.6	42.3	42.0
CONVENTOVIEJO	14.7	14.7	14.7	14.7	14.7	14.7	14.7	14.7	14.7	14.7	14.7	14.7	14.7	14.7	14.7	14.7	14.7	14.7	14.7	14.7	14.7	14.7	14.7	14.7	352.0	14.7	14.7
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	3.4	3.6	3.7	3.7	3.7	3.8	3.7	3.2	3.4	2.6	3.5	3.4	2.4	1.3	2.6	2.7	2.9	3.3	3.2	3.2	3.1	3.1	3.2	3.3	75.8	3.8	3.2
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	69.8	2.9	2.9
ROBLERIA	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.4	1.3	1.9	1.9	1.9	2.0	2.1	2.1	2.1	2.1	2.0	2.1	2.1	2.2	2.1	2.1	46.9	2.2	2.0
LIRCAY	20.4	20.4	20.4	20.4	20.4	20.4	20.4	20.4	20.4	6.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	18.1	20.5	20.5	248.9	20.5	10.4
MARIPOSAS	4.1	4.1	4.2	4.2	4.2	4.2	4.2	4.3	4.3	1.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.6	4.5	4.2	50.2	4.5	2.1
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	9.9	0.4	0.4
ELGALPON	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	31.9	1.3	1.3
RIOCOLORADO	0.0	0.0	13.4	16.6	16.6	16.6	16.6	16.7	16.7	16.7	16.7	1															

RESUMEN DIARIO DE OPERACION DEL SEN

03-01-2024

3-01-2024

[illegible]

RESUMEN DIARIO DE OPERACION DEL SEN

03-01-2024

03-01-2024

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT.DIA	DMAX	DMED.	
																									MWh	MWh/h	MWh/h	
PE-LLANOS-DEL-VIENTO	8.8	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.8	1.6	0.0	0.0	0.0	0.7	41.5	130.9	138.6	131.5	133.1	91.5	85.2	147.9	111.7	58.9	27.6	1111.7	147.9	46.3	
PE-CALAMA	1.0	0.0	0.9	0.0	0.4	6.1	7.2	6.1	10.8	4.0	0.0	0.7	12.0	38.9	111.3	118.8	116.4	104.8	75.9	104.1	148.2	125.8	57.5	17.3	1068.2	148.2	44.5	
PE-CERRO-TIGRE	7.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	25.3	135.6	148.4	142.3	142.1	102.6	95.6	131.3	86.5	40.7	12.8	1071.3	148.4	44.6	
PE-TALTAL	2.0	2.1	13.5	32.2	44.9	55.3	54.8	64.6	44.1	15.8	19.9	14.4	4.0	7.6	19.8	19.0	18.1	18.8	18.9	19.0	9.9	0.0	0.2	24.9	523.9	64.6	21.8	
PE-SARCO	31.7	17.0	8.0	0.6	0.0	0.0	3.2	14.0	17.4	11.8	2.6	0.4	0.1	0.0	1.3	8.6	4.0	2.0	2.0	49.5	103.6	100.2	62.5	30.9	471.2	103.6	19.6	
PE-SANJUAN	25.6	14.7	8.5	2.2	0.0	0.0	0.0	11.6	17.9	14.0	4.6	0.0	0.0	0.0	2.4	14.6	19.8	19.9	19.9	52.6	77.3	55.5	46.1	32.1	439.3	77.3	18.3	
PE-CABOLEONES	21.6	9.1	2.5	0.4	0.0	0.0	0.0	4.5	17.1	15.7	6.0	6.1	2.4	0.2	1.6	7.4	6.4	10.0	10.0	27.4	59.2	46.6	26.4	22.0	302.3	59.2	12.6	
PE-CABOLEONES-2	23.1	9.9	1.3	0.4	0.0	0.0	0.0	1.4	16.4	16.1	16.1	11.7	1.9	0.5	1.4	7.1	6.5	10.1	10.0	22.9	49.6	34.2	14.5	13.2	268.0	49.6	11.2	
PE-CABOLEONES-3	24.3	11.9	6.7	4.1	0.0	0.0	0.0	4.8	11.8	11.1	3.9	0.4	0.5	0.0	3.5	10.2	7.2	10.1	10.2	23.7	52.7	37.0	14.8	16.2	265.0	52.7	11.0	
PE-ATACAMA	27.1	12.1	7.5	2.9	0.3	0.0	0.0	1.1	8.0	11.4	5.6	4.2	0.4	0.1	3.1	13.9	17.1	17.0	17.0	27.4	51.5	33.9	13.9	12.2	287.9	51.5	12.0	
PE-PUNTACOLORADA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
PE-ELARRAYAN	12.7	6.6	3.3	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	2.5	3.1	4.6	21.5	17.6	36.0	31.0	139.1	36.0	5.8	
PE-LOSCURUROS	6.4	2.4	1.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	0.2	0.3	0.8	13.1	35.9	31.7	37.6	16.0	146.5	37.6	6.1	
PE-TALINAYORIENTE	8.1	0.7	0.3	0.0	0.0	0.3	1.1	0.3	0.2	0.0	0.0	5.5	6.5	2.4	0.2	7.4	9.9	19.7	19.9	21.0	36.1	31.7	49.1	24.7	245.1	49.1	10.2	
PE-TALINAYORIENTE	13.1	7.4	5.9	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.6	3.1	4.7	7.5	9.5	9.5	19.0	20.4	33.5	28.8	163.3	33.5	6.8	
PE-PUNTASIERRA	11.4	8.9	7.0	1.8	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.2	5.4	4.5	1.7	0.1	0.7	2.4	5.8	9.1	11.9	19.1	17.4	24.1	13.7	147.5	24.1	6.1	
PE-MONTEREDONDO	2.2	1.2	1.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.8	0.2	0.0	0.1	0.2	0.4	1.9	4.1	6.6	7.5	5.1	7.7	3.4	42.8	7.7	1.8	
PE-CANELA	0.5	0.5	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.2	0.6	1.1	0.9	0.2	4.4	1.1	0.2	
PE-CANELA-2	6.2	5.8	2.6	2.7	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	1.0	1.5	1.5	5.3	7.6	4.8	6.3	45.6	7.6	1.9	
PE-TOTORAL	1.8	1.8	0.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.4	1.5	1.3	1.7	4.6	6.7	4.8	25.9	6.7	1.1	
PE-PUNTAPALMERAS	5.9	4.9	2.2	1.0	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.5	2.9	4.1	6.8	7.8	5.5	43.1	7.8	1.8	
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	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.8	1.2	1.0	1.0	2.0	2.1	1.0	0.1	0.1	0.0	0.0	9.6	2.1	0.4	
PE-LA-ESTRELLA	0.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.1	3.0	5.0	5.0	5.0	5.0	7.0	8.0	5.5	1.1	2.6	2.4	0.1	51.9	8.0	2.2	
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	2.7	2.5	2.4	1.4	1.4	1.5	1.3	1.2	1.9	1.9	1.9	1.9	1.7	1.6	1.0	0.4	0.3	0.5	0.6	1.1	2.4	2.7	2.7	2.7	39.6	2.7	1.6	
PE-LASPENAS	8.4	8.4	8.4	8.1	8.4	8.4	8.4	8.3	8.3	7.5	5.0	2.2	1.4	1.8	3.8	6.1	7.8	8.3	8.4	8.4	8.4	8.4	8.4	8.4	8.4	169.1	8.4	7.0
PE-ALENA	50.1	50.0	53.6	57.8	56.1	40.7	23.2	17.0	21.0	24.2	41.1	45.2	38.6	39.9	38.9	29.6	27.0	23.5	20.6	28.2	31.7	31.4	42.4	57.1	889.0	57.8	37.0	
PE-CUEL	20.7	21.0	14.5	7.4	5.8	7.8	9.6	15.4	14.7	13.3	8.1	10.1	7.1	7.6	7.5	5.9	6.9	8.3	10.6	16.0	16.6	18.7	20.4	22.4	296.3	22.4	12.3	
PE-SAN-MATIAS	10.8	7.5	5.5	4.9	4.4	3.6	4.2	6.4	6.5	7.8	7.2	8.1	7.0	5.5	3.7	2.9	3.1	4.8	5.4	6.5	11.2	11.7	12.0	12.5	163.3	12.5	6.8	
PE-LOS-OLMOS	90.8	83.6	82.2	70.4	73.0	71.8	78.8	77.0	59.9	37.0	32.8	36.3	38.7	29.8	28.3	27.1	26.1	37.0	41.8	63.9	69.3	74.1	76.4	81.9	1388.0	90.8	57.8	
PE-LAESPERANZA	3.6	3.5	3.2	2.7	2.5	2.4	3.5	5.6	5.3	6.6	5.8	4.9	3.6	1.8	1.8	2.5	2.6	3.8	4.5	5.7	6.0	5.4	4.8	7.0	99.0	7.0	4.1	
PE-NEGRETE	16.1	19.0	19.8	14.3	10.0	9.5	12.0	20.6	22.6	19.3	19.6	18.1	14.5	9.1	10.4	10.4	13.3	12.9	13.0	16.7	27.3	23.0	20.4	26.2	398.2	27.3	16.6	
PE-LOSBUENOSAIRES	17.5	14.4	10.6	5.5	3.2	5.6	7.1	13.1	17.3	16.3	13.3	11.1	7.6	7.9	8.6	7.5	9.5	9.4	10.5	11.3	18.7	17.0	17.9	18.9	279.9	18.9	11.7	
PE-MESAMAVIDA	36.9	38.3	26.6	17.6	14.7	22.7	27.7	36.2	31.5	26.2	14.5	20.1	17.5	17.0	16.1	14.7	14.5	12.9	21.9	26.3	37.3	35.2	44.2	34.1	604.7	44.2	25.2	
CAMPO_LINDO_E1_EO	57.8	50.6	34.3	19.3	25.4	29.1	30.3	32.5	40.9	36.5	31.7	35.9	25.2	18.6	19.3	16.3	17.8	20.5	27.9	36.5	46.8	57.6	60.4	62.3	833.2	62.3	34.7	
PE-LEBU	0.9	0.8	0.9	1.2	1.1	1.2	1.1	1.1	0.9	0.7	0.7	0.6	0.3	0.2	0.1	0.2	0.6	0.8	1.0	0.9	0.7	0.5	0.5	0.6	17.3	1.2	0.7	
PE-LEBU-3	0.4	0.5	0.7	0.8	0.7	0.7	0.6	0.6	0.4	0.4	0.3	0.3	0.2	0.2	0.3	0.3	0.7	1.0	1.3	1.2	0.9	0.5	0.6	0.7	14.2	1.3	0.6	
PE-EL-ARREBOL	7.1	1.8	2.4	1.2	0.8	0.5	1.3	2.0	2.8	0.3	0.0	0.0	0.0	0.3	0.8	1.2	1.3	2.2	3.2	4.6	4.4	5.0	7.3	7.3	57.7	7.3	2.4	
PE-RAKI	5.7	5.4	3.7	3.1	2.5	1.9	1.2	1.9	1.8	1.8	2.8	4.5	4.3	3.9	3.2	3.0	4.2	5.4	3.9	7.1	6.4	4.9	3.3	4.5	90.5	7.1	3.8	
PE-HUAJACHE	4.5	4.5	4.5	4.8	4.7	4.5	4.4	4.5	3.2	2.2	2.0	1.6	1.2	1.5	1.5	1.5	2.3	4.0	3.8	3.7	2.8	2.6	3.4	4.8	78.4	4.8	3.3	
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	2.7	3.0	1.6	3.0	3.9	4.3	2.4	3.5	2.9	1.1	1.9	2.9	3.2	2.6	2.0	1.6	2.0	3.3	3.8	4.3	5.5	4.7	4.5	5.3	76.0	5.5	3.2	
PE-TOLPAN-SUR	53.0	64.7	64.3	53.1	44.2	39.3	53.7	62.4	67.6	67.9	64.2	62.4	51.4	33.0	30.6	26.3	35.7	42.0	45.9	64.8	65.7	69.9	69.1	74.9	1305.7	74.9	54.4	
PE-MALLECO-NORTE	79.7	87.3	73.4	67.4	71.7	61.7	76.3	73.3	68.2	43.3	31.2	31.2	39.7	48.5	48.5	41.1	33.3	28.0	28.0	36.9	51.8	57.8	69.7	82.0	1329.9	87.3	55.4	
PE-MALLECO-SUR	99.6	109.6	84.2	95.7	98.8	98.1	88.7	92.9	86.3	61.3	48.2	43.8	49.5	57.0	55.7	48.9	37.6	37.0	37.0	44.2	76.8	79.5	81.4	80.4	1692.0	109.6	70.5	
PE-SANGABRIEL	143.0	133.2	128.7	124.3	107.5	106.3	124.7	129.6	105.8	92.2	93.2	85.9	75.7	61.8	59.5	48.3	50.9	62.1	73.1	108.9	116.8	131.6	114.7	122.9	2400.5	143.0	100.0	
PE-LACABAÑA	60.9	85.8																										

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT.DIA	DMAx	DMED.			
																									MWh	MWh/h	MWh/h			
PMGD-PFV-TALLADO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	5.6	8.4	8.7	8.8	8.8	8.8	8.8	8.8	8.8	8.6	8.0	4.1	0.2	0.0	0.0	0.0	97.0	8.8	4.0			
PFV-CAPRICORNIO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	6.1	39.2	68.8	73.6	75.7	77.2	77.7	78.6	78.7	73.7	60.2	52.3	30.0	1.8	0.0	0.0	0.0	0.0	793.6	78.7	33.1		
PFV-URIBESOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	7.2	36.4	40.4	40.4	40.4	40.1	40.0	39.5	40.1	40.2	38.4	38.4	26.5	1.1	0.0	0.0	0.0	0.0	469.1	40.4	19.5		
PFV-PAMPA-TIGRE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	17.7	81.1	92.1	92.1	92.1	92.1	92.1	91.0	85.9	86.1	59.1	40.5	1.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1015.2	92.1	42.3		
PFV-PMGD-LOCKMA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	4.5	7.0	7.6	7.9	8.3	8.3	8.2	7.4	7.0	7.6	6.6	1.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	82.9	8.3	3.5	
PFV-DOMEYKO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	9.9	52.6	75.4	83.6	87.6	89.3	89.5	87.8	84.8	80.9	77.8	76.6	30.6	0.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	927.2	89.5	38.6	
PFV-ANDES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	3.2	14.5	16.0	16.0	16.0	16.0	16.0	16.0	15.4	15.0	15.0	14.9	8.2	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	182.4	16.0	7.6	
PFV-ANDES-IBA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	7.2	20.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	28.1	20.9	1.2	
PFV-ANDES-IBIA	75.2	10.2	0.1	0.9	0.4	0.0	0.0	3.8	50.3	35.8	36.9	50.1	50.1	50.1	50.1	61.2	70.2	70.2	58.8	1.6	91.5	106.7	107.3	106.1	0.0	0.0	1087.5	107.3	45.3	
PFV-SOL-DE-LILA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	20.4	97.1	133.4	135.2	135.2	135.2	135.2	133.8	129.3	105.3	76.1	55.4	2.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1429.3	135.2	59.6	
PFV-DE-LOS-ANDES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.8	6.6	7.9	8.1	8.2	8.1	8.3	8.1	8.4	8.4	8.2	6.2	2.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	90.5	8.4	3.8
PFV-SOL-DEL-NORTE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.6	5.8	6.9	7.1	7.2	7.0	7.3	7.0	7.3	7.4	7.2	5.4	2.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	79.4	7.4	3.3
PFV-DEL-DESIERTO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.2	4.4	5.3	5.4	5.5	5.4	5.5	5.6	5.6	5.6	5.4	4.2	1.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	60.5	5.6	2.5
PFV-HUATACONDON	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	6.2	34.7	40.0	44.4	69.9	69.9	69.9	69.9	69.1	67.6	61.1	38.4	13.9	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	655.2	69.9	27.3
PFV-SANTA-ISABEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	11.9	64.6	81.8	87.0	88.5	90.3	90.2	89.2	87.1	82.2	86.6	73.5	30.5	1.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	964.3	90.3	40.2
PFV-NUOVO-QUILLAGUA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	9.4	49.1	60.1	60.1	60.1	60.1	60.1	60.1	59.0	56.7	55.0	54.4	24.9	0.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	669.6	60.1	27.9
PFV-LA-GRANJA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	27.5	80.7	82.5	82.5	82.5	82.5	82.5	81.7	79.0	77.6	76.5	34.4	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	952.4	82.5	39.7
PFV-ATACAMASOLAR-2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	47.2	101.2	101.2	142.2	142.1	142.3	142.3	141.6	140.1	139.0	128.2	87.6	4.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1459.3	142.3	60.8
PFV-ATACAMASOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-BELLAVISTA-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	4.1	5.3	5.7	5.8	5.9	6.1	6.0	6.0	5.9	5.7	5.1	2.4	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	64.7	6.1	2.7
PFV-LALACKAMA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	6.1	31.8	43.8	46.4	47.9	49.0	49.3	47.5	46.2	44.1	42.7	40.4	20.8	1.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	516.9	49.3	21.5
PMGD-PFV-PARANAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	2.0	2.4	2.5	2.4	2.5	2.5	2.1	1.9	2.2	1.4	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	22.5	2.5	0.9
PMGD-PFV-ARMAZONES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	2.3	4.2	4.7	4.8	4.7	4.8	4.7	3.2	3.7	3.8	2.6	1.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	45.2	4.8	1.9
PFV-LALACKAMA2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.0	8.8	12.9	13.7	14.5	15.2	15.3	14.9	14.2	13.2	12.1	11.2	5.5	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	154.0	15.3	6.4
PFV-CONEJO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	5.6	49.8	74.0	84.8	84.8	84.8	84.8	83.9	78.0	67.8	67.6	45.3	3.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	899.0	84.8	37.5
PFV-PAMPASOLARNORTE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.6	19.0	58.5	64.1	64.6	62.6	60.3	60.3	59.9	58.5	56.3	55.8	32.3	2.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	657.5	64.6	27.4
PFV-MALGARIDA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	5.0	30.2	158.4	170.2	170.4	170.4	170.5	170.6	168.8	165.0	109.5	110.5	96.9	8.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	107.6	170.6	71.0
PFV-ALMEYDA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	4.5	13.2	38.7	43.5	47.6	47.9	47.9	47.4	46.8	31.3	33.5	29.8	2.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	434.6	47.9	18.1
PFV-SOL-DE-LOS-ANDES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.5	26.1	38.2	70.1	80.3	80.3	80.3	80.3	79.6	76.7	63.3	63.3	39.4	2.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	783.1	80.3	32.6
PFV-JAVIERA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	4.9	10.0	44.7	60.0	60.0	60.0	60.0	59.2	57.6	56.0	53.4	27.7	1.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	556.0	60.0	23.2
PFV-CHANARES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	3.8	19.5	25.0	25.0	25.0	25.0	25.0	24.5	21.8	19.0	19.0	12.1	0.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	245.6	25.0	10.2
PFV-SALVADOR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.8	31.1	13.0	10.4	11.4	11.2	11.3	11.4	11.0	10.2	10.0	8.9	16.3	2.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	161.5	31.1	6.7
PFV-PILARLOSAMARILLOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.7	1.2	1.6	1.9	2.0	2.0	1.9	1.6	1.3	0.8	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	15.2	2.0	0.6
PFV-DIEGODEALMAGRO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	2.3	5.0	5.0	5.0	5.0	5.0	5.0	4.6	3.8	3.0	3.0	2.1	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	49.3	5.0	2.1
PFV-COVADONGA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.7	4.2	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	8.1	3.5	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	88.7	9.0	3.7
PFV-DAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.9	5.8	8.1	8.2	8.2	8.2	8.2	8.2	8.1	8.0	7.5	4.2	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	83.9	8.2	3.5
PFV-DIEGO-ALMAGRO-SUR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	8.9	109.8	173.3	187.8	188.8	188.8	184.1	169.8	158.5	152.1	110.6	106.4	80.0	7.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1825.9	188.8	76.1
PFV-CARRERAPINTO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	9.2	43.7	67.8	77.3	79.2	78.9	79.3	78.5	77.2	75.2	73.5	62.7	28.6	2.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	833.2	79.3	34.7
PFV-CAMPOSDEL SOL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	87.6	275.4	335.3	340.5	335.4	330.5	330.5	326.0	317.8	310.4	209.0	168.4	16.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	3723.4	340.5	155.1
PFV-LUZDELNORTE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	24.7	89.1	104.8	119.4	123.7	124.7	124.9	123.8	121.3	113.0	70.0	55.7	5.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1325.4	124.9	55.2
PFV-LLANODELAMPÓS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.1	7.9	43.5	60.2	60.4	60.4	60.3	60.0	59.9	59.2	59.3	59.2	45.1	3.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	639.7	60.4	26.7
PMGD-PFV-PARQUE-JOTABECHE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.6	2.6	3.6	3.6	3.6	3.6	3.6	3.4	2.1	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	30.8	3.6	1.3
PMGD-PFV-PARQUE-LA-TRAVESIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.4	0.8	1.0	0.8	1.0	1.0	0.9	1.0	0.9	0.9	0.7	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	9.6	1.0	0.4
PFV-IRIO-ESCONDIDO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	18.3	89.2	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	99.0	96.8	95.0	95.0	60.0	4.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1157.3	100.0	48.2
PFV-VALLE-ESCONDIDO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	10.5	26.5	33.0	68.2	80.0	80.0	80.0	80.0	78.7	76.7	69.0	69.0	44										

RESUMEN DIARIO DE OPERACION DEL SEN

03-01-2024

03-01-2024

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TTDIA	DMAX	DMED	
																									MW/h	MW/h	MW/h	
PFV-SAN-RAMIRO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.6	1.1	5.4	8.8	8.8	8.8	8.8	8.8	8.7	8.4	6.8	3.4	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	79.0	8.8	3.3
PFV-LOSIERRA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.4	1.5	2.4	2.6	2.6	2.5	2.3	1.8	1.2	0.6	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	18.4	2.6	0.8
PFV-ALHUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.5	0.9	2.6	3.8	4.0	3.5	3.5	3.4	3.1	2.5	1.6	0.7	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	30.4	4.0	1.3
PFV-SANTAADRIANA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.9	2.4	2.4	2.3	2.2	2.2	2.3	2.4	2.3	2.1	1.3	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	23.6	2.4	1.0
PFV-LOS-MOLINOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	2.7	8.2	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.1	9.0	9.0	5.5	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	98.7	9.1	4.1
PFV-QUELTEHUE-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.9	2.5	2.7	2.7	2.8	2.8	2.7	2.7	2.6	2.5	2.3	1.3	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	30.3	2.8	1.3
PFV-EL-QUELTEHUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.5	1.1	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.3	0.7	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	15.3	1.4	0.6
PFV-RLA-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.3	1.6	2.3	0.0	2.1	2.4	2.4	2.4	2.4	2.1	1.1	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	19.8	2.4	0.8
PMGD-PFV-DONAGNA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.5	1.5	1.7	1.7	1.6	1.5	1.5	1.6	1.6	1.7	1.4	0.7	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	17.3	1.7	0.7
PFV-PMGD-CANTERA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.7	2.0	2.3	2.7	2.8	2.7	2.6	2.4	1.9	1.1	0.5	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	22.1	2.8	0.9
PFV-MARCHIGUE-2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.6	6.1	8.1	8.3	8.3	7.9	7.1	8.1	8.2	7.6	8.3	7.8	4.9	0.8	0.0	0.0	0.0	0.0	93.0	8.3	3.9
PMGD-PFV-LAS-BANDURRIAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	0.5	0.0
PMGD-PFV-NEWENTUN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	2.6	4.0	4.3	4.3	4.2	4.1	4.0	4.0	4.1	4.1	3.5	1.7	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	46.0	4.3	1.9
PMGD-PFV-MAITENLAHUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.9	1.1	0.0	1.2	2.4	2.5	2.6	2.6	2.2	0.8	0.3	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	17.1	2.6	0.7
PFV-MARCHIGUE-VII	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.6	2.1	2.3	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.3	2.2	1.9	1.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	26.1	2.4	1.1
PFV-ESPERANZA2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	3.3	7.9	8.7	8.8	8.7	8.7	8.7	8.8	8.7	8.5	8.0	4.6	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	94.4	8.8	3.9
PFV-POBLACION	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.9	2.3	2.4	2.3	2.3	2.3	2.1	2.3	2.1	2.3	2.3	1.4	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	26.9	2.4	1.1
PFV-PILPILEN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.4	2.2	2.6	2.6	2.6	2.7	2.7	2.6	2.6	2.6	2.4	1.7	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	28.0	2.7	1.2
PFV-PORTEZUELO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.4	2.1	2.3	2.4	2.4	2.4	2.5	2.5	2.4	2.3	2.0	1.3	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	26.3	2.5	1.1
PFV-VITUCO2B	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.8	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.6	2.5	2.5	2.5	2.3	1.5	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	28.9	2.6	1.2
PFV-PMGD-SANTA-MARGARITA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.6	2.4	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.3	1.2	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	28.5	2.5	1.2
PMGD-PFV-LO-CHACON	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.4	1.5	2.4	2.6	2.6	2.5	2.5	2.5	2.3	2.0	0.9	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	22.6	2.6	0.9
PFV-PMGD-NIHUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	1.4	2.5	2.6	2.7	2.7	2.7	2.6	2.6	2.5	2.2	1.1	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	26.2	2.7	1.1
PFV-ELPILEN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.5	2.3	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	3.0	2.9	2.6	1.4	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	30.6	3.0	1.3
PMGD-PFV-PUANGUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.4	1.6	3.4	3.5	3.5	3.5	3.5	3.5	3.4	3.1	2.1	1.0	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	32.8	3.5	1.4
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	0.0
PFV-LAS-MERCEDES-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.4	1.8	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	1.9	1.7	0.9	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	22.2	2.0	0.9
PFV-CASABERMEJA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	5.2	6.6	6.6	6.6	6.5	6.4	6.1	5.2	2.7	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	52.3	6.6	2.2
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	0.0
PFV-CITRINO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.1	1.4	1.5	1.6	1.7	1.7	1.7	1.7	1.6	1.6	1.4	0.8	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	18.2	1.7	0.8
PFV-PUENTE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.5	2.1	2.3	2.4	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.4	2.1	1.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	26.9	2.5	1.1
PFV-PMGD-PARQUE-SANTA-CRUZ	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	5.2	8.2	8.8	8.9	8.9	8.8	8.7	8.6	8.7	8.4	7.2	3.9	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	95.7	8.9	4.0
PFV-LAUREL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.9	3.8	6.7	6.9	7.0	6.8	6.8	6.8	6.8	6.5	4.8	2.2	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	66.6	7.0	2.8
PFV-PMGD-SANTA-EMILIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.7	6.9	8.5	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	8.9	8.8	8.6	7.8	5.0	0.7	0.0	0.0	0.0	103.0	9.0	4.3
PFV-DONIHUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.1	5.4	7.0	7.4	7.4	7.4	1.5	5.9	7.4	7.4	7.1	6.5	3.9	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	76.1	7.4	3.2
PFV-PMGD-NAN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-PMGD-ENCINO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.6	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	1.9	1.0	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	22.7	2.0	0.9
PMGD-PFV-ROSARIO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	3.4	0.3	0.1
PFV-PMGD-SANTA-ELIZABETH	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	4.4	6.4	7.0	7.1	7.1	7.2	7.2	7.1	6.9	6.6	5.9	3.3	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	76.7	7.2	3.2
PFV-PMGD-COINCO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.2	1.7	2.1	2.3	2.5	2.6	2.5	2.4	2.3	1.9	1.5	0.7	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	24.3	2.6	1.0
PFV-CRUCERO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.8	2.5	2.5	2.5	2.4	2.3	2.2	2.2	2.2	2.3	2.3	0.9	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	26.7	2.5	1.1
PFV-LUDERS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.9	2.8	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	2.9	2.6	1.5	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	33.1	3.0	1.4
PMGD-TER-DIESEL-COYA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-OVEJERIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.7	5.6	7.5	8.0	8.1	8.3	8.2	8.2	8.1	7.8	7.1	6.2	3.0	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	88.3	8.3	3.7
PFV-EL-LITRE-II	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.1	4.4	6.3	6.7	6.9	7.0	7.0	7.0	7.0	6.9	6.7	6.0	3.2	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	76.7	7.0	3.2
PMGD-PFV-CLEMENTINA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.5	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.6	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	8.0	0.7	0.3
PMGD-PFV-COLINA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.6	5.9	8.1	8.7	8.9	8.9	8.8	8.7	8.7	8.7	8.4	7.4	3.9	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	97.3	8.9	4.1
PFV-ELROMERO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	7.6	26.8	80.7	149.0	160.0	160.0	160.0	160.0	156.6	152.2	101.9	67.9	17.8	1.5	0.0	0.0	0.0	0.0	1401.7	160.0	58.4
PFV-ELPELICANO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	8.3	30.6	64.5	90.0	90.0	90.0	90.0	90.0	89.3	87.7	82.9	54.0	41.0	4.4	0.0	0.0	0.0	0.0	912.6	90.0	38.0
PFV-LA-HUELLA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	3.6	20.0	44.7	69.9	69.9	69.9	69.8	69.8	69.0	67.3	65.8										

03-01-2024

03-01-2024

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT.DIA	DMAX	DMED.
																									MWh	MWh/h	MWh/h
PMGD-PFV-EL-PALQUI	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	0.1	0.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.2	0.2	0.0
PFV-LASMOLLACAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.1	0.2	0.3	0.6	1.0	1.1	1.1	0.9	0.6	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	7.5	1.1	0.3
PFV-LAS-MAJADAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.9	1.2	3.2	5.1	9.0	9.1	8.7	9.0	9.0	8.7	8.0	5.1	0.8	0.0	0.0	0.0	78.3	9.1	3.3
PFV-ELDIVISADERO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.4	0.5	1.0	2.8	3.1	3.1	3.1	3.1	3.1	3.0	2.2	0.4	0.0	0.0	0.0	26.3	3.1	1.1
PFV-PMGD-DON-ENRIQUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.6	0.8	1.5	3.4	5.8	8.4	9.0	9.0	9.0	9.0	5.7	0.7	0.0	0.0	0.0	63.4	9.0	2.6
PMGD-PFV-HUAQUELON	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.6	1.0	1.3	3.4	5.1	8.1	9.0	9.0	9.0	9.0	5.7	0.6	0.0	0.0	0.0	62.2	9.0	2.6
PFV-CASTILLA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.6	0.8	1.1	2.3	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.4	1.4	0.1	0.0	0.0	0.0	22.3	2.7	0.9
PFV-LOMASCOLORADAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-CASASBLANCAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-BELLAVISTA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.4	0.6	1.5	2.8	2.8	2.7	2.6	2.6	2.0	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	18.5	2.8	0.8
PFV-SANTALAURA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.5	0.9	0.9	1.2	2.1	1.9	1.5	1.1	0.7	0.4	0.1	0.0	0.0	0.0	11.6	2.1	0.5
PFV-PMGD-CABILO-SUNLIGHT	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.4	0.8	1.5	2.4	3.2	5.2	6.6	9.0	9.0	9.0	8.2	4.4	0.2	0.0	0.0	0.0	59.9	9.0	2.5
PFV-PMGD-LOS-JOTES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.4	0.5	0.6	1.1	2.2	2.6	2.5	2.4	1.8	0.8	0.1	0.0	0.0	0.0	15.4	2.6	0.6
PMGD-PFV-EL-INGENIO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.4	0.7	0.9	1.3	1.8	2.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.1	0.3	0.0	0.0	0.0	9.8	2.3	0.4
PMGD-PFV-MAIMALICAN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.6	0.8	1.0	1.6	2.4	2.5	2.5	2.5	2.4	1.1	0.1	0.0	0.0	0.0	17.9	2.5	0.7
PFV-MONTTSOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.4	1.3	2.7	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.7	2.4	1.3	0.0	0.0	0.0	0.0	25.0	2.8	1.0
PFV-JAURURO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.3	0.5	0.7	1.3	1.4	1.8	2.5	2.4	2.2	1.3	0.2	0.0	0.0	0.0	15.0	2.5	0.6
PFV-CHUCHINI	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.3	0.9	2.1	2.5	2.5	2.4	2.3	2.1	1.5	0.9	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	18.1	2.5	0.8
PFV-CHALINGA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.4	1.1	2.6	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.6	2.3	1.2	0.1	0.0	0.0	0.0	26.6	2.7	1.1
PFV-ILLAPEL5X	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.4	1.2	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	0.9	0.0	0.0	0.0	0.0	12.5	1.4	0.5
PFV-ALICAHUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.6	1.7	2.5	2.8	2.9	2.9	2.6	2.3	1.7	1.0	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	21.7	2.9	0.9
PFV_LA_LIGUA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.4	0.5	0.6	0.9	1.3	1.8	2.2	1.6	0.9	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	10.8	2.2	0.4
PFV-PULLALLI	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.1	0.0
PFV-SANTAJULIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	1.1	2.0	2.0	2.0	2.1	2.0	2.0	1.9	1.7	0.8	0.0	0.0	0.0	0.0	18.0	2.1	0.8
PMGD-PFV-TJERAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.5	1.3	2.6	2.3	2.4	2.3	2.3	2.5	2.5	1.9	0.8	0.0	0.0	0.0	0.0	21.6	2.6	0.9
PMGD-PFV-JARDIN-SOLAR-PETORCA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-PFV-FLORENCIA-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.4	0.6	0.9	1.2	2.8	3.8	6.6	8.9	9.0	5.8	2.9	3.0	0.4	0.0	0.0	0.0	46.3	9.0	1.9
PFV-PMGD-ESFENA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.0	0.1	0.0	0.0	0.0	14.1	1.2	0.6
PFV-CABILSOL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.5	0.5	0.6	1.0	1.8	2.5	2.1	1.5	0.8	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	11.8	2.5	0.5
PFV-LOS-PALTOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.5	0.9	1.0	1.4	2.5	2.5	2.5	2.4	2.1	1.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	17.2	2.5	0.7
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
PFV-ELQUEMADO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.4	1.3	3.0	3.1	2.8	3.0	3.0	3.0	2.9	2.6	1.3	0.0	0.0	0.0	0.0	26.7	3.1	1.1
PFV-NILHUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.5	0.7	0.8	0.8	0.8	0.7	0.6	0.4	0.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	6.0	0.8	0.2
PFV-MARIN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.9	2.5	2.8	2.8	3.0	3.0	2.9	2.9	2.9	2.9	2.6	1.9	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	30.0	3.0	1.2
PFV-HORMIGA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.4	0.7	1.0	1.2	1.3	1.3	1.3	1.2	1.1	0.8	0.5	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	11.2	1.3	0.5
PFV-FILOMENA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.4	2.2	2.4	2.5	2.5	2.5	2.5	2.4	2.4	2.3	1.6	0.6	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	25.5	2.5	1.1
PFV-PMGD-SANTA-FRANCISCA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.6	3.6	4.6	5.3	5.6	5.5	5.0	4.2	3.1	1.8	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	41.1	5.6	1.7
PFV-TRINIDAD	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.6	2.5	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.6	2.4	1.4	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	29.8	2.7	1.2
PFV-PMGD-MANDINGA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.7	1.0	2.5	4.4	4.4	4.5	4.5	4.4	4.4	4.4	4.4	3.2	0.6	0.0	0.0	0.0	43.8	4.5	1.8
PFV-PMGD-PALMAS-DEL-VERNAO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.4	0.9	2.3	2.6	2.7	2.7	2.7	2.5	1.6	0.4	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	19.1	2.7	0.8
PFV-ELBOCO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.5	0.8	1.4	1.8	3.1	5.6	7.1	6.6	5.7	4.1	1.9	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	39.0	7.1	1.6
PMGD-PFV-ABASTIBLE-CONCON	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-CANESA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.5	1.0	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.2	0.1	0.0	0.0	0.0	15.8	1.8	0.7
PFV-OLIVILLO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.6	0.8	1.3	2.6	7.3	8.0	7.9	7.7	7.8	7.7	6.4	3.1	0.3	0.0	0.0	0.0	61.8	8.0	2.6
PFV-LINGUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.1	0.2	0.5	1.9	2.7	2.7	2.7	2.8	2.8	2.7	2.5	1.5	0.1	0.0	0.0	0.0	23.2	2.8	1.0
PFV-ARIZTIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.3	0.3	0.4	0.6	1.0	2.0	2.2	2.2	1.9	1.0	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	12.3	2.2	0.5
PFV-PMGD-EL-HUASO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.4	1.5	2.2	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.2	1.9	1.1	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	21.3	2.3	0.9
PMGD-PFV-CONDOR-PETORCA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.5	0.8	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.0	0.9	0.1	0.0	0.0	0.0	11.9	1.1	0.5
PFV-PMG-PARQUE-VALPARAISO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.6	1.2	4.5	5.2	5.2	5.2	5.1	5.1	5.1	5.1	5.1	4.1	1.7	0.2	0.0	0.0	0.0	48.5	5.2	2.0
PFV-PMGD-HELIOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.5	1.7	2.1	2.2	2.3	2.3	2.3	2.3	2.1	1.8	1.0	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	21.2	2.3	0.9
PFV-PANQUEHUE-2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	2.0	3.2	4.1	4.8	4.9	5.0	4.5	3.7	2.7	1.4	0.4	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	37.2	5.0	

03-01-2024

03-01-2024

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT.DIA	DMAX	DMED.
																									MWh	MWh/h	MWh/h
PFV-CATANSOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.9	2.5	2.6	2.7	2.8	2.7	2.7	2.7	2.6	2.5	1.9	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	29.0	2.8	1.2
PFV-VILLAPRAT	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.7	1.0	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	0.9	0.4	0.1	0.0	0.0	0.0	12.1	1.1	0.5
PFV-VILLA-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.5	2.3	2.4	2.5	2.5	2.4	2.4	2.4	2.4	2.3	1.9	1.0	0.1	0.0	0.0	0.0	26.6	2.5	1.1
PFV-LAS-ROJAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.6	1.4	1.4	2.5	2.6	2.4	1.8	0.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	13.8	2.6	0.6
PFV-LLANOS-DE-POTROSO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.1	4.2	5.0	5.0	5.1	5.1	5.1	4.9	4.8	4.7	4.0	1.1	0.0	0.0	0.0	0.0	50.2	5.1	2.1
PFV-LOSPATOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	2.2	2.8	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.8	2.6	1.6	0.3	0.0	0.0	0.0	32.9	2.9	1.4
PFV-LAFRONTERA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.6	1.8	2.7	3.2	3.6	3.8	3.8	3.5	3.0	2.3	1.3	0.3	0.1	0.0	0.0	0.0	30.2	3.8	1.3
PFV-RAULI	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.5	5.9	8.4	6.2	4.6	7.0	8.4	8.9	8.5	8.0	7.3	7.3	4.5	0.7	0.0	0.0	0.0	87.3	8.9	3.6
PFV-PARAGUAY	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.2	4.4	7.4	7.9	8.1	8.4	8.6	8.7	8.8	8.8	8.5	7.5	4.0	0.6	0.0	0.0	0.0	92.7	8.8	3.9
PFV-PMGD-SAN-CAMILO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.7	2.5	2.7	2.7	2.7	2.7	2.6	2.6	2.6	2.5	2.4	2.0	0.7	0.0	0.0	0.0	30.8	2.7	1.3
PFV-PMGD-CURACAVI	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.8	2.3	2.5	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.5	2.4	2.2	1.2	0.2	0.0	0.0	0.0	28.5	2.6	1.2
PFV-RANGUIL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.5	2.4	2.4	2.4	2.4	2.3	2.2	0.6	0.2	0.0	0.0	0.0	16.3	2.4	0.7
PFV-TALCA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.7	5.5	7.4	7.9	7.9	8.0	7.9	7.8	7.7	7.7	7.4	6.5	3.0	0.2	0.0	0.0	0.0	86.4	8.0	3.6
PMGD-PFV-ITAHUE-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.0	2.1	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.0	0.4	0.0	0.0	0.0	27.2	2.2	1.1
PFV-SAN-JAVIER	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.9	3.2	5.1	5.4	5.4	5.4	5.5	5.5	5.4	4.8	4.6	3.8	2.0	0.3	0.0	0.0	0.0	57.3	5.5	2.4
PFV-VILLA-CRUZ	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.2	2.6	2.7	0.7	0.9	2.4	2.1	1.9	0.8	0.2	0.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	16.2	2.7	0.7
PFV-SANTA-FE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.9	4.3	7.2	7.8	7.9	7.8	7.8	7.6	7.6	7.5	7.3	6.2	3.2	0.4	0.0	0.0	0.0	83.7	7.9	3.5
PFV-VILLA-ALEGRE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	4.0	4.0	3.9	3.8	3.8	3.9	3.9	3.9	3.7	2.2	0.3	0.0	0.0	0.0	37.8	4.0	1.6
PFV-LEMU	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.9	3.1	4.2	4.6	4.7	4.8	4.8	4.7	4.6	4.5	4.2	3.7	2.0	0.2	0.0	0.0	0.0	51.0	4.8	2.1
PFV-LASPERDICES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.9	2.4	2.5	2.5	2.6	2.5	2.5	2.4	2.4	2.2	2.0	1.2	0.2	0.0	0.0	0.0	27.9	2.6	1.2
PFV-PMGD-PANGUILEMO-AEROPUERTO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.3	2.7	3.7	3.9	3.9	3.8	3.7	2.1	3.7	3.6	3.4	2.1	0.8	0.0	0.0	0.0	0.0	38.7	3.9	1.6
PFV-PMGD-LOS-TORDOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.3	3.8	5.0	5.1	5.1	5.1	5.0	4.9	4.9	4.8	4.8	4.4	2.3	0.3	0.0	0.0	0.0	56.9	5.1	2.4
PMGD-PFV-PIDUCO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	2.0	2.6	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.7	2.7	2.6	2.3	1.5	0.2	0.0	0.0	0.0	31.1	2.8	1.3
PFV-PMGD-EL-TIUQUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.5	0.7	0.8	0.9	0.9	0.9	0.8	0.7	0.6	0.4	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	7.5	0.9	0.3
PMGD-PFV-PENCAHUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-PENCAHUE-ESTE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.5	2.4	2.4	2.4	2.4	2.3	2.3	2.2	2.2	2.2	2.1	1.1	0.2	0.0	0.0	0.0	25.9	2.4	1.1
PFV-PMGD-ERINOME	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.3	2.2	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.5	2.4	2.1	1.1	0.2	0.0	0.0	0.0	27.8	2.6	1.2
PFV-QUINANTU	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.7	5.9	8.2	8.7	9.0	9.0	9.0	9.0	8.8	8.6	8.2	7.4	4.3	0.7	0.0	0.0	0.0	98.6	9.0	4.1
PFV-PMGD-DON-RODRIGO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.2	3.8	4.5	4.4	4.4	4.4	4.4	4.4	4.4	4.4	4.4	4.3	3.0	0.5	0.0	0.0	0.0	52.8	4.5	2.2
PFV-TRICA-DOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.5	2.1	2.2	2.3	2.3	2.3	2.2	2.2	2.2	2.1	2.0	1.1	0.2	0.0	0.0	0.0	25.0	2.3	1.0
PFV-QUILAPILIN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	9.3	46.4	50.0	50.0	50.0	50.0	45.0	45.0	45.0	44.7	44.0	44.0	38.8	7.0	0.0	0.0	0.0	566.8	50.0	23.6
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	0.2	10.9	26.0	10.1	10.1	10.1	10.1	10.1	10.1	10.1	10.1	10.1	10.1	10.1	3.8	0.0	0.0	0.0	152.1	26.0	6.3
PMGD-PFV-LIQUIDAMBAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.1	4.1	7.0	7.6	7.9	8.0	8.0	7.9	7.8	7.7	7.5	6.8	4.2	0.8	0.0	0.0	0.0	86.3	8.0	3.6
PFV-PMGD TER LAGUNITAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-CHACABUCO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.2	4.9	8.1	8.8	9.0	9.0	9.0	9.0	8.9	8.9	8.6	7.0	3.4	0.4	0.0	0.0	0.0	96.1	9.0	4.0
PMGD-PFV-ORQUIDEA-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.2	0.4	0.8	1.6	2.0	2.1	2.1	2.1	2.0	1.3	0.2	0.0	0.0	0.0	15.1	2.1	0.6
PFV-JAHUEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	3.0	4.8	5.2	5.3	5.4	5.3	5.3	5.3	5.2	5.0	4.4	2.7	0.4	0.0	0.0	0.0	57.7	5.4	2.4
PFV-PMGD-ESCORIAL-VERANO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.3	1.8	2.3	2.6	2.7	2.7	2.6	2.6	2.6	2.4	2.0	1.1	0.1	0.0	0.0	0.0	26.9	2.7	1.1
PFV-KONDA	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	2.2	2.1	2.1	2.1	2.0	1.8	0.9	0.0	0.0	0.0	0.0	23.0	2.2	1.0
PFV-MESETA-DE-LOS-ANDES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	11.0	44.6	73.1	65.0	65.0	59.9	55.0	54.9	54.9	54.8	51.8	51.8	45.5	6.1	0.0	0.0	0.0	693.3	73.1	28.9
PFV-SLK008	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.7	2.6	2.8	2.9	3.0	3.0	3.0	2.9	2.9	2.8	2.5	1.4	0.2	0.0	0.0	0.0	31.8	3.0	1.3
PFV-TECHOSDEALTAMIRA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-PMGD-RECOLETA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.6	0.8	1.1	2.0	4.8	5.5	5.5	5.5	5.5	5.5	5.5	5.1	0.9	0.0	0.0	0.0	48.4	5.5	2.0
PFV-GUANACO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.5	5.1	7.6	8.5	8.9	9.0	6.2	8.6	9.0	8.9	8.6	7.3	3.7	0.5	0.0	0.0	0.0	93.3	9.0	3.9
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	1.3	1.8	2.0	2.1	2.1	1.4	1.3	2.0	2.0	1.9	1.7	0.7	0.1	0.0	0.0	0.0	20.7	2.1	0.9
PFV-DON-ANDRONICO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.3	1.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.4	2.3	1.9	0.9	0.1	0.0	0.0	0.0	22.1	2.5	0.9
PFV-PIRQUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.6	2.0	2.2	2.4	2.5	2.5	2.4	2.4	2.3	2.2	1.8	1.0	0.1	0.0	0.0	0.0	26.1	2.5	1.1
PFV-SAN-VICENTE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.4	1.0	1.6	2.0	2.3	2.4	2.4	2.2	1.8	1.3	0.7	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	18.6	2.4	0.8
PMGD-PFV-PATRICIA-DEL-VERANO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.0	2.2	3.6	5.4	6.4	6.3	6.3	6.2	5.8										

03-01-2024

03-01-2024

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT.DIA	DMAX	DMED.
																									MWh	MWh/h	MWh/h
PFV-RAUQUEN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.3	5.3	7.7	8.3	8.5	8.7	8.7	8.5	8.2	7.9	7.4	6.4	2.9	0.6	0.0	0.0	0.0	90.3	8.7	3.8
PFV-PMGD-PARQUE-ITIHUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.6	5.0	7.9	8.6	8.8	8.8	8.6	8.6	8.6	8.4	8.1	6.6	3.4	0.5	0.0	0.0	0.0	93.6	8.8	3.9
PMGD-PFV-RATULEMUS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.6	2.5	2.7	2.8	2.8	2.8	2.7	2.7	2.6	2.6	2.2	1.1	0.2	0.0	0.0	0.0	29.8	2.8	1.2
PMGD-PFV-PICHON	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.8	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	0.8	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	12.5	1.0	0.5
PFV-DON-JORGE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	2.1	2.8	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	33.7	3.0	1.4
PFV-MUTUPIN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.3	4.8	6.8	7.2	7.4	7.5	7.5	6.8	7.3	7.2	7.0	6.5	4.0	0.7	0.0	0.0	0.0	82.0	7.5	3.4
PMGD-PFV-CAUQUENES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.4	2.5	2.7	2.8	2.8	2.7	2.7	2.7	2.6	2.5	2.2	1.1	0.2	0.0	0.0	0.0	29.2	2.8	1.2
PFV-PMGD-SANTA-LUISA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.5	2.3	2.5	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.5	2.4	2.1	1.3	0.3	0.0	0.0	0.0	28.4	2.6	1.2
PFV-LASCODORNICES	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	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.7	2.0	0.4	0.0	0.0	0.0	34.6	3.0	1.4
PFV-PMGD-ALCALDESA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.2	4.4	5.8	5.9	5.8	5.7	5.1	5.7	5.7	5.7	5.8	5.6	3.3	0.6	0.0	0.0	0.0	66.3	5.9	2.8
PFV-ELCERNICALO-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.1	1.4	1.4	1.4	1.4	1.3	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	0.9	0.2	0.0	0.0	0.0	16.4	1.4	0.7
PFV-ELCERNICALO-2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.0	1.4	1.4	1.4	1.4	1.3	1.4	1.4	1.4	1.3	1.3	0.8	0.2	0.0	0.0	0.0	15.8	1.4	0.7
PFV-BICENTENARIO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	2.0	2.5	2.6	2.6	2.6	2.5	2.2	2.5	2.5	2.4	2.3	1.5	0.3	0.0	0.0	0.0	28.9	2.6	1.2
PFV-PLAYERO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.5	2.4	2.8	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.8	2.7	2.2	1.1	0.3	0.0	0.0	0.0	30.6	2.9	1.3
PFV-PLAYERITO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.5	2.5	2.8	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.8	2.7	2.2	1.1	0.2	0.0	0.0	0.0	30.8	2.9	1.3
PMGD-PFV-PLAYERON	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.5	2.6	2.9	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	2.9	2.3	1.1	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	31.9	3.0	1.3
PFV-CHUCAO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.3	2.3	2.5	2.5	2.5	2.4	2.2	2.5	2.5	2.4	2.2	1.0	0.2	0.0	0.0	0.0	26.5	2.5	1.1
PFV-NIQUEN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.8	2.5	2.6	2.7	2.7	2.6	2.2	2.6	2.5	2.4	2.2	1.3	0.2	0.0	0.0	0.0	28.8	2.7	1.2
PFV-CHINCOL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	2.3	2.8	2.9	2.9	2.9	2.8	2.5	2.8	2.8	2.8	2.7	1.8	0.3	0.0	0.0	0.0	32.9	2.9	1.4
PFV-CIPRES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.0	1.5	2.2	3.8	3.8	3.8	3.7	3.8	3.5	3.0	3.0	3.0	2.8	0.6	0.0	0.0	0.0	39.7	3.8	1.7
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	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.9	0.1	0.0
PFV-PMGD-CARACOLES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	2.0	2.5	2.7	2.7	2.7	2.5	2.7	2.7	2.6	2.6	2.4	1.7	0.3	0.0	0.0	0.0	30.7	2.7	1.3
PFV-PMGD-LAS-CATTITAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.3	2.1	3.8	3.8	3.8	3.8	3.8	3.5	3.0	3.0	2.9	1.3	0.2	0.0	0.0	0.0	36.7	3.8	1.5
PFV-MERCURIO-SUR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.1	1.0	2.1	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	1.8	0.3	0.0	0.0	0.0	27.7	2.6	1.2
PFV-PMGD-PACHIRA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.5	5.6	8.8	8.9	8.9	8.9	8.7	8.9	8.9	8.9	8.9	8.4	5.0	0.9	0.0	0.0	0.0	101.0	8.9	4.2
PFV-LINARES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.1	1.5	2.4	3.8	3.8	3.7	3.7	3.7	3.4	3.0	3.0	3.0	2.9	0.7	0.0	0.0	0.0	40.0	3.8	1.7
PFV-SATURNO-NORTE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	1.3	1.3	2.2	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.3	0.5	0.0	0.0	0.0	29.2	2.6	1.2
PMGD-PFV-FOTOVOLT-LIN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.2	0.0	0.0	0.0	3.7	0.3	0.2
PFV-MACHICURA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.3	5.0	7.6	8.1	8.2	8.3	8.2	8.2	8.1	7.8	6.6	5.6	3.1	0.3	0.0	0.0	0.0	86.4	8.3	3.6
PMGD-PFV-GOLONDRINAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.5	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	1.0	0.1	0.0	0.0	0.0	22.9	2.0	1.0
PFV-PMGD-EL-FLAMENCO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-VILLA-SECA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	2.6	2.4	2.5	2.5	2.5	1.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	15.0	2.6	0.6
PFV-COCHARCAS	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	2.5	2.5	2.5	2.4	2.3	2.0	1.2	0.2	0.0	0.0	0.0	27.8	2.6	1.2
PFV-LAS-TORTOLAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.9	2.6	2.8	2.9	2.7	2.9	2.6	2.7	2.7	2.6	2.3	1.2	0.2	0.0	0.0	0.0	30.8	2.9	1.3
PFV-BERRUECO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.9	6.4	8.8	9.0	8.8	9.0	9.0	8.7	9.0	8.3	8.7	7.9	5.1	1.0	0.0	0.0	0.0	101.6	9.0	4.2
PFV-VENTURADA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.7	5.7	8.1	8.5	8.4	8.8	8.6	8.2	8.5	7.7	8.0	7.3	4.7	0.9	0.0	0.0	0.0	94.9	8.8	4.0
PFV-SANTA-RITA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.7	2.6	2.7	2.6	2.7	2.6	1.5	0.3	2.5	2.3	1.7	0.4	0.0	0.0	0.0	23.7	2.7	1.0
PFV-EL-PIUQUEN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.9	2.7	2.8	2.9	2.6	2.9	2.5	2.7	2.7	2.6	2.4	1.2	0.0	0.0	0.0	0.0	30.5	2.9	1.3
PFV-HUAPE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.4	2.3	2.4	2.4	2.5	2.4	2.4	2.4	2.4	2.3	2.1	1.2	0.2	0.0	0.0	0.0	26.9	2.5	1.1
PFV-PMGD-SAN-JOSE-2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.9	2.5	3.0	3.1	3.1	3.1	3.0	3.0	3.1	3.1	3.0	2.7	2.0	0.4	0.0	0.0	0.0	36.0	3.1	1.5
PFV-ORION	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.8	2.5	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.6	2.3	1.5	0.3	0.0	0.0	0.0	30.6	2.7	1.3
PFV-LASPALOMAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	2.1	2.8	2.9	2.9	2.6	2.8	2.4	2.7	2.8	2.7	2.6	1.7	0.3	0.0	0.0	0.0	31.7	2.9	1.3
PMGD-PFV-BLU	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.9	2.1	2.2	2.3	2.3	2.3	2.3	2.2	2.3	2.2	2.2	2.2	2.0	0.4	0.0	0.0	0.0	27.9	2.3	1.2
PMG-PFV-QUILMO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.3	5.2	8.4	9.1	9.1	8.2	9.1	8.0	8.5	8.5	8.6	7.7	4.5	0.0	0.0	0.0	0.0	96.2	9.1	4.0
PMGD-PFV-EL-RECONQUISTADOR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.9	2.5	2.5	2.5	2.4	2.2	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	1.5	0.2	0.0	0.0	0.0	28.0	2.5	1.2
PMGD-PFV-PARQUE-SOLAR-FOTOVOLTAICO-LA-VICTORIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.5	4.7	7.1	7.8	8.1	8.2	8.5	8.6	8.5	8.2	7.7	6.9	4.0	0.8	0.0	0.0	0.0	90.8	8.6	3.8
PFV-MOYA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.2	7.9	8.1	7.0	7.3	8.0	7.5	6.2	4.2	0.8	0.1	0.0	0.0	0.0	58.2	8.1	2.4
PMGD-PFV-CABRERO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-MECO-CHILLAN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.1	4.1	5.8	6.2	6.2	5.4	6.0	5.5	5.6	5.9	5.7	5.4	3.5	0.6	0.0	0.0	0.0	67.1	6.2	2.8
PMGD-PFV-PUEBLO-SECO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.6	4.8	6.8	8.3	8.8	8.8	8.8	7.1	8.2	8.8	7.8	6.1	3.3	0.7	0.0	0.0	0.0	89.8	8.8	3.7
PFV-SANTA-ESTER	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	1.8	2.4	2.6	2.6	2.7	2.6	2.6	2.6	2.5	2.4	2.2	1.5	0.3	0.0	0.0	0.0	29.5		

03-01-2024

03-01-2024

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT.DIA MWh	DMAX MWh/h	DMED. MWh/h
PFV-PERALILLO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.7	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.5	0.1	0.0	0.0	0.0	9.6	0.8	0.4
PMGD-PFV-LAS-ARBOLEDAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.4	1.0	1.6	2.0	2.2	2.3	2.2	2.0	1.7	1.3	0.8	0.3	0.1	0.0	0.0	0.0	17.9	2.3	0.7
PMGD-PFV-EL-CUERVO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.5	1.1	1.7	2.2	2.5	2.6	2.6	2.5	2.1	1.6	1.0	0.4	0.1	0.0	0.0	0.0	21.0	2.6	0.9
PFV-VENEZIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-REN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.9	1.7	2.3	2.8	2.9	2.3	0.0	2.3	2.8	2.3	1.7	1.0	0.2	0.0	0.0	0.0	23.4	2.9	1.0
PFV-LAS-TORCAZAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.9	2.5	2.6	2.7	2.7	2.5	2.4	2.7	2.7	2.6	2.5	1.5	0.3	0.0	0.0	0.0	30.1	2.7	1.3
PFV-SANTIAGOSOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	3.9	18.6	25.9	50.6	56.9	56.8	83.2	80.4	67.3	48.4	26.2	7.0	1.1	0.0	0.0	0.0	0.0	583.2	83.2	24.3
PFV-LOS-PERALES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.3	0.3	0.4	0.7	1.4	2.6	2.4	2.0	1.5	0.8	0.3	0.1	0.0	0.0	0.0	13.1	2.6	0.5
PMGD-PFV-MAIKONO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.3	0.5	0.7	1.1	1.4	1.7	1.8	1.4	0.6	0.3	0.1	0.0	0.0	0.0	10.1	1.8	0.4
PFV-PMGD-PALTO-SUNLIGHT	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.4	0.7	1.1	1.6	2.3	3.8	6.4	8.4	8.2	7.9	6.1	2.6	0.3	0.0	0.0	0.0	49.9	8.4	2.1
PMGD-PFV-CANONES-SUNLIGHT	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.6	0.9	1.4	1.9	2.8	6.0	8.3	8.7	8.6	8.2	6.8	3.3	0.5	0.0	0.0	0.0	58.1	8.7	2.4
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	0.0	0.2	0.7	0.9	1.5	3.2	7.6	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	8.5	4.1	0.3	0.0	0.0	0.0	71.9	9.0	3.0
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	0.1	0.1	0.1	0.1	0.2	0.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.9	0.2	0.0
PFV-PMGD-LOS-MAGNOLIOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.1	0.2	0.4	1.9	2.7	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.6	0.7	0.1	0.0	0.0	0.0	22.8	2.8	1.0
PFV-PITRA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.3	0.7	1.9	2.8	2.8	2.8	2.7	1.6	0.9	0.3	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	17.1	2.8	0.7
PFV-CATEMU	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.6	1.5	1.8	1.9	1.9	1.3	1.9	1.9	1.9	1.8	1.3	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	18.1	1.9	0.8
PFV-PLACILLASOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.3	4.5	5.9	6.5	6.8	7.0	7.2	7.2	7.1	6.9	6.5	5.8	3.5	0.5	0.0	0.0	0.0	76.6	7.2	3.2
PFV-UTFSM-VALPO-VALDES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.0	0.0
PFV-UTFSM-VINA-MAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.2	0.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	0.2	0.0
PMGD-PFV-VILLA-MOSCOSO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.3	0.4	0.5	0.9	2.1	2.7	2.6	2.4	1.9	1.0	0.1	0.0	0.0	0.0	15.3	2.7	0.6
PMGD-PFV-YAHUTELA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.2	4.5	5.8	5.9	6.0	6.0	6.0	6.0	5.8	5.4	3.7	1.7	0.1	0.0	0.0	0.0	58.3	6.0	2.4
PFV-PMGD-FARDELA-NEGRA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.6	1.7	2.6	2.7	2.7	2.5	1.2	0.8	0.3	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	15.8	2.7	0.7
PFV-PMGD-PASTRAN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.5	0.8	1.5	2.7	5.0	8.2	9.0	9.0	9.0	9.0	8.3	3.2	0.2	0.0	0.0	0.0	66.6	9.0	2.8
PFV-PMGD-FOSTER	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.3	0.5	0.9	1.4	2.4	2.7	2.7	2.6	2.3	1.6	0.2	0.0	0.0	0.0	17.8	2.7	0.7
PFV-PMGD-LITORAL-SUNLIGHT	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.7	1.2	2.7	7.0	8.8	8.8	8.8	8.8	7.0	4.8	1.1	0.5	0.1	0.0	0.0	0.0	60.4	8.8	2.5
PMGD-PFV-INDEPENDENCIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.1	1.8	2.3	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.2	1.5	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	24.3	2.4	1.0
PFV-RODEO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.4	1.7	2.1	2.3	2.3	0.7	2.0	2.3	2.2	2.0	1.7	0.8	0.1	0.0	0.0	0.0	20.7	2.3	0.9
PFV-TUCUQUERE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.5	2.0	2.4	2.6	2.8	2.8	2.8	2.7	2.5	2.2	1.8	1.0	0.1	0.0	0.0	0.0	26.5	2.8	1.1
PFV-PEDREROS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.4	2.5	2.8	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.8	2.7	2.4	1.2	0.1	0.0	0.0	0.0	30.9	2.9	1.3
PFV-DONEUGENIO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.8	1.4	1.5	1.5	1.4	1.4	1.5	1.5	1.4	1.3	0.8	0.1	0.0	0.0	0.0	14.9	1.5	0.6
PMGD-PFV-QUEMADOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-TAURETES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-CARA-DE-GALLO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	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	0.0	0.4	1.0	2.2	2.4	2.5	2.6	2.6	2.6	2.5	2.4	1.6	0.7	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	26.1	2.6	1.1
PFV-PMGD-EL-CASTANO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.7	4.5	6.4	6.7	6.7	6.8	6.6	6.6	6.6	6.2	5.4	2.9	0.4	0.0	0.0	0.0	67.0	6.8	2.8
PFV-LAS-CABRAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.4	1.4	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.5	2.2	1.1	0.1	0.0	0.0	0.0	26.0	2.6	1.1
PMGD-PFV-AROMO-DEL-VERANO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.3	2.1	2.4	2.5	2.6	2.6	2.6	2.6	2.5	2.4	2.0	1.0	0.2	0.0	0.0	0.0	27.1	2.6	1.1
PFV-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
PFV-CHANCON	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.9	1.5	1.8	2.0	2.1	2.2	2.2	2.1	2.0	1.7	1.3	0.7	0.1	0.0	0.0	0.0	20.9	2.2	0.9
PFV-ELSAUCE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.1	2.1	3.0	3.0	2.9	2.9	2.9	2.9	2.8	2.7	2.3	0.9	0.1	0.0	0.0	0.0	29.8	3.0	1.2
PMGD-PFV-CHAMPA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.3	0.0	0.0	0.0	9.5	0.7	0.4
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	0.4	1.3	2.1	2.4	2.5	2.6	2.5	2.4	2.4	2.4	2.2	1.9	0.9	0.1	0.0	0.0	0.0	26.0	2.6	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	0.2	0.6	1.3	5.6	7.9	8.1	8.2	8.1	8.0	7.8	7.3	6.2	3.3	0.4	0.0	0.0	0.0	72.9	8.2	3.0
PFV-UTFSM-VITACURA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-PMGD-DUQUECO-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.7	6.1	8.5	9.0	9.1	7.7	8.1	8.9	9.0	8.9	8.9	8.2	5.6	1.2	0.0	0.0	0.0	100.8	9.1	4.2
PFV-MARAMBO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.4	0.6	2.3	2.6	2.6	2.6	2.5	2.5	2.4	1.9	0.9	0.2	0.0	0.0	0.0	21.7	2.6	0.9
PFV-EL-ZORZAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-PFV-DON-MARTIN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	1.8	2.5	2.7	2.7	2.5	2.2	2.4	2.6	2.8	2.6	2.3	1.6	0.4	0.0	0.0	0.0	29.7	2.7	1.2
PMGD-PFV-ALBOR-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0																					

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT.DIA MWh	DMAX MWh/h	DMED. MWh/h
ZOFRI_13_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ZOFRI_7-12_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CTTAAR_CARBÓN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TGTAR_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
UJUNA-1_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
UJUNA-2_DIESEL	0.0	0.0	2.2	3.8	4.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	10.5	4.5	0.4
UJUNA-3_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
UJUNA-4_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
UJUNA-5_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
UJUNA-6_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CERROPABELLON-U1_GEO	21.8	22.0	21.6	21.9	22.0	21.5	21.7	21.2	21.0	20.9	19.8	19.3	18.4	18.1	17.9	18.3	18.6	19.8	20.2	20.6	21.1	21.7	21.9	22.1	493.3	22.1	20.6
CERROPABELLON-U2_GEO	22.1	22.5	22.3	22.8	22.8	22.1	23.0	23.1	23.0	22.0	20.7	20.8	20.5	20.5	20.1	20.2	20.3	20.6	21.4	21.7	22.2	22.6	22.9	23.2	523.4	23.2	21.8
CERROPABELLON-U3_GEO	20.8	20.8	21.1	21.2	21.0	21.4	22.4	22.6	21.0	19.9	19.7	19.1	18.5	18.5	18.3	18.5	18.6	18.3	18.1	18.7	19.5	20.2	20.4	20.8	479.2	22.6	20.0
NORGENER-NT01_CAR	105.8	92.0	102.6	126.2	92.8	92.8	92.6	92.0	72.3	55.6	55.5	55.2	55.6	55.5	55.5	55.6	55.6	55.5	55.6	55.6	81.6	88.4	89.0	88.7	1827.6	126.2	76.2
NORGENER-NT02_CAR	125.3	125.3	123.9	123.8	122.9	123.2	122.6	113.5	68.4	66.0	58.1	73.4	57.7	55.3	55.3	55.3	55.3	55.3	55.8	73.7	82.9	104.3	125.0	126.0	2148.3	126.0	89.5
U12_CARBÓN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
U13_CARBÓN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TOCOPILLA-U16-TG_GNL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TOCOPILLA-U16-TG+TV_GNL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	8.1	32.9	109.0	162.4	341.4	76.4	0.0	730.2	341.4	30.4
TOCOPILLA-U16-TG_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TOCOPILLA-U16-TG+TV_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TOCOPILLA-U16-TG_GAS ARG	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TOCOPILLA-U16-TG+TV_GAS ARG	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	220.0	250.9	470.9	250.9	19.6
TOCOPILLA-TG1_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TOCOPILLA-TG2_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TOCOPILLA-TG3_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TOCOPILLA-TG3_GNL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TOCOPILLA-TG3_GAS ARG	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
KELAR-TG1_TG1_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
KELAR-TG1_TG1_GN_A	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
KELAR-TG1_TG1_GNL_A	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
KELAR-TG1_TG1_GNL_INFLEX	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
KELAR-TG1_TG1+0.5TV_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
KELAR-TG1_TG1+0.5TV_GN_A	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
KELAR-TG1_TG1+0.5TV_GNL_A	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
KELAR-TG1_TG1+0.5TV_GNL_INFLEX	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
KELAR-TG12_TG1+TG2+TV1_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
KELAR-TG12_TG1+TG2+TV1_GN_A	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
KELAR-TG12_TG1+TG2+TV1_GNL_A	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
KELAR-TG12_TG1+TG2+TV1_GNL_INFLEX	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
KELAR-TG2_TG2_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
KELAR-TG2_TG2_GN_A	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
KELAR-TG2_TG2_GNL_A	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
KELAR-TG2_TG2_GNL_INFLEX	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
KELAR-TG2_TG2+0.5TV_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
KELAR-TG2_TG2+0.5TV_GN_A	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
KELAR-TG2_TG2+0.5TV_GNL_A	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
KELAR-TG2_TG2+0.5TV_GNL_INFLEX	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ANGAMOS-ANG1_CAR	196.1	198.9	199.0	198.3	198.5	199.1	200.6	191.3	105.8	80.7	80.6	80.6	80.6	80.6	80.6	80.7	80.7	80.7	91.9	178.6	200.6	200.6	200.6	198.0	3483.7	200.6	145.2
ANGAMOS-ANG2_CAR	269.4	267.9	267.9	266.8	268.0	277.9	278.2	269.0	173.1	84.5	80.6	80.6	80.6	80.6	80.7	80.6	80.6	95.7	221.5	274.7	275.2	274.9</					

[illegible]

RESUMEN DIARIO DE OPERACION DEL SEN

03-01-2024

03-01-2024

[illegible]

[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-CALAFATE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PMGD-ALERCE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
MULTIEXPORT-1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
MULTIEXPORT-2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PMGD-BLUEGATE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PMGD-RIO-AZUL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PMGD-DIESEL-CEREZO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PMGD-DON-PEDRO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ELCANELO-1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
SKRETTING	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
DANISCO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
BIOMAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PMGD-TER-EL-JARDIN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PIEDRAS-NEGRAS	2,7	2,8	2,8	2,7	2,7	2,8	2,8	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,8	2,8	2,8	2,8	2,7	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,7	66,0	2,8	2,8
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	-503,9	-560,2	-565,3	-544,3	-544,7	-549,7	-530,3	-364,0	81,1	58,8	62,8	82,1	111,4	146,3	272,4	286,9	251,7	195,4	58,0	-53,5	-161,0	-134,6	-227,1	-324,4	-3456,2	286,9	-144,0
CHANGOS->CUMBRES C2	-503,3	-559,3	-279,6	-543,7	-544,0	-549,1	-529,8	-364,4	78,2	56,0	60,0	79,2	108,4	143,2	268,6	282,4	247,7	191,7	55,0	-55,8	-162,6	-136,3	-228,3	-325,2	-3211,0	282,4	-133,8
CUMBRES->CHANGOS C1	520,9	579,0	578,7	547,8	541,9	541,8	522,0	342,9	-112,2	-85,2	-93,3	-110,9	-135,7	-171,9	-300,3	-312,2	-276,2	-219,8	-82,0	41,5	166,6	146,6	239,9	325,7	3195,6	579,0	133,2
CUMBRES->CHANGOS C2	519,9	577,7	577,3	546,3	540,3	540,2	520,3	340,9	-114,8	-87,5	-95,7	-113,4	-138,2	-174,5	-304,0	-316,1	-279,7	-223,1	-84,8	39,4	164,7	144,9	238,4	324,1	3142,4	577,7	130,9
TOTAL HORA.	7919,7	7572,8	7373,0	7167,7	7104,7	7174,1	7268,2	7123,2	6839,8	7381,9	7710,1	7857,2	7958,5	8131,2	8044,9	8077,0	8052,8	7856,1	7870,8	7957,9	8106,9	8284,4	8255,9	7620,6	184.709		
TOTAL HORA. SING	1976	1830	1772	1806	1771	1777	1826	2096	2903	2865	2834	2917	2972	3079	3348	3373	3342	3233	2870	2674	2516	2670	2502	2308	61.257		
TOTAL SEN	9895	9403	9145	8974	8875	8951	9094	9219	9742	10247	10544	10774	10930	11210	11393	11450	11395	11089	10740	10632	10623	10954	10758	9929	245.967		
CONS. PROPIOS	125	125	125	125	125	125	125	125	108	100	100	102	100	100	114	125	127	127	127	127	127	127	127	68	2.779		
CONS. PROPIOS SING	136	136	136	136	136	136	136	136	136	136	136	136	136	136	136	136	136	142	142	142	142	142	143	138	3.306		
FLUJO CHANGOS->CUMBRES	-1024	-1138	-1000	-1091	-1085	-1090	-1051	-706	193	144	156	193	247	318	573	599	528	415	140	-95	-327	-281	-467	-650	(6.503)		
PERDIDAS APROX.	209	182	179	163	160	164	171	181	218	249	271	284	295	312	324	328	320	297	279	269	264	279	265	217	5.880		
PERDIDAS APROX. SING	149	144	111	132	125	127	128	116	102	103	97	104	104	109	112	112	118	118	104	110	122	140	143	142	2.870		
DEMANDA APROX.	6562	6127	6069	5789	5734	5795	5921	6111	6707	7177	7494	7666	7809	8037	8193	8234	8135	7847	7605	7466	7388	7597	7397	6687	169.548		
DEMANDA APROX. SING	2714	2688	2525	2629	2595	2605	2613	2550	2472	2482	2445	2484	2485	2515	2528	2526	2560	2559	2484	2517	2580	2669	2683	2678	61.584		
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 :	8284,4	8284

ANEXO N°3

Detalle del Movimiento de Centrales e Informe Diario del CDC correspondientes al día
03 de enero de 2024

03-01-2024																		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	-	SANISIDRO	ENAPASIDRO COGEN		MM	DLC	FS	-	OM	Inicia MM, Cancelada SDC 2023119966.	-	-	U2023119966	PETROPOWER	-	-	-	-	
00:00:00	-	SANISIDRO-1	TG1+TV1_GNL_E	177	RO	LC	PC	-	OM	Cambio de combustible de GN. A a GNL. E	-	-	U2023001893	ENEL GENERACION	-	-	-	-	
00:02:00	-	NEHUENCO-98	NEHUENCO-98_GN_A	0	DN	DLC	FS	-	OM	-	-	-	-	COLBUN	-	-	-	-	
00:04:00	-	QUINTERO-2	QUINTERO-2_GN_A	-	DRO	DLC	FS	-	OM	-	-	-	-	U2023001320	ENEL GENERACION	-	-	-	
00:10:00	-	ACONCAGUA	ENAPACONCAGUA COGEN	42	RO	-	MT	-	OM	-	-	-	-	U2023001308	ENAP ACONCAGUA	-	-	-	
00:10:00	-	-	GUACOLDA-3_CAR	-	-	-	-	-	-	Cambio CMG	-	-	-	-	-	-	-	-	
00:10:00	-	CHOLGUAN	CHOLGUAN_BLI COGEN	0	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	ARAUCO	-	-	-	-	
00:10:00	-	NORGENER-NT01	NORGENER-NT01_CAR	65	RO	-	MT	-	OM	-	-	-	-	U2023001480	AES GENER	-	-	-	
00:10:00	-	CHUPICAJA-3	CHUPICAJA-BLI+BL2 COGEN	9	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	SANTA FE	-	-	-	-	
00:10:00	-	SANTAFE	BL+BL2+BL3 COGEN	3	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	SANTA FE	-	-	-	-	
00:10:00	-	GUACOLDA-5	GUACOLDA-5_CAR	38	RO	-	MT	-	OM	-	-	-	-	U2023001072 - U2023001378	ENLASA	-	-	-	
00:10:00	-	GUACOLDA-1	GUACOLDA-1_CAR	38	LF	-	MT	-	OM	-	-	-	-	U2023001378	ENLASA	-	-	-	
00:25:00	-	-	NORGENER-NT02_CAR	-	-	-	-	-	PCP	Cambio CMG	-	-	-	U2023001631	ENLASA	-	-	-	
00:25:00	-	GUACOLDA-3	GUACOLDA-3_CAR	45	RO	-	MT	-	OM	-	-	-	-	U2023000134 - U2023000521	ENLASA	-	-	-	
00:25:00	-	RALCO-1	RALCO simv	90	RO	-	MT	-	OM	-	-	-	N	ENEL GENERACION	-	-	-	-	
00:25:00	-	RALCO-2	RALCO simv	90	N	-	MT	-	OM	-	-	-	N	ENEL GENERACION	-	-	-	-	
00:25:00	-	PANGUE-1	PANGUE RALCO simv	80	N	-	MT	-	RE	-	-	-	N	ENEL GENERACION	-	-	-	-	
00:25:00	-	PANGUE-2	PANGUE RALCO simv	80	N	-	MT	-	OM	-	-	-	N	ENEL GENERACION	-	-	-	-	
00:25:00	-	ANGOSTURA-1	ANGOSTURA RALCO simv	43	RO	-	MT	-	OM	-	-	-	N	U II 2023001850	COLBUN	-	-	-	
00:25:00	-	ANGOSTURA-2	ANGOSTURA RALCO simv	43	RO	-	MT	-	OM	-	-	-	N	U II 2023001850	COLBUN	-	-	-	
00:25:00	-	ANGOSTURA-3	ANGOSTURA RALCO simv	13	N	-	MT	-	RE	-	-	-	N	U II 2023001850	COLBUN	-	-	-	
00:25:00	-	GUACOLDA-4	GUACOLDA-4_CAR	38	RO	-	MT	-	OM	-	-	-	-	U2023001072 - U2023000393	ENLASA	-	-	-	
01:00:00	-	SANISIDRO-1	SANISIDRO-1 TG1+TV1_GN_A	177	RO	LC	PC	-	OM	Cambio de combustible de GNL. E a GN. A	-	-	-	U2023001893	ENEL GENERACION	-	-	-	
01:35:00	-	-	RALCO simv	-	-	-	-	-	-	Cambio CMG	-	-	-	-	-	-	-	-	
01:35:00	-	RALCO-1	RALCO simv	245	RO	-	PC	-	OM	-	-	-	N	U2023001114	ENEL GENERACION	-	-	-	
01:35:00	-	RALCO-2	RALCO simv	345	N	-	PC	-	OM	-	-	-	N	ENEL GENERACION	-	-	-	-	
01:35:00	-	PANGUE-1	PANGUE RALCO simv	150	N	-	CI	-	OM	-	-	-	N	ENEL GENERACION	-	-	-	-	
01:35:00	-	PANGUE-2	PANGUE RALCO simv	150	N	-	CI	-	OM	-	-	-	N	ENEL GENERACION	-	-	-	-	
01:35:00	-	ANGOSTURA-1	ANGOSTURA RALCO simv	140	RO	-	PC	-	RE	-	-	-	N	U II 2023001850	COLBUN	-	-	-	
01:35:00	-	ANGOSTURA-2	ANGOSTURA RALCO simv	140	RO	-	PC	-	OM	-	-	-	N	U II 2023001850	COLBUN	-	-	-	
01:35:00	-	ANGOSTURA-3	ANGOSTURA RALCO simv	47	N	-	PC	-	RE	-	-	-	N	U II 2023001850	COLBUN	-	-	-	
01:51:00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	Inicia Ctx LT 500 KV Alto Jahuel - Lo Aguirre	LT 500 KV Alto Jahuel - Lo Aguirre	-	-	CDC	-	-	-	-	
01:51:00	-	-	CANUTILLAR	-	-	-	-	-	-	Cambio CMG	-	-	-	-	-	-	-	-	
01:51:00	-	-	NORGENER-NT02_CAR	-	-	-	-	-	-	Cambio CMG	LT 500 KV Alto Jahuel - Lo Aguirre	-	-	-	-	-	-	-	
01:51:00	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	0	N	-	PS	-	OM	-	-	-	N	-	COLBUN	-	-	-	
01:51:00	-	ESCUADRON	ESCUADRON COGEN	4	LF	-	PCP	-	OM	-	-	-	-	U2023001648	ARAUCO	-	-	-	
01:51:00	-	VINALES	VINALES_BLI COGEN	0	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
01:51:00	-	RALCO-1	RALCO simv	90	RO	-	MT	-	OM	-	-	-	N	U2023001114	ENEL GENERACION	-	-	-	
01:51:00	-	ANGOSTURA-3	ANGOSTURA RALCO simv	13	N	-	MT	-	RE	-	-	-	N	ENEL GENERACION	-	-	-	-	
01:51:00	-	ANGOSTURA-2	ANGOSTURA RALCO simv	43	RO	-	MT	-	OM	-	-	-	N	U II 2023001850	COLBUN	-	-	-	
01:51:00	-	ANGOSTURA-1	ANGOSTURA RALCO simv	43	RO	-	MT	-	RE	-	-	-	N	U II 2023001850	COLBUN	-	-	-	
01:51:00	-	PANGUE-2	PANGUE RALCO simv	80	N	-	MT	-	OM	-	-	-	N	ENEL GENERACION	-	-	-	-	
01:51:00	-	PANGUE-1	PANGUE RALCO simv	80	N	-	MT	-	OM	-	-	-	N	ENEL GENERACION	-	-	-	-	
01:51:00	-	RALCO-2	RALCO simv	90	N	-	MT	-	OM	-	-	-	N	ENEL GENERACION	-	-	-	-	
01:59:00	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	-	DN	-	FS	-	OM	-	-	-	N	ENEL GENERACION	-	-	-	-	
02:09:00	-	UIINA-2	UIINA-2 DIESEL	5	PMI	LC	EP	-	EP	Sincronizada en pruebas de MM.	LT 500 KV Alto Jahuel - Lo Aguirre	-	MM2023104695	ENORCHILE	-	-	-	-	
02:25:00	-	ACONCAGUA	ENAPACONCAGUA COGEN	42	RO	-	MT	-	OM	-	-	-	-	U2023001308	ENAP ACONCAGUA	-	-	-	
02:25:00	-	-	NORGENER-NT02_CAR	-	-	-	-	-	-	Cambio CMG	LT 500 KV Alto Jahuel - Lo Aguirre	-	-	-	-	-	-	-	
02:25:00	-	GUACOLDA-1	GUACOLDA-1_CAR	146	LF	-	PC	-	PCP	OM	-	-	-	U2023001631	ENLASA	-	-	-	
02:25:00	-	GUACOLDA-3	GUACOLDA-3_CAR	154	RO	-	PC	-	OM	-	-	-	-	U2023000134 - U2023000521	ENLASA	-	-	-	
02:25:00	-	GUACOLDA-4	GUACOLDA-4_CAR	154	RO	-	PC	-	OM	-	-	-	-	U2023001072 - U2023000393	ENLASA	-	-	-	
02:25:00	-	GUACOLDA-5	GUACOLDA-5_CAR	156	RO	-	PC	-	OM	-	-	-	-	U2023001072 - U2023001378	ENLASA	-	-	-	
02:25:00	-	NORGENER-NT01	NORGENER-NT01_CAR	141	RO	-	PC	-	OM	-	-	-	-	U2023001480	AES GENER	-	-	-	
02:57:00	-	PANGUE-1	PANGUE RALCO simv	80	N	-	MT	-	OM	Control cota.	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-	-	
02:57:00	-	PANGUE-2	PANGUE RALCO simv	80	N	-	MT	-	OM	Control cota.	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-	-	
03:00:00	-	SANISIDRO-1	TG1+TV1_GNL_E	177	RO	LC	PC	-	OM	Cambio de combustible de GN. A a GNL. E	-	-	-	U2023001893	ENEL GENERACION	-	-	-	
03:02:00	-	PANGUE-2	PANGUE RALCO simv	-	DN	-	FS	-	OM	Control cota.	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-	-	
03:35:00	-	ACONCAGUA	ENAPACONCAGUA COGEN	42	RO	-	MT	-	CF	OM	-	-	-	U2023001308	ENAP ACONCAGUA	-	-	-	
03:35:00	-	-	GUACOLDA-1_CAR	-	-	-	-	-	-	Cambio CMG	LT 500 KV Alto Jahuel - Lo Aguirre	-	-	-	-	-	-	-	
03:35:00	-	GUACOLDA-5	GUACOLDA-5_CAR	38	RO	-	MT	-	OM	-	-	-	-	U2023001072 - U2023001378	ENLASA	-	-	-	
03:35:00	-	NORGENER-NT01	NORGENER-NT01_CAR	65	RO	-	MT	-	OM	-	-	-	-	U2023001480	AES GENER	-	-	-	
04:00:00	-	SANISIDRO-1	TG1+TV1_GNL_A	177	RO	LC	PC	-	OM	Cambio de combustible de GNL. E a GN. A	-	-	-	U2023001893	ENEL GENERACION	-	-	-	
04:37:00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	Inicia Ctx LT 220 KV Charrin - Santa Clara	LT 220 KV Charrin - Santa Clara	-	-	CDC	-	-	-	-	
04:37:00	-	COCHRANE-C02	COCHRANE-C02_CAR	275	RO	-	PC	-	OM	-	-	-	-	U2023001949	AES GENER	-	-	-	
04:37:00	-	MILLONES-EM	MILLONES-EM_CAR	377	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	ENGE	-	-	-	-	
04:37:00	-	COCHRANE-C01	COCHRANE-C01_CAR	275	RO	-	PC	-	OM	-	-	-	-	U2023000634	AES GENER	-	-	-	
04:37:00	-	ANGAMOS-ANG2	ANGAMOS-ANG2_CAR	281	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	AES GENER	-	-	-	-	
04:37:00	-	GUACOLDA-5	GUACOLDA-5_CAR	38	RO	-	MT	-	OM	-	-	-	-	U2023001072 - U2023001378	ENLASA	-	-	-	
04:37:00	-	GUACOLDA-4	GUACOLDA-4_CAR	38	RO	-	MT	-	OM	-	-	-	-	U2023001072 - U2023000393	ENLASA	-	-	-	
04:37:00	-	GUACOLDA-1	GUACOLDA-1_CAR	-	-	-	MT	-	PCP	-	-	-	-	U2023001631	ENLASA	-	-	-	
04:37:00	-	ESCUADRON	ESCUADRON COGEN	4	LF	-	PCP	-	OM	-	-	-	-	U2023001648	ARAUCO	-	-	-	
04:37:00	-	NORGENER-NT01	NORGENER-NT01_CAR	65	RO	-	MT	-	OM	-	-	-	-	U2023001480	AES GENER	-	-	-	
04:37:00	-	GUACOLDA-3	GUACOLDA-3_CAR	154	RO	-	MT	-	OM	-	-	-	-	U2023000134 - U2023000521	ENLASA	-	-	-	
04:37:00	-	CERROPABELLON-G1A	CERROPABELLON-G1A GEO	30	RO	-	PC	-	OM	-	-	-	-	U2023000175	ENEL GENERACION	-	-	-	
04:37:00	-	CERROPABELLON-G2A	CERROPABELLON-G2A GEO	18	RO	-	PC	-	OM	-	-	-	-	U2023000375	ENEL GENERACION	-	-	-	
04:37:00	-	ACONCAGUA	ENAPACONCAGUA COGEN	42	RO	-	MT	-	OM	-	-	-	-	U2023001308	ENAP ACONCAGUA	-	-	-	
04:37:00	-	-	CANUTILLAR	-	-	-	-	-	-	Cambio CMG	LT 220 KV Charrin - Santa Clara	-	-	-	-	-	-	-	
04:37:00	-	-	RALCO simv	-	-	-	-	-	-	Cambio CMG	-	-	-	-	-	-	-	-	
04:37:00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	Finaliza Ctx LT 500 KV Alto Jahuel - Lo Aguirre	LT 500 KV Alto Jahuel - Lo Aguirre	-	-	-	-	-	-	-	
04:37:00	-	UIINA-2	UIINA-2 DIESEL	7	PMI	LC	PC	-	OM	-	-	-	-	MM2023104695	ENORCHILE	-	-	-	
04:37:00	-	NEHUENCO-2	NEHUENCO-2 TG1+TV1_GNL_A	411	N	LC	PC	-	OM	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
04:37:00	-	SANISIDRO-2	SANISIDRO-2 TG1+TV1_GNL_A	275	LF	LC	PC	-	PCP	OM	-	-	-	U2023001893 - U2023001852	ENEL GENERACION	-	-	-	
04:37:00	-	SANISIDRO-1	TG1+TV1_GNL_A	379	RO	LC	PC	-	OM	-	-	-	-	U2023001893	ENEL GENERACION	-	-	-	
04:37:00	-	ANGAMOS-ANG1	ANGAMOS-ANG1_CAR	200	LF	-	PC	-	PCP	OM	-	-	-	U2023001864	AES GENER	-	-	-	
04:37:00	-	NORGENER-NT02	NORGENER-NT02_CAR	141	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	U2023001480	AES GENER	-	-	-	
04:37:00	-	-	PAM COGEN	24	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	U2023000172	ENORCHILE	-	-	-	
04:37:00	-	LOMALOSCOLORADOS-2	LOMALOSCOLORADOS-2 BIOGAS	18	N	-	PC	-	OM	-	-	-							

03-01-2024														SSCC		
Hora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
00:00:00	-	ENAPIBIOBIO	ENAPIBIOBIO COGEN	-	MM	DLC	F5	-	MM	Inicio MM. Cancelada SDC202319966.	-	-	SD202319966	PETROPPOWER	-	-
07:00:00	-	QUINTERO-1	QUINTERO-1_GN_A	65	RO	LC	MT	-	OM	Fin SSCC	-	-	U20219001487 - U2020000259	ENEL GENERACION	-	-
07:20:00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	Inicio Ctx LT 66 kV Linares - Chacabuin	Ctx LT 66 kV Linares - Chacabuin	-	-	CDC	-	-
07:24:00	-	-	NEHUENCO-2_TG1+TVL_GN_A	-	-	-	-	-	-	Cambio CMG	-	-	-	-	-	-
07:24:00	-	NUEVARENCA	NUEVARENCA_TG1+TVL_GN_A	200	RO	LC	MT	-	OM	-	-	-	U2020001462 - U2022001933	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
07:24:00	-	SANISIDRO-1	SANISIDRO-1_TG1+TVL_GN_A	177	RO	LC	MT	-	OM	-	-	-	U202200301893	ENEL GENERACION	-	-
07:24:00	-	NORGENDER-NT02	NORGENDER-NT02_CAR	65	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	AES GENER	-	-
07:24:00	-	ESCUADRON	ESCUADRON COGEN	4	LF	-	MT	PCP	OM	-	-	-	U20203001648	ESCUADRON	-	-
07:24:00	-	MEJILLONES-1EM	MEJILLONES-1EM_CAR	106	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	ENGIE	-	-
07:24:00	-	GUACOLDA-5	GUACOLDA-5_CAR	38	RO	-	MT	-	OM	Con SSCC	-	-	U20230001072 - U20220001378	ENLISA	-	-
07:24:00	-	RALCO-2	RALCO_sinv	90	N	-	MT	-	OM	Con SSCC	-	-	N	ENEL GENERACION	-	-
07:24:00	-	RALCO-1	RALCO_sinv	90	RO	-	MT	-	OM	Con SSCC	-	-	N	ENEL GENERACION	-	-
07:32:00	-	-	PAM_COGEN	-	-	-	-	-	-	Cambio CMG	-	-	-	-	-	-
07:32:00	-	ANGAMOS-ANG1	ANGAMOS-ANG1_CAR	87	LF	-	MT	PCP	OM	-	-	-	D2024000440 - U2022001864	AES GENER	-	-
07:32:00	-	ARAUCO	ARAUCO COGEN	0	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	ARAUCO	-	-
07:32:00	-	LAJEVO	CELECO BL1 COGEN	0	CELECO	N	MT	-	OM	-	-	-	-	ARAUCO	-	-
07:32:00	-	LAIJAEVE-1	LAIJAEVE-1 COGEN	2	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	AES GENER	-	-
07:32:00	-	LAIJAEVE-2	LAIJAEVE-2 COGEN	0	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	AES GENER	-	-
07:32:00	-	LOMALOSCOLORADOS-2	LOMALOSCOLORADOS-2_BIOGAS	1	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	KDM	-	-
07:32:00	-	MAGSA	MAGSA COGEN	0	LF	-	MT	PCP	OM	-	-	-	U2022001918	STS	-	-
07:32:00	-	SANTAMARTA	SANTAMARTA COGEN	0	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	SANTA MARTA	-	-
07:32:00	-	VINALES	VINALES BL1 COGEN	0	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	ARAUCO	-	-
07:32:00	-	RAPEL-1	RAPEL	45	RO	-	MT	-	OM	Con SSCC	-	VE	U2023001064 - U2023002402	ENEL GENERACION	-	-
07:32:00	-	RAPEL-2	RAPEL	40	RO	-	MT	-	OM	Con SSCC	-	VE	U2022002402	ENEL GENERACION	-	-
07:32:00	-	RAPEL-4	RAPEL	40	RO	-	MT	-	OM	Con SSCC	-	VE	U2023001067 - U2022002402	ENEL GENERACION	-	-
07:32:00	-	RAPEL-5	RAPEL	65	RO	-	MT	-	OM	Con SSCC	-	VE	U2023001068 - U2022002402	ENEL GENERACION	-	-
07:32:00	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	40	N	-	MT	-	OM	-	-	N	-	COLBUN	-	-
07:32:00	-	CMPCIAJA-3	CMPCIAJA BL1 COGEN	9	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	SANTA FE	-	-
07:32:00	-	LAUTARO-1	LAUTARO-1 BL1 COGEN	11	N	LC	MT	-	OM	-	-	-	-	CONAS	-	-
07:32:00	-	SANISIDRO-1	SANISIDRO-1_TG1+TVL_GN_A	0	RO	LC	PS	-	OM	Fin SSCC	-	-	U20223001893	ENEL GENERACION	-	-
07:32:00	-	NEHUENCO-2	NEHUENCO-2_TG1+TVL_GN_A	260	N	LC	PS	-	OM	-	-	-	-	COLBUN	-	-
07:32:00	-	CMPCPACIFICO	CMPCPACIFICO BL1 COGEN	4	N	-	MT	-	OM	CFF	-	-	-	SANTA FE	-	-
07:32:00	-	VALDIVIA	VALDIVIA BL1 COGEN	-	N	-	MT	PCP	OM	-	-	-	-	ARAUCO	-	-
07:32:00	-	NUEVAALDEA-3	NUEVAALDEA BL1 COGEN	-	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	ARAUCO	-	-
07:32:00	-	SANISIDRO-2	SANISIDRO-2_TG1+TVL_GN_A	0	LF	LC	PS	PCP	OM	Fin SSCC	-	-	U2022001893 - U2023001852	ENEL GENERACION	-	-
07:32:00	-	SANTAFE	SANTAFE BL1 COGEN	2	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	SANTA FE	-	-
07:32:00	-	NUEVAALDEA-3	NUEVAALDEA BL1 COGEN	-	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	ARAUCO	-	-
07:32:00	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	40	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	CDC	-	-
07:32:00	-	ANGAMOS-ANG2	ANGAMOS-ANG2_CAR	87	N	-	MT	-	OM	-	-	N	-	COLBUN	-	-
07:32:00	-	COCHRANE-CCH1	COCHRANE-CCH1_CAR	108	RO	-	MT	-	OM	-	-	-	-	AES GENER	-	-
07:32:00	-	COCHRANE-CCH2	COCHRANE-CCH2_CAR	108	RO	-	MT	-	OM	-	-	-	U2022000634	AES GENER	-	-
07:32:00	-	PANGUE-1	PANGUE RALCO_sinv	80	N	-	MT	-	OM	-	-	-	U2022001949	AES GENER	-	-
07:32:00	-	CERROPABELLON-G1A	CERROPABELLON-G1A_GEO	30	RO	-	MT	-	OM	Baja a 20 MW	-	N	U20230001175	ENEL GENERACION	-	-
07:32:00	-	CERROPABELLON-G2A	CERROPABELLON-G2A_GEO	18	RO	-	MT	-	OM	-	-	-	U20230001175	ENEL GENERACION	-	-
07:43:00	-	QUINTERO-1	QUINTERO-1_GN_A	-	DRO	DLC	F5	-	OM	-	-	-	U20190001487 - U2020000259	ENEL GENERACION	-	-
07:51:00	-	SANISIDRO-1	SANISIDRO-1_TG1+TV3_FSTVD_GN_A	-	RO	LC	PS	-	OM	Cambio de configuracion	-	-	U20223001893	ENEL GENERACION	-	-
07:51:00	-	SANISIDRO-2	SANISIDRO-2_TG1_GN_A	-	LF	LC	PS	PCP	OM	F/5 TV	-	-	U2022001893 - U2023001852	ENEL GENERACION	-	-
07:56:00	-	SANISIDRO-1	SANISIDRO-1_TG1_GN_A	-	RO	LC	PS	-	OM	F/5 TV	-	-	U20223001893	ENEL GENERACION	-	-
07:56:00	-	SANISIDRO-2	SANISIDRO-2_TG1_GN_A	-	DLF	DLC	F5	PCP	OM	-	-	-	U2022001893 - U2023001852	ENEL GENERACION	-	-
08:00:00	-	RALCO-2	RALCO_sinv	0	N	-	PS	-	OM	Fin SSCC	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-
08:00:00	-	RAPEL-5	RAPEL	0	DRO	-	F5	-	OM	Fin SSCC	-	N	U2023001068 - U2023001068 - U2022002402	ENEL GENERACION	-	-
08:00:00	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	40	N	-	MT	-	OM	Con SSCC	-	N	-	COLBUN	-	-
08:02:00	-	RALCO-2	RALCO_sinv	0	DN	-	F5	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-
08:02:00	-	SANISIDRO-1	SANISIDRO-1_TG1_GN_A	-	DRO	DLC	F5	-	OM	F/5 TG	-	-	U20223001893	ENEL GENERACION	-	-
08:35:00	-	-	ENRC	-	-	-	-	-	-	Cambio CMG	-	-	-	-	-	-
08:35:00	-	PE-LAESTRELLA	PE-LAESTRELLA	3	N	-	CI	-	OM	Priorata Generalizada costo SEN O	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:35:00	-	PE-CABOLEONES-1	PE-CABOLEONES-1	12	N	-	CI	-	OM	Priorata Generalizada costo SEN O	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:35:00	-	PE-ELABRAYAN	PE-ELABRAYAN	3	N	-	CI	-	OM	Priorata Generalizada costo SEN O	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:35:00	-	PE-CABOLEONES-2	PE-CABOLEONES-2	16	N	-	CI	-	OM	Priorata Generalizada costo SEN O	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:35:00	-	PE-CABOLEONES-1	PE-CABOLEONES-1	19	N	-	CI	-	OM	Priorata Generalizada costo SEN O	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:35:00	-	PFV-LLANDELLAMPUS	PFV-LLANDELLAMPUS	60	N	-	CI	-	OM	Priorata Generalizada costo SEN O	SEN	-	-	ENLISA	-	-
08:35:00	-	PFV-CAPICORNO	PFV-CAPICORNO	68	N	-	CI	-	OM	Priorata Generalizada costo SEN O	SEN	-	-	ENGIE	-	-
08:35:00	-	PFV-BOLERO-1	PFV-BOLERO-1	90	N	-	CI	-	OM	Priorata Generalizada costo SEN O	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:35:00	-	PFV-CERRODOMINADOR	PFV-CERRODOMINADOR	75	N	-	CI	-	OM	Priorata Generalizada costo SEN O	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:35:00	-	PFV-CONJO	PFV-CONJO	70	N	-	CI	-	OM	Priorata Generalizada costo SEN O	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:35:00	-	PFV-LANULUYA-2	PFV-LANULUYA-2	3	N	-	CI	-	OM	Priorata Generalizada costo SEN O	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:35:00	-	PE-SANPEDRO-2	PE-SANPEDRO-2	4	N	-	CI	-	OM	Priorata Generalizada costo SEN O	SEN	-	-	ENGIE	-	-
08:35:00	-	PE-SANPEDRO	PE-SANPEDRO	2	N	-	CI	-	OM	Priorata Generalizada costo SEN O	SEN	-	-	ENGIE	-	-
08:35:00	-	PE-LOSBUENOSAIRES	PE-LOSBUENOSAIRES	20	N	-	CI	-	OM	Priorata Generalizada costo SEN O	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:35:00	-	PALMUCHO	PALMUCHO	32	N	-	CI	-	OM	Priorata Generalizada costo SEN O	SEN	-	-	ENEL GENERACION	-	-
08:35:00	-	OIOSDEAGUA	OIOSDEAGUA	7	N	-	CI	-	OM	Priorata Generalizada costo SEN O	SEN	-	-	ENEL GENERACION	-	-
08:35:00	-	PULLINQUE-1	PULLINQUE-1	11	N	-	CI	-	OM	Priorata Generalizada costo SEN O	SEN	-	-	ENEL GENERACION	-	-
08:35:00	-	ISLA-2	ISLA-2	33	N	-	CI	-	OM	Priorata Generalizada costo SEN O	SEN	-	-	ENEL GENERACION	-	-
08:35:00	-	PFV-QUILAPILUN	PFV-QUILAPILUN	50	N	-	CI	-	OM	Priorata Generalizada costo SEN O	SEN	-	-	RNE	-	-
08:35:00	-	ISLA-1	ISLA-1	34	N	-	CI	-	OM	Priorata Generalizada costo SEN O	SEN	-	-	ENEL GENERACION	-	-
08:35:00	-	CURILINQUE	CURILINQUE	80	N	-	CI	-	OM	Priorata Generalizada costo SEN O	SEN	-	-	ENEL GENERACION	-	-
08:35:00	-	PEHUENCHÉ-2	PEHUENCHÉ-2	212	N	-	CI	-	OM	Priorata Generalizada costo SEN O	SEN	-	-	ENEL GENERACION	-	-
08:35:00	-	PEHUENCHÉ-1	PEHUENCHÉ-1	223	N	-	CI	-	OM	Priorata Generalizada costo SEN O	SEN	-	-	ENEL GENERACION	-	-
08:35:00	-	RIOPICOQUEN-2	RIOPICOQUEN-2	3	N	-	CI	-	OM	Priorata Generalizada costo SEN O	SEN	-	-	SCOTIA	-	-
08:35:00	-	OPRESSES-1	OPRESSES-1	27	N	-	CI	-	OM	Priorata Generalizada costo SEN O	SEN	-	-	ENEL GENERACION	-	-
08:35:00	-	PFV-COYA	PFV-COYA	180	N	-	CI	-	OM	Priorata Generalizada costo SEN O	SEN	-	-	ENGIE	-	-
08:35:00	-	PFV-DIEGOALMAGROSUR	PFV-DIEGOALMAGROSUR	120	N	-	CI	-	OM	Priorata Generalizada costo SEN O	SEN	-	-	COLBUN	-	-
08:35:00	-	HIDROMOCHO	HIDROMOCHO	8	N	-	CI	-	OM	Priorata Generalizada costo SEN O	SEN	-	-	SCOTIA	-	-
08:35:00	-	CUMBRES	CUMBRES	1	N	-	CI	-	OM	Priorata Generalizada costo SEN O	SEN	-	-	SCOTIA	-	-
08:35:00	-	COLBUN-1	COLBUN_vsiop	104	N	-	CI	-	OM	Priorata Generalizada costo SEN O	SEN	-	-	COLBUN	-	-
08:35:00	-	COLBUN-1	COLBUN_vsiop	136	N	-	CI	-	OM	Priorata Generalizada costo SEN O	SEN	-	-	COLBUN	-	-
08:35:00	-	CENTRALBONITO-MC1	CENTRALBONITO-MC1	2	N	-	CI	-	OM	Priorata Generalizada costo SEN O	SEN	-	-	SCOTIA	-	-
08:35:00	-	CAPILLO	CAPILLO	5	N	-	CI	-	OM	Priorata Generalizada costo SEN O	SEN	-	-	CAPILLO	-	-
08:35:00	-	SANANDRES-2	SANANDRES-2	20	N	-	CI	-	OM	Priorata Generalizada costo SEN O	SEN	-	-	ANPAC	-	-
08:35:00	-	PFV-LACRUZSOLAR	PFV-LACRUZSOLAR	34	N	-	CI	-	OM	Priorata Generalizada costo SEN O	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:35:00	-	SANANDRES-1	SANANDRES-1	20	N	-	CI	-	OM	Priorata Generalizada costo SEN O	SEN	-	-	ANPAC	-	-
08:35:00	-	PE-LAFOR	PE-LAFOR	26	N	-	CI	-	OM	Priorata Generalizada costo SEN O	SEN	-	-	UCUQUER	-	-
08:35:00	-	ELPASO-2	ELPASO-2	19	N	-	CI	-	OM	Priorata Generalizada costo SEN O	SEN	-	-	ANPAC	-	-
08:35:00	-	PE-TOHAMMA	PE-TOHAMMA	60	N	-	CI	-	OM	Priorata Generalizada costo SEN O	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:35:00	-	ELPASO-1	ELPASO-1	19	N	-	CI	-	OM	Priorata Generalizada costo SEN O	SEN	-	-	ANPAC	-	-
08:35:00	-	PE-ALINA	PE-ALINA	42	N	-	CI	-	OM	Priorata Generalizada costo						

03-01-2024														SSCC	BASEPOINT
Hora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción CMG	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC
00:00:00	-	ENAPIBIOBIO	ENAPIBIOBIO COGEN		MM	DLC	FS	-	MM	Inicio MM, Canceleada SOC/2023119966		-	D0202119966	PETROPPOWER	-
08:35:00	-	PFV-EUKOMERO	PFV-EUKOMERO	60	N	-	CI	-	OM	Promota Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ACCIONA	-
08:35:00	-	PFV-ALMEYDA	PFV-ALMEYDA	10	N	-	CI	-	OM	Promota Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ACCIONA	-
08:35:00	-	PE-TOLPANSUR	PE-TOLPANSUR	69	N	-	CI	-	OM	Promota Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ACCIONA	-
08:35:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	113	N	-	CI	-	OM	Promota Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ACCIONA	-
08:35:00	-	PE-VALLEDOSVENTOS	PE-VALLEDOSVENTOS	3	N	-	CI	-	OM	Promota Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-
08:35:00	-	MAMPUL-2	MAMPUL-2	19	N	-	CI	-	OM	Promota Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	INNERGEX	-
08:35:00	-	RUCATAYO	RUCATAYO	23	N	-	CI	-	OM	Promota Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	STATVATT	-
08:35:00	-	PFV-LUZDELNORTE	PFV-LUZDELNORTE	100	N	-	CI	-	OM	Promota Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	SUN POWER	-
08:35:00	-	PFV-SANTASABEL	PFV-SANTASABEL	75	N	-	CI	-	OM	Promota Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ENOR CHILE	-
08:35:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	70	N	-	CI	-	OM	Promota Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	RNE	-
08:35:00	-	PFV-SOLDELOSANDES	PFV-SOLDELOSANDES	38	N	-	CI	-	OM	Promota Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ENOR CHILE	-
08:35:00	-	PFV-ELEPLICANO	PFV-ELEPLICANO	40	N	-	CI	-	OM	Promota Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	SUN POWER	-
08:35:00	-	PE-PUNTAISABERA	PE-PUNTAISABERA	N	-	-	CI	-	OM	Promota Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	PACIFIC HYDRO	-
08:35:00	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	1	N	-	CI	-	OM	Promota Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-
08:35:00	-	PFV-SANTIAGO SOLAR	PFV-SANTIAGO SOLAR	25	N	-	CI	-	OM	Promota Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-
08:35:00	-	PFV-FINISTERRAE	PFV-FINISTERRAE	200	N	-	CI	-	OM	Promota Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-
08:35:00	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	3	N	-	CI	-	OM	Promota Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-
08:35:00	-	PE-UCUQUIER-2	PE-UCUQUIER-2	-	N	-	CI	-	OM	Promota Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	UCUQUIER	-
08:35:00	-	PE-TALINAYPONIENTE	PE-TALINAYPONIENTE	1	N	-	CI	-	OM	Promota Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-
08:35:00	-	PFV-MESTIADELOSANDES	PFV-MESTIADELOSANDES	30	N	-	CI	-	OM	Promota Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	RNE	-
08:35:00	-	PE-SERRA GORDA	PE-SERRA GORDA	34	N	-	CI	-	OM	Promota Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-
08:35:00	-	PFV-AZABACHE	PFV-AZABACHE	45	N	-	CI	-	OM	Promota Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-
08:35:00	-	PFV-SAN PEDRO-GPG	PFV-SAN PEDRO-GPG	75	N	-	CI	-	OM	Promota Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ENOR CHILE	-
08:35:00	-	PE-RENAICO-2	PE-RENAICO-2	90	N	-	CI	-	OM	Promota Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-
08:35:00	-	PFV-NEVOQUILLAGUA	PFV-NEVOQUILLAGUA	60	N	-	CI	-	OM	Promota Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ENOR CHILE	-
08:35:00	-	PFV-SOLDELLA	PFV-SOLDELLA	107	N	-	CI	-	OM	Promota Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-
08:35:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	74	N	-	CI	-	OM	Promota Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-
08:35:00	-	PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR	40	N	-	CI	-	OM	Promota Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ENOR CHILE	-
08:35:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	40	N	-	CI	-	OM	Promota Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ENGIE	-
08:35:00	-	PFV-JAMA	PFV-JAMA	15	N	-	CI	-	OM	Promota Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ENOR CHILE	-
08:35:00	-	PFV-MARAUELA	PFV-MARAUELA	10	N	-	CI	-	OM	Promota Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ENOR CHILE	-
08:35:00	-	PFV-CAMPOSDEL SOL	PFV-CAMPOSDEL SOL	290	N	-	CI	-	OM	Promota Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-
08:35:00	-	PE-CANELA	PE-CANELA	-	N	-	CI	-	OM	Promota Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-
08:35:00	-	PFV-GUANCHOI	PFV-GUANCHOI	270	N	-	CI	-	OM	Promota Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-
08:35:00	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	-	N	-	CI	-	OM	Promota Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ENGIE	-
08:35:00	-	PFV-CHANNARIS	PFV-CHANNARIS	5	N	-	CI	-	OM	Promota Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-
08:35:00	-	PFV-LOSOLORS	PFV-LOSOLORS	10	N	-	CI	-	OM	Promota Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ENGIE	-
08:35:00	-	PE-CANELA-2	PE-CANELA-2	-	N	-	CI	-	OM	Promota Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-
08:35:00	-	PFV-VALLEESCONDIDO	PFV-VALLEESCONDIDO	33	N	-	CI	-	OM	Promota Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ENOR CHILE	-
08:35:00	-	PE-OSQUECO	PE-OSQUECO	41	N	-	CI	-	OM	Promota Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	RNE	-
08:35:00	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	90	N	-	CI	-	OM	Promota Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	RNE	-
08:35:00	-	PFV-CARRERAPINTO	PFV-CARRERAPINTO	50	N	-	CI	-	OM	Promota Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	RNE	-
08:35:00	-	PFV-HUATACONDO	PFV-HUATACONDO	40	N	-	CI	-	OM	Promota Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	RNE	-
08:35:00	-	PFV-ATACAMA SOLAR-2	PFV-ATACAMA SOLAR-2	100	N	-	CI	-	OM	Promota Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	RNE	-
08:35:00	-	PFV-PAMPASOLARNORTE	PFV-PAMPASOLARNORTE	25	N	-	CI	-	OM	Promota Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	RNE	-
08:35:00	-	PFV-DOMEYKO	PFV-DOMEYKO	62	N	-	CI	-	OM	Promota Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	RNE	-
08:35:00	-	PFV-DIEGOALMAGRO	PFV-DIEGOALMAGRO	5	N	-	CI	-	OM	Promota Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	RNE	-
08:35:00	-	PE-NEGRETE	PE-NEGRETE	20	N	-	CI	-	OM	Promota Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	RNE	-
08:35:00	-	PE-ELMATTEN	PE-ELMATTEN	2	N	-	CI	-	OM	Promota Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	RNE	-
08:35:00	-	PE-TOTORAL	PE-TOTORAL	12	N	-	CI	-	OM	Promota Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	LAP	-
08:35:00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	19	N	-	CI	-	OM	Promota Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	LAP	-
08:35:00	-	PFV-SOLDELSIERTO	PFV-SOLDELSIERTO	180	N	-	CI	-	OM	Promota Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	RNE	-
08:35:00	-	UCAN-2	UCAN-2	3	N	-	CI	-	OM	Promota Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	INNERGEX	-
08:35:00	-	PFV-SALVADOR	PFV-SALVADOR	14	N	-	CI	-	OM	Promota Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	INNERGEX	-
08:35:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	15	N	-	CI	-	OM	Promota Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	INNERGEX	-
08:35:00	-	PE-AURORA	PE-AURORA	10	N	-	CI	-	OM	Promota Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	INNERGEX	-
08:35:00	-	PFV-SANANDRES	PFV-SANANDRES	35	N	-	CI	-	OM	Promota Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	INNERGEX	-
08:35:00	-	PFV-JAVIERA	PFV-JAVIERA	10	N	-	CI	-	OM	Promota Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	RNE	-
08:35:00	-	PE-PULCHESUR	PE-PULCHESUR	31	N	-	CI	-	OM	Promota Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ENOR CHILE	-
08:35:00	-	PFV-ELENA	PFV-ELENA	38	N	-	CI	-	OM	Promota Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ENOR CHILE	-
08:35:00	-	PE-LIANSDELVENTO	PE-LIANSDELVENTO	2	N	-	CI	-	OM	Promota Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ENOR CHILE	-
08:35:00	-	URCAY-2	URCAY-2	4	N	-	CI	-	OM	Promota Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	HIRO MAILE	-
08:35:00	-	PFV-PAMPATIGRE	PFV-PAMPATIGRE	92	N	-	CI	-	OM	Promota Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ENOR CHILE	-
08:35:00	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	1	N	-	CI	-	OM	Promota Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ENOR CHILE	-
08:35:00	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	1	N	-	CI	-	OM	Promota Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ENOR CHILE	-
08:35:00	-	PEUCHEN-2	PEUCHEN-2	22	N	-	CI	-	OM	Promota Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	INNERGEX	-
08:35:00	-	PFV-LANUELA	PFV-LANUELA	25	N	-	CI	-	OM	Promota Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	RNE	-
08:35:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	17	N	-	CI	-	OM	Promota Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ENOR CHILE	-
08:35:00	-	PFV-TAMAYA	PFV-TAMAYA	80	N	-	CI	-	OM	Promota Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ENGIE	-
08:35:00	-	PE-PUNTA PALMERAS	PE-PUNTA PALMERAS	5	N	-	CI	-	OM	Promota Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ACCIONA	-
08:35:00	-	CIPRES-3	CIPRES-3 vcolb_pehu_loma	27	N	-	CI	-	OM	Promota Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ENEL GENERACIÓN	-
08:35:00	-	PFV-ANDES	PFV-ANDES	16	N	-	CI	-	OM	Promota Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	AES ANDES	-
08:35:00	-	URCAY-1	URCAY-1	4	N	-	CI	-	OM	Promota Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	HIRO MAILE	-
08:35:00	-	CDC	CDC	-100	-	-	CI	-	OM	Promota Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	CDC	-
08:40:00	-	NEHUENCO-2	NEHUENCO-2 TGI_1 GEN A	-	N	LC	PS	-	PS	Inicio Prorata LT 220 kV Polpaico-Los Maquis	LT 220 kV Polpaico-Los Maquis	-	-	COLBUN	-
08:47:00	-	MASISA	MASISA COGEN	-	DF	-	FS	PCP	SDCF	con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa Informada: Reparación de filtración de aceite de lubricación de turbina.	-	-	L2023001918 - D0204000571	STS	-
08:47:00	-	NEHUENCO-2	NEHUENCO-2 TGI_1 GEN A	-	DN	DLC	FS	-	OM	-	-	-	-	COLBUN	-
08:48:00	-	GUACOLDA-1	GUACOLDA-1 CAR	-	LF	-	PS	PCP	OM	-	-	-	-	ENLASA	-
08:55:00	-	PFV-ANDES-2	PFV-ANDES-2	-	CSE	-	CI	-	OT	Inicio maniobras para inyección al SADI	-	-	-	AES ANDES	-
09:00:00	-	RAPEL-2	RAPEL	40	RO	-	MT	-	OM	Fin SSCC	-	N	L2022002402	ENEL GENERACIÓN	-
09:00:00	-	RAPEL-1	RAPEL	90	RO	-	MT	-	OM	Fin SSCC	-	N	L2022002402	ENEL GENERACIÓN	-
09:00:00	-	RAPEL-1	RAPEL	45	RO	-	MT	-	OM	Fin SSCC	-	N	L2022002402	ENEL GENERACIÓN	-
09:10:00	-	RAPEL-1	RAPEL	90	RO	-	MT	-	OM	Fin SSCC	-	N	L2022002402	ENEL GENERACIÓN	-
09:11:00	-	RAPEL-1	RAPEL	90	RO	-	MT	-	OM	Fin SSCC	-	N	L2022002402	ENEL GENERACIÓN	-
09:20:00	-	CDC	CDC	-55	-	-	-	-	-	Inicio Prorata LT 220 kV Polpaico-Los Maquis	LT 220 kV Polpaico-Los Maquis	-	-	CDC	-
09:20:00	-	PFV-MESTIADELOSANDES	PFV-MESTIADELOSANDES	65	N	-	CI	-	OM	Prorata LT 220 kV Polpaico-Los Maquis	LT 220 kV Polpaico-Los Maquis	-	-	RNE	-
09:20:00	-	PFV-QUIRAPILUN	PFV-QUIRAPILUN	50	N	-	CI	-	OM	Prorata LT 220 kV Polpaico-Los Maquis	LT 220 kV Polpaico-Los Maquis	-	-	RNE	-
09:24:00	-	MASISA	MASISA COGEN	-	DF	-	FS	PCP	SDCF	con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa Informada: Reparación de filtración de aceite de lubricación de turbina.	-	-	L2023001918 - D0204000571	STS	-
09:27:00	-	VALDIVIA	VALDIVIA BL1-BL2-BL3 COGEN EUCA	40	N	-	PC	-	OM	-	LT 220 kV Lastarria - Cruellos	-	-	ARRAUCO	-
09:27:00	-	RAPEL-2	RAPEL	-	RO	-	PS	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACIÓN	-
09:27:00	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	-	-	-	-	-	-	Cambio CMG	LT 220 kV Lastarria - Cruellos	-	-	-	-
09:27:00	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	80	N	-	PC	-	OM	Fin SSCC	LT 220 kV Lastarria - Cruellos	N	-	COLBUN	-
09:27:00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	Inicio Cvt LT 220 kV Lastarria - Cruellos	LT 220 kV Lastarria - Cruellos	-	-	CDC	-
09:28:00	-	GUACOLDA-1	GUACOLDA-1 CAR	-	DF	-	FS	PCP	OM	-	-	-	-	ENLASA	-
09:40:00	-	RAPEL-2	RAPEL	-	-	-	FS	-	OM	-	-	N	L2022002402	ENEL GENERACIÓN	-
09:52:00	-	PE-LOSURIROS	PE-LOSURIROS	0	N	-	CI	-	OM	Promota Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	AES ANDES	-
09:52:00	-	PE-LOSOLLOS	PE-LOSOLLOS	36	N	-	CI								

03-01-2024												SSCC				
Hora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción CMG	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
09:00:00	-	ENAPUEBIO	ENAPUEBIO-COGEN		MM	DLC	FS	-	MM	Inicio MM, Cancelada SOC/2023119966		-	DI0202119966	PETROPPOWER	-	-
09:52:00	-	PE-CAMELA-2	PE-CAMELA-2	0	N	-	Ci	-	OM	Promota Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:52:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	69	N	-	Ci	-	OM	Promota Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:52:00	-	PE-SERRAGORDA	PE-SERRAGORDA	0	N	-	Ci	-	OM	Promota Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:52:00	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	0	N	-	Ci	-	OM	Promota Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:52:00	-	PE-TALINAYPONIENTE	PE-TALINAYPONIENTE	0	N	-	Ci	-	OM	Promota Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:52:00	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	21	N	-	Ci	-	OM	Promota Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:52:00	-	PE-VALLEDOSIENTOS	PE-VALLEDOSIENTOS	0	N	-	Ci	-	OM	Promota Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:52:00	-	PFV-CHANARES	PFV-CHANARES	25	N	-	Ci	-	OM	Promota Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:52:00	-	PFV-FINSTERDAE	PFV-FINSTERDAE	244	N	-	Ci	-	OM	Promota Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:52:00	-	PFV-SOLDEULA	PFV-SOLDEULA	135	N	-	Ci	-	OM	Promota Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:52:00	-	PFV-AZABACHE	PFV-AZABACHE	50	N	-	Ci	-	OM	Promota Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:52:00	-	PFV-CAMPOSDEL SOL	PFV-CAMPOSDEL SOL	340	N	-	Ci	-	OM	Promota Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:52:00	-	PFV-VALLEESOL	PFV-VALLEESOL	125	N	-	Ci	-	OM	Promota Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:52:00	-	PFV-GUANCHOI	PFV-GUANCHOI	299	N	-	Ci	-	OM	Promota Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:52:00	-	PE-RENAICO-2	PE-RENAICO-2	88	N	-	Ci	-	OM	Promota Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:52:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	0	N	-	Ci	-	OM	Promota Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ENGIE	-	-
09:52:00	-	PE-MONTEBECONDO	PE-MONTEBECONDO	0	N	-	Ci	-	OM	Promota Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ENGIE	-	-
09:52:00	-	PFV-LOSOLORS	PFV-LOSOLORS	13	N	-	Ci	-	OM	Promota Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ENGIE	-	-
09:52:00	-	PFV-TAMAYA	PFV-TAMAYA	80	N	-	Ci	-	OM	Promota Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ENGIE	-	-
09:52:00	-	PFV-CAPICORNIO	PFV-CAPICORNIO	72	N	-	Ci	-	OM	Promota Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ENGIE	-	-
09:52:00	-	PFV-COYA	PFV-COYA	154	N	-	Ci	-	OM	Promota Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ENLISA	-	-
09:52:00	-	PFV-LLANODELLAMPÓS	PFV-LLANODELLAMPÓS	61	N	-	Ci	-	OM	Promota Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:52:00	-	PE-CABOLEONES-1	PE-CABOLEONES-1	12	N	-	Ci	-	OM	Promota Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:52:00	-	PE-CABOLEONES-2	PE-CABOLEONES-2	16	N	-	Ci	-	OM	Promota Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:52:00	-	PE-CABOLEONES-3	PE-CABOLEONES-3	8	N	-	Ci	-	OM	Promota Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:52:00	-	PE-ELARRAYAN	PE-ELARRAYAN	8	N	-	Ci	-	OM	Promota Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:52:00	-	PE-LAESTRELLA	PE-LAESTRELLA	0	N	-	Ci	-	OM	Promota Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:52:00	-	PFV-BOLERO-1	PFV-BOLERO-1	89	N	-	Ci	-	OM	Promota Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:52:00	-	PFV-CERRODOMINADOR	PFV-CERRODOMINADOR	75	N	-	Ci	-	OM	Promota Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:52:00	-	PFV-CONEJO	PFV-CONEJO	85	N	-	Ci	-	OM	Promota Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:52:00	-	PFV-LAHUAYCA-2	PFV-LAHUAYCA-2	5	N	-	Ci	-	OM	Promota Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:52:00	-	PFV-MARIELINA	PFV-MARIELINA	40	N	-	Ci	-	OM	Promota Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:52:00	-	PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR	40	N	-	Ci	-	OM	Promota Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:52:00	-	PFV-SOLDELOSANDES	PFV-SOLDELOSANDES	38	N	-	Ci	-	OM	Promota Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:52:00	-	PFV-SANTASABEL	PFV-SANTASABEL	87	N	-	Ci	-	OM	Promota Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:52:00	-	PFV-LACRUZOLAR	PFV-LACRUZOLAR	34	N	-	Ci	-	OM	Promota Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:52:00	-	PE-TOHAMMA	PE-TOHAMMA	0	N	-	Ci	-	OM	Promota Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:52:00	-	PFV-DONACARMEN	PFV-DONACARMEN	2	N	-	Ci	-	OM	Promota Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:52:00	-	PFV-SANPEDRO-GRG	PFV-SANPEDRO-GRG	75	N	-	Ci	-	OM	Promota Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:52:00	-	PFV-NEUVOLLAGLIA	PFV-NEUVOLLAGLIA	60	N	-	Ci	-	OM	Promota Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:52:00	-	PFV-JAMA	PFV-JAMA	19	N	-	Ci	-	OM	Promota Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:52:00	-	PFV-VALLEESCONDIDO	PFV-VALLEESCONDIDO	33	N	-	Ci	-	OM	Promota Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:52:00	-	PFV-PAMPATIGRE	PFV-PAMPATIGRE	92	N	-	Ci	-	OM	Promota Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:52:00	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	0	N	-	Ci	-	OM	Promota Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:52:00	-	PE-LLANOSDELVENTO	PE-LLANOSDELVENTO	0	N	-	Ci	-	OM	Promota Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:52:00	-	PFV-ELENA	PFV-ELENA	38	N	-	Ci	-	OM	Promota Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:52:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	0	N	-	Ci	-	OM	Promota Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:52:00	-	PFV-SANTAGROSLAR	PFV-SANTAGROSLAR	26	N	-	Ci	-	OM	Promota Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
09:52:00	-	URICAY-1	URICAY-1	0	N	-	Ci	-	OM	Promota Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	HIRO MAULE	-	-
09:52:00	-	URICAY-2	URICAY-2	0	N	-	Ci	-	OM	Promota Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	HIRO MAULE	-	-
09:52:00	-	MAAPIL-2	MAAPIL-2	17	N	-	Ci	-	OM	Promota Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	INNERGEX	-	-
09:52:00	-	PEUCHEN-2	PEUCHEN-2	0	N	-	Ci	-	OM	Promota Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	INNERGEX	-	-
09:52:00	-	PFV-SALVADOR	PFV-SALVADOR	11	N	-	Ci	-	OM	Promota Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	INNERGEX	-	-
09:52:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	0	N	-	Ci	-	OM	Promota Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	INNERGEX	-	-
09:52:00	-	PE-LICAN-2	PE-LICAN-2	0	N	-	Ci	-	OM	Promota Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	INNERGEX	-	-
09:52:00	-	PFV-SANANDRES	PFV-SANANDRES	35	N	-	Ci	-	OM	Promota Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	INNERGEX	-	-
09:52:00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	0	N	-	Ci	-	OM	Promota Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	LAP	-	-
09:52:00	-	PE-TOTORAL	PE-TOTORAL	0	N	-	Ci	-	OM	Promota Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	LAP	-	-
09:52:00	-	PE-PUNTA SIERRA	PE-PUNTA SIERRA	0	N	-	Ci	-	OM	Promota Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	PACHE HYDRO	-	-
09:52:00	-	PE-ELMAITEN	PE-ELMAITEN	2	N	-	Ci	-	OM	Promota Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	RNE	-	-
09:52:00	-	PFV-CARRERAPINTO	PFV-CARRERAPINTO	75	N	-	Ci	-	OM	Promota Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	RNE	-	-
09:52:00	-	PFV-DIEGODOLAMAGRO	PFV-DIEGODOLAMAGRO	5	N	-	Ci	-	OM	Promota Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	RNE	-	-
09:52:00	-	PFV-PAMPASOLANORTE	PFV-PAMPASOLANORTE	62	N	-	Ci	-	OM	Promota Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	RNE	-	-
09:52:00	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	55	N	-	Ci	-	OM	Promota Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	RNE	-	-
09:52:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	38	N	-	Ci	-	OM	Promota Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	RNE	-	-
09:52:00	-	PE-NEGRETE	PE-NEGRETE	16	N	-	Ci	-	OM	Promota Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	RNE	-	-
09:52:00	-	PFV-HUATACONDO	PFV-HUATACONDO	40	N	-	Ci	-	OM	Promota Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	RNE	-	-
09:52:00	-	PFV-JAVERIA	PFV-JAVERIA	10	N	-	Ci	-	OM	Promota Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	RNE	-	-
09:52:00	-	PFV-LAHUELLA	PFV-LAHUELLA	70	N	-	Ci	-	OM	Promota Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	RNE	-	-
09:52:00	-	PFV-ATACAMAOSGLAR-2	PFV-ATACAMAOSGLAR-2	101	N	-	Ci	-	OM	Promota Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	RNE	-	-
09:52:00	-	PFV-SOLDELSURTO	PFV-SOLDELSURTO	179	N	-	Ci	-	OM	Promota Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	RNE	-	-
09:52:00	-	PFV-DOMEYKO	PFV-DOMEYKO	80	N	-	Ci	-	OM	Promota Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	RNE	-	-
09:52:00	-	PE-DUQUECO	PE-DUQUECO	21	N	-	Ci	-	OM	Promota Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	RNE	-	-
09:52:00	-	CUMBRES	CUMBRES	0	N	-	Ci	-	OM	Promota Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	SCOTTA	-	-
09:52:00	-	RIOPECQUELEN-2	RIOPECQUELEN-2	2	N	-	Ci	-	OM	Promota Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	SCOTTA	-	-
09:52:00	-	CENTRALBONITO-MC1	CENTRALBONITO-MC1	2	N	-	Ci	-	OM	Promota Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	SCOTTA	-	-
09:52:00	-	PE-ALENA	PE-ALENA	42	N	-	Ci	-	OM	Promota Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	SIEMENS	-	-
09:52:00	-	PFV-GRANJA	PFV-GRANJA	82	N	-	Ci	-	OM	Promota Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	SIEMENS	-	-
09:52:00	-	PFV-RIODESCONIDO	PFV-RIODESCONIDO	100	N	-	Ci	-	OM	Promota Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	SIEMENS	-	-
09:52:00	-	RUCATAYO	RUCATAYO	23	N	-	Ci	-	OM	Promota Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	STATRATT	-	-
09:52:00	-	PFV-LUZDELNORTE	PFV-LUZDELNORTE	117	N	-	Ci	-	OM	Promota Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	SUN POWER	-	-
09:52:00	-	PFV-EURECIANO	PFV-EURECIANO	90	N	-	Ci	-	OM	Promota Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	SUN POWER	-	-
09:52:00	-	PE-LUCQUER-2	PE-LUCQUER-2	0	N	-	Ci	-	OM	Promota Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	LUCQUER	-	-
09:52:00	-	PE-LAESPERANZA	PE-LAESPERANZA	6	N	-	Ci	-	OM	Promota Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	LUCQUER	-	-
09:52:00	-	PE-LAFLOR	PE-LAFLOR	24	N	-	Ci	-	OM	Promota Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	LUCQUER	-	-
09:52:00	-	CDC	CDC	845	-	-	-	-	OM	Ajuste Promota Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ACCIONA	-	-
09:52:00	-	PE-PUNTAPALMERAS	PE-PUNTAPALMERAS	0	N	-	Ci	-	OM	Promota Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ACCIONA	-	-
09:52:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	91	N	-	Ci	-	OM	Promota Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ACCIONA	-	-
09:52:00	-	PE-TOLPANSUR	PE-TOLPANSUR	67	N	-	Ci	-	OM	Promota Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ACCIONA	-	-
09:52:00	-	PFV-ALMEYDA	PFV-ALMEYDA	33	N	-	Ci	-	OM	Promota Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ACCIONA	-	-
09:52:00	-	PFV-ELROMERO	PFV-ELROMERO	122	N	-	Ci	-	OM	Promota Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ACCIONA	-	-
09:52:00	-	PFV-USYA	PFV-USYA	19	N	-	Ci	-	OM	Promota Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ACCIONA	-	-
09:52:00	-	PFV-MALGARIDA	PFV-MALGARIDA	170	N	-	Ci	-	OM	Promota Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ACCIONA	-	-
09:58:00	-	RAPEL-1	RAPEL-1	0	RO	-	PS	-	OM							

03-01-2024														SSCC		
Hora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
00:00:00	-	ENAPIBIO	ENAPIBIO COGEN			DLC	FS	-	MM	Inicia MM. Cancelada SOCT2023119966			DI0202119966	PETROPOWER	-	-
10:54:00	-	ELPASO-1	ELPASO-1	19	N	-	Ci	-	OM	Promota Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ANPAC	-	-
10:54:00	-	ELPASO-2	ELPASO-2	19	N	-	Ci	-	OM	Promota Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ANPAC	-	-
10:54:00	-	SANANDRES-1	SANANDRES-1	0	N	-	Ci	-	OM	Promota Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ANPAC	-	-
10:54:00	-	SANANDRES-2	SANANDRES-2	16	N	-	Ci	-	OM	Promota Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ANPAC	-	-
10:54:00	-	CAPILLO	CAPILLO	5	N	-	Ci	-	OM	Promota Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	CAPILLO	-	-
10:54:00	-	COBUN-1	COBUN-1	165	N	-	Ci	-	OM	Promota Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	COBUN	-	-
10:54:00	-	COBUN-2	COBUN-2	119	N	-	Ci	-	OM	Promota Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	COBUN	-	-
10:54:00	-	PPV-DIEGOALMAGROSUR	PPV-DIEGOALMAGROSUR	179	N	-	Ci	-	OM	Promota Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	COBUN	-	-
10:54:00	-	CIPRES-1	CIPRES-1	22	N	-	Ci	-	OM	Promota Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
10:54:00	-	CIPRES-3	CIPRES-3	30	N	-	Ci	-	OM	Promota Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
10:54:00	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE	206	N	-	Ci	-	OM	Promota Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
10:54:00	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE	214	N	-	Ci	-	OM	Promota Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
10:54:00	-	CURILINQUE	CURILINQUE	76	N	-	Ci	-	OM	Promota Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
10:54:00	-	ISLA-1	ISLA-1	33	N	-	Ci	-	OM	Promota Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
10:54:00	-	ISLA-2	ISLA-2	33	N	-	Ci	-	OM	Promota Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
10:54:00	-	PLALINQUE-1	PLALINQUE-1	13	N	-	Ci	-	OM	Promota Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
10:54:00	-	ODOSLAGUA	ODOSLAGUA	7	N	-	Ci	-	OM	Promota Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
10:54:00	-	PALMUCHO	PALMUCHO	32	N	-	Ci	-	OM	Promota Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
10:54:00	-	PE-LOSBUENOSAIRE	PE-LOSBUENOSAIRE	10	N	-	Ci	-	OM	Promota Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
10:54:00	-	PE-CANELA	PE-CANELA	0	N	-	Ci	-	OM	Promota Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
10:54:00	-	PE-CANELA-2	PE-CANELA-2	0	N	-	Ci	-	OM	Promota Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
10:54:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	57	N	-	Ci	-	OM	Promota Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
10:54:00	-	PE-SERRAGORDA	PE-SERRAGORDA	0	N	-	Ci	-	OM	Promota Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
10:54:00	-	PE-TALNAYNORIENTE	PE-TALNAYNORIENTE	0	N	-	Ci	-	OM	Promota Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
10:54:00	-	PE-TALNAYNORIENTE	PE-TALNAYNORIENTE	0	N	-	Ci	-	OM	Promota Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
10:54:00	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	20	N	-	Ci	-	OM	Promota Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
10:54:00	-	PE-VALLEDELOSVENTOS	PE-VALLEDELOSVENTOS	0	N	-	Ci	-	OM	Promota Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
10:54:00	-	PPV-CHANNAMES	PPV-CHANNAMES	25	N	-	Ci	-	OM	Promota Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
10:54:00	-	PPV-FINSTERBAE	PPV-FINSTERBAE	245	N	-	Ci	-	OM	Promota Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
10:54:00	-	PPV-SOLDELLA	PPV-SOLDELLA	135	N	-	Ci	-	OM	Promota Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
10:54:00	-	PPV-AZABACHE	PPV-AZABACHE	50	N	-	Ci	-	OM	Promota Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
10:54:00	-	PPV-CAMPODELSOL	PPV-CAMPODELSOL	341	N	-	Ci	-	OM	Promota Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
10:54:00	-	PPV-VALLEDELSOL	PPV-VALLEDELSOL	135	N	-	Ci	-	OM	Promota Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
10:54:00	-	PPV-GUANCHOI	PPV-GUANCHOI	299	N	-	Ci	-	OM	Promota Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
10:54:00	-	PE-RENAICO-2	PE-RENAICO-2	87	N	-	Ci	-	OM	Promota Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
10:54:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	0	N	-	Ci	-	OM	Promota Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ENGIE	-	-
10:54:00	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	0	N	-	Ci	-	OM	Promota Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ENGIE	-	-
10:54:00	-	PPV-LOSLOROS	PPV-LOSLOROS	10	N	-	Ci	-	OM	Promota Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ENGIE	-	-
10:54:00	-	PPV-TAMAYA	PPV-TAMAYA	80	N	-	Ci	-	OM	Promota Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ENGIE	-	-
10:54:00	-	PPV-CAPRICORNO	PPV-CAPRICORNO	75	N	-	Ci	-	OM	Promota Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ENGIE	-	-
10:54:00	-	PPV-COYA	PPV-COYA	40	N	-	Ci	-	OM	Promota Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ENGIE	-	-
10:54:00	-	PPV-LLANODELAMPOS	PPV-LLANODELAMPOS	61	N	-	Ci	-	OM	Promota Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ENLASSA	-	-
10:54:00	-	PE-CABOLEONES-1	PE-CABOLEONES-1	0	N	-	Ci	-	OM	Promota Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:54:00	-	PE-CABOLEONES-2	PE-CABOLEONES-2	16	N	-	Ci	-	OM	Promota Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:54:00	-	PE-CABOLEONES-3	PE-CABOLEONES-3	0	N	-	Ci	-	OM	Promota Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:54:00	-	PE-ELARRAYAN	PE-ELARRAYAN	0	N	-	Ci	-	OM	Promota Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:54:00	-	PE-LASTRELLA	PE-LASTRELLA	0	N	-	Ci	-	OM	Promota Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:54:00	-	PPV-BOLERO-1	PPV-BOLERO-1	89	N	-	Ci	-	OM	Promota Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:54:00	-	PPV-CERRODOMINADOR	PPV-CERRODOMINADOR	75	N	-	Ci	-	OM	Promota Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:54:00	-	PPV-CONIEJO	PPV-CONIEJO	84	N	-	Ci	-	OM	Promota Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:54:00	-	PPV-LAHUILLA-2	PPV-LAHUILLA-2	5	N	-	Ci	-	OM	Promota Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:54:00	-	PPV-MARIATELNA	PPV-MARIATELNA	41	N	-	Ci	-	OM	Promota Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:54:00	-	PPV-URIBESOLAR	PPV-URIBESOLAR	40	N	-	Ci	-	OM	Promota Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:54:00	-	PPV-SOLDELOSANDES	PPV-SOLDELOSANDES	80	N	-	Ci	-	OM	Promota Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:54:00	-	PPV-SANTASABEL	PPV-SANTASABEL	87	N	-	Ci	-	OM	Promota Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:54:00	-	PPV-LACUZCOAR	PPV-LACUZCOAR	34	N	-	Ci	-	OM	Promota Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:54:00	-	PE-THAMMA	PE-THAMMA	0	N	-	Ci	-	OM	Promota Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:54:00	-	PPV-DONCARMEN	PPV-DONCARMEN	7	N	-	Ci	-	OM	Promota Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:54:00	-	PPV-SANPEDRO-GPS	PPV-SANPEDRO-GPS	75	N	-	Ci	-	OM	Promota Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:54:00	-	PPV-NEUVOQUILLAGUA	PPV-NEUVOQUILLAGUA	75	N	-	Ci	-	OM	Promota Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:54:00	-	PPV-JAMA	PPV-JAMA	19	N	-	Ci	-	OM	Promota Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:54:00	-	PPV-VALLESCONIDDO	PPV-VALLESCONIDDO	80	N	-	Ci	-	OM	Promota Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:54:00	-	PPV-PAMPATIGRE	PPV-PAMPATIGRE	52	N	-	Ci	-	OM	Promota Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:54:00	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	0	N	-	Ci	-	OM	Promota Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:54:00	-	PE-LLANOSDELVENTO	PE-LLANOSDELVENTO	0	N	-	Ci	-	OM	Promota Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:54:00	-	PPV-ELUNA	PPV-ELUNA	51	N	-	Ci	-	OM	Promota Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:54:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	0	N	-	Ci	-	OM	Promota Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:54:00	-	PPV-SANTIAGO SOLAR	PPV-SANTIAGO SOLAR	57	N	-	Ci	-	OM	Promota Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
10:54:00	-	LIRICAY-1	LIRICAY-1	0	N	-	Ci	-	OM	Promota Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	HIDRO MAULE	-	-
10:54:00	-	LIRICAY-2	LIRICAY-2	0	N	-	Ci	-	OM	Promota Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	HIDRO MAULE	-	-
10:54:00	-	MAMPIL-2	MAMPIL-2	9	N	-	Ci	-	OM	Promota Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	INNERGEX	-	-
10:54:00	-	PEUCHEN-2	PEUCHEN-2	0	N	-	Ci	-	OM	Promota Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	INNERGEX	-	-
10:54:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	0	N	-	Ci	-	OM	Promota Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	INNERGEX	-	-
10:54:00	-	PE-CAÑ-2	PE-CAÑ-2	0	N	-	Ci	-	OM	Promota Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	INNERGEX	-	-
10:54:00	-	PPV-SANANDRES	PPV-SANANDRES	35	N	-	Ci	-	OM	Promota Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	INNERGEX	-	-
10:54:00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	0	N	-	Ci	-	OM	Promota Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	LAP	-	-
10:54:00	-	PE-TOTORAL	PE-TOTORAL	0	N	-	Ci	-	OM	Promota Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	LAP	-	-
10:54:00	-	PE-PUNTAHERERA	PE-PUNTAHERERA	4	N	-	Ci	-	OM	Promota Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	PACIFIC HYDRO	-	-
10:54:00	-	PE-ELMATEN	PE-ELMATEN	2	N	-	Ci	-	OM	Promota Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	RNE	-	-
10:54:00	-	PPV-CARRERAPINTO	PPV-CARRERAPINTO	79	N	-	Ci	-	OM	Promota Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	RNE	-	-
10:54:00	-	PPV-DIEGOALMAGRO	PPV-DIEGOALMAGRO	5	N	-	Ci	-	OM	Promota Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	RNE	-	-
10:54:00	-	PPV-PAMPASOLANORTE	PPV-PAMPASOLANORTE	65	N	-	Ci	-	OM	Promota Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	RNE	-	-
10:54:00	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	45	N	-	Ci	-	OM	Promota Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	RNE	-	-
10:54:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	29	N	-	Ci	-	OM	Promota Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	RNE	-	-
10:54:00	-	PE-NEGRET	PE-NEGRET	19	N	-	Ci	-	OM	Promota Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	RNE	-	-
10:54:00	-	PPV-HUATACONDO	PPV-HUATACONDO	70	N	-	Ci	-	OM	Promota Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	RNE	-	-
10:54:00	-	PPV-JAVERA	PPV-JAVERA	60	N	-	Ci	-	OM	Promota Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	RNE	-	-
10:54:00	-	PPV-LAHUELLA	PPV-LAHUELLA	70	N	-	Ci	-	OM	Promota Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	RNE	-	-
10:54:00	-	PPV-ATACAMASOLAR-2	PPV-ATACAMASOLAR-2	142	N	-	Ci	-	OM	Promota Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	RNE	-	-
10:54:00	-	PPV-SOLDELSERBITO	PPV-SOLDELSERBITO	215	N	-	Ci	-	OM	Promota Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	RNE	-	-
10:54:00	-	PPV-DOEMEYO	PPV-DOEMEYO	85	N	-	Ci	-	OM	Promota Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	RNE	-	-
10:54:00	-	PE-DUQUEO	PE-DUQUEO	14	N	-	Ci	-	OM	Promota Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	RNE	-	-
10:54:00	-	CUMBERES	CUMBERES	0	N	-	Ci	-	OM	Promota Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	SCOTTA	-	-
10:54:00	-	RIOPEQUENO-2	RIOPEQUENO-2	3	N	-	Ci	-	OM	Promota Generalizada costo SEN 0</						

03-01-2024														SSCC		
Hora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
00:00:00	-	ENAPIBIOBIO	ENAPIBIOBIO COGEN	-	MM	DLC	FS	-	MM	Inicia MM. Cancelada SDC/2023/19966.	-	-	02/02/2119966	PETROPOWER	-	-
15:00:00	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE	0	RD	-	PS	-	OT	-	-	V	L12023000478	ENEL GENERACION	-	-
15:00:00	-	CANDELARIA-2	CANDELARIA-2 GN. A	-	DLF	DLC	FS	PCP	OM	-	-	-	L12024000025	COBURN	-	-
15:11:00	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE	0	DP	-	FS	-	OT	-	-	V	L12023000478 - 03/02/2119823	ENEL GENERACION	-	-
15:20:00	-	CDC	-	-200	-	-	-	-	-	Ajuste Prorratea Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	CDC	-	-
15:20:00	-	PE-PUNTA PALMERAS	PE-PUNTA PALMERAS	40	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ACCIONA	-	-
15:20:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	49	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ACCIONA	-	-
15:20:00	-	PE-TOLPANSUR	PE-TOLPANSUR	25	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ACCIONA	-	-
15:20:00	-	PPV-ALMEYDA	PPV-ALMEYDA	46	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ACCIONA	-	-
15:20:00	-	PPV-ELDOMERO	PPV-ELDOMERO	149	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ACCIONA	-	-
15:20:00	-	PPV-LISYA	PPV-LISYA	50	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ACCIONA	-	-
15:20:00	-	PPV-MALGARIDA	PPV-MALGARIDA	163	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ACCIONA	-	-
15:20:00	-	PE-LOSURIUROS	PE-LOSURIUROS	0	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	AEI ANDES	-	-
15:20:00	-	PE-LOSOMOS	PE-LOSOMOS	25	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	AEI ANDES	-	-
15:20:00	-	QUILTEHUES-2	QUILTEHUES-2	7	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	AEI ANDES	-	-
15:20:00	-	QUILTEHUES-3	QUILTEHUES-3	6	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	AEI ANDES	-	-
15:20:00	-	PPV-ANDES	PPV-ANDES	14	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	AEI ANDES	-	-
15:20:00	-	PE-MESAMAYIDA	PE-MESAMAYIDA	13	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	AEI ANDES	-	-
15:20:00	-	PE-CAMPOLINDO	PE-CAMPOLINDO	14	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	AEI ANDES	-	-
15:20:00	-	PPV-ANDES2B	PPV-ANDES2B	66	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	AEI ANDES	-	-
15:20:00	-	ELPASO-1	ELPASO-1	19	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ANPAC	-	-
15:20:00	-	ELPASO-2	ELPASO-2	19	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ANPAC	-	-
15:20:00	-	SANANDRES-1	SANANDRES-1	21	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ANPAC	-	-
15:20:00	-	SANANDRES-2	SANANDRES-2	20	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ANPAC	-	-
15:20:00	-	CONVENTO VIEJO	CONVENTO VIEJO	5	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	BESALCO ENERGIA	-	-
15:20:00	-	CAPULLO	CAPULLO	5	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	CAPULLO	-	-
15:20:00	-	PIUEPUE-1	PIUEPUE-1	3	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	CAPULLO	-	-
15:20:00	-	PPV-PILOTOCARDONES	PPV-PILOTOCARDONES	0	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	CENTRAL CARDONES S.A.	-	-
15:20:00	-	CH-HORNITOS	CH-HORNITOS	48	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	COBURN	-	-
15:20:00	-	CHIBURGO-1	CHIBURGO-1	9	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	COBURN	-	-
15:20:00	-	CHIBURGO-2	CHIBURGO-2	9	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	COBURN	-	-
15:20:00	-	QUILLECO-1	QUILLECO-1	33	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	COBURN	-	-
15:20:00	-	RUCUE-2	RUCUE-2	78	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	COBURN	-	-
15:20:00	-	PPV-CHESGOLMAGROSUR	PPV-CHESGOLMAGROSUR	149	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	COBURN	-	-
15:20:00	-	PPV-MACHICURA	PPV-MACHICURA	6	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	COBURN	-	-
15:20:00	-	PE-LEBU	PE-LEBU	0	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	CRISTALERIAS TORO	-	-
15:20:00	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE-2	245	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GENERACION	-	-
15:20:00	-	RAPEL-1	RAPEL-1	109	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GENERACION	-	-
15:20:00	-	RAPEL-1	RAPEL-1	48	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GENERACION	-	-
15:20:00	-	RAPEL-2	RAPEL-2	44	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GENERACION	-	-
15:20:00	-	RAPEL-4	RAPEL-4	44	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GENERACION	-	-
15:20:00	-	CURLINQUE	CURLINQUE	77	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GENERACION	-	-
15:20:00	-	ISA-1	ISA-1	32	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GENERACION	-	-
15:20:00	-	ISA-2	ISA-2	32	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GENERACION	-	-
15:20:00	-	PILMAQUEN-1	PILMAQUEN-1	5	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GENERACION	-	-
15:20:00	-	PILMAQUEN-2	PILMAQUEN-2	5	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GENERACION	-	-
15:20:00	-	PILMAQUEN-3	PILMAQUEN-3	5	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GENERACION	-	-
15:20:00	-	PILMAQUEN-4	PILMAQUEN-4	7	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GENERACION	-	-
15:20:00	-	PILMAQUEN-5	PILMAQUEN-5	7	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GENERACION	-	-
15:20:00	-	PULLINQUE-1	PULLINQUE-1	12	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GENERACION	-	-
15:20:00	-	PULLINQUE-3	PULLINQUE-3	12	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GENERACION	-	-
15:20:00	-	SAUZAITO	SAUZAITO	4	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GENERACION	-	-
15:20:00	-	QOQOSAGUA	QOQOSAGUA	7	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GENERACION	-	-
15:20:00	-	PANGUE-1	PANGUE-1	95	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GENERACION	-	-
15:20:00	-	PE-LOSBUENOSAIRE	PE-LOSBUENOSAIRE	10	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
15:20:00	-	PE-CAMELA	PE-CAMELA	0	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
15:20:00	-	PE-CAMELA-2	PE-CAMELA-2	0	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
15:20:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	21	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
15:20:00	-	PE-SIERRAGORDA	PE-SIERRAGORDA	27	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
15:20:00	-	PE-TALINAVORIENTE	PE-TALINAVORIENTE	7	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
15:20:00	-	PE-TALINAVORIENTE	PE-TALINAVORIENTE	2	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
15:20:00	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	16	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
15:20:00	-	PE-VALLEDELOSVENTOS	PE-VALLEDELOSVENTOS	8	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
15:20:00	-	PPV-CHANARES	PPV-CHANARES	23	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
15:20:00	-	PPV-FINSTERRAE	PPV-FINSTERRAE	233	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
15:20:00	-	PPV-LALACKAMA	PPV-LALACKAMA	47	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
15:20:00	-	PPV-LALACKAMA-2	PPV-LALACKAMA-2	11	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
15:20:00	-	PPV-LASILIA	PPV-LASILIA	0	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
15:20:00	-	PPV-SOLDELLA	PPV-SOLDELLA	178	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
15:20:00	-	PPV-AZABACHE	PPV-AZABACHE	47	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
15:20:00	-	PPV-CAMPOSDLSOL	PPV-CAMPOSDLSOL	314	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
15:20:00	-	PPV-VALLEDLSOL	PPV-VALLEDLSOL	121	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
15:20:00	-	PPV-GUANCHI	PPV-GUANCHI	241	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
15:20:00	-	PE-RENAICO-2	PE-RENAICO-2	39	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
15:20:00	-	CHAPIQUINA-2	CHAPIQUINA-2	2	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENGIE RENOVABLE	-	-
15:20:00	-	PPV-ELAGUILA	PPV-ELAGUILA	0	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENGIE RENOVABLE	-	-
15:20:00	-	PPV-PAMPACAMARONES	PPV-PAMPACAMARONES	2	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENGIE RENOVABLE	-	-
15:20:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	115	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENGIE RENOVABLE	-	-
15:20:00	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	0	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENGIE RENOVABLE	-	-
15:20:00	-	PPV-LOSORDOS	PPV-LOSORDOS	11	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENGIE RENOVABLE	-	-
15:20:00	-	PPV-TAMAYA	PPV-TAMAYA	75	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENGIE RENOVABLE	-	-
15:20:00	-	PE-SANPEDRO	PE-SANPEDRO	0	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENGIE RENOVABLE	-	-
15:20:00	-	PE-SANPEDRO-2	PE-SANPEDRO-2	0	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENGIE RENOVABLE	-	-
15:20:00	-	PPV-SOGOI	PPV-SOGOI	0	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENGIE RENOVABLE	-	-
15:20:00	-	PPV-CAPRICORNIO	PPV-CAPRICORNIO	77	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENGIE RENOVABLE	-	-
15:20:00	-	PPV-COYA	PPV-COYA	36	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENGIE RENOVABLE	-	-
15:20:00	-	PPV-TENSOLAR	PPV-TENSOLAR	7	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENLASA	-	-
15:20:00	-	PE-CAROLONES-1	PE-CAROLONES-1	5	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:20:00	-	PE-CAROLONES-2	PE-CAROLONES-2	6	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:20:00	-	PE-CAROLONES-3	PE-CAROLONES-3	6	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:20:00	-	PE-ELARRAYAN	PE-ELARRAYAN	0	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:20:00	-	PE-PUNTA COLOMADA	PE-PUNTA COLOMADA	0	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:20:00	-	PE-LAESTRELLA	PE-LAESTRELLA	4	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:20:00	-	PPV-BOLERO-1	PPV-BOLERO-1	83	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:20:00	-	PPV-CERRODOMINADOR	PPV-CERRODOMINADOR	69	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:20:00	-	PPV-CONEJO	PPV-CONEJO	80	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:20:00	-	PPV-JAMA-1	PPV-JAMA-1	24	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:20:00	-	PPV-LAHUYCA-2	PPV-LAHUYCA-2	4	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:20:00	-	PPV-LLANODELLAMPIS	PPV-LLANODELLAMPIS	58	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:20:00	-	PPV-MARIABELNA	PPV-MARIABELNA	36	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:20:00	-	PPV-PO														

03-01-2024															SSCC	
Hora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
00:00:00	-	ENAPIBIOBIO	ENAPIBIOBIO -COGEN	-	MM	DLC	FS	-	MM	Inicia MM. Cancelada SOCF2023119966.	-	-	DIQ2023119966	PETROPPOWER	-	-
15:20:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	7	N	-	Ci	-	OM	-	SEN	-	-	INNERGE(ENERGÍA LUAMA)	-	-
15:20:00	-	LCAN-2	LCAN-2	6	N	-	Ci	-	OM	-	SEN	-	-	INNERGE(ENERGÍA LUAMA)	-	-
15:20:00	-	PPV-SANANDRES	PPV-SANANDRES	33	N	-	Ci	-	OM	-	SEN	-	-	INNERGE(ENERGÍA LUAMA)	-	-
15:20:00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	15	N	-	Ci	-	OM	-	SEN	-	-	LAP	-	-
15:20:00	-	PE-TOTAL	PE-TOTAL	0	N	-	Ci	-	OM	-	SEN	-	-	LAP	-	-
15:20:00	-	PE-PUNTASIERRA	PE-PUNTASIERRA	0	N	-	Ci	-	OM	-	SEN	-	-	PACIFIC HYDRO	-	-
15:20:00	-	CHACAYES-1	CHACAYES-1	53	N	-	Ci	-	OM	-	SEN	-	-	PACIFIC HYDRO	-	-
15:20:00	-	CHACAYES-2	CHACAYES-2	53	N	-	Ci	-	OM	-	SEN	-	-	PACIFIC HYDRO	-	-
15:20:00	-	ALTORNADO	ALTORNADO	1	N	-	Ci	-	OM	-	SEN	-	-	POTENCIA	-	-
15:20:00	-	RENAICO	RENAICO	5	N	-	Ci	-	OM	-	SEN	-	-	POTENCIA	-	-
15:20:00	-	PPV-ANTAY	PPV-ANTAY	8	N	-	Ci	-	OM	-	SEN	-	-	PRIME ENERGIA	-	-
15:20:00	-	PPV-CARACAS-II	PPV-CARACAS-II	8	N	-	Ci	-	OM	-	SEN	-	-	PRIME ENERGIA	-	-
15:20:00	-	FLORIDA-1	FLORIDA-1	9	N	-	Ci	-	OM	-	SEN	-	-	PUNTILLA	-	-
15:20:00	-	FLORIDA-3-1	FLORIDA-3-1	1	N	-	Ci	-	OM	-	SEN	-	-	PUNTILLA	-	-
15:20:00	-	FLORIDA-3-2	FLORIDA-3-2	1	N	-	Ci	-	OM	-	SEN	-	-	PUNTILLA	-	-
15:20:00	-	PUNTILLA-2	PUNTILLA-2	1	N	-	Ci	-	OM	-	SEN	-	-	PUNTILLA	-	-
15:20:00	-	PUNTILLA-3	PUNTILLA-3	5	N	-	Ci	-	OM	-	SEN	-	-	PUNTILLA	-	-
15:20:00	-	ANCOA-1	ANCOA-1	11	N	-	Ci	-	OM	-	SEN	-	-	RÍO COLORADO	-	-
15:20:00	-	ANCOA-2	ANCOA-2	11	N	-	Ci	-	OM	-	SEN	-	-	RÍO COLORADO	-	-
15:20:00	-	RIOCOLORADO-1	RIOCOLORADO-1	8	N	-	Ci	-	OM	-	SEN	-	-	RÍO COLORADO	-	-
15:20:00	-	RIOCOLORADO-2	RIOCOLORADO-2	8	N	-	Ci	-	OM	-	SEN	-	-	RÍO COLORADO	-	-
15:20:00	-	PE-ELMAITEN	PE-ELMAITEN	0	N	-	Ci	-	OM	-	SEN	-	-	RNE	-	-
15:20:00	-	PPV-CARRERAPINTO	PPV-CARRERAPINTO	74	N	-	Ci	-	OM	-	SEN	-	-	RNE	-	-
15:20:00	-	PPV-DIEGODELAAMARO	PPV-DIEGODELAAMARO	3	N	-	Ci	-	OM	-	SEN	-	-	RNE	-	-
15:20:00	-	PPV-PAMPASOLANORTE	PPV-PAMPASOLANORTE	58	N	-	Ci	-	OM	-	SEN	-	-	RNE	-	-
15:20:00	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	46	N	-	Ci	-	OM	-	SEN	-	-	RNE	-	-
15:20:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	35	N	-	Ci	-	OM	-	SEN	-	-	RNE	-	-
15:20:00	-	PE-NEGRET	PE-NEGRET	9	N	-	Ci	-	OM	-	SEN	-	-	RNE	-	-
15:20:00	-	PPV-HUATACONDO	PPV-HUATACONDO	66	N	-	Ci	-	OM	-	SEN	-	-	RNE	-	-
15:20:00	-	PPV-JAVERA	PPV-JAVERA	56	N	-	Ci	-	OM	-	SEN	-	-	RNE	-	-
15:20:00	-	PPV-LAHUELLA	PPV-LAHUELLA	66	N	-	Ci	-	OM	-	SEN	-	-	RNE	-	-
15:20:00	-	PPV-ATACAMAOLAR-2	PPV-ATACAMAOLAR-2	137	N	-	Ci	-	OM	-	SEN	-	-	RNE	-	-
15:20:00	-	PPV-SOLDELDIESERTO	PPV-SOLDELDIESERTO	217	N	-	Ci	-	OM	-	SEN	-	-	RNE	-	-
15:20:00	-	PPV-DOMEYKO	PPV-DOMEYKO	78	N	-	Ci	-	OM	-	SEN	-	-	RNE	-	-
15:20:00	-	PE-DUQUEO	PE-DUQUEO	8	N	-	Ci	-	OM	-	SEN	-	-	RNE	-	-
15:20:00	-	PPV-QUILAPLUN	PPV-QUILAPLUN	44	N	-	Ci	-	OM	-	SEN	-	-	RNE	-	-
15:20:00	-	RUCATAYO	RUCATAYO	33	N	-	Ci	-	OM	-	SEN	-	-	RUCATAYO	-	-
15:20:00	-	HIDROMOCHO	HIDROMOCHO	7	N	-	Ci	-	OM	-	SEN	-	-	SCOTTA	-	-
15:20:00	-	CUMBRES	CUMBRES	10	N	-	Ci	-	OM	-	SEN	-	-	SCOTTA	-	-
15:20:00	-	NALCAS-1	NALCAS-1	1	N	-	Ci	-	OM	-	SEN	-	-	SCOTTA	-	-
15:20:00	-	NALCAS-3	NALCAS-3	1	N	-	Ci	-	OM	-	SEN	-	-	SCOTTA	-	-
15:20:00	-	PALMAR-2	PALMAR-2	2	N	-	Ci	-	OM	-	SEN	-	-	SCOTTA	-	-
15:20:00	-	RIOPICQUEN-2	RIOPICQUEN-2	2	N	-	Ci	-	OM	-	SEN	-	-	SCOTTA	-	-
15:20:00	-	CENTRALBONITO-MC1	CENTRALBONITO-MC1	1	N	-	Ci	-	OM	-	SEN	-	-	SCOTTA	-	-
15:20:00	-	PE-ALENA	PE-ALENA	18	N	-	Ci	-	OM	-	SEN	-	-	SIEMENS	-	-
15:20:00	-	PPV-GRANJA	PPV-GRANJA	80	N	-	Ci	-	OM	-	SEN	-	-	SIEMENS	-	-
15:20:00	-	PPV-ROSCONDDO	PPV-ROSCONDDO	94	N	-	Ci	-	OM	-	SEN	-	-	SIEMENS	-	-
15:20:00	-	PPV-LUZDELNORTE	PPV-LUZDELNORTE	120	N	-	Ci	-	OM	-	SEN	-	-	SUN POWER	-	-
15:20:00	-	PPV-ELPELICANO	PPV-ELPELICANO	86	N	-	Ci	-	OM	-	SEN	-	-	SUN POWER	-	-
15:20:00	-	PPV-DELDIESERTO	PPV-DELDIESERTO	5	N	-	Ci	-	OM	-	SEN	-	-	SUN POWER	-	-
15:20:00	-	PPV-SOLDELNORTIANDRES	PPV-SOLDELNORTIANDRES	7	N	-	Ci	-	OM	-	SEN	-	-	SUN POWER	-	-
15:20:00	-	PPV-LOSANDES	PPV-LOSANDES	8	N	-	Ci	-	OM	-	SEN	-	-	SUN POWER	-	-
15:20:00	-	LACONFLUENCIA-1	LACONFLUENCIA-1	36	N	-	Ci	-	OM	-	SEN	-	-	TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
15:20:00	-	LACONFLUENCIA-2	LACONFLUENCIA-2	34	N	-	Ci	-	OM	-	SEN	-	-	TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
15:20:00	-	PE-LUCUQUER-2	PE-LUCUQUER-2	1	N	-	Ci	-	OM	-	SEN	-	-	UCUQUER	-	-
15:20:00	-	PE-LASPEREZA	PE-LASPEREZA	3	N	-	Ci	-	OM	-	SEN	-	-	UCUQUER	-	-
15:20:00	-	PE-LAFLOR	PE-LAFLOR	7	N	-	Ci	-	OM	-	SEN	-	-	UCUQUER	-	-
15:30:00	-	SANSIDRO-2	SANSIDRO-2_TG1+TV1_GN_A	200	DUF	DLC	PP	PCP	OM	-	-	-	LI2022001893 - LI2023001893	ENEL GENERACION	-	-
15:32:00	-	NEHUENCO-2	NEHUENCO-2_TG1_GN_A	160	N	LC	PMT	-	OM	E/S TG	-	-	-	COBURN	-	-
15:46:00	-	MASSA	MASSA -COGEN	-	LF	-	MT	PCP	OM	Cancela SOCF 2024000571	-	-	LI2023001918	STS	-	-
15:57:00	-	SANISIDRO-2	SANISIDRO-2_TG1_GN_A	130	LF	LC	PMT	PCP	OM	E/S TG	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
16:00:00	-	SANISIDRO-1	SANISIDRO-1_TG1+TV1_GN_A	177	DRO	DLC	PP	-	OM	-	-	-	LI2022001909 - LI2023001893	ENEL GENERACION	-	-
16:04:00	-	TRAPEN	TRAPEN -DIESEL	20	N	-	Ci	-	OM	-	-	-	LI2022001893	ENEL GENERACION	-	-
16:12:00	-	NEHUENCO-2	NEHUENCO-2_TG1+TV1_GN_A	160	N	LC	PMT	-	OM	E/S TV	LT 220 KV Lastaria - Cruetas	-	-	ENLASA	-	-
16:18:00	-	LAUTARO-2	LAUTARO-2_B1L -COGEN	-	PMH	-	EP	-	OM	-	-	-	MM2023108598	COMASA	-	-
16:30:00	-	TOCOPILLA-U16	TOCOPILLA-U16_TG1+TV1_GNL_B	110	DN	DLC	PP	-	OM	-	-	-	-	ENGIE	-	-
16:30:00	-	SANISIDRO-1	SANISIDRO-1_TG1_GN_A	113	RO	LC	PMT	-	OM	E/S TG	-	-	LI2023001893	ENEL GENERACION	-	-
16:38:00	-	ISLA-1	ISLA-1	32	N	-	Ci	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GENERACION	-	-
16:38:00	-	ISLA-2	ISLA-2	32	N	-	Ci	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GENERACION	-	-
16:38:00	-	OJOSDEAGUA	OJOSDEAGUA	7	N	-	Ci	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GENERACION	-	-
16:38:00	-	PALMUCHO	PALMUCHO	31	N	-	Ci	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GENERACION	-	-
16:38:00	-	PE-LOSBUENOSAIRES	PE-LOSBUENOSAIRES	11	N	-	Ci	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
16:38:00	-	PE-CANELA	PE-CANELA	0	N	-	Ci	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
16:38:00	-	PE-CANELA-2	PE-CANELA-2	0	N	-	Ci	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
16:38:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	30	N	-	Ci	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
16:38:00	-	PE-SERRAIGORDIA	PE-SERRAIGORDIA	50	N	-	Ci	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
16:38:00	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	8	N	-	Ci	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
16:38:00	-	PE-TALINAYPONIENTE	PE-TALINAYPONIENTE	4	N	-	Ci	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
16:38:00	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	19	N	-	Ci	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
16:38:00	-	PE-VALLEDELOSVENTOS	PE-VALLEDELOSVENTOS	8	N	-	Ci	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
16:38:00	-	PPV-CHANARES	PPV-CHANARES	19	N	-	Ci	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
16:38:00	-	PPV-FINSTERRAE	PPV-FINSTERRAE	228	N	-	Ci	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
16:38:00	-	PPV-SOLDELLA	PPV-SOLDELLA	124	N	-	Ci	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
16:38:00	-	PPV-AZABACHE	PPV-AZABACHE	42	N	-	Ci	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
16:38:00	-	PPV-CAMPOSEL SOL	PPV-CAMPOSEL SOL	310	N	-	Ci	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
16:38:00	-	PPV-VALLEDELSOL	PPV-VALLEDELSOL	116	N	-	Ci	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
16:38:00	-	PPV-GUANCHI	PPV-GUANCHI	236	N	-	Ci	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
16:38:00	-	PE-RENAICO-2	PE-RENAICO-2	52	N	-	Ci	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
16:38:00	-	CHAPIQUINA-2	CHAPIQUINA-2	3	N	-	Ci	-	OM	-	SEN	-	-	ENGIE	-	-
16:38:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	115	N	-	Ci	-	OM	-	SEN	-	-	ENGIE	-	-
16:38:00	-	PE-MONTRECONDO	PE-MONTRECONDO	0	N	-	Ci	-	OM	-	SEN	-	-	ENGIE	-	-
16:38:00	-	PPV-LOSOLOROS	PPV-LOSOLOROS	16	N	-	Ci	-	OM	-	SEN	-	-	ENGIE	-	-
16:38:00	-	PPV-TAMAYA	PPV-TAMAYA	75	N	-	Ci	-	OM	-	SEN	-	-	ENGIE	-	-
16:38:00	-	PPV-CAPICORNI	PPV-CAPICORNI	72	N	-	Ci	-	OM	-	SEN	-	-	ENGIE	-	-
16:38:00	-	PPV-COYA	PPV-COYA	27	N	-	Ci	-	OM	-	SEN	-	-	ENGIE	-	-
16:38:00	-	PPV-LLANODELLAMPOS	PPV-LLANODELLAMPOS	58	N	-	Ci	-	OM	-	SEN	-	-	ENLASA	-	-
16:38:00	-	PE-CABOLEONES-1	PE-CABOLEONES-1	10	N	-	Ci	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:38:00	-	PE-CABOLEONES-2	PE-CABOLEONES-2	10	N	-	Ci	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:38:00	-	PE-CABOLEONES-3	PE-CABOLEONES-3	10	N	-	Ci	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:38:00	-	PE-ELARAYAN	PE-ELARAYAN	0	N	-	Ci	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:38:00	-	PE-LAESTRELLA	PE-LAESTRELLA	8	N	-	Ci									

03-01-2024															SSCC	
Hora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción CMG	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
00:00:00	-	ENAPIBIOBIO	ENAPIBIOBIO-COGEN		MM	DLC	FS	-	MM	Inicia MM. Cancelada SOCF2023119966.		-	DIO202119966	PETROPOWER	-	-
16:38:00	-	PFV-SANTIAGO SOLAR	PFV-SANTIAGO SOLAR	64	N	-	C	-	OM	-	-	SEN	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
16:38:00	-	MAMPIL-1	MAMPIL-1	17	N	-	C	-	OM	-	-	SEN	-	INNERGEX	-	-
16:38:00	-	PFV-SALVADOR	PFV-SALVADOR	9	N	-	C	-	OM	-	-	SEN	-	INNERGEX	-	-
16:38:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	0	N	-	C	-	OM	-	-	SEN	-	INNERGEX	-	-
16:38:00	-	LECAN-2	LECAN-2	4	N	-	C	-	OM	-	-	SEN	-	INNERGEX	-	-
16:38:00	-	PFV-SANANDRES	PFV-SANANDRES	34	N	-	C	-	OM	-	-	SEN	-	INNERGEX	-	-
16:38:00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	0	N	-	C	-	OM	-	-	SEN	-	LAP	-	-
16:38:00	-	PE-TOTOTAL	PE-TOTOTAL	0	N	-	C	-	OM	-	-	SEN	-	LAP	-	-
16:38:00	-	PE-PUNTA SIERRA	PE-PUNTA SIERRA	1	N	-	C	-	OM	-	-	SEN	-	PACIFIC HYDRO	-	-
16:38:00	-	ALTORENAICO	ALTORENAICO	1	N	-	C	-	OM	-	-	SEN	-	POTENCIA	-	-
16:38:00	-	RENAICO	RENAICO	5	N	-	C	-	OM	-	-	SEN	-	POTENCIA	-	-
16:38:00	-	RIOCOLORADO-1	RIOCOLORADO-1	8	N	-	C	-	OM	-	-	SEN	-	RIO COLORADO	-	-
16:38:00	-	RIOCOLORADO-2	RIOCOLORADO-2	8	N	-	C	-	OM	-	-	SEN	-	RIO COLORADO	-	-
16:38:00	-	RIOHUASCO-1	RIOHUASCO-1	1	N	-	C	-	OM	-	-	SEN	-	RIO COLORADO	-	-
16:38:00	-	PE-ELMAITEN	PE-ELMAITEN	0	N	-	C	-	OM	-	-	SEN	-	RNE	-	-
16:38:00	-	PFV-CARRERAPINTO	PFV-CARRERAPINTO	74	N	-	C	-	OM	-	-	SEN	-	RNE	-	-
16:38:00	-	PFV-DIEGOALMAGROSUR	PFV-DIEGOALMAGROSUR	3	N	-	C	-	OM	-	-	SEN	-	RNE	-	-
16:38:00	-	PFV-PAMPASOLARNORTE	PFV-PAMPASOLARNORTE	56	N	-	C	-	OM	-	-	SEN	-	RNE	-	-
16:38:00	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	37	N	-	C	-	OM	-	-	SEN	-	RNE	-	-
16:38:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	28	N	-	C	-	OM	-	-	SEN	-	RNE	-	-
16:38:00	-	PE-NEGRETE	PE-NEGRETE	13	N	-	C	-	OM	-	-	SEN	-	RNE	-	-
16:38:00	-	PFV-HUATACONDO	PFV-HUATACONDO	67	N	-	C	-	OM	-	-	SEN	-	RNE	-	-
16:38:00	-	PFV-JAVIERA	PFV-JAVIERA	56	N	-	C	-	OM	-	-	SEN	-	RNE	-	-
16:38:00	-	PFV-LAHUELLA	PFV-LAHUELLA	66	N	-	C	-	OM	-	-	SEN	-	RNE	-	-
16:38:00	-	PFV-ATACAMA SOLAR-2	PFV-ATACAMA SOLAR-2	137	N	-	C	-	OM	-	-	SEN	-	RNE	-	-
16:38:00	-	PFV-SOLDELDIESERTO	PFV-SOLDELDIESERTO	214	N	-	C	-	OM	-	-	SEN	-	RNE	-	-
16:38:00	-	PFV-DOMEYKO	PFV-DOMEYKO	78	N	-	C	-	OM	-	-	SEN	-	RNE	-	-
16:38:00	-	PE-DIQUEO	PE-DIQUEO	14	N	-	C	-	OM	-	-	SEN	-	RNE	-	-
16:38:00	-	PFV-MESITA DE LOS ANDES	PFV-MESITA DE LOS ANDES	52	N	-	C	-	OM	-	-	SEN	-	RNE	-	-
16:38:00	-	PFV-QUILAPILUN	PFV-QUILAPILUN	44	N	-	C	-	OM	-	-	SEN	-	RNE	-	-
16:38:00	-	PE-ALENA	PE-ALENA	32	N	-	C	-	OM	-	-	SEN	-	SIEMENS	-	-
16:38:00	-	PFV-GRANJA	PFV-GRANJA	77	N	-	C	-	OM	-	-	SEN	-	SIEMENS	-	-
16:38:00	-	PFV-RIOESCONDIDO	PFV-RIOESCONDIDO	95	N	-	C	-	OM	-	-	SEN	-	SIEMENS	-	-
16:38:00	-	PFV-LUZDELNORTE	PFV-LUZDELNORTE	120	N	-	C	-	OM	-	-	SEN	-	SUN POWER	-	-
16:38:00	-	PFV-EUPILICANO	PFV-EUPILICANO	87	N	-	C	-	OM	-	-	SEN	-	SUN POWER	-	-
16:38:00	-	PE-LUCUQUER-2	PE-LUCUQUER-2	1	N	-	C	-	OM	-	-	SEN	-	UCUQUER	-	-
16:38:00	-	PE-LAESPERANZA	PE-LAESPERANZA	3	N	-	C	-	OM	-	-	SEN	-	UCUQUER	-	-
16:38:00	-	PE-LAFLOR	PE-LAFLOR	15	N	-	C	-	OM	-	-	SEN	-	UCUQUER	-	-
16:38:00	-	CPIRES-1	CPIRES-1	25	N	-	C	-	OM	-	-	SEN	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
16:38:00	-	CPIRES-3	CPIRES-3	24	N	-	C	-	OM	-	-	SEN	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
16:38:00	-	COLBUN-1	COLBUN-1	153	N	-	C	-	OM	-	-	SEN	-	COLBUN	-	-
16:38:00	-	COLBUN-2	COLBUN-2	184	N	-	C	-	OM	-	-	SEN	-	COLBUN	-	-
16:38:00	-	CDC	CDC	-200	-	-	C	-	OM	Ajuste Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-	SEN	-	CDC	-	-
16:38:00	-	PE-PUNTA PALMERAS	PE-PUNTA PALMERAS	0	N	-	C	-	OM	-	-	SEN	-	ACCIONA	-	-
16:38:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	50	N	-	C	-	OM	-	-	SEN	-	ACCIONA	-	-
16:38:00	-	PE-TOLPANSUR	PE-TOLPANSUR	43	N	-	C	-	OM	-	-	SEN	-	ACCIONA	-	-
16:38:00	-	PFV-ALMEYDA	PFV-ALMEYDA	46	N	-	C	-	OM	-	-	SEN	-	ACCIONA	-	-
16:38:00	-	PFV-ELROMERO	PFV-ELROMERO	150	N	-	C	-	OM	-	-	SEN	-	ACCIONA	-	-
16:38:00	-	PFV-USYA	PFV-USYA	43	N	-	C	-	OM	-	-	SEN	-	ACCIONA	-	-
16:38:00	-	PFV-MALGARIDA	PFV-MALGARIDA	161	N	-	C	-	OM	-	-	SEN	-	ACCIONA	-	-
16:38:00	-	PE-LOSURIROS	PE-LOSURIROS	26	N	-	C	-	OM	-	-	SEN	-	AES ANDES	-	-
16:38:00	-	PE-LOSOLMOS	PE-LOSOLMOS	26	N	-	C	-	OM	-	-	SEN	-	AES ANDES	-	-
16:38:00	-	PFV-ANDES	PFV-ANDES	15	N	-	C	-	OM	-	-	SEN	-	AES ANDES	-	-
16:38:00	-	PE-MESAMAYIDA	PE-MESAMAYIDA	12	N	-	C	-	OM	-	-	SEN	-	AES ANDES	-	-
16:38:00	-	PE-CAMPOLINDO	PE-CAMPOLINDO	17	N	-	C	-	OM	-	-	SEN	-	AES ANDES	-	-
16:38:00	-	PFV-ANDES2B	PFV-ANDES2B	68	N	-	C	-	OM	-	-	SEN	-	AES ANDES	-	-
16:38:00	-	ELPASO-1	ELPASO-1	19	N	-	C	-	OM	-	-	SEN	-	ANPAC	-	-
16:38:00	-	ELPASO-2	ELPASO-2	19	N	-	C	-	OM	-	-	SEN	-	ANPAC	-	-
16:38:00	-	SANANDRES-1	SANANDRES-1	0	N	-	C	-	OM	-	-	SEN	-	ANPAC	-	-
16:38:00	-	SANANDRES-2	SANANDRES-2	0	N	-	C	-	OM	-	-	SEN	-	ANPAC	-	-
16:38:00	-	CONVENTO VIEJO	CONVENTO VIEJO	6	N	-	C	-	OM	-	-	SEN	-	BESALCO ENERGIA	-	-
16:38:00	-	DIGUA-1	DIGUA-1	0	N	-	C	-	OM	-	-	SEN	-	BESALCO ENERGIA	-	-
16:38:00	-	DIGUA-2	DIGUA-2	0	N	-	C	-	OM	-	-	SEN	-	BESALCO ENERGIA	-	-
16:38:00	-	PFV-DIEGOALMAGROSUR	PFV-DIEGOALMAGROSUR	145	N	-	C	-	OM	-	-	SEN	-	COLBUN	-	-
16:38:00	-	SANLEMENTE	SANLEMENTE	4	N	-	C	-	OM	-	-	SEN	-	COLBUN	-	-
16:38:00	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE-2	170	N	-	C	-	OM	-	-	SEN	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
16:38:00	-	RAPEL-1	RAPEL-1	0	N	-	C	-	OM	-	-	SEN	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
16:38:00	-	RAPEL-2	RAPEL-2	0	N	-	C	-	OM	-	-	SEN	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
16:38:00	-	RAPEL-4	RAPEL-4	0	N	-	C	-	OM	-	-	SEN	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
16:38:00	-	CURILUNGUE	CURILUNGUE	78	N	-	C	-	OM	-	-	SEN	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
16:50:00	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE-1	0	DRO	-	FS	-	OM	Cancela SO 20231119823	-	V	L2023000478	ENEL GENERACIÓN	-	-
16:50:00	-	PANGUE-2	PANGUE-2	80	DN	-	PP	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
16:58:00	-	PANGUE-2	PANGUE-2	225	N	-	PC	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
17:14:00	-	TRAPEN	TRAPEN	10	N	-	C	-	OM	-	-	-	-	ENLASA	-	-
17:24:00	-	TODOPILLA-U16	TODOPILLA-U16_TG1_GNL_B	75	N	LC	PMT	-	OM	E/S TG	LT 220 kV Lasterria - Cruetas	-	-	ENGIE	-	-
17:38:00	-	NEHUENCO-2	NEHUENCO-2_TG1+TV1_GNL_A	260	N	LC	MT	-	OM	MT Estable	-	-	-	COLBUN	-	-
18:02:00	-	TRAPEN	TRAPEN	0	-	-	-	-	-	Cambio CMG	LT 220 kV Lasterria - Cruetas	-	-	-	-	-
18:02:00	-	VALDIVIA	VALDIVIA	40	N	-	PC	-	OM	-	LT 220 kV Lasterria - Cruetas	-	-	ENLASA	-	-
18:09:00	-	TRAPEN	TRAPEN	0	DN	-	FS	-	OM	-	LT 220 kV Lasterria - Cruetas	-	-	ARAUCO	-	-
18:10:00	-	LAUTARO-2	LAUTARO-2_BIL COGEN	13	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	ENLASA	-	-
18:12:00	-	RALCO-2	RALCO-2	90	DN	-	PP	-	OM	Cancela SMM 2023108598	-	N	-	COMASA	-	-
18:19:00	-	RALCO-2	RALCO-2	90	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
18:20:00	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE-1	126	DRO	-	PP	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
18:24:00	-	CANUTILLAR	CANUTILLAR	0	-	-	-	-	-	-	-	V	L2023000478	ENEL GENERACIÓN	-	-
18:24:00	-	TRINCAO DIESEL	TRINCAO DIESEL	0	LF	-	FS	PCP	OM	-	LT 220 kV Lasterria - Cruetas	-	-	ENORCHILE	-	-
18:28:00	-	TODOPILLA-U16	TODOPILLA-U16_TG1+TV1_GNL_B	75	N	LC	PMT	-	OM	E/S TV	-	-	L2023000616	ENORCHILE	-	-
18:30:00	-	ANGAMOS-ANG1	ANGAMOS-ANG1_CAR	200	LF	-	PC	PCP	OT	Subida anticipadamente por retiro de generación ERNC Fotovoltaica	-	-	DIO24000440-L2023001864	AES GENER	-	-
18:30:00	-	ANGAMOS-ANG2	ANGAMOS-ANG2_CAR	281	N	-	PC	-	OT	Subida anticipadamente por retiro de generación ERNC Fotovoltaica	-	-	-	AES GENER	-	-
18:30:00	-	COCHRANE-CH2	COCHRANE-CH2_CAR	275	RO	-	PC	-	OT	Subida anticipadamente por retiro de generación ERNC Fotovoltaica	-	-	L2023001949	AES GENER	-	-
18:30:00	-	COCHRANE-CH1	COCHRANE-CH1_CAR	275	RO	-	PC	-	OT	Subida anticipadamente por retiro de generación ERNC Fotovoltaica	-	-	L2023000634	AES GENER	-	-
18:30:00	-	GUACOLDA-4	GUACOLDA-4_CAR	154	RO	-	PC	-	OT	Subida anticipadamente por retiro de generación ERNC Fotovoltaica	-	-	L2023001072-L2023000393	ENLASA	-	-
18:30:00	-	GUACOLDA-3	GUACOLDA-3_CAR	154	RO	-	PC	-	OT	Subida anticipadamente por retiro de generación ERNC Fotovoltaica	-	-	L2023000134-L2023000521	ENLASA	-	-
18:30:00	-	GUACOLDA-5	GUACOLDA-5_CAR	156	RO	-	PC	-	OT	Subida anticipadamente por retiro de generación ERNC Fotovoltaica	-	-	L2023001072-L2023001378	ENLASA	-	-
18:30:00	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE-1	126	RO	-	MT	-	OM	-	-	V	L2023000478	ENEL GENERACIÓN	-	-
19:32:00	-	TRINCAO DIESEL	TRINCAO DIESEL	0	LF	-	FS	PCP	OM	-	LT 220 kV Lasterria - Cruetas	-	-	ENORCHILE	-	-
18:36:00	-	SANSIRO-2	SANSIRO-2_TG1+TV1_PSTVU_GNL_A	169	LF	LC	PMT	PCP	OM	E/S TV	-	-	L2023001909-L2023001852	ENEL GENERACIÓN	-	-
18:41:00	-	SANSIRO-1	SANSIRO-1_TG1+TV1_GNL_A	113	RO	LC	PMT	RE	OM	E/S TV	-	-	L2023001893	ENEL GENERACIÓN	-	-
18:41:00	-	SANSIRO-2	SANSIRO-2_TG1+TV1_GNL_A	169	LF	LC	PMT	PCP	OM	E/S TVU	-	-	L2023001899-L2023001852	ENEL GENERACIÓN	-	-
18:53:00	-	CANDELARIA-1	CANDELARIA-1_GNL_A	60	RO	DLC	PMT	-	OM	-	-	-	L2023001727	COLBUN	-	-
19:00:00	-</															

03-01-2024																SSCC	BASEPOINT
Hora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT	
00:00:00	-	ENAPABIBIO	ENAPABIBIO COGEN				FS	-	MM	Inicia MM. Cancelada SDC2023119966.			D02023119966	PIETROPAPER	-	-	
19:00:00	-	PFV-CHIGALMAGROSUR	PFV-CHIGALMAGROSUR	106	N	-	Ci	-	OM	-	SEN	-	-	COBURN	-	-	
19:00:00	-	PE-LOSBUENOSAIRES	PE-LOSBUENOSAIRES	12	N	-	Ci	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	
19:00:00	-	PE-CANELA	PE-CANELA	9	N	-	Ci	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	
19:00:00	-	PE-CANELA-2	PE-CANELA-2	30	N	-	Ci	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	
19:00:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	44	N	-	Ci	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	
19:00:00	-	PE-SERRAGORDA	PE-SERRAGORDA	56	N	-	Ci	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	
19:00:00	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	45	N	-	Ci	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	
19:00:00	-	PE-TALINAYPONIENTE	PE-TALINAYPONIENTE	30	N	-	Ci	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	
19:00:00	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	49	N	-	Ci	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	
19:00:00	-	PE-VALLEDELOSVENTOS	PE-VALLEDELOSVENTOS	45	N	-	Ci	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	
19:00:00	-	PFV-CHANARES	PFV-CHANARES	18	N	-	Ci	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	
19:00:00	-	PFV-FINISTERRAE	PFV-FINISTERRAE	124	N	-	Ci	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	
19:00:00	-	PFV-SOLDILLA	PFV-SOLDILLA	76	N	-	Ci	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	
19:00:00	-	PFV-AZABACHE	PFV-AZABACHE	30	N	-	Ci	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	
19:00:00	-	PFV-CAMPOSDELSOL	PFV-CAMPOSDELSOL	188	N	-	Ci	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	
19:00:00	-	PFV-VALLEDELSOL	PFV-VALLEDELSOL	75	N	-	Ci	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	
19:00:00	-	PFV-GUANCHICH	PFV-GUANCHICH	199	N	-	Ci	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	
19:00:00	-	PE-RENAICO-2	PE-RENAICO-2	73	N	-	Ci	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	
19:00:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	76	N	-	Ci	-	OM	-	SEN	-	-	ENGIE	-	-	
19:00:00	-	PE-MONTERECONDIDO	PE-MONTERECONDIDO	54	N	-	Ci	-	OM	-	SEN	-	-	ENGIE	-	-	
19:00:00	-	PFV-LOSORDOS	PFV-LOSORDOS	23	N	-	Ci	-	OM	-	SEN	-	-	ENGIE	-	-	
19:00:00	-	PFV-TAMAYA	PFV-TAMAYA	27	N	-	Ci	-	OM	-	SEN	-	-	ENGIE	-	-	
19:00:00	-	PFV-LLANODELLAMPÓS	PFV-LLANODELLAMPÓS	50	N	-	Ci	-	OM	-	SEN	-	-	ENLASA	-	-	
19:00:00	-	PE-CABOLEONES-1	PE-CABOLEONES-1	95	N	-	Ci	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-	
19:00:00	-	PE-CABOLEONES-2	PE-CABOLEONES-2	103	N	-	Ci	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-	
19:00:00	-	PE-CABOLEONES-3	PE-CABOLEONES-3	95	N	-	Ci	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-	
19:00:00	-	PE-ELARRAYAN	PE-ELARRAYAN	57	N	-	Ci	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-	
19:00:00	-	PE-LASTRELLA	PE-LASTRELLA	25	N	-	Ci	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-	
19:00:00	-	PFV-SOLERO-1	PFV-SOLERO-1	69	N	-	Ci	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-	
19:00:00	-	PFV-CERRODOMINADOR	PFV-CERRODOMINADOR	50	N	-	Ci	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-	
19:00:00	-	PFV-CONEJO	PFV-CONEJO	52	N	-	Ci	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-	
19:00:00	-	PFV-LAHUAYA-2	PFV-LAHUAYA-2	13	N	-	Ci	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-	
19:00:00	-	PFV-MARIAELENA	PFV-MARIAELENA	34	N	-	Ci	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-	
19:00:00	-	PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR	26	N	-	Ci	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-	
19:00:00	-	PFV-SOLDILOSANDES	PFV-SOLDILOSANDES	41	N	-	Ci	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-	
19:00:00	-	PFV-SANTASABEL	PFV-SANTASABEL	85	N	-	Ci	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-	
19:00:00	-	PFV-LACRUZSOLAR	PFV-LACRUZSOLAR	25	N	-	Ci	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-	
19:00:00	-	PE-TOHAMMA	PE-TOHAMMA	79	N	-	Ci	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-	
19:00:00	-	PFV-DONCARMEN	PFV-DONCARMEN	17	N	-	Ci	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-	
19:00:00	-	PFV-SANRODRO-GRS	PFV-SANRODRO-GRS	52	N	-	Ci	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-	
19:00:00	-	PFV-NEUVOQUILLAGUA	PFV-NEUVOQUILLAGUA	48	N	-	Ci	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-	
19:00:00	-	PFV-JAMA	PFV-JAMA	26	N	-	Ci	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-	
19:00:00	-	PFV-VALLESCONDIDO	PFV-VALLESCONDIDO	54	N	-	Ci	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-	
19:00:00	-	PFV-PAMPATIGRE	PFV-PAMPATIGRE	52	N	-	Ci	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-	
19:00:00	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	92	N	-	Ci	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-	
19:00:00	-	PE-LLANOSDELVENTO	PE-LLANOSDELVENTO	80	N	-	Ci	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-	
19:00:00	-	PFV-ELENA	PFV-ELENA	34	N	-	Ci	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-	
19:00:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	83	N	-	Ci	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-	
19:00:00	-	PFV-SANTIAGO SOLAR	PFV-SANTIAGO SOLAR	46	N	-	Ci	-	OM	-	SEN	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-	
19:00:00	-	PE-CUEL	PE-CUEL	17	N	-	Ci	-	OM	-	SEN	-	-	INNERGEX	-	-	
19:00:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	85	N	-	Ci	-	OM	-	SEN	-	-	INNERGEX	-	-	
19:00:00	-	PFV-SANANDRES	PFV-SANANDRES	25	N	-	Ci	-	OM	-	SEN	-	-	INNERGEX	-	-	
19:00:00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	96	N	-	Ci	-	OM	-	SEN	-	-	LAP	-	-	
19:00:00	-	PE-TOTORAL	PE-TOTORAL	23	N	-	Ci	-	OM	-	SEN	-	-	LAP	-	-	
19:00:00	-	PE-PUNTA SERRA	PE-PUNTA SERRA	41	N	-	Ci	-	OM	-	SEN	-	-	PACIFIC HYDRO	-	-	
19:00:00	-	PE-ELMATTEN	PE-ELMATTEN	6	N	-	Ci	-	OM	-	SEN	-	-	RNE	-	-	
19:00:00	-	PFV-CARRERAPINTO	PFV-CARRERAPINTO	46	N	-	Ci	-	OM	-	SEN	-	-	RNE	-	-	
19:00:00	-	PFV-DIEGODELAMAGRO	PFV-DIEGODELAMAGRO	16	N	-	Ci	-	OM	-	SEN	-	-	RNE	-	-	
19:00:00	-	PFV-PAMPASOLANORTE	PFV-PAMPASOLANORTE	35	N	-	Ci	-	OM	-	SEN	-	-	RNE	-	-	
19:00:00	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	68	N	-	Ci	-	OM	-	SEN	-	-	RNE	-	-	
19:00:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	69	N	-	Ci	-	OM	-	SEN	-	-	RNE	-	-	
19:00:00	-	PE-NEGRETE	PE-NEGRETE	18	N	-	Ci	-	OM	-	SEN	-	-	RNE	-	-	
19:00:00	-	PFV-HUATACONDO	PFV-HUATACONDO	45	N	-	Ci	-	OM	-	SEN	-	-	RNE	-	-	
19:00:00	-	PFV-JAVIERA	PFV-JAVIERA	34	N	-	Ci	-	OM	-	SEN	-	-	RNE	-	-	
19:00:00	-	PFV-LAHUELTA	PFV-LAHUELTA	43	N	-	Ci	-	OM	-	SEN	-	-	RNE	-	-	
19:00:00	-	PFV-ATACAMASOLAR-2	PFV-ATACAMASOLAR-2	85	N	-	Ci	-	OM	-	SEN	-	-	RNE	-	-	
19:00:00	-	PFV-SOLDILSDEIERTO	PFV-SOLDILSDEIERTO	113	N	-	Ci	-	OM	-	SEN	-	-	RNE	-	-	
19:00:00	-	PFV-DOEMEYKO	PFV-DOEMEYKO	104	N	-	Ci	-	OM	-	SEN	-	-	RNE	-	-	
19:00:00	-	PE-DUQUECO	PE-DUQUECO	29	N	-	Ci	-	OM	-	SEN	-	-	RNE	-	-	
19:00:00	-	PFV-MESTITADELOSANDES	PFV-MESTITADELOSANDES	76	N	-	Ci	-	OM	-	SEN	-	-	RNE	-	-	
19:00:00	-	PFV-QUELLAPILIN	PFV-QUELLAPILIN	57	N	-	Ci	-	OM	-	SEN	-	-	RNE	-	-	
19:00:00	-	PE-ALENA	PE-ALENA	43	N	-	Ci	-	OM	-	SEN	-	-	SIEMENS	-	-	
19:00:00	-	PFV-GRANIA	PFV-GRANIA	56	N	-	Ci	-	OM	-	SEN	-	-	SIEMENS	-	-	
19:00:00	-	PFV-ROSCONDIDO	PFV-ROSCONDIDO	80	N	-	Ci	-	OM	-	SEN	-	-	SIEMENS	-	-	
19:00:00	-	PFV-LUZDELNORTE	PFV-LUZDELNORTE	70	N	-	Ci	-	OM	-	SEN	-	-	SUN POWER	-	-	
19:00:00	-	PFV-ELPELICANO	PFV-ELPELICANO	54	N	-	Ci	-	OM	-	SEN	-	-	SUN POWER	-	-	
19:00:00	-	PE-UCUQUER-2	PE-UCUQUER-2	5	N	-	Ci	-	OM	-	SEN	-	-	UCUQUER	-	-	
19:00:00	-	PE-ASPERANZA	PE-ASPERANZA	5	N	-	Ci	-	OM	-	SEN	-	-	UCUQUER	-	-	
19:00:00	-	PE-LAFOR	PE-LAFOR	16	N	-	Ci	-	OM	-	SEN	-	-	UCUQUER	-	-	
19:09:00	-	TOCOPILLA-U16	TOCOPILLA-U16 TG1+TV1 GNL B	110	N	LC	MT	-	OM	MT Estable	-	-	-	ENGIE	-	-	
19:10:00	-	SANISIRO-2	SANISIRO-2 TG1+TV1 GNL A	200	LF	LC	MT	PCP	OM	MT Estable	-	-	L02023001909 - L02023001892	ENEL GENERACION	-	-	
19:11:00	-	RAPEL-5	RAPEL	65	RO	-	MT	-	OM	Con SSCC	-	N	L02023001068 - L02023001068 - L02023002402 - L02023002402	ENEL GENERACION	-	-	
19:15:00	-	SANISIRO-1	SANISIRO-1 TG1+TV1 GNL A	177	RO	LC	MT	-	OM	MT Estable	-	-	L02023001893	ENEL GENERACION	-	-	
19:19:00	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	40	N	-	MT	-	OM	-	LT 220 kV Lantaria - Cruetos	N	-	COBURN	-	-	
19:36:00	-	QUINTERO-2	QUINTERO-2 GNL A	65	DRO	DLC	PP	-	OM	-	-	-	L02023001320 - D02023121630	ENEL GENERACION	-	-	
19:37:00	-	CANDELARIA-1	CANDELARIA-1 GNL A	60	DRO	DLC	PP	-	OM	Finaliza Ctx LT 66 kV Linares - Chapachun	LT 66 kV Linares - Chapachun	-	L02023001727	COBURN	-	-	
19:52:00	-	CDC	Finaliza Ctx	0	-	-	-	-	-	Finaliza Prorrateo LT 220 kV Polipaco-Los Mapus	LT 220 kV Polipaco-Los Mapus	-	-	CDC	-	-	
19:55:00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	Cambio CMG	-	-	-	-	-	-	
19:55:00	-	PAM COGEN	Finaliza Ctx	0	-	-	-	-	-	Finaliza Prorrateo Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	CDC	-	-	
19:55:00	-	CDC	Finaliza Ctx	0	-	-	-	-	-	MT Estable con SSCC	-	-	-	COBURN	-	-	
20:00:00	-	CANDELARIA-1	CANDELARIA-1 GNL A	60	DRO	LC	MT	-	OM	-	-	-	L02023001727	ENEL GENERACION	-	-	
20:00:00	-	ATACAMA-1	ATACAMA-1TG1B TG1B+0-STV1 GNL E	109	DRO	DLC	PP	-	OM	-	-	-	L02023001593	ENEL GENERACION	-	-	
20:01:00	-	QUINTERO-2	QUINTERO-2 GNL A	65	RO	LC	PMT	-	OM	-	-	-	L02023001320 - D02023121630	ENEL GENERACION	-	-	
20:02:00	-	SANIAVER-2	SANIAVER-2 DIESEL	-	PO	-	EP	-	EP	-	-	-	D02023120458	PRIME ENERGIA	-	-	
20:03:00	-	MASSA	MASSA COGEN	10	LF	-	PC	PCP	OM	-	-	-	L02023001918	STS	-	-	
20:03:00	-	NUUEVAALDEA-3	NUUEVAALDEA BL1+BL2+BL3 COGEN	37	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	ARAUCAO	-	-	
20:03:00	-	PEHUENCHI-1	PEHUENCHI	270	RO	-	PC	-	OM	-	V	L02023000478	ENEL GENERACION	-	-		
20:03:00	-	PEHUENCHI-2	PEHUENCHI	270	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-	
20:03:00	-	RAPEL-1	RAPEL	75</													

03-01-2024															SSCC	
Hora Movt.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
00:00:00	-	ENAPBIBIO	ENAPBIBIO_COGEN		MM	DLC	FS		MM	Inicia MM. Cancelada SDCF 2023119966.	-	-	D02023119966	PETROPPOWER	-	-
20:03:00	-	EPAPICFO	EPAPICFO_COGEN	16	N	LC	PC	-	OM		-	-	U2023002169	ENERGIA PACIFICO	-	-
20:03:00	-	LAUTARCO-1	LAUTARCO-1_BLI+BL2_COGEN	26	N	LC	PC	-	OM		-	-	-	COMASA	-	-
20:03:00	-	NEHUENCO-2	NEHUENCO-2_TG1+TV1_GN_A	413	N	LC	PC	-	OM		-	-	-	COLBUN	-	-
20:03:00	-	NUEVARENCA	NUEVARENCA_TG1+TV1_GN_A	331	RO	LC	PC	-	OM		-	-	U2020001462 - U2022001933	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
20:03:00	-	SANISIDRO-2	SANISIDRO-2_TG1+TV1_GN_A	275	LF	LC	PC	PCP	OM		-	-	U2022001909 - U2023001852	ENEL GENERACION	-	-
20:03:00	-	SANISIDRO-1	SANISIDRO-1_TG1+TV1_GN_A	379	RO	LC	PC	-	OM		-	-	U2023001852	ENEL GENERACION	-	-
20:03:00	-	PAM	PAM_COGEN	24	N	-	PC	-	OM		-	-	U2023001893	ENEL GENERACION	-	-
20:03:00	-	CERROPABELLON-G1A	CERROPABELLON-G1A_GEO	30	RO	-	PC	CF	OM		-	-	U2023000175	ENEL GENERACION	-	-
20:03:00	-	CERROPABELLON-G2A	CERROPABELLON-G2A_GEO	18	RO	-	PC	CF	OM		-	-	U2023000175	ENEL GENERACION	-	-
20:03:00	-	ARAUCO	ARAUCO_COGEN	24	N	-	PC	-	OM		-	-	-	ARAUCO	-	-
20:03:00	-	CECO	CECO_BLI_COGEN	8	N	-	PC	-	OM		-	-	-	ARAUCO	-	-
20:03:00	-	ESCUADRON	ESCUADRON_COGEN	1	LF	-	PC	PCP	OM		-	-	U2023001648	ESCUADRON	-	-
20:03:00	-	LAJAVEVE-1	LAJAVEVE-1_COGEN	7	N	-	PC	-	OM		-	-	-	AES GENER	-	-
20:03:00	-	LAJAVEVE-2	LAJAVEVE-2_COGEN	3	N	-	PC	-	OM		-	-	-	AES GENER	-	-
20:03:00	-	LOMALOSCOLORADOS-2	LOMALOSCOLORADOS-2_BIOGAS	18	N	-	PC	-	OM		-	-	-	KDM	-	-
20:03:00	-	SANTAMARTA	SANTAMARTA_COGEN	14	N	-	PC	-	OM		-	-	-	SANTA MARTA	-	-
20:03:00	-	VINALES	VINALES_BLI+BL2_COGEN	0	N	-	PC	-	OM		-	-	-	ARAUCO	-	-
20:03:00	-	SANTAFE	SANTAFE_BLI+BL2+BL3_COGEN	50	N	-	PC	-	OM		-	-	-	SANTA FE	-	-
20:03:00	-	CMPCIAJA-3	CMPCIAJA_BLI+BL2_COGEN	25	N	-	PC	-	OM		-	-	-	SANTA FE	-	-
20:09:00	-	QUINTERO-2	QUINTERO-2_GN_A	65	RO	LC	MT	-	OM	MT Estable con SSCC	-	-	U2023001320 - D02023121630	ENEL GENERACION	-	-
20:34:00	-	PPV-ANDES-2	PPV-ANDES-2	-	N	-	PC	-	OM	Inicia maniobras para inyección al SEN	-	-	-	AES ANDES	-	-
20:39:00	-	-	GUACOLDA-5_CAR	-	-	-	-	-	-	Cambio CMG	-	-	-	-	-	-
20:39:00	-	NORGENER-NT02	NORGENER-NT02_CAR	143	N	-	PC	-	OM		-	-	-	AES GENER	-	-
20:39:00	-	CHONGUAN	CHONGUAN_BLI_COGEN	13	N	-	PC	-	OM		-	-	-	ARAUCO	-	-
20:39:00	-	ACONCAGUA	ENAPACONCAGUA_COGEN	42	RO	-	PC	CF	OM		-	-	U2023001308	ENAP ACONCAGUA	-	-
20:39:00	-	GUACOLDA-3	GUACOLDA-3_CAR	154	RO	-	PC	-	OM		-	-	U2023000134 - U2023000521	ENLASA	-	-
20:39:00	-	GUACOLDA-4	GUACOLDA-4_CAR	154	RO	-	PC	-	OM		-	-	U2023001072 - U2023000393	ENLASA	-	-
20:39:00	-	GUACOLDA-5	GUACOLDA-5_CAR	156	RO	-	PC	-	OM		-	-	U2023001072 - U2023001378	ENLASA	-	-
20:53:00	-	ANGOSTURA-1	ANGOSTURA_RALCO_sinv	43	DN	-	PP	-	OT		-	N	-	COLBUN	-	-
20:53:00	-	ANGOSTURA-2	ANGOSTURA_RALCO_sinv	43	DN	-	PP	-	OT		-	N	-	COLBUN	-	-
21:03:00	-	ANGOSTURA-1	ANGOSTURA_RALCO_sinv	140	N	-	PC	-	OM	Con SSCC	-	N	-	COLBUN	-	-
21:06:00	-	ANGOSTURA-2	ANGOSTURA_RALCO_sinv	140	N	-	PC	-	OM	Control cota Pangué	-	N	-	COLBUN	-	-
21:15:00	-	PANGUE-1	PANGUE_RALCO_sinv	175	N	-	CI	-	RE	Control cota Pangué	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-
21:15:00	-	PANGUE-2	PANGUE_RALCO_sinv	175	N	-	CI	-	RE	Control cota Pangué	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-
21:18:00	-	MACHICURA-1	MACHICURA_COLBUN_vsign	42	N	-	CI	PCP	RE	Control cota Machicura	-	N	-	COLBUN	-	-
21:18:00	-	MACHICURA-2	MACHICURA_COLBUN_vsign	42	N	-	CI	PCP	OM	Control cota Machicura	-	N	-	COLBUN	-	-
21:24:00	-	ATACAMA-1	ATACAMA-1TG1B TG1B_GNL_E	63	RO	LC	PMT	-	OM	E/S TG1B	-	-	U2023001953	ENEL GENERACION	-	-
21:25:00	-	PANGUE-1	PANGUE_RALCO_sinv	175	N	-	CI	-	RE	Control cota Pangué	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-
21:25:00	-	PANGUE-2	PANGUE_RALCO_sinv	150	N	-	CI	-	RE	Control cota Pangué	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-
21:34:00	-	SANJAVIER-2	SANJAVIER-2_DIESEL	0	DN	-	FS	-	OM		-	-	-	PRIME ENERGIA	-	-
21:51:00	-	MASISA	MASISA_COGEN	-	LF	-	PS	PCP	SDCF	Con SDCF 2024001254.	-	-	U2023001918 - D02024001254	STS	-	-
22:18:00	-	CANDELARIA-1	CANDELARIA-1_GN_A	0	RO	DLC	FS	-	OM		-	-	U2023001727	COLBUN	-	-
22:20:00	-	TOCOPILLA-U16	TOCOPILLA-U16_TG1+TV1_GN_A	110	N	LC	MT	-	OM	Cambio de GNL_B a GN_A	-	-	-	ENGIE	-	-
22:24:00	-	CANDELARIA-1	CANDELARIA-1_GN_A	0	DRO	DLC	FS	-	OM		-	-	U2023001727	COLBUN	-	-
22:49:00	-	-	TOCOPILLA-U16_TG1+TV1_GN_A	-	-	-	-	-	-	Cambio CMG	-	-	-	-	-	-
22:49:00	-	CMPCIAJA-3	CMPCIAJA_BLI+BL2+BL3_COGEN	25	N	-	PC	-	OM		-	-	-	SANTA FE	-	-
22:49:00	-	TOCOPILLA-U16	TOCOPILLA-U16_TG1+TV1_GN_A	250	N	LC	CI	-	OM		-	-	-	ENGIE	-	-
23:36:00	-	MASISA	MASISA_COGEN	10	LF	-	PC	PCP	OM	Disponible, cancelada SDCF 2024001254.	-	-	U2023001918	STS	-	-

INFORME DIARIO

Miércoles 03 de Enero del 2024



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	84.0	88.8	+5.71 %	PMG
BESS Andes IV	-	0.0	-		PMG HP Punta del Viento	70.7	70.6	-0.20 %	PMG
BESS Angamos	-	4.8	GNP		PMG HP Renaico	96.6	111.7	+15.59 %	PMG
BESS Arica	2.0	0.0	-100.00 %		PMG HP Rio Huasco	24.1	26.8	+11.37 %	PMG
BESS Cochrane	-	4.8	GNP	LF	PMG HP San Clemente	12.3	97.8	+695.12 %	PMG
BESS Diego de Almagro Sur	-	32.5	GNP		PMG PE La Esperanza	153.6	99.0	-35.57 %	PMG
BESS Salvador	-	254.5	GNP		PMG PFV Antay	82.3	71.2	-13.50 %	PMG
BESS Uribe Solar	2.3	0.0	-100.00 %		PMG PFV Caracas II	0.0	0.0	-	PMG
CSP Cerro Dominador	0.0	0.0	-	DF	PMG PFV Castilla	16.7	22.3	+33.47 %	PMG
GEO Cerro Pabellon	1440.0	1495.9	+3.88 %		PMG PFV Chercan	-	59.8	-	PMG
HE Angostura	1877.9	2861.0	+52.35 %		PMG PFV De los Andes	87.2	90.5	+3.75 %	PMG
HE Antuco	4345.6	3681.6	-15.28 %	RO	PMG PFV Del Desierto	86.5	60.5	-30.05 %	PMG
HE Canutillar	1979.4	3114.0	+57.32 %		PMG PFV Emilia	-	0.0	-	PMG
HE Cipreses	1416.9	1383.2	-2.38 %	DF	PMG PFV Loma Los Colorados	6.4	4.7	-26.00 %	PMG, P
HE Colbún	9807.8	9056.0	-7.67 %		PMG PFV Lucas Solar	0.0	0.0	-	PMG
HE El Toro	3900.8	3991.7	+2.33 %	RO, DF	PMG PFV Machicura	48.6	86.4	+77.81 %	PMG
HE Machicura	1973.4	1660.0	-15.88 %	RO	PMG PFV North West	0.0	0.0	-	PMG
HE Pangué	2059.7	3866.1	(*) +87.70 %	RO	PMG PFV Palermo	-	0.0	-	PMG
HE Pehuenche	10458.1	10904.6	+4.27 %		PMG PFV Pilar Los Amarillos	9.0	15.2	+70.00 %	PMG
HE Pilmaiquén	550.0	615.6	+11.93 %	RO	PMG PFV Piloto Cardones	1.8	1.6	-6.86 %	PMG
HE Ralco	4934.2	6105.6	+23.74 %		PMG PFV Puerto Seco	95.2	96.1	+0.91 %	PMG
HE Rapel	4890.8	4755.4	-2.77 %	MM	PMG PFV Quilmo	-	96.2	-	PMG
HP Abanico	882.0	877.5	-0.51 %		PMG PFV SDGx01	6.2	0.2	-96.77 %	PMG, DF
HP Alfalfal	3316.6	3231.9	-2.55 %		PMG PFV Sol del Norte	76.0	79.4	+4.42 %	PMG
HP Alfalfal 2	0.0	0.0	-		PMG PFV Teno Solar	21.4	83.6	+290.61 %	PMG
HP Ancoa	556.8	563.9	+1.28 %	LF	PMG PFV Venezia	-	0.0	-	PMG
HP Blanco	1236.0	1314.2	+6.33 %		PMG TER Aguas Blancas	0.0	0.0	-	PMG
HP Capullo	105.6	111.0	+5.11 %		PMG TER CMPC Tissue	-	30.0	-	PMG
HP Carilafquen	360.0	379.8	+5.50 %		PMG TER Calle Calle	0.0	0.0	-	PMG, DF
HP Chacabucuito	438.0	401.0	-8.45 %		PMG TER Celco	108.2	105.0	-2.98 %	PMG
HP Chacayes	2681.3	2504.4	-6.60 %		PMG TER Chiloé	4.3	0.0	-100.00 %	PMG
HP Chapiquina	132.0	124.5	-5.68 %		PMG TER Concón	0.0	0.0	-	PMG
HP Convento Viejo	348.0	352.0	+1.14 %		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	252.0	261.9	+3.91 %		PMG TER Las Vegas	0.0	0.0	-	PMG
HP Curillínque	1338.9	1911.5	+42.76 %		PMG TER Licantén	0.0	0.0	-	PMG, DF
HP Digua	357.6	419.3	+17.26 %		PMG TER Linares Norte	0.0	0.0	-	PMG
HP El Paso	1240.0	1375.2	+10.90 %		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	289.0	267.7	-7.37 %		PMG TER Placilla	0.0	0.0	-	PMG
HP Guayacán	240.2	240.1	-0.04 %		PMG TER Quintay	0.0	0.0	-	PMG
HP Hornitos	874.0	958.7	+9.69 %		PMG TER San Gregorio	0.0	0.0	-	PMG

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
HP Isla	1073.8	1603.6	+49.34 %	
HP Itata	0.0	0.0	-	RO
HP Juncal	585.0	615.9	+5.28 %	
HP La Confluencia	2825.0	2910.1	+3.01 %	
HP La Higuera	0.0	0.0	-	DF
HP La Mina	0.0	707.6	GNP	
HP Laja I	0.0	22.8	GNP	
HP Las Lajas	0.0	0.0	-	DF
HP Lican	151.0	148.8	-1.45 %	
HP Lircay	240.0	248.9	+3.71 %	
HP Loma Alta	0.0	0.0	GNP	DF
HP Los Hierros	24.0	0.0	-100.00 %	
HP Los Hierros II	0.0	0.0	-	
HP Los Molles	30.5	27.4	-10.45 %	
HP Los Quilos	706.0	680.2	-3.65 %	DF
HP Maitenes	0.0	0.0	-	DF
HP Malacahuello	48.0	47.5	-1.04 %	
HP Mampil	393.2	364.5	-7.29 %	
HP Mocho	204.0	195.1	-4.38 %	DF
HP Palmucho	740.6	761.0	+2.75 %	
HP Peuchen	797.8	585.2	-26.64 %	
HP Providencia	0.0	0.0	-	DF
HP Pullinque	457.2	443.3	-3.05 %	
HP Puntilla	289.6	234.7	-18.96 %	DF
HP Queltehues	720.0	572.4	-20.50 %	DF
HP Quilleco	1113.2	784.0	-29.57 %	RO
HP Rio Colorado	199.2	363.0	+82.23 %	
HP Rio Picoiquen	76.8	69.1	-10.05 %	
HP Rucatayo	615.0	678.7	+10.36 %	
HP Rucue	2590.8	1921.0	-25.85 %	RO
HP San Andres	932.9	1007.4	+7.99 %	
HP San Ignacio	0.0	0.0	-	MM
HP Sauzal	1755.0	1589.0	-9.46 %	
HP Sauzal 60 Hz	-	0.0	-	
HP Sauzalito	240.0	107.3	-55.28 %	
HP Volcán	0.0	0.0	-	DF
PE Alena	1045.5	889.0	-14.97 %	
PE Atacama	324.2	287.9	-11.19 %	
PE Aurora	645.8	547.0	-15.30 %	
PE Cabo Leones 1	420.8	302.3	-28.17 %	
PE Cabo Leones 2	837.0	268.0	-67.98 %	
PE Cabo Leones 3	457.2	265.0	-42.05 %	
PE Calama	844.2	1068.2	+26.54 %	
PE Campo Lindo	722.8	833.2	+15.27 %	
PE Canela	9.7	4.4	-54.61 %	
PE Canela 2	67.1	45.6	-32.00 %	
PE Cardonal	-	0.0	-	
PE Cerro Tigre	1026.3	1071.3	+4.39 %	
PE Cuel	422.7	296.3	-29.91 %	
PE El Arrayán	239.2	139.1	-41.85 %	
PE El Maitén	123.7	35.4	-71.37 %	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
TER Andes Generación Diésel	0.0	0.0	-	
TER Andes Generación FO6	0.0	0.0	-	
TER Angamos-ANG1	3675.0	3483.7	-5.21 %	RO, LF
TER Angamos-ANG2	4286.6	4477.2	+4.45 %	
TER Antihue	0.0	0.0	-	
TER Arauco	177.0	166.6	-5.89 %	LF
TER Arauco MAPA	960.0	518.8	-45.96 %	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	0.0	26.9	GNP	DF
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	-	
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	191.1	273.4	+43.07 %	
TER CMPC Pacífico	423.0	588.9	+39.22 %	
TER CMPC Santa Fe	120.0	58.0	-51.67 %	
TER Campiche	0.0	0.0	-	
TER Candelaria 1 Diésel	0.0	0.0	-	
TER Candelaria 1 GNL	0.0	0.0	-	
TER Candelaria 1 Gas Arg	0.0	146.0	GNP	
TER Candelaria 2 Diésel	0.0	0.0	-	
TER Candelaria 2 GNL	0.0	0.0	-	
TER Candelaria 2 Gas Arg	120.0	0.0	-100.00 %	
TER Cardones	0.0	0.0	-	
TER Cenizas	0.0	0.0	-	
TER Chagual	0.0	0.0	-	
TER Cholguán	106.2	69.7	-34.42 %	
TER Chuyaca	0.0	0.0	-	LF
TER Cochrane-CCH1	4019.0	4194.4	+4.36 %	
TER Cochrane-CCH2	4017.6	4214.9	+4.91 %	
TER Cogeneradora Aconcagua	354.2	636.0	+79.56 %	
TER Cogeneradora Biobío	0.0	0.0	-	MM
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	0.0	-	
TER Combarbala	25.0	0.0	-100.00 %	
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	1528.8	1078.2	-29.47 %	P
PE La Estrella	87.4	51.9	-40.69 %	
PE La Flor	564.7	0.0	-100.00 %	
PE Lebu	66.8	17.3	-74.04 %	
PE Llanos del Viento	1362.5	1111.7	-18.41 %	
PE Lomas de Duqueco	686.1	725.5	+5.74 %	
PE Los Buenos Aires	398.6	279.9	-29.77 %	
PE Los Cerrillos	-	0.0	-	
PE Los Cururos	83.1	146.5	+76.22 %	
PE Los Olmos	1362.6	1388.0	+1.87 %	LF
PE Malleco Norte	1521.1	1248.5	-17.92 %	
PE Malleco Sur	1732.4	1611.5	-6.98 %	
PE Manantiales	-	0.0	-	
PE Mesamavida	657.4	604.7	-8.01 %	
PE Monte Redondo	40.9	42.8	+4.68 %	
PE Negrete	581.7	398.2	-31.55 %	
PE Puelche Sur	798.3	819.5	+2.66 %	
PE Punta Colorada	11.4	0.0	-100.00 %	LF
PE Punta Palmeras	27.7	43.1	+55.45 %	
PE Punta Sierra	192.3	147.5	-23.31 %	
PE Renaico	1495.5	1127.8	-24.58 %	
PE Renaico II	1246.4	2040.1	+63.69 %	
PE San Gabriel	2405.0	2400.5	-0.19 %	
PE San Juan	504.1	439.3	-12.85 %	
PE San Matías	252.3	163.3	-35.28 %	
PE San Pedro	36.7	0.5	-98.64 %	
PE San Pedro 2	58.2	2.4	-95.88 %	
PE Sarco	479.2	471.2	-1.68 %	
PE Sierra Gorda Este	730.6	771.8	+5.64 %	LF
PE Talinay Oriente	174.1	245.1	+40.82 %	
PE Talinay Poniente	106.7	163.3	+53.03 %	
PE Taltal	578.2	523.9	-9.40 %	
PE Tchamma	549.3	787.6	+43.38 %	
PE Tolpan Sur	1585.1	1305.7	-17.62 %	
PE Totoral	20.8	25.9	+24.61 %	
PE Ucuquer 2	27.5	9.6	-65.00 %	LF
PE Valle de los Vientos	421.9	325.7	-22.80 %	
PFV Almeyda	465.3	434.6	-6.61 %	
PFV Andes Solar	182.5	182.4	-0.05 %	
PFV Andes Solar II-A	65.0	28.1	-56.79 %	
PFV Andes Solar II-B	1799.4	1087.5	-39.56 %	
PFV Andes Solar IV	-	0.0	-	
PFV Atacama Solar II	971.4	1459.2	+50.22 %	
PFV Azabache	373.5	549.0	+47.00 %	LF
PFV Bolero	1232.1	977.7	-20.65 %	
PFV CEME 1	-	0.0	-	
PFV Campos del Sol	3755.9	3723.4	-0.87 %	
PFV Capricornio	788.3	793.6	+0.67 %	
PFV Carrera Pinto	899.2	833.2	-7.34 %	
PFV Cerro Dominador	1058.0	846.8	-19.96 %	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
TER El Peñón	104.9	0.0	-100.00 %	
TER El Salvador	0.0	0.0	-	
TER Emelda	0.0	0.0	-	
TER Energía Pacífico	306.0	329.8	+7.76 %	LF
TER Escuadrón	42.1	12.8	-69.74 %	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	1060.0	1210.1	+14.16 %	RO
TER Guacolda 2	0.0	3.9	GNP	RO, LF
TER Guacolda 3	2333.2	2066.0	-11.45 %	RO
TER Guacolda 4	2289.8	1934.6	-15.51 %	RO
TER Guacolda 5	2198.7	1545.7	-29.70 %	RO
TER Horcones Diésel	0.0	0.0	-	
TER Horcones Gas Arg	-	0.0	-	
TER Huasco Diésel	0.0	0.0	-	
TER Huasco IFO	0.0	0.0	-	
TER IEM	5709.7	6196.2	+8.52 %	
TER Kelar Diésel	0.0	0.0	-	
TER Kelar GNL	0.0	0.0	-	
TER Kelar Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER La Portada	0.0	0.0	-	
TER Laja Energía Verde	107.0	105.0	-1.86 %	
TER Lautaro I	358.9	570.9	+59.05 %	
TER Lautaro II	384.0	111.6	-70.93 %	MM
TER Llanos Blancos	0.0	0.0	-	
TER Loma Los Colorados II	280.5	252.6	-9.96 %	
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	357.5	0.0	-100.00 %	
TER Los Vientos GNL	612.5	30.0	-95.10 %	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	153.0	101.2	-33.88 %	LF
TER Mejillones-CTA	0.0	0.0	-	
TER Mejillones-CTH	0.0	0.0	-	
TER Mejillones-CTM1	0.0	0.0	-	
TER Mejillones-CTM2	0.0	0.0	-	
TER Mejillones-CTM3 Diesel	0.0	0.0	-	
TER Mejillones-CTM3 GNL	0.0	0.0	-	MM
TER Mejillones-CTM3 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Nehuenco 9B Diésel	0.0	0.0	-	
TER Nehuenco 9B GNL	150.0	0.0	-100.00 %	
TER Nehuenco 9B Gas Arg	0.0	0.0	-	
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	182.0	245.6	+34.92 %		TER Nehuenco II Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Conejo	286.5	899.0	+213.72 %		TER Nehuenco II GNL	3545.7	0.0	(*) -100.00 %	
PFV Coya	1822.3	1223.1	-32.88 %		TER Nehuenco II Gas Arg	757.0	5296.0	(*) +599.64 %	
PFV Diego de Almagro	108.9	49.3	-54.73 %		TER Newen Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Diego de Almagro Sur	1162.4	1825.9	+57.07 %		TER Newen GNL	0.0	0.0	-	
PFV Domeyko	1661.7	927.2	-44.20 %		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	2198.3	1827.6	-16.86 %	RO
PFV Doña Carmen	205.4	0.0	-100.00 %		TER Norgener-NT02	2301.0	2148.3	-6.64 %	RO
PFV El Aguila	2.0	14.2	+610.00 %		TER Nueva Aldea	1203.0	730.0	-39.31 %	
PFV El Manzano	549.2	152.1	-72.30 %	P	TER Nueva Aldea I	0.0	-	-	
PFV El Pelicano	1118.3	912.6	-18.39 %		TER Nueva Aldea II	0.0	0.0	-	
PFV El Romero	1341.5	1401.7	+4.48 %		TER Nueva Aldea III	0.0	-	-	
PFV Elena	860.7	521.9	-39.37 %	P	TER Nueva Renca Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Finis Terrae	2719.9	2561.5	-5.83 %		TER Nueva Renca GNL	3250.1	0.0	(*) -100.00 %	
PFV Granja Solar	459.4	952.4	+107.30 %		TER Nueva Renca Gas Arg	2473.4	5809.0	(*) +134.86 %	
PFV Guanchoi	3717.3	3163.2	-14.91 %		TER Nueva Ventanas	0.0	0.0	-	
PFV Huatacondo	390.0	701.2	+79.78 %	RO	TER Olivos	0.0	0.0	-	
PFV Jama	237.0	461.2	+94.62 %		TER PAS Mejillones	408.0	520.5	+27.56 %	
PFV Javiera	390.3	556.0	+42.44 %		TER Pajonales	0.0	0.0	-	
PFV La Cruz Solar	513.6	387.4	-24.57 %		TER Punta Colorada Diésel	0.0	0.0	-	
PFV La Huayca II	164.0	84.0	-48.80 %		TER Punta Colorada IFO	0.0	0.0	-	
PFV La Huella	807.3	739.1	-8.45 %		TER Quintero 1A Diésel	0.0	0.0	-	
PFV La Silla	16.9	10.7	-36.63 %		TER Quintero 1A GNL	0.0	0.0	-	
PFV Lalackama	259.2	516.9	+99.41 %		TER Quintero 1A Gas Arg	502.5	539.0	+7.26 %	
PFV Lalackama II	65.0	154.0	+137.02 %		TER Quintero 1B Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Las Salinas	0.0	61.6	GNP	P	TER Quintero 1B GNL	0.0	0.0	-	
PFV Llano de Llampos	577.1	639.7	+10.84 %		TER Quintero 1B Gas Arg	295.3	298.0	+0.91 %	
PFV Los Loros	226.9	129.8	-42.79 %		TER Renca	0.0	0.0	-	
PFV Los Tilos	38.7	33.0	-14.78 %		TER San Isidro I Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Luz del Norte	1001.1	1325.4	+32.40 %		TER San Isidro I GNL	1050.0	1057.6	+0.72 %	
PFV Malgarida	1558.8	1704.6	+9.35 %		TER San Isidro I Gas Arg	2643.2	3389.6	+28.24 %	
PFV María Elena	271.7	438.7	+61.50 %		TER San Isidro II Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Meseta de los Andes	1433.7	693.4	-51.64 %		TER San Isidro II GNL	0.0	0.0	-	
PFV Nuevo Quillagua	546.4	669.6	+22.55 %		TER San Isidro II Gas Arg	3420.1	3519.5	+2.91 %	LF
PFV Pampa Camarones	8.8	54.8	+522.73 %		TER San Javier 1	6.0	0.0	-100.00 %	
PFV Pampa Solar Norte	221.6	657.5	+196.71 %		TER San Javier 2	6.0	1.3	-78.67 %	
PFV Pampa Tigre	1068.5	1015.2	-4.99 %		TER San Lorenzo 1	0.0	0.0	-	
PFV Pozo Almonte Solar II	64.5	72.2	+11.81 %		TER San Lorenzo 2	0.0	0.0	-	
PFV Pozo Almonte Solar III	139.9	153.7	+9.84 %		TER San Lorenzo 3	0.0	0.0	-	
PFV Quilapilun	749.7	566.8	-24.40 %		TER Santa Fe	874.3	816.5	-6.61 %	
PFV Rio Escondido	1574.0	1157.3	-26.47 %		TER Santa Lidia	0.0	0.0	-	
PFV Salvador	374.9	161.5	-56.93 %		TER Santa Marta	322.3	94.5	-70.68 %	
PFV San Andres	189.1	325.0	+71.85 %	LF	TER Santa María	0.0	0.0	-	MM
PFV San Pedro	796.1	811.1	+1.88 %		TER Taltal 1 Diesel	0.0	0.0	-	
PFV Santa Isabel	776.8	964.3	+24.14 %	LF	TER Taltal 1 GNL	0.0	0.0	-	
PFV Santiago	676.5	583.2	-13.79 %		TER Taltal 1 Gas Arg	0.0	0.0	-	
PFV Sol de Lila	1518.3	1429.3	-5.86 %		TER Taltal 2 Diesel	0.0	0.0	-	
PFV Sol de los Andes	631.9	783.1	+23.92 %		TER Taltal 2 GNL	0.0	0.0	-	
PFV Sol del Desierto	1526.8	2292.7	+50.16 %	RO	TER Taltal 2 Gas Arg	0.0	0.0	-	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
PFV Tamaya Solar	411.3	889.8	+116.33 %	
PFV Uribe Solar	519.2	469.1	-9.66 %	LF
PFV Usya	434.2	419.6	-3.36 %	
PFV Valle Escondido	1003.8	799.4	-20.36 %	
PFV Valle del Sol	1420.1	1439.2	+1.34 %	
PFV Willka	0.0	0.0	-	P
PMG HP Aillin	105.0	94.8	-9.70 %	PMG
PMG HP Alto Renaico	24.0	22.8	-4.82 %	PMG
PMG HP Callao	8.1	7.3	-9.96 %	PMG
PMG HP Carena	66.0	119.2	+80.61 %	PMG
PMG HP Chiburgo	30.0	480.0	+1500.00 %	PMG
PMG HP Cipresillos	104.0	76.2	-26.73 %	PMG
PMG HP Corrales	69.8	69.9	+0.03 %	PMG
PMG HP Correntoso	0.0	0.0	-	PMG
PMG HP Dos Valles	0.0	0.0	-	PMG, P
PMG HP El Rincón	5.8	5.8	-	PMG
PMG HP Florida	0.0	0.0	-	PMG
PMG HP Florida III	52.8	49.6	-6.06 %	PMG
PMG HP Juncalito	17.7	24.0	+35.59 %	PMG
PMG HP La Confianza	2.4	2.8	+15.42 %	PMG
PMG HP Llauquereo	5.9	4.3	-27.59 %	PMG
PMG HP MC1	52.0	48.7	-6.42 %	PMG
PMG HP MC2	15.2	14.4	-5.66 %	PMG
PMG HP MC3	12.0	14.5	+20.50 %	PMG
PMG HP Mariposas	48.0	50.2	+4.58 %	PMG
PMG HP Nalcas	60.4	58.7	-2.82 %	PMG
PMG HP Ojos de Agua	172.3	173.2	+0.54 %	PMG
PMG HP Palacios	0.0	0.0	-	PMG
PMG HP Piedras Negras	66.0	66.0	+0.03 %	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	-	DF
TER Tocopilla-U16 Diesel	0.0	0.0	-	
TER Tocopilla-U16 GNL	1391.5	730.2	-47.53 %	RO
TER Tocopilla-U16 Gas Arg	0.0	470.9	GNP	
TER Trapen	4.1	238.1	+5668.90 %	
TER Trincao	0.0	94.8	GNP	LF
TER Ujina Diésel	0.0	10.5	GNP	MM
TER Ujina HFO	0.0	0.0	-	
TER Valdivia	491.0	685.5	+39.60 %	
TER Viñales	348.5	392.9	+12.75 %	
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	-	
TER Yungay U2 GNL	0.0	0.0	-	
TER Yungay U2 Gas Arg	0.0	0.0	-	DF
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	225470.9	227231.2	+0.78 %	

1.2. PMGD

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD HP Allipén	61.8	57.4	-7.05 %
PMGD HP Alto Hospicio	22.7	22.4	-1.44 %
PMGD HP Arrayán	-	0.0	-
PMGD HP Auxiliar del Maipo	83.6	82.2	-1.68 %
PMGD HP Boquiamargo	0.0	0.0	-
PMGD HP Bureo	7.8	4.9	-37.38 %
PMGD HP Caliboro	25.6	25.4	-0.55 %
PMGD HP Cavanha	0.0	0.0	-
PMGD HP Chanleufu II	0.0	0.0	-
PMGD HP Collil	5.2	4.5	-13.37 %
PMGD HP Contra	-	0.0	-
PMGD HP Cosapilla	10.3	10.5	+2.09 %
PMGD HP Cumpeo	0.0	75.6	-
PMGD HP Curileufu	-	0.0	-
PMGD HP Don Walterio	0.0	39.5	-
PMGD HP Dongo	3.8	3.1	-19.53 %
PMGD HP Donguil	0.0	4.0	-
PMGD HP Dosal	-	0.0	-
PMGD HP Doña Hilda	0.0	5.4	-
PMGD HP El Agrio	14.1	12.5	-11.41 %
PMGD HP El Arrayán	-	24.4	-
PMGD HP El Atajo	17.0	15.7	-7.65 %
PMGD HP El Brinco	1.8	1.8	+0.09 %
PMGD HP El Canelo	64.6	61.8	-4.39 %
PMGD HP El Colorado	7.8	6.9	-10.96 %
PMGD HP El Diuto	64.2	61.3	-4.58 %
PMGD HP El Galpón	30.7	26.9	-12.38 %
PMGD HP El Llano	10.6	7.2	-32.52 %
PMGD HP El Manzano	69.0	66.3	-3.90 %
PMGD HP El Mirador	0.0	0.0	-
PMGD HP El Toro N°2	23.2	23.5	+1.19 %
PMGD HP El Tártaro	0.0	0.0	-
PMGD HP Ensenada	25.9	26.0	+0.35 %
PMGD HP Eyzaguirre	0.0	0.0	-
PMGD HP La Arena	1.3	0.0	-100.00 %
PMGD HP La Bifurcada	3.0	2.9	-3.16 %
PMGD HP La Compañía II	36.8	37.3	+1.43 %
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	6.1	7.5	+22.44 %
PMGD HP Las Flores	0.0	2.9	-
PMGD HP Las Vertientes	0.0	0.1	-
PMGD HP Los Bajos	123.9	110.4	-10.90 %
PMGD HP Los Colonos	-	0.0	-
PMGD HP Los Corrales	0.0	0.0	-
PMGD HP Los Corrales II	0.0	0.0	-
PMGD HP Los Morros	37.3	40.4	+8.26 %
PMGD HP Los Padres	3.0	2.3	-21.71 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Lomas Coloradas	17.5	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Loreto	9.9	24.5	+148.53 %
PMGD PFV Los Cisnes	63.9	51.7	-19.05 %
PMGD PFV Los Gorriones	25.9	24.0	-7.49 %
PMGD PFV Los Jotes	25.9	15.4	-40.62 %
PMGD PFV Los Lagos	21.0	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Los Libertadores	53.7	56.0	+4.34 %
PMGD PFV Los Lirios	46.5	49.1	+5.67 %
PMGD PFV Los Magnolios	29.2	22.8	-21.97 %
PMGD PFV Los Molinos	95.3	98.7	+3.61 %
PMGD PFV Los Nogales	23.4	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Los Paltos	23.5	17.2	-26.68 %
PMGD PFV Los Patos	29.4	32.9	+11.87 %
PMGD PFV Los Perales	19.6	13.1	-33.12 %
PMGD PFV Los Puquios	0.0	0.0	-
PMGD PFV Los Tauretes	0.0	0.0	-
PMGD PFV Los Tordos	55.7	56.9	+2.15 %
PMGD PFV Luce Solar	22.3	3.0	-86.68 %
PMGD PFV Luders	29.5	33.1	+12.10 %
PMGD PFV Lumbreras	33.2	30.1	-9.29 %
PMGD PFV Luna	25.1	20.2	-19.55 %
PMGD PFV Luna del Norte	19.6	19.4	-1.27 %
PMGD PFV Maikono	27.8	10.1	-63.84 %
PMGD PFV Maimalicán	27.1	17.9	-33.97 %
PMGD PFV Maitenlahue	26.8	17.2	-35.86 %
PMGD PFV Malaquita II	92.8	92.6	-0.23 %
PMGD PFV Malinke	15.0	13.0	-13.21 %
PMGD PFV Malloco	22.3	20.8	-6.94 %
PMGD PFV Malvilla	23.7	17.9	-24.51 %
PMGD PFV Manao	28.8	24.7	-14.07 %
PMGD PFV Mandinga	43.6	43.8	+0.54 %
PMGD PFV Marambio	26.3	21.7	-17.79 %
PMGD PFV Marañon	29.4	25.2	-14.25 %
PMGD PFV Marchigue II	74.0	92.9	+25.44 %
PMGD PFV Marchigue VII	14.6	26.1	+78.68 %
PMGD PFV Marin	30.8	30.0	-2.62 %
PMGD PFV María Pinto	27.0	26.6	-1.37 %
PMGD PFV Meco Chillan	65.5	67.1	+2.51 %
PMGD PFV Meli	96.1	95.2	-0.91 %
PMGD PFV Membrillo	25.2	26.7	+6.07 %
PMGD PFV Mercurio Sur	27.7	27.7	-0.09 %
PMGD PFV Milán A	25.1	32.5	+29.39 %
PMGD PFV Mitchi	0.0	0.0	-
PMGD PFV Montt	26.2	25.0	-4.43 %
PMGD PFV Mostazal	96.0	99.1	+3.18 %
PMGD PFV Moya	88.4	58.2	-34.17 %
PMGD PFV Mutupín	76.9	82.0	+6.61 %
PMGD PFV Nahuén	93.5	82.6	-11.68 %
PMGD PFV Nan	0.0	0.0	-

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD HP Los Portones	31.8	29.9	-5.83 %
PMGD HP MSA-I	0.0	3.4	-
PMGD HP Maisán	4.5	4.3	-2.89 %
PMGD HP Mallarauco	0.0	78.3	-
PMGD HP Maria Elena	0.0	0.1	-
PMGD HP Melo	49.6	49.9	+0.52 %
PMGD HP Molinera Villarrica	8.1	2.3	-71.80 %
PMGD HP Muchi	0.3	0.0	-100.00 %
PMGD HP Munilque	0.0	5.9	-
PMGD HP Munilque II	7.6	6.9	-9.95 %
PMGD HP Palmar	52.8	56.3	+6.67 %
PMGD HP Panguipulli	-	0.0	-
PMGD HP Pehui	3.3	3.2	-5.08 %
PMGD HP Pichilonco	0.0	0.0	-100.00 %
PMGD HP Picoltué	-	0.0	-
PMGD HP Puclaro	14.7	16.3	+10.82 %
PMGD HP Purísima	10.0	9.6	-4.45 %
PMGD HP Quillaileo	10.0	10.0	+0.45 %
PMGD HP Reca	7.9	7.8	-0.89 %
PMGD HP Roblería	55.6	46.4	-16.64 %
PMGD HP Río Mulchén	7.9	7.1	-10.12 %
PMGD HP Río Trueno	21.2	19.5	-7.91 %
PMGD HP Santa Elena	0.0	9.5	-
PMGD HP Santa Isabel	13.1	13.4	+1.98 %
PMGD HP Santa Rosa	10.6	11.6	+9.84 %
PMGD HP Sauce Andes	0.4	0.3	-6.47 %
PMGD HP Trailelfú	7.2	6.8	-5.52 %
PMGD HP Tranquil	12.1	10.8	-11.23 %
PMGD HP Truful Truful	18.1	19.1	+5.60 %
PMGD PE El Arrebol	43.8	57.7	+31.70 %
PMGD PE El Nogal	43.9	78.7	+79.41 %
PMGD PE Huajache	78.7	82.9	+5.28 %
PMGD PE Las Peñas	93.3	169.1	+81.27 %
PMGD PE Lebu III	61.2	13.8	-77.39 %
PMGD PE Raki	85.9	98.8	+15.09 %
PMGD PE Ucuquer	7.9	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Abastible Concon	0.0	0.0	-
PMGD PFV Albor Solar	55.2	56.1	+1.57 %
PMGD PFV Alcaldesa	60.7	66.3	+9.14 %
PMGD PFV Alcon Solar	101.1	101.3	+0.20 %
PMGD PFV Alhué	33.0	30.4	-8.01 %
PMGD PFV Alicahue	32.2	21.7	-32.66 %
PMGD PFV Alto Solar	24.2	3.9	-83.97 %
PMGD PFV Altos de Til Til	14.6	14.4	-1.23 %
PMGD PFV Altos del Paico	0.0	-	-
PMGD PFV Alturas de Ovalle	33.8	19.4	-42.53 %
PMGD PFV Amparo del Sol	19.9	12.6	-36.63 %
PMGD PFV Anakena	85.8	69.1	-19.50 %
PMGD PFV Antonia	31.0	29.3	-5.58 %
PMGD PFV Argomedo	82.2	83.3	+1.39 %
PMGD PFV Arica	-	33.8	-

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Nazarino Verano	29.7	25.8	-13.10 %
PMGD PFV Newentun	46.5	46.0	-1.12 %
PMGD PFV Nihue	28.8	26.2	-8.95 %
PMGD PFV Norte Chico	18.8	10.4	-44.52 %
PMGD PFV Ocoa	24.6	22.9	-6.99 %
PMGD PFV Olivia	25.7	25.8	+0.59 %
PMGD PFV Olivier	27.2	28.0	+3.10 %
PMGD PFV Olivillo	79.1	61.8	-21.89 %
PMGD PFV Orion	29.4	30.6	+4.01 %
PMGD PFV Orquidea Solar	18.1	15.1	-16.79 %
PMGD PFV Ovalle Norte	77.0	50.4	-34.56 %
PMGD PFV Ovejería	85.4	88.3	+3.43 %
PMGD PFV PAS1	68.4	93.4	+36.54 %
PMGD PFV PSF El Peral	0.0	0.0	-
PMGD PFV PSF Horizonte	53.8	53.2	-1.23 %
PMGD PFV Pachira	101.1	101.1	-0.06 %
PMGD PFV Paillihue	96.7	99.9	+3.22 %
PMGD PFV Paine	94.1	101.8	+8.16 %
PMGD PFV Palto Sunlight	87.2	50.0	-42.75 %
PMGD PFV Pama	17.8	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Panguilemo Aerop.	40.4	38.7	-4.17 %
PMGD PFV Panquehue II	34.5	37.1	+7.73 %
PMGD PFV Paraguay	68.9	92.7	+34.47 %
PMGD PFV Paranal	10.2	23.4	+129.39 %
PMGD PFV Parque Bicentenario	28.2	28.9	+2.59 %
PMGD PFV Parque Curicura	85.5	88.1	+3.06 %
PMGD PFV Parque El Olivar	85.3	95.3	+11.74 %
PMGD PFV Parque Jotabeche	31.1	30.8	-0.87 %
PMGD PFV Parque La Colonia	96.1	95.9	-0.18 %
PMGD PFV Parque La Travesía	11.3	9.6	-15.49 %
PMGD PFV Parque Nancagua	59.1	59.9	+1.26 %
PMGD PFV Parque PVP Itihue	92.3	93.6	+1.49 %
PMGD PFV Parque San Javier	57.7	57.3	-0.74 %
PMGD PFV Parque Santa Fe	91.8	83.7	-8.84 %
PMGD PFV Parque Valparaiso	52.9	48.6	-8.22 %
PMGD PFV Pastrán	83.8	66.6	-20.56 %
PMGD PFV Patricia Del Verano	63.3	56.2	-11.25 %
PMGD PFV Pedreros	25.3	30.9	+22.06 %
PMGD PFV Pegasus	29.5	30.8	+4.17 %
PMGD PFV Pellin	-	36.3	-
PMGD PFV Pelumpen	27.3	16.2	-40.78 %
PMGD PFV Penaflor	94.0	91.3	-2.86 %
PMGD PFV Pencahue	-	0.0	-
PMGD PFV Pencahue Este	23.5	25.9	+10.16 %
PMGD PFV Pepa	95.7	95.5	-0.19 %
PMGD PFV Pequen	30.0	29.9	-0.23 %
PMGD PFV Peralillo	9.7	9.6	-0.68 %
PMGD PFV Pica	2.4	2.4	-0.51 %
PMGD PFV Pichon	12.4	12.5	+0.70 %
PMGD PFV Picunche	0.0	0.0	-
PMGD PFV Piduco	30.8	31.1	+0.73 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Ariztía	16.3	12.3	-24.70 %
PMGD PFV Armazones	22.8	50.0	+119.10 %
PMGD PFV Aromo del Verano	27.4	27.2	-0.79 %
PMGD PFV Astillas	0.0	0.0	-
PMGD PFV Avel Solar	94.9	97.3	+2.57 %
PMGD PFV Avellano	-	11.6	-
PMGD PFV Aviles	58.8	49.5	-15.80 %
PMGD PFV Ayla	102.2	102.5	+0.27 %
PMGD PFV Añuñuca del Verano	0.0	0.0	-
PMGD PFV Bellavista	61.8	61.8	+0.10 %
PMGD PFV Bellavista	26.2	18.5	-29.27 %
PMGD PFV Berrueco	96.0	101.6	+5.81 %
PMGD PFV Blu	-	27.8	-
PMGD PFV Bulnes Barones	29.1	29.3	+0.81 %
PMGD PFV Bér gamo	32.0	31.7	-0.85 %
PMGD PFV Cabildo Sunlight	101.1	59.9	-40.78 %
PMGD PFV Cabilsol	18.0	11.8	-34.21 %
PMGD PFV Cabrero	39.2	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Cachiyuyo II	91.3	93.3	+2.20 %
PMGD PFV Caimi	1.4	0.9	-34.86 %
PMGD PFV Calama	101.6	101.3	-0.32 %
PMGD PFV Calle Larga	25.3	28.7	+13.52 %
PMGD PFV Candelaria Solar	27.3	27.8	+1.81 %
PMGD PFV Canelillo	29.6	20.6	-30.24 %
PMGD PFV Canesa	26.5	19.3	-27.32 %
PMGD PFV Cantera	0.0	22.3	-
PMGD PFV Cantillana	84.5	83.3	-1.32 %
PMGD PFV Cara De Gallo	6.1	6.6	+9.13 %
PMGD PFV Caracoles	27.3	30.7	+12.36 %
PMGD PFV Casabermeja	65.7	52.3	-20.39 %
PMGD PFV Casuto	23.4	24.5	+4.49 %
PMGD PFV Catemu	17.1	18.1	+6.02 %
PMGD PFV Catán	28.7	29.0	+1.18 %
PMGD PFV Cauquenes	16.1	29.2	+81.10 %
PMGD PFV Cañones Sunlight	92.4	58.2	-37.07 %
PMGD PFV Chacabuco	93.5	96.1	+2.82 %
PMGD PFV Chalinga	28.6	29.1	+1.50 %
PMGD PFV Champa	8.9	9.5	+6.66 %
PMGD PFV Chancon	20.2	20.9	+3.37 %
PMGD PFV Chilener	-	0.9	-
PMGD PFV Chimbarongo	116.2	20.0	-82.83 %
PMGD PFV Chuchifí	16.2	18.1	+11.85 %
PMGD PFV Cipres	30.2	39.5	+30.84 %
PMGD PFV Citrino	24.2	18.2	-24.92 %
PMGD PFV Ckilir	85.2	10.0	-88.29 %
PMGD PFV Clementina	10.4	8.0	-22.61 %
PMGD PFV Cocharcas	25.6	27.7	+8.36 %
PMGD PFV Cocinillas	26.4	19.8	-24.90 %
PMGD PFV Coinco	-	24.3	-
PMGD PFV Colchagua	27.7	27.7	-0.13 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Pilpilen	23.0	27.9	+21.39 %
PMGD PFV Piquero	93.0	71.9	-22.72 %
PMGD PFV Pirque	23.4	26.1	+11.41 %
PMGD PFV Pitotoy	31.6	31.2	-1.24 %
PMGD PFV Pitra	20.2	17.1	-15.41 %
PMGD PFV Placilla	77.1	76.6	-0.70 %
PMGD PFV Playerito	31.2	30.8	-1.28 %
PMGD PFV Playero	30.4	30.6	+0.59 %
PMGD PFV Playeron	31.9	31.9	+0.02 %
PMGD PFV Plomo Verano	26.1	25.3	-2.91 %
PMGD PFV Población	24.5	26.9	+9.63 %
PMGD PFV Pocillas	-	17.5	-
PMGD PFV Portezuelo	24.7	26.3	+6.57 %
PMGD PFV Pretty Field	20.0	12.0	-40.31 %
PMGD PFV Puangue	37.6	32.8	-12.79 %
PMGD PFV Pueblo Seco	90.6	89.8	-0.92 %
PMGD PFV Puelche	27.2	27.8	+2.22 %
PMGD PFV Puente Solar	22.9	26.9	+17.48 %
PMGD PFV Pullalli	23.3	0.1	-99.44 %
PMGD PFV Punta Baja	17.5	17.2	-2.00 %
PMGD PFV Queltehue	30.7	30.3	-1.59 %
PMGD PFV Quemados	29.5	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Quetena	93.9	95.2	+1.36 %
PMGD PFV Quillay	28.5	24.8	-12.85 %
PMGD PFV Quinantu	92.8	98.6	+6.21 %
PMGD PFV Quinta	23.0	29.9	+29.99 %
PMGD PFV RDCL SAN	83.4	46.4	-44.35 %
PMGD PFV REN	25.7	5.4	-78.82 %
PMGD PFV RLA	23.0	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Ranguil	21.9	16.4	-25.21 %
PMGD PFV Ratulemus	28.6	29.8	+4.20 %
PMGD PFV Rauquen	90.2	90.3	+0.07 %
PMGD PFV Recoleta	54.4	48.4	-11.07 %
PMGD PFV Rengo	-	7.6	-
PMGD PFV Rexner	26.8	26.3	-2.04 %
PMGD PFV Rimini	91.8	51.2	-44.21 %
PMGD PFV Rinconada	26.9	81.2	+201.98 %
PMGD PFV Rinconada Alcones	105.2	105.9	+0.72 %
PMGD PFV Rinconada Norte	32.8	31.8	-3.08 %
PMGD PFV Rodeo	24.3	20.8	-14.50 %
PMGD PFV Romeria	95.0	94.3	-0.74 %
PMGD PFV Rosario	0.0	0.0	-
PMGD PFV Rovián	54.8	56.6	+3.25 %
PMGD PFV Río Peuco	25.6	25.1	-1.69 %
PMGD PFV SDSI	29.2	29.2	-0.22 %
PMGD PFV SLK CB Nueve	27.0	26.0	-3.70 %
PMGD PFV Salerno Solar	27.8	25.1	-9.82 %
PMGD PFV Samo Bajo	19.3	13.1	-32.43 %
PMGD PFV San Antonio	25.6	40.0	+55.92 %
PMGD PFV San Camilo	28.9	30.8	+6.68 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Colina	99.4	97.3	-2.12 %
PMGD PFV Coltauco Almendro	12.2	8.8	-28.40 %
PMGD PFV Condor Chepica	0.0	0.0	-
PMGD PFV Condor Pelvin	23.0	22.8	-0.56 %
PMGD PFV Condor Petorca	12.3	11.9	-2.91 %
PMGD PFV Cordillerilla	11.8	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Cortijo	78.7	79.3	+0.80 %
PMGD PFV Covadonga	72.7	88.7	+22.01 %
PMGD PFV Coyunche	26.4	30.5	+15.73 %
PMGD PFV Crucero	30.4	26.7	-12.14 %
PMGD PFV Cruz	31.0	30.7	-0.94 %
PMGD PFV Curacavi	28.9	28.5	-1.44 %
PMGD PFV Cuz Cuz	16.9	18.2	+7.73 %
PMGD PFV Dadinco	24.7	30.8	+24.58 %
PMGD PFV Darlin	77.7	88.2	+13.49 %
PMGD PFV Diego de Almagro	84.1	83.9	-0.25 %
PMGD PFV Don Andrónico	26.1	22.1	-15.14 %
PMGD PFV Don Enrique	84.5	63.4	-24.99 %
PMGD PFV Don Eugenio	23.0	14.9	-35.24 %
PMGD PFV Don Jorge	33.2	33.7	+1.66 %
PMGD PFV Don Mariano	27.8	24.2	-13.11 %
PMGD PFV Don Martín	29.3	29.7	+1.36 %
PMGD PFV Don Matías	18.5	17.7	-4.53 %
PMGD PFV Don Rodrigo	51.8	52.8	+1.95 %
PMGD PFV Doña Igna	15.8	18.2	+15.13 %
PMGD PFV Doñihue	63.0	76.2	+20.89 %
PMGD PFV Duqueco Solar	99.0	100.8	+1.78 %
PMGD PFV Eclipse	92.7	51.4	-44.59 %
PMGD PFV El Boco	30.5	39.0	+27.93 %
PMGD PFV El Castaño	68.6	67.0	-2.40 %
PMGD PFV El Cernicalo	13.0	16.4	+26.64 %
PMGD PFV El Cernicalo II	13.0	15.8	+21.86 %
PMGD PFV El Chercan	102.8	100.8	-1.92 %
PMGD PFV El Chincol	29.3	32.9	+12.36 %
PMGD PFV El Chucao	25.6	26.5	+3.62 %
PMGD PFV El Cuervo	21.1	21.0	-0.68 %
PMGD PFV El Cóndor	12.2	12.6	+2.76 %
PMGD PFV El Divisadero	26.2	26.3	+0.28 %
PMGD PFV El Estero	20.3	18.9	-6.83 %
PMGD PFV El Flamenco	72.6	0.0	-100.00 %
PMGD PFV El Gaviotín	67.2	50.7	-24.48 %
PMGD PFV El Huaso	22.3	21.3	-4.42 %
PMGD PFV El Ingenio	28.9	9.8	-66.14 %
PMGD PFV El Laurel	68.0	66.6	-1.99 %
PMGD PFV El Litre	45.0	76.6	+70.44 %
PMGD PFV El Monte	28.3	25.6	-9.46 %
PMGD PFV El Palqui	-	1.1	-
PMGD PFV El Picurio	29.4	31.2	+6.22 %
PMGD PFV El Pilpen	28.2	30.6	+8.58 %
PMGD PFV El Pitio	29.4	31.1	+5.71 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV San Carlos	25.7	27.6	+7.59 %
PMGD PFV San Emilio I	26.2	19.9	-24.09 %
PMGD PFV San Eugenio	-	0.0	-
PMGD PFV San Francisco	27.9	22.6	-18.89 %
PMGD PFV San Isidro	22.7	23.0	+1.50 %
PMGD PFV San José II	34.2	36.0	+5.29 %
PMGD PFV San Pedro	17.9	20.8	+16.31 %
PMGD PFV San Ramiro	94.8	79.0	-16.70 %
PMGD PFV Santa Adriana	25.8	11.5	-55.58 %
PMGD PFV Santa Amelia	31.7	31.9	+0.58 %
PMGD PFV Santa Carolina	28.0	29.6	+5.66 %
PMGD PFV Santa Cecilia	14.0	12.8	-8.71 %
PMGD PFV Santa Clara	22.9	13.5	-40.96 %
PMGD PFV Santa Cruz	89.7	95.7	+6.70 %
PMGD PFV Santa Elizabeth	79.0	76.7	-2.89 %
PMGD PFV Santa Emilia	0.0	0.0	-
PMGD PFV Santa Ester	27.8	29.5	+6.18 %
PMGD PFV Santa Francisca	41.1	41.2	+0.08 %
PMGD PFV Santa Inés	20.9	20.9	+0.04 %
PMGD PFV Santa Julia	18.0	18.0	+0.28 %
PMGD PFV Santa Laura	20.8	11.6	-44.28 %
PMGD PFV Santa Lucia	57.6	53.1	-7.82 %
PMGD PFV Santa Luisa	25.9	28.4	+9.66 %
PMGD PFV Santa Margarita	28.3	28.5	+0.49 %
PMGD PFV Santa Rita	29.1	23.7	-18.56 %
PMGD PFV Santuario	11.5	23.4	+103.74 %
PMGD PFV Saturno Norte	28.4	29.2	+2.80 %
PMGD PFV Siete Colores	34.1	32.7	-3.92 %
PMGD PFV Sol de Septiembre	67.6	70.8	+4.67 %
PMGD PFV Sol del Norte	19.6	19.5	-0.56 %
PMGD PFV SolarPark V. A.	14.4	8.5	-41.23 %
PMGD PFV Soy Solar	0.0	0.0	-
PMGD PFV Sunhunter	92.1	67.8	-26.43 %
PMGD PFV Talca	84.7	86.4	+2.07 %
PMGD PFV Talhuén	22.7	17.0	-24.98 %
PMGD PFV Tallado	76.1	97.0	+27.47 %
PMGD PFV Tamarugo	24.7	25.5	+3.37 %
PMGD PFV Tambo Real	19.4	19.1	-1.45 %
PMGD PFV Taranto	89.1	73.6	-17.36 %
PMGD PFV Techos de Altamira	1.2	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Tierra	0.0	0.0	-
PMGD PFV Tijeral	-	26.7	-
PMGD PFV Til Til	17.2	18.9	+9.67 %
PMGD PFV Torino	60.2	56.5	-6.15 %
PMGD PFV Tortolas del Verano	27.6	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Tranque del Sol	77.5	39.5	-49.07 %
PMGD PFV Trebal	17.2	18.0	+4.91 %
PMGD PFV Trebo	30.5	25.3	-17.10 %
PMGD PFV Trica-Dos	23.0	25.0	+8.61 %
PMGD PFV Tricahue II	91.6	55.8	-39.14 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV El Piuquen	27.2	30.5	+12.27 %
PMGD PFV El Queltehue	16.0	15.3	-4.25 %
PMGD PFV El Quemado	32.1	26.8	-16.67 %
PMGD PFV El Queule	59.6	22.2	-62.70 %
PMGD PFV El Rayador	90.7	34.3	-62.13 %
PMGD PFV El Reconquistador	27.9	28.1	+0.53 %
PMGD PFV El Resplandor	0.0	0.0	-
PMGD PFV El Roble	71.1	74.8	+5.23 %
PMGD PFV El Romeral	66.1	85.0	+28.70 %
PMGD PFV El Salitral	32.7	33.4	+1.88 %
PMGD PFV El Sauce	24.8	29.8	+20.24 %
PMGD PFV El Sharon	29.1	27.3	-6.15 %
PMGD PFV El Tiuque	7.4	7.5	+0.56 %
PMGD PFV El Trigal	71.6	90.5	+26.49 %
PMGD PFV El Zorzal	27.1	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Encino	20.6	22.8	+10.65 %
PMGD PFV Encon	71.9	84.9	+18.07 %
PMGD PFV Erinome	26.2	27.8	+6.09 %
PMGD PFV Escorial del Verano	27.3	26.9	-1.57 %
PMGD PFV Esfena	14.0	14.1	+0.62 %
PMGD PFV Esperanza	14.8	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Faramalla	27.1	26.0	-3.97 %
PMGD PFV Fardela Negra	20.4	15.8	-22.64 %
PMGD PFV Filomena	25.9	25.6	-1.38 %
PMGD PFV Florencia Solar	78.7	46.3	-41.17 %
PMGD PFV Foster	29.8	17.8	-40.41 %
PMGD PFV Fotovolt	0.0	0.0	-
PMGD PFV Fotovolt Lin	3.6	3.8	+4.69 %
PMGD PFV Francisco	30.6	28.5	-6.80 %
PMGD PFV Fulgor	20.9	23.5	+12.59 %
PMGD PFV GR Lemu	49.7	51.0	+2.58 %
PMGD PFV GR Peumo	47.9	49.0	+2.27 %
PMGD PFV GR Pitao	84.7	103.6	+22.30 %
PMGD PFV GR Rauli	99.0	87.3	-11.89 %
PMGD PFV GR Santa Rosa	71.1	72.9	+2.51 %
PMGD PFV Gabardo del Verano	27.7	28.6	+2.93 %
PMGD PFV Gabriela	101.7	103.6	+1.84 %
PMGD PFV Girasoles	25.0	25.3	+1.10 %
PMGD PFV Granada	90.8	68.1	-25.02 %
PMGD PFV Granate	95.0	66.2	-30.37 %
PMGD PFV Guadalao	25.7	34.0	+32.22 %
PMGD PFV Guadalupe	59.6	59.3	-0.50 %
PMGD PFV Guanaco Solar	93.9	93.3	-0.66 %
PMGD PFV Guarana	13.9	13.2	-4.59 %
PMGD PFV Helios	24.4	21.2	-13.24 %
PMGD PFV Homero	22.7	22.8	+0.40 %
PMGD PFV Hormiga	11.9	11.2	-5.75 %
PMGD PFV Hornitos	1.6	0.5	-70.13 %
PMGD PFV Huape	18.9	26.9	+42.15 %
PMGD PFV Huaquelon	86.7	53.2	-38.64 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Trinidad	24.2	29.8	+23.27 %
PMGD PFV Tucuguere	25.4	26.5	+4.49 %
PMGD PFV UTFSM V. Valdés	0.8	0.1	-92.26 %
PMGD PFV UTFSM Vitacura	0.3	0.0	-100.00 %
PMGD PFV UTFSM Viña	2.2	0.8	-63.84 %
PMGD PFV Valle Este II	82.9	67.9	-18.05 %
PMGD PFV Valle Oeste II	67.2	67.0	-0.18 %
PMGD PFV Valle de la Luna II	23.9	26.1	+9.00 %
PMGD PFV Ventisquero	-	100.1	-
PMGD PFV Venturada	92.2	94.9	+3.00 %
PMGD PFV Vicente	18.8	18.6	-0.92 %
PMGD PFV Victoria	54.2	55.8	+3.02 %
PMGD PFV Villa Alegre	46.4	37.8	-18.41 %
PMGD PFV Villa Cruz	24.6	22.4	-9.11 %
PMGD PFV Villa Moscoso	21.3	15.3	-28.42 %
PMGD PFV Villa Prat	12.3	12.1	-1.16 %
PMGD PFV Villa Seca	24.2	19.0	-21.30 %
PMGD PFV Villa Solar	26.3	26.6	+0.80 %
PMGD PFV Violeta	65.3	64.1	-1.90 %
PMGD PFV Vituco 2B	15.7	28.9	+83.30 %
PMGD PFV Yahutela	46.7	60.5	+29.60 %
PMGD PFV Ñihue	5.2	6.0	+16.01 %
PMGD PFV Ñiquén	29.3	28.8	-1.71 %
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	-	0.0	-
PMGD TER Bluegate	-	0.0	-
PMGD TER Boldos	-	0.0	-
PMGD TER Calafate	-	0.0	-
PMGD TER Calfuco	-	0.0	-
PMGD TER Camping	-	0.0	-
PMGD TER Casablanca	-	0.3	-
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	-	55.5	-
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	-

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV ICB	0.0	0.0	-
PMGD PFV Idahue del Verano	27.8	27.6	-0.59 %
PMGD PFV Illapel 5X	32.5	14.7	-54.78 %
PMGD PFV Independencia	16.2	24.4	+50.95 %
PMGD PFV Itahue Solar	27.0	27.2	+0.87 %
PMGD PFV Jahuel	58.3	57.7	-1.04 %
PMGD PFV Jardin Solar Petorca	0.0	0.0	-
PMGD PFV Jaururo	21.5	15.0	-30.42 %
PMGD PFV Javiera Carrera	102.4	101.8	-0.60 %
PMGD PFV José Soler Mallafré	15.1	15.4	+1.70 %
PMGD PFV Kaufmann	0.0	0.0	-
PMGD PFV Konda	25.2	23.0	-8.73 %
PMGD PFV La Acacia	68.4	50.0	-26.96 %
PMGD PFV La Blanquina	82.5	84.1	+1.98 %
PMGD PFV La Chapeana	15.8	11.8	-24.91 %
PMGD PFV La Chimba Bis	19.2	13.1	-32.03 %
PMGD PFV La Esperanza II	74.0	94.4	+27.52 %
PMGD PFV La Estancia	27.6	27.1	-1.66 %
PMGD PFV La Foresta	27.8	23.0	-17.20 %
PMGD PFV La Frontera	39.5	30.2	-23.44 %
PMGD PFV La Gamboina	27.8	26.1	-6.31 %
PMGD PFV La Lajuela	54.5	57.3	+5.08 %
PMGD PFV La Ligua	24.4	10.8	-55.90 %
PMGD PFV La Manga	28.8	0.0	-100.00 %
PMGD PFV La Muralla	24.1	22.9	-4.66 %
PMGD PFV La Palma Solar	103.9	106.2	+2.24 %
PMGD PFV La Paz	0.0	0.0	-
PMGD PFV La Victoria	63.6	90.8	+42.83 %
PMGD PFV Lagunilla	16.7	10.6	-36.65 %
PMGD PFV Laja Andino	51.0	52.7	+3.19 %
PMGD PFV Las Arboledas	18.2	18.3	+0.56 %
PMGD PFV Las Bandurrias	9.3	0.6	-93.76 %
PMGD PFV Las Cabras	27.0	26.0	-3.49 %
PMGD PFV Las Cachañas	67.2	66.0	-1.83 %
PMGD PFV Las Catitas	27.3	36.7	+34.45 %
PMGD PFV Las Chacras	23.3	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Las Codornices	24.3	34.7	+42.68 %
PMGD PFV Las Lechuzas	24.5	32.4	+32.33 %
PMGD PFV Las Majadas	80.1	78.3	-2.24 %
PMGD PFV Las Mercedes	8.7	22.2	+155.76 %
PMGD PFV Las Mollacas	15.8	7.5	-52.49 %
PMGD PFV Las Palmas Verano	27.7	19.1	-31.12 %
PMGD PFV Las Palomas	30.6	31.7	+3.60 %
PMGD PFV Las Perdices	24.9	27.9	+12.09 %
PMGD PFV Las Rojas	24.1	13.8	-42.90 %
PMGD PFV Las Taguas	0.0	0.0	-
PMGD PFV Las Tencas	69.8	71.5	+2.50 %
PMGD PFV Las Terrazas	25.5	4.7	-81.57 %
PMGD PFV Las Torcazas	28.8	30.1	+4.55 %
PMGD PFV Las Tortolas	29.3	30.8	+5.36 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD TER Curauma	-	1.1	-
PMGD TER Dagoberto	-	0.0	-
PMGD TER Deuco	-	0.0	-
PMGD TER Diesel Cerezo	-	0.0	-
PMGD TER Diesel Coya	-	0.0	-
PMGD TER Don Pedro	-	0.0	-
PMGD TER Doña Javiera	-	0.6	-
PMGD TER Egido	-	0.5	-
PMGD TER El Campesino	-	0.5	-
PMGD TER El Canelo	-	0.0	-
PMGD TER El Faro	-	0.0	-
PMGD TER El Jardín	-	0.0	-
PMGD TER El Molle	-	39.4	-
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	-	1.1	-
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	-	57.4	-
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 Mimbres	-	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	-

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Las Turcas	24.7	13.2	-46.60 %
PMGD PFV Lima	0.0	0.0	-
PMGD PFV Linares	34.2	39.9	+16.67 %
PMGD PFV Lingue	28.4	23.2	-18.23 %
PMGD PFV Lipangue	25.5	21.4	-15.98 %
PMGD PFV Liquidambar	81.9	86.4	+5.44 %
PMGD PFV Lirio del Campo	27.4	26.7	-2.49 %
PMGD PFV Litoral Sunlight	83.9	64.5	-23.12 %
PMGD PFV Llanos de Potroso	45.5	50.2	+10.18 %
PMGD PFV Llay Llay	93.6	87.2	-6.81 %
PMGD PFV Lo Boza	4.7	2.5	-46.24 %
PMGD PFV Lo Chacón	26.8	22.6	-15.66 %
PMGD PFV Lo Miguel	-	40.2	-
PMGD PFV Lo Miranda	50.1	46.3	-7.66 %
PMGD PFV Lo Sierra	18.7	18.4	-1.42 %
PMGD PFV Lockma	82.3	82.9	+0.69 %
PMGD PFV Loica	27.1	26.6	-1.71 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD TER Raso Power	-	0.0	-
PMGD TER Rey	-	0.0	-
PMGD TER Río Azul	-	0.0	-
PMGD TER Salmofood	-	0.0	-
PMGD TER Santa Irene	-	0.0	-
PMGD TER Sepultura	-	0.0	-
PMGD TER Tamm	-	0.0	-
PMGD TER Tapihue	-	1.8	-
PMGD TER Tigre	-	0.0	-
PMGD TER Tirúa	-	0.0	-
PMGD TER Tomaval	-	0.0	-
PMGD TER Trebal Mapocho	-	2.3	-
PMGD TER TrongolCuranilahue	-	0.0	-
PMGD TER Yumbel	-	0.0	-
PMGD TER Zapallar	-	0.0	-
PMGD TER Zofri	-	0.0	-
Total	18915.1	18390.0	-2.78 %

Abreviaturas:

: :

JUSTIFICACIÓN DE PRINCIPALES DESVIACIONES (*)

HE Pangué	Mayor generación real por control Cota.
TER Neuquén II Gas Arg	Mayor generación real por disponibilidad de gas Argentino.
TER Neuquén II GNL	Menor generación real por disponibilidad de gas Argentino.
TER Nueva Renca Gas Arg	Mayor generación real por disponibilidad de gas Argentino.
TER Nueva Renca GNL	Menor generación real por disponibilidad de gas Argentino.

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

ESTADO DE LAS CENTRALES

3.1. Desconexión Forzada

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
CSP Cerro Dominador	0.0	Indisponible. Causa informada: Inspección y reparación de rotura de tubería correspondiente al generador de vapor. Condiciones requeridas, según SDCF 2023045296.
HE Cipreses	66.0	U-2 indisponible por falla en la partida con operación de protección 86, según IF 2023004965.
HE El Toro	75.0	U-2 indisponible. Causa informada: Falla durante el proceso de partida, según IF 2023004985.
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 Atacama 1 GNL	65.5	C. Atacama TV1C indisponible. Causa informada: Falla en proceso de partida, según IF 2024000023.

3.2. Limitación Forzada

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
PE Los Olmos	81.0	Limitada a 89.84 MW según IL 2023001193.
PE Sierra Gorda Este	97.0	Limitada a 110 MW, según IL 2023001273.
PFV Santa Isabel	76.0	Limitada a 130 MW. Causa informada: Normalización a posterior de evento de falla en transformador, según IL 2023001771.
TER Angamos-ANG1	72.2	Limitada en 200 MW con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Falla en pulverizador B, según SICF 2024000440.
TER Atacama 1 Diésel	100.0	TG1A limitada, disponible para generar solamente con gas, según IL 2023001495.
TER Guacolda 2	94.0	Limitada a 146 MW. Causa informada: Máxima apertura de válvula de turbina (TMD), según IL 2023001701.
TER San Isidro II Gas Arg	72.0	Limitada en 275 MW. Causa informada: Inestabilidad cámara de combustión, según IL2023001852.

3.3. Mantenimiento Mayor

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
HE Rapel	80.0	U-3 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 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 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 Antuco	100.0	Limitada a generar en forma constante todo el caudal ecológico más el caudal que la DOH solicite turbinar por la Central El Toro con la finalidad de cumplir requerimientos de riego debido al inicio de la temporada de riego 2023-2024, según IL 2023001884.
HE El Toro	75.0	C. El Toro con restricción operativa para la operación de la central durante el periodo de riego. Central El Toro podrá variar su potencia activa durante el periodo de riego si se cumplen las siguientes condiciones: 1.- Que las variaciones de generación en la Central El Toro sean compensadas de manera tal que, al final de cada día, el volumen total de agua extraída desde el embalse Laja sea el mismo que el volumen total de agua solicitada por la DOH, como tasa de extracción, para ese día. O, dicho de otra manera, que la tasa de extracción promedio diaria coincida con la tasa de extracción solicitada por la DOH para cada día. 2.- Que las variaciones de generación en la Central El Toro sean administradas de manera tal que durante todo momento la generación de central Antuco se mantenga constante, con una generación equivalente a las extracciones de riego solicitada por la DOH más la hoyra intermedia, lo anterior, mediante la adecuada utilización de la bocatoma Polcura. 3.- Considerar para el propósito anterior, un nivel en bocatoma Polcura que fluctúe entre las cotas 731,50 y 736,00 m.s.n.m., según IL 2024000023.
HE Pangue	100.0	Limitada para cumplir con los compromisos con usuarios del río Biobío, unidades podrán operar excepcional y transitoriamente durante esta época por debajo de su valor de mínimo técnico declarado. Para lo anterior, unidades deberán ser despachadas según lo siguiente: De Lunes a Domingo de 09 a 15 hrs generar a una potencia mínima de 20 MW con unidad enclavada para cumplir con caudal mínimo de 40 m³/s. Esto debido a que en ese horario se corre el riesgo de que personas externas puedan verse afectadas por las variaciones bruscas de caudal aguas abajo de la central y además para cumplir con los compromisos indicados en convenio JVBB. De Lunes a Domingo de 15 a 09 hrs se deben respetar valores normales de operación. Mientras se encuentre despachada en valores de mínimo técnico excepcional (20 MW), C. Pangue no podrá aportar potencia activa en caso de emergencia en el SEN. Las tasas de toma de carga con el convenio vigente son las siguientes: Entre 20 y 300 MW subir 50 MW cada una hora (10 MW cada 12 minutos), entre 300 y 467W subir 100 MW cada una hora (25 MW cada 15 minutos), según IL 2023001974.
HP Rucue	100.0	Limitada a no variar generación. Causa informada: De acuerdo a Carta GCON°189/2023 y con el objetivo de garantizar la mínima afectación a las obras hidráulicas de los regantes aguas abajo de las CCHH de la cuenca del Laja, según IL 2023001898.
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	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 Guacolda 1	100.0	Con Restricción operativa. Causa informada: Para dar cumplimiento al DS13/2011 se actualizan los tiempos mínimos de operación en ciclaje persistente para las Unidades de Central Guacolda. Unidad 1, partida en frío: 68 horas, partida en tibio: 60 horas y partida en caliente: 21 horas, según IL 2023002020.
TER Guacolda 2	94.0	Con Restricción operativa. Causa informada: Para dar cumplimiento al DS13/2011 se actualizan los tiempos mínimos de operación en ciclaje persistente para las Unidades de Central Guacolda. Unidad TER Guacolda U2, partida en frío: 89 horas, partida en tibio: 37 horas y partida en caliente: 18 horas. NOTA: Tiempos indicados anteriormente son válidos siempre que unidad Guacolda U1 se encuentre en servicio. De lo contrario considerar siguientes tiempos Unidad TER Guacolda U2, partida en frío: 68 horas, partida en tibio: 60 horas y partida en caliente: 21 horas, según IL 2023002021.
TER Guacolda 3	100.0	Con Restricción operativa. Causa informada: Para dar cumplimiento al DS13/2011 se actualizan los tiempos mínimos de operación en ciclaje persistente para las Unidades de Central Guacolda. Unidad TER Guacolda U3, partida en frío: 161 horas, partida en tibio: 137 horas y partida en caliente: 72 horas, según IL 2023002022.
TER Guacolda 4	100.0	Con Restricción operativa. Causa informada: Para dar cumplimiento al DS13/2011 se actualizan los tiempos mínimos de operación en ciclaje persistente para las Unidades de Central Guacolda. Unidad TER Guacolda U4, partida en frío: 119 horas, partida en tibio: 109 horas y partida en caliente: 48 horas, según IL 2023002023.
TER Guacolda 5	100.0	Con Restricción operativa. Causa informada: Para dar cumplimiento al DS13/2011 se actualizan los tiempos mínimos de operación en ciclaje persistente para las Unidades de Central Guacolda. Unidad TER Guacolda U5, partida en frío: 134 horas, partida en tibio: 94 horas y partida en caliente: 66 horas, según IL 2023002024.
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.

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
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 2023001836.

ANTECEDENTES DE LA OPERACIÓN DIARIA SEN

4.1. Observaciones

Hora	Centro de Control	Observación
00:00	CDC	Cs. PE San Matías, 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 Willka, PE La Cabaña, PFV El Manzano y PFV Chercán continúan en período de puesta en servicio.
00:00	Enel Generación	C. Pehuenche se declara en condición de vertimiento con cota 647,14 m.s.n.m. y un gasto de 400 MWh.
00:00	STM	SDAC deshabilitado.
00:00	STM	S/E Cerro Navia deshabilitado trip por contingencia específica del autotransformador 2 de 220/110 kV, 400 MVA, sobre líneas de 110 kV El Salto - Cerro Navia 1 y 2.
00:12	Río Colorado	C. Río Colorado con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Falla en mufas U-1.
00:57	CGE	S/E Hernán Fuentes alimentador Bodega normalizado el 100 % de los consumos por red de MT. Cancelado IF 2024000017.
02:45	CGE	S/E Hernán Fuentes con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Reemplazo por falla del reconector y control del paño E1 (circuito Bodega 23 kV), según SDCF 2024000498.
03:02	Chilquinta	Línea de 44 kV Calera - El Melón cerrado y normalizado los consumos.
07:00	STM	SDAC habilitado.
08:00	AES Andes	C. PFV Andes 2A inicia maniobras para la inyección al SADI.
08:01	CGE	S/E Hernán Fuentes con limitación. Causa informada: Por problemas en reconector y unidad de control, se pierden variables, estados y comandos de operación por SCADA del interruptor 52E1 quedando sólo con operación local (circuito Bodega de S/E Hernán Fuentes), según IL 2024000026.
08:47	STS	C. Masisa con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Reparación de filtración de aceite de lubricación de turbina, según SDCF 2024000571.
09:00	STM	S/E Cerro Navia habilitado trip por contingencia específica del autotransformador 1 o 2 de 220/110 kV, 400 MVA, sobre líneas de 110 kV El Salto - Cerro Navia 1 y 2.
09:00	STM	S/E El Salto habilitado trip por contingencia específica del Autotransformador 1 o 2 de 220/110 kV, 400 MVA, sobre líneas de 110 kV Cerro Navia - El Salto 1 y 2.
09:15	Río Colorado	C. Embalse Ancoa limitada a 24 MW. Causa informada: Convenios suscritos y actualmente vigentes con los regantes usuarios del Embalse Ancoa, según IL 2024000015. Cancelada IL 2024000001.
09:44	Colbún	C. Angostura U-3 limita su mínimo técnico a 40 MW. Causa informada: Respetar las restricciones de caudal ecológico conforme a resoluciones de la Dirección General de Aguas (DGA) y la Resolución de Calificación Ambiental (RCA), según IL 2024000017. Cancelada IL 2024000014.
10:18	Transec	S/E Temuco con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: R/E Los Guindos avería detectada en funcionamiento del aire acondicionado, se requiere atender y corregir en equipos, ante el pronóstico de altas temperaturas en la zona, según SICF 2024000574.
11:57	Engie Transmisión	Línea de 110 kV Capricornio - Alto Norte reemplazado conductor dañado, cierre de puentes en estructura 114 y cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso SDCF 2023103799.
11:59	STS	S/E Larqui 52BT1 con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Bloquear disparos de relé sistema 2 paño B1 por incorrecta operación ocurrida el 07-11-2023, según SICF 2024000856.
12:09	CGE	S/E Parral paño AT1 con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Relleno de gas SF6 al interruptor AT1 por bajo nivel, según SICF 2024000866.
12:15	Celeoredes	S/E La Pólvara con limitación. Causa informada: Pérdida de supervisión y telecontrol de la S/E. Se delega operación local y en caso de ser requerido el tiempo de respuesta es de 30 minutos, según IL 2024000020.
12:37	STS	S/E Larqui 52BT1 cancelada solicitud de intervención de curso forzoso SICF 2024000856 y queda con limitación: Bloqueados disparos de relé sistema 2 paño B1 (no existe interruptor en terreno. Sólo se consideró en diseño de S/E Larqui), según IL 2024000021.
14:19	Transec	S/E Diego de Almagro SVC Plus interrupción forzada por protecciones. Causa informada: Protección de sobrecorriente temporizada de fase, según IF 2024000020.
15:00	Colbún	C. Colbún se declara en condición de vertimiento con cota 436.95 m.s.n.m. y un gasto de 397 MWh.
15:26	Celeoredes	S/E La Pólvara cancelada limitación, según IL 2024000020.
15:46	STS	C. Masisa cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso, según SDCF 2024000571.

Hora	Centro de Control	Observación
16:00	Enel Generación	C. El Toro con restricción operativa para la operación de la central durante el periodo de riego. Central El Toro podrá variar su potencia activa durante el periodo de riego si se cumplen las siguientes condiciones: 1.- Que las variaciones de generación en la Central El Toro sean compensadas de manera tal que, al final de cada día, el volumen total de agua extraída desde el embalse Laja sea el mismo que el volumen total de agua solicitada por la DOH, como tasa de extracción, para ese día. O, dicho de otra manera, que la tasa de extracción promedio diaria coincida con la tasa de extracción solicitada por la DOH para cada día. 2.- Que las variaciones de generación en la Central El Toro sean administradas de manera tal que durante todo momento la generación de central Antuco se mantenga constante, con una generación equivalente a las extracciones de riego solicitada por la DOH más la hoya intermedia, lo anterior, mediante la adecuada utilización de la bocatoma Polcura. 3.- Considerar para el propósito anterior, un nivel en bocatoma Polcura que fluctúe entre las cotas 731,50 y 736,00 m.s.n.m., según IL 2024000023.
16:49	Pacific Hydro	C. Chacayes con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Rechazo de carga con unidad 2 (55 MW), para despeje de rejas de aducción de cámara de carga colmatadas con material vegetal producto de aumento de caudal, según SDCF 2024000874.
16:56	CGE	S/E Parral paño AT1 cancelada solicitud de intervención de curso forzoso, según SICF 2024000866.
17:30	Pacific Hydro	C. Chacayes cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso, según SDCF 2024000874.
20:00	Enel Generación	C. Atacama TV1C indisponible. Causa informada: Falla en proceso de partida, según IF 2024000023.
20:15	Transec	S/E Diego de Almagro SVC Plus disponible y en servicio, cancelado IF 2024000020.
21:07	Chilquinta	SS/EE San Felipe y San Rafael deshabilitada transferencia automática de consumos, por control transferencia líneas de 110 kV Los Maquis - Los Villares - Nueva Panquehue.
21:51	STS	C. Masisa con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Reparar el variador del ventilador, según SDCF 2024001254.
21:56	CGE	S/E Parral interruptor 52CT3 de transformador de 66/13.8 kV, 30 MVA interrupción forzada por protecciones, se pierden 23,7 MW de consumos correspondiente a S/E Parral, según IF 2024000021.
22:03	CGE	S/E Parral interruptor 52CT3 de transformador de 66/13.8 kV, 30 MVA cerrado y normalizado el 60% de los consumos.
22:18	CGE	S/E Parral transformador de 66/13.8 kV, 30 MVA normalizado el 100 % de los consumos.
23:36	STS	C. Masisa cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso, según SDCF 2024001254.

4.2. Otras Observaciones

Hora	Centro de Control	Observación
00:25	CDC	La mayor tasa de disminución de generación Bruta, calculada cada 5 minutos, fue de -15,3 [MW/m]
02:00	CDC	La mayor disminución de generación Bruta horaria fue de -566,9 [MW]
07:20	CGE	CDC solicita reducir inyección de centrales PMGD en S/E Chacahuín por inicio control transferencia de la línea de 66 kV Linares - Chacahuín.
07:20	Chilquinta	CDC solicita reducir inyección de centrales PMGD en S/E Panimávida por inicio control transferencia de la línea de 66 kV Linares - Chacahuín.
08:05	CDC	La mayor tasa de aumento de generación Bruta, calculada cada 5 minutos, fue de 20,3 [MW/m]
14:00	Enel Generación	La Invernada aumenta vertimiento a 42 m3/s.
15:00	Colbún	C. Colbún inicia vertimiento con 53 m3/s.
20:00	CDC	El mayor aumento de generación Bruta horaria fue de 662 [MW]
22:00	Colbún	C. Colbún aumenta vertimiento a 70 m3/s.

4.3. Primera Energización de Instalaciones

Hora	Centrol de Control	Empresa	Instalación
10:53	Enor Chile	ENORCHILE	PFV Uribe Solar 52F7.

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		
SUN Power	C. PFV Luz del Norte datos scada.	26/09/2023	00:00		
Siemens	PFV Río Escondido datos SCADA y telecontrol.	02/10/2023	11:30		
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		
LAP	C. PE El Totoral.	01/01/2024	17:00		

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		
Besalco	Hot line Principal y Respaldo E/S sólo Coordinado a CDC	30/11/2023	10:45		
Hidro Maule	Hot line Principal y Respaldo F/S.	25/12/2023	00:00		
CGE	Hot line principal.	03/01/2024	20:45		

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 por control de la transferencia de las líneas de 220 kV Charrúa - Santa Clara 1 y 2.	02/01/2024	19:51	03/01/2024	15:39
CGE	S/E Villa Alegre cerrado 52B1 por control de transferencia de la Línea de 66 kV Maule - Talca.	02/01/2024	20:16	03/01/2024	06:51
CGE	S/E Punta de Cortés Interruptores A2 - A5 - A8 - A11 - A14.	02/01/2024	20:48	03/01/2024	00:52
CGE	S/E Chillán interruptor B2 cerrado y S/E Monterrico interruptor B4 cerrado para disminuir profundidad de falla ante eventual robo de conductor.	03/01/2024	00:15	03/01/2024	06:50
Transelec	S/E Las Compañías Interruptor H2 cerrado y H1 abierto.	03/01/2024	15:20		
Acciona	S/E Don Héctor Interruptor J3 abierto por control de transferencia Línea 220 kV Don Héctor - Punta Colorada 1 y 2.	03/01/2024	16:03	03/01/2024	18:36
Transelec	S/E Don Héctor Interruptores J1-J4 abiertos por control de transferencia Línea 220 kV Don Héctor - Punta Colorada 1 y 2.	03/01/2024	16:06	03/01/2024	18:37
Prime Energía	S/E Don Héctor Interruptores J6 abierto por control de transferencia Línea 220 kV Don Héctor - Punta Colorada 1 y 2.	03/01/2024	16:32	03/01/2024	18:37
CGE	S/E Villa Alegre cerrado 52B1 por control de transferencia de la Línea de 66 kV Maule - Talca.	03/01/2024	19:38		
Celeoredes	S/E Mulchén líneas de 220 kV Mulchén - Los Notros 1 y 2 por control de la transferencia de las líneas de 220 kV Charrúa - Santa Clara 1 y 2.	03/01/2024	20:07		
CGE	S/E Punta de Cortés Interruptores A2 - A5 - A8 - A11 - A15 para disminuir profundidad de falla en zona de 154 kV.	03/01/2024	20:16		
Transelec	S/E Tinguirica Interruptor A4 abierto para disminuir profundidad de falla en zona 154 kV.	03/01/2024	20:21		
Transelec	S/E Itahue Interruptor A4 abierto para disminuir profundidad de falla en zona 154 kV.	03/01/2024	20:21		
CGE	S/E Rancagua Interruptor BS cerrado por control de transferencia del Transformador N°1.	03/01/2024	20:30		
CGE	S/E Chillán interruptor B2 cerrado y S/E Monterrico interruptor B4 cerrado para disminuir profundidad de falla ante eventual robo de conductor.	03/01/2024	23:58		

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.	28/12/2023	23:17	03/01/2024	11:14
Celeoredes	Línea de 220 kV Santa Maria - Charrua 2 abierta.	31/12/2023	01:25		
Interchile	S/E Nueva Pan de Azúcar CCSS de las líneas de 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico 1 y 2.	02/01/2024	21:55	03/01/2024	00:38
Transelec	Línea de 500 kV Los Changos - Kimal 1.	03/01/2024	07:43		
Transelec	S/E Polpaico reactor de barra de 500 kV.	03/01/2024	12:54	03/01/2024	17:36
Transelec	S/E Polpaico reactor de línea de 500 kV Polpaico - Lo Aguirre 2.	03/01/2024	13:53	03/01/2024	17:33
Celeoredes	S/E Alto Jahuel Reactor 4 de Línea 500 kV Alto Jahuel - Ancoa 4.	03/01/2024	15:21	03/01/2024	17:03
Transelec	S/E Alto Jahuel Reactor 2 de Línea 500 kV Alto Jahuel - Ancoa 2.	03/01/2024	15:34	03/01/2024	17:35
Interchile	S/E Nueva Pan de Azúcar CCSS de las líneas de 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico 1 y 2.	03/01/2024	19:55		

ANEXO N°4

Detalle de mantenimientos programados y forzados correspondientes al día 03 de enero
de 2024

Reporte Desconexión/Intervención Subestación
Fecha generación reporte: 24-03-2024 13:44:14
Estado: Aprobado sin activación, Ejecución Exitosa, Aprobado sin activación, Ejecución Exitosa
Total registros Generados: 249
Total registros Subestación: 121

Número	Tipos	Estado	Empresa	M Coordinado	Tipo Substición	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Substación	ID(s)	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afiliadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
2023121532	Subestación	Ejecución Exitosa	TSOF SPA	1488	Desconexión	Origen Interno	Programada	2232	S/E DON ANTONIO	3273	DON ANTONIO 23023 kv 176,25MVA 1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Verificación de envío y recepción de señales SCADA. Pruebas efectivas de comandos apertura y cierre a equipos en S/E Don Antonio. Condiciones requeridas. A disposición de jefe de faenas S22T1, B03T1-1, B03T2-1 y cables de media tensión en S/E Don Antonio.	El riesgo del trabajo es bajo ya que se ejecuta con instalaciones desenergizadas.	Verificación de envío y recepción de señales SCADA. Pruebas efectivas de comandos apertura y cierre a equipos en S/E Don Antonio. Condiciones requeridas. A disposición de jefe de faenas S22T1, B03T1-1, B03T2-1 y cables de media tensión en S/E Don Antonio.	No tiene consumo afectado				03-03-24 19:00	03-03-24 23:00	03-03-24 19:52	04-03-24 15:09	
2024002208	Subestación	Ejecución Exitosa	EMPRESA DE TRANSMISIÓN ELÉCTRICA	400	Intervención	Origen Interno	Curso Formos	2236	S/E CALAMA NUEVA	30254	S/E CALAMA NUEVA 0752	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	De curso formos se debe realizar el retiro del controlador del CTCR CE CRO, de la fase C del ATB de S/E Calama Nueva, ya que durante inspección se detecta que el controlador está con alarma y al tratar de cambiar TAP no se detecta que el control está funcionando.	Riesgo bajo ya que está controlado	De curso formos se debe realizar el retiro del controlador del CTCR CE CRO, de la fase C del ATB de S/E Calama Nueva, ya que durante inspección se detecta que el controlador está con alarma y al tratar de cambiar TAP no se detecta que el control está funcionando.	No tiene consumo afectado		ninguno			03-03-24 17:30	03-03-24 20:00	03-03-24 18:58	03-03-24 20:45
2023120712	Subestación	Aprobado sin activación	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	373	S/E ALAMEDA	NO	NO Aplica	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Por trabajos del Proveedor de Comunicaciones, debido a habilitación de enlace MPLS de CTEL en oficina de CSE Rancagua Efectivo 01 Trábal para mejorar disponibilidad de comunicaciones, a partir de los enlaces de destino compañía, lo cual eventualmente pueda provocar pérdida de comunicación SCADA con todas las SUSE de CSE entre el COT de CSE y el S/E del Coordinador de forma intermitente.	Riesgo bajo, a nivel de comunicaciones.	-	No tiene consumo afectado		ninguno			03-03-24 14:00	03-03-24 20:00		
2023118934	Subestación	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	561	S/E ANCOA	14	CS S/E ANCOA CS2 100KV	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Trabajos Programados de Inspección.	Bajo	Actividades: S/E Ancoa: Inspección visual y termográfica a equipos y conexiones con dron (habilitado antes no trasladado) a Bancos de Compensación Serie N°2. Instalaciones en Riesgo: Compensación Serie 02, 500 kV-Ancoa. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: Subestación Ancoa. Delimitación de la zona de trabajo.	No tiene consumo afectado		ninguno			03-03-24 14:00	03-03-24 17:00		
2023121504	Subestación	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	562	S/E CARDONES	8190, emers	otros: grupo_urgencia emers	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	MPE Cargadores de batería. Mantenimiento Preventivo Básico (MPB) al Cargador de Batería 2 de 120Vdc.	Bajo	Actividades: MPE Cargadores de batería, P-6 SE CAR BATT1 20VCC-MPB 8263548. Mantenimiento Preventivo Básico (MPB) al Cargador de Batería 2 de 120Vdc. Restricciones: No hay Instalaciones en Riesgo: S.S.AA. C.A. Cardones o S.S.AA. C.C. Cardones Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: Subestación Cardones, ITM N°3 Cables S.S.AA CC 110 (Enlace de barras), A disposición del jefe de faena. Subestación Cardones, ITM N°3 Cables S.S.AA CA-400230 V (Alimentación CTG1) A disposición del jefe de faena. Subestación Cardones, ITI N°3 Tablero N°3 S.S.AA CC 110 V (Cargador de Baterías N°2) A disposición del jefe de faena. Subestación Cardones, ITI N°3 Tablero N°3 S.S.AA CC 110 V (Alimentación Barras N°3) CC A disposición del jefe de faena.	No tiene consumo afectado		ninguno			03-03-24 13:00	03-03-24 18:00		
2024000866	Subestación	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Curso Formos	473	S/E PARRAL	1296	S/E PARRAL AT1	Refino de SFE	Sin limitaciones	se realizará refino con instalaciones energizadas. Considera protección de barra de SFE de S/E Parral.	Se detecta bajo nivel de gas SFE de S2AT1 de S/E Parral, se realizará refino con instalaciones energizadas. Considera protección de barra de SFE de S/E Parral.	-	No tiene consumo afectado		ninguno			03-03-24 12:00	03-03-24 18:00	03-03-24 12:09	03-03-24 16:56
2023120365	Subestación	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Externo	Programada	371	S/E LAS COMPAÑAS	985	S/E LAS COMPAÑAS H1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	A solicitud de TRANSELEC, según Sol 6489, se solicita bloquear a la recombinación remanente interruptor S2H1 de S/E Las Compañías por trabajos en sus instalaciones.	Riesgo controlado por TRANSELEC.	-	No tiene consumo afectado		ninguno			03-03-24 12:00	03-03-24 18:00	03-03-24 15:21	03-03-24 16:55
2024000856	Subestación	Ejecución Exitosa	SISTEMA DE TRANSMISIÓN DEL SUR S.A.	83	Intervención	Origen Interno	Curso Formos	2231	S/E LANQUI	28713	S/E LANQUI 8T1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Se debe bloquear disparos de relé sistema 2 julio B2 por inactividad operación ocurrida el 01-03-2023. Precoacciones por parte de Gas Disipos de forma primario cable pulso B1. Pulso S2H1, no existe interruptor en terreno (debe ser consultado en diseño de S/E Lanqui), por lo que se requiere desdoblamiento protección B2, según Carta CEN 0055798-23.	Riesgo bajo y controlado, se realizará bloque de TAP correspondiente a pulso S2BT1 de S/E Lanqui.	Sin comentarios.	No tiene consumo afectado		ninguno			03-03-24 11:55	03-03-24 18:00	03-03-24 11:59	03-03-24 12:37
2023117981	Subestación	Ejecución Exitosa	SISTEMA DE TRANSMISIÓN DEL SUR S.A.	83	Intervención	Origen Interno	Programada	2111	S/E RIO NEGRO	24212	S/E RIO NEGRO B3	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Se requiere no reconectar y Auditar zona 1 Base y realizar de protecciones sistema 1 y sistema 2 pulso B3 y B4 de S/E Rio Negro, por fuma a ejecutarse con personal de faenas vases correspondiente a retiro nido de pajas en Pulso B03T1-1 de S/E Puntumque. Solicitud asociada N° 2023117981.	Nivel de riesgo es controlado se realizará con personal de Líneas Vivas en S/E Puntumque.	Faenas serán ejecutadas en una sola jornada pero se ingresa solicitud por dos días debido que dependemos de las condiciones climáticas de la zona por intervención con Líneas Vivas. (PT 0949 registro interno SFS).	No tiene consumo afectado		ninguno			03-03-24 10:00	04-03-24 18:00	03-03-24 11:38	03-03-24 13:11
2023119387	Subestación	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	634	S/E CHILELOS	2441	S/E CHILELOS 12	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	S/E Chilelos: Auditar a medidor de pulso 12 por reemplazo de transformadores de corriente. Trabajo asociado a NUP 4112.	Bajo	Restricciones: No hay Instalaciones en Riesgo: Línea 220KV Cruces-Wildfly, C1 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			03-03-24 10:00	03-03-24 18:00		
2023118933	Subestación	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	563	S/E ANCOA	13	CS S/E ANCOA CS1 100KV	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Trabajos Programados de Inspección.	Bajo	Actividades: S/E Ancoa: Inspección visual y termográfica a equipos y conexiones con dron (habilitado antes no trasladado) a Bancos de Compensación Serie N°3. Instalaciones en Riesgo: Compensación Serie 03, 500 kV-Ancoa. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: Subestación Ancoa. Delimitación de la zona de trabajo.	No tiene consumo afectado		ninguno			03-03-24 10:00	03-03-24 13:00		
2023119386	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	634	S/E CHILELOS	805	MO S/E CHILELOS 12	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	S/E Chilelos: Auditar a medidor de pulso 12 por reemplazo de transformadores de corriente. Trabajo asociado a NUP 4112.	Bajo	Restricciones: No hay Instalaciones en Riesgo: Línea 220KV Cruces-Wildfly, C1 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			03-03-24 10:00	03-03-24 18:00	04-03-24 10:08	04-03-24 12:30
2023117980	Subestación	Ejecución Exitosa	SISTEMA DE TRANSMISIÓN DEL SUR S.A.	83	Intervención	Origen Interno	Programada	521	S/E PURMANQUE	14260	S/E PURMANQUE B2	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Se requiere no reconectar S2H1-S2H2-S2H3-S2H4 en S/E Puntumque por fuma a ejecutarse con personal de faenas vases correspondiente a retiro nido de pajas en Pulso B03T1-1 de S/E Puntumque.	Nivel de riesgo es controlado se realizará con personal de Líneas Vivas.	Faenas serán ejecutadas en una sola jornada pero se ingresa solicitud por dos días debido que dependemos de las condiciones climáticas de la zona por intervención con Líneas Vivas. (PT 0949 registro interno SFS).	No tiene consumo afectado		ninguno			03-03-24 10:00	04-03-24 18:00	03-03-24 11:38	03-03-24 13:12
2023117965	Subestación	Ejecución Exitosa	SISTEMA DE TRANSMISIÓN DEL SUR S.A.	83	Intervención	Origen Interno	Programada	2111	S/E RIO NEGRO	24212	S/E RIO NEGRO B4	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Se requiere no reconectar y Auditar zona 2 Base y realizar de protecciones sistema 1 y sistema 2 pulso B3 y B4 de S/E Rio Negro, por fuma a ejecutarse con personal de faenas vases correspondiente a retiro nido de pajas en el B03T2-1 de S/E Puntumque. Solicitud asociada N° 2023117965.	Nivel de riesgo es controlado se realizará con personal de Líneas Vivas en S/E Puntumque.	Faenas serán ejecutadas en una sola jornada pero se ingresa solicitud por dos días debido que dependemos de las condiciones climáticas de la zona por intervención con Líneas Vivas. (PT 0951 registro interno SFS).	No tiene consumo afectado		ninguno			03-03-24 10:00	04-03-24 18:00	03-03-24 13:12	03-03-24 15:13
2023117963	Subestación	Ejecución Exitosa	SISTEMA DE TRANSMISIÓN DEL SUR S.A.	83	Intervención	Origen Interno	Programada	521	S/E PURMANQUE	14260	S/E PURMANQUE B3	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Se requiere no reconectar S2H1-S2H2-S2H3-S2H4 en S/E Puntumque por fuma a ejecutarse con personal de faenas vases correspondiente a retiro nido de pajas en el B03T2-1 de S/E Puntumque.	Nivel de riesgo es controlado se realizará con personal de Líneas Vivas.	Faenas serán ejecutadas en una sola jornada pero se ingresa solicitud por dos días debido que dependemos de las condiciones climáticas de la zona por intervención con Líneas Vivas. (PT 0951 registro interno SFS).	No tiene consumo afectado		ninguno			03-03-24 10:00	04-03-24 18:00	03-03-24 13:12	03-03-24 15:13
2023118965	Subestación	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	589	S/E SAN VICENTE	8190, emers	otros: grupo_urgencia emers	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	S/E San Vicente: Mantenimiento y pruebas de funcionamiento a grupo de emergencia.	Bajo	Actividades: S/E San Vicente: Mantenimiento y pruebas de funcionamiento a grupo de emergencia. Restricciones: No hay Instalaciones en Riesgo: S.S.AA. C.A. San Vicente. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: Subestación San Vicente. En GE: Switch de mantenimiento de parada de emergencia modo parada de emergencia a disposición.	No tiene consumo afectado		ninguno			03-03-24 09:00	03-03-24 18:00		
2023119002	Subestación	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	566	S/E CHARCIA	8190, emers	otros: grupo_urgencia emers	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	S/E Charcia: Mantenimiento y pruebas de funcionamiento a grupo de emergencia del pto 220 KV.	Bajo	Actividades: S/E Charcia: Mantenimiento y pruebas de funcionamiento a grupo de emergencia del pto 220 KV. Instalaciones en Riesgo: S.S.AA. C.A. Charcia. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: Subestación Charcia. En GE: Switch de mantenimiento parada de emergencia modo parada de emergencia. A disposición.	No tiene consumo afectado		ninguno			03-03-24 09:00	03-03-24 18:00		
2023119058	Subestación	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	565	S/E CERRO NAVA (TRANSELEC)	8190, emers	otros: grupo_urgencia emers	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	S/E Cerro Nava: Mantenimiento programado a grupo de emergencia.	Bajo	Actividades: S/E Cerro Nava: Mantenimiento programado a grupo de emergencia. Restricciones: Normalización según a coordinación.	No tiene consumo afectado		ninguno			03-03-24 09:00	03-03-24 17:30		
2023119059	Subestación	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	565	S/E CERRO NAVA (TRANSELEC)	8190, emers	otros: grupo_urgencia emers	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	S/E Cerro Nava: Inspección a instalaciones en patios de alta tensión.	Bajo	Actividades: S/E Cerro Nava: Inspección a instalaciones en patios de alta tensión. Restricciones: Normalización según a coordinación.	No tiene consumo afectado		ninguno			03-03-24 09:00	03-03-24 17:30		
2023120292	Subestación	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	573	S/E HUAPLEN	8190, emers	otros: grupo_urgencia emers	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	En S/E Huaplen, Mantenimiento y pruebas de funcionamiento de Grupo de Emergencia	Bajo	Actividades: S/E Huaplen: Mantenimiento y pruebas de funcionamiento de grupo de emergencia. Instalaciones en Riesgo: S.S.AA. C.A. Huaplen. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: Subestación Huaplen, en GE: Switch de mantenimiento parada de emergencia modo parada de emergencia.	No tiene consumo afectado		ninguno			03-03-24 09:00	03-03-24 18:00		
2023121505	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	611	S/E LAS PALMAS	telco muni	telco	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	SE Las Palmas: Levantamiento visual de todos los armarios en sala de telecomunicaciones e interrupción de equipos multiplexores.	Bajo	Actividades: Intervención en multiplexores sin Teloprotecciones, SE Las Palmas: Levantamiento visual de todos los armarios en sala de telecomunicaciones e interrupción de equipos multiplexores. Restricciones: No hay Instalaciones en Riesgo: Telecomunicaciones Las Palmas a Telecom. General SE Las Palmas o S.S.AA. C.C. Las Palmas. Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: Subestación Cardones, Delimitar la zona de trabajo.	No tiene consumo afectado		ninguno			03-03-24 09:00	03-03-24 18:00	03-03-24 11:51	03-03-24 16:52
2023121661	Subestación	Aprobado sin activación	ENGE ENERGÍA CHILE S.A.	1144	Intervención	Origen Interno	Programada	2330	S/E PALPARA	baterias	otros: baterias	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Instalación de gabinetes (2) de baterías (grupos)	Riesgos controlados y supervisados por especialistas a cargo del trabajo	Condiciones requeridas: Reciclador AC desenergizado y/o accionado para banco de baterías 1 y 2. Área cerrada.	No tiene consumo afectado		ninguno			03-03-24 09:00	12-03-24 19:00		
2023121502	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	562	S/E CARDONES	1181	CARDONES 230/20.4KV 100MVA 1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Inspección general equipo GIS, S/E Cardones: mantenimiento reducido S2174 equipo GIS.	Bajo	Actividades: Inspección general equipo GIS, S/E Cardones: mantenimiento reducido S2174 equipo GIS. Restricciones: No hay Instalaciones en Riesgo: T7, Trafazo SA, 230/210-Cardones y CDR D1, 23 kV-Cardones Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: Subestación Cardones, Delimitar la zona de trabajo.	No tiene consumo afectado		ninguno			03-03-24 09:00	03-03-24 12:00	03-03-24 10:41	03-03-24 16:52
2023118836	Subestación	Aprobado sin activación	ALTO JAHUEL TRANSMISORA DE ENERGÍA S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	560	S/E ALTO JAHUEL	NO	NO Aplica	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Mantenimiento de hardware, software y comunicaciones a los equipos asociados a SCADA en Centro de Control CLEO	Posible pérdida de telecontrol desde ambos SCADA menor a 10 minutos.	Sin comentarios adicionales.	No tiene consumo afectado		ninguno			03-03-24 09:00	04-03-24 19:00		
2023121501	Subestación	Aprobado sin activación	ALTO JAHUEL TRANSMISORA DE ENERGÍA S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	560	S/E ALTO JAHUEL	telco muni	telco	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Reemplazo de Módem de enlace de repuesto satélite TSACOM, cambio de componentes BUC y VNA de la antena y direccionamiento de las antenas a otro satélite.	Riesgo: Interferencia de enlace de repuesto (Satélite).	Cambio requerido por el proveedor de comunicaciones para la continuidad de servicio de Oficina Central Appointed.	No tiene consumo afectado		ninguno			03-03-24 09:00	03-03-24 19:00		

Reporte Desconexión/Intervención Subestación
Fecha generación reporte: 24-03-2024 13:44:14
Estado: Aprobado sin activación, Ejecución Exitosa, Aprobado sin activación, Ejecución Exitosa
Total registros General: 249
Total registros Subestación: 121

Número	Tipos	Estado	Empresa	M Coordinado	Tipo Substición	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Substición	ID(s)	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Potencia	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	
2023212601	Subestación	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	580	S/E MATENCOLLO	1638 503	BA S/E MATENCOLLO 110KV BT1 BA S/E MATENCOLLO 110KV BP1-1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Construcción de fundaciones y casillas en patios de alta tensión, SZN6017: Ampliación SE Matencillo	Actividades: Construcción de fundaciones y casillas en patios de alta tensión, SZN6017: Ampliación SE Matencillo: Instalación y Montaje de Cauterizaciones Eléctricas en Patio Escudellitas, Banderas, C.A.G. P.V.C.***Nota: Trabajos sin intervención de equipos en explotación, se cumplirá con lo indicado en minuta AH-EP-18, ***Nota: Se considera trabajos con cerco delimitador instalado previamente, ***Nota: trabajos no contemplen el uso de maquinaria. Restricciones: No hay Nivel de Rango: Riesgo no significativo Bloques del jefe de faena: Subestación Matencillo, Correo, cadenas y barreras new jersey plásticas Delimitación zona de trabajo	No tiene consumo afectado	ninguno			03-03-24 08:00	11-03-24 18:00					
202321537	Subestación	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	580	S/E MATENCOLLO	1638 503	BA S/E MATENCOLLO 110KV BT1 BA S/E MATENCOLLO 110KV BP1-1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Construcción de fundaciones y casillas en patios de alta tensión, S/E Matencillo Proyecto SZN6017 Ampliación SE Matencillo	Actividades: Construcción de fundaciones y casillas en patios de alta tensión, S/E Matencillo: Proyecto SZN6017 Ampliación SE Matencillo: Patio 110 Kv Sector Norte: Construcción de Fundaciones y Trabajos de MPT en Nueva Patio N°7, incluye trabajos en fundaciones de torres y fundaciones de instalador y de zona activa, se considera regularizar y trazar, excavaciones, empalmados, armadura, moldajes, hormigonado y reflete fundación, se incluye trabajo de chisolas de malta de pasta a tierra nueva (con cemento a MPT existente), incluye vector de cerco duro, *** Nota: El tamaño de maquinaria para construcción de nuevo patio N°7 será delimitado con barreras New Jersey plásticas a una distancia mínima de 1,2 metros del cerco duro de placa OSB instalado con PPTD2 47462. Cerco duro de OSB se encuentra a 2 metros en horizontal de equipos energizados,***Nota: Durante la jornada se hormetea el terreno para evitar contaminación de la avulsión. Restricciones: No hay Nivel de Rango: Riesgo no significativo Bloques del jefe de faena: Subestación Matencillo, Correo y cadenas plásticas Delimitación zona de trabajo	No tiene consumo afectado	ninguno			03-03-24 08:00	11-03-24 20:00					
202321575	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	581	S/E PAN DE AZÚCAR	grppn, emeag otros: grupn_emergencia emeag		Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Instalación de Switch de comunicaciones en rack existente	Bajo	Instalaciones en Rango: Telecomunicaciones P. Ascar a S.S.AA. C.A. P. Ascar Temperatura de los Riegos: Durante los trabajos Nivel de Rango: Bajo Bloques del jefe de faena: Subestación P. Ascar, Tablero Administración Delimitar la zona de trabajo No se intervendrá otros tableros no declarados Subestación P. Ascar, Rack Administración Delimitar la zona de trabajo No se intervendrá otros racks no declarados Subestación P. Ascar, Cámara de registro Delimitar zona de trabajo Bloqueo Visual.	No tiene consumo afectado	ninguno			03-03-24 08:00	12-03-24 18:00	03-01-24 09:32	04-01-24 09:43		
202321567	Subestación	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	583	S/E VALLENAR	2791	S/E VALLENAR C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Montaje de estructuras bajas (soporte de equipos, techumbre, soporte de cañalizaciones)	Actividades: Instalación de Switch de comunicaciones en rack existente, Traslado de rack de comunicación a nueva ubicación, Retrosecur cables desde ubicación actual hacia cámara de registro, Almacenar de rack en nueva ubicación dentro de caja exterior, Cebado desde cámara de registro hasta rack de comunicaciones, Fijamiento de fibra Óptica en nueva ubicación de rack, Pruebas funcionales de equipos de comunicación del rack administración. Restricciones: No hay Instalaciones en Rango: Telecomunicaciones P. Ascar a S.S.AA. C.A. P. Ascar Temperatura de los Riegos: Durante los trabajos Nivel de Rango: Bajo Bloques del jefe de faena: Subestación P. Ascar, Tablero Administración Delimitar la zona de trabajo No se intervendrá otros tableros no declarados Subestación P. Ascar, Rack Administración Delimitar la zona de trabajo No se intervendrá otros racks no declarados Subestación P. Ascar, Cámara de registro Delimitar zona de trabajo Bloqueo Visual.	No tiene consumo afectado	ninguno			03-03-24 08:00	11-03-24 20:00					
202321403	Subestación	Ejecución Exitosa	ENGE ENERGÍA CHILE S.A. 1744	Intervención	Origen Interno	Programada	1929	S/E POZO ALMONTE	25774	S/E POZO ALMONTE C12		Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	Revisión a protecciónes Patio C12 (De revisarse una protección a la vez sistema 1 y 2), (separar sistema 2).	Bajo ya que según lo informado por el jefe de faena, será solo un reemplazo y se realizará un sistema a la vez siempre estando en S.O.D.O.E.L.E. DESDUE	No requiere manobras operacionales	No tiene consumo afectado	ninguno			03-03-24 08:00	03-03-24 17:00	03-01-24 11:35	03-03-24 14:46		
202321337	Subestación	Ejecución Exitosa	CSE TRANSGASIÓN S.A. 2003	Desconexión	Origen Interno	Programada	412	S/E MONTE PATRIA	1241	S/E MONTE PATRIA B1		Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Alfombrado de control y prueba de futuro interruptor de maniotras S2B1 (NUP 464), Los temas por el momento no considero intervención directa en los elementos del patio que se encuentran en servicio, solo se desconecta para realizar los trabajos en surtido empujados cercano.	Trabajo de riesgo controlado.	Actualmente el desconectador B2B1, se encuentra en condición abierta. Para la realización de los trabajos, por seguridad, se lo solicitó a Transel, mediante SODI 232, la desconexión de la Barra 60 Kv Molles Chueca N°1.	No tiene consumo afectado	ninguno			03-03-24 08:00	03-03-24 18:00	03-01-24 08:30	03-03-24 17:54		
202321146	Subestación	Aprobado sin activación	ENGE ENERGÍA CHILE S.A. 1744	Intervención	Origen Interno	Programada	1956	S/E TAP OFF EL NEGRO	23100 23101	S/E TAP OFF EL NEGRO HTS 24336, S/E TAP OFF EL NEGRO C1.		Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Trabajos de Obras Cables, reforzamiento del cable perimetral existente.	Riesgo Bajo, Se tomar todas las medidas de seguridad para realizar un trabajo seguro.	Sin condiciones requeridas.	No tiene consumo afectado	ninguno			03-03-24 08:00	03-03-24 17:00				
202321022	Subestación	Ejecución Exitosa	PARQUE QUELAGUA	1969	Intervención	Origen Externo	Programada	1977	S/E TAP OFF QUELAGUA	23144	S/E TAP OFF QUELAGUA II	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Bloqueo a la recomenación LT 220 KV Laguna - Tap Quilagua - Frontera en apoyo a trabajos asociados a proyecto C20-Minera Colbunhu. Trabajos solicitados por Transel. Condiciones requeridas: No recomenar S201 en Tap Off Quilagua.	El riesgo del trabajo es bajo ya que se ejecuta en instalaciones de terceros.	Bloqueo a la recomenación LT 220 KV Laguna - Tap Quilagua - Frontera en apoyo a trabajos asociados a proyecto C20-Minera Colbunhu. Trabajos solicitados por Transel. Condiciones requeridas: No recomenar S201 en Tap Off Quilagua.	No tiene consumo afectado	ninguno			03-03-24 08:00	03-03-24 18:00	03-01-24 06:25	03-01-24 18:14		
202321494	Subestación	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	577	S/E LAJA	grppn, emeag otros: grupn_emergencia emeag		Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	- S/E Laja: Tendido y conexonado de circuitos de BT correspondiente a los nuevos equipos del patio B1, NOTA: Solo se intervendrá armario de la obra, los cuales se encuentran desconectados del servicio. Instalaciones en Rango: S.S.AA. C.C. Laja S.S.AA. C.C. Laja Temperatura de los Riegos: Durante los trabajos. Nivel de Rango: Bajo Bloques del jefe de faena: No hay	Bajo	Instalaciones en Rango: S.S.AA. C.C. Laja S.S.AA. C.C. Laja Temperatura de los Riegos: Durante los trabajos. Nivel de Rango: Bajo Bloques del jefe de faena: No hay	No tiene consumo afectado	ninguno			03-03-24 08:00	12-03-24 18:00				
202320939	Subestación	Ejecución Exitosa	ENGE ENERGÍA CHILE S.A. 1744	Desconexión	Origen Interno	Programada	1956	S/E TAP OFF EL NEGRO	1650	TAP OFF EL NEGRO 110/23 KV BOMVA		Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Trabajos asociados a normalización de puntas por regeneración y/o cambio de cable dañados en estructura N° 14 (Gigaset SO-17, 2021-02-24)	Riesgo bajo, se tomar todas las medidas de seguridad para un trabajo seguro.	S/E Tap Off el Negro: abierto y bloqueados SZH21, B9H11-1 y SZH21.	No tiene consumo afectado	ninguno			03-03-24 08:00	03-03-24 11:00	03-01-24 08:16	03-01-24 11:57		
202320850	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC HOLDINGS RENTAS LIMITADA [EN_REVISION]	2083	Intervención	Origen Interno	Programada	2188	S/E PARNAS	3794 3793	BA S/E PARNAS 500 KV BP2 [EN_REVISION] BA S/E PARNAS 500 KV BP1 [EN_REVISION]	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Parnas: Lavado de aislación de equipos primarios patios: K1, K2, K3, K4, K5, K7, K8, K9, K10, K11, K12, aislamiento de panel, marco de Barra Principal 500 KV N°1 y N°2, marco de barra auxiliares de 500KV.	Bajo	Actividades: S/E Laja: Tendido y conexonado de circuitos de BT correspondiente a los nuevos equipos del patio B1, NOTA: Solo se intervendrá armario de la obra, los cuales se encuentran desconectados del servicio. Instalaciones en Rango: S.S.AA. C.C. Laja S.S.AA. C.C. Laja Temperatura de los Riegos: Durante los trabajos. Nivel de Rango: Bajo Bloques del jefe de faena: No hay	No tiene consumo afectado	ninguno			03-03-24 08:00	03-03-24 11:00	03-01-24 08:16	03-01-24 11:57		
202320746	Subestación	Ejecución Exitosa	ENGE ENERGÍA CHILE S.A. 1744	Intervención	Origen Interno	Programada	1829	S/E ARICA	17633 17635 S/E ARICA 110 KV 21175 S/E ARICA 60 KV BP 21171 S/E ARICA CA 21170 S/E ARICA BT3 21181 S/E ARICA HT3 11709 S/E ARICA CA		Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	Mantenimiento Preventivo Blanco a equipos de patio.	Medio, se controlará el riesgo a personas y equipos.	SIN CONDICIONES.	No tiene consumo afectado	ninguno			03-03-24 08:00	03-03-24 16:00	03-01-24 08:23	03-01-24 17:06			
202320293	Subestación	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	2061	S/E ENTRE RIOS	23371 23372 S/E ENTRE RIOS K12 23370 S/E ENTRE RIOS K18 23370 S/E ENTRE RIOS K18		Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Entre Rios: Apertura de Cerco (Acumulo) existente patio 500 KV, e instalación de cerco delimitador entre patio energizado y nuevo patio proyectado. Trabajos asociados a proyecto de Nuevo Equipo de Compensación Reactiva.	Actividades: S/E Entre Rios: Apertura de Cerco (Acumulo) existente patio 500 KV, e instalación de cerco delimitador entre patio energizado y nuevo patio proyectado. Trabajos asociados a proyecto de Nuevo Equipo de Compensación Reactiva. Nivel de Rango: Riesgo no significativo. Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			03-03-24 08:00	19-03-24 18:00					
202323204	Subestación	Ejecución Exitosa	CSE TRANSGASIÓN S.A. 2003	Intervención	Origen Externo	Programada	632	S/E CONSTITUCION	2622	S/E CONSTITUCION B1		Riesgo y padre Franja antichisla.	Sin Limitaciones	A solicitud de TRANSELEC según SODI 6476, se solicita Bloqueo a la recomenación remolizado interruptor S2B1 de S/E Constitución e interruptores S2B11 y S2B12 de S/E Constitución	Riesgo controlado por TRANSELEC.	-	No tiene consumo afectado	ninguno			03-03-24 08:00	03-03-24 18:00	03-01-24 06:15	03-03-24 18:16		
202323217	Subestación	Ejecución Exitosa	SOCIEDAD CONCESIONARIA TRANSSE CONVERTIDO VIEJO S.A.	505	Intervención	Origen Externo	Programada	2106	S/E SECCIONADORA CONVERTIDO VIEJO	24107	S/E SECCIONADORA CONVERTIDO VIEJO A1	Riesgo y padre Franja semirredonda	Sin Limitaciones	Bloqueo a la recomenación automática de S2A1 a solicitud de terreno para bajar el suelo bajo línea para dar cumplimiento a distancia mínima.	Trabajo no tiene riesgos asociados.	Bloqueo a la recomenación automática de S2A1 a solicitud de terreno para bajar el suelo bajo línea para dar cumplimiento a distancia mínima.	No tiene consumo afectado	ninguno			03-03-24 08:00	03-03-24 18:00	03-01-24 08:06	03-03-24 18:03		
202320120	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	2003	Intervención	Origen Externo	Programada	660	S/E SAN JAVIER	7855	S/E SAN JAVIER B3	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Solicitud de CSE Transmision por mantenimiento, según SODI N°321-0203.	Bajo.	Actividades: Solicitud de trabajo de CSE Transmision, por Mantenimiento en Desconectador B8B2 Nueva San Javier - Villa Alegre - Condiciones: Normalización Nueva y Coordinados. Restricciones: Con Bloqueo a la recomenación de Interruptor S2B3 - Instalaciones en Rango: 110KV/Constitución San Javier, C1 - Temperatura de los Riegos: Durante los trabajos. Se requiere Bloqueo de recomenación automática del interruptor S2B3 - Nivel de Rango: Bajo. Bloques del jefe de faena: Subestación San Javier. Delimitar zona de trabajo.	No tiene consumo afectado	ninguno			03-03-24 08:00	03-03-24 14:00	03-01-24 07:55	03-03-24 18:52		
202320087	Subestación	Ejecución Exitosa	EMPRESA DE TRANSMISIÓN ELÉCTRICA TRANSELEC S.A.	400	Intervención	Origen Externo	Programada	1871	S/E ESMERALDA	22510	S/E ESMERALDA J1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se requiere No recomenar S271 de SE Esmeralda a solicitud de Transel por Prueba practica de sistema de doble polo por obra reemplazo de conductor 1.220KV Alacama-Esmeralda, C1.	Riesgo controlado de parte de Transel.	SODI 4031 de Transel, registro interno Transel. Solicitud se suspenderá al momento al finalizar la jornada 08 a 20 hrs.	No tiene consumo afectado	ninguno			03-03-24 08:00	07-01-24 20:00	04-01-24 06:03	07-01-24 20:36		
202320086	Subestación	Ejecución Exitosa	EMPRESA DE TRANSMISIÓN ELÉCTRICA TRANSELEC S.A.	400	Intervención	Origen Externo	Programada	1871	S/E ESMERALDA	22510	S/E ESMERALDA J1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se requiere No recomenar S271 de SE Esmeralda a solicitud de Transel por Trabajos a limitación de potencia por reemplazo de R. Pas puente eléctrico Bar 1 estructura 138 por obra reemplazo de conductor 1.220KV Alacama-Esmeralda, C1.	Riesgo controlado de parte de Transel.	SODI 4030 de Transel, registro interno Transel. Solicitud se suspenderá al momento al finalizar la jornada 08 a 20 hrs.	No tiene consumo afectado	ninguno			03-03-24 08:00	06-01-24 20:00	03-01-24 06:09	03-03-24 18:43		
202320083	Subestación	Ejecución Exitosa	EMPRESA DE TRANSMISIÓN ELÉCTRICA TRANSELEC S.A.	400	Intervención	Origen Externo	Programada	1871	S/E ESMERALDA	22510	S/E ESMERALDA J1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se requiere No recomenar S271 de SE Esmeralda a solicitud de Transel por Trabajos a limitación de potencia por reemplazo de R. Pas puente eléctrico Bar 1 estructura 138 por obra reemplazo de conductor 1.220KV Alacama-Esmeralda, C1.	Riesgo controlado de parte de Transel.	SODI 4029 de Transel, registro interno Transel. Solicitud se suspenderá al momento al finalizar la jornada 08 a 20 hrs.	No tiene consumo afectado	ninguno			03-03-24 08:00	06-01-24 20:00	04-01-24 06:02	03-03-24 18:48		
202319807	Subestación	Aprobado sin activación	CSE TRANSGASIÓN S.A. 10	Intervención	Origen Interno	Programada	203	S/E CENTRAL QUELTUENES	1144	CENTRAL QUELTUENES 110/12KV SNAVA N°5		Análisis Cartográfico de Acabe de Transformador	Sin Limitaciones	De acuerdo a programa de mantenimiento anual, se realizó toma de muestras de aceite dielectrico a transformador de SE Cuelhuenhu para analisis cartograficos, fisico-quimicos y de labora.	Bajo, se realizan trabajos a distancia de puntos energizados	Trabajos asociados a mantenimiento preventivo de SDE	No tiene consumo afectado	ninguno			03-03-24 08:00	03-03-24 18:00				

Reporte Desconexión/Intervención Subestación
Fecha generación reporte: 24-03-2024 13:44:14
Estado: Aprobado sin activación, Ejecución Exitosa, Aprobado sin activación, Ejecución Exitosa
Total registros Generados: 249
Total registros Subestación: 121

Número	Tipos	Estado	Empresa	M Coordinado	Tipo Substición	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Substición	ID(s)	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresa Afectada	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
2023119803	Subestación	Aprobado sin activación	CSE TRANSGENIACIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen interno	Programada	401	S/E PIQUKE	685	PIQUKE 120/12.3KV 2MVA N°2	Análisis Cronométrico de Acute de Transformadores	Sin limitación	De acuerdo a programa de mantenimiento anual, se realizó toma de muestras de aceite dielectrico a transformador de SE Piqué para análisis cronométrico, flujo químico y de furanos.	Bajo, se realizan trabajos a distancia de puntos energizados	Trabajos asociados a mantenimiento preventivo de SESE	No tiene consumo afectado	ninguno		Operativo	Operativo	03-01-24 08:00	03-01-24 18:00		
2023107978	Subestación	Aprobado sin activación	CSE TRANSGENIACIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen interno	Programada	401	S/E PIQUKE	1164	PIQUKE 120/12.3KV 3,25MVA 1	Análisis Cronométrico de Acute de Transformadores	Sin limitación	De acuerdo a programa de mantenimiento anual, se realizó toma de muestras de aceite dielectrico a transformador de SE Piqué para análisis cronométrico, flujo químico y de furanos.	Bajo, se realizan trabajos a distancia de puntos energizados	Trabajos asociados a mantenimiento preventivo de SESE	No tiene consumo afectado	ninguno		Operativo	Operativo	03-01-24 08:00	03-01-24 18:00		
2023107916	Subestación	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen externo	Programada	1984	S/E TARAPACA	23158	S/E TARAPACA IT1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitación	SE Tarapaca, A solicitud de Colihuaish N°P 3930, Tendido de cables de fuerza, control y controlado en paño 15 y hacia sala de control (S/E Tarapaca (Paño desconectado)	Bajo		No tiene consumo afectado	ninguno		Operativo	Operativo	03-01-24 08:00	03-01-24 18:00		
2023119887	Subestación	Aprobado sin activación	COMPLEJO METALURGICO ALTAMIRAS S.A.	403	Intervención	Origen interno	Programada	1813	S/E ALTO NORTE	Indice muelle 4030	otras telecomunicacion	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitación	Instalación Switch y sincronización horaria a protections.	Riesgo Bajo, se toman las medidas de seguridad y control riesgo operacional.	Sin maniobras operacionales.	No tiene consumo afectado	ninguno		Operativo	Operativo	03-01-24 08:00	03-01-24 17:00		
2023119858	Subestación	Ejecución Exitosa	CSE TRANSGENIACIÓN S.A.	2003	Desconexión	Origen externo	Programada	444	S/E MAULE	1205	S/E MAULE 82	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitación	A solicitud de HIDROMAULE, según SODI N°01, se requiere la desconexión del paño 82 de S/E Maule hacia Central Lirio, por trabajos de ajuste de polea en sus instalaciones.	Riesgo controlado, maniobras solicitadas por terceros (Hidromaul)	A solicitud de HIDROMAULE, según SODI N°01, se requiere la desconexión del paño 82 de S/E Maule hacia Central Lirio, por trabajos de ajuste de polea en sus instalaciones.	No tiene consumo afectado	ninguno		Operativo	Operativo	03-01-24 08:00	03-01-24 20:00	03-01-24 08:23	03-01-24 20:45
2023119613	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC HOLDINGS RENTAS LIMITADA (S/R_REVISION)	2083	Intervención	Origen externo	Programada	2382	S/E PARRAS (S/R_REVISION)	32054	S/E PARRAS K11 (S/R_REVISION)	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitación	A solicitud de TEN (i) con 2371 S/E Parras deshabilitar recomando automática en 52K7, 52K213 y realizar "No Reconectar" 52K7, 52K8, 52K13, 52K13, por trabajo de edición entre estructuras N°189 y 245 de la LT2500KV Los Chingos Parras.	Instalaciones en Riesgo 1: SODI/ Los Chingos - Parras C1, Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo	Restricciones: Subestación Parras, 52K13 con bloqueo a la reconexión. Bloqueo del jefe fauna No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno		Operativo	Operativo	03-01-24 08:00	03-01-24 18:00	03-01-24 06:30	03-01-24 12:35
2023119599	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC HOLDINGS RENTAS LIMITADA (S/R_REVISION)	2083	Intervención	Origen externo	Programada	2382	S/E PARRAS (S/R_REVISION)	32057	S/E PARRAS K10 (S/R_REVISION)	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitación	A solicitud de TEN (i) con 2371 S/E Parras deshabilitar recomando automática en 52K7, 52K213 y realizar "No Reconectar" 52K7, 52K8, 52K13, 52K13, por trabajo de edición entre estructuras N°189 y 245 de la LT2500KV Los Chingos Parras.	Instalaciones en Riesgo 1: SODI/ los chingos Parras C1, Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos de TEN Nivel de Riesgo: Bajo	Restricciones: Subestación Parras, 52K10 con bloqueo a la reconexión. Bloqueo del jefe fauna No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno		Operativo	Operativo	03-01-24 08:00	03-01-24 18:00	03-01-24 06:29	03-01-24 12:35
2023119585	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC HOLDINGS RENTAS LIMITADA (S/R_REVISION)	2083	Intervención	Origen externo	Programada	2382	S/E PARRAS (S/R_REVISION)	32055	S/E PARRAS K8 (S/R_REVISION)	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitación	A solicitud de TEN (i) con 2371 S/E Parras deshabilitar recomando automática en 52K7, 52K213 y realizar "No Reconectar" 52K7, 52K8, 52K13, 52K13, por trabajo de edición entre estructuras N°189 y 245 de la LT2500KV Los Chingos Parras.	Instalaciones en Riesgo 1: SODI/ los chingos Parras C2, Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos de TEN Nivel de Riesgo: Bajo	Restricciones: Subestación Parras, 52K8 con bloqueo a la reconexión. Bloqueo del jefe fauna No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno		Operativo	Operativo	03-01-24 08:00	03-01-24 18:00	03-01-24 06:30	03-01-24 12:35
2023119572	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC HOLDINGS RENTAS LIMITADA (S/R_REVISION)	2083	Intervención	Origen externo	Programada	2382	S/E PARRAS (S/R_REVISION)	32054	S/E PARRAS K7 (S/R_REVISION)	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitación	A solicitud de TEN (i) con 2371 S/E Parras deshabilitar recomando automática en 52K7, 52K213 y realizar "No Reconectar" 52K7, 52K8, 52K13, 52K13, por trabajo de edición entre estructuras N°189 y 245 de la LT2500KV Los Chingos Parras.	Instalaciones en Riesgo 1: SODI/ los chingos - Parras C2, Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos de TEN Nivel de Riesgo: Bajo	Restricciones: Subestación Los Parras 52K7 con bloqueo a la reconexión. Bloqueo del jefe fauna No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno		Operativo	Operativo	03-01-24 08:00	03-01-24 18:00	03-01-24 06:30	03-01-24 12:35
2023119292	Subestación	Ejecución Exitosa	PACIFIC HYDRO TRANSDISIÓN S.A.	2252	Desconexión	Origen interno	Programada	2079	S/E PUNTA SIERRA	2772	SA S/E PUNTA SIERRA 2200V BP1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitación	Controlado de circuitos en TTPP BARRA 2 para atención de potenciales de la barra 1	Riesgo bajo, con equipos desenergizados, según procedimiento de Personal Comunicación	Trabajo solicitado por Personal Comunicación, con maniobras de desconexión/comando ejecutadas por Pacific Hydro	No tiene consumo afectado	ninguno		Operativo	Operativo	03-01-24 08:00	03-01-24 18:00	03-01-24 13:16	03-01-24 18:31
2023102010	Subestación	Ejecución Exitosa	CSE TRANSGENIACIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen externo	Programada	477	S/E TENO EMPALME	1635	S/E TENO EMPALME A1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitación	A solicitud de TRANSELEC, según SOD 6487 se solicita bloqueo a la reconexión remodelación interruptor 52A1 en S/E Teno por trabajos en sus instalaciones.	Riesgo controlado por TRANSELEC		No tiene consumo afectado	ninguno		Operativo	Operativo	03-01-24 08:00	03-01-24 18:00	03-01-24 06:15	03-01-24 18:01
2023121677	Subestación	Aprobado sin activación	CSE TRANSGENIACIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen interno	Programada	389	S/E CHIVILCAN	NO Aplica	NO Aplica	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitación	Se instalaron conexiones de comunicación. Adicionalmente se intervinieron SCA de nivel de RED y cable Termino.	Riesgo controlado según protocolos de CGET		No tiene consumo afectado	ninguno		Operativo	Operativo	03-01-24 08:00	03-01-24 18:00		
2023118708	Subestación	Ejecución Exitosa	ALTA TRANSMISORA DE ENERGIA S.A.	4	Intervención	Origen interno	Programada	238	S/E CENTRAL RUQUE	190 151 196	S/E CENTRAL RUQUE J02 S/E CENTRAL RUQUE J03 S/E CENTRAL RUQUE J4	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitación	Instalación y luego hasta el interior de la sala de control a la parte del gabinete DCS de SE Ruque. Los trabajos de tendido y pruebas se realizaron en el paño J01, J02 y J4 y se interconectaron con los armarios de la sala de control de equipos de poder como lo son T1-C, desconectadores e interruptores. (Operación Involuntaria) Uno a la vez.	Existen riesgos operacionales de los paños J01, J02 y J4. Ya que se trabajará al interior de la sala de control de equipos de poder como lo son T1-C, desconectadores e interruptores. (Operación Involuntaria) Uno a la vez.	Sin comentarios adicionales.	No tiene consumo afectado	ninguno		Operativo	Operativo	03-01-24 08:00	03-01-24 18:00	03-01-24 09:13	03-01-24 18:50
2023118386	Subestación	Ejecución Exitosa	INTERCHILE S.A.	346	Desconexión	Origen externo	Programada	1798	S/E NUEVA MATEUCILLO	26546	S/E NUEVA MATEUCILLO #2	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitación	Proyecto PDS: Instalación Red Mañá Sincronizada por NLP 2037, S/E Nueva Matelucillo: integración de nuevos conductos y cable monogramar e interruptor 52K2, acciones correspondientes a trabajo previo por lo que no se energizará el nuevo equipo	Riesgo bajo siguiendo los procedimientos de trabajo	Para realizar los trabajos de forma segura, se requieren las siguientes condiciones en S/E Nueva Matelucillo: Equipo 42 desconectado. Equipo de mañá sincronizado. Vóltaje no queda en operación, quedará en modo bypass hasta finalizar el proyecto MSP 2207. Trabaja en los paños 15 y 16 se realizará de forma alternada.	No tiene consumo afectado	ninguno		Operativo	Operativo	03-01-24 08:00	03-01-24 18:00	03-01-24 11:58	03-01-24 16:38
2023119293	Subestación	Ejecución Exitosa	CSE TRANSGENIACIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen externo	Programada	444	S/E MAULE	1217	S/E MAULE A1	Riesgo y poder frappa secundario	Sin limitación	A solicitud de TRANSELEC según SOD 6442, se solicita bloqueo a la reconexión remodelación interruptor 52A1 de S/E Maule por trabajos en sus instalaciones.	Riesgo controlado por TRANSELEC		No tiene consumo afectado	ninguno		Operativo	Operativo	03-01-24 08:00	03-01-24 18:00	03-01-24 06:15	03-01-24 18:01
2023121672	Subestación	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen interno	Programada	2135	S/E FRONTERA	grupos, emere, otros: grupo_urgencia enca	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitación	S/E Frontera 3NA0002: 1) Replanteo de Canchales Ampliación SE Frontera (Desplazamiento pedáneo); 2) Replanteo de Fundaciones Ampliación SE Frontera (Desplazamiento pedáneo); 3) Traslado de Canchales Ampliación SE Frontera (Desplazamiento pedáneo); 4) Traslado de Fundaciones Ampliación SE Frontera (Desplazamiento pedáneo); 5) Replanteo y traslado Fundación Salas de Control; 6) Chequeo por y post homologado pernos de anclaje.	Instalaciones en Riesgo: No hay, Temporalidad de los Riesgos: No hay, Nivel de Riesgo: Bajo	Restricciones: No hay Bloqueo del jefe de fauna No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno		Operativo	Operativo	03-01-24 08:00	03-01-24 18:00			
2023121503	Subestación	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen interno	Programada	562	S/E CAROLINES	grupos, emere, otros: grupo_urgencia enca	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitación	MPE Cargador de batería, Mantenimiento Preventivo Básico (MPB) al Cargador de Batería 1 de 110VCC.	Bajo		No tiene consumo afectado	ninguno		Operativo	Operativo	03-01-24 08:00	03-01-24 12:00			
2023121495	Subestación	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen interno	Programada	2061	S/E ENTRE RIOS	grupos, emere, otros: grupo_urgencia enca	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitación	S/E Entre Rios Levantamiento visual de todos los armarios en sala de telecomunicaciones e interconexión de equipos multiplexadores de fibra en procedimiento de trabajo.	Bajo		No tiene consumo afectado	ninguno		Operativo	Operativo	03-01-24 08:00	08-01-24 18:00			
2023118321	Ejecución Exitosa	SISTEMA DE TRANSMISIÓN DEL SUR S.A.	83	Intervención	Origen externo	Programada	2229	S/E LUCERO	28710	S/E LUCERO 82	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitación	Se requiere No Reconectar 52B2 de SE Lucero asociado a línea 68 kV Lucero - Chilen de SE Barras de tendido de conductor a OPDF cable 68 kV Lucero - Chilen, trabajos se realizará entre estaciones existentes 189 y 210. Famos asociado a Proyecto Mantenimiento etapa 2 NUP 2006 de SPS.	Riesgo controlado, tareas serán coordinadas entre CSE y STS.	Solicito su suspensión diametral al finalizar la jornada de 08:00 a 18:00 hrs. (PT 7003 registro interno STS)	No tiene consumo afectado	ninguno		Operativo	Operativo	03-01-24 08:00	14-01-24 18:00	04-01-24 08:23	12-01-24 15:29	
2023118206	Subestación	Ejecución Exitosa	CSE TRANSGENIACIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen externo	Programada	437	S/E PELEQUEN	1305	S/E PELEQUEN CT1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitación	Se requiere Bloqueo de Reconexión Automática a interruptor 52CT 5 S/E Pelequén, único alimentador Santa Rosa y Gual 15kV de S/E Pelequén, lo anterior por temas de verificación cables caracales a redes MT, por proyecto ampliación de S/E Pelequén. Se envía SODI informativa 0702/2023 a Compañía General de Electricidad S.A.	Riesgo Bajo por condición operacional, controlado por terceros.	Se requiere Bloqueo de Reconexión Automática a interruptor 52CT 5 S/E Pelequén, único alimentador Santa Rosa y Gual 15kV de S/E Pelequén.	No tiene consumo afectado	ninguno		Operativo	Operativo	03-01-24 08:00	03-01-24 18:00	03-01-24 08:18	03-01-24 18:38
2023102018	Subestación	Ejecución Exitosa	ALTA TRANSMISORA DE ENERGIA S.A.	2050	Intervención	Origen interno	Programada	234	S/E MINERO	222	S/E MINERO H8	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitación	Se realizó la vinculación de los cables con la nueva RTU y pruebas de alarma desde borne del paño en S/E Minero para la integración de SODA hacia CLECO.	Sin riesgo para el sistema, solo pérdida de telecontrol del Paño H8 por emergencia.	Durante todo el periodo se encontrará sin telecontrol el paño H8 en S/E Minero.	No tiene consumo afectado	ninguno		Operativo	Operativo	03-01-24 08:00	03-01-24 18:00	03-01-24 10:53	03-01-24 17:26
2023118822	Subestación	Ejecución Exitosa	INTERCHILE S.A.	346	Intervención	Origen externo	Programada	1798	S/E NUEVA PAN DE AZÚCAR	1839	SA S/E NUEVA PAN DE AZÚCAR 2200V BP1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitación	NUP 1221: Nueva Pan de Azúcar 2200V, Pruebas SPS, prueba de nivel 3 y nivel 4 con movimiento efectivo de equipos de futuro paño 1.	Riesgo bajo siguiendo los procedimientos de trabajo.	Trabajos coordinados con especialistas SCADA del CEN y de INTERCHILE. De ser necesario el retiro de los Scam 1 y Scam 2 puede producirse interferencia en la SMD00000.	No tiene consumo afectado	ninguno		Operativo	Operativo	03-01-24 08:00	03-01-24 18:00	03-01-24 09:05	03-01-24 19:54
2023119315	Subestación	Ejecución Exitosa	MINERA ESCONDIDA LTDA.	378	Desconexión	Origen interno	Programada	1918	S/E PLANTA OXIDOS	1605	PLANTA OXIDOS 220/13.8 kV N°1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitación	Solicitud requestada por medio de la Plataforma de Mantenimiento Preventivo Minero. Se realizó que el riesgo en: Riesgo Bajo.	Mantenimiento mayor E2PP Transformador N°1 220/13.8 kV de Óxidos	No tiene consumo afectado	ninguno		Operativo	Operativo	03-01-24 08:00	07-01-24 20:00	03-01-24 10:00	07-01-24 10:07	
2023117789	Subestación	Ejecución Exitosa	CSE TRANSGENIACIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen interno	Programada	381	S/E CHUMAGUITO	671 12223	S/E CHUMAGUITO CT S/E CHUMAGUITO BT	Obras Cables	Sin limitación	Debido a trabajos de obras civiles asociadas a la construcción de Fundaciones de TC, TP, e interconexión del proyecto de ampliación de SE Chumaguito.	Riesgo Bajo y Controlado.	Se requiere el bloqueo de reconexión del 52B4 de SE Ranquely y el bloqueo de reconexión del 52B1 de SE Rosario además de la precaución operación de No Reconectar de 52K2 y 52B1 de SE Chumaguito.	No tiene consumo afectado	ninguno		Operativo	Operativo	03-01-24 08:00	03-01-24 18:00	03-01-24 08:18	03-01-24 15:58
2023117750	Ejecución Exitosa	CSE TRANSGENIACIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen interno	Programada	381	S/E CHUMAGUITO	674 677 679	S/E CHUMAGUITO CT S/E CHUMAGUITO CA S/E CHUMAGUITO C1	Obras Cables	Sin limitación	Se realizó la construcción de las cámaras 4# y 5# con su respectivo banco de ductos, se hizo cable para soporte de cableado aéreo, montaje de accesorios monogramar de 17.1 kV, pernos y cables eléctricos en paño asociado al MT que se alimenta a desde nueva sala de control, trabajos motivados por el proyecto de ampliación de SE Chumaguito.	Riesgo Bajo y Controlado.	Se requiere el bloqueo de reconexión del 52C1, 52C2, 52C3 y 52C4 de SE Chumaguito. Se gestiona SODI con Compañía General de Electricidad S.A.	No tiene consumo afectado	ninguno		Operativo	Operativo	03-01-24 08:00	03-01-24 18:00	03-01-24 08:18	03-01-24 15:58	
2023118904	Subestación	Ejecución Exitosa	ASL ANDÉS S.A.	10	Desconexión	Origen interno	Programada	207	S/E VENTANAS	1195	VENTANAS 110/4.18KV 20MVA TP	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitación	Transformador 110/4.18 kV fuera de servicio para realizar trabajos de mantenimiento preventivo	Riesgo controlado, trabajos se desarrollaron con equipo desenergizado, con supervisión presente y procedimientos.	Transformador 110/4.18 kV fuera de servicio para realizar trabajos de mantenimiento preventivo	No tiene consumo afectado	ninguno		Operativo	Operativo	03-01-24 08:00	03-01-24 20:00	03-01-24 09:05	03-01-24 17:37
2023118212	Subestación	Ejecución Exitosa	CSE TRANSGENIACIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen interno	Programada	437	S/E PELEQUEN	1299 1306	S/E PELEQUEN BT S/E PELEQUEN B4	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitación	Debido a trabajos de obras civiles asociadas a la construcción de fundaciones de transformador TP a interruptor del proyecto de ampliación de SE Pelequén.	Riesgo Bajo y Controlado.	Se requiere el bloqueo de reconexión del 52B4 de SE Ranquely y el bloqueo de reconexión del 52B1 de SE Rosario y Bloque de reconexión del 52B4 de Malita	No tiene consumo afectado	ninguno		Operativo	Operativo	03-01-24 08:00	03-01-24 18:00	03-01-24 08:18	03-01-24 18:38
2023121686	Subestación	Ejecución Exitosa	EMPRESA ELÉCTRICA VALLEHERO S.A.(S/R_REVISION)	82	Intervención	Origen interno	Programada	580	S/E MATEUCILLO	26117	S/E MATEUCILLO H1 (S/R_REVISION)	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitación	Montaje de cuerpos superiores, pilares, estructuras altas, vigas y marcos de barra, incluye montaje de pararrayos para Franklin y postes de alumbrado. Asociado a proyecto de ampliación de SE Matelucillo. Trabajos ejecutados por Termino. Condiciones requeridas: No Reconectar 52M5 S/E Matelucillo.	El riesgo del trabajo en baje ya que se realiza en instalaciones de terceros.	Trabajos asociados a ampliación de SE Matelucillo. Trabajos ejecutados por Termino. Condiciones requeridas: No Reconectar 52M5 S/E Matelucillo.	No tiene consumo afectado	ninguno		Operativo	Operativo	03-01-24 08:00	03-01-24 18:00	03-01-24 06:25	03-01-24 18:29
2023102010	Subestación	Ejecución Exitosa	ALTA TRANSMISORA DE ENERGIA S.A.	2050	Desconexión	Origen interno	Programada	234	S/E MINERO	222	S/E MINERO H8	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitación	Pruebas de mandos eléctricos de equipos del paño BT en S/E Minero para la integración PDS.	Sin riesgo para el sistema, Paño desconectado para las Pruebas.	Coordinado con Cables de Termino.	No tiene consumo afectado	ninguno		Operativo	Operativo	03-01-24 08:00	03-01-24 18:00	03-01-24 15:03	03-01-24 17:26
2024000257	Subestación	Ejecución Exitosa	COMPAÑIA MINERA TEX QUEBRADA BLANCA	1604	Intervención	Origen interno	Cursó Fomoso	2239	S/E GOSGOLFS	3273 3275	SA S/E GOSGOLFS 220KV BP1 SA S/E GOSGOLFS 220KV BP2	Lavado de Adición	Sin limitación	Problema de obra ejecutados en S/E Gogolfis, se detecta alta contaminación en el agua de lavado. Se requiere realizar lavado adicional equipo primario, paño 17, 12, 13, 14, 16, 16, 16, 17, 21, 22, 23, 24, 25, 26, 27, 28, 29, 30, 31, 32, 33, 34, 35, 36, 37, 38, 39, 40, 41, 42, 43, 44, 45, 46, 47, 48, 49, 50, 51, 52, 53, 54, 55, 56, 57, 58, 59, 60, 61, 62, 63, 64, 65, 66, 67, 68, 69, 70, 71, 72, 73, 74, 75, 76, 77, 78, 79, 80, 81, 82, 83, 84, 85, 86, 87, 88, 89, 90, 91, 92, 93, 94, 95, 96, 97, 98, 99, 100, 101, 102, 103, 104, 105, 106, 107, 108, 109, 110, 111, 112, 113, 114, 115, 116, 117, 118, 119, 120, 121, 122, 123, 124, 125, 126, 127, 128, 129, 130, 131, 132, 133, 134, 135, 136, 137, 138, 139, 140, 141, 142, 143, 144, 145, 146, 147, 148, 149, 150, 151, 152, 153, 154, 155, 156, 157, 158, 159, 160, 161, 162, 163, 164, 165, 166, 167, 168, 169, 170, 171, 172, 173, 174, 175, 176, 177, 178, 179, 180, 181, 182, 183, 184, 185, 186, 187, 188, 189, 190, 191, 192, 193, 194, 195, 196, 197, 198, 199, 200, 201, 202, 203, 204, 205, 206, 207, 208, 209, 210, 211, 212, 213, 214, 215, 216, 217, 218, 219, 220, 221, 222, 223, 224, 225, 226, 227, 228, 229, 230, 231, 232, 233, 234, 235, 236, 237, 238, 239, 240, 241, 242, 243, 244, 245, 246, 247, 248, 249, 250, 251, 252, 253, 254, 255, 256, 257, 258, 259, 260, 261, 262, 263, 264, 265, 266, 267, 268, 269, 270, 271, 272, 273, 274, 275, 276, 277, 278, 279, 280, 281, 282, 283, 284, 285, 286, 287, 288, 289, 290, 291, 292, 293, 294, 295, 296, 297, 298, 29											

Total registros General: 249
Total registros Subestacion: 121

2023121407	Subestación	Episodios Extraños	TRANSMISIÓN DEL SUR S.A.	83	Decreto n° 001	Externo	Programado	528	S/E ODESA	10992	S/E ODESA EGI	Mantenimiento preventivo	A solicitud de Prime Energía. Se requiere decomiso del 120kV, por Mantenimiento Mayor de la Central Degal 1. Asociado a SO 2023120402	Nivel de riesgo bajo y controlado, se trabaja con decomiso de polo.	Registro interno: SDO 2023120409 de Prime Energía.	No tiene consumo afectado	ninguno	09:05:24 00:00 - 15:05:24 23:59 - 09:01:24 02:07 - 14:00:24 12:38
2023120402	Subestación	Episodios Extraños	GENERACIÓN DE ENERGÍA NUEVA DEGAN S.A.	12	Decreto n° 001	Externo	Programado	2088	S/E CENTRAL DEGAN	31577	S/E CENTRAL DEGAN EGI	Otro Tipo de Trabajo	Solicitud ingresada por medio de la Plataforma de Mantenimiento Preventiva Mayor. Se indicó el siguiente al personal de campo:	Reparación y mejora de sala eléctrica	No tiene consumo afectado	ninguno	09:05:24 00:00 - 15:05:24 23:59 - 09:01:24 02:02 - 15:05:24 23:59	

Reporte Desconexión/Intervención Central Generadora

Fecha generación reporte: 24-03-2024 13:44:14

Estado: Aprobado en activación, Ejecución Exitosa, Aprobado en activación, Ejecución Exitosa

Total registros General: 249

Total registros Central Generadora: 21

Número	Tipos	Estado	Empresa	M Coordinado	Tipo Subtítulo	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Central	ID(s)	Unidades(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresa Afiliada	Trabajo Region	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
2024001254	Central Generadora	Ejecución Exitosa	NEOMAS SPA	514	Desconexión	Origen Interno	Curso Formeo	168	TER MAUSA		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Reparación de variador de ventilador.	Se proscede a detener la unidad por problemas en el variador de ventilador. Se realizará reparación de forma inmediata.	Sin comentarios	No tiene consumo afectado	ninguno	DP (Desconexión Forzada)			03-03-24 21:51	03-03-24 22:51	03-03-24 21:51	03-03-24 23:36
2023220458	Central Generadora	Ejecución Exitosa	PRIME ENERGIA QUICKSTART SPA	589	Intervención	Origen Interno	Programada	1078	TER SAN JAVIER II		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Inyección de energía de 240W para realizar pruebas de verificación de nueva configuración de los DSH	Riesgo bajo y controlado, según procedimientos de Prime Energía.	Central 100% disponible, en caso de requerir por el CDC.	No tiene consumo afectado	ninguno	PO (Prueba Operacional)			03-03-24 20:00	03-03-24 22:00	03-03-24 20:02	03-03-24 23:34
2023221673	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENGE ENERGIA CHILE S.A. 1744		Desconexión	Origen Interno	Programada	385	PVV EL AGUILA		CENTRAL COMPLETA	Mantenimiento preventivo	Sin Limitación	Limpieza mensual de filtros de aire CT e inversores.	Riesgo bajo según matriz de riesgo	Condiciones requeridas: CT1: Desconexión Inversores 1 y 2, apertura SACT1, apertura BRCT1-1 y cierre BRCT1-1T. CT2: Desconexión Inversores 1, 4 y 5, apertura SACT2 y SACT3, apertura BRCT2-1 y BRCT3-1. Cierre BRCT2-1T y BRCT3-1T.	No tiene consumo afectado	ninguno	DP (Desconexión Programada)			03-03-24 19:00	03-03-24 22:00	03-03-24 19:43	03-03-24 21:28
2023221683	Central Generadora	Ejecución Exitosa	TSGP SPA	1688	Desconexión	Origen Interno	Programada	1651	PVV SANTA ISABEL		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Verificación de envío y recepción de señales SCADA. Pruebas efectivas de comandos apertura y cierre a equipos en U/E Don Antonio. Condiciones requeridas: PVV Santa Isabel. Bata de seguridad y desactivación.	El riesgo del trabajo en bajo ya que se ejecuta con instrucciones descentralizadas.	Verificación de envío y recepción de señales SCADA. Pruebas efectivas de comandos apertura y cierre a equipos en U/E Don Antonio. Condiciones requeridas: PVV Santa Isabel. Bata de seguridad y desactivación.	No tiene consumo afectado	ninguno	DP (Desconexión Programada)			03-03-24 19:00	03-03-24 23:00	03-03-24 19:52	04-03-24 00:26
2024000874	Central Generadora	Ejecución Exitosa	PACIFIC HYDRO CHACAYES S.A.	214	Desconexión	Origen Interno	Curso Formeo	216	HP CHICAYES		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Reclusa de carga con Unidad 2 con 15 MW, para después de rejón de aducción de cámara de carga controlada con material vegetal, producto de aumento de caudal. Unidad 1 se retiró de servicio momentáneamente quedando en gril para su fijación.	Riesgo Bajo. Realizado via SADA y personal capacitado en terreno	Una vez realizado el reclusa de carga, se volvió a topología normal, de acuerdo a programa	No tiene consumo afectado	ninguno	DP (Desconexión Programada)			03-03-24 15:30	03-03-24 16:30	03-03-24 16:49	03-03-24 17:30
2023221680	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENEL GENERACIÓN CHILE S.A.	20	Desconexión	Origen Interno	Programada	126	TER QUINTERO	763	TER QUINTERO U2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Pruebas al sistema de información en tiempo real (SIT), por ejemplo: de protecciones del generador. (Programación pruebas SIT, con Coordinador Eléctrico, NUP 2495 MNR).	Riesgo minimizado por programación de Turnos y supervisión en sitio. Riesgo Bajo.	No Hay.	No tiene consumo afectado	ninguno	PO (Prueba Operacional)			03-03-24 14:00	03-03-24 17:00	03-03-24 14:00	03-03-24 14:50
2023221626	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENEL GENERACIÓN CHILE S.A.	20	Desconexión	Origen Interno	Programada	126	TER QUINTERO	762	TER QUINTERO U1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Pruebas al sistema de información en tiempo real (SIT), por ejemplo: de protecciones del generador. (Programación pruebas SIT, con Coordinador Eléctrico, NUP 2495 MNR).	Riesgo minimizado por programación de Turnos y supervisión en sitio. Riesgo Bajo.	No Hay.	No tiene consumo afectado	ninguno	PO (Prueba Operacional)			03-03-24 14:00	03-03-24 17:00	03-03-24 14:13	03-03-24 14:50
2023221820	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENERGIA PÚBLICA MESAMAUVIDA SPA	1850	Intervención	Origen Interno	Programada	1758	PE MESAMAUVIDA		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	43.2	Medición de ruido mes de Enero	El riesgo es bajo ya que se tomaron todas las medidas de seguridad	13:55 a 14:50 hrs. Límite generación PE Mesmauvida a 43.2 MW, deteniendo aparamientos del 31, 34, 35, 38(a) y 43(a). 16:05 a 17:25 Límite generación PE Mesmauvida a 43.2 MW, deteniendo aparamientos del 31 al 37. 19:15 a 20:40 hrs. Límite generación PE Mesmauvida a 33.6 MW, deteniendo aparamientos del 31 al 38. 21:55 a 22:50 hrs. Límite generación PE Mesmauvida a 43.2 MW, deteniendo aparamientos del 31, 34, 35, 38(a) y 43(a).	No tiene consumo afectado	ninguno	PO (Prueba Operacional)			03-03-24 13:55	03-03-24 22:50	03-03-24 17:01	04-03-24 00:31
2023221510	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENGE ENERGIA CHILE S.A. 1744		Intervención	Origen Interno	Programada	1705	PVV CAPRICORNIO		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	88	Pruebas de parámetros operacionales P, Q, Pmax, PF en régimen de máxima eficiencia. Se requiere parque liberado para poder realizar la prueba de PF (performance ratio) actual más parámetros operacionales actuales a máximo recurso, para poder medir las pérdidas de eficiencia de los equipos de campo, condición que no se puede obtener al tener parque limitado. Esta medición se hace una vez que el parque está limpio (sin pérdidas por soiling) y se obtiene un PF inicial con parque liberado. Esta condición permite tener una referencia para medir las pérdidas de eficiencia al tener nuevas mediciones de PF actual. Entender que producto del cortamiento las mediciones de PF se hacen complejas y muy lentas, que no permiten evidenciar las pérdidas reales (soiling + eficiencia de equipos de campo).	El riesgo es el de bajo de acuerdo análisis matriz de riesgo de la compañía	Para las pruebas se requiere energizado todos los Inversores al 100% de su producción. Se requiere sin limitación la generación (no participar en potencias) del parque desde inicio disponibilidad de recurso hasta su peak 88 MW, para seguimiento de parámetros operacionales.	No tiene consumo afectado	ninguno	N (Conectada Normal)			03-03-24 10:00	03-03-24 18:00	03-03-24 08:47	03-03-24 18:45
2023221053	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENGE ENERGIA CHILE S.A. 1744		Intervención	Origen Interno	Programada	488	TER EM		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	176.98	Control y toma de datos de parámetros de caldera para optimización de lógica	Riesgo bajo, debido a que se realizará solo control y toma de datos de parámetros de caldera	Control y toma de datos con diferentes cargas de unidad. Prueba se realizará con programa de carga. Control armario de frecuencia RPTV desactivado.	No tiene consumo afectado	ninguno	PO (Prueba Operacional)			03-03-24 10:00	04-03-24 10:00	03-03-24 10:19	04-03-24 09:53
2023221823	Central Generadora	Ejecución Exitosa	EMPRESA ELÉCTRICA PERUENCHE S.A.	17	Desconexión	Origen Interno	Programada	181	HE PERUENCHE	74	HE PERUENCHE U1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Reemplazo presostatos de arranque y detención planta de bomba estanco	Trabajo programado y supervisado en terreno. Riesgo bajo.	No Hay.	No tiene consumo afectado	ninguno	DP (Desconexión Normal)			03-03-24 10:00	03-03-24 16:00	03-03-24 15:00	03-03-24 16:45
2024000571	Central Generadora	Ejecución Exitosa	NEOMAS SPA	514	Desconexión	Origen Interno	Curso Formeo	168	TER MAUSA		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Reparación de filtración de aceite de lubricación de turbina	Se proscede a detener la unidad por problema de lubricación producto de filtración de aceite en turbina. Se realizará reparación de forma inmediata.	Sin comentarios	No tiene consumo afectado	ninguno	DP (Desconexión Forzada)			03-03-24 08:47	03-03-24 14:00	03-03-24 08:47	03-03-24 15:46
2023220796	Central Generadora	Aprobado en activación	RD TRANQUILIZO S.A.	4	Intervención	Origen Interno	Programada	184	PPV HORNOTUS		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	25	Se realizará revisión de falla que presenta el grupo electrógeno de la central, el cual consiste en desarme de ciertas partes del equipo para verificar el origen del problema.	Bajo	Se realizará revisión de falla que presenta el grupo electrógeno de la central, el cual consiste en desarme de ciertas partes del equipo para verificar el origen del problema.	No tiene consumo afectado	ninguno	N (Conectada Normal)			03-03-24 08:30	12-03-24 18:00		
2023221061	Central Generadora	Aprobado en activación	SAGISA S.A.	56	Desconexión	Origen Interno	Programada	533	TER HORNONHEN (SM)	2448	TER HORNONHEN (SM) U1	Mantenimiento preventivo	Sin Limitación	Desconexión de Unidad 3 de la Central Ter. Hornonphen por tareas de mantenimiento menor a unidad individual.	Sin pérdida de suministro.	No tiene consumo afectado	ninguno	DP (Desconexión Programada)			03-03-24 08:30	03-03-24 18:30			
2023221926	Central Generadora	Ejecución Exitosa	AS ANDÉS S.A.	10	Desconexión	Origen Interno	Programada	347	TER VENTANAS II		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Desconexión del CEN de la Unidad N°2 de la Central termoelectrica Ventanas. Retiro de chuchos de conexión de desconectores a Barra 110 KV 2B.	Riesgo controlado, trabajos se desarrollarán con Unidad fuera de servicio.	Desconexión del CEN de la Unidad N°2 de la Central termoelectrica Ventanas. Retiro de chuchos de conexión de desconectores a Barra 110 KV 2B.	No tiene consumo afectado	ninguno	DP (Desconexión Programada)			03-03-24 08:00	03-03-24 18:00	03-03-24 07:32	03-03-24 15:32
2023118803	Central Generadora	Ejecución Exitosa	HIDROELÉCTRICA RD LUCAY S.A.	70	Desconexión	Origen Interno	Programada	163	HP LUCAY		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Trabajos relacionados con SD N°2023118811: Desconexión Línea 66 KV Lucray - Maule.	Los riegos son bajos, debido a que trabaja personal especializado. Además, se deben utilizar todos los elementos de protección personal (Básicos y/o adicionales) estandarizados para la actividad, junto con Procedimiento y permisos de trabajo.	Trabajos relacionados con SD N°2023118811: Desconexión Línea 66 KV Lucray - Maule, por trabajos de Aglome de poste de concreto estructura N°121 y 123 66 KV LUCRAY - MAULE.	No tiene consumo afectado	ninguno	N (Conectada Normal)			03-03-24 08:00	03-03-24 20:00	03-03-24 08:02	03-03-24 20:54
2023118847	Central Generadora	Ejecución Exitosa	HIDROELÉCTRICA RD LUCAY S.A.	70	Desconexión	Origen Interno	Programada	5	HP MARPOSAS		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Trabajos relacionados con SD N°2023118811: Desconexión Línea 66 KV Lucray - Maule.	Los riegos son bajos, debido a que trabaja personal especializado. Además, se deben utilizar todos los elementos de protección personal (Básicos y/o adicionales) estandarizados para la actividad, junto con Procedimiento y permisos de trabajo.	Trabajos relacionados con SD N°2023118811: Desconexión Línea 66 KV Lucray - Maule, por trabajos de Aglome de poste de concreto estructura N°122 y 123 66 KV LUCRAY - MAULE.	No tiene consumo afectado	ninguno	N (Conectada Normal)			03-03-24 08:00	03-03-24 20:00	03-03-24 08:00	03-03-24 20:00
2023221625	Central Generadora	Ejecución Exitosa	COBUN S.A.	4	Intervención	Origen Interno	Programada	104	TER SANTA MARIA	316	TER SANTA MARIA U1	Otro Tipo de Trabajo	170	Se requiere realizar pruebas a grupo Turbina - Generador en vacío, cargas parciales y carga base, según perfil de carga adjunto, por UPGAR sistema de control Turbina y excitación del generador (EXCDDH).	Nivel de riesgo BAJO, la unidad se encuentra en pruebas de arranque.	Se requiere realizar pruebas a grupo Turbina - Generador en vacío, cargas parciales y carga base, según perfil de carga adjunto.	No tiene consumo afectado	ninguno	PO (Prueba Operacional)			03-03-24 07:00	03-03-24 23:59	03-03-24 08:20	15-03-24 10:39
2023119363	Central Generadora	Ejecución Exitosa	WPD DIOQUECO SPA	1810	Intervención	Origen Interno	Programada	1809	PE LOMAS DE DIOQUECO		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	33	Monitoreo de ruido por RCA (Resolución de Calificación Ambiental).	El riesgo es bajo, ya que se tomarán todas las medidas de mitigación correspondientes.	Se llevarán a cabo MW las Unidades: 1, 2, 12, 13, 14 (Potencia disponible: 33MW)	No tiene consumo afectado	ninguno	LP (Unidad con limitación de potencia)			03-03-24 03:00	03-03-24 04:00	03-03-24 02:49	03-03-24 03:49
2024001408	Central Generadora	Ejecución Exitosa	HIDROELÉCTRICA RD COLOMAO S.A.	444	Desconexión	Origen Interno	Curso Formeo	419	HP RIO COLOMAO		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Revisión sistema de Protección y Celda de Medida Tensión, por operación de la misma.	Riesgo existente en ingreso a revisión de celda de medida tensión, por lo cual se procede con la apertura de interruptor 330V 155.1 y desconexión respectiva.	Detención de la Central generadora y apertura de Interruptor en SSE, alertar por revisión de los equipos.	No tiene consumo afectado	ninguno	DP (Desconexión Forzada)			03-03-24 00:15	03-03-24 02:10	03-03-24 00:12	03-03-24 02:10
2024000277	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENAP REFINERIAS S.A.	147	Desconexión	Origen Interno	Programada	182	TER PETROPOWER	789	TER PETROPOWER U1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Satisfacción negativa por medio de la Plataforma de Mantenimiento Preventivo Mayor. Se indicó el riesgo es: Riesgo Bajo	Inspección y limpieza de caldera. "COMENTARIO ADICIONAL: Como Autoproducción, la parada de Cogeneradora Bólio debe estar sincronizada con las demandas de la refinería Bólio y manejo del combustible petroleo. "COMENTARIO ADICIONAL: Como Autoproducción, la parada de Cogeneradora Bólio debe estar sincronizada con las demandas de la refinería Bólio y manejo del combustible petroleo.	No tiene consumo afectado	ninguno	MW (Mantenimiento Mayor)			03-03-24 00:00	25-03-24 23:59	03-03-24 00:00	23-03-24 23:54	

Reporte Desconexión/Intervención Línea

Fecha generación reporte: 24-03-2024 13:44:34

Estado: Aprobado sin activación, Ejecución Retrasa, Aprobado sin activación, Ejecución Retrasa

Total registros General: 249

Total registros Línea: 157

Número	Tipos	Estado	Empresa	M. Cosechado	Tipo Subst.	Origen	Tipo Programación	ID(s)	ID(s)	Tamaño(s)	Tipo Trabajo	Protección	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Rango	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Region	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
2023118805	Línea	Ejecución Retrasa	SISTEMA DE TRANSMISIÓN DEL SUR S.A.	83	Intervención n	Origen Externo	Programada	1650	LICANZO - LAS VIGUETAS 66 KV	3946	LICANZO - EST. 176A 66KV C1	Sin Limitación nes	No Reconeccion Línea 66 KV Lianzo - Las Viguetas a solicitud de Distribuidora FRONTL. por fallas en red MT en cercos a LAT 66 KV Lianzo - Las Viguetas. Estructuras de diferencia (L1441, AT1444) (Sector 242, 243, 244).	Riesgo controlado por Distribuidora FRONTL. trabajos en red MT/ST.	Registro interno 5025 de FRONTL.	No tiene consumo afectado		ninguno			03-01-24 10:30	03-01-24 16:30	03-01-24 10:18	03-01-24 16:51
2023121478	Línea	Ejecución Retrasa	ALFA TRANSMISORA DE ENERGÍA S.A.	2050	Desconexión n	Origen Externo	Programada	1670	LAS TORTOLAS - LOS MATEINES 220KV	4020 EST.142 CH - EST.83 220KV C1 EST.83 - S/E LOS MATEINES 220KV C1	4022	S/E LAS TORTOLAS - EST.142 CH 220KV C1 EST.142 CH - EST.83 220KV C1 EST.83 - S/E LOS MATEINES 220KV C1	Las Tortolas - Los Mateines 220KV, cerrando desconectores de puesta a tierra B03-21 (DE Matienes) y B03-21 (DE Las Tortolas), para Ejecución de pruebas puesta a tierra, inspección primaria y secundaria asociada al equipamiento del patio 13 de la S/E Matienes.	No existen riegos asociados LT LAS TORTOLAS - LOS MATEINES 220KV se encuentra desconectada.	LT LAS TORTOLAS - LOS MATEINES 220KV se encuentra desconectada, según CF 50 2022079533. Trabajos con suspensión diaria.	No tiene consumo afectado		ninguno		03-01-24 09:00	03-01-24 17:00	03-01-24 11:16	17-01-24 11:02	
2023116692	Línea	Ejecución Retrasa	MINERA COLLAPLUGU S.A.	375	Intervención n	Origen Interno	Programada	2098	LAGUNAS - COLLAPLUGU 220KV	3697 EST.180 - EST.302 220KV C2 3724 EST.302 - EST.326 220KV C2 3694 LAGUNAS - EST.180 220KV C1 3695 EST.180 - EST.302 220KV C1 3723 EST.302 - EST.326 220KV C1 3725 EST.326 - COLLAPLUGU 220KV C1	3726 EST.296 - COLLAPLUGU 220KV C2 3694 LAGUNAS - EST.180 220KV C1 3695 EST.180 - EST.302 220KV C1 3723 EST.302 - EST.326 220KV C1 3725 EST.326 - COLLAPLUGU 220KV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitación nes	LAVADO DE AISLACION DE LINEAS LAGUNAS - COLLAPLUGU 1 Y 2, en Zona Baja.	Descarga eléctrica por lavado de aislación.	SE SOLICITARA LA INSTALACION DE TARJETAS DE NO RECONEXION EN S/E LAGUNAS 5215 Y 5216, EN S/E COLLAPLUGU 5212 Y 5213. EL LAVADO SE REALIZARA EN FORMA ALTERNADA POR CÍRCOS	No tiene consumo afectado		ninguno		03-01-24 08:30	03-01-24 18:00	03-01-24 08:32	03-01-24 14:19
2023120322	Línea	Ejecución Retrasa	MINERA ESCONDIDA	378	Intervención n	Origen Interno	Programada	1048	ATACAMA - O'HIGGINS 220KV	1943 EST.1202 - O'HIGGINS 220KV C1 1944 ATACAMA - EST.1202 220KV C1 1945 EST.1202 - O'HIGGINS 220KV C2	1947 O'HIGGINS - EST.1202 220KV C1 1948 EST.1202 - O'HIGGINS 220KV C2	Lavado de Aislación	Sin Limitación nes	Lavado aisladores Línea 220 KV Atacama - O'Higgins Circuitos 1 y 2.	Rango bajo. Trabajo se realiza con procedimiento respectivo.	Se requiere orden de no reconectar en: S/E Atacama 5213 y 5215, S/E O'Higgins 5218 y 5216.	No tiene consumo afectado		ninguno		03-01-24 08:23	03-01-24 19:23	03-01-24 07:16	03-01-24 14:39
2023120321	Línea	Ejecución Retrasa	MINERA ESCONDIDA	378	Intervención n	Origen Interno	Programada	1109	O'HIGGINS - COLOSO 220KV	2075 EST. N°73 - COLOSO 220KV C2 2068 O'HIGGINS - EST. N°73 220KV C1 2069 EST. N°73 - COLOSO 220KV C1	2076 O'HIGGINS - EST. N°73 220KV C2 2068 O'HIGGINS - EST. N°73 220KV C1 2069 EST. N°73 - COLOSO 220KV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitación nes	Lavado aisladores Línea 220 KV O'Higgins - Coloso circuitos 1 y 2	Rango bajo. Trabajo realizado bajo procedimiento respectivo.	Se requiere orden de no reconectar en: S/E O'Higgins 5213 y 5214, S/E Coloso 5211 y 5212.	No tiene consumo afectado		ninguno		03-01-24 08:22	03-01-24 19:22	03-01-24 08:07	03-01-24 13:00
2023120247	Línea	Ejecución Retrasa	ENGE ENERGÍA CHILE S.A. 1144	Desconexión n	Origen Interno	Programada	1008	CAPRICORNIO - AUTO NORTE 110KV	1852 EST. N°34 - TAP EL NEGRO 110KV C1 1853 EST.154 - EST.209 110KV C1 [BN_REVISION] 4822 EST.209 - TAP EL NEGRO 110KV C1 [BN_REVISION] 1853 EST. N°34 - AUTO NORTE 110KV C1 1854 TAP EL NEGRO - EST. N°34 110KV C1 [BN_REVISION] 4823 EST.118 - EST.127 110KV C1 [BN_REVISION] 4824 EST.127 - EST. AUTO NORTE 110KV C1 [BN_REVISION]	1852 CAPRICORNIO - EST. N°34 110KV C1 1853 EST. N°34 - TAP EL NEGRO 110KV C1 1854 EST.154 - EST.209 110KV C1 [BN_REVISION] 4822 EST.209 - TAP EL NEGRO 110KV C1 [BN_REVISION] 1853 EST. N°34 - AUTO NORTE 110KV C1 1854 TAP EL NEGRO - EST. N°34 110KV C1 [BN_REVISION] 4823 EST.118 - EST.127 110KV C1 [BN_REVISION] 4824 EST.127 - EST. AUTO NORTE 110KV C1 [BN_REVISION]	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación nes	Normalización de puentes por reparación y/o cambio de cable dañado en estructura N°1.	Rango bajo, se toman todas las medidas de seguridad para un trabajo seguro.	S/E Capricornio: abierto y bloqueado 52H2 / B0H2-1, B0H2-2; cerrado y bloqueado B0H2-2T. S/E Auto Norte: abierto y bloqueado 52H4 / B0H4-1, B0H4-2; cerrado y bloqueado B0H4-2T. S/E S negro: abierto y bloqueado 52H1T / B0H1T-1, B0H1T-2 (de acuerdo y en coordinación con cliente)	No tiene consumo afectado		ninguno		03-01-24 08:00	03-01-24 11:00	03-01-24 08:11	03-01-24 11:57	
2023120300	Línea	Ejecución Retrasa	COMPLEJO METALURGICO EL ZONORTE S.A.	403	Intervención n	Origen Interno	Programada	1004	ANTOFAGASTA - AUTO NORTE 110KV	1842 TAP OFF LA NEGRA - AUTO NORTE 110KV C1	1843 TAP OFF LA NEGRA - AUTO NORTE 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación nes	Intervención en apoyo a trabajos de normalización puentes en la estructura 114 de la T4 de la línea, se toman las medidas de seguridad y control riesgo operacional.	Se Antofagasta: No Reconeccion 52H2. Se Alto Norte: No Reconeccion 52H3	No tiene consumo afectado		ninguno		03-01-24 08:00	03-01-24 16:00	03-01-24 08:11	03-01-24 11:57	
204050271	Línea	Ejecución Retrasa	COMPAÑIA MINERA TIOCO GUERRA BLANCA S.A.	1084	Intervención n	Origen Interno	Cuota Fomosa	1557	GEOLIFOS - O'HAYVOR 220KV	3623 GEOLIFOS - O'HAYVOR 220KV C1	3624 GEOLIFOS - O'HAYVOR 220KV C2	Lavado de Aislación	Sin Limitación nes	Producto de la obra ejecutada en S/E Gunglins - O'Hayvora 220KV C1 y C2. Duración del riesgo: mientras se realicen lavados de aisladores en instalación energizada. Nivel de riesgo: Bajo.	Se bloquea recomendación de 5211, 5212, 5213, 5214, 5215, 5216, 5218, 5219, 52111 y 52112 en S/E Lagunas y pafos 5217T y 5217T en S/E O'Hayvora.	No tiene consumo afectado		ninguno		03-01-24 08:00	04-01-24 18:00	03-01-24 06:19	04-01-24 14:00	
2023121534	Línea	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	82	Intervención n	Origen Interno	Programada	189	MATENCILLO - VALLENOR 110KV	1248 ESTRUCTURA 62 - ESTRUCTURA 63 110KV C1 1250 ESTRUCTURA 63 - VALLENOR 110KV C1 1251 MATENCILLO - ESTRUCTURA 62 110KV C1	1249 ESTRUCTURA 62 - ESTRUCTURA 63 110KV C1 1250 ESTRUCTURA 63 - VALLENOR 110KV C1 1251 MATENCILLO - ESTRUCTURA 62 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación nes	Construcción de fundaciones y casamatas en patios de alta tensión, S2N6017 Ampliación S/E Valenar	Actividades: Construcción de fundaciones y casamatas en patios de alta tensión, S2N6017 Ampliación S/E Valenar. Patio 110 KV Construcción Casamata, donde se incluyen las actividades de replanteo y traslado, excavación, empalmado, armadura, hormigonado y refuerzo. Además, se incluyen trabajos de instalación de Canchales prefabricados y actividades relacionadas con malla puesta a tierra (modificación y reparación en caso de reparación, además se incluye trabajo de instalación de canchales prefabricados y modificación del Cerco duro.***Nota: Se requiere a realizar los trabajos teniendo instalado Cerco delimitador de obra según, además como medida de seguridad se instalan para cuando se requiera reemplazar maquinarias (hormigonadoras, columnas planas o Motos barreno New Army con cadenas plásticas a 1 metro del cerco delimitador y para delimitar al tránsito.***Nota: La maquinaria que ingrese debe ser siempre guiada con rieles de señalamiento o palaneta.***Nota: La maquinaria no cruza Canchales.***Nota: Se cumplirá con los requisitos en la minuta de riesgo no significativo A-0-9-18.***Nota: Se realizará hornematión diaria del terreno para evitar contaminación de los aisladores. Restricciones: No hay Nivel de Riesgo: Riesgo no significativo Bloques del jefe de faena: Subestación Valenar, Cerco, cables y barreras new Army plásticas Delimitación zona de trabajo	No tiene consumo afectado		ninguno		03-01-24 08:00	11-01-24 20:00			
2023119435	Línea	Ejecución Retrasa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención n	Origen Interno	Programada	1048	ATACAMA - MIRAE 220KV	1938 ATACAMA - EST. N°55 220KV C2 1939 EST. N°52 - MIRAE 220KV C2 1940 EST. N°55 - EST. N°56 220KV C2 1941 EST. N°56 - EST. N°58 220KV C2	1938 ATACAMA - EST. N°55 220KV C2 1939 EST. N°52 - MIRAE 220KV C2 1940 EST. N°55 - EST. N°56 220KV C2 1941 EST. N°56 - EST. N°58 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación nes	Lavado de aisladores en instalación energizada (Doble Circuito)	Bajo	Actividades: Lavado de aisladores en instalación energizada (Doble Circuito) Restricciones: Subestación Atacama, 5215, 5218 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Terceros, S/E Tap Off Estación 5211 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Instalaciones en Rango 1 220KV Atacama-Miraje, C1 o 1 220KV Atacama-Miraje, C2 Temperalidad de los Riegos: Durante los trabajos Bloques del jefe de faena: Bajo Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		03-01-24 08:00	03-01-24 18:00	03-01-24 05:09	03-01-24 20:12
2023119494	Línea	Ejecución Retrasa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión n	Origen Interno	Programada	972	DON VICTOR - MATENCILLO 220KV	1798 DON VICTOR - MATENCILLO 220KV C2	1799 DON VICTOR - MATENCILLO 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación nes	Revisión, reparación, montaje, pruebas de funcionamiento y de ser necesario reemplazo de componentes de caja de accionamiento del B03-21.	Bajo	Actividades: MPP reducido: normal, mcs o reemplazo de desconector desconectado, S/E Matencillo: Revisión, reparación, montaje, pruebas de funcionamiento y de ser necesario reemplazo de componentes de caja de accionamiento del B03-21, por no operar con manivela, en atención al aviso de anomalía 10096056. Restricciones: No hay Instalaciones en Rango: 1 220KV Don Victor Matencillo, C2 Temperalidad de los Riegos: Al inicio, Al término de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del jefe de faena: Subestación Matencillo, delimitar la zona de trabajo. Subestación Matencillo, instalar torres provisionales de bloqueo en ambos lados del B03-2. Prueba verificación de ausencia de tensión Subestación Matencillo, B03-21 - disponible para el jefe de faena, se requieren pruebas funcionales	No tiene consumo afectado		ninguno		03-01-24 08:00	03-01-24 18:00	03-01-24 09:42	03-01-24 16:16
2023121566	Línea	Ejecución Retrasa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención n	Origen Interno	Programada	358	OVALLE - ELAPEL 110KV	3285 OVALLE - TAP PUNTAQUI 110KV C1 3286 TAP PUNTAQUI - TAP OFF ESTRUCTURA N°248 - ELAPEL 110KV C1 3287 TAP ESTRUCTURA N°248 - ELAPEL 110KV C1	3285 OVALLE - TAP PUNTAQUI 110KV C1 3286 TAP PUNTAQUI - TAP OFF ESTRUCTURA N°248 - ELAPEL 110KV C1 3287 TAP ESTRUCTURA N°248 - ELAPEL 110KV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitación nes	Bloques 52H1 en S5/E/OE Ovalle y protección 52H2 en S/E Puntalqui - Dependiendo de la condición de la topología existente en el momento.-Bloques 52H3 S/E Elapel	Bajo riesgo durante todo el trabajo faenas planificadas y controladas en terreno.	Bloques 52H1 en S5/E/OE Ovalle y protección 52H2 en S/E Puntalqui - Dependiendo de la condición de la topología existente en el momento.-Bloques 52H3 S/E Elapel	No tiene consumo afectado		ninguno		03-01-24 08:00	03-01-24 18:00	03-01-24 10:55	03-01-24 17:37
2023118363	Línea	Ejecución Retrasa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención n	Origen Interno	Programada	358	OVALLE - ELAPEL 110KV	3285 OVALLE - TAP PUNTAQUI 110KV C1 3286 TAP PUNTAQUI - TAP OFF ESTRUCTURA N°248 - ELAPEL 110KV C1 3287 TAP ESTRUCTURA N°248 - ELAPEL 110KV C1	3285 OVALLE - TAP PUNTAQUI 110KV C1 3286 TAP PUNTAQUI - TAP OFF ESTRUCTURA N°248 - ELAPEL 110KV C1 3287 TAP ESTRUCTURA N°248 - ELAPEL 110KV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitación nes	Bloques 52H1 en S5/E/OE Ovalle y protección 52H2 en S/E Puntalqui - Dependiendo de la condición de la topología existente en el momento.-Bloques 52H3 S/E Elapel	Bajo riesgo durante todo el trabajo faenas planificadas y controladas en terreno.	Bloques 52H1 en S5/E/OE Ovalle y protección 52H2 en S/E Puntalqui - Dependiendo de la condición de la topología existente en el momento.-Bloques 52H3 S/E Elapel	No tiene consumo afectado		ninguno		03-01-24 08:00	03-01-24 18:00	03-01-24 08:06	03-01-24 17:17
2023119587	Línea	Ejecución Retrasa	INTERCHILE S.A.	346	Desconexión n	Origen Externo	Programada	1280	MATENCILLO - NUEVA MATENCILLO 220KV	2948 MATENCILLO - NUEVA MATENCILLO 220KV C1	2949 MATENCILLO - NUEVA MATENCILLO 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación nes	Desconexión del Circuito 1 de la S/E Matencillo - Nueva Matencillo 2x220 KV por trabajos en S/E Nueva Matencillo Pafos 21 asociados a solicitud 2023119386, se fue Pafos 13 está fuera de servicio por la solicitud 2023119386.	Seguendo los procedimientos, no hay riegos asociados a los trabajos.	Debido a que Pafos 13 de S/E Nueva Matencillo, está fuera de servicio. Se requieren las siguientes condiciones: 1) Matencillo - Nueva Matencillo 2x220 KV Circuito 1 desconectado en ambos extremos. Disconexión relacionada a solicitud 2023119386.	No tiene consumo afectado		ninguno		03-01-24 08:00	03-01-24 18:00	03-01-24 08:54	03-01-24 11:51
2023121576	Línea	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	82	Intervención n	Origen Interno	Programada	1173	MATENCILLO - CARDONES 110KV	1420 CASTILLA - CARDONES 110KV C1 1422 CHUSCAMP - CASTILLA 110KV C1 1429 MATENCILLO - TAP PUNTA TONO 110KV C1 1430 TAP PUNTA TONO - CHUSCAMP 110KV C1	1420 CASTILLA - CARDONES 110KV C1 1422 CHUSCAMP - CASTILLA 110KV C1 1429 MATENCILLO - TAP PUNTA TONO 110KV C1 1430 TAP PUNTA TONO - CHUSCAMP 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación nes	Construcción de fundaciones y casamatas en patios de alta tensión, S/E Matencillo Proyecto S2N6017 Ampliación S/E Matencillo	Actividades: Construcción de fundaciones y casamatas en patios de alta tensión, S/E Matencillo: Proyecto S2N6017 Ampliación S/E Matencillo. Patio 110 KV Sector Norte: Construcción de Fundaciones y Trabajos de MPP en Nuevo Pafos N°1, incluye trabajos en fundaciones de Laminas y fundaciones e instalacion de cerco acanal, se considera replanteo y traslado, excavación, empalmado, armadura, moldajes, hormigonado y refuerzo fundaciones, se incluye trabajo de chizcos de malla de puesta a tierra nueva (con conexión a MPP existentes), incluye retiro de cerco duro.***Nota: El terreno de maquinaria para construcción de nuevo pafos N°1 ya está delimitado con barrera New Army plástica a una distancia mínima de 1,5 metros del cerco duro de placas OSB instalados con PMT24 47x62. Cerco duro de OSB se encuentra a 2 metros en horizontal de riegos energizados.***Nota: Durante se hornemat el terreno para evitar contaminación de la aislación. Restricciones: No hay Nivel de Riesgo: Riesgo no significativo Bloques del jefe de faena: Subestación Matencillo, Cerco y cadena plásticas Delimitación zona de trabajo	No tiene consumo afectado		ninguno		03-01-24 08:00	11-01-24 20:00			
2023118443	Línea	Ejecución Retrasa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención n	Origen Interno	Programada	1048	ATACAMA - MIRAE 220KV	1938 ATACAMA - EST. N°55 220KV C2 1939 EST. N°52 - MIRAE 220KV C2 1940 EST. N°55 - EST. N°56 220KV C2 1941 EST. N°56 - EST. N°58 220KV C2	1938 ATACAMA - EST. N°55 220KV C2 1939 EST. N°52 - MIRAE 220KV C2 1940 EST. N°55 - EST. N°56 220KV C2 1941 EST. N°56 - EST. N°58 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación nes	Instalación de portales de protección tipo andamio y empalmado de cerco de reemplazo Atacama Miraje (vario E10-E11), como trabajo previo para posterior obra de reemplazo de conductor, tramo comprendido entre E09 y E11.	Bajo	Actividades: Instalación de portales de protección tipo andamio y empalmado en cerco de L2x2/20KV Atacama Miraje (vario E10-E11) en línea 220 KV Chusaca Cruces (vario E09-E08) y línea 110 KV Matencillo E1 línea (vario E09-E10), como trabajo previo para posterior obra de reemplazo de conductor. Tramo comprendido entre E09 y E11. Traslado de muestras geotécnicas. Traslado, carga y descarga de materiales. Restricciones: Subestación Atacama, 5215, 5218 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Miraje, 5215, 5218, 5219 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Terceros, S/E Tap Off Estación 5211 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Terceros, S/E Chusaca 5218 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Terceros, S/E El Estación 5215 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Instalaciones en Rango 1 220KV Atacama-Miraje, C1 o 1 220KV Atacama-Miraje, C2 Temperalidad de los Riegos: Durante los trabajos Bloques del jefe de faena: Bajo Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		03-01-24 08:00	03-01-24 18:00	03-01-24 05:09	03-01-24 20:12

Reporte Desconexión/Intervención Línea

Fecha generación reporte: 24-03-2024 13:44:34

Estado: Aprobado sin activación, Ejecución Exitosa, Aprobado sin activación, Ejecución Exitosa

Total registros General: 249

Total registros Línea: 157

Id	Tipos	Estado	Empresa	M Coordinado	Tipo Substancia	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Línea	ID(s)	Tamaño(s)	Tipo Trabajo	Potencia	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
2023119335	Línea	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	164	EL SALADO - CHANARAL 238V	1245	EL SALADO - CHANARAL 238V C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	INSPECCIÓN VISUAL COMPLETA, ESTRUCTURAS N° 001 a 170	Actividades: Inspección Visual Pedestre, INSPECCIÓN VISUAL COMPLETA, ESTRUCTURAS N° 001 a 170 Restricciones: No hay Nivel de Rango: Riesgo no significativo Bloques del jefe de faena:	No tiene consumo afectado	ninguno				03-03-24 08:00	03-03-24 18:00			
2023125668	Línea	Ejecución Exitosa	CHILQUINTA TRANSMISIÓN S.A.	1884	Intervención	Origen Interno	Programada	571	CHAGRES - LOS ANGELES 446V	869 868	CHAGRES - CATEMU 446V C1 CATEMU - LOS ANGELES 446V C1	Lavado de Adición	Sin limitaciones	Se requiere precaución a la reconexión por trabajos de lavado de adición en la LT 44 kV	Riesgo bajo, programado y controlado	Precaución por trabajos de lavado de adición	No tiene consumo afectado	ninguno				03-03-24 08:00	03-03-24 18:00	03-03-24 09:29	04-03-24 19:01
2023125662	Línea	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	285	COCHARCAS - HUATEL 66V	613	COCHARCAS - HUATEL 66V C1	Rece y pda frappa seccionamiento	Sin limitaciones	Bloquear reconexión del interruptor 5285 de S/E Cocharcas por trabajos de pda y roce en la LT 66KV Cocharcas-Huata.	Riesgo medio con bloques	Poda y roce	ninguno					03-03-24 08:00	03-03-24 18:00	03-03-24 08:18	03-03-24 19:19
2023125623	Línea	Ejecución Exitosa	CODESCO CHILE DIVISION EL TENIENTE	357	Intervención	Origen Interno	Programada	875	MINERO - SEWELL 110V	1718	MINERO - SEWELL 110V C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Empresa CELED realizó Pruebas de mandos electricos de equipos del patio H8 relacionadas a SD: 20231120219	Riesgos controlados por empresa CELED	Empresa CELED realizó Pruebas de mandos electricos de equipos del patio H8 relacionadas a SD: 20231120219	No tiene consumo afectado	ninguno				03-03-24 08:00	03-03-24 18:00	03-03-24 15:05	03-03-24 17:40
2023125650	Línea	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	189	MATENCILLO - VALLENAR 110V	1349 1250 1251	ESTRUCTURA 62 - ESTRUCTURA 63 110V C1 ESTRUCTURA 63 - VALLENAR 110V C1 MATENCILLO - ESTRUCTURA 62 110V C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Construcción de fundaciones y canales en patios de alta tensión, S2N60217: Ampliación SE Matencillo.	Construcción de fundaciones y canales en patios de alta tensión, S2N60217: Ampliación SE Matencillo.	Preservación por trabajos de lavado de adición	No tiene consumo afectado	ninguno				03-03-24 08:00	11-03-24 18:00		
2023125861	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1178	MATENCILLO - CARDONES 110V	1420 1421 1422 1423 1424	CASTILLA - CARDONES 110V C1 CHICHAMPE - CASTILLA 110V C1 MATENCILLO - TAP PUNTA TORO 110V C1 TAP PUNTA TORO - CHICHAMPE 110V C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Montaje de estructuras altas (marcos de barra, marcos de línea, etc.), S2N60317: Ampliación SE Matencillo.	Montaje de estructuras altas (marcos de barra, marcos de línea, etc.), S2N60317: Ampliación SE Matencillo.	Actividades: Construcción de fundaciones y canales en patios de alta tensión, S2N60317: Ampliación SE Matencillo. Instalación y Montaje de Canalizaciones Eléctricas en Patios Eléctricos, Bandejas, C.A.G, P.V.C, P.V.C.L, etc. ***Nota: Trabajos sin intervención de equipos en explotación, se cumplirá con lo indicado en minuta AN-P-13, ***Nota: Se considerará trabajos con senso delimitador instalado previamente.***Nota: trabajos no contemplen el uso de maquinaria. Restricciones: No hay Nivel de Rango: Riesgo no significativo Bloques del jefe de faena: Subestación Matencillo, Comos, cables y barreras new Jersey plásticas Delimitación zona de trabajo S2N60368: Montaje de estructuras altas (marcos de barra, marcos de línea, etc.), S2N60317: Ampliación SE Matencillo. Montaje de Cuerpos Superiores Planes estructurales Altas y Vigas Marcos de Barra, incluir montaje de pararrayos para Ravelin y postes de alumbrado.*** Nota: Trabajos sin realización con cerco propietario instalado previamente.*** Nota: Se montará instalado barreras new jersey a 1 metro de Cerco Duro.*** Nota: Cambio no caso canalización y será guiado en todo momento por patrones y no represente riesgo para las instalaciones energizadas.***Nota: Claramente se hará un corte de terreno para evitar contaminación de la estación.***Nota: Bloques se normalizarán diariamente al finalizar la jornada. Restricciones: Subestación Matencillo, S2N6 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Matencillo, S2N7 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Matencillo, S2N8 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Matencillo, S2N9 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Matencillo, S2N6 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Cardones, S2N2 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Cardones, S2N2 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Cardones, S2N2 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Castilla, S2N2 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Castilla, S2N1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación P. de Tora, S2N13 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Matencillo, S2N9 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Instalaciones en Riego Barra 110 KV, Sección 1-Matencillo o Barra 110 KV, Sección 2-Matencillo o Barra Transmisión 110 KV-Matencillo o L 110V Matencillo Cardones, C1 Temporalidad de los Riegos:	No tiene consumo afectado	ninguno			03-03-24 08:00	03-03-24 18:00	03-03-24 05:09	03-03-24 19:12	
2023125568	Línea	Ejecución Exitosa	PACIFIC HYDRO TRANSMISIÓN S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1312	PUNTA SIERRA - LAS PALMAS 220V	3280 3281	PUNTA SIERRA - EST 2344 220V C1 PUNTA SIERRA - EST 2344 220V C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Cruce de línea por sobre tramo de estructuras N°242 y N°243, 1220 KV Punta Sierra - Las Palmas, a solicitud de Central Transmisión Requiere en S/E Punta Sierra instalar reconectores (PS) de 150 kV Punta Sierra - Las Palmas, en el cable S.A.2.	Trabajos solicitados por Central Transmisión y coordinados por Translec	No tiene consumo afectado	ninguno				03-03-24 08:00	03-03-24 18:00	03-03-24 06:17	03-03-24 19:33	
2023125339	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1312	PUNTA SIERRA - LAS PALMAS 220V	3001	EST 2344 - LAS PALMAS 220V C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Cruce de línea AT, sobre línea Energizada	Bajo	Actividades: Cruce de línea AT, sobre línea Energizada, Cruce de línea por sobre tramo de estructuras N°242 y N°243. Nota: Trabajos a solicitud de Central Transmisión Restricciones: Subestación Las Palmas, S217 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Las Palmas, S218 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación P. Sierra, S213 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación P. Sierra, S213 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación P. Sierra, S215 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación P. Sierra, S216 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Instalaciones en Riego 2.220V Las Palmas - Punta Sierra, C1 y L 2.220V Las Palmas - Punta Sierra, C2 Temporalidad de los Riegos: Durante de los trabajos Nivel de Rango: Bajo Bloques del jefe de faena:	No tiene consumo afectado	ninguno			03-03-24 08:00	03-03-24 18:00	03-03-24 05:09	03-03-24 19:12	
2023125338	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1312	PUNTA SIERRA - LAS PALMAS 220V	3000	EST 2344 - LAS PALMAS 220V C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Cruce de línea AT, sobre línea Energizada	Bajo	Actividades: Cruce de línea AT, sobre línea Energizada, Cruce de línea por sobre tramo de estructuras N°242 y N°243. Nota: Trabajos a solicitud de Central Transmisión Restricciones: Subestación Las Palmas, S217 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Las Palmas, S218 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación P. Sierra, S213 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación P. Sierra, S215 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación P. Sierra, S216 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Instalaciones en Riego 2.220V Las Palmas - Punta Sierra, C1 y L 2.220V Las Palmas - Punta Sierra, C2 Temporalidad de los Riegos: Durante de los trabajos Nivel de Rango: Bajo Bloques del jefe de faena:	No tiene consumo afectado	ninguno			03-03-24 08:00	03-03-24 18:00	03-03-24 05:09	03-03-24 19:12	
2023125357	Línea	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1384	ELAPA - CARRERA PINTO 220V L1	2386	EST.170 - CARRERA PINTO 220V C3	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Medición resistencia a tierra en estructuras	Medición resistencia a tierra en estructuras, Medición de malla puesta a tierra, estructura N° 551 - 651 - 652 - 653. Nota: Trabajo a nivel de piso.	No tiene consumo afectado	ninguno				03-03-24 08:00	03-03-24 18:00			
2023125336	Línea	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	141	CARRERA PINTO - SECCIONADORA SAN ANDRES 220V L1	1247	CARRERA PINTO - SECCIONADORA SAN ANDRES 220V C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Medición resistencia a tierra en estructuras	Medición resistencia a tierra en estructuras, Medición de malla puesta a tierra, estructura N° 484 - 554 - 523. Nota: Trabajo a nivel de piso.	No tiene consumo afectado	ninguno				03-03-24 08:00	03-03-24 18:00			
2023125507	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Externo	Programada	183	LOS MOLLES - OVALLE 66V	1260 1261 1262 3505 3506 3507 3508 3509	ESTRUCTURA 128 - ESTRUCTURA 129 66V C1 ESTRUCTURA 129 - MONTE PATRIA 66V C1 MONTE PATRIA - OVALLE 66V C1 EST 9 - EST 10 66V C1 EST 9 - EST 11 66V C1 EST 4 - EST 5 66V C1 LOS MOLLES - EST 4 66V C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	A solicitud de CSE en SOD 232/2023 por Trabajos asociados a proyecto instalación de interruptor de maniobras en patio B1 de S/E Monte Patria (NUP 464).	Bajo	Actividades: A solicitud de CSE en SOD 232/2023 por Trabajos asociados a proyecto instalación de interruptor de maniobras en patio B1 de S/E Monte Patria (NUP 464). Restricciones: No hay Instalaciones en Riego Línea de 66 KV Molles-Ovalle,C1 Temporalidad de los Riegos: Al inicio y al final de la faena Nivel de Rango: Bajo Bloques del jefe de faena:	No tiene consumo afectado	ninguno			03-03-24 08:00	03-03-24 18:00	03-03-24 08:40	03-03-24 17:54	
2023125506	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	183	LOS MOLLES - OVALLE 66V	1260 1261 1262 3505 3506 3507 3508 3509	ESTRUCTURA 128 - ESTRUCTURA 129 66V C2 ESTRUCTURA 129 - MONTE PATRIA 66V C2 MONTE PATRIA - OVALLE 66V C2 EST 9 - EST 10 66V C2 EST 9 - EST 11 66V C2 EST 4 - EST 5 66V C2 LOS MOLLES - EST 4 66V C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	A solicitud de CSE en SOD 232/2023 por Trabajos asociados a proyecto instalación de interruptor de maniobras en patio B1 de S/E Monte Patria (NUP 464).	Bajo	Actividades: A solicitud de CSE en SOD 232/2023 por Trabajos asociados a proyecto instalación de interruptor de maniobras en patio B1 de S/E Monte Patria (NUP 464). Restricciones: No hay Instalaciones en Riego Línea de 66 KV Molles-Ovalle,C2 Temporalidad de los Riegos: Al inicio y al final de la faena Nivel de Rango: Bajo Bloques del jefe de faena:	No tiene consumo afectado	ninguno			03-03-24 08:00	03-03-24 18:00	03-03-24 08:40	03-03-24 17:54	
2023121480	Línea	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	155	CHARRUA - LAJA 66V	3416 3507	CHARRUA - TAP PARQUE EDUCO EL MARTEN 66V C1 TAP PARQUE EDUCO EL MARTEN - LAJA 66V C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Inspección visual pedestre.	Actividades: Inspección visual pedestre Nivel de Rango: Riesgo no significativo Bloques del jefe de faena: No hay	No tiene consumo afectado	ninguno				03-03-24 08:00	03-03-24 18:00			
2023121468	Línea	Ejecución Exitosa	AES GENER	10	Intervención	Origen Interno	Programada	1099	LABERINTO - LOMAS BAYAS 220V	2040	LABERINTO - LOMAS BAYAS 220V C1	Lavado de Adición	Sin limitaciones	Lavado de adición Línea Laberinto - Lomas Bayas Cto Simple (Toma N° 01 a 24)	Riesgo bajo por trabajo preventivo	S/E Laberinto No reconectar S21-04, S/E Lomas Bayas. No reconectar S211, S212L.	No tiene consumo afectado	ninguno				03-03-24 08:00	03-03-24 18:00	03-03-24 08:14	03-03-24 19:07
2023121425	Línea	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	1539	CHARRUA - LUCERO 66V	1210 1211 1212 4328 4329 4330 4331 4332	ESTRUCTURA 24 - ESTRUCTURA 47 66V C1 ESTRUCTURA 47 - TAP SANTA CLARA 66V C1 CHARRUA - TAP SANTA CLARA 66V C1 (IN. REVISION) TAP TRES ESQUINAS - EST 788B 66V C1 EST 788B - LUCERO 66V C1 (IN. REVISION) TAP SANTA CLARA - LOS TUDOS BUENOS 66V C1 LOS TUDOS BUENOS - TAP TRES ESQUINAS 66V C1 (IN. REVISION)	Obras Civiles	Sin limitaciones	Bloquear reconexión del interruptor 5286 de S/E Charra por trabajos de obras civiles. Bajo LT 17 66V Charra-Lucero, 66kV coordinado con ST1 la precaución en Lucero y con Electrica Puritilla la precaución en Santa Clara.	Riesgo medio con bloques.	Obras civiles bajo LT.	No tiene consumo afectado	ninguno				03-03-24 08:00	03-03-24 18:00	03-03-24 08:50	03-03-24 17:16
2023121151	Línea	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	372	FORTEZUELO - TAP MATINES 66V C1	600 601	TAP MATINES - LA ESPERANZA 66V C1	Rece y pda frappa seccionamiento	Sin limitaciones	Por trabajos de pda y roce en tramo de LT 66KV Fortezuelo - La Esperanza, se requiere el bloqueo de reconexión del interruptor 5288B2 de S/E Fortezuelo. Sin consumo.	Riesgo bajo durante todo el trabajo, faena planificada y controlada en terreno	Por trabajos de pda y roce en tramo de LT 66KV Fortezuelo - La Esperanza, se requiere el bloqueo de reconexión del interruptor 5288B2 de S/E Fortezuelo. Sin consumo.	No tiene consumo afectado	ninguno				03-03-24 08:00	03-03-24 18:00	03-03-24 08:41	03-03-24 17:10
2023121113	Línea	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	349	MALLA - QUINTA DE TILCOOD 66V	554	MALLA - QUINTA DE TILCOOD 66V C1	Rece y pda frappa seccionamiento	Sin limitaciones	Por trabajos de pda y roce en tramo de LT 66KV Malla - Quinta de Tilcoo, se requiere el bloqueo de reconexión del interruptor 5281 de S/E Malla. Sin consumo afectados.	Riesgo bajo durante todo el trabajo, faena planificada y controlada en terreno	Por trabajos de pda y roce en tramo de LT 66KV Malla - Quinta de Tilcoo, se requiere el bloqueo de reconexión del interruptor 5281 de S/E Malla. Sin consumo afectados.	No tiene consumo afectado	ninguno				03-03-24 08:00	03-03-24 18:00	03-03-24 08:41	03-03-24 17:10

Reporte Desconexión/Intervención Línea

Fecha generación reporte: 24-03-2024 13:44:34

Estado: Aprobado sin activación, Ejecución Exitosa, Aprobado sin activación, Ejecución Exitosa

Total registros General: 249

Total registros Línea: 157

Número	Tipos	Estado	Empresa	M Coordenado	Tipo Substancia	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Línea	ID(s)	Tamaño(s)	Tipo Trabajo	Potencia	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
2023119524	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	165	DISEÑO DE ALMAGRO - EL SALADO 110KV	1355 1891	DISEÑO DE ALMAGRO - TAP CHAÑARES 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 65 A 172	Actividades: Lavado de aislación, en instalación energizada (Simple Circuito), LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 65 A 172 Restricciones: Subestación D. Almagro, 5210 con bloqueo a la recomanda inmovilizado Subestación El Salado, 52107 con bloqueo a la recomanda inmovilizado Tap Off Chañares, 52101 con bloqueo a la recomanda inmovilizado Instalaciones en Rango: 1.110KV D. Almagro-El Salado, C1 y 1.028KV El Salado-Chañares, C1 y Barra 120 KV-El Salado y Barra 220 KV-El Salado y 1° Tránsito 25, 110/230KV El Salado Temporalidad de los Rangos: Durante de los trabajos Nivel de Rango: Bajo Bloques del jefe de fuente.	No tiene consumo afectado	ninguno			03-01-24 08:00	03-01-24 18:00	03-01-24 05:09	03-01-24 16:52		
2023119510	Línea	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	444	PAN DE AZÚCAR - MINERA TECC COA 220KV	3440 3441	PAN DE AZÚCAR - TAP LLANOS BLANCOS (ESTRUCTURA N°771) 220KV C1 TAP LLANOS BLANCOS (ESTRUCTURA N°771) - MINERA TECC 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	INSPECCIÓN VISUAL COMPLETA, ESTRUCTURAS N° 001 a 163	Actividades: Inspección Visual Pedestre, INSPECCIÓN VISUAL COMPLETA, ESTRUCTURAS N° 001 a 163 Restricciones: No hay Nivel de Rango: Riesgo no significativo Bloques del jefe de fuente.	No tiene consumo afectado	ninguno			03-01-24 08:00	03-01-24 18:00				
2023119496	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	444	PAN DE AZÚCAR - MINERA TECC COA 220KV	3440 3441	PAN DE AZÚCAR - TAP LLANOS BLANCOS (ESTRUCTURA N°771) 220KV C1 TAP LLANOS BLANCOS (ESTRUCTURA N°771) - MINERA TECC 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 01 a 75	Actividades: Lavado de aislación, en instalación energizada (Simple Circuito), LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 01 a 75 Restricciones: Subestación P. Azúcar, 5217 con bloqueo a la recomanda inmovilizado Subestación Andacollo, 5211 con bloqueo a la recomanda inmovilizado Instalaciones en Rango: 1.220KV Pan de Azúcar-Andacollo, C1 Temporalidad de los Rangos: Durante de los trabajos Nivel de Rango: Bajo Bloques del jefe de fuente.	No tiene consumo afectado	ninguno			03-01-24 08:00	03-01-24 18:00	03-01-24 08:40	03-01-24 16:52		
2023119434	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1048	ATACAMA - MIRAF 220KV	1933 1934 1935 1936 1937	ATACAMA - EST. N°70, 220KV C1 EST. N°382 - MIRAF 220KV C1 EST. N°76 - EST. N°38 220KV C1 EST. N°38 - TAP OFF ENLACE 220KV C1 TAP OFF ENLACE - EST. N°382 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Lavado de aisladores en instalación energizada (Doble Circuito)	Actividades: Lavado de aisladores en instalación energizada (Doble Circuito) Restricciones: Subestación Atacama, 5215, 5218 con bloqueo a la recomanda inmovilizado Subestación Miraf, 5215, 5218, 5219 con bloqueo a la recomanda inmovilizado Terminos, SE Tap Off Enlace, 5211 con bloqueo a la recomanda inmovilizado Instalaciones en Rango: 1.235V Atacama-Miraf, C1 o 1.235V Atacama-Miraf, C2 Durante los trabajos Nivel de Rango: Bajo Bloques del jefe de fuente. No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			03-01-24 08:00	03-01-24 18:00	03-01-24 05:09	03-01-24 20:12		
2023119383	Línea	Ejecución Exitosa	COCHABE	356	Intervención	Origen Interno	Programada	2059	COCHABE - ENCUENTRO 220 KV	1965 1966 1967 1968 1969 1970 1971 1972 1973	COCHABE - EST. N°2 220KV C1 EST. N°25 - EST. N°70 220KV C1 EST. N°2 - EST. N°70 220KV C1 EST. N°7 - EST. N°3 220KV C1 EST. N°70 - ENCUENTRO 220KV C1 COCHABE - EST. N°2 220KV C2 EST. N°7 - EST. N°3 220KV C2 EST. N°70 - ENCUENTRO 220KV C2	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislación línea Cochabae - Encuentro Cho 1 y 2.	Restricciones: S/R Cochabae: No Reconectar 52121, 52145, S/R Encuentro: No Reconectar 52114, 52115.	No tiene consumo afectado	ninguno			03-01-24 08:00	03-01-24 18:00	03-01-24 08:29	03-01-24 13:24		
2023119257	Línea	Ejecución Exitosa	CEE TRANSGASION S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	882	GALLIGÜILLOS - CALDERA 110KV	589	TAP IMPULSION - CALDERA 110KV C1	Obras Civiles	Sin Limitaciones	Realización de trabajos de OCCC bajo el pullo N°1 de S/E Caldera, por proyecto de ampliación TAP 5219	Riesgo bajo controlado, trabajos realizados por personal competente.	Se requiere bloqueo de la recomanda del 5210 de S/E Galligüillos, condición que se mantendrá durante la ejecución de los trabajos.	No tiene consumo afectado	ninguno			03-01-24 08:00	03-01-24 20:00	03-01-24 08:14	03-01-24 18:56	
2023119064	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	154	CHARRUA - HUAPLEN 220KV	1321	CHARRUA - HUAPLEN 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	- Trabajos de obras civiles y movimiento de maquinaria en cercanía de la línea, por proyecto Puente Industrial. - No reconectar interruptores asociados a las instalaciones en rango.	Actividades: Trabajos de obras civiles y movimiento de maquinaria en cercanía de la línea, por proyecto Puente Industrial. Restricciones: Bloqueo a la recomanda. Instalaciones en Rango: Línea 220 KV Charua-Huaplen, C1. Temporalidad de los Rangos: Durante los trabajos. Nivel de Rango: Bajo. Bloques del jefe de fuente: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			03-01-24 08:00	03-01-24 18:00	03-01-24 05:09	03-01-24 20:12		
2023119059	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	154	CHARRUA - HUAPLEN 220KV	1321	CHARRUA - HUAPLEN 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	- Montaje de torres 50R y 60R frente a ByPass torres 1A y 4A, por proyecto Puente Industrial. - No reconectar interruptores asociados a las instalaciones en rango.	Actividades: Montaje de torres 50R y 60R frente a ByPass torres 1A y 4A, por proyecto Puente Industrial. Restricciones: Bloqueo a la recomanda. Instalaciones en Rango: Línea 220 KV Charua-Huaplen, C1. Temporalidad de los Rangos: Durante los trabajos. Nivel de Rango: Bajo. Bloques del jefe de fuente: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			03-01-24 08:00	03-01-24 18:00	03-01-24 05:09	03-01-24 20:12		
2023119047	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	152	CHARRUA - CONCEPCION 154KV	1323	CHARRUA - CONCEPCION 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	- Roca masiva en franga de servidumbre. - No reconectar interruptores asociados a las instalaciones en rango.	Actividades: Roca masiva en franga de servidumbre. Restricciones: Bloqueo a la recomanda. Instalaciones en Rango: Línea 220 KV Charua-Huaplen, C1 o Línea 154 KV Charua-Concepción, C1. Temporalidad de los Rangos: Durante los trabajos. Nivel de Rango: Bajo. Bloques del jefe de fuente: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			03-01-24 08:00	03-01-24 18:00	03-01-24 05:09	03-01-24 18:23		
2023119046	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	154	CHARRUA - HUAPLEN 220KV	1321	CHARRUA - HUAPLEN 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	- Roca masiva en franga de servidumbre. - No reconectar interruptores asociados a las instalaciones en rango.	Actividades: Roca masiva en franga de servidumbre. Restricciones: Bloqueo a la recomanda. Instalaciones en Rango: Línea 220 KV Charua-Huaplen, C1 o Línea 154 KV Charua-Concepción, C1. Temporalidad de los Rangos: Durante los trabajos. Nivel de Rango: Bajo. Bloques del jefe de fuente: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			03-01-24 08:00	03-01-24 18:00	03-01-24 05:09	03-01-24 18:23		
2023119037	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1652	HUALPEN - GUINDO 220 KV	3961	HUALPEN - EST. 40A 220 KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	- Obras civiles relacionados al proyecto de Puente Industrial. - No reconectar interruptores asociados a las instalaciones en rango.	Actividades: Obras civiles relacionados al proyecto de Puente Industrial. Restricciones: Bloqueo a la recomanda. Instalaciones en Rango: Línea 154 KV Huaplen-Lagunillas, C1 o Línea 220 KV Huaplen-Guindo, C1. Temporalidad de los Rangos: Durante los trabajos. Nivel de Rango: Bajo. Bloques del jefe de fuente: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			03-01-24 08:00	03-01-24 18:00	03-01-24 05:09	03-01-24 20:12		
2023119036	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	170	HUALPEN - LAGUNILLAS 154KV	1330 1331 1332	TAP PPC - LAGUNILLAS 154KV C1 HUALPEN - TAP MARAL 154KV C1 TAP MARAL - TAP PPC 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	- Obras civiles relacionados al proyecto de Puente Industrial. - No reconectar interruptores asociados a las instalaciones en rango.	Actividades: Obras civiles relacionados al proyecto de Puente Industrial. Restricciones: Bloqueo a la recomanda. Instalaciones en Rango: Línea 154 KV Huaplen-Lagunillas, C1 o Línea 220 KV Huaplen-Guindo, C1. Temporalidad de los Rangos: Durante los trabajos. Nivel de Rango: Bajo. Bloques del jefe de fuente: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			03-01-24 08:00	03-01-24 18:00	03-01-24 05:09	03-01-24 20:12		
2023118944	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	134	ANCOA - ALTO JAHUEL 500KV L1	1276	ANCOA - ALTO JAHUEL 500KV L1 C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Programa de obras de Líneas.	Actividades: Instalación de medidas de mitigación contra aves en varias estructuras- Instalaciones en Rango: 1.500KV Ancoa-Alto Jahuel, C1. Temporalidad de los Rangos: Durante los trabajos, por acortamiento de distancia con línea energizada. Nivel de Rango: Bajo. Bloques del jefe de fuente: No reconectar interruptores que sirven a la Línea 500 KV Ancoa-Alto Jahuel C1.	No tiene consumo afectado	ninguno			03-01-24 08:00	03-01-24 18:00	03-01-24 05:09	03-01-24 20:12		
2023118940	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	134	ANCOA - ALTO JAHUEL 500KV L1	1276	ANCOA - ALTO JAHUEL 500KV L1 C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Programa de obras de Líneas.	Actividades: Instalación de medidas de mitigación contra aves en varias estructuras- Instalaciones en Rango: 1.500KV Ancoa-Alto Jahuel, C1. Temporalidad de los Rangos: Durante los trabajos, por acortamiento de distancia con línea energizada. Nivel de Rango: Bajo. Bloques del jefe de fuente: No reconectar interruptores que sirven a la Línea 500 KV Ancoa-Alto Jahuel C1.	No tiene consumo afectado	ninguno			03-01-24 08:00	03-01-24 18:00	03-01-24 11:03	03-01-24 16:52		
2023118936	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	175	HAULE - MAULE 154KV	1304	HAULE - MAULE 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Programa de mantenimiento de Líneas.	Actividades: Roca bajo la línea energizada- Instalaciones en Rango: Línea 154 KV Haule-Maule. Temporalidad de los Rangos: Durante los trabajos, por acortamiento de distancia con línea energizada. Nivel de Rango: Bajo. Bloques del jefe de fuente: No reconectar interruptores que sirven a la Línea 154 KV Haule-Maule.	No tiene consumo afectado	ninguno			03-01-24 08:00	03-01-24 18:00	03-01-24 05:09	03-01-24 18:23		
2023118921	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1284	ENTRE RIOS - ANCOA 500KV	2965	ENTRE RIOS - ANCOA 500KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Trabajos por proyecto de Obra de mitigación de ruidos-	Actividades: S/E Ancoa: Se realizó la ejecución de la actividad de montaje de estructuras para barrera acústica en sector 1.1 y sector 1.2 en subestación Ancoa Condición: Normalización según a conformidad Bloqueo a la recomanda: No reconectar interruptores que sirven a la Línea 500 KV Entre Rios - Ancoa 1. Instalaciones en Rango: Línea 500 KV Entre Rios-Ancoa, C1 Temporalidad de los Rangos: Durante los trabajos, por acortamiento de distancia con línea energizada. Nivel de Rango: Bajo. Bloques del jefe de fuente: Delimitar zona de trabajo. No reconectar interruptores que sirven a la Línea 500 KV Entre Rios-Ancoa, 1.	No tiene consumo afectado	ninguno			03-01-24 08:00	03-01-24 20:00	03-01-24 05:09	03-01-24 17:00		
2023118917	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1294	ENTRE RIOS - ANCOA 500KV	2965	ENTRE RIOS - ANCOA 500KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Programa de mantenimiento de Líneas.	Actividades: Corte y/o poda de árboles próximos a instalación energizada- Instalaciones en Rango: Línea 500 KV Entre Rios-Ancoa, C1. Temporalidad de los Rangos: Durante los trabajos, por acortamiento de distancia con línea energizada. Nivel de Rango: Bajo. Bloques del jefe de fuente: No reconectar interruptores que sirven a la Línea 500 KV Entre Rios-Ancoa, C1.	No tiene consumo afectado	ninguno			03-01-24 08:00	03-01-24 18:00	03-01-24 05:09	03-01-24 18:23		
2023118811	Línea	Ejecución Exitosa	HIDROELECTRICA NID URCUY S.A.	70	Desconexión	Origen Interno	Programada	102	MAULE - LIRACU 66KV	1082	ESTRUCTURA 149 - LIRACU 66KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Apilame de poste de concreto estructura N°122 y 123 165 KV URCUY - MAULE	Los riegos son bajos, debido a que trabajos personal especializado. Además, se deben utilizar todos los elementos de protección personal (Bóculos y/o adicionales) estandarizados para la actividad, junto con Procedimientos y permisos de trabajo.	Se realizaron trabajos de apilame de poste de concreto estructura N°122 y 123 165 KV URCUY - MAULE.	No tiene consumo afectado	ninguno			03-01-24 08:00	03-01-24 20:00	03-01-24 08:02	03-01-24 20:54	

Reporte Desconexión/Intervención Línea

Fecha generación reporte: 24-03-2024 13:44:34

Estado: Aprobado sin activación, Ejecución Exitosa, Aprobado sin activación, Ejecución Exitosa

Total registros General: 249

Total registros Línea: 157

Id	Tipos	Estado	Empresa	M Coordinado	Tipo Substancia	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Línea	ID(s)	Tramo(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos 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
2023118442	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1048	ATACAMA - MIRAFLORES 220KV	1933 ATACAMA - EST. N°760 220KV C1 1934 EST. N°760 - MIRAFLORES 220KV C1 1935 EST. N°760 - EST. N°760 220KV C1 1936 EST. N°760 - TAP OFF INLAKE 220KV C1 1937 TAP OFF INLAKE - EST. N°760 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Instalación de portales de protección tipo andamio y enmallado en cruce de L2x220KV Atacama Miraflores (cruce E03-E11), como trabajo previo para posterior obra de remplazo de conductor, tramo comprendido entre E05 y E11. Tránsito de montes generacionales. Tránsito, carga y descarga de materiales.	Bajo	Actividades: Instalación de portales de protección tipo andamio y enmallado en cruce de L2x220KV Atacama Miraflores (cruce E03-E11) con línea 220 KV Chacaya-Cruceiro (cruce E05-E06) y línea 110 KV Melipilla-Línea (cruce E09-E10), como trabajo previo para posterior obra de remplazo de conductor, tramo comprendido entre E05 y E11. Tránsito de montes generacionales. Tránsito, carga y descarga de materiales. Restricciones: Subestación Atacama, S205, S206, S207 con bloqueo a la reconexión inmovilizada Subestación Miraflores, S205, S206, S207 con bloqueo a la reconexión inmovilizada Terceros, S/E Tap Off Inlake: S211 con bloqueo a la reconexión inmovilizada Terceros, S/E Chacaya: S210 con bloqueo a la reconexión inmovilizada Terceros, S/E Cruceiro: S206 con bloqueo a la reconexión inmovilizada Terceros, S/E Melipilla: S207 con bloqueo a la reconexión inmovilizada Terceros, S/E El Límite: S203 con bloqueo a la reconexión inmovilizada Instalaciones en Rango: L 220KV Atacama-Miraflores, C1 o L 220KV Atacama-Miraflores, C2 Temporalidad de los Rangos: Durante los trabajos Nivel de Rango: Bajo Riesgos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno		Operativo	Operativo	03-01-24 08:00	03-01-24 18:00	03-01-24 05:09	03-01-24 20:12	
2023119628	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	134	ANCOA - ALTO JAHUEL 500KV L1	1276 ANCOA - ALTO JAHUEL 500KV L1 C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Roca y poda de árboles bajo conductor.	Bajo	Actividades: Roca y poda de árboles bajo conductor. Restricciones: No reconectar interrupciones asociadas a la línea de 500 KV Ancoas - Alto Jahuel 1. Instalaciones en Rango: Línea de 500 KV Ancoas - Alto Jahuel 1. Temporalidad de los Rangos: Durante los trabajos Nivel de Rango: Bajo Riesgos del jefe de faena: No hay. Nota: Trabajos coordinados con Chilectra.	No tiene consumo afectado	ninguno		Operativo	Operativo	03-01-24 08:00	03-01-24 18:00	03-01-24 05:09	03-01-24 18:23	
2023117584	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1483	EL LAUREL - NUEVA PICHINPUILLI 220KV	3439 EST 15.2 - NUEVA PICHINPUILLI 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Corta y poda de árboles.	Bajo	Actividades: Restricciones: Restricción a la reconexión: Instalaciones en Rango: Línea 220 KV El Laurel - Pichinpuillí C1 o Línea 220 KV El Laurel - Pichinpuillí C2. Temporalidad de los Rangos: Durante de los trabajos. Nivel de Rango: Bajo. Riesgos del jefe de faena: No hay. Observación: No reconectar las interrupciones asociadas a las líneas. Nota: Trabajos coordinados con Chilectra.	No tiene consumo afectado	ninguno		Operativo	Operativo	03-01-24 08:00	03-01-24 18:00	03-01-24 10:02	03-01-24 18:23	
2023117583	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1483	EL LAUREL - NUEVA PICHINPUILLI 220KV	3438 EST 15.2 - NUEVA PICHINPUILLI 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Corta y poda de árboles.	Bajo	Actividades: Restricciones: Restricción a la reconexión: Instalaciones en Rango: Línea 220 KV El Laurel - Pichinpuillí C1 o Línea 220 KV El Laurel - Pichinpuillí C2. Temporalidad de los Rangos: Durante de los trabajos. Nivel de Rango: Bajo. Riesgos del jefe de faena: No hay. Observación: No reconectar las interrupciones asociadas a las líneas. Nota: Trabajos coordinados con Chilectra.	No tiene consumo afectado	ninguno		Operativo	Operativo	03-01-24 08:00	03-01-24 18:00	03-01-24 10:02	03-01-24 18:23	
2023117539	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	915	CHILELOS - VALDIVIA 220KV	2835 CHILELOS - VALDIVIA 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Roca de vegetación en franja de servidumbre.	Bajo	Actividades: Restricciones: Restricción a la reconexión: Instalaciones en Rango: Línea 220 KV Cruillos - Valdivia, C1 o Línea 220 KV Cruillos - Valdivia, C2. Temporalidad de los Rangos: Durante de los trabajos. Nivel de Rango: Bajo. Riesgos del jefe de faena: No hay. Observación: No reconectar las interrupciones asociadas a las líneas.	No tiene consumo afectado	ninguno		Operativo	Operativo	03-01-24 08:00	03-01-24 18:00	03-01-24 05:09	03-01-24 20:12	
2023117538	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	915	CHILELOS - VALDIVIA 220KV	1405 CHILELOS - VALDIVIA 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Roca de vegetación en franja de servidumbre.	Bajo	Actividades: Restricciones: Restricción a la reconexión: Instalaciones en Rango: Línea 220 KV Cruillos - Valdivia, C1 o Línea 220 KV Cruillos - Valdivia, C2. Temporalidad de los Rangos: Durante de los trabajos. Nivel de Rango: Bajo. Riesgos del jefe de faena: No hay. Observación: No reconectar las interrupciones asociadas a las líneas.	No tiene consumo afectado	ninguno		Operativo	Operativo	03-01-24 08:00	03-01-24 18:00	03-01-24 05:09	03-01-24 20:12	
2023117527	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	Actividades: Restricciones: Restricción a la reconexión: Instalaciones en Rango: Línea 220 KV Canutillar - Puerto Montt, C1 o Línea 220 KV Canutillar - Puerto Montt, C2. Temporalidad de los Rangos: Durante de los trabajos. Nivel de Rango: Bajo. Riesgos del jefe de faena: No hay. Observación: No reconectar las interrupciones asociadas a las líneas.	No tiene consumo afectado	ninguno		Operativo	Operativo	03-01-24 08:00	03-01-24 18:00	03-01-24 05:09	03-01-24 18:23	
2023118654	Línea	Ejecución Exitosa	CSE TRANSDISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	406	TAP ALTO MELIPILLA - BOLLENAR 110KV	438 TAP ALTO MELIPILLA - BOLLENAR 110KV C1	Roca y poda franja servidumbre	Sin Limitaciones	Se realizará poda de árboles dentro de la franja de seguridad.	Rango Bajo, se requiere distancia de seguridad mínima a puntos energizados.	Se requiere bloqueo de no conexiones de interruptor S289H2 de SE Tap Off Alto Melipilla.	No tiene consumo afectado	ninguno		Operativo	Operativo	03-01-24 08:00	03-01-24 18:00	03-01-24 09:43	03-01-24 17:44	
2023118643	Línea	Ejecución Exitosa	HAUDEMAN	1952	Intervención	Origen Interno	Programada	1023	MELILLONES - EL LINCE 110KV	1883 MELILLONES - EL LINCE 110KV C1	Lavado de Antena	Sin Limitaciones	LAVADO DE LÍNEA 110KV SECTOR INTERMEDIO Y LADUNA SECA (ESTRUCT. 101 A 248)	Rango bajo, se tomarán todas las medidas necesarias para realizar un trabajo seguro.	S/E Melipilla: No reconectar S202 y S/E El Lince: No reconectar S201.	No tiene consumo afectado	ninguno		Operativo	Operativo	03-01-24 08:00	03-01-24 18:00	03-01-24 08:47	03-01-24 17:17	
2023117528	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	Actividades: Restricciones: Restricción a la reconexión: Instalaciones en Rango: Línea 220 KV Canutillar - Puerto Montt, C1 o Línea 220 KV Canutillar - Puerto Montt, C2. Temporalidad de los Rangos: Durante de los trabajos. Nivel de Rango: Bajo. Riesgos del jefe de faena: No hay. Observación: No reconectar las interrupciones asociadas a las líneas. Nota: Trabajos coordinados con Chilectra.	No tiene consumo afectado	ninguno		Operativo	Operativo	03-01-24 08:00	03-01-24 18:00	03-01-24 05:09	03-01-24 18:23	
2023120233	Línea	Ejecución Exitosa	MINERA MERIDIAN	382	Desconexión	Origen Interno	Programada	1149	TAP OFF PALESTINA - EL PEÑÓN 66KV	2147 TAP OFF PALESTINA - EL PEÑÓN 66KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	El trabajo consiste en inspeccionar puntos de apoyo e instalar preformas de protección o reparación a base necesario. Se inspeccionará principalmente estructuras N° 3, N° 7, N° 9, N° 10, N° 13 y N° 205.	Rango bajo para el sistema. Trabajo planificado y supervisado en terreno.	Inmovilizaciones: Riesgos solicitados: N° 1 S/E Palestina Interruptor S287 abierto, N° 2 S/E Palestina Desconector S887 2 abierto, N° 3 S/E Palestina Desconector S887 27 cerrado, N° 4 S/E Peñón Interruptor S2CT abierto, N° 5 S/E Peñón Interruptor S28T abierto, N° 6 S/E Peñón Desconector S883 abierto y N° 7 S/E Peñón Desconector S883 1 cerrado.	No tiene consumo afectado	ninguno		Operativo	Operativo	03-01-24 07:50	03-01-24 19:30	03-01-24 06:25	03-01-24 18:36	
2023120239	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSISORA ELECTRICA DEL NORTE S.A.	456	Intervención	Origen Interno	Programada	1156	CUMBRE - NUEVA CARDONES 100KV	2824 CUMBRE - NUEVA CARDONES 100KV C1 2825 CUMBRE - NUEVA CARDONES 100KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se realizará inspección con Drone y con trabajo en estructuras.	Rango: Arco eléctrico, cables de distinto nivel. Medidas de mitigación. Mantener distancia a punto energizado. Tap a zona de desplazamiento por la estructura e identificar la distancia a los puntos energizados, medición del viento y su registro (eventualmente), monitoreo una distancia de seguridad equivalente al voltaje requerido indicada para cada caso en IM de seguridad e T respectivos, documentar en AET.	Condiciones operacionales requeridas: Protección de no reconectar y desahbitar reconexión automática (P79) en K2/N3/N6 (Cumbini) y K12/K12/N6/N9 (Punta Cardones).	No tiene consumo afectado	ninguno		Operativo	Operativo	03-01-24 07:00	10-01-24 08:00	03-01-24 08:19	10-01-24 17:20	
2023121603	Línea	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	189	MATENCILLO - VALLENAR 110KV	1249 ESTRUCTURA 62 - ESTRUCTURA 63 110KV C1 1250 ESTRUCTURA 62 - VALLENAR 110KV C1 1251 MATENCILLO - ESTRUCTURA 62 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Construcción de fundaciones y casillas en patios de alta tensión.	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Actividades: Construcción de fundaciones y casillas en patios de alta tensión, S2N6027 Ampliación SE Vallenar: Patio 110KV. Construcción fundación nuevo patio HT1, corresponde la realización de las fundaciones de los pararrayos (PS) y equipo Hórbido P-2, donde se incluyen las actividades de retro de grapple, voladura y frizado, excavación, empujillado, armadura, hormigonado y refuerzo.***Nota: Se cumplirá con lo descrito en la minuta de trabajo no significativas AR-EP 18 y en especial enfoca con distancias mínimas de seguridad.***Nota: Excavaciones serán realizadas de forma Manual, no ingresará Maquinaria a zona de trabajo (nuevo patio HT1).***Nota: Cansite reuse NO cruce línea de 11.2 kV se utilizarán extensiones de canoa para llegar al punto de descarga de concreto por construcción de fundaciones.***Nota: Se modificará el acceso para el acceso del personal a zona nuevo patio HT1 con PMT01 50563.***Nota: Se realizará hornecación diaria del terreno para evitar contaminación de los alrededores. Restricciones: No hay Nivel de Rango: Rango no significativo Riesgos del jefe de faena: Subestación Vallenar, Cines, cadenas y barreras new jersey plásticas Delimitación zona de trabajo	No tiene consumo afectado	ninguno		Operativo	Operativo	03-01-24 07:00	11-01-24 20:00		
2023121678	Línea	Ejecución Exitosa	COMPAÑIA DOÑAS DEL COLLARADO SDC	375	Intervención	Origen Interno	Programada	1083	ENCUENTRO - COLLARADO 220KV	3691 ENCUENTRO - EST. 346 220KV C1 3692 EST. 346 - EST. 399 220KV C1 3693 EST. 399 - COLLARADO 220KV C1 2008 ENCUENTRO - EST. 346 220KV C2 2009 EST. 346 - EST. 399 220KV C2 2004 EST. 399 - COLLARADO 220KV C2	Obras Civiles	Sin Limitaciones	Trabajos de apertura de gruta que consisten en remoción, instalación de perfilado de plataforma en SPA, con la finalidad de preparar la línea para el desarrollo de la actividad. Mejoramiento de acceso y mantenimiento de caminos. Perfiles entre vientos 0490-4912-4942 y cruce entre vientos 0490-4912-4942 y cruce entre vientos 0489-4940.	Rango Bajo, Trabajos de movimiento de tierra en caminos de servidumbre	Se deshabilitará de reconexión automática EN S/E Encuentro 3228 y S228 en S/E Collarado: 3233 y 3234	No tiene consumo afectado	ninguno		Operativo	Operativo	03-01-24 07:00	03-01-24 20:00	03-01-24 08:32	03-01-24 17:17	
2023121686	Línea	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	189	MATENCILLO - VALLENAR 110KV	1249 ESTRUCTURA 62 - ESTRUCTURA 63 110KV C1 1250 ESTRUCTURA 62 - VALLENAR 110KV C1 1251 MATENCILLO - ESTRUCTURA 62 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Calicatas en patios de AT, S2N6027 Ampliación SE Vallenar	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Actividades: Calicatas en patios de AT, S2N6027 Ampliación SE Vallenar: Calicatas Peñón HT1, HT5 y HT2, patio 110KV.***Nota: Todos las excavaciones serán realizadas manualmente. Los trabajos de calicatas en patios de alta tensión se realizarán a nivel de piso y no implica el desplazamiento de equipos al interior del patio de alta tensión salvo la altura del hombre.***Nota: Se cumplirá con lo descrito en la minuta AR-EP 03 y con enfoca especial en cumplir con las distancias mínimas de seguridad a puntos energizados del patio de alta tensión.***Nota: Se modificará el acceso para delimitación de obra para el acceso del personal a zona nuevo patio HT1 con PMT01 50563. Restricciones: No hay Nivel de Rango: Rango no significativo Riesgos del jefe de faena: Subestación Vallenar, Cines y cadenas plásticas Zona Delimitada .	No tiene consumo afectado	ninguno		Operativo	Operativo	03-01-24 07:00	11-01-24 18:00		
2023121579	Línea	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	189	MATENCILLO - VALLENAR 110KV	1249 ESTRUCTURA 62 - ESTRUCTURA 63 110KV C1 1250 ESTRUCTURA 62 - VALLENAR 110KV C1 1251 MATENCILLO - ESTRUCTURA 62 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Construcción de fundaciones y casillas en patios de alta tensión, S2N6027 Ampliación SE Vallenar	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Actividades: Construcción de fundaciones y casillas en patios de alta tensión, S2N6027 Ampliación SE Vallenar: Instalación y Montaje de Calavates Electricas en Patio 3 y 4 de 15-00 (Escarillas, Batajeas, C.A.S, P.V.C)***Nota: Se ingresará a realizar los trabajos teniendo instalado Cerco delimitador de obra.***Nota: Trabajos sin intervención de equipos en explotación, se cumplirá con lo indicado en minuta AR-EP-18. Restricciones: No hay Nivel de Rango: Rango no significativo Riesgos del jefe de faena: Subestación Vallenar, Cines, cadenas y barreras new jersey plásticas Delimitación zona de trabajo	No tiene consumo afectado	ninguno		Operativo	Operativo	03-01-24 07:00	11-01-24 20:00		

Número	Tipo	Estado	Empresa	M Coordinado	Tipo Substancia	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Línea	ID(s)	Tamaño(s)	Tipo Trabajo	Potencia	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	
2023121535	Línea	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	189	MATENCILLO - VALLENAR 110KV	1249 1250 1251	ESTRUCTURA 62 - ESTRUCTURA 63 110KV C1 ESTRUCTURA 63 - VALLENAR 110KV C1 MATENCILLO - ESTRUCTURA 62 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Construcción de fundaciones y candeleros en patios de alta tensión	Actividades: Construcción de fundaciones y candeleros en patios de alta tensión, SPN6017. Ampliación SE Vallenar: instalación de fundación prefabricada (puerto de anclaje) para posterior modificación de bridas M6 110kV. Se consideren Trabajos de Vaseado, Retiro de grava, Excavación, Homogeneizado de un mesclado, Instalación Manual de Muerto con su respectivo anclaje, refuerzo compactado y reposición de grava.***Nota: Trabajos se consideran realizados de forma manual, sin intervención de maquinaria.***Nota: Solo se consideran las Obras civiles para instalación de fundación prefabricada (puerto de anclaje de hombrón).***Nota: Se cumplió con lo descrito en la minuta de riesgo no significativo AR-OP 18 y en especial énfasis con distancias mínimas de seguridad. Restricciones: No hay Nivel de Rango: Riesgo no significativo Bloques del jefe de forma: Subestación Vallenar, Correo y cadenas plásticas Zona delimitada.	No tiene consumo afectado	ninguno			03-01-24 07:00	11-01-24 18:00					
2023120968	Línea	Ejecución Externa	CHILQUINTA TRANSMISIÓN S.A.	1984	Desconexión	Origen Interno	Programada	578	LAS VEGAS - FFCC LOS ANDES 44KV	1047 1048 1049 1050 1051	CHAGRES - PANQUINQUE 44KV C2 LAS VEGAS - CHAGRES 44KV C2 PANQUINQUE - TAP SAN RAFAEL 44KV C2 TAP SAN RAFAEL - TAP SAN RAFAEL 44KV C2 TAP SAN RAFAEL - FFCC LOS ANDES 44KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se requiere la desconexión de la LT Las Vegas - FFCC Andes Cto 2 por trabajos de montaje de estructuras ES A y ES58 para realizar el accionamiento por el proyecto Bolacilla	Riesgo bajo programado y controlado	Trabajos relacionados al proyecto Bolacilla Nup 1160. Se requiere realizar un microcorte para cambiar S/S Panquihue al Cto N°1 y luego otro microcorte para normalizar la instalación. Considera preaviso por el cto N°1 de LT Las Vegas - FFCC Andes.	No tiene consumo afectado	ninguno			03-01-24 07:00	03-01-24 19:00	03-01-24 06:57	03-01-24 19:58		
2023119776	Línea	Ejecución Externa	AES ANDES S.A.	10	Desconexión	Origen Interno	Programada	49	TAP LA LAJA - QUELTUHUES 110KV	144	TAP LA LAJA - QUELTUHUES 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se requiere realizar la desconexión del circuito para reemplazo de aislación.	Se tomarán todos los recaudos para realizar el trabajo de forma segura.	Durante desconexión se mantendrá en servicio el Cto. N°2 de la LT 110 KV Queltuhues Laja.	No tiene consumo afectado	ninguno			03-01-24 06:00	03-01-24 15:00	03-01-24 06:17	03-01-24 16:53		
2023121123	Línea	Ejecución Externa	ENGE ENERGÍA CHILE S.A.	1744	Intervención	Origen Externo	Programada	1054	CHACAYA - EL COBRE (INGRE) 220V	1954 1955	CHACAYA - EL COBRE (INGRE) 220 KV C1 CHACAYA - EL COBRE (INGRE) 220 KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Instalación de portales de protección tipo andamios en cruz de 12x220KV Alacama Bifase tramo comprendido entre vano E20 y E21, sobre línea 220 KV Chacaya - El Cobre 1 y 2, y línea 33 KV Chacaya-Alcama, como trabajo previo para posterior obra de reemplazo de conductor. A solicitud de transilec.	Riesgo bajo, se tomarán todas las medidas de seguridad necesarias para un trabajo seguro.	Condiciones Operacionales: S/S Chacaya: Señalilar y no reconectar 5206 S/S Chacaya: Señalilar y no reconectar 5207 S/S El Cobre: Señalilar y no reconectar 5202 S/S El Cobre: Señalilar y no reconectar 5203	No tiene consumo afectado	ninguno			03-01-24 00:00	31-01-24 18:00	03-01-24 08:31	09-01-24 21:00		
2023121135	Línea	Ejecución Externa	ENGE ENERGÍA CHILE S.A.	1744	Intervención	Origen Externo	Programada	1053	CHACAYA - CRUCERO 220V	1953	CHACAYA - CRUCERO 220V C1	Control Automático	Sin Limitaciones	Instalación de portales de protección tipo andamios y armallado en cruz de 12x220KV Alacama Mingo tramo comprendido en E20-E21, sobre línea 220KV Chacaya-Cruero (vano E20-E20) y línea 110 KV Mayllones-El Lince (vano E20-E20), como trabajo previo para posterior obra de reemplazo de conductor, tramo comprendido entre E20 y E21, a solicitud de Transilec.	Riesgo bajo, se tomarán todas las medidas de seguridad necesarias para un trabajo seguro.	Condiciones Operacionales: S/S Chacaya: Señalilar y no reconectar 5213 S/S Cruero: Señalilar y no reconectar 5216	No tiene consumo afectado	ninguno			03-01-24 00:00	31-01-24 18:00	03-01-24 08:31	09-01-24 21:00		

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 CGE S.A.

 Resumen

Fecha de envío al Coordinador Eléctrico : 04-01-2024 01:38

Finalizado

Número:

2024000021

Solicitante:

Manuel Francisco Gaete Monsalve

Empresa:

CGE TRANSMISIÓN S.A.

Tipo de Origen:

Interno

SubEstación:

S/E PARRAL

Falla Sobre:

transformador

Elementos

Tipo: transformadores2d - PARRAL 66/25 KV 30 MVA N°3
Nombre : PARRAL 66/25 KV 30 MVA N°3
Fecha Perturbacion : 03-01-2024 21:56
Fecha Normaliza : 03-01-2024 22:03
Protección : 51
Interruptor : 52CT3
Consumo : 23.7
Comentario : .

¿Produce otra indisponibilidad?

No

Zona Afectada

Maule

Comuna

Parral

Tipo Causa

Causa Presunta
Causa Principal
Se investiga

Comentarios Tipo Causa:

Se investiga.

Causas

-**Fenómeno Físico:** Sobrecarga.
-**Elemento:** Transformadores de poder
-**Fenómeno Eléctrico:** Protección de sobrecorriente temporizada 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 52CT3 S/E Parral, afectando los consumos de media tensión asociados.
-**Acciones Inmediatas:** .

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

Afecta SSCC:

No

Afecta Medidores:

No

Afecta Protecciones:

No

Consumo:

Consumo Regulado

Distribuidoras Afectadas

COMPAÑÍA GENERAL DE ELECTRICIDAD S.A. / Perd. Estm. de Potencia: 7.8 / Región : Maule / Clientes Afectados: 12931
LUZPARRAL S.A. / Perd. Estm. de Potencia: 15.9 / Región : Maule / Clientes Afectados: 14054

Retorno Automatico:

No Tiene Retorno Automático

Fecha / Hora Perturbación de la Solicitud:

03-01-2024 21:56

Fecha / Hora Estimada Retorno:

03-01-2024 22:03

Fecha / Hora Efectiva Retorno:

03-01-2024 22:03

Archivos Subidos

Archivo	Fecha Subida
 IF 2023000021 ANEXO I - AJUSTES DE PROTECCIONES.zip (/informe_fallas/download_file/65963071ad651f059a80a444/IF 2023000021 ANEXO I - AJUSTES DE PROTECCIONES.zip)	17/01/2024 14:20:16
 IF 2024000021 ANEXO II - PROBATORIOS (Antecedentes).zip (/informe_fallas/download_file/65963071ad651f059a80a444/IF 2024000021 ANEXO II - PROBATORIOS (Antecedentes).zip)	17/01/2024 14:20:16
 IF 2024000021 ANEXO III - INFORME DE INTERRUPCIÓN DE SUMINISTRO.pdf (/informe_fallas/download_file/65963071ad651f059a80a444/IF 2024000021 ANEXO III - INFORME DE INTERRUPCIÓN DE SUMINISTRO.pdf)	17/01/2024 14:20:16
 IF 2024000021 ANEXO IV - ESTAMPA DE TIEMPO SINCRONIZADA.pdf (/informe_fallas/download_file/65963071ad651f059a80a444/IF 2024000021 ANEXO IV - ESTAMPA DE TIEMPO SINCRONIZADA.pdf)	17/01/2024 14:20:16
 IF 2024000021 04-01-2023 DF CT3 SE Parral.pdf (/informe_fallas/download_file/65963071ad651f059a80a444/IF 2024000021 04-01-2023 DF CT3 SE Parral.pdf)	17/01/2024 14:20:16

 Resumen

Fecha de envío al Coordinador Eléctrico : 04-01-2024 09:29

Finalizado

Número:

2024000027

Solicitante:

CLAUDIO ANTONIO ACUÑA SEPULVEDA

Empresa:

COMPAÑÍA GENERAL DE ELECTRICIDAD S.A.

Tipo de Origen:

Externo

Correlativo Asociado:

2024000021

SubEstación:

S/E PARRAL

Falla Sobre:

otro

Elementos

Tipo: otros - tendido cable
Nombre :
Fecha Perturbacion : 03-01-2024 21:56
Fecha Normaliza : 03-01-2024 22:03
Protección : -
Interrupor : 52CT3 Parral
Consumo : 7.8
Comentario : Desconexión forzada 52CT3 S/E Parral, afectando los consumos de media tensión asociados.

¿Produce otra indisponibilidad?

No

Zona Afectada

Maule

Comuna

Parral
Retiro

Tipo Causa

Causa Presunta
Causa Principal

Comentarios Tipo Causa:

Falla aguas arriba del sistema de distribución.

Causas

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

Comentarios Causas:

-**Fenómeno Físico:** Falla aguas arriba del sistema de distribución.
-**Elemento:** Falla aguas arriba del sistema de distribución.
-**Fenómeno Eléctrico:** Falla aguas arriba del sistema de distribución.
-**Operación de los interruptores:** Falla aguas arriba del sistema de distribución.

Observaciones:

- Observaciones:** Falla aguas arriba del sistema de distribución.
- Acciones Inmediatas:** CGE no se pronuncia por fallas aguas arriba del sistema de distribución.
- Hechos Sucidos:** Falla aguas arriba del sistema de distribución.
- Acciones Correctivas a Corto Plazo:** Falla aguas arriba del sistema de distribución.
- Acciones Correctivas a Largo Plazo:** Falla aguas arriba del sistema de distribución.

Afecta SSCC:

No

Afecta Medidores:

No

Afecta Protecciones:

No

Consumo:

Consumo Regulado

Distribuidoras Afectadas

CGE DISTRIBUCIÓN S.A. / Perd. Estm. de Potencia: 7.8 / Región : Maule / Clientes Afectados: 16362

Retorno Automatico:

No Tiene Retorno Automático

Fecha / Hora Perturbación de la Solicitud:

03-01-2024 21:56

Fecha / Hora Estimada Retorno:

03-01-2024 22:03

Fecha / Hora Efectiva Retorno:

03-01-2024 22:03

Archivos Subidos

Archivo	Fecha Subida
 IF 2024000027 Anexo CCPH 03-01-2024.xlsx (/informe_fallas/download_file/6596a2d9ad651f7c5175ccba/IF 2024000027 Anexo CCPH 03-01-2024.xlsx)	08/01/2024 10:28:13
 IF IF 2024000027 DF 52CT3 SE ParraL_ 03-01-2024.docx (/informe_fallas/download_file/6596a2d9ad651f7c5175ccba/IF IF 2024000027 DF 52CT3 SE ParraL_ 03-01-2024.docx)	08/01/2024 10:28:13

ANEXO N°6

Otros antecedentes aportados por CGE Transmisión S.A. y CGE S.A.

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2024000021	FECHA DE FALLA: 03 de enero de 2024
INSTALACIÓN (ES) S/E Parral	

1. CAUSA U ORIGEN DE LA FALLA:

1.1. Fecha y hora de la Falla:

Fecha	03 de enero de 2024
Hora	21:56

1.2. Localización de la falla:

1.2.1. Nombre de Instalación donde se produjo de falla.

S/E Parral / ID 473

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

Transmisión Zonal.

1.2.3. Elemento o equipo fallado.

No existió falla en elementos o equipos de Transmisión, sino más bien una operación indeseada de Paño CT3 de SE Parral, debido a que carga sobrepasó umbral ajustado en elementos de sobrecorriente de fase de dicho Paño.

1.3. Causa origen de la falla:

Aumento súbito de la demanda, genera la apertura del interruptor 52CT3 por sobrepaso de umbral ajustado en protecciones de Paño CT3 de SE Parral.

1.4. Proposición de origen de la falla.

Caso Fortuito o fuerza Mayor

1.5. Código de falla.

Causas de Falla	Código	Definición
Fenómeno Físico *	DIS2	Interrupción producida por aumento del consumo no proyectado, por sobre los límites de diseño de la instalación.
Elemento del Sistema Eléctrico	PR6	Interruptores.

INFORME DE FALLA

REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2024000021	FECHA DE FALLA: 03 de enero de 2024
INSTALACIÓN (ES) S/E Parral	

Fenómeno Eléctrico	SO50	Sobrecorriente instantánea de fase
Modo	13	Opera según lo esperado

1.6. Comuna donde se originó la falla.

7404, Parral

1.7. Comunas afectadas por la falla.

7404, Parral

8409, Ñiquén

1.8. Reiteración.

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

Ninguna.

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

Ninguna.

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

Ninguna.

1.9. Datos empresa propietaria instalación operada

Razón Social: CGE Transmisión S.A.

Rut: 77.465.741-K

Representante Legal: Iván Arístides Quezada Escobar

Dirección: Av. Presidente Riesco 5561, piso 17. Las Condes.
Santiago.

2. INSTALACIONES AFECTADAS.

Subestación Primaria	Instalación (Barra Primaria)	Hora desconexión	Hora Normalización
PARRAL	Transformador N°3 66/13,8kV 30MVA	21:56	22:03

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2024000021	FECHA DE FALLA: 03 de enero de 2024
INSTALACIÓN (ES) S/E Parral	

3. DIAGRAMAS SIMPLIFICADOS.

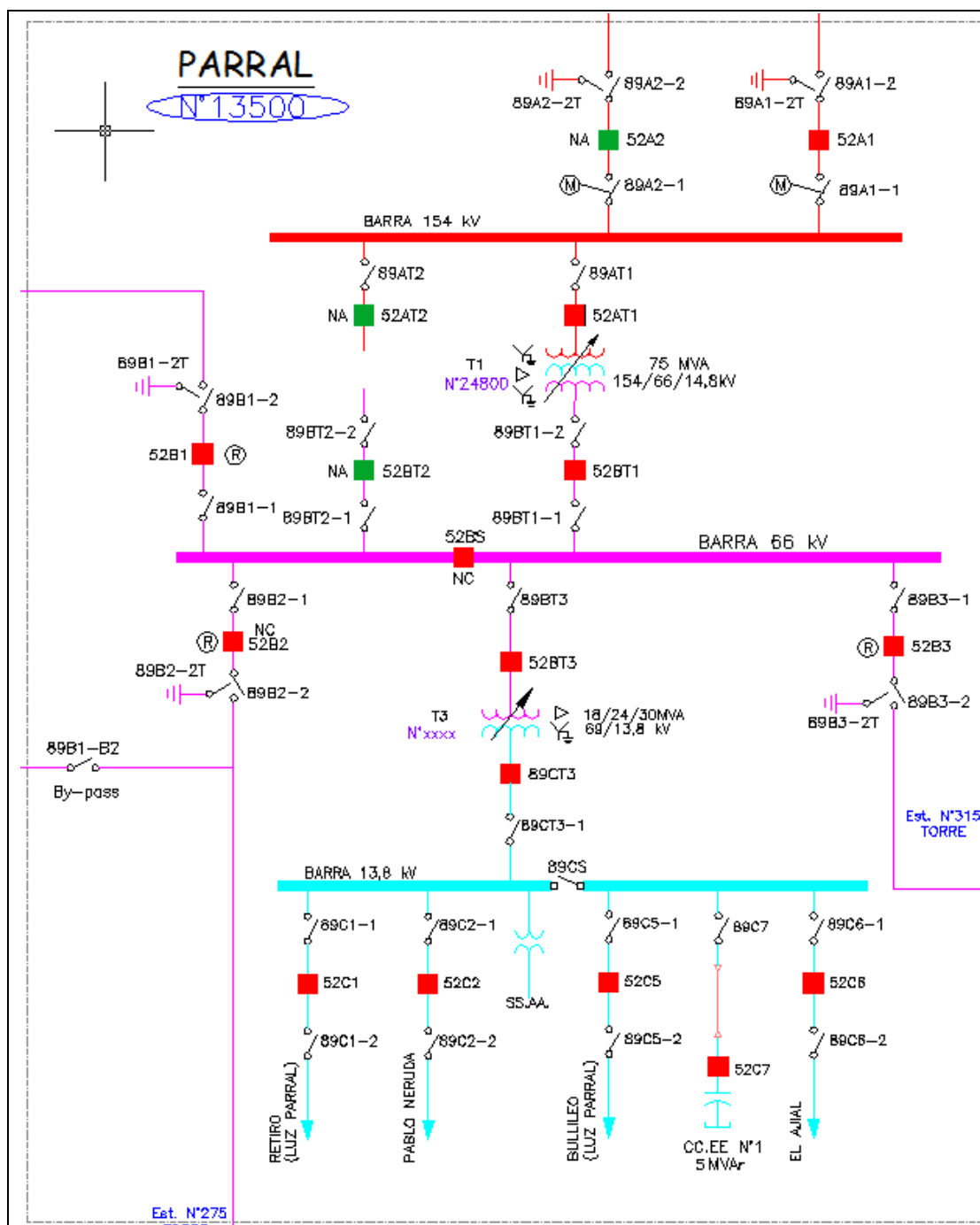


Figura 3; Diagrama Unilineal Simplificado de S/E Parral.

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

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2024000021	FECHA DE FALLA: 03 de enero de 2024
INSTALACIÓN (ES) S/E Parral	

4. PERDIDAS DE GENERACIÓN.

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

5. PÉRDIDAS DE CONSUMOS.

Subestación	Instalación	MW	Hora Desconexión	Hora Normalización	Observaciones
Parral	T3	7.6	21:56	22:13	Cto. Retiro (C1), consumos de Luz Parral.
		2.3	21:56	22:03	Cto. Pablo Neruda (C2), consumos de CGE.
		8.3	21:56	22:03	Cto. Bullileo (C5), consumos de Luz Parral.
		5.5	21:56	22:03	Cto. El Ajial (C6), consumos de CGE.
	TOTAL	23.7			

ENS: 4,03 MWH.

Clientes afectados: 12.931

Nota: Las pérdidas de consumos informadas corresponden a magnitudes de potencia medidas en sistema CGE TRNSMISIÓN 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. Por lo anteriormente indicado, para determinar los consumos efectivamente desprendidos se requiere que coordinador eléctrico nacional realice análisis de balance de potencias considerando el aporte de los PMGD correspondientes.

INFORME DE FALLA
REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2024000021	FECHA DE FALLA: 03 de enero de 2024
INSTALACIÓN (ES) S/E Parral	

6. CRONOLOGÍA DE EVENTOS Y DESCRIPCIÓN DE CAUSAS.

SUBESTACIÓN	EVENTO	HORARIO
Parral	Desconexión forzada del interruptor 52CT3 S/E Parral, afectando los consumos de media tensión asociados.	21:56
Parral	Abierto manual interruptor 52C1 Cto. Retiro (Luz Parral). Por toma de carga controlada.	22:03
Parral	Cerrado interruptor 52CT3. Se recuperan los alimentadores 52C2 Pablo Neruda, 52C6 El Ajial y 52C5 Bullileo (Luz Parral).	22:03
Parral	Cerrado interruptor 52C1 Cto. Retiro. (En Vacío) En coordinación con Luz Parrar, Toma de carga controlada. 22:14 hrs. Inicio de toma de carga 22:18 hrs Término de toma de carga. Recuperado 100% de los consumos	22:13

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

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

7.1. Resumen de Operación de esquema de protección:

Relé	Hora Relé	S/E	Instalación (Paño)	Función de protección Operada	Tiempo [s].	Observaciones
SEL 387	21:56	Parral	52CT3	51P2T	0 ms	-

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2024000021	FECHA DE FALLA: 03 de enero de 2024
INSTALACIÓN (ES) S/E Parral	

7.2. Ajustes de Protección en Formato Resumido.

TRANSFORMADOR T-3 66/13,8 KV

PROTECCIÓN DIFERENCIAL

Relé	SEL 587-5
Potencia Base	30 MVA
Voltaje Base Primario	69KV
Voltaje Base Secundario	15,3KV
TTCC Wdg 1 69KV	400/5 conexión en Y
TTCC Wdg 2 13.8KV	1600/5 conexión en Y
Tap Wdg 1 69kV	3,14
Tap Wdg 2 13.8kV	3,54
Slope	30% SL1 - 50% SL2

PROTECCIÓN DE SOBRECORRIENTE DE FASE Y RESIDUAL 69 kV

	Protección de Fase	Protección Residual
TTCC	400/5	400/5
Relé	SEL 587-5	
Pick up	3,8 Asec	0,5Asec
Curva	C2	U1
Lever	0,3	1.0
Instantáneo	No	No

INFORME DE FALLA
REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2024000021	FECHA DE FALLA: 03 de enero de 2024
INSTALACIÓN (ES) S/E Parral	

PROTECCIÓN DE SOBRECORRIENTE DE FASE Y RESIDUAL 13.8 kV.

	Protección de Fase	Protección Residual
TTCC	1600/5	1600/5
Relé	SEL 587	
Pick up	3,8 Asec (*)	0,5 Asec
Curva	Muy Inversa – C2	U1
Lever	0,25 (**)	8,0
Instantáneo	26 pu	12 pu

(*)(**)Modificado posteriormente en ECAP N°01-2024

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2024000021	FECHA DE FALLA: 03 de enero de 2024
INSTALACIÓN (ES) S/E Parral	

ANÁLISIS DE LA ACTUACIÓN DE ,LAS PROTECCIONES

SE PARRAL – 52CT3

SEL 387

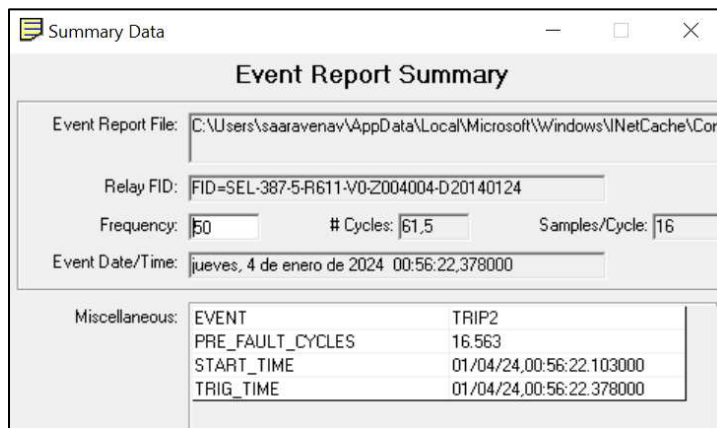


Figura 4. Resumen del evento S/E Parral SEL 387

Nota: El horario del relé es UTC=00 por lo tanto se deben considerar menos 3 para el horario local.

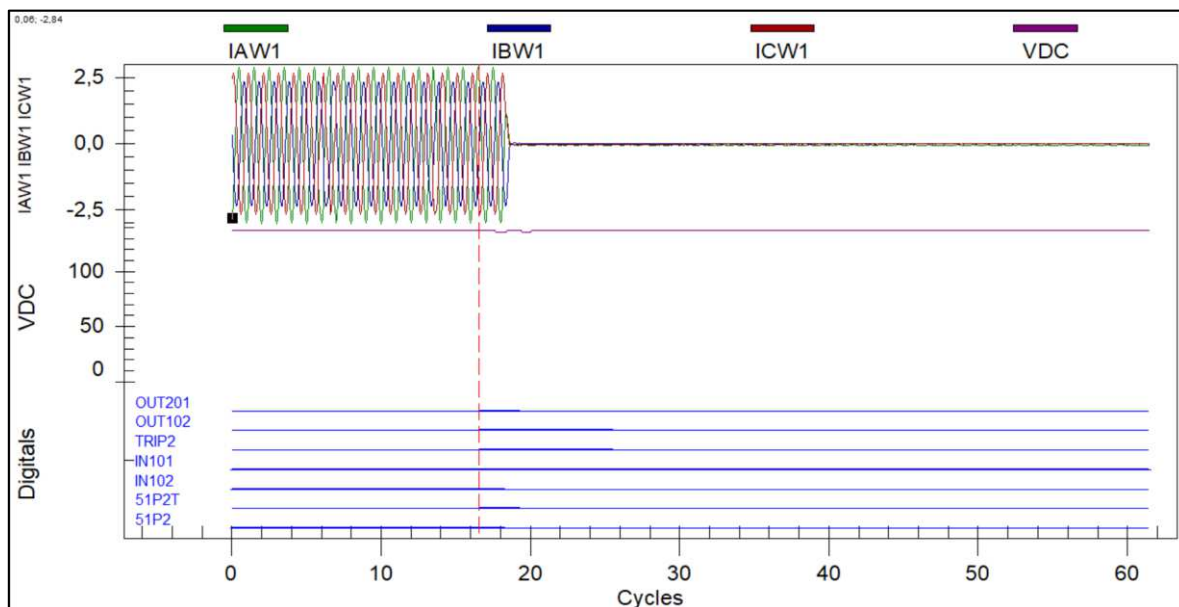


Figura 5. Registro Oscilográfico S/E Parral SEL 387 52CT3

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

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2024000021	FECHA DE FALLA: 03 de enero de 2024
INSTALACIÓN (ES) S/E Parral	

En el registro oscilográfico se aprecia la operación de la protección SEL 387 asociada al paño BT3 de S/E Parral, ante la activación de la función de sobrecorriente 51P2T, dando orden de trip sobre el interruptor 52CT3.

=>HIS

87 51/51N T3 Date: 01/04/24 Time: 19:12:12.411
PARRAL

DATE TIME EVENT GRP TARGETS

```

1 01/04/24 01:28:52.295 ER    1
2 01/04/24 01:03:20.455 ER    1
3 01/04/24 00:56:22.378 TRIP2 1  TRIP 51 C W2
4 01/04/24 00:50:36.668 ER    1
5 01/04/24 00:50:24.263 ER    1
6 01/04/24 00:50:23.143 ER    1
7 01/04/24 00:50:22.133 ER    1
8 01/04/24 00:49:06.086 ER    1
9 01/04/24 00:45:55.543 ER    1
10 01/04/24 00:45:48.593 ER    1

```

=>SER 30

87 51/51N T3 Date: 01/04/24 Time: 19:11:32.310
PARRAL

FID=SEL-387-5-R611-V0-Z004004-D20140124

#	DATE	TIME	ELEMENT	STATE
30	01/04/24	00:50:26.045	51P2	Asserted
29	01/04/24	00:50:36.640	51P2	Deasserted
28	01/04/24	00:50:36.665	51P2	Asserted
27	01/04/24	00:50:37.045	51P2	Deasserted
26	01/04/24	00:50:37.065	51P2	Asserted
25	01/04/24	00:50:37.175	51P2	Deasserted
24	01/04/24	00:50:37.225	51P2	Asserted
23	01/04/24	00:50:37.375	51P2	Deasserted
22	01/04/24	00:50:37.405	51P2	Asserted
21	01/04/24	00:50:37.555	51P2	Deasserted

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

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2024000021	FECHA DE FALLA: 03 de enero de 2024
INSTALACIÓN (ES) S/E Parral	

20	01/04/24	00:50:37.565	51P2	Asserted
19	01/04/24	00:56:22.379	51P2T	Asserted
18	01/04/24	00:56:22.379	TRIP2	Asserted
17	01/04/24	00:56:22.379	OUT102	Asserted
16	01/04/24	00:56:22.413	51P2	Deasserted
15	01/04/24	00:56:22.416	IN102	Deasserted
14	01/04/24	00:56:22.433	51P2T	Deasserted
13	01/04/24	00:56:22.558	TRIP2	Deasserted
12	01/04/24	00:56:22.558	OUT102	Deasserted
11	01/04/24	01:03:20.453	IN102	Asserted
10	01/04/24	01:03:20.463	51P2	Asserted
9	01/04/24	01:03:20.468	51P1	Asserted
8	01/04/24	01:03:20.603	51P1	Deasserted
7	01/04/24	01:03:20.608	51P1	Asserted
6	01/04/24	01:03:20.613	51P1	Deasserted
5	01/04/24	01:03:20.998	51P2	Deasserted
4	01/04/24	01:28:52.292	51P2	Asserted
3	01/04/24	01:28:53.472	51P2	Deasserted
2	01/04/24	18:32:00.349	Relay settings changed	
1	01/04/24	18:45:19.943	Relay settings changed	

El registro SER N°19 muestra la activación de la función de sobrecorriente de fase 51P2T el 01/04/24 00:56:22.379, dando orden de TRIP2 de forma instantánea según registro SER N°18.

Nota: El horario del relé es UTC=00 por lo tanto se deben considerar menos 3 para el horario nacional.

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2024000021	FECHA DE FALLA: 03 de enero de 2024
INSTALACIÓN (ES) S/E Parral	

8. ACCIONES CORRECTIVAS

8.1. ACCIONES CORRECTIVAS A CORTO PLAZO

El día 04-01-2024 se ha realizado bajo el curso Forzoso N° 2024001639, mediante el cual se realizó aumento de Pick de Paño CT3 de SE Parral para efectos permitir la operación a plena carga de transformador T3 sin riesgo de operación indeseada. Para tales efectos se ha desarrollado El ECAP N°01-2024 mediante el cual se respalda que los ajustes implementados mantienen la coordinación vigente.

8.2. ACCIONES CORRECTIVAS A LARGO PLAZO

No aplica

9. CONCLUSIONES.

Producto de un aumento de la demanda en la zona, se produce una operación indeseada por sobrecarga en Paño CT3 de SE Parral.

10. ANALISIS CONJUNTO.

El miércoles 03 de enero de 2024 a las 21:56 hrs. se produce la operación del 52CT3 de S/E Parral, afectando a sus respectivos alimentadores de empresas CGE y Luz Parral.

De acuerdo con el perfil de carga revisando en el momento e interrogación de las protecciones se observa una operación por sobrecorriente en 52CT3, debido a la sobrecarga ocurrida por aumento súbito de la demanda.

A las 22:03hrs. se recuperan 3 de 4 alimentadores con el cierre del 52CT3, dejando abierto el 52C1 Cto. Retiro por control de carga en el T3. Luego, a las 22:13hrs. se cierra el 52C1 quedando el 100% recuperado.

Al día siguiente jueves 4 de enero 2024, a través de curso forzoso SD 2024001639, gestionado con el coordinador, se realiza una modificación de ajuste de Paño CT3, para efectos de permitir la operación de transformador a plena carga sin riesgos de operación indeseada y para efectos de soportar sobrecargas transitorias.

INFORME DE FALLA
REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2024000021	FECHA DE FALLA: 03 de enero de 2024
INSTALACIÓN (ES) S/E Parral	

11. ANEXOS.

- | | |
|------------------------|--|
| I. ANEXO I. | AJUSTES DE PROTECCIONES. |
| II. ANEXO II. | PROBATORIAS (ANTECEDENTES). |
| III. ANEXO III. | INFORME DE INTERRUPCIÓN DE SUMINISTRO |
| IV. ANEXO IV. | ESTAMPA DE TIEMPO SINCRONIZADA. |

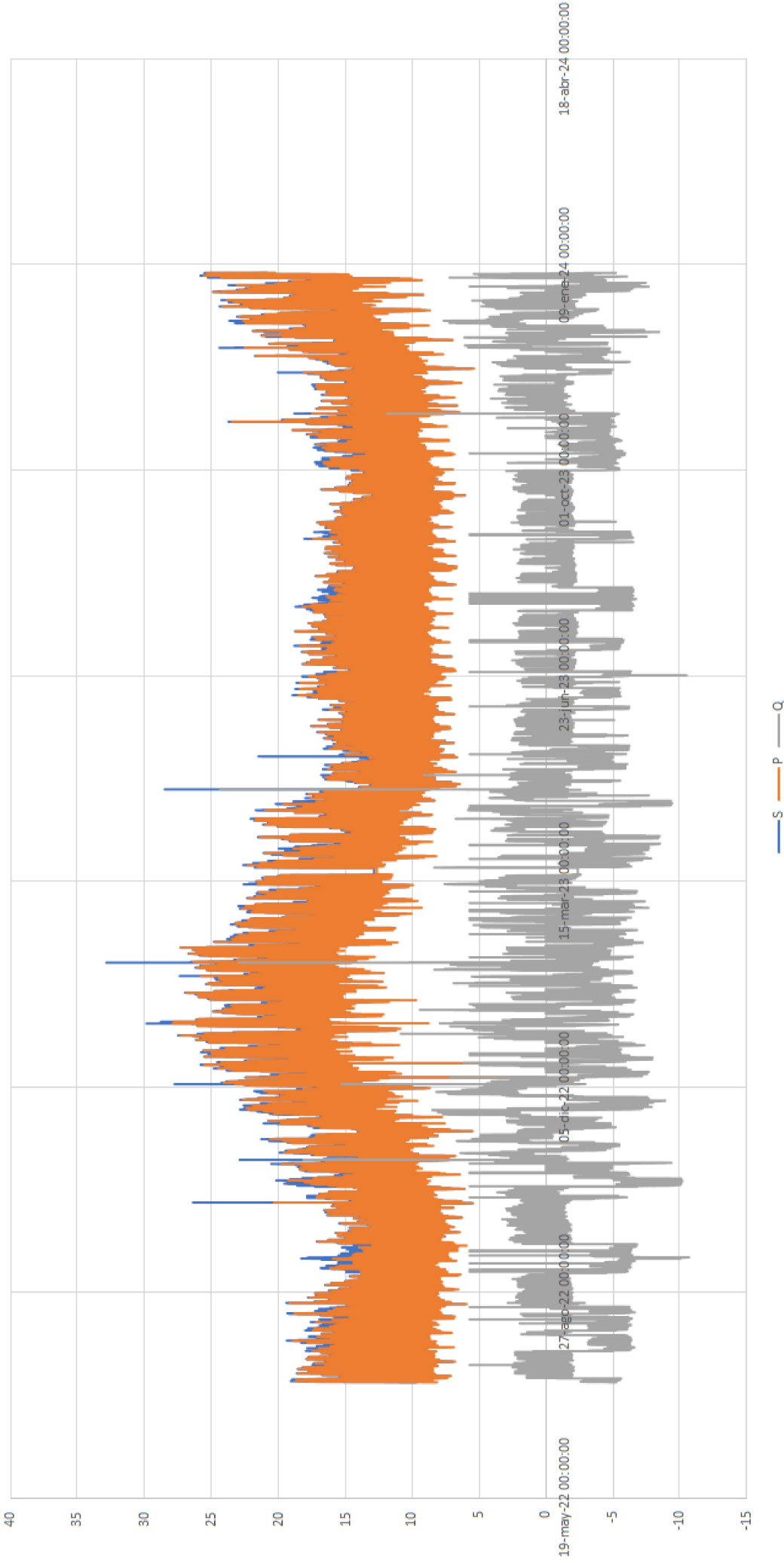
INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2024000021	FECHA DE FALLA: 03 de enero de 2024
INSTALACIÓN (ES) S/E Parral	

PROBATORIOS (Antecedentes)

PROBATORIOS OBLIGATORIOS SEGÚN LA CAUSAL ESGRIMIDA

1. Demanda de los últimos 24 meses.
Respuesta: Se adjunta en Anexo III.1 con las demandas solicitadas.
2. Informe técnico de las posibles causas que propician la sobrecarga.
Respuesta: Se adjunta en Anexo III.2 el informe técnico.
3. Ajuste de las protecciones de líneas y equipos involucrados.
Respuesta: se adjunta:
 - Anexo I de IF2024000021.
 - Se remite ECAP N°01-2024
4. Año de primera puesta en servicio y años efectivos en operación (Transformador).
Respuesta: la PES del Transformador N°3 de S/E Parral fue el año 2013 y lleva 11 años en servicio.

Demandas 52CT3 S/E Parral
Desde: 04-01-2022
Hasta: 05-01-2024



INFORME (s) QUINTO DÍA Nº: IF 2024000021	FECHA DE FALLA: 03 de enero de 2024
INSTALACIÓN (ES) S/E Parral	

Informe técnico.

DIS2 Sobrecarga.

INFORME DE FALLA REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SYCS

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2024000021

FECHA DE FALLA:
03 de enero de 2024

INSTALACIÓN (ES) S/E Parral

Comportamiento de las Cargas en SE Parral el 3/1/24

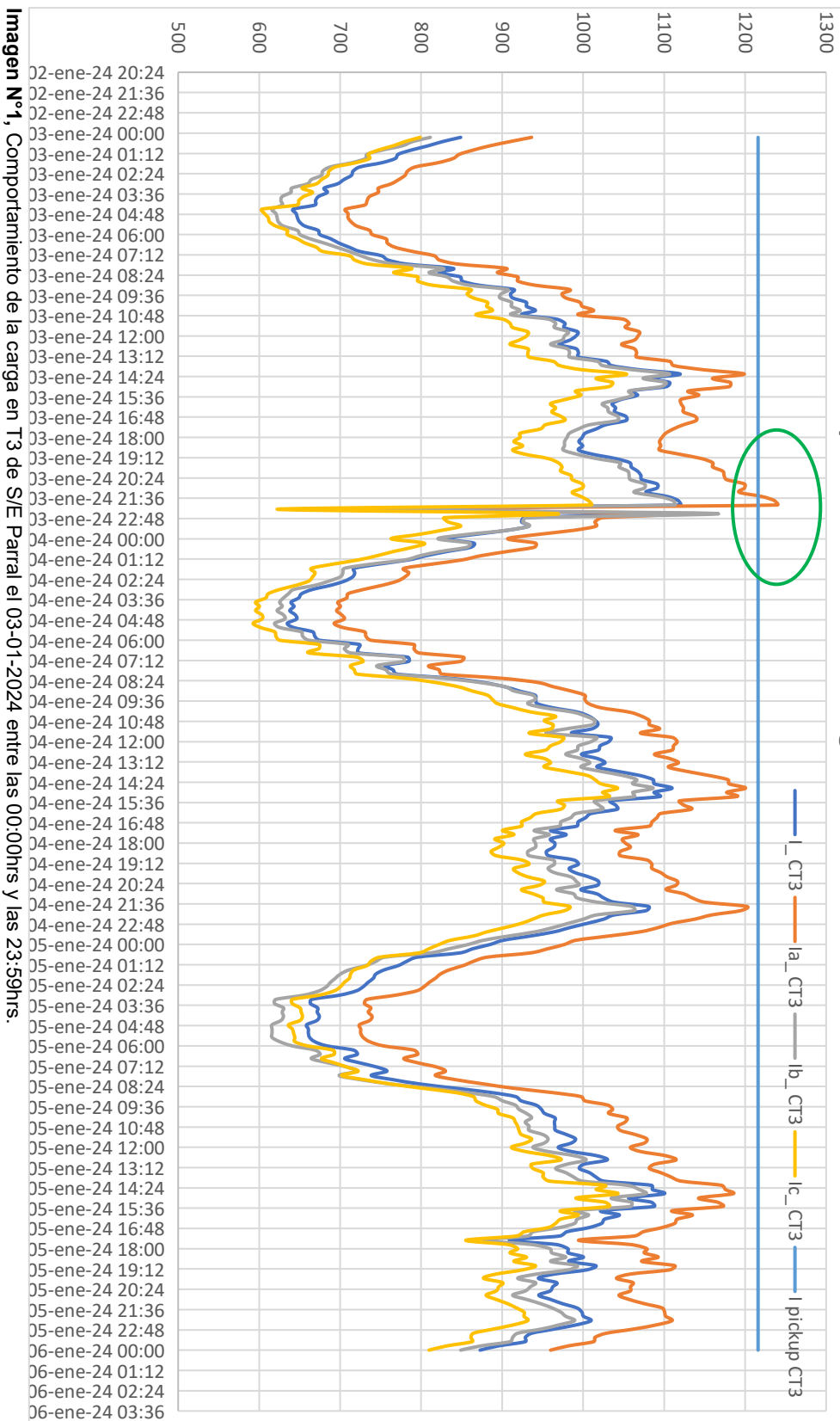


Imagen N°1, Comportamiento de la carga en T3 de S/E Parral el 03-01-2024 entre las 00:00hrs y las 23:59hrs.

INFORME DE FALLA

REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2024000021	FECHA DE FALLA: 03 de enero de 2024
INSTALACIÓN (ES) S/E Parral	

Análisis.

De acuerdo con el gráfico presentado en imagen N°1 que considera valores de corriente en amperes cada 15 minutos, se tiene que:

Según los registros de demandas, se observa la fase A de paño CT3 de SE Parral superó el pickup de 1216A, generando la operación de elementos de protección de sobrecorriente de fase a las 21:56hrs. con 1228A.

Timestamp	I_ CT3	Ia_ CT3	Ib_ CT3	Ic_ CT3
03-ene-24 21:51:00	1107,31152	1225,59839	1100,53735	995,798706
03-ene-24 21:52:00	1115,64893	1236,54126	1106,79041	1003,61505
03-ene-24 21:53:00	1118,77539	1239,66785	1111,48022	1005,17828
03-ene-24 21:54:00	1118,25439	1239,66785	1109,91687	1005,17828
03-ene-24 21:55:00	1110,95911	1230,28821	1103,66382	998,925232
03-ene-24 21:56:00	1109,91699	1228,72498	1102,10059	998,925232
03-ene-24 21:57:00	1110,43799	1228,72498	1103,66382	998,925232
03-ene-24 21:58:00	0	0	0	0
03-ene-24 21:59:00	0	0	0	0
03-ene-24 22:00:00	0	0	0	0
03-ene-24 22:01:00	0	0	0	0
03-ene-24 22:02:00	0	0	0	0
03-ene-24 22:03:00	0	0	0	0
03-ene-24 22:04:00	630,516235	689,399109	703,468506	498,681
03-ene-24 22:05:00	550,789795	601,856384	576,844177	473,668793

Imagen N°2, Registros de Corriente (amperes)
previo a la falla.

Medida correctiva.

Al día siguiente jueves 4 de enero 2024, a través de curso forzoso SD 2024001639, gestionado con el coordinador, se logra realizar un aumento de pickup en 52CT3 de 1216A (29MVA) a 1400A (33,4MVA), de tal manera que T3 pueda soportar los pick de alta demanda por un período corto de tiempo.



ESTUDIO DE COORDINACIÓN Y AJUSTE DE PROTECCIONES

ECAP N°001_2024
(ECAP-BP-24-04-ST)

HOMOLOGACIÓN DE AJUSTES PARRAL 52CT3

REVISIÓN A

ENERO 2024





Mandante	CGE TRANSMISIÓN	
Consultor	BLUEPOWER	
Nombre del Estudio	ESTUDIO DE COORDINACIÓN Y AJUSTE DE PROTECCIONES: HOMOLOGACIÓN DE AJUSTES PARRAL 52CT3	
Versión y fecha del Estudio	Revisión A, 4 de enero de 2024	
Realizó (BluePower)	Jorge Nahuelcheo G. – Carlos Mella M.	04/01/2024
Revisó (CGE TRANSMISIÓN)	Víctor Gutiérrez González	04-01-2024
Aprobó (CGE TRANSMISIÓN)	Víctor Gutiérrez González	04-01-2024

ÍNDICE GENERAL

1. INTRODUCCIÓN	5
2. ANTECEDENTES UTILIZADOS.....	5
2.1. DIAGRAMA UNILINEAL DEL SISTEMA.....	5
2.2. PARÁMETROS DE TRANSFORMADORES DE PODER	6
2.3. BASE DE DATOS UTILIZADA EN EL ESTUDIO	7
3. ESCENARIOS DE OPERACIÓN	7
4. CÁLCULO DE NIVELES DE CORTOCIRCUITO	8
4.1. ESCENARIO NORMAL	8
5. AJUSTES ACTUALES DE PROTECCIONES EXISTENTES.....	8
5.1. PARRAL – TRANSFORMADOR T3	9
5.1.1. PARRAL _ PROTECCIÓN DIFERENCIAL TRANSFORMADOR T3	9
5.1.2. PARRAL _ PROTECCIÓN DE DISTANCIA EN 110 kV TRANSFORMADOR T3	10
5.1.3. PARRAL _ SOBRECORRIENTE EN 66 kV TRANSFORMADOR T3	11
5.1.4. PARRAL _ SOBRECORRIENTE EN 13,8 kV TRANSFORMADOR T3	13
6. CRITERIOS EN LA MODIFICACIÓN DE AJUSTES EN INSTALACIONES EXISTENTES	15
6.1. PARRAL – TRANSFORMADOR T3	16
6.1.1. PARRAL _ PROTECCIÓN DIFERENCIAL TRANSFORMADOR T3	16
6.1.2. PARRAL _ PROTECCIÓN DE DISTANCIA EN 110 kV TRANSFORMADOR T3	16
6.1.3. PARRAL _ SOBRECORRIENTE EN 66 kV TRANSFORMADOR T3	16
6.1.4. PARRAL _ SOBRECORRIENTE EN 13,8 kV TRANSFORMADOR T3	16
7. RESUMEN MODIFICACIÓN DE AJUSTES EN INSTALACIONES EXISTENTES	17
7.1. PARRAL – TRANSFORMADOR T3	17
7.1.1. PARRAL _ SOBRECORRIENTE EN 13,8 kV TRANSFORMADOR T3	17
8. RESUMEN TIEMPOS DE OPERACIÓN	20
9. DIAGRAMAS DE PROTECCIONES.....	21
9.1. PARRAL TRANSFORMADOR T3 – SOBRECORRIENTE EN 66 Y 13,8 kV	21
10. ANEXO 1 – PLACA TRANSFORMADOR T3 SE PARRAL.....	22

ÍNDICE DE FIGURAS

Figura 1: Diagrama Unilineal entorno analizado.....	5
--	---

ÍNDICE DE TABLAS

Tabla 1: Características Transformadores 2D.....	6
Tabla 2: Niveles de Cortocircuito Escenario Normal.....	8
Tabla 3: Parral, Transformador T3, SEL-387, 87T3 (Ajuste actual)	9
Tabla 4: Parral, 52BT3, SEL-311C, 21T (Ajuste actual).....	10
Tabla 5: Parral, 52BT3, SEL-311C, 51/51N (Ajuste actual)	11
Tabla 6: Parral, 52BT3, SEL-387, 51/51N (Ajuste actual).....	12
Tabla 7: Parral, 52CT3, SEL-387, 51/51N (Ajuste actual).....	13
Tabla 8: Parral, 52CT3, SEL-751A, 51/51N (Ajuste actual)	14
Tabla 9: Parral, 52CT3, SEL-387, 51/51N (Ajuste Propuesto).....	17
Tabla 10: Parral, 52CT3, SEL-751A, 51/51N (Ajuste Propuesto)	18

Página 5 de 22

2.2. PARÁMETROS DE TRANSFORMADORES DE PODER

A continuación, se resumen los parámetros de los transformadores de poder considerados:

Tabla 1: Características Transformadores 2D

Transformador	Conexión	Potencia [MVA]	Tensiones Nominales		Impedancia Z1		Impedancia Z0	
			Voltaje HV [kV]	Voltaje LV [kV]	Z1 [%]	Potencia Base [MVA]	Z0 [%]	Potencia Base [MVA]
Parral T3 66/15,3 kV 18-30 MVA	Dyn1	18 - 30	69	15,3	9,3	18	9,5	18

2.3. BASE DE DATOS UTILIZADA EN EL ESTUDIO

La base de datos utilizada en el estudio corresponde a la preparada por el COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL con fecha de publicación el mes de diciembre de 2023.

3. ESCENARIOS DE OPERACIÓN

Se considera un escenario base de demanda alta en día laboral, según la base de datos DIgSILENT publicada por el COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL.

4. CÁLCULO DE NIVELES DE CORTOCIRCUITO

A continuación, se presentan los niveles de cortocircuito obtenidos en las barras de interés según los escenarios de operación analizados.

Los niveles de cortocircuito fueron obtenidos mediante el método “IEC Max. Short-Circuit Currents” de DIgSILENT PowerFactory 2022.

4.1. ESCENARIO NORMAL

Tabla 2: Niveles de Cortocircuito Escenario Normal

Barra	Vn	3F	2F		2F-T			1F R = 0 ohm		1F R = 25 ohm		1F R = 50 ohm	
		Ik"	Ik" B	Ik" C	Ik" B	Ik" C	3*Io	Ik" A	3*Io	Ik" A	3*Io	Ik" A	3*Io
	kV	kA	kA	kA	kA	kA	kA	kA	kA	kA	kA	kA	kA
Parral 66 kV	66	2,200	1,895	1,895	3,011	3,112	4,799	3,002	3,002	1,385	1,385	0,780	0,780
Parral 13,8 kV	13,8	4,119	3,558	3,558	4,502	4,657	5,758	4,792	4,792	0,348	0,348	0,175	0,175

5. AJUSTES ACTUALES DE PROTECCIONES EXISTENTES

A continuación, se presentan los ajustes actuales de las protecciones del sistema eléctrico del entorno, las cuales han sido consideradas en la verificación de coordinación de protecciones.

5.1. PARRAL – TRANSFORMADOR T3

5.1.1. PARRAL _ PROTECCIÓN DIFERENCIAL TRANSFORMADOR T3

Tabla 3: Parral, Transformador T3, SEL-387, 87T3 (Ajuste actual)

Ajuste Actual	
PARRAL	
PROTECCIÓN DIFERENCIAL TRANSFORMADOR T3	
Relé	SEL-387
TTCC AT	400 / 5
TTCC MT	1600 / 5
Descripción	Ajuste Actual
Habilitación Enrollado 1 en Elemento Diferencial	E87W1 = Y
Habilitación Enrollado 2 en Elemento Diferencial	E87W2 = Y
Conexión TTCC Enrollado 1 (Lado AT)	W1CT = Y
Conexión TTCC Enrollado 2 (Lado MT)	W2CT = Y
Razón TTCC Enrollado 1	CTR1 = 80
Razón TTCC Enrollado 2	CTR2 = 320
Máxima Potencia Transformador	MVA = 30
Voltaje Línea – Línea Enrollado 1 (kV)	VWDG1 = 69
Voltaje Línea – Línea Enrollado 2 (kV)	VWDG2 = 15,3
Tap de corriente enrollado 1 (A)	TAP1 = 3,14
Tap de corriente enrollado 2 (A)	TAP2 = 3,54
Habilita compensación interna por conexión de TTCC	ICOM = Y
Compensación interna Enrollado 1	W1CTC = 12
Compensación interna Enrollado 2	W2CTC = 11
Pickup corriente de operación elementos con retención	O87P = 0,3
Porcentaje de slope de retención 1 (%)	SLP1 = 30
Porcentaje de slope de retención 2 (%)	SLP2 = 50
Límite de slope de retención 1	IRS1 = 3
Pickup de corriente de elementos sin retención	U87P = 6,3
Porcentaje para bloqueo por segunda armónica	PCT2 = 15
Porcentaje para bloqueo por cuarta armónica	PCT4 = 15
Porcentaje para bloqueo por quinta armónica	PCT5 = OFF
Alarma por quinta armónica	TH5P = 0,5
Tiempo alarma por quinta armónica (ciclos)	TH5P = 30
Bloqueo por razón DC	DCRB = N
Retención armónica	HRSTR = Y
Bloqueo armónico independiente	IHBL = N

5.1.2. PARRAL _ PROTECCIÓN DE DISTANCIA EN 110 kV TRANSFORMADOR T3

Tabla 4: Parral, 52BT3, SEL-311C, 21T (Ajuste actual)

Ajuste Actual				
PARRAL 52BT3				
Relé = SEL-311C				
CTR = 80		400	/	5
PTR = 600		600	/	1
Parámetros de Línea				
Z1MAG =		9,30	Ω "	
Z1ANG =		90,00	°	
Z0MAG =		9,50	Ω "	
Z0ANG =		90,00	°	
LL =		10,00	km	
Unidad Mho de Fase				
Zona	Alcance	Dirección	Tiempo	
Z ₁	Z1P = 2,60 Ω "	Forward	0,0	ciclos
Z ₂	Z2P = 3,90 Ω "	Forward	75,0	ciclos
Z ₃	Z3P =			
Z ₄	Z4P =			
Unidad Mho Residual				
Zona	Alcance	Dirección	Tiempo	
Z ₁	Z1MG = 2,60 Ω "	Forward	0,0	ciclos
Z ₂	Z2MG = 3,90 Ω "	Forward	75,0	ciclos
Z ₃	Z3MG =			
Z ₄	Z4MG =			
Cuadrilateral Residual				
Zona	Alcance	Dirección	Tiempo	
Z ₁	XG1 = 2,60 Ω " RG1 = 2,60 Ω "	Forward	0,0	ciclos
Z ₂	XG2 = 3,90 Ω " RG2 = 3,90 Ω "	Forward	75,0	ciclos
Z ₃	XG3 = RG3 =			
Z ₄	XG4 = -- RG4 = --			
TANG=		- 3,0	°	
Compensación de Secuencia Cero				
Zona	Ajuste			
Z ₁	k0M1 = 0,000 K0A1 = 0,00	°		
Z _{2,3,4}	k0M = 0,000 K0A = 0,00	°		
Detectores de Falla Protección de Distancia				
Zona	Ajuste			
Z ₁	50PP1 = 0,50	[A-sec]	40	[A-prim]
	50L1 = 0,50	[A-sec]	40	[A-prim]
	50GZ1 = 0,50	[A-sec]	40	[A-prim]
Z _{2,3,4}	50PP _{2,3,4} = 0,50	[A-sec]	40	[A-prim]
	50L _{2,3,4} = 0,50	[A-sec]	40	[A-prim]
	50GZ _{2,3,4} = 0,50	[A-sec]	40	[A-prim]

5.1.3. PARRAL _ SOBRECORRIENTE EN 66 kV TRANSFORMADOR T3

Tabla 5: Parral, 52BT3, SEL-311C, 51/51N (Ajuste actual)

Ajuste Actual			
PARRAL 52BT3			
Relé		SEL-311C	
TT/CC	400 / 5	CTR =	80
TT/PP	600 / 1	PTR =	600
Sobrecorriente de Fase			
Elemento de Tiempo Inverso			
Pickup	3,76 [A-sec]	300,8 [A-prim]	
Curva	C2		
Lever	0,30		
Dirección	--		
Elemento de Tiempo Definido			
Pickup	--		
Tiempo	--		
Dirección	--		
Sobrecorriente Residual			
Elemento de Tiempo Inverso			
Pickup	0,46 [A-sec]	36,8 [A-prim]	
Curva	U1		
Lever	1,00		
Dirección	--		
Elemento de Tiempo Definido			
Pickup	--		
Tiempo	--		
Dirección	--		
TRIP			
TR	... + 51PT + 51GT		

Tabla 6: Parral, 52BT3, SEL-387, 51/51N (Ajuste actual)

Ajuste Actual			
PARRAL 52BT3			
Relé		SEL-387	
TT/CC	400 / 5	CTR = 80	
Sobrecorriente de Fase			
Elemento de Tiempo Inverso			
Pickup	3,80	[A-sec]	304 [A-prim]
Curva	C2		
Lever	0,30		
Dirección	--		
Elemento de Tiempo Definido			
Pickup	--		
Tiempo	--		
Dirección	--		
Sobrecorriente Residual			
Elemento de Tiempo Inverso			
Pickup	0,50	[A-sec]	40 [A-prim]
Curva	U1		
Lever	1,00		
Dirección	--		
Elemento de Tiempo Definido			
Pickup	--		
Tiempo	--		
Dirección	--		
TRIP			
TR	... 51P1T + 51N1T		

5.1.4. PARRAL _ SOBRECORRIENTE EN 13,8 kV TRANSFORMADOR T3

Tabla 7: Parral, 52CT3, SEL-387, 51/51N (Ajuste actual)

Ajuste Actual			
PARRAL 52CT3			
Relé		SEL-387	
TT/CC	1600 / 5	CTR = 320	
Sobrecorriente de Fase			
Elemento de Tiempo Inverso			
Pickup	3,80	[A-sec]	1216 [A-prim]
Curva	C2		
Lever	0,25		
Dirección	--		
Elemento de Tiempo Definido			
Pickup	--		
Tiempo	--		
Dirección	--		
Sobrecorriente Residual			
Elemento de Tiempo Inverso			
Pickup	0,50	[A-sec]	160 [A-prim]
Curva	U1		
Lever	8,00		
Dirección	--		
Elemento de Tiempo Definido			
Pickup	--		
Tiempo	--		
Dirección	--		
TRIP			
TR	... 51P2T + 51N2T		

Tabla 8: Parral, 52CT3, SEL-751A, 51/51N (Ajuste actual)

Ajuste Actual			
PARRAL 52CT3			
Relé		SEL-751A	
TT/CC	1600 / 5	CTR = 320	
Sobrecorriente de Fase			
Elemento de Tiempo Inverso			
Pickup	3,80	[A-sec]	1216 [A-prim]
Curva	C2		
Lever	0,25		
Dirección	--		
Elemento de Tiempo Definido			
Pickup	--		
Tiempo	--		
Dirección	--		
Sobrecorriente Residual			
Elemento de Tiempo Inverso			
Pickup	0,50	[A-sec]	160 [A-prim]
Curva	U1		
Lever	8,00		
Dirección	--		
Elemento de Tiempo Definido			
Pickup	--		
Tiempo	--		
Dirección	--		
TRIP			
TR	51P1T OR 51N1T OR 51G1T		

6. CRITERIOS EN LA MODIFICACIÓN DE AJUSTES EN INSTALACIONES EXISTENTES

En esta sección se presentan los criterios considerados en la modificación de ajustes propuestos en protecciones de instalaciones existentes.

Cabe señalar que, las protecciones o elementos que no sean mencionados en los puntos siguientes, deberán mantener los ajustes y funciones que actualmente se encuentran en servicio.

6.1. PARRAL – TRANSFORMADOR T3

6.1.1. PARRAL _ PROTECCIÓN DIFERENCIAL TRANSFORMADOR T3

En el presente estudio se mantienen los ajustes actuales de la protección diferencial del transformador T3 de SE Parral, implementados en el relé SEL-387.

6.1.2. PARRAL _ PROTECCIÓN DE DISTANCIA EN 110 kV TRANSFORMADOR T3

En el presente estudio se mantienen los ajustes actuales de la protección de distancia en 66kV del transformador T3 de SE Parral, implementados en el relé SEL-311C.

6.1.3. PARRAL _ SOBRECORRIENTE EN 66 kV TRANSFORMADOR T3

En el presente estudio se mantienen los ajustes actuales de la protección de sobrecorriente en 66kV del transformador T3 de SE Parral, implementados en los relés SEL-311C y SEL-387.

6.1.4. PARRAL _ SOBRECORRIENTE EN 13,8 kV TRANSFORMADOR T3

Protección de Sobrecorriente de fase:

Para el elemento de sobrecorriente de fase en 13,8 kV, en los relés SEL-387 y SEL-751A, se propone un aumento en el pickup considerando un **117%** de sobrecarga controlada en el lado de 13,8 kV. Para el ajuste se considerará la corriente nominal según placa del transformador, en el TAP más cercano a la razón 66000/13800.

- Tap 7 razón 69000/14400 → corriente nominal ONAF = 1203 [A].
 - Ajuste propuesto sobrecorriente de fase 52CT3 = **1408 [A]**

Su característica tiempo - corriente deberá coordinar con las protecciones de sobrecorriente que se implementarán en el paño BT3, ante fallas en la barra de 13,8 kV asociada al Transformador T3. Asimismo, los elementos de sobrecorriente del paño CT3 deberán brindar respaldo coordinado a las protecciones de los alimentadores conectados a las barras de 15 kV de S/E Parral.

Protección de Sobrecorriente Residual:

En el presente estudio se mantienen los ajustes actuales de la protección de sobrecorriente residual en 13,8kV del transformador T3 de SE Parral, implementados en los relés SEL-387 y SEL-751A.

7. RESUMEN MODIFICACIÓN DE AJUSTES EN INSTALACIONES EXISTENTES

En esta sección se resumen las modificaciones de ajuste propuestas en las protecciones analizadas.

Cabe señalar que, las protecciones o elementos que no sean mencionados en los puntos siguientes, deberán mantener los ajustes y funciones que actualmente se encuentran en servicio.

7.1. PARRAL – TRANSFORMADOR T3

7.1.1. PARRAL _ SOBRECORRIENTE EN 13,8 kV TRANSFORMADOR T3

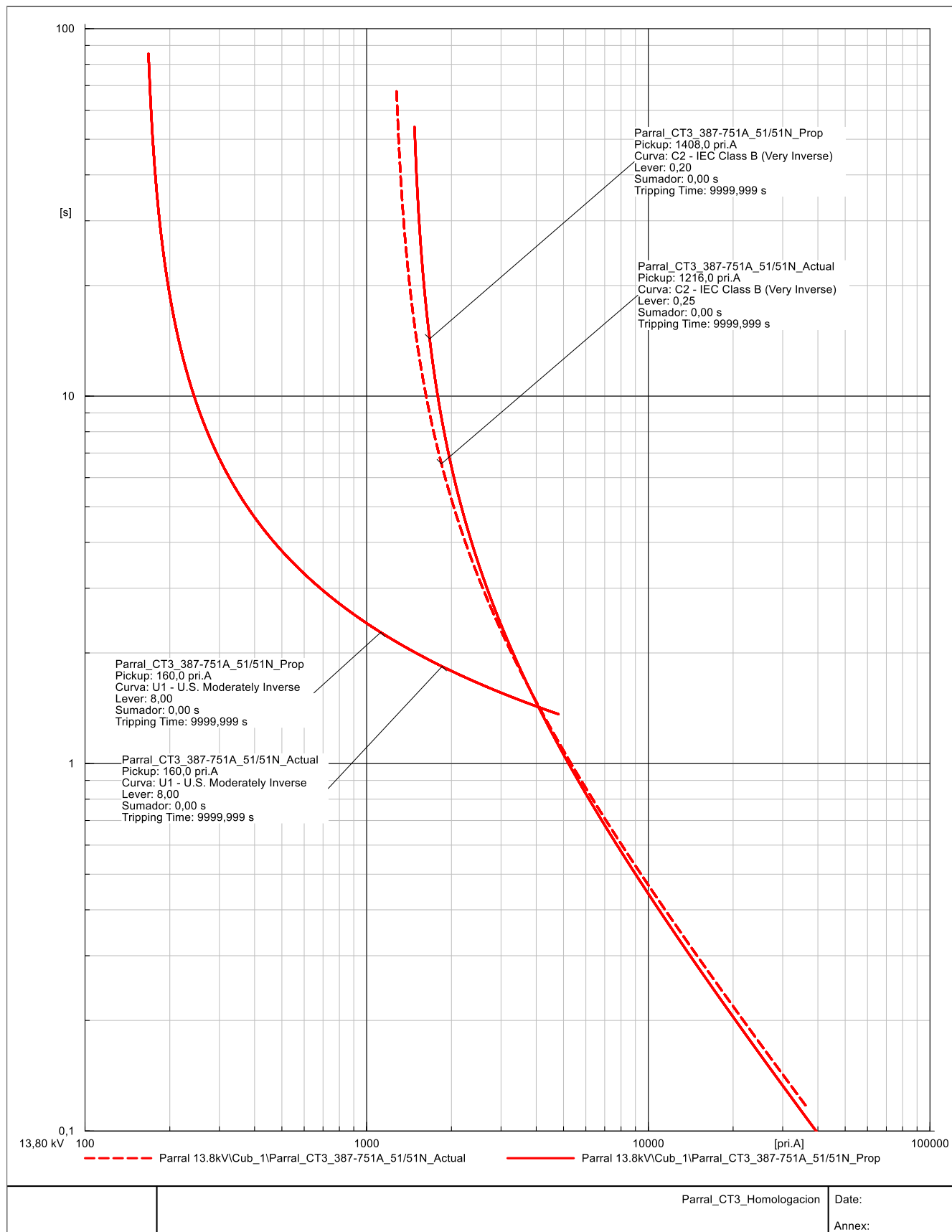
Tabla 9: Parral, 52CT3, SEL-387, 51/51N (Ajuste Propuesto)

Ajuste Actual				Ajuste Propuesto			
PARRAL 52CT3				PARRAL 52CT3			
Relé		SEL-387		Relé		SEL-387	
TT/CC	1600 / 5	CTR =	320	TT/CC	1600 / 5	CTR =	320
Sobrecorriente de Fase				Sobrecorriente de Fase			
Elemento de Tiempo Inverso				Elemento de Tiempo Inverso			
Pickup	3,80	[A-sec]	1216 [A-prim]	Pickup	4,40	[A-sec]	1408 [A-prim]
Curva	C2			Curva	C2		
Lever	0,25			Lever	0,20		
Dirección	--			Dirección	--		
Elemento de Tiempo Definido				Elemento de Tiempo Definido			
Pickup	--			Pickup	--		
Tiempo	--			Tiempo	--		
Dirección	--			Dirección	--		
Sobrecorriente Residual				Sobrecorriente Residual			
Elemento de Tiempo Inverso				Elemento de Tiempo Inverso			
Pickup	0,50	[A-sec]	160 [A-prim]	Pickup	0,50	[A-sec]	160 [A-prim]
Curva	U1			Curva	U1		
Lever	8,00			Lever	8,00		
Dirección	--			Dirección	--		
Elemento de Tiempo Definido				Elemento de Tiempo Definido			
Pickup	--			Pickup	--		
Tiempo	--			Tiempo	--		
Dirección	--			Dirección	--		
TRIP				TRIP			
TR	... 51P2T + 51N2T			TR	... 51P2T + 51N2T		

Tabla 10: Parral, 52CT3, SEL-751A, 51/51N (Ajuste Propuesto)

Ajuste Actual				Ajuste Propuesto			
PARRAL 52CT3				PARRAL 52CT3			
Relé		SEL-751A		Relé		SEL-751A	
TT/CC	1600 / 5	CTR = 320		TT/CC	1600 / 5	CTR = 320	
Sobrecorriente de Fase				Sobrecorriente de Fase			
Elemento de Tiempo Inverso				Elemento de Tiempo Inverso			
Pickup	3,80	[A-sec]	1216 [A-prim]	Pickup	4,40	[A-sec]	1408 [A-prim]
Curva	C2			Curva	C2		
Lever	0,25			Lever	0,20		
Dirección	--			Dirección	--		
Elemento de Tiempo Definido				Elemento de Tiempo Definido			
Pickup	--			Pickup	--		
Tiempo	--			Tiempo	--		
Dirección	--			Dirección	--		
Sobrecorriente Residual				Sobrecorriente Residual			
Elemento de Tiempo Inverso				Elemento de Tiempo Inverso			
Pickup	0,50	[A-sec]	160 [A-prim]	Pickup	0,50	[A-sec]	160 [A-prim]
Curva	U1			Curva	U1		
Lever	8,00			Lever	8,00		
Dirección	--			Dirección	--		
Elemento de Tiempo Definido				Elemento de Tiempo Definido			
Pickup	--			Pickup	--		
Tiempo	--			Tiempo	--		
Dirección	--			Dirección	--		
TRIP				TRIP			
TR	51P1T OR 51N1T OR 51G1T			TR	51P1T OR 51N1T OR 51G1T		

A continuación, se presenta la modificación de ajustes propuesta para el paño 52CT3 de Parral:

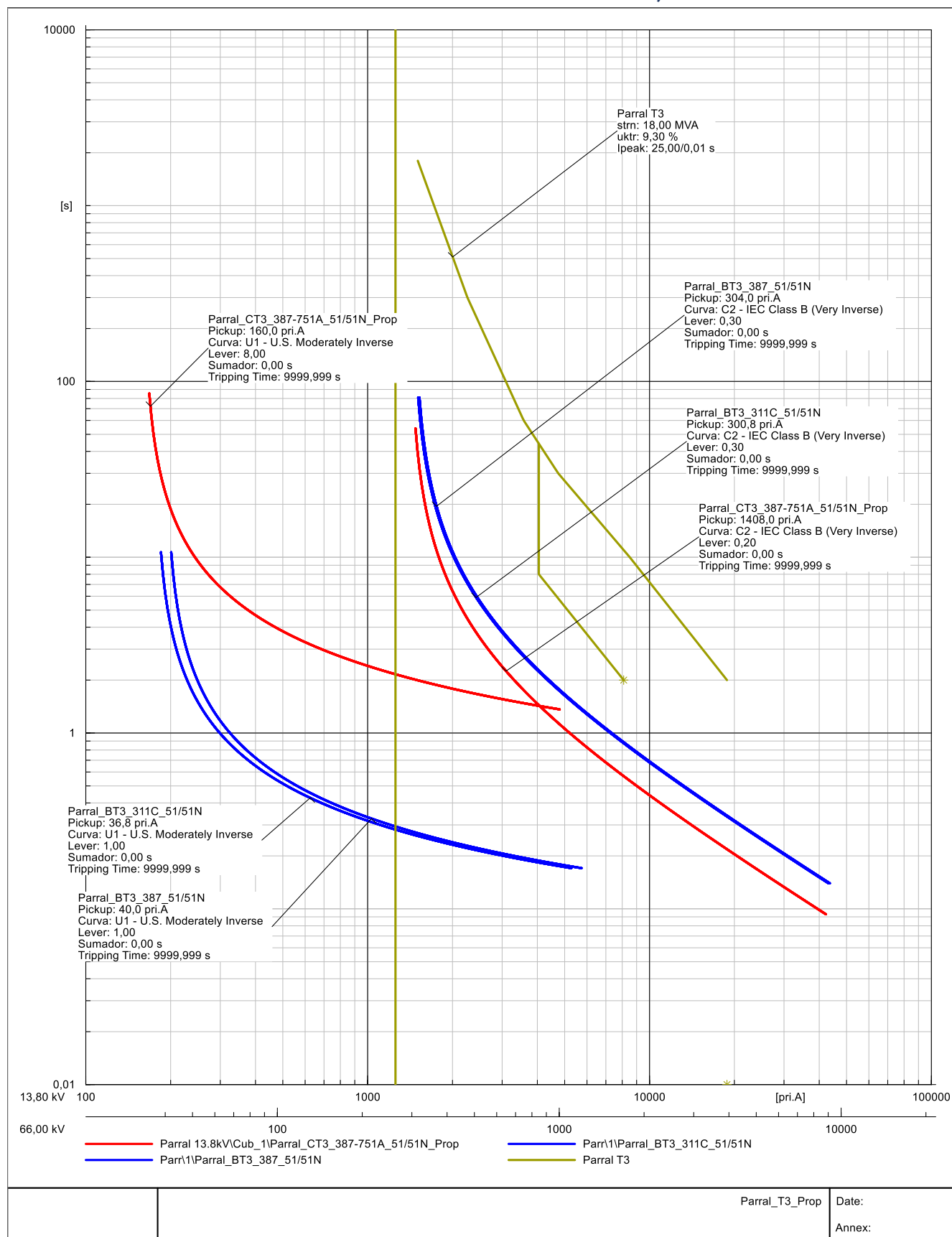


8. RESUMEN TIEMPOS DE OPERACIÓN

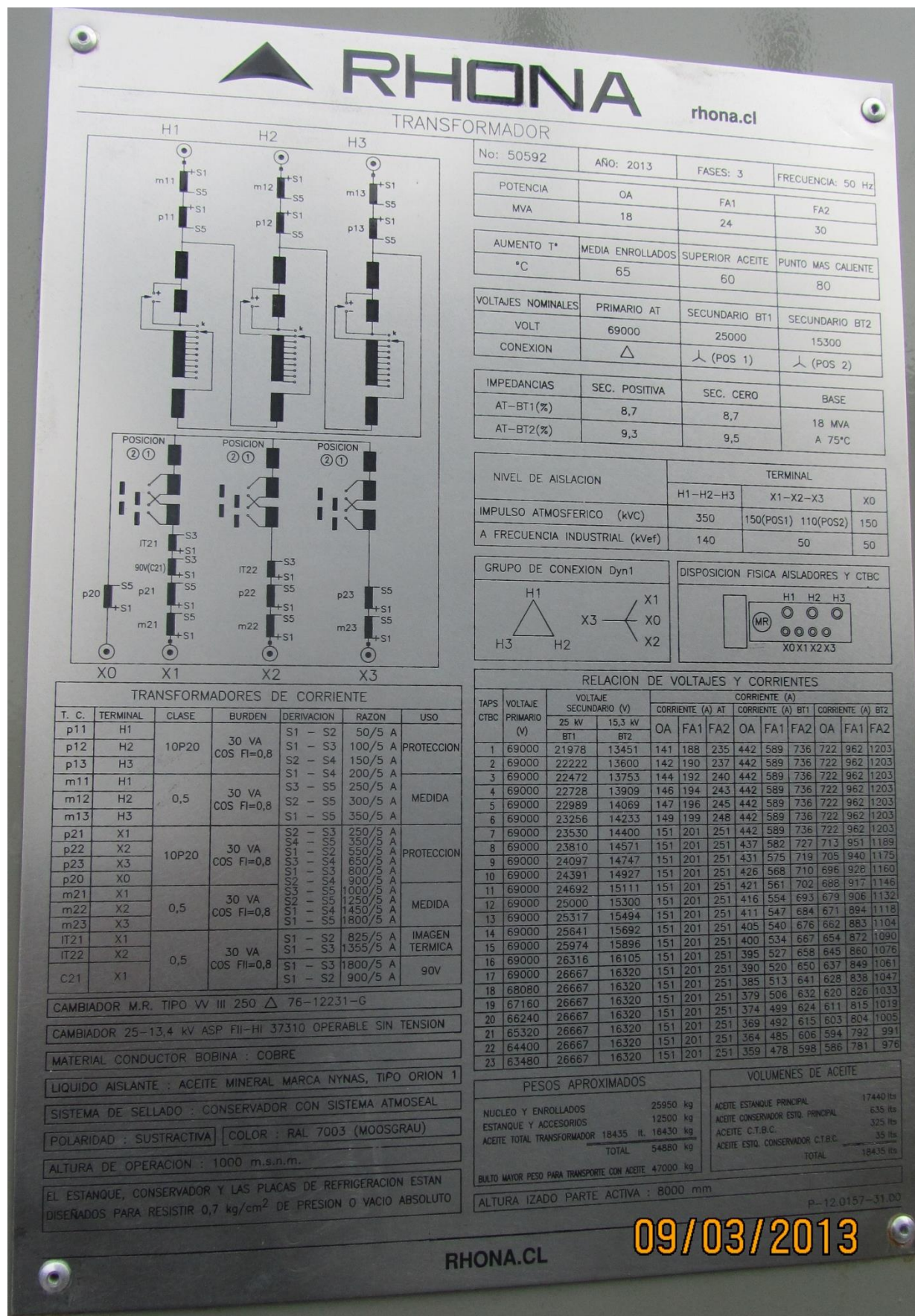
Punto de Falla:		Tipo de Falla															
Barra 13,8 kV		3F		2F		2F_T		2F_T_R25		2F_T_R50		1F		1F_R25		1F_R50	
Protección	NEMA	Top [s]	Iop [A]	Top [s]	Iop [A]	Top [s]	Iop [A]	Top [s]	Iop [A]	Top [s]	Iop [A]	Top [s]	Iop [A]	Top [s]	Iop [A]	Top [s]	Iop [A]
Parral_BT3_311C_51/51N	51P	1,820	970,1	1,980	916,2	1,977	917,1	--	77,5	--	39,0	3,853	616,9	--	44,9	--	22,5
	51N	--	0,0	--	0,0	--	0,0	--	0,0	--	0,0	--	0,0	--	0,0	--	0,0
Parral_BT3_387_51/51N	51P	1,848	970,1	2,011	916,2	2,008	917,1	--	77,5	--	39,0	3,934	616,9	--	44,9	--	22,5
	51N	--	0,0	--	0,0	--	0,0	--	0,0	--	0,0	--	0,0	--	0,0	--	0,0
Parral_CT3_387-751A_51/51N_Actual	51P	1,299	4374,8	1,737	3578,3	1,184	4682,9	--	353,5	--	176,7	1,139	4819,1	--	350,4	--	175,9
	51N	--	0,0	--	0,0	1,363	5790,4	5,429	351,3	43,631	176,1	1,363	4819,1	5,446	350,4	44,146	175,9
Parral_CT3_387-751A_51/51N_Prop	51P	1,281	4374,8	1,752	3578,3	1,161	4682,9	--	353,5	--	176,7	1,114	4819,1	--	350,4	--	175,9
	51N	--	0,0	--	0,0	1,363	5790,4	5,429	351,3	43,631	176,1	1,363	4819,1	5,446	350,4	44,146	175,9

9. DIAGRAMAS DE PROTECCIONES

9.1. PARRAL TRANSFORMADOR T3 – SOBRECORRIENTE EN 66 Y 13,8 kV



10. ANEXO 1 – PLACA TRANSFORMADOR T3 SE PARRAL



INFORME DE INTERRUPCIÓN DE SUMINISTRO.
INFORME DE INTERRUPCIÓN DE
SUMINISTRO
(RES EX 30989)

FECHA DEL INFORME: 12-01-2024

EMPRESA: CGE Transmision S.A.

1. INFORMACIÓN DE LA INTERRUPCIÓN

CAUSA DE LA INTERRUPCIÓN	DIS2: Interrupción producida por aumento del consumo no proyectado, por sobre los límites de diseño de la instalación.
INSTALACION_ID	S/E Parral / ID 473
PROPIETARIO DE LA INSTALACION O EQUIPO DONDE OCURRIÓ LA FALLA	CGE Transmisión S.A
RUT PROPIETARIO INSTALACIÓN O EQUIPO	77.465.741-K
NOMBRE DE LA INSTALACIÓN ASOCIADA	S/E Parral / ID 473
PUNTO DE FALLA N°	Interrupctor 52CT3 / ID 4902
DISPOSITIVO OPERADO	Interrupctor 52CT3 / ID 4902
COMUNAS AFECTADAS	7404, Parral 8409, Ñiquén
CANTIDAD CLIENTES AFECTADOS	12.931
FECHA Y HORA INICIO INTERRUPCIÓN	03/01/2024, 21:56 HRS
FECHA Y HORA TÉRMINO INTERRUPCIÓN	03/01/2024, 22:13 HRS

2. DESCRIPCIÓN DE LA INTERRUPCIÓN

2.1 DESCRIPCION DE LOS HECHOS Y DE LAS CIRCUNSTANCIAS

El jueves 03 de enero de 2024 a las 21:56 hrs. se produce la operación del 52CT3 de SE Parral, afectando a sus respectivos alimentadores de empresas CGE y Luz Parral.

De acuerdo con el perfil de carga revisando en el momento e interrogación de las protecciones se observa una operación por sobrecorriente en 52CT3, debido a la sobrecarga ocurrida por aumento súbito de la demanda.

A las 22:03hrs. se recuperan 3 de 4 alimentadores con el cierre del 52CT3, dejando abierto el 52C1 Cto. Retiro por control de carga en el T3. Luego, a las 22:13hrs. se cierra el 52C1 quedando el 100% recuperado.

Al día siguiente jueves 4 de enero 2024, a través de curso forzoso SD 2024001639, gestionado con el coordinador, se logra realizar un aumento de pickup en 52CT3 de 1216A (29MVA) a 1400A (33,4MVA), de tal manera que T3 pueda soportar los pick de alta demanda por un período corto de tiempo.

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

Como se demuestra en informe da falla IF2024000021, no existe falla de equipos o elementos de sistema de transmisión, sino más bien una operación correcta debido a que la demanda en la zona superó el umbral de los elementos de protección de sobrecorriente de fase de Paño CT3 de SE Parral.

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

Como se demuestra en informe da falla IF2024000021, no existe falla de equipos o elementos de sistema de transmisión, sino más bien una operación correcta debido a que la demanda en la zona superó el umbral de los elementos de protección de sobrecorriente de fase de Paño CT3 de SE Parral.

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

Como se demuestra en informe da falla IF2024000021, no existe falla de equipos o elementos de sistema de transmisión, sino más bien una operación correcta debido a que la demanda en la zona superó el umbral de los elementos de protección de sobrecorriente de fase de Paño CT3 de SE Parral.

ANEXO V:
ESTAMPA DE TIEMPO
SINCRONIZADA

Dia	Hora	Zona	Subestación	Paño	Descripción	Valor
04-01-2024	00:56:22.4090000	TALCA	Parral2	CT3	Parral_13.8_ST_Abierto_52CT3	Abierto
04-01-2024	01:03:06.6280000	TALCA	Parral2	C1	Parral_13.8_ST_Abierto_52C1	Abierto
04-01-2024	01:03:20.4460000	TALCA	Parral2	CT3	Parral_13.8_ST_Cerrado_52CT3	Cerrado
04-01-2024	01:12:59.5740000	TALCA	Parral2	C1	Parral_13.8_ST_Cerrado_52C1	Cerrado

Nota: Los horarios se encuentran con un atraso de 3 horas.

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2024000027

FECHA DE FALLA: 03-01-2024

INSTALACIÓN (ES) DF 52CT3 SE Parral

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

Fecha	03-01-2024
Hora	21:56

1.2. Localización de la falla en Instalaciones de Transmisión.

1.2.1. Nombre de subestación con pérdida de suministro.
DF 52CT3 SE Parral

1.3. Datos de la Empresa.

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

INFORME DE FALLA REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2024000027	FECHA DE FALLA: 03-01-2024
INSTALACIÓN (ES) DF 52CT3 SE Parral	

2. POTENCIA INTERRUPTIDA DE CLIENTES FINALES.

Subestación	Transformador	Alimentador		MW	Horario		Bloque	Clientes Afectados	kVa afectados (potencia instalada Dx)	Distribuidora	Comunas	Urbano / Rural	Observación
	(Primario)	Nombre	Nema		Desconexión	Normalización							
Parral	T3	Pablo Neruda	C2	2.3	21:56	22:03	1	5685	8937	CGE	Parral, Retiro	Urbano / Rural	Se recupera la totalidad de los consumos.
	T3	Ajial	C6	5.5	21:56	22:03	1	10381	16247	CGE	Parral.	Urbano / Rural	Se recupera la totalidad de los consumos.
Total				7.8				16066	25184				

ENS: **0,910 MWH**
N° de clientes afectados CGE: **16.066**

INFORME DE FALLA REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2024000027	FECHA DE FALLA: 03-01-2024
INSTALACIÓN (ES) DF 52CT3 SE Parral	

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

PMGDs Conectados en redes de MT				
PMGD	Subestación	Alimentador		Potencia Desprendida (MW)
		Nombre	Nema	
PMGD La Gloria	Parral	Pablo Neruda	52C2	0
PMGD Bicentenario	Parral	Ajial	52C6	0