

Estudio para análisis de falla EAF 495/2023

“Aperturas intempestivas de los interruptores 52C6 y 52C7 de S/E Pukará”

Fecha de Emisión: 01-12-2023

1. Descripción pormenorizada de la perturbación

a. Fecha y Hora de la falla

Fecha	12/11/2023
Hora	16:33
Consumos desconectados (MW)	5.00
Demanda previa del sistema (MW)	8647
Porcentaje de desconexión	0.060 %
Calificación Apagón	No aplica (porcentaje de desconexión < 10%)

b. Identificación instalación afectada

Nombre de la instalación	S/E Pukará / SE276T0058
Tipo de instalación	Subestación
Tensión nominal	66 kV y 13.8 kV
Segmento	Transmisión Zonal
Propietario instalación afectada	CGE Transmisión S.A.
RUT	76.465.747-7
Representante Legal	Iván Quezada Escobar
Dirección	Av. Presidente Riesco N°5561 piso 14, Las Condes.

c. Identificación del elemento fallado

Nombre del elemento afectado	Sistemas de protección de los paños C6 y C7 de S/E Pukará / SE022T057
Propietario elemento fallado	CGE Transmisión S.A.
RUT	76.465.747-7
Representante Legal	Iván Quezada Escobar
Dirección	Av. Presidente Riesco N°5561 piso 14, Las Condes.

d. Origen y causa de la falla

Se produjeron las aperturas automáticas de los interruptores 52C6 y 52C7 de S/E Pukará, por operación errónea de sus respectivas protecciones de baja frecuencia, sin haberse registrado en el SEN un evento de la magnitud necesaria para provocar la operación de dichas protecciones.

d.2 Fenómeno Físico:

OPE22: Error en programación de elementos de protección o control.

d.3 Reiteración:

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

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

FALLA_ID	NOMBRE_FALLA	FECHA_FALLA	ACCIONES_CORRECTIVAS
EAF 354-2021	Desconexión del transformador T3 110/13.2 kV de S/E San Joaquín	29-11-2021	La empresa CGE S.A. señala que se analizan eventos. Se validan ajustes cargados en relés. Se reconfigura el relé P139 del paño CT1. Específicamente se deshabilita la función de sobrecorriente residual de tiempo definido, la cual erróneamente fue habilitada durante la programación de dicho equipo. La empresa CGE S.A. señala que se solicita a empresa EPC la revisión de todos los ajustes involucrados en el proyecto Ampliación S/E San Joaquín NUP 881.
EAF 382-2021	Desconexión forzada de barra 13.2 kV de S/E Placilla	27-12-2021	La empresa CGE Transmisión S.A. indica: <i>"Se implementa de forma inmediata la corrección en base a estudio de coordinación de protecciones (ver Anexo VIII) enviado a DAOP el día Miércoles 29 de Diciembre 2021, para asegurar la correcta coordinación de las protecciones del Interruptor General MT 52CT y 52C1 Cto Placilla. Mediante CF 2021115515."</i>
EAF 030-2022	Apertura del interruptor 52CT1 de S/E Santa Elvira	30-01-2022	La empresa CGE Transmisión S.A. señala: <i>"Se realizó análisis de la no operación de Paño C1, determinándose que existen dos curvas de sobrecorriente de fase programadas, una de las cuales está asociada a una lógica interna de relé que inhibió la operación de la curva 51P1 y la segunda (51P2) que no se encontraba programada a la ecuación de TRIP. Se realizó la modificación de la ecuación de TRIP de relé, en la cual de incorporó 51P2T que genera la operación de relé por la segunda curva de sobrecorriente de fase programada. Se programará la realización de prueba a equipo relé de Paño C1. Cabe señalar que para realizar esta prueba se requiere sacara de servicio el alimentador, para lo cual se debe transferir cargas."</i>
EAF 205-2022	Desconexión forzada de barra 15 kV de S/E San Miguel	29-05-2022	La empresa CGE Transmisión S.A. señala que se revisan los ajustes, encontrando una función de control de protección habilitada en el reconectador 52C3, la que provoca una operación inadecuada del interruptor 52CT1, la cual fue deshabilitada.
EAF 303-2022	Desconexión forzada de línea 66 kV Lucero - Chillán	23-07-2022	No se indican.
EAF 350-2022	Desconexión del transformador T3 110/13.8 kV de S/E San Joaquín	11-09-2022	Se realiza un análisis de los eventos, determinando la operación indeseada del paño CT3 debido a una incorrecta programación de los paños C21 y CT3, específicamente se determina que el relé se encontraba configurado con el parámetro denominado "Min Trip Time" por defecto (valor 1s), el cual influyó en los tiempos de operación del relé. Una vez determinada cual era la causa raíz del problema, el día 15-09-2022, mediante el curso forzoso N°2022082688, se realiza la modificación de dicho parámetro.

FALLA_ID	NOMBRE_FALLA	FECHA_FALLA	ACCIONES_CORRECTIVAS
EAF 409-2022	Desconexión forzada del transformador 66/23 kV N°1 de S/E Constitución	07-11-2022	La empresa CGE Transmisión S.A. indica: "Se realiza en forma inmediata la inspección visual del transformador T1 de SE Constitución, confirmando que no existen operaciones de las protecciones mecánicas de este. Se realiza la extracción de aceite para realizar análisis de Cromatográfico y Físico - químico. Los resultados del Análisis permiten concluir que el transformador se encuentra en condiciones de mantenerse en servicio. Se realizan pruebas eléctricas de emergencia a Transformador. Una vez determinado que operación se debió a la conexión externa de un conjunto de Transformadores en Central Constitución, es que se determinó realizar la modificación del ajuste de umbral de operación de la protección diferencial, para efecto de evitar la operación indeseada de esta frente a energización de Central Constitución de propiedad de Elektragen."
EAF 058-2023	Falla en interruptor 52E31 de S/E La Portada	08-02-2023	La empresa CGE Transmisión S.A. indica: • Revisión de direccionamiento de comandos y estados del interruptor 52E31 en sistema SCADA. • Normalización de direccionamiento y estados con pruebas efectivas en desconexión de 52E31.
EAF 165-2023	Desconexión del transformador T2 66/23 kV SE Angol	09-04-2023	CGE Transmisión S.A. señala: "Mediante la SD2023033726 se realizará mejora en el ajuste de los supervisores de elementos de protección de distancia asociado a relé SEL 311C de Paño BT2 de SE Angol." "Dicha mejora consiste en realizar el reajuste de los supervisores asociados a los elementos de distancia en dicho Paño, lo cual no requiere análisis de coordinación de protecciones. El cambio por realizar se detalla en informe denominado Informe-Angol BT2-RevA".
EAF 177-2023	Desconexión forzada de la barra 13.2 kV de S/E Monte Patria	23-04-2023	La empresa CGE Transmisión S.A. señala: "- Se analizan los eventos. - Se realizaron pruebas al SEL-351R de paño C1 el 26/04/2023 según DCF N° 2023037949. - Se realizó Sincronización del SEL 351A 52CT1 el 26/04/2023 según DCF N° 2023037949. - El 27/04/2023 se realizó corrección en la lógica de control de ajustes direccionales en SEL 351R 52C1 según ICF 2023038339."
EAF 178-2023	Desconexión forzada de la barra 13.2 kV de S/E Monte Patria	23-04-2023	La empresa CGE Transmisión S.A. señala: "- Se analizan los eventos. - Se realizaron pruebas al SEL-351R de paño C1 el 26/04/2023 según DCF N° 2023037949. - Se realizó Sincronización del SEL 351A 52CT1 el 26/04/2023 según DCF N° 2023037949. - El 27/04/2023 se realizó corrección en la lógica de control de ajustes direccionales en SEL 351R 52C1 según ICF 2023038339."
EAF 441-2023	Apertura intempestiva del interruptor 52B3 de S/E Pumahue	16-10-2023	La empresa CGE Transmisión S.A. señala que realizará revisión del enlace entre el reloj satelital y la protección SEL-311C del paño B3 de S/E Pumahue, ante inconsistencia en el registro.

Cantidad de fallas (sin importar Fenómeno Físico) en la misma instalación: Sí se han producido fallas en la misma instalación afectada, durante los últimos 24 meses móviles (EAF 186-2022, EAF 280-2023 y EAF 422-2023).

d.4 Fenómeno eléctrico

FR81: Frecuencia.

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

El elemento donde se originó la falla corresponde a relés MiCOM P142, los cuales, al momento de la falla, tenían implementadas las protecciones de baja frecuencia operadas.

Al respecto, la empresa CGE Transmisión S.A. no ha remitido antecedentes correspondientes a los mantenimientos realizados a los sistemas de protección de los paños C6 y C7 de S/E Pukará.

f. Ubicación urbana o rural según DS 327/1997

La empresa CGE Distribución S.A. señala: "Urbano".

g. Proposición del propietario respecto del origen de la falla

Interna.

h. Comuna donde se presenta la falla

15101: Arica.

i. Fecha de entrega de la información al Coordinador

Coordinado	Informe de 48 horas (14-11-2023)	Informe de 5 días (17-11-2023)
CGE Transmisión S.A.	13-11-2023	24-11-2023
CGE Distribución S.A.	13-11-2023	15-11-2023

2. Descripción del equipamiento afectado

a. Sistema de Generación

b. Sistema de Transmisión

c. Consumos

Sub-Estación	Alimentador/ Paño	Comuna	Pérdida de Consumo (MW)	% consumo pre-falla	Clientes Afectados	H. Desc.	H. Dispon.	H. Norm.
S/E Pukará	7 de junio / C7	Arica	3.20	0.040	7132	16:33	16:33	17:24
S/E Pukará	Livilcar / C6	Arica	1.80	0.020	3123	16:33	16:33	17:25

Total: 5.00 MW 0.060 % 10255

- Los montos y horarios señalados corresponden a lo informado por la empresa CGE Distribución S.A.

3. Estimación de la energía no suministrada

Sub-Estación	Alimentador/Paño	Empresa	Tipo de Cliente	Pérdida de Consumo (MW)	Tiempo Indispon. (h)	Tiempo Desc. (h)	ENS (MWh)
S/E Pukará	7 de junio / C7	CGE	Regulado	3.20	0.00 (*)	0.85	2.7
S/E Pukará	Livilcar / C6	CGE	Regulado	1.80	0.00 (*)	0.87	1.6

Clientes Regulados : 4.3 MWh

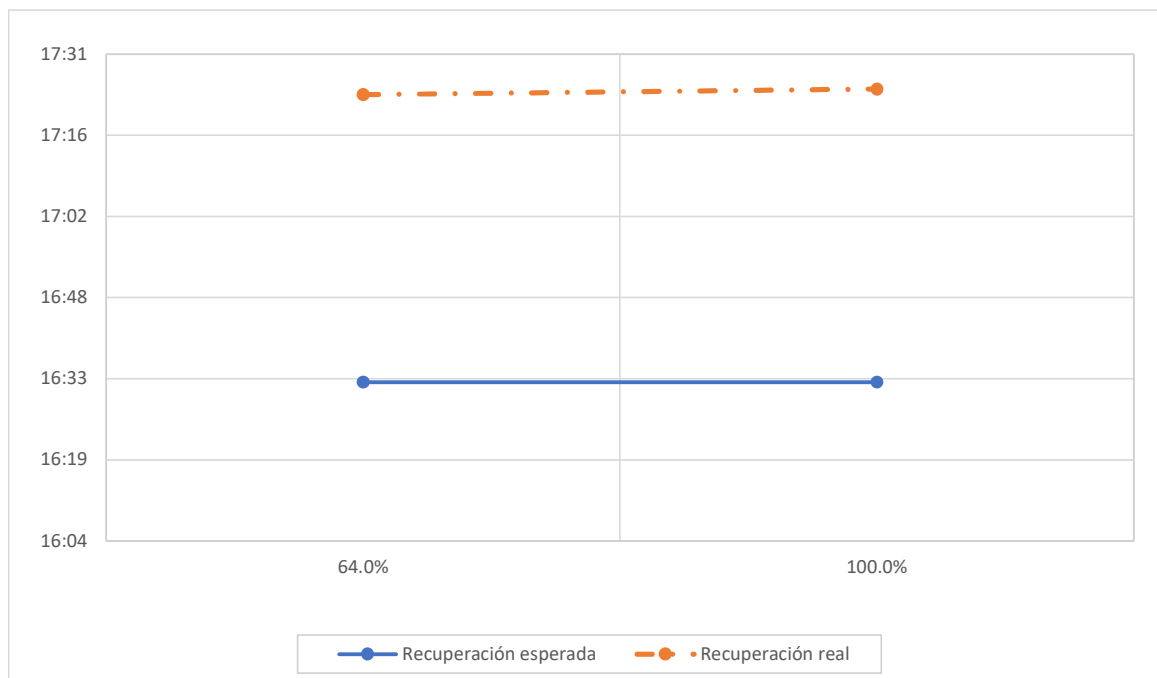
Clientes Libres : MWh

Total : 4.3 MWh

- Los montos señalados corresponden a lo informado por la empresa CGE Distribución S.A.

- (*): Debido a que para este evento solamente se produjeron las aperturas de interruptores de alimentadores de distribución, los tiempos de indisponibilidades son nulos, ya que las respectivas barras MT permanecieron siempre en servicio.

- Curva de recuperación esperada v/s recuperación real.



Se aprecia una diferencia entre los horarios de recuperación real y recuperación esperada de los consumos afectados de S/E Pukará, debido a que la barra MT respectiva siempre se mantuvo en servicio.

- Velocidad promedio de recuperación.

Rango	Potencia (MW)	Tiempo recuperación (h)	Velocidad de recuperación (MW/h)
Primer 80 %	4.00	0.87	4.60
Último 20 %	1.00	0.87	1.15
100 % Total	5.00	0.87	5.75

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

Demanda del sistema previo a la falla: 8647 MW

Regulación de Frecuencia

Control distribuido de frecuencia en el Sistema Eléctrico Nacional, previo a la falla, mediante las centrales Angostura (U2), Mejillones (IEM), Pehuenche (U1), Ralco (U1 y U2), Rapel (U1, U2 y U4) y Tocopilla (U16).

Operación Programada

En Anexo N°1 se adjunta el detalle de la generación programada para el día 12 de noviembre de 2023.

Operación Real

En Anexo N°2 se adjunta el detalle de la generación real del día 12 de noviembre de 2023.

Movimiento de centrales e informe diario del CDC

En Anexo N°3 se presenta el detalle del Movimiento de Centrales e Informe Diario del CDC para el día 12 de noviembre de 2023.

Mantenimientos

En Anexo N°4 se presenta el detalle de los mantenimientos programados y forzados para el día 12 de noviembre de 2023.

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

La empresa CGE Transmisión S.A. señala:

"A las 16:33 horas del día 12-11-2023 se produce apertura de los Interruptores 52C6 y 52C7 de SE Pukará. Los equipos de protección de estos alimentadores operaron por error en los ajustes de baja frecuencia. El cierre del 52C6 fue a las 17:24 horas. y el 52C7 fue a las 17:25 horas".

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:

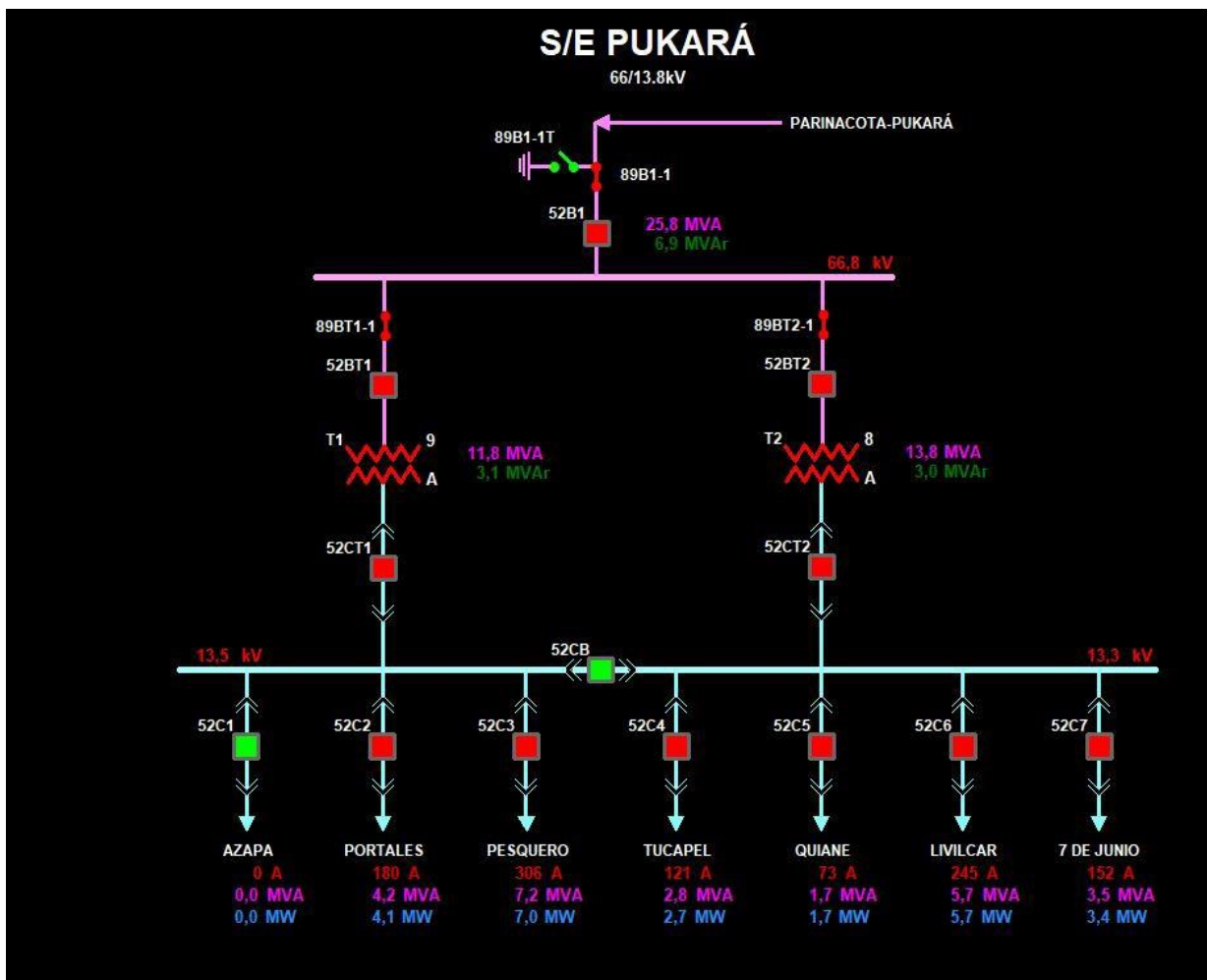
La empresa CGE Transmisión S.A. señala:

- *"El día 13/11/2023 se corrigieron los ajustes de las protecciones de los paños C6 y C7, deshabilitando las funciones de baja frecuencia 81".*
- *"Se programará una revisión del conexionado secundario de los TTPP de los alimentadores, con el fin de confirmar su estado y en particular su conexión a tierra, para el mes de Diciembre/2023".*

c) Acciones correctivas a largo plazo:

No se indican.

Diagrama simplificado de las instalaciones previo a la falla



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

Hora	Involucrado	Evento
16:33	CGE Transmisión S.A.	Aperturas automáticas de los interruptores 52C6 y 52C7 de S/E Pukará, asociados a los alimentadores Livilcar y 7 de junio, respectivamente, por operación errónea de sus respectivas protecciones de baja frecuencia.

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

6. Normalización del servicio

Fecha	Involucrado	Hora	Acción
12/11/2023	CGE Transmisión S.A. / CGE Distribución S.A.	17:24	Cierre del interruptor 52C7 de S/E Pukará, recuperando los consumos del alimentador 7 de junio.
12/11/2023	CGE Transmisión S.A. / CGE Distribución S.A.	17:25	Cierre del interruptor 52C6 de S/E Pukará, recuperando los consumos del alimentador Livilcar.

- La hora señalada corresponde a lo informado por las empresas CGE Transmisión S.A. y CGE Distribución S.A.

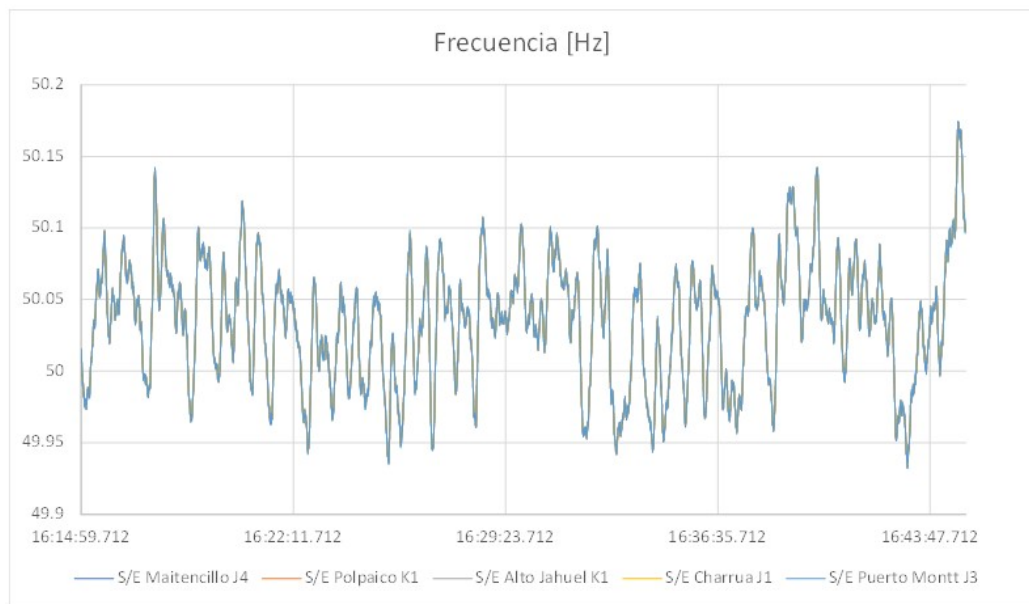
7. Análisis de las causas de la falla y de la actuación de los dispositivos de protección y control

Se produjo la operación errónea de las protecciones de baja frecuencia de los paños C6 y C7 de S/E Pukará, sin haberse registrado en el SEN un evento de la magnitud necesaria para provocar la operación de las mencionadas protecciones.

Adicionalmente, según lo informado por la empresa CGE Transmisión S.A. las protecciones de baja frecuencia operadas no debieron haber estado habilitadas.

A raíz de la operación de las protecciones de baja frecuencia de los paños C6 y C7 de S/E Pukará, se produjo la pérdida de aproximadamente 5.0 MW de consumos en la mencionada subestación.

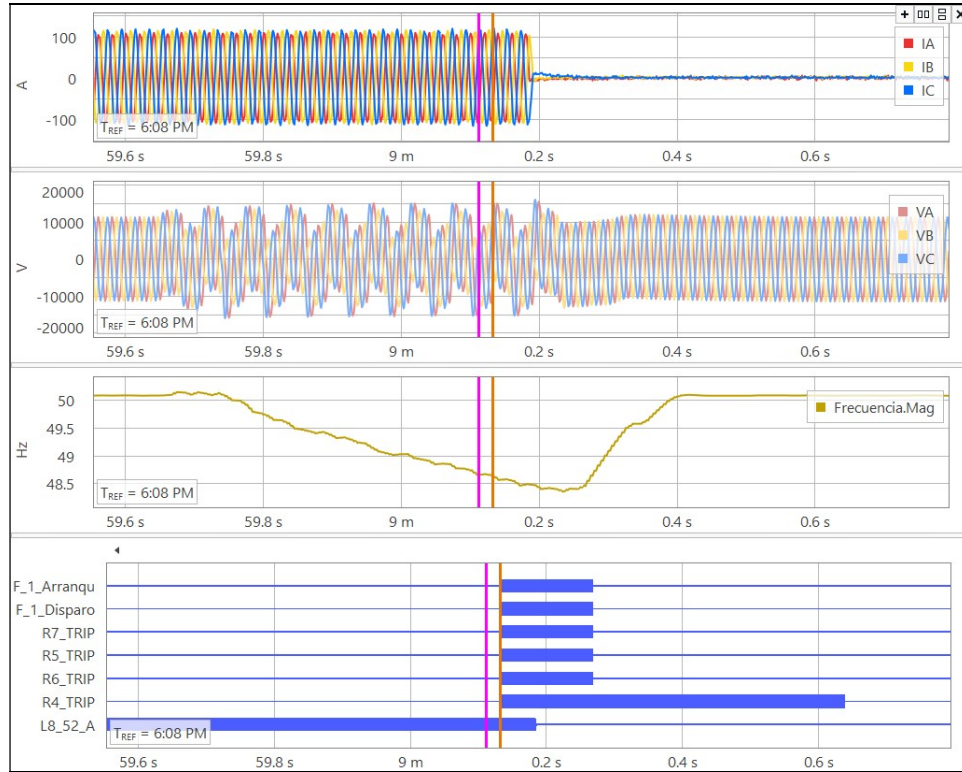
- Registro de la frecuencia eléctrica del SEN obtenido de la red WAMS del Coordinador.



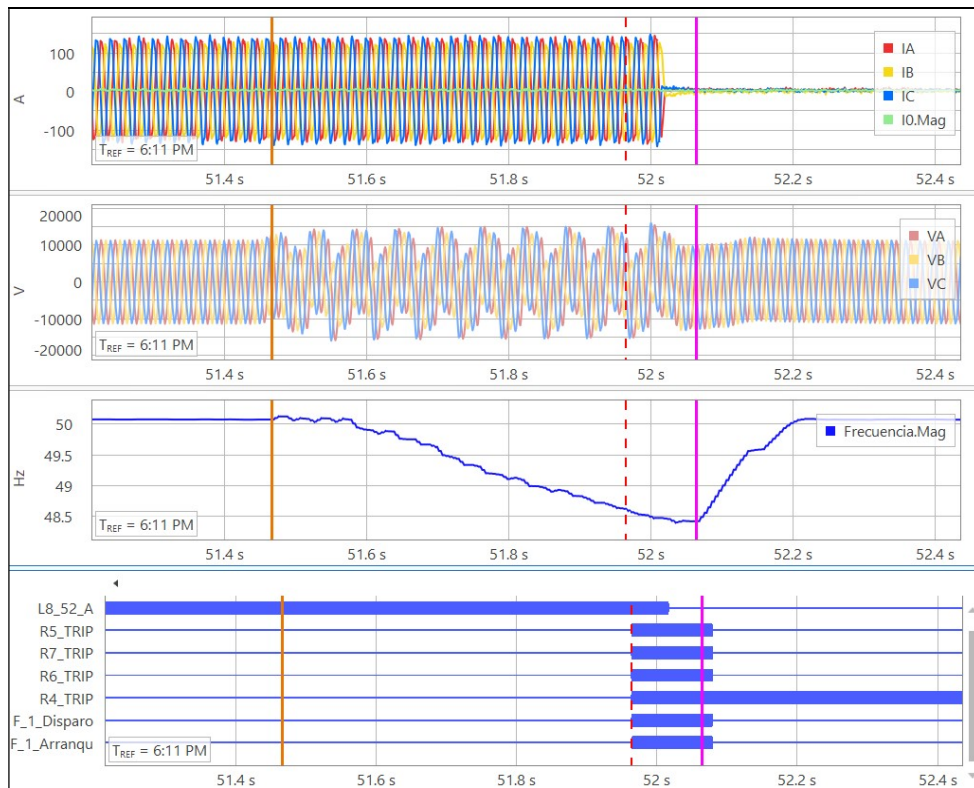
De acuerdo con el registro de la figura anterior, durante el período de tiempo desde el inicio de la falla hasta su normalización, la frecuencia eléctrica, medida en paños de distintas subestaciones del SEN, se mantuvo en todo momento sobre los 49.9 Hz.

Los paños C6 y C7 de S/E Pukará, asociados a los alimentadores Livilcar y 7 de junio, respectivamente, cuentan con relés MiCOM P142, los cuales, al momento del evento analizado en este estudio, tenían implementadas protecciones de baja frecuencia (81U) ajustadas en 48.6 Hz con temporización instantánea.

- Registro oscilográfico del relé MiCOM del paño C6 de S/E Pukará.



- Registro oscilográfico del relé MiCOM del paño C7 de S/E Pukará.



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

Detalle de la generación programada para el día 12 de noviembre de 2023 (Anexo N°1).

Detalle de la generación real del día 12 de noviembre de 2023 (Anexo N°2).

Detalle del Movimiento de Centrales e Informe Diario del CDC correspondientes al día 12 de noviembre de 2023 (Anexo N°3).

Detalle de los mantenimientos programados y forzados para el día 12 de noviembre de 2023 (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 Distribución S.A. (Anexo N°5).

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

9. Análisis de las actuaciones de protecciones

9.1 Incumplimiento Normativo

CGE Transmisión S.A.

- Incorrecta implementación de las protecciones de baja frecuencia de los relés de los paños C6 y C7 de S/E Pukará.
- Incorrecta implementación de la puesta a tierra de los TTPP de la barra 13.8 kV N°2 de S/E Pukará.
- Estampas de tiempo de los registros de los relés de los paños C6 y C7 de S/E Pukará.
- Plazo de entrega del Informe de Falla de 5 días.

9.2 Estándares Normativos Art. 1-14 NTSyCS

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

9.3 Desempeño de Protecciones Eléctricas y Modo de operación de interruptores

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

- Se concluye incorrecta operación de la protección de baja frecuencia del paño C6 de S/E Pukará, debido a que su operación se originó presumiblemente por una mala puesta a tierra de los TTPP de la barra 13.8 kV N°2 de S/E Pukará, y a que dicha protección no debió haber estado habilitada.

Se concluye un correcto modo de operación del interruptor 52C6 de S/E Pukará.

- Se concluye incorrecta operación de la protección de baja frecuencia del paño C7 de S/E Pukará, debido a que su operación se originó presumiblemente por una mala puesta a tierra de los TTPP de la barra 13.8 kV N°2 de S/E Pukará, y a que dicha protección no debió haber estado habilitada.

Se concluye un correcto modo de operación del interruptor 52C7 de S/E Pukará.

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 operación errónea de las protecciones de baja frecuencia de los paños C6 y C7 de S/E Pukará, sin haberse registrado en el SEN un evento de la magnitud necesaria para provocar sus operaciones.

La operación de las mencionadas protecciones se originó, presumiblemente, debido a un problema en la puesta a tierra de los TTPP de la barra 13.8 kV N°2 de S/E Pukará desde donde obtienen las medidas de tensión los respectivos relés. Adicionalmente, las protecciones de baja frecuencia operadas no debieron haber estado habilitadas.

Con lo anterior, es posible indicar un incorrecto desempeño de las protecciones de baja frecuencia de los paños C6 y C7 de S/E Pukará, debido a que, por una parte, dichas protecciones no debieron haber estado habilitadas y, por otra parte, de acuerdo con registros del Coordinador, a la hora de la falla no se registró ningún evento que pudiera haber provocado su operación. Así mismo, de acuerdo con registros de la red WAMS del Coordinador, en ninguna subestación a largo del SEN se registraron valores de frecuencia inferiores a 49.9 Hz.

- b) Se ha evidenciado un incumplimiento normativo correspondiente a la habilitación incorrecta de las protecciones de baja frecuencia de los paños C6 y C7 de S/E Pukará y a un problema en la puesta a tierra de los TTPP de la barra 13.8 kV N°2 de la mencionada subestación.
- c) No se evidenciaron incumplimientos asociados al elemento afectado por la falla, reportados en la versión vigente del "Informe Anual de Cumplimientos, Artículo 1-14 Norma Técnica de Seguridad y Calidad de Servicio".
- d) Para el desarrollo de la falla no hay observaciones respecto de la aplicación de los Planes de Recuperación de servicio asociados a las instalaciones involucradas, ni de las actuaciones del CDC y los respectivos CC durante la falla del día 12 de noviembre de 2023.

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

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

CGE Transmisión S.A.

- Resultados de las acciones correctivas de corto plazo declaradas en el Informe de Falla de 5 días, correspondientes a la revisión del conexionado de los TTPP de la barra 13.8 kV N°2 de S/E Pukará.
- Plan de trabajo la normalización de las estampas de tiempo de los sistemas de protección de los paños C6 y C7 de S/E Pukará.

b) Solicitudes de ampliación de información.

No se solicitará información adicional.

ANEXO N°1

Detalle de la generación programada para el día 12 de noviembre de 2023

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL		Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
domingo, 12 de noviembre de 2023		1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
MAMPIL	45	45	45	45	45	45	45	45	45	35	26	23	22	14	6	0	0	0	0	14	20	29	45	45	45	679
LACONFIANZA	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	51
AILLIN	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	4	4	4	4	4	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	117
LOSPADRES	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	24
LLAUQUERO	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	1	1	1	1	1	1	2	2	2	2	2	2	2	39
ELCAÑELO	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	67
DONGUIL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ALLIPEN	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	58
RIOTRUENO	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	65
ELMANZANO	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	72
TRUFULTRUFUL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	5
MOLINERAVILLARRICA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	5
TRAILLEFU	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	31
CARILAFQUEN	13	13	13	13	13	13	13	13	13	10	9	9	8	9	8	9	9	9	10	11	13	13	13	13	13	267
MALALCAHUELLO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
QUILLALILEO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
BUREO	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	24
LAVINA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	10
ELBRINCO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2
MULCHEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	5
ELAGRIO	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	46
SANTAELENA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PULLINQUE	32	32	32	32	32	32	32	32	32	13	10	10	9	10	10	10	10	10	12	27	32	32	32	32	32	547
RECA	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	31
SANTAISABEL	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	17
HIDROMOCHO	13	13	13	13	13	13	13	13	13	11	10	10	9	10	10	10	10	10	10	12	13	13	13	13	13	278
LOSCORRALES-1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
LOSCORRALES-2	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	22
LOSPORTONES	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	41
MSA-1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
MAISAN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	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
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
PURISIMA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	10
ELGALPON	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	26
CUMPEO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
DONWALTERIO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
DIGUA	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	312
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	2	46
LICAN	17	17	17	17	17	17	17	14	11	3	0	0	0	0	0	0	3	3	4	12	17	17	17	17	17	256
DONAHILDA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
MARIAELENA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CHANLEUFU	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
TRANQUIL	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	55
PEHUI	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PICHILONCO	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	22
PILMAIQUEN	32	32	32	32	32	32	32	32	32	17	14	14	13	14	14	14	15	15	16	28	32	32	32	32	32	590
RUCATAYO	21	21	26	30	36	36	36	36	22	19	18	17	18	18	18	19	19	21	30	43	43	43	43	43	43	679
CUMBRES	13	13	13	13	13	13	13	13	9	8	8	8	8	8	8	8	8	8	9	11	13	13	13	13	13	257
PULELFU	9	9	9	9	9	9	9	9	8	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	8	9	9	9	9	9	200
CAPULLO	9	9	9	9	9	9	9	9	7	7	6	6	7	6	6	6	6	6	7	8	9	9	9	9	9	193
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	0	2
LASFLORES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PALMAR	3	3	3	3	3	3	3	3	3	1	1	1	0	1	1	1	1	1	1	2	3	3	3	3	3	43
CORRENTOSO	7	7	7	7	7	7	7	7	5	5	5	4	5	5	5	5	5	5	6	7	7	7	7	7	7	137
NALCAS	4	4	4	4	4	4	4	4	3	3	3	2	3	3	3	3	3	3	3	4	4	4	4	4	4	83
CALLAO	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	2	2	2	2	2	2	36
HIDROBONITO-MC1	7	7	7	7	7	7	7	7	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	6	7	7	7	7	7	145
HIDROBONITO-MC2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	2	2	2	2	2	29
HIDROBONITO-MC3	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	50
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	1	12
LAARENA	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	72
ELCOLORADO	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	24
COLLIL	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	43
PIEDRASNEGRAS	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	3	3	3	3	3	3	55
DONGO	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	29

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		1746	1754	1791	1824	1831	1807	1839	1843	928	729	846	874	882	981	1006	978	1000	1182	1615	2836	2807	2685	2534	2424	38 741
PE-TCHAMMA		7	18	45	62	63	79	108	123	86	9	0	0	0												

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL		Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
domingo, 12 de noviembre de 2023		1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
PE-LOSURRUCOS	67	59	54	57	60	60	58	62	42	39	40	35	32	33	33	32	32	37	47	80	85	87	86	84	1297	
PE-MONTEREDONDO	17	15	16	13	14	15	14	15	6	3	3	3	4	5	5	4	4	6	9	17	17	16	19	17	258	
PE-PUNTA PALMERAS	29	28	28	27	27	28	29	29	18	15	14	11	8	6	6	6	8	11	17	33	38	39	39	36	528	
PE-CANELA	7	6	6	6	6	5	6	6	3	3	4	4	4	4	4	5	5	6	7	11	10	9	8	8	141	
PE-CANELA-2	28	27	26	26	27	27	27	30	20	19	20	21	20	20	21	21	23	27	31	47	46	44	42	40	679	
PE-TOTAL	28	25	23	22	23	21	21	21	15	14	14	16	18	16	16	15	18	22	26	39	38	38	37	33	557	
PE-UCUQUER-2	4	4	4	4	4	5	5	5	2	1	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	4	4	4	54	
PE-UCUQUER	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	1	0	0	0	0	0	1	3	3	2	1	1	1	23	
PE-LAESTRELLA	18	19	19	20	21	23	22	20	7	0	0	0	0	0	0	0	0	1	8	21	25	26	25	25	299	
PE-LASPENAS	2	2	2	2	2	3	3	3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	4	5	5	5	5	4	48	
PE-CAMPO-LINDO	9	11	13	14	16	17	19	21	7	2	3	4	5	5	4	3	1	3	8	22	26	30	29	27	297	
PE-ELMALTEN	5	5	5	5	6	6	6	6	4	4	3	3	3	2	2	2	2	2	3	5	6	6	6	6	99	
PE-NEGRETE	9	10	11	13	15	17	18	18	9	7	10	11	11	11	10	9	8	9	12	22	24	26	26	25	339	
PE-MESAMAVIDA	16	17	19	21	22	23	23	25	14	9	9	7	6	4	3	3	2	4	11	27	29	30	30	31	383	
PE-ALENA	26	29	31	35	37	38	40	43	23	21	22	19	18	16	14	12	11	13	21	43	45	50	52	51	711	
PE-CUEL	11	12	13	14	15	15	16	18	12	10	11	9	8	7	7	6	5	7	9	18	19	20	21	21	305	
PE-LOMASDEDEUQUECO	20	22	26	28	31	33	36	38	21	17	20	20	18	15	12	9	7	9	15	31	37	41	42	40	586	
PE-LOSOLMOS	21	23	26	28	31	34	37	40	18	12	16	19	22	22	20	16	13	15	23	47	56	63	63	61	724	
PE-RENAICO	16	17	20	23	26	29	31	32	14	16	26	31	32	31	29	26	24	26	33	56	57	56	53	53	759	
PE-RENAICO-2	21	24	27	29	34	35	37	43	16	13	13	11	9	7	5	4	2	5	18	50	54	55	54	53	617	
PE-MALLECONORTE	22	24	28	32	36	41	45	46	14	5	10	13	15	15	15	13	12	16	28	60	66	70	70	67	764	
PE-MALLECOSUR	29	33	40	46	50	55	58	56	18	7	11	13	17	19	20	19	18	23	34	68	74	78	78	76	939	
PE-SANGABRIEL	54	56	60	67	74	79	83	87	43	34	40	39	39	37	35	30	27	33	52	104	115	122	125	124	1556	
PE-LAFLOR	13	14	14	14	16	17	18	22	15	15	15	15	13	12	11	10	9	11	14	24	23	25	25	25	390	
PE-LACABANA	0	0	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-TOLPANSUR	24	24	26	29	33	38	41	43	22	17	23	27	27	27	25	22	20	22	31	57	63	66	67	65	836	
PE-ELNOGAL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	5	6	7	6	4	4	37	
PE-LOSBUENOSAIRES	6	7	7	8	9	10	11	11	7	8	10	11	10	10	9	8	7	8	9	15	16	17	17	16	245	
PE-LAESPERANZA	3	4	4	4	5	5	5	6	4	3	4	3	3	3	3	2	2	3	4	6	7	7	7	7	102	
PE-LEBU-3	1	1	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	3	3	3	3	3	3	3	51	
PE-LEBU	1	1	1	1	1	2	2	2	1	1	2	2	2	2	3	3	3	3	4	5	5	5	5	4	60	
PE-HUAJACHE	1	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	3	3	3	3	3	3	3	4	4	4	4	3	61	
PE-RAKI	2	2	2	2	3	3	3	3	3	3	3	4	4	4	5	5	5	5	6	6	6	6	6	5	94	
PE-ELARREBOL	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	7	6	7	6	6	8	9	9	9	82	
PE-AURORA	24	21	19	19	17	15	11	10	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	6	25	24	18	15	13	236	
PE-PUELCHESUR	21	22	21	17	14	12	8	7	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	23	28	26	22	14	233	
PE-SANPEDRO	14	13	12	12	11	10	10	10	2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	8	9	10	12	14	148	
PE-SANPEDRO-2	23	20	19	19	17	16	16	15	2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	12	15	17	19	22	236	

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	0	0	1360	3116	3727	3893	3986	4073	4105	3993	3812	3685	3579	2966	1000	86	22	23	24	43 382
PFV-ELAGUILA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	8
PFV-PAMPACAMARONES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	4	4	4	3	3	3	1	0	0	0	0	35
PFV-POZOALMONTE-1	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	6	6	6	6	6	6	5	5	4	3	1	0	0	0	0	57
PFV-POZOALMONTE-2	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	4	4	4	3	2	2	1	0	0	0	0	37
PFV-WILLKA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	0	0	9	29	36	42	51	54	44	40	9	0	0	0	314
PFV-POZOALMONTE-3	0	0	0	0	0	0	0	0	3	8	8	8	8	9	9	9	8	6	6	6	1	0	0	0	0	93
PFV-TAMARUGO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	3	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	16
PFV-LOSPUQUIOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-PICA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2
PFV-LAHUAYCA-2	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	6	10	12	13	13	12	11	7	4	2	2	0	0	0	0	95
PFV-SANTAISABEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-VALLEDELSOL	0	0	0	0	0	0	0	0	32	86	97	100	96	86	80	78	67	60	54	51	12	0	0	0	0	899
PFV-HUATACONDO	0	0	0	0	0	0	0	0	9	25	44	38	34	37	33	32	29	21	18	14	4	0	0	0	0	338
PFV-BELLAVISTA-1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	5	5	5	4	5	3	0	0	0	0	0	35
PFV-ATACAMASOLAR-2	0	0	0	0	0	0	0	0	23	72	77	77	70	68	62	56	57	55	65	42	11	0	0	0	0	734
PFV-NUEVOQUILLAGUA	0	0	0	0	0	0	0	0	15	40	41	47	40	43	41	38	27	19	22	21	6	0	0	0	0	400
PFV-GRANJA	0	0	0	0	0	0	0	0	21	41	41	42	37	28	26	27	25	30	39	40	10	0	0	0	0	408
PFV-USYA	0	0	0	0	0	0	0	0	4	5	16	26	32	35	35	35	32	23	13	5	2	0	0	0	0	261
PFV-CALAMA-1	0	0	0	0	0	0	0	0	2	8	9	9	9	9	9	8	8	8	7	1	0	0	0	0	0	94
PFV-SANPEDRO-GPG	0	0	0	0	0	0	0	0	21	55	70	59	54	49	48	47	39	30	30	22	5	0	0	0	0	528
PFV-VICTORIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	6	6	6	5	7	6	6	4	2	0	0	0	0	0	50
PFV-JAMA-1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	17	19	18	19	18	18	16	12	11	0	0	0	0	0	0	0	166
PFV-JAMA-2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	12	14	13	13	13	13	13	11	9	8	0	0	0	0	0	0	119
PFV-QUETENA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	5	5	5	5	7	6	6	4	2	0	0	0	0	0	47
PFV-SOLDDELDESERTO	0	0	0	0	0	0	0	0	52	146	157	160	150	135	132	136	123	117	119	87	21	0	0	0	0	1533
PFV-MARIAELENA	0	0	0	0	0	0	0	0	10	26	34	35	32	32	30	30	25	25	26							

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL		Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																							
domingo, 12 de noviembre de 2023	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
PFV-ELDIVISADERO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	23
PFV-ELSAITRAL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	0	19
PFV-HUAQUELON	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	5	7	7	7	5	5	6	2	0	0	0	0	47
PFV-LOMASCOLORADAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	15
PFV-SANTALUCIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-SIETECOLORES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-LOSNOGALES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	14
PFV-BELLAVISTA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	23
PFV-CANESA-1	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	24
PFV-SANTALAURA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	15
PFV-MONTT	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	21
PFV-CHUCHINI	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	16
PFV-COCINILLAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	2	3	2	0	0	0	0	0	0	11
PFV-CANELILLO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	0	10
PFV-ILLAPEL-5	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	2	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	30
PFV-CHALINGA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	0	0	0	0	0	15
PFV-ALICAHUE	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	29
PFV-CUZCUZ	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	17
PFV-NORTECHICO-1	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	1	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	17
PFV-JAURURO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	18
PFV-FLORENCIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	6	2	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	13
PFV-CARACAS-2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-LALIGUA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	19
PFV-PULLALLI	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	3	2	2	1	1	0	0	0	0	20
PFV-ARIZTIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	5
PFV-SANTA JULIA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	12
PFV-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	0
PFV-INGENIO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	3	3	2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	11
PFV-CABILSOL	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	12
PFV-CABILDOSUNLIGHT	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	5	3	3	4	1	1	0	0	0	0	0	0	0	21
PFV-LOSJOTES	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	1	2	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	6
PFV-LOSPALTOS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	20
PFV-ESFENA	0	0	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	1	2	3	3	2	2	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	0	29
PFV-DONACARMEN	0	0	0	0	0	0	0	3	0	0	3	3	5	6	10	13	11	7	5	3	0	0	0	0	68
PFV-SANTUARIO	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	0	26
PFV-CALLELARGA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	0	24
PFV-CASUTO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	0	22
PFV-SANFRANCISCO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	0	0	0	0	0	23
PFV-FILOMENA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	2	2	2	1	0	0	0	0	0	11
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	5
PFV-SLKCB9	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	1	1	2	3	2	1	0	0	0	0	0	13
PFV-LASTORTOLASDELVERANO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	1	2	1	2	1	2	3	2	0	0	0	0	0	12
PFV-HORMIGA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	0	0	12
PFV-JAHUEL	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	3	5	3	1	0	0	0	0	0	24
PFV-MARIN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	1	1	1	2	3	1	0	0	0	0	0	0	12
PFV-ENCONSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	1	3	5	6	8	8	8	8	7	6	5	3	1	0	0	0	0	68
PFV-SANTAINES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	0	1	2	3	1	0	0	0	0	0	0	9
PFV-LOSPERALES	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	0	17
PFV-MAIKONO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2
PFV-VILLAMOSOSO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2
PFV-VILLAALEMANA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-KAUFMANN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-ICB	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-VALLEDELALUNA-2	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	21
PFV-CRUZSOLAR-1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	12
PFV-LIPANGUE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	21
PFV-PITRA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	0	0	0	0	0	3
PFV-TARANTO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	0	0	1	1	0	0	0	0	8
PFV-SOLDESEPTIEMBRE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	2	1	1	3	6	3	1	1	0	0	0	0	19
PFV-LOBOZA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2
PFV-TREBALSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	4
PFV-PLOMODELVERANO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	4
PFV-ELQUELTHEUE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	3	3	2	1	0	0	0	0	0	24
PFV-TRINIDAD	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	0	0	0	0	0	0	0	4
PFV-ELBOCO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	3	3	3	2	3	1	0	0	0	0	0	30
PFV-ABASTIBLECONCON	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-RDCLSAN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	6
PFV-PASTRAN	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	7	8	9	8	9	9	6	1	0	0	0	0	0	61
PFV-FOSTER	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3
PFV-GRANADA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	6	6	7	8	7	7	6	6	2	0	0	0	0	0	71
PFV-OLIVILLO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	1	1	1	0	0	0	0					

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
domingo, 12 de noviembre de 2023	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
PFV-RECOLETA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	6	5	6	6	6	6	6	2	0	0	0	0	45
PFV-LUNA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	21
PFV-ROSARIO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-ELQUEULE	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	4	5	5	5	5	5	4	3	1	0	0	0	0	0	47
PFV-LOMIRANDA	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	0	27
PFV-AROMOVERANO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	1	0	0	0	0	0	4
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	0
PFV-OCOA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	1	1	2	2	2	2	2	2	2	0	0	0	0	0	19
PFV-LLAYLLAY	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	3	6	3	4	4	3	1	0	0	0	0	0	26
PFV-HELIOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	1	1	2	1	0	0	0	0	0	0	0	9
PFV-LOSTILOS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	0	0	0	23
PFV-CONDORPETORCA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	7
PFV-MANAO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	2	1	0	0	0	0	0	0	8
PFV-SANTIAGOSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	1	8	26	45	52	59	62	60	53	40	25	14	1	0	0	0	0	445
PFV-COLINA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	1	2	2	4	6	4	5	9	6	0	0	0	0	0	41
PFV-CURACAVI	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	5
PFV-LOGSIRASOLES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	3
PFV-ELPIQUERO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	1	1	1	1	0	1	1	0	0	0	0	0	8
PFV-YAHUTELA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-CAIMI	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-CATEMUJ	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	0	15
PFV-TUCUQUERE	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	0	24
PFV-RODEO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	0	0	0	0	1	0	0	0	0	0	0	6
PFV-ELHUASO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	0	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	8
PFV-FARDELANEGRA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	0	0	0	0	0	0	4
PFV-LITORALSUNLIGHT	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-PLACILLA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-CHIMBARONGONIEBLA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	4
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	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	0
PFV-PEDREROS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	2	2	2	1	1	0	0	0	0	24
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
PFV-DONEUGENIO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	17
PFV-LAGAMBOINA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	1	1	1	0	0	0	0	0	0	5
PFV-ELCASTANO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	0	0	0	0	0	1	2	0	0	0	0	0	7
PFV-LOSLAGOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	0	0	0	0	0	2
PFV-LASCABRAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	0	0	0	0	0	3
PFV-LAQUINTA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	17
PFV-LOSTAURETES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	1	2	2	2	1	0	0	0	0	0	11
PFV-LUDERS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	15
PFV-ESPERANZA-2	0	0	0	0	0	0	0	1	4	5	6	7	7	7	7	7	6	5	4	0	0	0	0	0	65
PFV-CHANCON	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	12
PFV-SANTACRUZ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	1	1	1	0	0	2	5	3	0	0	0	0	0	15
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	0
PFV-ESTERO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-GRPEUMO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	0	1	0	1	2	2	0	0	0	0	0	8
PFV-REN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	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	0	0	0	0	0	10
PFV-LAS_ARBOLEDAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-ELCHERCAN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-MOSTAZAL	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	4	4	4	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	34
PFV-RIOPEUCO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	0	0	0	0	0	2
PFV-SANTACAROLINA	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-ELROMERAL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	0	0	0	1	1	2	1	0	0	0	0	0	7
PFV-MEMBRILLO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-CHIMBARONGO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	10
PFV-NANCAGUA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	1	0	0	0	0	0	6
PFV-LASCACHANAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	0	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	7
PFV-DONMARIANO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	0	0	0	2
PFV-LOSLIBERTADORES	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	3	4	4	4	4	3	3	2	1	0	0	0	0	33
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	0
PFV-LAMURALLA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	0	0	0	2
PFV-ARGOMEDO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	0	1	1	0	1	2	0	0	0	0	0	7
PFV-CATANSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	3	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	23
PFV-RAULI	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	0	1	2	2	1	0	0	0	0	0	7
PFV-SANCAMILO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	0	0	0	0	3
PFV-VILLAPRAT	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	0	0	0	0	0	0	2
PFV-VILLA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	1	0	0	0	0	0	0	5
PFV-LLANOSDEPOTROSO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	4	4	3	0	0	0	0	0	14
PFV-LASROJAS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	0	23
PFV-LOSPATOS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	28
PFV-REXNER	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	1	2	1	2	2	2	1	0	0	0	0	0	12

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL																									
Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																									
domingo, 12 de noviembre de 2023	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
PFV-COLTAUACOALMENDRO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	1	0	0	0	0	0	4
PFV-LASTENCAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	0	0	1	1	0	1	1	0	0	0	0	0	8
PFV-SANTAAMELIA	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-IDAHUELDELVERANO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	0	0	0	0	0	3
PFV-ANTONIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	0	0	0	3
PFV-LORETO	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-ROVIAN	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	4	5	5	5	5	5	4	3	2	1	0	0	0	0	46
PFV-JSOLERM	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-DONJORGE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	0	0	0	0	1	1	0	0	0	0	0	0	4
PFV-GRPITAO	0	0	0	0	0	0	0	1	4	4	5	5	6	6	6	7	7	7	5	2	0	0	0	0	65
PFV-ROMERIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	0	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	6
PFV-TORINO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2
PFV-BERGAMO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	0	0	0	3
PFV-PEQUEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	0	0	0	0	2
PFV-RAUQUEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	0	0	0	0	1	1	1	0	0	0	0	0	6
PFV-CURICURA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	0	0	0	0	0	7
PFV-LALAJUELA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	4	5	5	5	5	5	4	3	2	1	0	0	0	0	46
PFV-ALTOSTILTIL	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	0	14
PFV-LIQUIDAMBAR	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	1	1	1	3	5	3	4	5	5	3	0	0	0	0	32
PFV-QUILAPILUN	0	0	0	0	0	0	0	15	14	20	27	23	26	27	38	39	22	30	28	18	3	0	0	0	328
PFV-CLEMENTINA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	2	2	1	2	4	5	1	0	0	0	0	0	20
PFV-KONDA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	0	24
PFV-SLK808	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	1	2	3	2	1	0	0	0	0	0	15
PFV-ESCORIALVERANO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	1	1	1	2	3	2	0	0	0	0	0	13
PFV-CHACABUCO	0	0	0	0	0	0	0	2	5	7	8	8	8	8	8	8	7	8	6	2	0	0	0	0	86
PFV-MESETADELOSANDES	0	0	0	0	0	0	0	138	117	112	114	111	114	114	114	117	117	115	123	0	0	0	0	0	1406
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	0	0	0	0	0	1	1	0	0	0	0	0	0	0	4
PFV-AZARINOVERANO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3
PFV-CONDORPELVIN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-DONANDRONICO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	0	0	0	0	0	3
PFV-JAVIERACARRERA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	1	1	0	1	1	1	3	1	0	0	0	0	0	0	11
PFV-VICENTE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	0	0	0	0	0	0	4
PFV-PIRQUE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	17
PFV-CHAMPA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	6
PFV-DARLIN	0	0	0	0	0	0	0	1	2	4	4	6	6	7	8	7	6	5	3	1	0	0	0	0	60
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	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	8
PFV-CANTILLANA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	1	1	1	2	1	0	0	0	0	0	0	7
PFV-GABARDOVERANO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	0	0	0	0	0	2
PFV-FRANCISCO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	21
PFV-TRICAHUE-2	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	5	5	5	5	5	6	6	6	4	2	0	0	0	0	59
PFV-SANISIDRO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	15
PFV-LABLANQUINA-1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	2	1	0	0	0	0	0	0	8
PFV-MELI	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	1	0	0	2	1	4	1	0	1	0	0	0	0	13
PFV-CANDELARIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	0	0	0	0	0	2
PFV-MARIAPINTO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3
PFV-HOMERO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	20
PFV-ELPILPEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	3	3	2	2	1	0	0	0	0	22
PFV-LASMERCEDES-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	2
PFV-SANTAELIZABETH	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	0	1	0	0	0	0	1	0	0	0	0	5
PFV-ENCINO	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-CASABERMEJA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	8
PFV-CITRINO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	18
PFV-GUANACO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	4	7	4	6	6	5	5	5	4	2	0	0	0	0	0	53
PFV-VIOLETA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-MALLOCO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	0	0	0	0	0	0	0	2
PFV-PENAFLORES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-PICUNCHE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	0	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	7
PFV-LIRIODECAMPO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	4
PFV-QUILLAY	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	0	0	0	3
PFV-LUMBRERAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	0	0	0	3
PFV-PUANGUE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	1	1	1	0	0	0	0	0	5
PFV-MALINKE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	0	0	0	3
PFV-ALTOSDELPAICO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-LAUREL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2
PFV-RAMIRO	0	0	0	0	0	0	0	0	2	5	6	6	7	7	8	8	8	8	7	2	0	0	0	0	79
PFV-ALHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	0	0	0	0	1	2	0	0	0	0	0	5
PFV-LOS SIERRA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	0	0	0	0	3
PFV-SANTAADRIANA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	19
PFV-CRUCERO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	2	2	2	2	2</								

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL		Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																									
domingo, 12 de noviembre de 2023		1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24		
PFV-DONAIGNA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-RIMINI	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	3	1	0	0	0	0	0	0	0
PFV-NIHUE	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	
PFV-MARCHIGUE-2	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	5	6	7	7	7	7	7	6	5	4	0	0	0	0	0	0	
PFV-MARCHIGUE-7	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	0	0	0	0	0	0		
PFV-PILILEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	0	
PFV-POBLACION	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	3	2	2	1	1	1	0	0	0	0	0	
PFV-ORTEZUELO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	
PFV-VITUCO2B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	
PFV-LAMANGA-1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	2	0	0	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	0	0	
PFV-LOCHACON	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	0	0	0	0	0	0	0	
PFV-RINCONADAALCONES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	1	1	1	1	4	6	1	0	0	0	0	0	0	
PFV-COLCHAGUA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	0	0	0	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0	
PFV-ALCON	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	1	1	1	1	4	4	1	0	0	0	0	0	0	0	
PFV-AVILES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	0	0	0	0	1	1	3	2	0	0	0	0	0	0	
PFV-LAFORESTA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	0	1	2	1	0	0	0	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	0	0	
PFV-SANMILIO-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	
PFV-ALTOSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	3	2	2	1	1	0	0	0	0	0	
PFV-DONIHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	3	4	4	4	4	3	3	2	1	0	0	0	0	0	
PFV-MUTUPIN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	7	5	3	3	2	4	2	1	2	1	1	0	0	0	0	0	0	
PFV-SANCARLOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
PFV-RATULEMUS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	1	1	1	0	0	1	1	0	0	0	0	0	0	
PFV-LASCODORNICES	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	0	0	
PFV-ALCALDESA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	3	3	4	4	4	4	4	4	2	1	0	0	0	0	0	0	
PFV-SANTALUISA	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	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	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	0	0	
PFV-CHUCAO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	
PFV-NIQUEN	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	3	3	3	2	3	3	2	1	0	0	0	0	0	
PFV-BICENTENARIO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	1	1	1	1	1	1	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0	
PFV-CHINCOL	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	0	
PFV-LOGGORIONES	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	0	
PFV-PICHON	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
PFV-CAUQUENES	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	
PFV-ITIHUE	0	0	0	0	0	0	0	1	6	5	6	5	5	4	3	2	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	
PFV-PLAYERO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	2	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	
PFV-PLAYERITO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	
PFV-PLAYERON	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	1	2	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	
PFV-SANTAESTER	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
PFV-LASLECHUZAS	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	0	
PFV-DADINCO	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
PFV-PEGASUS	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
PFV-SOLSANTAINES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	0	
PFV-LUCESOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	
PFV-RINCONADA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	1	1	0	0	1	1	0	0	0	0	0	0	
PFV-PITOTOY	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	
PFV-LOSMOLINOS	0	0	0	0	0	0	0	1	5	5	6	6	6	6	6	7	9	9	8	6	2	0	0	0	0	0	
PFV-ELMONTE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
PFV-TREBO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
PFV-MARAMBIO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	0	0	0	0	0	
PFV-SALERNO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	1	0	0	0	0	0	0	0	
PFV-QUELTEHUE	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	
PFV-LASTORTOLAS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
PFV-SANJOSE-2	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
PFV-BERRUECO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3	7	6	7	6	6	6	6	5	2	2	1	0	0	0	0	0	
PFV-SANTARITA	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
PFV-ELPIUQUEN	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	2	2	2	1	2	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	
PFV-LAVICTORIA	0	0	0	0	0	0	0	1	5	5	5	5	6	5	3	2	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	
PFV-ORION	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
PFV-LAPALMA	0	0	0	0	0	0	0	3	6	6	7	7	7	6	5	6	3	1	1	1	0	0	0	0	0	0	
PFV-HUAPE	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	
PFV-ELRECONQUISTADOR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
PFV-LASPALOMAS	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	0	
PFV-GUADALUPE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	0	2	5	2	3	5	3	1	0	0	0	0	0	0	
PFV-MOYA	0	0	0	0	0	0	0	2	7	9	9	9	9	9	9	9	9	9	7	3	0	0	0	0	0	0	
PFV-AVEL	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	6	7	6	7	7	7	6	1	0	0	0	0	0	0	0	0	
PFV-ELOLIVAR	0	0	0	0	0	0	0	0	2	6	8	8	6	7	8	7	5	3	1	1	0	0	0	0	0	0	
PFV-BULNESLOSBARONES	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	1	2	1	1	1	0								

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL		Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
domingo, 12 de noviembre de 2023		1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
RALCO-2	300	285	295	231	220	278	198	208	136	108	202	167	202	183	203	192	202	99	99	234	300	300	300	300	300	5241
PALMUCHO	32	32	32	32	32	32	32	32	27	25	25	24	25	25	25	25	25	26	29	32	32	32	32	32	32	696
PANGUE-1	225	225	219	99	149	199	114	50	50	50	50	50	50	84	84	134	134	134	134	159	209	225	225	225	225	3278
PANGUE-2	225	225	225	225	68	50	100	143	0	0	0	0	0	0	0	50	50	100	150	200	225	225	225	225	225	2936
ANGOSTURA-1	138	140	140	129	140	140	140	74	74	74	0	74	74	74	74	74	74	74	74	74	140	140	140	140	140	2481
ANGOSTURA-2	140	140	140	140	140	140	140	79	79	79	76	79	79	79	79	79	93	119	119	130	140	140	140	140	140	2771
ANGOSTURA-3	47	40	40	40	40	40	40	40	0	0	0	0	0	0	0	40	43	47	47	47	47	47	47	47	47	786
CANUTILLAR-1	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	1920
CANUTILLAR-2	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	1920

Trayectoria de Cotas	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	Final	
CIPRESES	1310.3	1310.3	1310.3	1310.3	1310.4	1310.4	1310.4	1310.4	1310.4	1310.5	1310.5	1310.5	1310.5	1310.6	1310.6	1310.6	1310.6	1310.7	1310.7	1310.7	1310.7	1310.7	1310.7	1310.7	1310.8	1310.75
COLBUN	437.0	437.0	437.0	437.0	437.0	437.0	437.0	437.0	437.0	437.0	437.0	437.0	437.0	437.0	437.0	437.0	437.0	437.0	437.0	437.0	437.0	437.0	437.0	437.0	437.0	437.02
MACHICURA	257.5	257.5	257.5	257.5	257.5	257.5	257.5	257.5	257.5	257.5	257.5	257.5	257.5	257.4	257.4	257.4	257.4	257.4	257.4	257.4	257.4	257.4	257.4	257.4	257.4	257.40
PEHUENCHE	648.0	648.0	648.0	648.0	648.0	648.0	648.0	648.0	648.0	648.0	648.0	648.0	648.0	648.0	648.0	648.0	648.0	648.0	648.0	648.0	648.0	648.0	648.0	648.0	648.0	648.00
POLCURA	733.5	733.5	733.5	733.5	733.6	734.0	733.5	733.5	734.0	734.0	733.5	734.0	734.0	733.5	734.0	733.5	733.5	734.0	734.0	734.0	734.0	734.0	733.5	733.5	733.5	733.50
ELTORO	1332.3	1332.3	1332.3	1332.3	1332.3	1332.3	1332.3	1332.3	1332.3	1332.3	1332.3	1332.3	1332.3	1332.3	1332.3	1332.3	1332.4	1332.4	1332.4	1332.4	1332.4	1332.4	1332.4	1332.4	1332.4	1332.38
ANGOSTURA	316.6	316.6	316.7	316.7	316.5	316.5	316.3	316.4	316.3	316.3	316.4	316.3	316.3	316.3	316.3	316.3	316.3	316.3	316.3	316.4	316.4	316.4	316.5	316.5	316.6	316.60
PANGUE	508.1	509.8	508.8	508.8	508.8	508.8	508.8	508.8	509.2	509.2	509.3	509.3	509.3	509.8	509.8	509.9	509.9	509.8	509.8	509.8	509.7	509.6	509.4	509.1	509.1	509.10
RALCO	725.0	724.8	724.8	724.8	724.9	724.9	724.9	724.9	724.9	724.9	724.9	724.9	724.9	725.0	725.0	725.0	725.0	725.0	725.0	725.0	725.0	725.0	725.0	725.0	725.0	724.98
CANUTILLAR	239.5	239.5	239.5	239.5	239.5	239.5	239.5	239.5	239.5	239.5	239.5	239.5	239.5	239.5	239.5	239.5	239.5	239.5	239.5	239.5	239.5	239.5	239.5	239.5	239.5	239.51
RAPEL	104.7	104.7	104.7	104.7	104.7	104.7	104.7	104.7	104.7	104.7	104.7	104.7	104.7	104.7	104.7	104.7	104.7	104.7	104.7	104.7	104.7	104.7	104.7	104.7	104.7	104.71

Trayectoria de Cotas	Inicial
CIPRESES	1310.27
COLBUN	437.02
MACHICURA	257.50
PEHUENCHE	648.00
POLCURA	734.00
ELTORO	1332.29
ANGOSTURA	316.50
PANGUE	508.28
RALCO	725.00
CANUTILLAR	239.97
RAPEL	104.73

Costos Marginales	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	Promedio
PAlmonte220	79.9	79.7	79.5	79.6	79.6	79.7	84.1	11.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	57.0	85.7	101.5	102.0	89.0	42.04
Tarapaca220	78.9	78.6	78.5	78.6	78.6	78.6	82.9	11.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	56.3	84.5	100.1	100.7	87.9	41.50
Crucero220	76.5	76.2	76.1	76.1	76.1	76.1	80.2	11.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	54.7	81.6	96.8	97.5	85.1	40.17
Atacama220	71.1	74.0	74.4	74.3	74.3	74.5	79.0	11.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	53.4	79.8	93.7	94.0	82.0	38.98
Kapatur220	72.4	72.7	73.0	72.9	73.0	73.1	77.4	10.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	52.7	78.2	92.0	92.2	80.6	38.38
LosChangos220	72.0	72.3	72.7	72.5	72.6	72.8	77.0	10.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	52.4	77.9	91.5	91.7	80.1	38.18
Antofagasta110	75.6	76.1	76.4	76.3	76.4	76.5	80.9	11.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	55.1	81.9	96.3	96.7	84.4	40.16
DAlmagro220	68.1	68.3	69.1	68.9	69.0	69.2	73.5	10.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	48.9	74.5	87.3	87.0	75.3	36.22
Cardones220	67.0	67.2	68.1	67.8	67.9	68.2	72.2	10.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	49.1	73.5	85.8	85.5	74.2	35.69
Maitencillo220	65.0	65.1	66.1	65.9	66.0	66.3	70.3	9.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	48.0	71.4	83.3	82.9	71.8	34.65
PAzucar220	63.8	63.4	64.4	64.0	64.0	64.3	68.1	9.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	47.5	70.9	82.5	81.9	70.2	33.95
Quillota220	62.7	54.6	56.0	55.5	55.3	55.5	58.7	9.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	48.5	71.8	83.1	82.2	62.8	31.52
Polpaico220	62.4	54.3	55.4	54.9	54.8	55.0	58.2	9.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	48.0	71.1	82.3	81.4	62.2	31.24
CNavia220	62.4	43.5	44.3	43.9	43.8	44.0	46.2	9.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	48.1	71.4	82.6	81.6	52.3	28.07
AJahuel220	61.6	19.4	19.5	19.4	19.4	19.5	19.8	9.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	47.5	70.3	81.3	80.4	29.5	20.71
Ancoa220	58.3	11.0	10.9	10.9	10.9	10.9	10.6	9.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	45.0	66.3	76.6	75.7	20.9	17.37
Concepcion154	59.0	9.2	9.1	9.1	9.1	9.0	8.6	9.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	45.7	67.3	77.7	76.7	19.4	17.05
Charrua220	57.1	8.9	8.8	8.8	8.8	8.8	8.3	8.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	44.1	64.7	74.6	73.8	18.7	16.43
Ciruelos220	53.7	8.3	8.1	8.0	8.0	8.0	7.6	8.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	41.4	62.2	71.8	70.5	17.7	15.56
PMontt220	51.5	7.9	7.7	7.6	7.6	7.5	7.2	7.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	40.1	60.9	70.4	68.8	17.2	15.09
Chiloe110	51.4	7.9	7.7	7.6	7.6	7.5	7.2	7.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	40.6	61.8	71.4	69.6	17.3	15.22

Inercia GVA	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	Promedio
INERCIA SEN	42.6	42.6	39.0	39.0	39.0	39.0	36.1	33.0	31.5	31.5	30.8	31.4	31.6	31.2	32.3	32.4	32.2	32.2	32.5	34.1	37.8	37.8	37.0	37.0	35.1

Flujo de Líneas MW	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	Absoluto
Crucero220->Tocopilla220	-58.2	-62.6	-87.5	-83.2	-71.9	-64.1	-99.3	1.5	-10.3	-13.0	13.9	13.1	-18.9	13.1	23.9	-11.6	13.2	-11.5	-7.6	-2.2	8.4	24.9	27.8	29.2	99.3
ElLoa220->Tocopilla220	-63.3	-67.8	-93.5	-89.1	-77.4	-69.3	-105.9	-0.9	-13.1	-15.8	12.2	11.4	-21.9	11.4	22.6	-14.3	11.5	-14.3	-10.3	-4.8	6.1	23.2	26.4	27.9	105.9

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL		Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
domingo, 12 de noviembre de 2023		1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
TresPinos066	60.4	9.4	9.3	9.3	9.3	9.3	8.8	9.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	48.8	71.2	81.8	81.0	20.6	17.86	
LosAngeles066	56.1	8.7	8.6	8.6	8.7	8.6	8.2	8.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	43.8	63.7	73.2	72.5	18.4	16.17	
Angol066	61.0	9.5	9.4	9.4	9.4	9.4	8.9	9.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	50.6	73.6	84.6	83.7	21.3	18.35	
ElAvellano066	55.6	8.7	8.6	8.6	8.6	8.6	8.1	8.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	43.5	63.3	72.8	72.1	18.3	16.07	
Traiquen066	59.9	9.3	9.2	9.2	9.2	9.2	8.8	9.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	49.8	72.4	83.2	82.4	21.0	18.05	
Curacautin066	59.8	9.3	9.2	9.2	9.2	9.2	8.7	9.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	49.6	72.2	83.0	82.2	20.9	18.01	
Lautaro066	61.0	9.2	9.0	9.0	9.0	8.9	8.5	9.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	47.0	69.9	81.2	80.2	20.1	17.59	
Panguipulli066	54.1	8.3	8.1	8.1	8.1	8.0	7.7	8.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	43.5	65.4	75.4	73.9	18.5	16.14	
Corral023	54.7	8.4	8.2	8.2	8.2	8.1	7.7	8.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	43.0	64.7	74.6	73.2	18.3	16.08	
Osorno066	54.3	8.4	8.2	8.1	8.1	8.1	7.7	8.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	42.7	64.2	74.1	72.6	18.2	15.97	
PuertoVaras013	56.3	8.7	8.5	8.4	8.4	8.4	8.0	8.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	44.7	67.2	77.4	75.9	19.0	16.65	
Melipulli066	53.2	8.2	8.0	7.9	7.9	7.8	7.5	8.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	42.1	63.9	73.7	72.0	18.0	15.76	
Colaco066	55.8	8.6	8.3	8.3	8.3	8.2	7.8	8.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	44.1	66.9	77.2	75.5	18.8	16.52	
Pid-Pid110	53.9	8.2	8.0	7.9	7.9	7.8	7.4	8.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	42.7	65.5	76.0	74.1	18.4	16.08	
Chonchi110	53.5	8.2	8.0	7.9	7.8	7.8	7.4	8.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	42.5	65.1	75.5	73.7	18.3	15.98	

Sistemas de Almacenamiento	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	Total
Total	0	0	0	0	0	0	0	0	-9	-56	-151	-89	-112	-94	-157	-112	-36	-74	0	0	151	159	157	75	348
SAE-ARICA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	-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	2.0	0.0	0.0	0.0
SAE-CRCA-ALFALFAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
SAE-CRCA-PFV-ANDES2B	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	-6.7	-43.0	-112.0	-43.7	-67.2	-49.0	-112.0	-112.0	-36.3	-29.2	0.0	0.0	112.0	112.0	112.0	29.8	-245.3
SAE-CRCA-PFV-SALVADOR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	-13.0	-39.2	-45.0	-45.0	-45.0	-44.9	0.0	0.0	-44.7	0.0	0.0	39.3	45.0	45.0	45.0	-102.5

Reducción de Renovable Estimada	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	Total	
Total	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	-
Total	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0

Exportación Referencial SEN-SADI N+1	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	Total	
Total	0	0	0	0	0	0	0	0	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	0	0	0	0	0	880
PFV-ANDES2A	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	80.0	80.0	80.0	80.0	80.0	80.0	80.0	80.0	80.0	80.0	80.0	80.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	880.0

ANEXO N°2

Detalle de la generación real para el día 12 de noviembre de 2023

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT.DIA	DMAX	DMED
	MWh																								MWh	MWh/h	MWh/h
CHAPIQUINA	6.0	6.0	6.0	6.0	6.0	6.0	6.0	5.3	5.0	5.0	3.8	3.0	3.0	3.0	3.4	4.6	5.0	5.0	5.6	6.0	6.2	8.0	8.0	8.0	129.9	8.0	5.4
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	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.5	0.5	0.5	11.1	0.5	0.5
ELTORON2	0.5	0.4	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	22.3	1.0	0.9
CAVANCHA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ALTOHOSPICIO	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	22.5	0.9	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	0.5	12.0	0.5	0.5
RIOHUASCO	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.1	1.1	1.1	1.0	1.0	26.2	1.1	1.1
PUCLARO	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.4	0.1	0.5	0.5	0.5	11.8	0.6	0.5
LOSMOLLES	4.7	4.9	2.0	2.2	4.1	2.4	2.3	2.6	4.0	3.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.1	2.7	3.0	2.9	2.7	2.6	50.7	4.9	2.1
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	0.0
CH-HORNITOS	18.2	17.5	18.3	18.5	18.5	18.5	18.4	18.4	18.3	18.2	18.2	18.1	18.1	18.0	17.9	17.9	18.0	18.1	18.3	18.5	18.1	16.7	17.9	18.2	434.8	18.5	18.1
JUNCALITO	0.5	0.5	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.7	0.7	17.7	0.8	0.7
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	21.2	20.5	20.6	20.4	20.5	20.6	20.5	18.3	17.5	18.1	19.8	19.7	19.6	19.4	19.3	19.3	19.3	19.2	19.2	19.7	20.6	23.1	22.7	21.3	480.4	23.1	20.0
BLANCO	40.8	40.3	39.8	39.3	38.9	38.5	38.1	37.8	37.3	36.9	36.6	36.2	35.9	35.0	34.6	34.4	34.2	34.2	34.3	34.6	34.8	34.8	34.6	34.3	876.2	40.8	36.5
LOSQUILLOS	24.8	29.9	30.0	30.0	29.3	30.1	30.6	30.5	31.7	31.0	30.7	26.8	30.9	31.2	31.4	31.4	31.0	29.2	30.4	30.1	29.2	31.2	30.8	29.7	721.9	31.7	30.1
CHACABUQUITO	14.8	14.5	16.5	16.6	17.6	17.8	18.9	18.7	19.1	19.2	19.6	19.2	17.6	18.4	19.1	19.5	19.6	19.6	18.8	18.7	18.5	18.2	18.9	19.3	438.7	19.6	18.3
SAUCEANDES	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	6.9	0.3	0.3
CARENA	7.0	6.9	7.0	7.0	7.0	7.0	6.9	7.0	6.9	7.0	7.0	7.0	7.1	6.9	6.9	7.0	6.9	7.0	7.1	7.1	7.1	7.1	7.1	7.0	168.0	7.1	7.0
MINI-ARRAYAN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ALFALFAL	72.7	67.2	66.1	66.1	66.1	66.1	66.1	66.1	63.1	60.5	60.5	60.4	60.4	60.5	60.4	60.4	60.4	64.2	68.8	67.4	65.0	68.8	68.8	70.7	1562.5	72.7	65.1
ALFALFAL-2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
LAS-LAJAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
MAITENES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
LABIFURCADA	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	4.2	0.2	0.2
CALIBORO	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	20.1	1.0	0.8
MALLARAUICO	3.3	3.3	3.3	3.3	3.3	3.3	3.3	3.3	3.3	3.3	3.3	3.3	3.3	3.3	3.3	3.3	3.3	3.3	3.3	3.3	3.3	3.3	3.3	3.3	80.0	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	102.1	102.1	102.0	102.0	102.4	104.4	102.4	102.4	102.6	102.5	102.2	101.5	101.7	101.1	96.9	94.7	91.0	90.5	90.7	85.8	85.9	88.3	89.7	90.3	2335.2	104.4	97.3
SAUZAL	72.2	71.6	68.1	67.9	66.3	64.1	69.8	70.3	69.6	70.5	68.9	68.0	69.0	64.3	65.1	64.9	64.3	64.1	70.5	71.7	69.2	68.1	68.1	67.9	1636.2	72.2	68.2
CIPRESILLOS	5.4	5.2	5.1	5.0	4.8	4.6	4.4	4.3	0.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	3.6	5.1	5.1	5.0	4.9	68.4	5.4	2.9	
SAUZAL 60 HZ	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
SAUZALITO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
LA-COMPANIA-II	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	32.1	1.5	1.3
LAHIGUERA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
LACONFLUENCIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ELPASO	10.8	10.3	10.3	10.3	10.3	35.2	32.7	11.6	10.5	10.5	10.5	10.5	10.5	9.8	12.5	17.1	20.2	20.2	18.2	12.1	13.5	39.5	40.0	22.1	409.2	40.0	17.1
SANANDRES	11.8	12.3	10.8	9.1	9.2	9.2	9.2	9.2	6.0	5.6	5.6	5.6	5.6	0.0	0.0	0.0	0.0	5.2	6.6	8.7	10.2	13.1	13.0	13.0	173.4	13.1	7.2
CONVENTOJEJO	15.3	15.3	15.3	15.3	15.3	15.2	15.2	13.9	4.5	4.2	4.2	4.2	4.2	4.2	4.2	4.2	4.2	4.2	4.2	4.2	13.5	15.3	15.3	15.3	230.7	15.3	9.6
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	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.5	2.0	2.1	2.6	2.6	2.6	2.5	2.5	2.5	2.5	2.3	2.3	2.3	2.4	2.2	1.4	2.5	2.4	1.9	57.0	2.6	2.4
CORRALES	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	1.5	1.4	1.4	1.4	1.4	2.4	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	62.9	3.0	2.6
ROBLERIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	1.5	1.1	1.1	1.1	1.0	1.1	1.3	2.6	2.5	2.3	2.2	2.2	20.7	2.6	0.9
LIRCAJ	20.2	20.2	20.2	20.2	20.2	20.2	20.2	20.2	20.2	20.2	20.2	20.2	20.2	20.3	20.3	20.3	20.3	20.3	20.3	20.3	20.3	20.3	20.3	20.3	485.9	20.3	20.2
MARIPOSAS	4.8	4.8	4.7	4.8	4.7	4.7	4.7	4.7	4.7	4.7	4.7	4.7	4.7	4.7	4.7	4.7	4.8	4.9	4.9	5.0	5.0	5.1	5.1	5.1	115.4	5.1	4.8
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	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	7.1	0.3	0.3
ELGALPON	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.7	0.7	1.1	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	26.1	1.3	1.1
RIOCOLORADO	2.0	2.5	4.1	3.8	3.5	2.5	3.0	3.0	2.9	3.0	3.0	3.0	3.0	2.8	3.0	2.8	2.9	2.9	2.9								

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT.DIA	DMAX.	DMED.	
																									MWh	MWhh	MWhh	
DOSVALLES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PALACIOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CORRENTOSO	5.7	5.7	5.7	5.7	5.6	5.6	5.5	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	5.1	5.0	4.9	5.0	124.4	5.7	5.2	
PALMAR	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.6	2.7	2.6	2.6	54.3	2.7	2.3	
PULELFU	8.0	8.0	8.0	7.9	7.7	7.7	7.7	7.3	7.1	7.1	7.1	7.1	7.1	7.1	7.1	7.1	7.1	7.1	7.1	7.1	8.0	8.0	8.0	8.0	179.5	8.0	7.5	
MARIAELENA	0.2	0.2	0.2	0.2	0.1	0.2	0.1	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	4.5	0.2	0.2	
LOSCOLONOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
CHANLEUFU	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
CAPULLO	11.1	11.1	11.1	10.9	10.7	10.7	10.7	10.3	9.1	9.1	9.0	9.0	9.1	9.1	9.1	9.0	9.0	9.0	9.0	9.1	10.2	10.7	10.7	10.6	237.4	11.1	9.9	
NALCAS	3.4	3.3	3.4	3.4	3.4	3.4	3.4	3.4	3.1	3.1	3.1	3.0	3.0	3.0	3.1	3.1	3.0	3.0	3.0	3.0	3.4	3.2	3.2	3.3	76.5	3.4	3.2	
CALLAO	1.3	1.3	1.3	1.3	1.2	1.2	1.2	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.2	1.2	1.2	1.2	26.6	1.3	1.1	
HIDROBONITO-MC1	7.4	7.3	7.3	7.2	7.2	7.2	7.1	6.7	6.1	6.1	6.1	6.1	6.1	6.1	6.0	6.0	6.0	6.0	5.9	3.0	6.6	7.5	7.1	6.5	154.4	7.5	6.4	
HIDROBONITO-MC2	1.4	1.4	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.2	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.1	1.1	1.1	1.1	1.2	1.3	1.3	1.3	28.3	1.4	1.2	
HIDROBONITO-MC3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.0	0.0	1.0	2.2	2.2	48.9	2.3	2.0	
RUCATAYO	40.1	38.7	34.7	31.1	31.1	31.1	31.6	33.0	32.8	32.8	31.4	28.5	23.4	21.8	21.9	27.3	29.9	29.1	30.4	30.7	37.2	40.0	41.3	43.7	773.4	43.7	32.2	
LOS-LAGOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
CHILCO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
ENSENADA	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	25.8	1.1	1.1	
LAARENA	2.8	2.8	2.8	2.7	2.7	2.7	2.6	2.6	2.6	2.6	2.5	2.5	2.5	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.3	2.3	2.3	60.5	2.8	2.5	
ELCOLORADO	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	26.0	1.2	1.1	
DONGO	4.6	4.6	4.6	4.6	4.6	4.5	4.4	4.2	4.1	3.9	3.8	3.6	3.5	3.4	3.3	3.2	3.1	3.0	2.9	2.9	2.7	2.7	2.6	2.6	87.5	4.6	3.6	
COLLIL	6.5	6.5	6.4	6.3	6.2	6.1	5.9	5.6	5.3	5.1	4.9	4.7	4.5	4.4	4.2	4.2	4.1	4.1	4.1	4.0	4.0	4.0	3.9	3.8	118.7	6.5	4.9	
QUELTEHUES	20.6	25.8	24.2	19.5	13.1	15.2	22.2	21.1	24.5	27.9	28.1	27.8	27.3	27.3	27.4	27.7	27.0	26.1	26.8	27.9	29.1	29.1	29.1	29.1	603.9	29.1	25.2	
VOLCAN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	4.6	9.7	10.3	10.5	45.6	10.5	1.9	
GUAYACAN	7.4	7.4	6.6	6.9	7.5	7.4	6.5	6.1	6.2	6.3	6.5	6.4	6.0	6.2	7.6	7.3	6.9	6.9	6.9	7.0	6.9	6.9	6.9	6.9	163.6	7.6	6.8	
FLORIDA-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
FLORIDA-2	7.0	6.7	5.6	5.9	5.7	5.5	5.5	5.6	5.5	5.1	5.5	5.7	5.9	5.1	5.4	5.4	5.5	5.5	5.4	5.2	5.1	5.2	5.9	5.4	134.3	7.0	5.6	
FLORIDA-3	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	52.8	2.2	2.2	
PUNTILLA	16.5	16.5	16.1	16.3	16.4	16.0	16.2	16.2	15.9	13.1	15.5	15.3	15.3	14.0	15.4	15.4	15.7	15.1	15.5	15.9	15.9	14.4	15.8	16.4	374.8	16.5	15.6	
EYZAGUIRRE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
LASVERTIENTES	1.2	1.7	1.7	1.6	0.9	1.5	1.5	1.5	0.5	0.5	0.5	1.3	0.4	1.2	0.8	1.3	0.7	1.4	0.9	1.4	0.8	0.4	0.5	0.5	24.5	1.7	1.0	
ELLANO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
ELRINCON	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	6.2	0.3	0.3	
LOSMORROS	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.4	1.5	1.6	1.9	2.1	2.5	2.7	3.0	2.4	2.4	1.9	1.4	1.2	1.2	1.2	1.2	39.0	3.0	1.6	
LOSBAJOS	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	5.4	129.0	5.4	5.4	
AUXDELMAIPO	3.6	3.6	3.6	3.6	3.6	3.6	3.6	3.6	3.6	3.6	3.6	3.6	3.6	3.6	3.6	3.6	3.6	3.6	3.6	3.6	3.6	3.6	3.6	3.6	86.6	3.6	3.6	
PULLINQUE	30.4	30.4	30.3	30.2	30.2	30.2	30.2	30.2	30.2	27.4	27.1	27.0	27.0	27.0	27.0	27.0	27.0	27.0	27.0	27.0	30.0	40.5	40.4	40.4	721.1	40.5	30.0	
RECA	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	40.3	1.7	1.7	
PANGUIPULLI	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
DONAHILDA	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	13.9	0.6	0.6	
MUCHI	0.1	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.1	0.0	0.1	0.0	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.3	0.3	0.3	4.9	0.3	0.2	
LASFLORES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
PEHUI	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
MOCHO	10.8	10.6	10.5	10.5	10.3	10.2	10.3	9.1	9.1	9.1	9.1	9.1	9.1	9.1	9.1	9.1	9.1	9.1	9.1	9.1	9.6	9.6	9.6	9.5	230.1	10.8	9.6	
LICAN	16.9	17.0	16.7	16.9	17.0	16.7	16.7	16.4	13.9	10.6	5.4	5.3	5.6	5.7	5.6	5.0	4.7	5.4	5.1	13.8	16.8	16.9	17.0	17.1	288.1	17.1	12.0	
CUMBRES	10.6	10.4	10.4	10.3	10.3	10.2	10.2	10.0	10.0	10.0	10.0	10.0	10.0	10.0	10.0	10.0	10.0	10.0	10.0	10.0	9.9	10.1	9.9	9.8	242.4	10.6	10.1	
SANTAISABEL	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.2	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.4	0.4	6.9	0.4	0.3	
LOSCORRALES-1	1.3	1.3	1.2	1.2	1.1	1.1	1.1	1.0	1.0	1.0	0.9	0.9	0.9	0.9	1.6	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	40.1	2.8	1.7	
LOSCORRALES-2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	1.0	1.0	1.0	1.0	9.8	1.0	0.4	
MSA-1	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	71.1	3.0	3.0	
PICHILONCO	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.2	1.1	1.1	1.1	1.1	28.0	1.2	1.2	
DONWALTERIO	3.2	3.2	3.2	3.2	3.2</																							

RESUMEN DIARIO DE OPERACION DEL SIC
12-11-2023

12-11-2023

	12-11-2023																								TOT.DIA	DMAX.	DMED.												
	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	MWh	MWh/h	MWh/h												
PFV-ESTERO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-PMGD-ALCON-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.6	5.4	7.4	7.2	6.7	7.0	5.3	6.5	7.3	8.8	5.5	1.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	70.6	8.8	2.9	
PFV-LOSIBERTADORES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.4	0.8	1.6	1.8	2.2	2.6	2.6	1.4	1.6	2.3	1.7	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	0.0	0.0	19.3	2.6	0.8		
PFV-LA-MURALLA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.4	0.7	1.2	1.6	1.2	1.5	1.4	1.9	2.0	0.9	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	13.5	2.0	0.6		
PMGD-PFV-LO-MIQUEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.8	1.9	2.6	2.3	2.2	2.7	2.2	1.6	2.7	2.8	0.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	22.9	2.8	1.0		
PFV-ARGOMEDO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.8	2.2	1.5	3.6	4.6	3.1	2.2	4.7	4.2	4.6	2.2	0.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	34.8	4.7	1.5		
PUNTA-DEL-VIENTO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0		
PFV-PMGD-NANCAGUA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.7	1.3	1.9	3.6	4.5	4.3	3.8	2.9	2.3	2.3	3.1	1.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	32.5	4.5	1.4		
PMGD-PFV-DON-MATIAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0		
PFV-PMGD-LAS-CACHAÑAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.9	2.5	4.3	5.0	5.5	5.0	5.1	3.6	3.2	2.9	1.8	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	40.5	5.5	1.7		
PFV-SANTA-AMELIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.9	1.3	1.8	2.2	2.3	2.0	1.4	1.8	1.3	1.0	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	16.9	2.3	0.7		
PFV-CATANSOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.3	1.8	2.0	2.3	3.0	2.9	2.7	2.6	2.4	1.6	0.2	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	22.1	3.0	0.9		
PFV-VILLAPRAT	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.8	1.1	0.9	1.1	1.1	1.1	1.1	0.8	0.8	0.8	0.2	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	10.2	1.1	0.4			
PFV-VILLA-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.6	1.9	2.4	2.4	2.6	2.1	2.1	2.0	1.6	2.2	1.7	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	22.3	2.6	0.9			
PFV-LAS-ROJAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.0	1.8	2.2	2.3	2.4	1.8	2.4	2.4	2.3	2.0	1.1	0.2	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	22.1	2.4	0.9			
PFV-LLANOS-DE-POTROSO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.4	3.9	4.1	4.3	4.4	4.4	4.4	4.6	4.3	3.9	2.2	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	41.9	4.6	1.7			
PFV-LOSPATOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.0	2.9	2.8	2.8	2.8	2.9	2.9	2.6	2.5	2.4	2.5	0.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	29.2	2.9	1.2			
PFV-LAFRONTERA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.9	2.6	3.8	4.5	4.0	3.2	3.2	2.9	1.0	2.5	1.1	0.2	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	30.3	4.5	1.3			
PFV-RAULJ	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.0	2.1	2.7	5.4	6.8	6.9	6.1	5.4	5.0	6.7	3.7	1.2	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	53.3	6.9	2.2		
PFV-PARAGUAY	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.7	2.8	4.2	5.7	7.2	7.3	6.1	5.8	6.5	7.3	6.7	2.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	63.8	7.3	2.7		
PFV-PMGD-SAN-CAMILO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.4	0.9	1.3	1.8	2.2	2.3	1.9	1.7	2.2	2.3	2.3	1.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	20.5	2.3	0.9			
PFV-PMGD-CURACAUI	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.5	0.7	0.9	1.1	0.6	0.4	0.3	0.2	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	5.3	1.1	0.2			
PFV-RANGUIL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.7	2.3	2.8	2.7	2.0	1.2	0.2	2.1	1.5	2.6	2.0	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	0.0	0.0	20.8	2.8	0.9		
PFV-TALCA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	2.2	6.6	7.7	7.8	8.7	8.9	8.7	7.2	7.9	8.2	6.5	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	81.4	8.9	3.4		
PMGD-PFV-ITAHUE-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.1	1.6	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.1	2.2	1.2	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	24.0	2.2	1.0			
PFV-SAN-JAVIER	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.9	3.9	4.5	5.0	5.5	5.6	5.6	5.5	5.4	5.7	5.5	3.8	1.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	58.1	5.7	2.4		
PFV-VILLA-CRUZ	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.4	0.9	2.1	2.9	2.9	2.8	2.8	2.8	2.8	2.7	2.2	0.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	26.5	2.9	1.1			
PFV-SANTA-FE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.3	5.5	3.7	6.6	6.4	7.1	7.3	6.7	7.2	7.2	7.0	5.3	1.5	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	72.8	7.3	3.0		
PFV-VILLA-ALEGRE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.2	3.9	2.4	4.7	5.2	5.3	5.2	5.3	5.2	5.3	5.2	3.9	1.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	54.1	5.3	2.3			
PFV-LEMU	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.1	2.0	1.9	2.8	5.2	1.3	1.5	5.1	4.9	4.5	3.4	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	35.3	5.2	1.5			
PFV-LASPERDICES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.8	2.6	2.5	2.7	2.6	2.7	2.6	2.7	2.6	2.2	1.9	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	26.6	2.7	1.1			
PFV-PMGD-PANGUILEMO-AEROPUERTO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.6	3.4	4.9	5.2	5.1	5.4	5.4	5.4	5.3	5.0	4.0	2.1	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	52.4	5.4	2.2			
PFV-PMGD-LOS-TORDOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	2.4	4.9	5.0	5.1	5.1	5.1	5.1	4.6	5.1	5.1	3.9	1.1	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	53.1	5.1	2.2			
PMGD-PFV-PIDUCO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	2.2	2.0	2.4	2.6	2.9	2.9	2.6	2.4	2.8	2.6	2.3	0.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	29.2	2.9	1.2			
PFV-PMGD-EL-TIUQUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.6	0.7	0.8	1.0	1.1	1.1	1.1	1.1	1.0	0.8	0.5	0.2	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	10.2	1.1	0.4			
PFV-PENCAHUE-ESTE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.8	1.5	2.1	2.3	2.4	2.3	2.5	2.5	2.4	2.4	1.8	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	25.0	2.5	1.0			
PFV-PMGD-ERINOME	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.5	1.6	2.2	2.5	2.6	2.6	2.7	2.5	2.7	2.6	1.8	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	26.3	2.7	1.1			
PFV-QUINANTU	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	3.8	8.4	7.0	7.0	7.0	7.0	7.0	6.9	6.5	6.9	6.3	2.4	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	76.9	8.4	3.2			
PFV-PMGD-DON-RODRIGO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	2.2	4.3	4.2	4.4	4.5	4.4	4.4	4.2	4.1																						

	12-11-2023																								TOT.DIA	DMAX	DMED
	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24			
PFV-LAMANGA-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.4	0.7	1.6	1.1	1.0	1.2	1.0	1.0	0.6	0.4	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	9.7	1.6	0.4
PFV-PMGD-EL-SHARON	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.4	0.6	0.9	1.2	1.5	1.3	1.4	1.3	1.2	1.4	0.7	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	12.3	1.5	0.5
PFV-PMGD-RINCONADA-ALCONES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.5	5.4	8.9	8.2	7.9	6.2	6.5	8.3	5.8	9.0	7.8	2.4	0.1	0.0	0.0	0.0	78.3	9.0	3.3
PFV-AVILES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.5	1.0	2.4	2.7	2.8	3.1	3.1	4.0	2.3	2.0	3.1	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	28.0	4.0	1.2
PFV-PMGD-GUARANA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.6	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	0.9	1.1	1.1	0.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	11.4	1.1	0.5
PFV-PMGD-COLCHAGUA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.4	0.7	1.3	1.6	2.0	2.2	1.7	1.4	1.7	2.4	1.9	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	18.1	2.4	0.8
PFV-CORDILLERILLA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-ALTOSOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.1	0.3	0.3	0.2	0.2	0.2	0.3	0.2	0.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.0	0.3	0.1
PFV-JOSELERM	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.4	0.7	0.7	0.7	0.9	0.9	0.8	0.5	0.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	6.2	0.9	0.3
PFV-GR-PITAO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.1	2.2	3.6	6.1	8.0	7.5	7.6	7.4	6.0	5.2	7.7	3.2	0.1	0.0	0.0	0.0	66.4	8.0	2.8
PFV-RAUCON	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.8	2.1	3.0	4.7	6.5	7.0	6.4	6.1	4.8	3.7	5.5	2.3	0.1	0.0	0.0	0.0	53.1	7.0	2.2
PFV-PMGD-PARQUE-ITIHUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.7	6.7	8.7	8.9	8.9	8.9	8.9	8.9	8.9	8.9	8.6	6.3	2.1	0.1	0.0	0.0	0.0	96.4	8.9	4.0
PMGD-PFV-RATULEMUS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.9	2.7	2.9	3.0	3.0	2.9	2.9	3.0	2.8	2.7	1.7	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	30.7	3.0	1.3
PMGD-PFV-PICHON	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.7	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	0.9	0.6	0.9	1.0	1.0	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	10.9	1.0	0.5
PFV-DON-JORGE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.4	0.9	1.8	2.7	2.9	2.6	1.6	2.1	1.9	1.7	1.7	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	21.1	2.9	0.9
PFV-MUTUPIN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.3	6.9	9.0	9.0	6.2	0.1	7.7	3.4	8.0	8.0	7.0	6.1	2.8	0.1	0.0	0.0	0.0	75.9	9.0	3.2
PMGD-PFV-CAUQUENES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.5	2.2	1.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	5.6	2.2	0.2
PFV-PMGD-SANTA-LUISA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.7	0.3	0.5	0.8	0.9	1.2	1.1	0.7	0.6	2.7	2.1	0.9	0.1	0.0	0.0	0.0	13.7	2.7	0.6
PFV-LASCODORNICES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	2.8	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	2.7	1.2	0.0	0.0	0.0	0.0	34.5	3.0	1.4
PFV-PMGD-ALCALDESA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.5	4.5	5.9	5.9	5.9	5.9	5.9	5.9	5.8	5.7	5.1	4.9	1.8	0.1	0.0	0.0	0.0	64.6	5.9	2.7
PFV-ELCERNICALO-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.3	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.3	1.3	1.3	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	16.3	1.5	0.7
PFV-ELCERNICALO-2	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	1.4	1.4	1.4	1.2	1.3	1.2	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	15.2	1.4	0.6
PFV-BICENTENARIO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.6	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.7	2.2	0.9	0.0	0.0	0.0	0.0	29.7	2.8	1.2
PFV-PLAYERO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.8	2.8	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	2.9	1.6	2.8	1.1	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	29.3	3.0	1.2
PFV-PLAYERITO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.8	2.8	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	2.8	1.8	2.8	1.0	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	29.2	3.0	1.2
PMGD-PFV-PLAYERON	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.9	2.9	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	2.9	1.8	2.8	1.2	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	29.9	3.0	1.2
PFV-CHUCAO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.3	2.6	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.6	1.7	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	27.9	2.7	1.2
PFV-NIQUEN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.5	2.9	2.4	3.0	3.0	3.0	2.7	2.7	2.6	1.5	1.8	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	27.8	3.0	1.2
PFV-CHINCOL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	2.1	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	17.2	2.9	0.7
PFV-CIPRES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	2.8	3.7	4.1	4.0	4.0	4.0	4.0	4.0	4.0	3.8	4.0	2.2	0.1	0.0	0.0	0.0	45.4	4.1	1.9
PMGD-PFV-CHILENER	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.1	0.1	0.2	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.0	0.2	0.0
PFV-PMGD-CARACOLAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.9	1.1	2.0	2.2	2.5	2.5	2.3	2.0	2.2	2.2	2.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	21.1	2.5	0.9
PFV-PMGD-LAS-CATITAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.8	3.7	4.0	4.0	4.0	4.0	4.0	4.0	3.8	2.8	0.7	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	41.2	4.0	1.7
PFV-MERCURIO-SUR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.6	1.0	1.9	1.4	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	12.2	1.9	0.5
PFV-PMGD-PACHIRA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.5	5.4	6.8	8.1	8.6	8.9	8.9	8.5	6.8	8.1	7.6	6.2	2.4	0.1	0.0	0.0	0.0	87.0	8.9	3.6
PFV-LINARES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	3.1	3.8	4.0	4.0	4.0	4.0	4.0	3.9	4.0	4.0	3.9	2.2	0.1	0.0	0.0	0.0	45.5	4.0	1.9
PFV-SATURNO-NORTE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.5	0.8	1.5	2.9	2.0	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.4	1.1	0.1	0.0	0.0	0.0	18.0	2.9	0.8
PMGD-PFV-FOTOVOLTA-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	0.0	0.0	0.0	0.0	3.6	0.3	0.2
PFV-MACHICURA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.0	1.3	2.6	5.2	6.8	7.4	7.6	6.8	4.7	6.4	5.4	2.4	0.1	0.0	0.0	0.0	58.1	7.6	2.4
PMGD-PFV-GOLONDRINAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.7	1.3	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	1.9	0.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	21.0	2.0	0.9
PFV-PMGD-EL-FLAMENCO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.7	4.0	5.6	6.2	7.6	8.3	6.5	5.9	5.3	5.7	6.1	2.3	0.1	0.0	0.0	0.0	66.0	8.3	2.8
PFV-VILLA-SECA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.6	1.0	1.7	1.5	1.5	0.6	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	13.3	1.7	0.6
PFV-COCHARCAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	2.0	2.6	2.7	2.7	2.7	2.7	2.6	2.6	2.5	2.4	1.8	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	28.9	2.7	1.2
PFV-LAS-TORTOLAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.5	2.0	2.1	2.1	2.1	2.1	1.9	2.1	2.0	1.4	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	22.5	2.1	0.9
PFV-BERRUECO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	4.4	8.7	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	8.7	0.7	5.6	1.2	0.0	0.0	101.0	9.0	4.2
PFV-VENTURADA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.8	7.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	8.7	7.0	2.7	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	99.2	9.0	4.1
PFV-SANTA-RITA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	2.1	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.5	2.7	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	25.4	2.8	1.1
PFV-EL-PIQUEN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	2.3	3.0	3.1	3.1	3.1	3.1	3.1	3.1	3.0	2.9	2.1	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	33.5	3.1	1.4
PFV-HUAPE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.8	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.5	2.5	2.0	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	29.0	2.7	1.2
PFV-PMGD-SAN-JOSE-2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	2.8	3.1	3.1	3.1	3.1	3.1	3.1	3.1	3.1	3.1	2.8	1.3	0.1	0.0	0.0	0.0	35.7	3.1	1.5
PFV-ORION	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	2.9	3.0	2.9	2.9	2.9	2.8	2.7	2.2	0.9	0.0	0.0	0.0	0.0	24.0	3.0	1.0

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT.DIA	DMAX	DMED.
	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh
PFV-TREBAL-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.3	0.4	0.8	0.8	1.2	1.7	0.5	0.6	0.5	0.3	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	7.3	1.7	0.3
PFV-PMGD-PLOMO-VERANO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.3	0.4	0.8	0.9	0.9	0.9	0.5	0.6	0.5	0.5	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	6.6	0.9	0.3
PFV-LAQUINTA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.8	1.1	1.9	2.5	2.4	2.5	0.9	1.1	1.0	0.5	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	15.6	2.5	0.6
PFV-CUZUZ	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.8	0.9	0.7	1.1	1.8	1.8	2.0	1.9	1.8	1.7	1.2	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	16.3	2.0	0.7
PFV-NORTECHICOI	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.1	0.2	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.4	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	5.1	0.5	0.2
PFV-LOMALOSCOLORADOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.4	0.5	0.5	0.5	0.5	0.3	0.3	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	3.5	0.5	0.1
PFV-SANTA-INES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.3	0.4	1.0	2.1	2.1	2.5	2.7	2.2	1.5	1.2	0.7	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	17.2	2.7	0.7
PFV-EL-CONDOR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.4	0.6	0.6	0.5	0.7	0.6	0.6	0.4	0.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	5.1	0.7	0.2
PFV-PMGD-LA-FORESTA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.9	2.6	2.5	2.2	2.3	2.5	2.5	1.9	2.7	2.5	1.7	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	24.8	2.7	1.0
PFV-PERAILLO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.4	0.6	0.6	0.5	0.6	0.6	0.6	0.5	0.5	0.4	0.6	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	6.3	0.6	0.3
PMGD-PFV-LAS-ARBOLEDAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.6	0.9	1.4	1.9	1.7	1.7	1.5	1.5	1.3	0.6	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	13.4	1.9	0.6
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	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-LAS-TORCAZAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.4	0.8	1.2	1.1	1.9	1.3	1.3	1.9	1.9	1.4	2.2	0.8	0.0	0.0	0.0	0.0	16.3	2.2	0.7
PFV-SANTIAGOSOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	2.8	3.1	3.1	3.1	3.1	10.5	20.7	20.7	20.7	15.0	1.2	1.0	2.2	0.2	0.0	0.0	0.0	107.5	20.7	4.5
PFV-LOS-PERALES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.4	0.5	0.6	0.7	0.8	0.4	0.4	0.6	0.6	0.4	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	5.9	0.8	0.2
PMGD-PFV-MAKONO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.2	0.3	0.3	0.3	0.5	0.6	0.7	0.9	1.8	1.8	0.9	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	8.4	1.8	0.3
PFV-PMGD-PALTO-SUNLIGHT	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.5	0.7	1.2	2.0	4.0	3.3	2.1	2.6	1.7	1.0	0.7	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	20.4	4.0	0.8
PMGD-PFV-CANONES-SUNLIGHT	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	0.0	0.0	0.1	0.1	0.0
PFV-PMGD-KAUFMAN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-ELPIQUERO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.4	0.7	1.5	3.7	3.0	2.4	3.2	4.6	4.6	6.7	5.5	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	37.1	6.7	1.5
PFV-CAIMI	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.1	0.0	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	0.1	0.0
PFV-PMGD-LOS-MAGNOLIOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.4	0.7	0.7	1.0	1.7	1.9	1.5	1.6	0.5	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	10.3	1.9	0.4
PFV-PITRA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.4	0.9	1.1	0.7	1.3	1.7	2.2	2.1	2.5	2.1	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	15.6	2.5	0.6
PFV-GATEMU	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.7	1.6	1.7	2.0	2.1	2.1	2.1	2.1	2.0	1.1	0.4	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	18.1	2.1	0.8
PFV-PLACILLASOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.6	1.4	2.4	4.0	4.7	3.9	2.8	1.9	3.4	3.3	2.4	1.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	32.0	4.7	1.3
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	0.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.1	0.0
PFV-UTFSM-VINA-MAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.1	0.0	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	0.1	0.0
PMGD-PFV-VILLA-MOSCOSO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.3	0.5	0.7	0.8	0.9	0.8	1.3	1.2	1.0	0.6	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	8.9	1.3	0.4
PMGD-PFV-YAHUTELA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.4	4.0	5.3	5.8	5.9	6.0	6.0	5.9	5.9	5.3	3.0	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	55.4	6.0	2.3
PFV-PMGD-FARDELA-NEGRA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.5	0.8	1.0	0.8	1.3	1.8	2.3	2.3	2.1	1.8	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	15.4	2.3	0.6
PFV-PMGD-PASTRAN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.5	8.8	9.0	9.0	9.0	9.0	8.8	8.0	7.9	7.5	7.6	5.8	1.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	93.9	9.0	3.9
PFV-PMGD-FOSTER	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.1	0.2	0.3	0.6	0.6	0.9	1.2	1.5	1.2	2.4	1.5	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	11.0	2.4	0.5
PFV-PMGD-LITORAL-SUNLIGHT	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-PFV-INDEPENDENCIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.5	0.8	1.0	1.7	2.0	2.1	1.4	1.2	1.1	0.4	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	12.9	2.1	0.5
PFV-RODEO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.7	1.2	2.5	2.6	2.6	2.6	2.6	2.5	2.4	2.1	1.5	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	23.8	2.6	1.0
PFV-TUCUQUERE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.6	1.7	2.4	2.9	2.9	2.9	2.9	2.8	2.7	2.4	1.7	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	26.3	2.9	1.1
PFV-PEDREROS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.7	1.9	3.0	2.9	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	2.8	2.0	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	29.1	3.0	1.2
PFV-DONEUENIO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.6	0.8	1.0	1.1	0.9	0.8	0.7	0.7	0.9	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	8.2	1.1	0.3
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	0.1	0.3	0.8	1.2	1.8	2.1	2.2	2.5	0.9	1.4	1.3	0.4	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	15.3	2.5	0.6
PMGD-PFV-LA-GAMBOINA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.5	0.7	1.3	2.3	2.7	1.9	2.0	1.1	1.8	2.8	3.1	1.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	21.2	3.1	0.9
PFV-PMGD-EL-CASTANO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.7	1.5	2.4	3.4	3.8	4.0	3.5	4.4	4.5	4.5	4.0	1.0	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	38.0	4.5	1.6
PFV-LAS-CABRAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.4	0.9	1.4	1.8	1.4	1.2	0.4	1.3	0.1	1.1	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	10.7	1.8	0.4
PMGD-PFV-AROMO-DEL-VERANO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.7	1.7	1.3	1.3	1.0	0.7	0.8	2.3	1.5	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	11.2	2.3	0.5
PFV-LOS-LAGOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.4	0.8	1.1	1.5	1.6	1.2	1.4	1.2	1.7	1.3	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	12.6	1.7	0.5
PFV-CHANCON	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	0.9	0.3	0.4	0.7	1.1	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	6.8	1.1	0.3
PFV-ELSAUCE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.7	1.2	1.3	2.0	2.2	1.8	1.6	2.2	2.6	0.4	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	16.3	2.6	0.7
PMGD-PFV-CHAMPA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	8.7	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	0.1	0.2	0.4	0.8	1.4	1.6	1.6	1.4	1.8	2.5	1.9	1.6	0.4	0.0							

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT.DIA	DMAX	DMED	
																									MWh	MWh/h	MWh/h	
NEWEN_GNL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
NEWEN_GAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
NEWEN_PRO_BUT	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PETROPOWER_PET	49.0	51.0	50.5	50.0	51.5	50.5	49.5	51.0	51.5	50.5	51.5	51.5	50.5	51.0	51.0	50.0	50.5	51.5	50.0	50.0	50.5	49.5	49.5	50.5	1212.5	51.5	50.5	
ESCUADRON_COGEN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
SANTAMARIA_CAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CORONEL_GN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CORONEL_GNL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CORONEL_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
HORCONES_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ARAUCO_COGEN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	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	0.2	0.2	0.0	
LAUTARO_1_COGEN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
LAUTARO_2_COGEN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
VALDIVIA_COGEN	21.9	25.2	25.0	27.0	23.3	27.6	25.7	20.8	18.0	23.5	20.5	25.2	27.9	21.5	21.9	24.2	33.0	26.1	27.1	23.6	25.1	22.6	27.5	28.2	592.3	33.0	24.7	
ANTILHUE-TG1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ANTILHUE-TG2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CALLECALLE_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CHUYACA_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TRAPEN_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ALMENDRADO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TRINCAO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CALFUCO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
DEGAN2_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
DEGAN-NAVE1+2_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
DEGAN-NAVES_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CHILOE_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
MONTEPATRIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PUNITAQUI	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ELMOLLE	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	60.5	2.5	2.5	
PMGD-DAGOBERTO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-RAMADILLA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
BIOCRUZ	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TOMAVAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-CONCHALI	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-CORTES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-DONAJAVIERA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-ERMITANO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-SEPULTURA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-LAS-QUEMAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CASABLANCA-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CASABLANCA-2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TAPIHUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CURAUAMA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-TER-CENTRAL-DE-RESPALDO-EGIDO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-AGNI	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-DEUCO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-CHORRILLOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TREBALMAPOCHO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.0	1.4	1.2	1.1	0.9	1.0	0.4	0.0	0.0	0.3	0.0	0.4	7.7	1.4	0.3	0.3
ELNOGAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-PMGD-JAVIERA-CARRERA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.1	1.3	1.4	2.7	3.3	2.8	3.6</													

RESUMEN DIARIO DE OPERACION DEL SIC
12-11-2023

12-11-2023

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT.DIA MWh	DMAX MWh/h	DMED. MWh/h	
CURACAUTIN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
LONGUIMAY	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
EAGON	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-TER-LOUISIANA-PACIFIC	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-TER-LOUISIANA-PACIFIC-2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
LPLAUTARO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-AROMOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
LPPANGUIPULLI	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
REY_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
SOUTHERN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
WATTS-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
WATTS-2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
SKRETTINGOSORNO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-TAMBORES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-CHIFIN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-LOS-NEGROS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-CAMPESINA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-RAPACO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-GAMI	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-CIRUELLO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-CALAFATE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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	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	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	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	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	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	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	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	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	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	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	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	0.0
PIEDRAS-NEGRAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
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	0.0
CHANGOS->CUMBRES C1	-412.0	-548.3	-553.7	-530.9	-586.0	-570.5	-495.3	-554.8	-581.4	-561.8	-596.3	-582.8	-520.4	-488.4	-490.3	-519.9	-506.7	-425.6	-353.7	-257.0	-271.5	-287.2	-361.9	-467.6	-11523.7	-257.0	-480.2	
CHANGOS->CUMBRES C2	-418.1	-555.5	-277.3	-537.9	-593.6	-578.0	-502.1	-562.1	-588.9	-569.0	-604.0	-590.5	-527.5	-495.6	-497.4	-527.5	-514.2	-432.2	-359.4	-261.8	-276.2	-292.0	-367.3	-474.0	-11402.2	-261.8	-475.1	
CUMBRES->CHANGOS C1	428.3	569.3	575.1	551.4	608.2	592.0	514.0	574.9	601.8	581.0	616.5	602.4	537.8	504.4	506.2	536.6	523.1	439.9	366.6	268.9	284.2	300.8	377.6	486.2	11947.1	616.5	497.8	
CUMBRES->CHANGOS C2	433.2	576.3	582.2	558.1	615.8	599.4	520.1	581.8	609.1	587.8	623.9	609.9	544.0	510.7	512.4	543.6	529.8	445.2	370.6	271.4	287.0	303.7	381.5	491.9	12089.4	623.9	503.7	
TOTAL HORA.	7053.9	6971.5	6646.6	6375.7	6364.6	6211.2	5978.0	6047.8	6299.3	6649.4	7013.8	7201.9	7183.5	7272.1	7240.8	7162.1	7034.5	6799.6	6723.2	6806.6	7437.5	7743.4	7677.8	7417.6	165 312			
TOTAL HORA. SING	1998	1694	1752	1803	1703	1714	1829	1610	1514	1517	1414	1507	1502	1492	1532	1588	1612	1803	1850	2060	2134	2202	1994	1803	41 627			
TOTAL SEN	9052	8665	8398	8178	8067	7926	7807	7658	7813	8167	8428	8709	8685	8764	8773	8750	8647	8602	8573	8866	9572	9946	9672	9220	206 939			
CONS. PROPIOS	101	100	100	100	100	100	100	94	94	98	98	94	96	96	94	98	98	98	94	94	100	100	94	94	2 340			
CONS. PROPIOS SING	102	102	102	102	102	102	102	102	102	102	102	102	102	102	102	97	97	97	97	97	97	97	97	97	2 399			
FLUJO CHANGOS->CUMBRES	-846	-1125	-994	-1089	-1202	-1170	-1016	-1137	-1191	-1150	-1220	-1193	-1065	-1000	-1003	-1064	-1037	-871	-725	-529	-559	-592	-744	-960	-23 481			
PERDIDAS APROX.	171	153	143	126	120	115	111	109	118	136	150	161	167	175	173	166	160	157	161	175	209	226	213	185	3 780			

ANEXO N°3

Detalle del Movimiento de Centrales e Informe Diario del Sistema Eléctrico Nacional
correspondientes al día 12 de noviembre de 2023

12-11-2023	Hora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de
00:00:00	-	ANGOSTURA-1	ANGOSTURA_RALCO_sinv		43	N	MT		RE		Con SSCC		N	-	COLBUN
00:00:00	-	ATACAMA-2	ATACAMA-2TG2AB_TG2A+TG2B+TV2_GNL_C		65	LF	LC PC	PCP	OM		Fin SSCC	-	-	-	
00:00:00	-	RAPEL-5	RAPEL		75	RO	PC		OM		Con SSCC	-	V	LI12023001662	ENEL GENERACION
00:00:00	-	RAPEL-4	RAPEL		75	RO	PC		OM		Con SSCC	-	V	LI2021001067	ENEL GENERACION
00:00:00	-	RAPEL-2	RAPEL		75	RO	PC		OM		Con SSCC	-	V	LI2022002402	ENEL GENERACION
00:00:00	-	RAPEL-1	RAPEL		75	RO	PC		OM		Con SSCC	-	V	LI2021001064	ENEL GENERACION
00:05:00	-	TALTAL-2	TALTAL-2_GNL_C		0	N	LC PS	PCP	OM			-	-	-	ENEL GENERACION
00:06:00	-	CANDELARIA-1	CANDELARIA-1_GN_A		-	DN	DLC FS		OM			-	-	-	COLBUN
00:09:00	-	TOCOPILLA-U16	TOCOPILLA-U16_TG1+TV1_GNL_B		250	RO	LC CI		OM			-	-	-	LI2023001632
00:11:00	-	TALTAL-2	TALTAL-2_GNL_C		-	DN	DLC FS	PCP	OM			-	-	-	ENEL GENERACION
00:12:00	-	-	SANISIDRO-2_TG1+TV1_FSTVU_GN_A		-	-	-	-	-		Cambio CMG	-	-	-	-
00:12:00	-	TOCOPILLA-U16	TOCOPILLA-U16_TG1+TV1_GNL_B		110	RO	LC MT		OM			-	-	-	LI2023001632
00:12:00	-	SANISIDRO-2	SANISIDRO-2_TG1+TV1_FSTVU_GN_A		250	RO	LC CI		OM			-	-	-	2022001909
00:38:00	-	ATACAMA-2	ATACAMA-2TG2AB_TG2A+TG2B+TV2_GNL_C		273	LF	LC PS	PCP	OM		Por CSG	-	-	-	LI2023001662
01:00:00	-	NUEVAVENTANAS	NUEVAVENTANAS_CAR		120	N	MT		OM		Fin SSCC	-	-	-	AES GENER
01:00:00	-	ANGOSTURA-1	ANGOSTURA_RALCO_sinv		140	N	PC		RE			-	-	N	COLBUN
01:00:00	-	ANGOSTURA-2	ANGOSTURA_RALCO_sinv		140	N	PC		RE			-	-	N	COLBUN
01:02:00	-	ATACAMA-2	ATACAMA-2TG2B_TG2B+0.5TV2_GNL_C		-	LF	LC PS		OM		Desacopla TG2A	-	-	-	LI2023001662
01:02:00	-	ATACAMA-2	ATACAMA-2TG2A_TG2A_GNL_C		-	RO	LC PS		OM			-	-	-	LI2023001406
01:06:00	-	ATACAMA-2	ATACAMA-2TG2B_TG2B_GNL_C		-	LF	LC PS		OM		F/STV2C	-	-	-	LI2023001662
01:08:00	-	ATACAMA-2	ATACAMA-2TG2A_TG2A_GNL_C		0	DRO	DLC FS		OM			-	-	-	LI2023001406
01:10:00	-	ATACAMA-2	ATACAMA-2TG2B_TG2B_GNL_C		0	DLF	DLC FS		OM		F/STG2B	-	-	-	LI2023001662
01:14:00	-	-	TOCOPILLA-U16_TG1+TV1_GNL_B		-	-	-	-	-		Cambio CMG	-	-	-	-
01:14:00	-	TOCOPILLA-U16	TOCOPILLA-U16_TG1+TV1_GNL_B		200	RO	LC CI		OM		Con SSCC	-	-	-	LI2023001632
01:14:00	-	SANISIDRO-2	SANISIDRO-2_TG1+TV1_FSTVU_GN_A		399	RO	LC PC		OM		Con SSCC	-	-	-	2022001909
01:39:00	-	-	SANISIDRO-2_TG1+TV1_FSTVU_GN_A		-	-	-	-	-		Cambio CMG	-	-	-	-
01:39:00	-	SANISIDRO-2	SANISIDRO-2_TG1+TV1_FSTVU_GN_A		250	RO	LC CI		OM		Con SSCC	-	-	-	LI2022001909
01:39:00	-	TOCOPILLA-U16	TOCOPILLA-U16_TG1+TV1_GNL_B		110	RO	LC MT		OM		Con SSCC	-	-	-	LI2023001632
02:04:00	-	SANISIDRO-2	SANISIDRO-2_TG1+TV1_FSTVU_GN_A		399	RO	LC PC		OM		Con SSCC	-	-	-	LI2022001909
02:05:00	-	GUACOLDA-2	GUACOLDA-2_CAR		75	PO	EP	PCP	EP		Pruebas de válvulas Turbina.	-	-	-	LI2023001701
02:53:00	-	SANISIDRO-2	SANISIDRO-2_TG1+TV1_FSTVU_GN_A		250	RO	LC CI		OM		Con SSCC	-	-	-	LI2022001909
03:13:00	-	SANISIDRO-2	SANISIDRO-2_TG1+TV1_FSTVU_GN_A		200	RO	LC CI		OM		Con SSCC	-	-	-	LI2022001909
04:00:00	-	GUACOLDA-2	GUACOLDA-2_CAR		50	LF	PCP	OM			Cancelada SI 2023092186	-	-	-	RNE
04:23:00	-	ANGOSTURA-1	ANGOSTURA_RALCO_sinv		43	N	MT		RE			-	-	N	COLBUN
04:33:00	-	-	RALCO_sinv		-	-	-	-	-		Cambio CMG	-	-	-	-
04:33:00	-	-	SANISIDRO-2_TG1+TV1_FSTVU_GN_A		-	-	-	-	-		Cambio CMG	LT 500 kV Alto Jahuel - Lo Aguirre	-	-	-
04:33:00	-	CELCO	CELCO_BLI_COGEN		0	N	MT		OM			-	-	-	ARAUCO
04:33:00	-	LAJAEVE-1	LAJAEVE-1_COGEN		2	N	MT		OM			-	-	-	AES GENER
04:33:00	-	LAJAEVE-2	LAJAEVE-2_COGEN		0	N	MT		OM			-	-	-	AES GENER
04:33:00	-	LOMALOSCOLORADOS-2	LOMALOSCOLORADOS-2_BIOGAS		1	N	MT		OM			LT 500 kV Alto Jahuel - Lo Aguirre	-	-	KDM
04:33:00	-	ENAPBIOBIO	ENAPBIOBIO_COGEN		23	N	MT		OM			-	-	-	PETROPOWER
04:33:00	-	-	-		-	-	-	-	-		Inicia Ctx LT 500 kV Alto Jahuel - Lo Aguirre	LT 500 kV Alto Jahuel - Lo Aguirre	-	-	CDC
04:33:00	-	CMPCLAJA-3	CMPCLAJA_BLI_COGEN		9	N	MT		OM			-	-	-	SANTA FE
04:33:00	-	VALDIVIA	VALDIVIA_BLI_COGEN_EUCA		-	N	MT		OM			-	-	-	ARAUCO
04:33:00	-	NUEVAALDEA-3	NUEVAALDEA_BLI_COGEN		-	N	MT		OM			-	-	-	ARAUCO
04:33:00	-	CIPRESES-1	CIPRESES_vcob_pehu_loma		0	N	MT		OM		Con SSCC	-	N	-	ENEL GENERACION
04:33:00	-	CIPRESES-2	CIPRESES_vcob_pehu_loma		20	LF	MT		OM		Con SSCC	-	N	LI2022001962	ENEL GENERACION
04:33:00	-	CIPRESES-3	CIPRESES_vcob_pehu_loma		0	N	MT		OM		Con SSCC	-	N	-	ENEL GENERACION
04:33:00	-	RALCO-1	RALCO_sinv		90	N	MT		OM			-	V	-	ENEL GENERACION
04:33:00	-	COLBUN-1	COLBUN_vsign		237	N	MT		OM		No bajan LI 2023001732	-	V	-	COLBUN
04:33:00	-	COLBUN-2	COLBUN_vsign		237	N	MT		OM		No bajan LI 2023001732	-	V	-	COLBUN
04:59:00	-	PANGUE-1	PANGUE_RALCO_sinv		160	RO	CI		RE			-	-	N	LI2022002344
04:59:00	-	PANGUE-2	PANGUE_RALCO_sinv		160	RO	CI		RE		Control cota	-	-	N	LI2023000484
05:06:00	-	ANGOSTURA-2	ANGOSTURA_RALCO_sinv		43	N	MT		RE			-	-	N	COLBUN
06:00:00	-	-	ATACAMA-1TG1AB_TG1A+TG1B+TV1_GNL_C		-	-	-	-	-		Cambio CMG	LT 500 kV Alto Jahuel - Lo Aguirre	-	-	-
06:00:00	-	SANISIDRO-2	SANISIDRO-2_TG1+TV1_FSTVU_GN_A		169	RO	LC MT		OM		Con SSCC	LT 500 kV Alto Jahuel - Lo Aguirre	-	-	LI2022001909
06:00:00	-	ATACAMA-1	ATACAMA-1TG1AB_TG1A+TG1B+TV1_GNL_C		260	RO	LC CI		OM			LT 500 kV Alto Jahuel - Lo Aguirre	-	-	LI2023001495
06:00:00	-	ATACAMA-1	ATACAMA-1TG1AB_TG1A+TG1B+TV1_GNL_C		260	RO	LC CI		OM		Fin SSCC	LT 500 kV Alto Jahuel - Lo Aguirre	-	-	LI2023001495
06:34:00	-	SANISIDRO-2	SANISIDRO-2_TG1+TV1_FSTVU_GN_A		0	RO	LC PS		OM			LT 500 kV Alto Jahuel - Lo Aguirre	-	-	LI2022001909
06:43:00	-	ANGAMOS-ANG1	ANGAMOS-ANG1_CAR		87	N	MT		OM			-	-	-	AES GENER
06:43:00	-	ANGAMOS-ANG2	ANGAMOS-ANG2_CAR		87	RO	MT		OM			-	-	-	LI2022001546
06:43:00	-	COCHRANE-CCH1	COCHRANE-CCH1_CAR		108	LF	MT	PCP	OM			-	-	-	LI2022000634
06:43:00	-	ATACAMA-1	ATACAMA-1TG1AB_TG1A+TG1B+TV1_GNL_C		224	RO	LC MT		OM			-	-	-	LI2023001495
06:43:00	-	LOMALOSCOLORADOS-2	LOMALOSCOLORADOS-2_BIOGAS		1	N	MT		OM			-	-	-	KDM
06:43:00	-	SANTAMARTA	SANTAMARTA_COGEN		0	N	MT		OM			-	-	-	SANTA MARTA
06:43:00	-	-	-		-	-	-	-	-		Finaliza Ctx LT 500 kV Alto Jahuel - Lo Aguirre	LT 500 kV Alto Jahuel - Lo Aguirre	-	-	CDC
06:43:00	-	RAPEL-1	RAPEL		45	RO	MT		OM		Con SSCC	-	V	LI2021001064	ENEL GENERACION
06:43:00	-	RAPEL-2	RAPEL		40	RO	MT		OM		Con SSCC	-	V	LI2022002402	ENEL GENERACION
06:43:00	-	RAPEL-4	RAPEL		40	RO	MT		OM		Con SSCC	-	V	LI2021001067	ENEL GENERACION
06:43:00	-	RAPEL-5	RAPEL		65	RO	MT		OM		Con SSCC	-	V	LI2021001068	ENEL GENERACION
06:43:00	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE		126	N	MT		OM		Con SSCC	-	V	-	ENEL GENERACION
06:43:00	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE		126	N	MT		OM		Con SSCC	-	V	-	ENEL GENERACION
06:52:00	-	SANISIDRO-2	SANISIDRO-2_TG1+TV1_GN_A		-	RO	LC PS		OM		F/STV	-	-	-	LI12022001909
06:57:00	-	SANISIDRO-1	SANISIDRO-1_TG1+TV1_GN_A		0	DRO	DLC FS		OM		F/STG	-	-	-	LI2022001909
07:00:00	-	ATACAMA-1	ATACAMA-1TG1AB_TG1A+TG1B+TV1_GNL_C		-	RO	LC PS		OM			-	-	-	LI2023001495
07:16:00	-	PULFLU-2	PULFLU-2		4	N	CI		OM		Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -10	SEN	-	-	CAPULLO
07:16:00	-	PFV-PILOTCARDONES	PFV-PILOTCARDONES		0	N	CI		OM		Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -10	SEN	-	-	CENTRAL CARDONES S.A.
07:16:00	-	CH-HORNITOS	CH-HORNITOS		18	N	CI		OM		Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -10	SEN	-	-	COLBUN
07:16:00	-	QUILLECO-1	QUILLECO-1		30	N	CI		OM		Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -10	SEN	-	-	COLBUN
07:16:00	-	QUILLECO-2	QUILLECO-2		30	N	CI		OM		Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -10	SEN	-	-	COLBUN
07:16:00	-	RUCUE-1	RUCUE-1		70	N	CI		OM		Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -10	SEN	-	-	COLBUN
07:16:00	-	RUCUE-2	RUCUE-2		70	N	CI		OM		Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -10	SEN	-	-	COLBUN
07:16:00	-	PFV-DIEGOALMAGROSUR	PFV-DIEGOALMAGROSUR		30	N	CI		OM		Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -10	SEN	-	-	COLBUN
07:16:00	-	PFV-MACHICURA	PFV-MACHICURA		0	N	CI		OM		Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -10	SEN	-	-	COLBUN
07:16:00	-	PE-LEBU	PE-LEBU		0	N	CI		OM		Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -10	SEN	-	-	CRISTALERÍAS TORO
07:16:00	-	RAPEL-1	RAPEL-1		71	N	CI		OM		Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -10	SEN	-	-	ENEL GENERACION
07:16:00	-	RAPEL-2	RAPEL-2		70	N	CI		OM		Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -10	SEN	-	-	ENEL GENERACION
07:16:00	-	RAPEL-4	RAPEL-4		51	N	CI		OM		Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -10	SEN	-	-	ENEL GENERACION
07:16:00	-	RAPEL-5	RAPEL-5		70	N	CI		OM		Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -10	SEN	-	-	ENEL GENERACION

12-11-2023	Hora Movil.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de
-	07:16:00	-	LOSMOLLES-1	LOSMOLLES-1	2	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -10	SEN	-	-	ENEL GENERACIÓN
-	07:16:00	-	CURILLINQUE	CURILLINQUE	32	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -10	SEN	-	-	ENEL GENERACIÓN
-	07:16:00	-	ISLA-1	ISLA-1	20	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -10	SEN	-	-	ENEL GENERACIÓN
-	07:16:00	-	OJOSDEAGUA	OJOSDEAGUA	7	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -10	SEN	-	-	ENEL GENERACIÓN
-	07:16:00	-	PE-LOSBUENOSAIRES	PE-LOSBUENOSAIRES	10	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -10	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER
-	07:16:00	-	PE-CANELA	PE-CANELA	5	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -10	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER
-	07:16:00	-	PE-CANELA-2	PE-CANELA-2	10	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -10	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER
-	07:16:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	25	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -10	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER
-	07:16:00	-	PE-SIERRAGORDA	PE-SIERRAGORDA	30	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -10	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER
-	07:16:00	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	40	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -10	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER
-	07:16:00	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	30	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -10	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER
-	07:16:00	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	50	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -10	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER
-	07:16:00	-	PE-VALLEDELOSIENTOS	PE-VALLEDELOSIENTOS	10	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -10	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER
-	07:16:00	-	PE-RENAICO-2	PE-RENAICO-2	40	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -10	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER
-	07:16:00	-	PFV-CHANARES	PFV-CHANARES	5	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -10	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER
-	07:16:00	-	PFV-FINISTERRAE	PFV-FINISTERRAE	25	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -10	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER
-	07:16:00	-	PFV-LALACKAMA	PFV-LALACKAMA	3	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -10	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER
-	07:16:00	-	PFV-LALACKAMA-2	PFV-LALACKAMA-2	2	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -10	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER
-	07:16:00	-	PFV-LASILLA	PFV-LASILLA	0	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -10	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER
-	07:16:00	-	PFV-SOLDELILA	PFV-SOLDELILA	15	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -10	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER
-	07:16:00	-	PFV-AZABACHE	PFV-AZABACHE	10	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -10	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER
-	07:16:00	-	PFV-CAMPOSDELSOL	PFV-CAMPOSDELSOL	85	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -10	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER
-	07:16:00	-	PFV-VALLEDELSOL	PFV-VALLEDELSOL	17	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -10	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER
-	07:16:00	-	PFV-GUANCHOI	PFV-GUANCHOI	60	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -10	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER
-	07:16:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	25	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -10	SEN	-	-	ENGIE RENOVABLE
-	07:16:00	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	20	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -10	SEN	-	-	ENGIE RENOVABLE
-	07:16:00	-	PE-SANPEDRO	PE-SANPEDRO	5	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -10	SEN	-	-	ENGIE RENOVABLE
-	07:16:00	-	PE-SANPEDRO-2	PE-SANPEDRO-2	5	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -10	SEN	-	-	ENGIE RENOVABLE
-	07:16:00	-	CHAPIQUINA-1	CHAPIQUINA-1	3	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -10	SEN	-	-	ENGIE RENOVABLE
-	07:16:00	-	CHAPIQUINA-2	CHAPIQUINA-2	3	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -10	SEN	-	-	ENGIE RENOVABLE
-	07:16:00	-	LAJA1-1	LAJA1-1	8	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -10	SEN	-	-	ENGIE RENOVABLE
-	07:16:00	-	LAJA1-2	LAJA1-2	14	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -10	SEN	-	-	ENGIE RENOVABLE
-	07:16:00	-	PFV-ELAGUILA	PFV-ELAGUILA	0	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -10	SEN	-	-	ENGIE RENOVABLE
-	07:16:00	-	PFV-PAMPACAMARONES	PFV-PAMPACAMARONES	0	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -10	SEN	-	-	ENGIE RENOVABLE
-	07:16:00	-	PFV-LOSLOSROS	PFV-LOSLOSROS	5	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -10	SEN	-	-	ENGIE RENOVABLE
-	07:16:00	-	PFV-TAMAYA	PFV-TAMAYA	16	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -10	SEN	-	-	ENGIE RENOVABLE
-	07:16:00	-	PFV-SDGx01	PFV-SDGx01	0	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -10	SEN	-	-	ENGIE RENOVABLE
-	07:16:00	-	PFV-CAPRICORNIO	PFV-CAPRICORNIO	5	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -10	SEN	-	-	ENGIE RENOVABLE
-	07:16:00	-	PFV-COYA	PFV-COYA	15	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -10	SEN	-	-	ENGIE RENOVABLE
-	07:16:00	-	PFV-TENOSOLAR	PFV-TENOSOLAR	0	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -10	SEN	-	-	ENLASA
-	07:16:00	-	PE-CABOLEONES-1	PE-CABOLEONES-1	30	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -10	SEN	-	-	ENOR CHILE
-	07:16:00	-	PE-CABOLEONES-2	PE-CABOLEONES-2	20	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -10	SEN	-	-	ENOR CHILE
-	07:16:00	-	PE-CABOLEONES-3	PE-CABOLEONES-3	50	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -10	SEN	-	-	ENOR CHILE
-	07:16:00	-	PE-ELARRAYAN	PE-ELARRAYAN	60	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -10	SEN	-	-	ENOR CHILE
-	07:16:00	-	PE-PUNTACOLORADA	PE-PUNTACOLORADA	0	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -10	SEN	-	-	ENOR CHILE
-	07:16:00	-	PE-LAESTRELLA	PE-LAESTRELLA	10	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -10	SEN	-	-	ENOR CHILE
-	07:16:00	-	PE-TCHAMMA	PE-TCHAMMA	100	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -10	SEN	-	-	ENOR CHILE
-	07:16:00	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	5	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -10	SEN	-	-	ENOR CHILE
-	07:16:00	-	PE-LLANOSDELVIENTO	PE-LLANOSDELVIENTO	5	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -10	SEN	-	-	ENOR CHILE
-	07:16:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	40	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -10	SEN	-	-	ENOR CHILE
-	07:16:00	-	PFV-BOLERO-1	PFV-BOLERO-1	15	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -10	SEN	-	-	ENOR CHILE
-	07:16:00	-	PFV-CERRODOMINADOR	PFV-CERRODOMINADOR	10	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -10	SEN	-	-	ENOR CHILE
-	07:16:00	-	PFV-CONEJO	PFV-CONEJO	15	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -10	SEN	-	-	ENOR CHILE
-	07:16:00	-	PFV-JAMA-1	PFV-JAMA-1	15	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -10	SEN	-	-	ENOR CHILE
-	07:16:00	-	PFV-LAHUAYCA-2	PFV-LAHUAYCA-2	5	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -10	SEN	-	-	ENOR CHILE
-	07:16:00	-	PFV-LLANODELLAMPOS	PFV-LLANODELLAMPOS	15	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -10	SEN	-	-	ENOR CHILE
-	07:16:00	-	PFV-MARIAELENA	PFV-MARIAELENA	7	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -10	SEN	-	-	ENOR CHILE
-	07:16:00	-	PFV-POZOALMONTE-2	PFV-POZOALMONTE-2	4	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -10	SEN	-	-	ENOR CHILE
-	07:16:00	-	PFV-POZOALMONTE-3	PFV-POZOALMONTE-3	6	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -10	SEN	-	-	ENOR CHILE
-	07:16:00	-	PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR	5	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -10	SEN	-	-	ENOR CHILE
-	07:16:00	-	PFV-SOLDELOSANDES	PFV-SOLDELOSANDES	15	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -10	SEN	-	-	ENOR CHILE
-	07:16:00	-	PFV-PUERTOSECO	PFV-PUERTOSECO	4	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -10	SEN	-	-	ENOR CHILE
-	07:16:00	-	PFV-SANTAISABEL	PFV-SANTAISABEL	15	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -10	SEN	-	-	ENOR CHILE
-	07:16:00	-	PFV-LACRUZSOLAR	PFV-LACRUZSOLAR	10	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -10	SEN	-	-	ENOR CHILE
-	07:16:00	-	PFV-DONACARMEN	PFV-DONACARMEN	5	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -10	SEN	-	-	ENOR CHILE
-	07:16:00	-	PFV-SANPEDRO-GPG	PFV-SANPEDRO-GPG	15	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -10	SEN	-	-	ENOR CHILE
-	07:16:00	-	PFV-NUOVOQUILLAGUA	PFV-NUOVOQUILLAGUA	15	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -10	SEN	-	-	ENOR CHILE
-	07:16:00	-	PFV-JAMA-2	PFV-JAMA-2	3	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -10	SEN	-	-	ENOR CHILE
-	07:16:00	-	PFV-VALLEESCONDIDO	PFV-VALLEESCONDIDO	15	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -10	SEN	-	-	ENOR CHILE
-	07:16:00	-	PFV-PAMPATIGRE	PFV-PAMPATIGRE	5	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -10	SEN	-	-	ENOR CHILE
-	07:16:00	-	PE-PUELCHESUR	PE-PUELCHESUR	17	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -10	SEN	-	-	ENORCHILE
-	07:16:00	-	PFV-SANTIAGOSOLAR	PFV-SANTIAGOSOLAR	3	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -10	SEN	-	-	GENERADORA METROPOLITANA
-	07:16:00	-	MARIPOSAS	MARIPOSAS	5	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -10	SEN	-	-	HIDRO MAULE
-	07:16:00	-	LIRCAY-1	LIRCAY-1	10	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -10	SEN	-	-	HIDRO MAULE
-	07:16:00	-	LIRCAY-2	LIRCAY-2	10	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -10	SEN	-	-	HIDRO MAULE
-	07:16:00	-	PE-AURORA	PE-AURORA	1	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -10	SEN	-	-	INNERGE(X)(ENERGÍA LLAIMA)
-	07:16:00	-	PE-CUEL	PE-CUEL	20	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -10	SEN	-	-	INNERGE(X)(ENERGÍA LLAIMA)
-	07:16:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	73	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -10	SEN	-	-	INNERGE(X)(ENERGÍA LLAIMA)
-	07:16:00	-	PFV-SALVADOR	PFV-SALVADOR	7	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -10	SEN	-	-	INNERGE(X)(ENERGÍA LLAIMA)
-	07:16:00	-	PFV-SANANDRES	PFV-SANANDRES	4	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -10	SEN	-	-	INNERGE(X)(ENERGÍA LLAIMA)
-	07:16:00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	80	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -10	SEN	-	-	LAP
-	07:16:00	-	PE-TOTORAL	PE-TOTORAL	6	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -10	SEN	-	-	LAP
-	07:16:00	-	PE-PUNTA SIERRA	PE-PUNTA SIERRA	70	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -10	SEN	-	-	PACIFIC HYDRO
-	07:16:00	-	CHACAYES-1	CHACAYES-1	54	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -10	SEN	-	-	PACIFIC HYDRO
-	07:16:00	-	CHACAYES-2	CHACAYES-2	48	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -10	SEN	-	-	PACIFIC HYDRO
-	07:16:00	-	ALTORENAICO	ALTORENAICO	1	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -10	SEN	-	-	POTENCIA
-	07:16:00	-	RENAICO	RENAICO	6	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -10	SEN	-	-	POTENCIA
-	07:16:00	-	PFV-ANTAY	PFV-ANTAY	1	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -10	SEN	-	-	PRIME ENERGIA
-	07:16:00	-	PFV-CARACAS-II	PFV-CARACAS-II	1	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -10	SEN	-	-	PRIME ENERGIA

12-11-2023																
Hora Movil.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de		
07:16:00	-	FLORIDA2-1	FLORIDA2-1	6	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -10	SEN	-	-	PUNTILLA		
07:16:00	-	FLORIDA3-1	FLORIDA3-1	1	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -10	SEN	-	-	PUNTILLA		
07:16:00	-	FLORIDA3-2	FLORIDA3-2	1	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -10	SEN	-	-	PUNTILLA		
07:16:00	-	PUNTILLA-2	PUNTILLA-2	8	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -10	SEN	-	-	PUNTILLA		
07:16:00	-	PUNTILLA-3	PUNTILLA-3	8	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -10	SEN	-	-	PUNTILLA		
07:16:00	-	ANCOA-1	ANCOA-1	8	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -10	SEN	-	-	RÍO COLORADO		
07:16:00	-	ANCOA-2	ANCOA-2	9	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -10	SEN	-	-	RÍO COLORADO		
07:16:00	-	RIOCOLORADO-2	RIOCOLORADO-2	3	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -10	SEN	-	-	RÍO COLORADO		
07:16:00	-	PE-ELMAITEN	PE-ELMAITEN	5	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -10	SEN	-	-	RNE		
07:16:00	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	60	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -10	SEN	-	-	RNE		
07:16:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	60	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -10	SEN	-	-	RNE		
07:16:00	-	PE-NEGRETE	PE-NEGRETE	20	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -10	SEN	-	-	RNE		
07:16:00	-	PE-DUQUECO	PE-DUQUECO	30	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -10	SEN	-	-	RNE		
07:16:00	-	PFV-CARRERAPINTO	PFV-CARRERAPINTO	10	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -10	SEN	-	-	RNE		
07:16:00	-	PFV-DIEGODEALMAGRO	PFV-DIEGODEALMAGRO	4	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -10	SEN	-	-	RNE		
07:16:00	-	PFV-PAMPASOLARNORTE	PFV-PAMPASOLARNORTE	8	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -10	SEN	-	-	RNE		
07:16:00	-	PFV-HUATACOND	PFV-HUATACOND	1	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -10	SEN	-	-	RNE		
07:16:00	-	PFV-JAVIERA	PFV-JAVIERA	2	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -10	SEN	-	-	RNE		
07:16:00	-	PFV-LAHUELLA	PFV-LAHUELLA	6	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -10	SEN	-	-	RNE		
07:16:00	-	PFV-ATACAMASOLAR-2	PFV-ATACAMASOLAR-2	3	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -10	SEN	-	-	RNE		
07:16:00	-	PFV-SOLDELDESERTO	PFV-SOLDELDESERTO	15	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -10	SEN	-	-	RNE		
07:16:00	-	PFV-DOMEYKO	PFV-DOMEYKO	5	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -10	SEN	-	-	RNE		
07:16:00	-	PFV-QUILAPILUN	PFV-QUILAPILUN	5	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -10	SEN	-	-	RNE		
07:16:00	-	HIDROMOCHO	HIDROMOCHO	9	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -10	SEN	-	-	SCOTTA		
07:16:00	-	CALLAO-2	CALLAO-2	1	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -10	SEN	-	-	SCOTTA		
07:16:00	-	CORRENTOSO	CORRENTOSO	5	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -10	SEN	-	-	SCOTTA		
07:16:00	-	CUMBRES	CUMBRES	10	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -10	SEN	-	-	SCOTTA		
07:16:00	-	NALCAS-1	NALCAS-1	2	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -10	SEN	-	-	SCOTTA		
07:16:00	-	NALCAS-3	NALCAS-3	1	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -10	SEN	-	-	SCOTTA		
07:16:00	-	PALMAR-1	PALMAR-1	2	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -10	SEN	-	-	SCOTTA		
07:16:00	-	RIOPICOQUEN-1	RIOPICOQUEN-1	7	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -10	SEN	-	-	SCOTTA		
07:16:00	-	RIOPICOQUEN-2	RIOPICOQUEN-2	7	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -10	SEN	-	-	SCOTTA		
07:16:00	-	CENTRALBONITO-MC1	CENTRALBONITO-MC1	6	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -10	SEN	-	-	SCOTTA		
07:16:00	-	CENTRALFEO-MC2	CENTRALFEO-MC2	1	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -10	SEN	-	-	SCOTTA		
07:16:00	-	NUEVAALDEA-1	NUEVAALDEA_BL1_COGEN	0	N	-	MT	-	OM					ARAUCO		
07:16:00	-	PE-ALENA	PE-ALENA	26	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -10	SEN	-	-	SIEMENS		
07:16:00	-	VALDIVIA	VALDIVIA_BL1_COGEN_EUCA	0	N	-	MT	-	OM					ARAUCO		
07:16:00	-	PFV-GRANJA	PFV-GRANJA	1	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -10	SEN	-	-	SIEMENS		
07:16:00	-	CMPCLAJA-3	CMPCLAJA_BL1_COGEN	9	N	-	MT	-	OM					SANTA FE		
07:16:00	-	PFV-RIOESCONDIDO	PFV-RIOESCONDIDO	10	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -10	SEN	-	-	SIEMENS		
07:16:00	-	RAPEL-1	RAPEL	45	RO	-	MT	-	OM			V	L1021001064	ENEL GENERACION		
07:16:00	-	RUCATAYO	RUCATAYO	32	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -10	SEN	-	-	STATKRAFT		
07:16:00	-	RAPEL-2	RAPEL	40	RO	-	MT	-	OM			V	L1022002402	ENEL GENERACION		
07:16:00	-	PFV-LUZDELNORTE	PFV-LUZDELNORTE	10	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -10	SEN	-	-	SUN POWER		
07:16:00	-	RAPEL-4	RAPEL	40	RO	-	MT	-	OM			V	L1021001067	ENEL GENERACION		
07:16:00	-	PFV-ELPELICANO	PFV-ELPELICANO	8	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -10	SEN	-	-	SUN POWER		
07:16:00	-	RAPEL-5	RAPEL	65	RO	-	MT	-	OM			V	L1021001068	ENEL GENERACION		
07:16:00	-	PFV-DELDESERTO	PFV-DELDESERTO	1	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -10	SEN	-	-	SUN POWER		
07:16:00	-	PAM	PAM_COGEN	0	RO	-	MT	-	OM					L1022001306	ENORCHILE	
07:16:00	-	PFV-SOLDELNORTEANDES	PFV-SOLDELNORTEANDES	1	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -10	SEN	-	-	SUN POWER		
07:16:00	-	CERROPABELLON-G1A	CERROPABELLON-G1A_GEO	30	RO	-	MT	CF	OM					L1023000175	ENEL GENERACION	
07:16:00	-	PFV-LOSANDES	PFV-LOSANDES	1	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -10	SEN	-	-	SUN POWER		
07:16:00	-	CERROPABELLON-G2A	CERROPABELLON-G2A_GEO	18	RO	-	MT	CF	OM					L1023000175	ENEL GENERACION	
07:16:00	-	PE-UCUQUER-2	PE-UCUQUER-2	2	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -10	SEN	-	-	UCUQUER		
07:16:00	-	PE-LAESPERANZA	PE-LAESPERANZA	4	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -10	SEN	-	-	UCUQUER		
07:16:00	-	PE-LAFLOR	PE-LAFLOR	10	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -10	SEN	-	-	UCUQUER		
07:16:00	-	-	ERNC	-	-	-	-	-	-	Cambio CMG						
07:16:00	-	CDC	-	-10	-	-	-	-	-	Inicio Prorrata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	CDC		
07:16:00	-	PE-PUNTAPALMERAS	PE-PUNTAPALMERAS	15	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -10	SEN	-	-	ACCIONA		
07:16:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	70	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -10	SEN	-	-	ACCIONA		
07:16:00	-	PE-TOLPANSUR	PE-TOLPANSUR	30	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -10	SEN	-	-	ACCIONA		
07:16:00	-	PFV-ALMEYDA	PFV-ALMEYDA	7	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -10	SEN	-	-	ACCIONA		
07:16:00	-	PFV-ELROMERO	PFV-ELROMERO	7	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -10	SEN	-	-	ACCIONA		
07:16:00	-	PFV-USYA	PFV-USYA	5	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -10	SEN	-	-	ACCIONA		
07:16:00	-	PFV-MALGARIDA	PFV-MALGARIDA	27	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -10	SEN	-	-	ACCIONA		
07:16:00	-	PE-LOSCURUROS	PE-LOSCURUROS	60	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -10	SEN	-	-	AES ANDES		
07:16:00	-	PE-LOSOLMOS	PE-LOSOLMOS	30	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -10	SEN	-	-	AES ANDES		
07:16:00	-	PE-MESAMAVIDA	PE-MESAMAVIDA	30	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -10	SEN	-	-	AES ANDES		
07:16:00	-	PE-CAMPOLINDO	PE-CAMPOLINDO	25	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -10	SEN	-	-	AES ANDES		
07:16:00	-	QUELTEHUES-2	QUELTEHUES-2	8	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -10	SEN	-	-	AES ANDES		
07:16:00	-	QUELTEHUES-3	QUELTEHUES-3	14	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -10	SEN	-	-	AES ANDES		
07:16:00	-	PFV-ANDES	PFV-ANDES	5	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -10	SEN	-	-	AES ANDES		
07:16:00	-	PFV-ANDES2A	PFV-ANDES2A	5	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -10	SEN	-	-	AES ANDES		
07:16:00	-	PFV-ANDES2B	PFV-ANDES2B	5	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -10	SEN	-	-	AES ANDES		
07:16:00	-	ELPASO-1	ELPASO-1	21	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -10	SEN	-	-	ANPAC		
07:16:00	-	SANANDRES-1	SANANDRES-1	9	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -10	SEN	-	-	ANPAC		
07:16:00	-	CONVENTOVIEJO	CONVENTOVIEJO	6	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -10	SEN	-	-	BESALCO ENERGÍA		
07:16:00	-	CAPULLO	CAPULLO	9	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -10	SEN	-	-	CAPULLO		
07:16:00	-	PULELFU-1	PULELFU-1	3	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -10	SEN	-	-	CAPULLO		
07:17:00	-	PANGUE-1	PANGUE_RALCO_sinv	80	RO	-	MT	-	RE			N	L1022002344	ENEL GENERACION		
07:17:00	-	PANGUE-2	PANGUE_RALCO_sinv	80	RO	-	MT	-	RE			N	L102200300484	ENEL GENERACION		
08:26:00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	Inicio Cbx LT 66 kV Linares - Chacahuín	LT 66 kV Linares - Chacahuín	-	-	-		
09:00:00	-	CIPRESES-1	CIPRESES_vcolb_pehu_loma	0	N	-	PS	-	OM	Con SSCC		N	-	ENEL GENERACION		
09:00:00	-	CIPRESES-3	CIPRESES_vcolb_pehu_loma	0	N	-	PS	-	OM			N	-	ENEL GENERACION		
09:00:00	-	CIPRESES-2	CIPRESES_vcolb_pehu_loma	0	LF	-	PS	-	OM	Con SSCC		N	L1022001962	ENEL GENERACION		
09:03:00	-	CIPRESES-1	CIPRESES_vcolb_pehu_loma	0	DN	-	FS	-	OM	Con SSCC		N	-	ENEL GENERACION		
09:03:00	-	CIPRESES-3	CIPRESES_vcolb_pehu_loma	0	DN	-	FS	-	OM			N	-	ENEL GENERACION		
09:05:00	-	CIPRESES-2	CIPRESES_vcolb_pehu_loma	0	DLF	-	FS	-	OM	Con SSCC		N	L1022001962	ENEL GENERACION		
11:15:00	-	LOSPINOS	LOSPINOS_DIESEL	0	PO	-	EP	-	EP			-	D1023099453	COLBUN		

12-11-2023		Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de
11:27:00	-	PFV-ELPELICANO	PFV-ELPELICANO		6 N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -2000	SEN	-	-	SUN POWER	
11:27:00	-	PFV-DELDESERTO	PFV-DELDESERTO		0 N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -2000	SEN	-	-	SUN POWER	
11:27:00	-	PFV-SOLDELNORTEANDES	PFV-SOLDELNORTEANDES		0 N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -2000	SEN	-	-	SUN POWER	
11:27:00	-	PFV-LOSANDES	PFV-LOSANDES		0 N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -2000	SEN	-	-	SUN POWER	
11:27:00	-	CDC			-2000 -	-	-	-	-	Ajuste Prorrata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	-	
11:27:00	-	PE-PUNTOPALMERAS	PE-PUNTOPALMERAS		16 N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -2000	SEN	-	-	ACCIONA	
11:27:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL		25 N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -2000	SEN	-	-	ACCIONA	
11:27:00	-	PE-TOLPANSUR	PE-TOLPANSUR		49 N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -2000	SEN	-	-	ACCIONA	
11:27:00	-	PFV-ALMEYDA	PFV-ALMEYDA		45 N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -2000	SEN	-	-	ACCIONA	
11:27:00	-	PFV-ELROMERO	PFV-ELROMERO		153 N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -2000	SEN	-	-	ACCIONA	
11:27:00	-	PFV-USYA	PFV-USYA		45 N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -2000	SEN	-	-	ACCIONA	
11:27:00	-	PFV-MALGARIDA	PFV-MALGARIDA		201 N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -2000	SEN	-	-	ACCIONA	
11:27:00	-	PE-LOSCURURJOS	PE-LOSCURURJOS		85 N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -2000	SEN	-	-	AES ANDES	
11:27:00	-	PE-LOSOLMOS	PE-LOSOLMOS		36 N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -2000	SEN	-	-	AES ANDES	
11:27:00	-	PFV-ANDES	PFV-ANDES		1 N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -2000	SEN	-	-	AES ANDES	
11:27:00	-	PFV-ANDES2A	PFV-ANDES2A		1 N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -2000	SEN	-	-	AES ANDES	
11:27:00	-	PE-MESAMAVIDA	PE-MESAMAVIDA		18 N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -2000	SEN	-	-	AES ANDES	
11:27:00	-	PE-CAMPOLINDO	PE-CAMPOLINDO		35 N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -2000	SEN	-	-	AES ANDES	
11:27:00	-	PFV-ANDES2B	PFV-ANDES2B		0 N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -2000	SEN	-	-	AES ANDES	
11:27:00	-	PFV-DIEGOALMAGROSUR	PFV-DIEGOALMAGROSUR		20 N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -2000	SEN	-	-	COLBUN	
11:27:00	-	PE-LOSBUENOSAIRE	PE-LOSBUENOSAIRE		5 N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -2000	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	
11:27:00	-	PE-CANELA	PE-CANELA		3 N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -2000	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	
11:27:00	-	PE-CANELA-2	PE-CANELA-2		0 N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -2000	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	
11:27:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO		7 N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -2000	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	
11:27:00	-	PE-SIERRAGORDA	PE-SIERRAGORDA		0 N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -2000	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	
11:27:00	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE		22 N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -2000	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	
11:27:00	-	PE-TALINAYPONIENTE	PE-TALINAYPONIENTE		18 N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -2000	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	
11:27:00	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL		32 N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -2000	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	
11:27:00	-	PE-VALLEDELOSVENTOS	PE-VALLEDELOSVENTOS		0 N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -2000	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	
11:27:00	-	PFV-CHANARES	PFV-CHANARES		1 N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -2000	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	
11:27:00	-	PFV-SOLDELILA	PFV-SOLDELILA		126 N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -2000	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	
11:27:00	-	PFV-AZABACHE	PFV-AZABACHE		39 N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -2000	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	
11:27:00	-	PFV-CAMPOSDELSOL	PFV-CAMPOSDELSOL		300 N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -2000	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	
11:27:00	-	PE-RENAICO-2	PE-RENAICO-2		11 N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -2000	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	
11:27:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA		1 N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -2000	SEN	-	-	ENGIE RENOVBLE	
11:27:00	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO		24 N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -2000	SEN	-	-	ENGIE RENOVBLE	
11:27:00	-	PFV-LOSLOSOS	PFV-LOSLOSOS		21 N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -2000	SEN	-	-	ENGIE RENOVBLE	
11:27:00	-	PFV-TAMAYA	PFV-TAMAYA		2 N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -2000	SEN	-	-	ENGIE RENOVBLE	
11:27:00	-	PE-SANPEDRO	PE-SANPEDRO		2 N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -2000	SEN	-	-	ENGIE RENOVBLE	
11:27:00	-	PE-SANPEDRO-2	PE-SANPEDRO-2		0 N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -2000	SEN	-	-	ENGIE RENOVBLE	
11:27:00	-	PFV-CAPRICORNIO	PFV-CAPRICORNIO		62 N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -2000	SEN	-	-	ENGIE RENOVBLE	
11:27:00	-	PFV-COYA	PFV-COYA		0 N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -2000	SEN	-	-	ENGIE RENOVBLE	
11:27:00	-	PE-CABOLEONES-1	PE-CABOLEONES-1		79 N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -2000	SEN	-	-	ENOR CHILE	
11:27:00	-	PE-CABOLEONES-2	PE-CABOLEONES-2		35 N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -2000	SEN	-	-	ENOR CHILE	
11:27:00	-	PE-CABOLEONES-3	PE-CABOLEONES-3		70 N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -2000	SEN	-	-	ENOR CHILE	
11:27:00	-	PE-ELARRAYAN	PE-ELARRAYAN		63 N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -2000	SEN	-	-	ENOR CHILE	
11:27:00	-	PE-PUNTACOLORADA	PE-PUNTACOLORADA		0 N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -2000	SEN	-	-	ENOR CHILE	
11:27:00	-	PE-LAESTRELLA	PE-LAESTRELLA		0 N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -2000	SEN	-	-	ENOR CHILE	
11:27:00	-	PFV-BOLERO-1	PFV-BOLERO-1		23 N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -2000	SEN	-	-	ENOR CHILE	
11:27:00	-	PFV-CERRODOMINADOR	PFV-CERRODOMINADOR		4 N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -2000	SEN	-	-	ENOR CHILE	
11:27:00	-	PFV-CONEJO	PFV-CONEJO		84 N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -2000	SEN	-	-	ENOR CHILE	
11:27:00	-	PFV-JAMA-1	PFV-JAMA-1		3 N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -2000	SEN	-	-	ENOR CHILE	
11:27:00	-	PFV-LAHUAYCA-2	PFV-LAHUAYCA-2		5 N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -2000	SEN	-	-	ENOR CHILE	
11:27:00	-	PFV-LLANODELLAMPOS	PFV-LLANODELLAMPOS		2 N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -2000	SEN	-	-	ENOR CHILE	
11:27:00	-	PFV-MARIAELENA	PFV-MARIAELENA		16 N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -2000	SEN	-	-	ENOR CHILE	
11:27:00	-	PFV-POZOALMONTE-2	PFV-POZOALMONTE-2		3 N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -2000	SEN	-	-	ENOR CHILE	
11:27:00	-	PFV-POZOALMONTE-3	PFV-POZOALMONTE-3		4 N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -2000	SEN	-	-	ENOR CHILE	
11:27:00	-	PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR		5 N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -2000	SEN	-	-	ENOR CHILE	
11:27:00	-	PFV-SOLDELOSANDES	PFV-SOLDELOSANDES		1 N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -2000	SEN	-	-	ENOR CHILE	
11:27:00	-	PFV-PUERTOSECO	PFV-PUERTOSECO		2 N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -2000	SEN	-	-	ENOR CHILE	
11:27:00	-	PFV-SANTAISABEL	PFV-SANTAISABEL		0 N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -2000	SEN	-	-	ENOR CHILE	
11:27:00	-	PFV-LACRUZSOLAR	PFV-LACRUZSOLAR		0 N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -2000	SEN	-	-	ENOR CHILE	
11:27:00	-	PE-TCHAMMA	PE-TCHAMMA		4 N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -2000	SEN	-	-	ENOR CHILE	
11:27:00	-	PFV-DONACARMEN	PFV-DONACARMEN		0 N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -2000	SEN	-	-	ENOR CHILE	
11:27:00	-	PFV-SANPEDRO-GPG	PFV-SANPEDRO-GPG		42 N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -2000	SEN	-	-	ENOR CHILE	
11:27:00	-	PFV-NUEVQUILLAGUA	PFV-NUEVQUILLAGUA		2 N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -2000	SEN	-	-	ENOR CHILE	
11:27:00	-	PFV-JAMA-2	PFV-JAMA-2		2 N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -2000	SEN	-	-	ENOR CHILE	
11:27:00	-	PFV-VALLEESCONDIDO	PFV-VALLEESCONDIDO		1 N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -2000	SEN	-	-	ENOR CHILE	
11:27:00	-	PFV-PAMPATIGRE	PFV-PAMPATIGRE		2 N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -2000	SEN	-	-	ENOR CHILE	
11:27:00	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE		0 N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -2000	SEN	-	-	ENOR CHILE	
11:27:00	-	PE-LLANOSDELVIENTO	PE-LLANOSDELVIENTO		0 N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -2000	SEN	-	-	ENOR CHILE	
11:27:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA		40 N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -2000	SEN	-	-	ENOR CHILE	
11:27:00	-	PE-PUELCHESUR	PE-PUELCHESUR		2 N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -2000	SEN	-	-	ENORCHILE	
11:27:00	-	PFV-SANTIAGOSOLAR	PFV-SANTIAGOSOLAR		1 N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -2000	SEN	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	
11:27:00	-	MARIPOSAS	MARIPOSAS		4 N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -2000	SEN	-	-	HIRO MAULE	
11:27:00	-	LIRCA-1	LIRCA-1		8 N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -2000	SEN	-	-	HIRO MAULE	
11:27:00	-	LIRCA-2	LIRCA-2		8 N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -2000	SEN	-	-	HIRO MAULE	
11:27:00	-	PFV-SALVADOR	PFV-SALVADOR		4 N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -2000	SEN	-	-	INNERGEX(ENERGÍA LLAIMA)	
11:27:00	-	PE-AURORA	PE-AURORA		1 N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -2000	SEN	-	-	INNERGEX(ENERGÍA LLAIMA)	
11:27:00	-	PE-CUEL	PE-CUEL		11 N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -2000	SEN	-	-	INNERGEX(ENERGÍA LLAIMA)	
11:27:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO		39 N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -2000	SEN	-	-	INNERGEX(ENERGÍA LLAIMA)	
11:27:00	-	PFV-SANANDRES	PFV-SANANDRES		7 N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -2000	SEN	-	-	INNERGEX(ENERGÍA LLAIMA)	
11:27:00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN		96 N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -2000	SEN	-	-	LAP	
11:27:00	-	PE-TOTORAL	PE-TOTORAL		11 N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -2000	SEN	-	-	LAP	
11:27:00	-	PE-PUNTASIERRA	PE-PUNTASIERRA		54 N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -2000	SEN	-	-	PACIFIC HYDRO	
11:27:00	-	PE-ELMAITEN	PE-ELMAITEN		3 N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -2000	SEN	-	-	RNE	
11:27:00	-	PFV-CARRERAPINTO	PFV-CARRERAPINTO		1 N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -2000	SEN	-	-	RNE	
11:27:00	-	PFV-DIEGODEALMAGRO	PFV-DIEGODEALMAGRO		2 N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -2000	SEN	-	-	RNE	
11:27:00	-	PFV-PAMPASOLARNORTE	PFV-PAMPASOLARNORTE		10 N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -2000	SEN	-	-	RNE	

12-11-2023																		
Hora Movil.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de				
11:27:00	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	80	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -2000	SEN	-	-	RNE				
11:27:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	73	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -2000	SEN	-	-	RNE				
11:27:00	-	PE-NEGRETE	PE-NEGRETE	13	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -2000	SEN	-	-	RNE				
11:27:00	-	PFV-HUATACONDO	PFV-HUATACONDO	7	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -2000	SEN	-	-	RNE				
11:27:00	-	PFV-JAVIERA	PFV-JAVIERA	40	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -2000	SEN	-	-	RNE				
11:27:00	-	PFV-LAHUELLA	PFV-LAHUELLA	60	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -2000	SEN	-	-	RNE				
11:27:00	-	PFV-ATACAMASOLAR-2	PFV-ATACAMASOLAR-2	120	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -2000	SEN	-	-	RNE				
11:27:00	-	PFV-SOLEDDESIRTO	PFV-SOLEDDESIRTO	15	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -2000	SEN	-	-	RNE				
11:27:00	-	PFV-DOMEYKO	PFV-DOMEYKO	11	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -2000	SEN	-	-	RNE				
11:27:00	-	PE-DUQUECO	PE-DUQUECO	41	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -2000	SEN	-	-	RNE				
11:27:00	-	PFV-QUILAPILUN	PFV-QUILAPILUN	10	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -2000	SEN	-	-	RNE				
11:27:00	-	PE-ALENA	PE-ALENA	35	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -2000	SEN	-	-	SIEMENS				
11:27:00	-	PFV-GRANJA	PFV-GRANJA	10	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -2000	SEN	-	-	SIEMENS				
11:27:00	-	PFV-RIOSCONDIDO	PFV-RIOSCONDIDO	0	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -2000	SEN	-	-	SIEMENS				
11:27:00	-	PFV-LUZDELNORTE	PFV-LUZDELNORTE	100	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -2000	SEN	-	-	SUN POWER				
12:08:00	-	CDC		-500	-	-	-	-	-	Ajuste Prorrata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	-				
12:08:00	-	PE-PUNTAPALMERAS	PE-PUNTAPALMERAS	22	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -500	SEN	-	-	ACCIONA				
12:08:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	56	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -500	SEN	-	-	ACCIONA				
12:08:00	-	PE-TOLPANSUR	PE-TOLPANSUR	49	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -500	SEN	-	-	ACCIONA				
12:08:00	-	PFV-ALMEYDA	PFV-ALMEYDA	45	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -500	SEN	-	-	ACCIONA				
12:08:00	-	PFV-ELROMERO	PFV-ELROMERO	130	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -500	SEN	-	-	ACCIONA				
12:08:00	-	PFV-USYA	PFV-USYA	32	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -500	SEN	-	-	ACCIONA				
12:08:00	-	PFV-MALGARIDA	PFV-MALGARIDA	160	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -500	SEN	-	-	ACCIONA				
12:08:00	-	PE-LOSCURUROS	PE-LOSCURUROS	70	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -500	SEN	-	-	AES ANDES				
12:08:00	-	PE-LOSOLMOS	PE-LOSOLMOS	12	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -500	SEN	-	-	AES ANDES				
12:08:00	-	PFV-ANDES	PFV-ANDES	1	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -500	SEN	-	-	AES ANDES				
12:08:00	-	PFV-ANDES2A	PFV-ANDES2A	1	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -500	SEN	-	-	AES ANDES				
12:08:00	-	PE-MESAMAVIDA	PE-MESAMAVIDA	30	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -500	SEN	-	-	AES ANDES				
12:08:00	-	PE-CAMPOLINDO	PE-CAMPOLINDO	29	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -500	SEN	-	-	AES ANDES				
12:08:00	-	PFV-ANDES2B	PFV-ANDES2B	1	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -500	SEN	-	-	AES ANDES				
12:08:00	-	ELPASO-1	ELPASO-1	10	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -500	SEN	-	-	ANPAC				
12:08:00	-	SANANDRES-1	SANANDRES-1	5	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -500	SEN	-	-	ANPAC				
12:08:00	-	CONVENTOVIEJO	CONVENTOVIEJO	6	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -500	SEN	-	-	BESALCO ENERGÍA				
12:08:00	-	CAPULLO	CAPULLO	7	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -500	SEN	-	-	CAPULLO				
12:08:00	-	PULELFU-1	PULELFU-1	3	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -500	SEN	-	-	CAPULLO				
12:08:00	-	PULELFU-2	PULELFU-2	4	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -500	SEN	-	-	CAPULLO				
12:08:00	-	PFV-PILOTOCARDONES	PFV-PILOTOCARDONES	0	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -500	SEN	-	-	CENTRAL CARDONES S.A.				
12:08:00	-	CH-HORNITOS	CH-HORNITOS	15	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -500	SEN	-	-	COLBUN				
12:08:00	-	QUILLECO-1	QUILLECO-1	24	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -500	SEN	-	-	COLBUN				
12:08:00	-	QUILLECO-2	QUILLECO-2	20	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -500	SEN	-	-	COLBUN				
12:08:00	-	RUCUE-1	RUCUE-1	53	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -500	SEN	-	-	COLBUN				
12:08:00	-	RUCUE-2	RUCUE-2	53	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -500	SEN	-	-	COLBUN				
12:08:00	-	PFV-DIEGOALMAGROSUR	PFV-DIEGOALMAGROSUR	15	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -500	SEN	-	-	COLBUN				
12:08:00	-	PE-LEBU	PE-LEBU	0	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -500	SEN	-	-	CRISTALERÍAS TORO				
12:08:00	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE-1	189	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -500	SEN	-	-	ENEL GENERACIÓN				
12:08:00	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE-2	239	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -500	SEN	-	-	ENEL GENERACIÓN				
12:08:00	-	RALCO-1	RALCO-1	90	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -500	SEN	-	-	ENEL GENERACIÓN				
12:08:00	-	RALCO-2	RALCO-2	90	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -500	SEN	-	-	ENEL GENERACIÓN				
12:08:00	-	RAPEL-1	RAPEL-1	44	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -500	SEN	-	-	ENEL GENERACIÓN				
12:08:00	-	RAPEL-2	RAPEL-2	42	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -500	SEN	-	-	ENEL GENERACIÓN				
12:08:00	-	RAPEL-4	RAPEL-4	43	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -500	SEN	-	-	ENEL GENERACIÓN				
12:08:00	-	ANTUCO-1	ANTUCO-1	80	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -500	SEN	-	-	ENEL GENERACIÓN				
12:08:00	-	ANTUCO-2	ANTUCO-2	101	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -500	SEN	-	-	ENEL GENERACIÓN				
12:08:00	-	CURILLINQUE	CURILLINQUE	9	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -500	SEN	-	-	ENEL GENERACIÓN				
12:08:00	-	ISLA-1	ISLA-1	12	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -500	SEN	-	-	ENEL GENERACIÓN				
12:08:00	-	PILMAIQUEN-1	PILMAIQUEN-1	4	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -500	SEN	-	-	ENEL GENERACIÓN				
12:08:00	-	PILMAIQUEN-2	PILMAIQUEN-2	5	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -500	SEN	-	-	ENEL GENERACIÓN				
12:08:00	-	PILMAIQUEN-4	PILMAIQUEN-4	9	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -500	SEN	-	-	ENEL GENERACIÓN				
12:08:00	-	PULLINQUE-1	PULLINQUE-1	12	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -500	SEN	-	-	ENEL GENERACIÓN				
12:08:00	-	PULLINQUE-3	PULLINQUE-3	13	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -500	SEN	-	-	ENEL GENERACIÓN				
12:08:00	-	OJOSDEAGUA	OJOSDEAGUA	7	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -500	SEN	-	-	ENEL GENERACIÓN				
12:08:00	-	PANGUE-1	PANGUE-1	77	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -500	SEN	-	-	ENEL GENERACIÓN				
12:08:00	-	RAPEL-5	RAPEL-5	61	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -500	SEN	-	-	ENEL GENERACIÓN				
12:08:00	-	PE-LOSBUENOSAIRES	PE-LOSBUENOSAIRES	9	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -500	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER				
12:08:00	-	PE-CANELA	PE-CANELA	8	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -500	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER				
12:08:00	-	PE-CANELA-2	PE-CANELA-2	6	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -500	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER				
12:08:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	5	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -500	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER				
12:08:00	-	PE-SIERRAGORDA	PE-SIERRAGORDA	1	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -500	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER				
12:08:00	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	17	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -500	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER				
12:08:00	-	PE-TALINAYPONIENTE	PE-TALINAYPONIENTE	15	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -500	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER				
12:08:00	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	29	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -500	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER				
12:08:00	-	PE-VALLEDELOSVENTOS	PE-VALLEDELOSVENTOS	0	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -500	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER				
12:08:00	-	PFV-CHANARES	PFV-CHANARES	8	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -500	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER				
12:08:00	-	PFV-FINISTERRAE	PFV-FINISTERRAE	251	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -500	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER				
12:08:00	-	PFV-LALACKAMA	PFV-LALACKAMA	46	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -500	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER				
12:08:00	-	PFV-LALACKAMA-2	PFV-LALACKAMA-2	13	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -500	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER				
12:08:00	-	PFV-LASILLA	PFV-LASILLA	2	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -500	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER				
12:08:00	-	PFV-SOLEDLILA	PFV-SOLEDLILA	58	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -500	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER				
12:08:00	-	PFV-AZABACHE	PFV-AZABACHE	34	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -500	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER				
12:08:00	-	PFV-CAMPOSDOLSOL	PFV-CAMPOSDOLSOL	274	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -500	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER				
12:08:00	-	PFV-VALLEDLSOL	PFV-VALLEDLSOL	9	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -500	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER				
12:08:00	-	PFV-GUANCHOI	PFV-GUANCHOI	38	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -500	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER				
12:08:00	-	PE-RENAICO-2	PE-RENAICO-2	3	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -500	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER				
12:08:00	-	CHAPIQUINA-1	CHAPIQUINA-1	3	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -500	SEN	-	-	ENGIE RENOVBABLE				
12:08:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	1	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -500	SEN	-	-	ENGIE RENOVBABLE				
12:08:00	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	17	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -500	SEN	-	-	ENGIE RENOVBABLE				
12:08:00	-	LAJA1-1	LAJA1-1	10	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -500	SEN	-	-	ENGIE RENOVBABLE				
12:08:00	-	LAJA1-2	LAJA1-2	11	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -500	SEN	-	-	ENGIE RENOVBABLE				
12:08:00	-	PFV-LOSLOROS	PFV-LOSLOROS	28	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -500	SEN	-	-	ENGIE RENOVBABLE				

12-11-2023	Hora Movi.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de
	12:08:00	-	PFV-TAMAYA	PFV-TAMAYA	20	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -500	SEN	-	-	ENGIE RENOVABLE
	12:08:00	-	PE-SANPEDRO	PE-SANPEDRO	2	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -500	SEN	-	-	ENGIE RENOVABLE
	12:08:00	-	PE-SANPEDRO-2	PE-SANPEDRO-2	1	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -500	SEN	-	-	ENGIE RENOVABLE
	12:08:00	-	PFV-CAPRICORNIO	PFV-CAPRICORNIO	10	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -500	SEN	-	-	ENGIE RENOVABLE
	12:08:00	-	PFV-COYA	PFV-COYA	25	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -500	SEN	-	-	ENGIE RENOVABLE
	12:08:00	-	PFV-TENOSOLAR	PFV-TENOSOLAR	6	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -500	SEN	-	-	ENLASA
	12:08:00	-	PE-CABOLEONES-1	PE-CABOLEONES-1	72	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -500	SEN	-	-	ENOR CHILE
	12:08:00	-	PE-CABOLEONES-2	PE-CABOLEONES-2	24	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -500	SEN	-	-	ENOR CHILE
	12:08:00	-	PE-CABOLEONES-3	PE-CABOLEONES-3	60	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -500	SEN	-	-	ENOR CHILE
	12:08:00	-	PE-ELARRAYAN	PE-ELARRAYAN	58	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -500	SEN	-	-	ENOR CHILE
	12:08:00	-	PE-PUNTACOLORADA	PE-PUNTACOLORADA	0	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -500	SEN	-	-	ENOR CHILE
	12:08:00	-	PE-LAESTRELLA	PE-LAESTRELLA	1	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -500	SEN	-	-	ENOR CHILE
	12:08:00	-	PFV-BOLERO-1	PFV-BOLERO-1	15	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -500	SEN	-	-	ENOR CHILE
	12:08:00	-	PFV-CERRODOMINADOR	PFV-CERRODOMINADOR	4	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -500	SEN	-	-	ENOR CHILE
	12:08:00	-	PFV-CONEJO	PFV-CONEJO	79	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -500	SEN	-	-	ENOR CHILE
	12:08:00	-	PFV-JAMA-1	PFV-JAMA-1	3	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -500	SEN	-	-	ENOR CHILE
	12:08:00	-	PFV-LAHUAYCA-2	PFV-LAHUAYCA-2	3	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -500	SEN	-	-	ENOR CHILE
	12:08:00	-	PFV-LLANODELLAMPOS	PFV-LLANODELLAMPOS	2	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -500	SEN	-	-	ENOR CHILE
	12:08:00	-	PFV-MARIAELENA	PFV-MARIAELENA	13	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -500	SEN	-	-	ENOR CHILE
	12:08:00	-	PFV-POZOALMONTE-2	PFV-POZOALMONTE-2	4	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -500	SEN	-	-	ENOR CHILE
	12:08:00	-	PFV-POZOALMONTE-3	PFV-POZOALMONTE-3	3	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -500	SEN	-	-	ENOR CHILE
	12:08:00	-	PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR	2	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -500	SEN	-	-	ENOR CHILE
	12:08:00	-	PFV-SOLDELOSANDES	PFV-SOLDELOSANDES	11	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -500	SEN	-	-	ENOR CHILE
	12:08:00	-	PFV-PUERTOSECO	PFV-PUERTOSECO	3	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -500	SEN	-	-	ENOR CHILE
	12:08:00	-	PFV-SANTAISABEL	PFV-SANTAISABEL	0	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -500	SEN	-	-	ENOR CHILE
	12:08:00	-	PFV-LACRUZSOLAR	PFV-LACRUZSOLAR	7	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -500	SEN	-	-	ENOR CHILE
	12:08:00	-	PE-TCHAMMA	PE-TCHAMMA	22	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -500	SEN	-	-	ENOR CHILE
	12:08:00	-	PFV-DONACARMEN	PFV-DONACARMEN	3	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -500	SEN	-	-	ENOR CHILE
	12:08:00	-	PFV-SANPEDRO-GPG	PFV-SANPEDRO-GPG	36	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -500	SEN	-	-	ENOR CHILE
	12:08:00	-	PFV-NUOVOQUILLAGUA	PFV-NUOVOQUILLAGUA	2	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -500	SEN	-	-	ENOR CHILE
	12:08:00	-	PFV-JAMA-2	PFV-JAMA-2	1	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -500	SEN	-	-	ENOR CHILE
	12:08:00	-	PFV-VALLEESCONDIDO	PFV-VALLEESCONDIDO	9	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -500	SEN	-	-	ENOR CHILE
	12:08:00	-	PFV-PAMPATIGRE	PFV-PAMPATIGRE	4	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -500	SEN	-	-	ENOR CHILE
	12:08:00	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	7	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -500	SEN	-	-	ENOR CHILE
	12:08:00	-	PE-LLANOSDELVIENTO	PE-LLANOSDELVIENTO	9	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -500	SEN	-	-	ENOR CHILE
	12:08:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	31	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -500	SEN	-	-	ENOR CHILE
	12:08:00	-	PE-PUELCHESUR	PE-PUELCHESUR	0	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -500	SEN	-	-	ENORCHILE
	12:08:00	-	PFV-SANTIAGOSOLAR	PFV-SANTIAGOSOLAR	3	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -500	SEN	-	-	GENERADORA METROPOLITANA
	12:08:00	-	MARIPOSAS	MARIPOSAS	4	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -500	SEN	-	-	HIDRO MAULE
	12:08:00	-	LIRCAI-1	LIRCAI-1	10	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -500	SEN	-	-	HIDRO MAULE
	12:08:00	-	LIRCAI-2	LIRCAI-2	10	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -500	SEN	-	-	HIDRO MAULE
	12:08:00	-	PFV-SALVADOR	PFV-SALVADOR	4	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -500	SEN	-	-	INNERGE(ENERGÍA LLAIMA)
	12:08:00	-	PE-AURORA	PE-AURORA	1	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -500	SEN	-	-	INNERGE(ENERGÍA LLAIMA)
	12:08:00	-	PE-CUEL	PE-CUEL	9	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -500	SEN	-	-	INNERGE(ENERGÍA LLAIMA)
	12:08:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	29	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -500	SEN	-	-	INNERGE(ENERGÍA LLAIMA)
	12:08:00	-	PFV-SANANDRES	PFV-SANANDRES	6	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -500	SEN	-	-	INNERGE(ENERGÍA LLAIMA)
	12:08:00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	85	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -500	SEN	-	-	LAP
	12:08:00	-	PE-TOTAL	PE-TOTAL	9	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -500	SEN	-	-	LAP
	12:08:00	-	PE-PUNTA SIERRA	PE-PUNTA SIERRA	51	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -500	SEN	-	-	PACIFIC HYDRO
	12:08:00	-	ALTORENAICO	ALTORENAICO	1	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -500	SEN	-	-	POTENCIA
	12:08:00	-	RENAICO	RENAICO	6	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -500	SEN	-	-	POTENCIA
	12:08:00	-	PFV-ANTAY	PFV-ANTAY	1	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -500	SEN	-	-	PRIME ENERGIA
	12:08:00	-	PFV-CARACAS-II	PFV-CARACAS-II	1	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -500	SEN	-	-	PRIME ENERGIA
	12:08:00	-	FLORIDA2-1	FLORIDA2-1	6	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -500	SEN	-	-	PUNTILLA
	12:08:00	-	FLORIDA3-1	FLORIDA3-1	1	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -500	SEN	-	-	PUNTILLA
	12:08:00	-	FLORIDA3-2	FLORIDA3-2	1	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -500	SEN	-	-	PUNTILLA
	12:08:00	-	PUNTILLA-2	PUNTILLA-2	7	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -500	SEN	-	-	PUNTILLA
	12:08:00	-	PUNTILLA-3	PUNTILLA-3	8	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -500	SEN	-	-	PUNTILLA
	12:08:00	-	ANCOA-1	ANCOA-1	8	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -500	SEN	-	-	RÍO COLORADO
	12:08:00	-	ANCOA-2	ANCOA-2	8	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -500	SEN	-	-	RÍO COLORADO
	12:08:00	-	RIOCOLORADO-2	RIOCOLORADO-2	3	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -500	SEN	-	-	RÍO COLORADO
	12:08:00	-	PE-ELMAITEN	PE-ELMAITEN	2	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -500	SEN	-	-	RNE
	12:08:00	-	PFV-CARRERAPINTO	PFV-CARRERAPINTO	1	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -500	SEN	-	-	RNE
	12:08:00	-	PFV-DIEGODEALMAGRO	PFV-DIEGODEALMAGRO	2	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -500	SEN	-	-	RNE
	12:08:00	-	PFV-PAMPASOLARNORTE	PFV-PAMPASOLARNORTE	7	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -500	SEN	-	-	RNE
	12:08:00	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	74	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -500	SEN	-	-	RNE
	12:08:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	67	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -500	SEN	-	-	RNE
	12:08:00	-	PE-NEGRETE	PE-NEGRETE	11	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -500	SEN	-	-	RNE
	12:08:00	-	PFV-HUATACONDO	PFV-HUATACONDO	5	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -500	SEN	-	-	RNE
	12:08:00	-	PFV-JAVIERA	PFV-JAVIERA	30	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -500	SEN	-	-	RNE
	12:08:00	-	PFV-LAHUELLA	PFV-LAHUELLA	53	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -500	SEN	-	-	RNE
	12:08:00	-	PFV-ATACAMASOLAR-2	PFV-ATACAMASOLAR-2	110	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -500	SEN	-	-	RNE
	12:08:00	-	PFV-SOLDELDESierto	PFV-SOLDELDESierto	15	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -500	SEN	-	-	RNE
	12:08:00	-	PFV-DOMEYKO	PFV-DOMEYKO	11	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -500	SEN	-	-	RNE
	12:08:00	-	PE-DUQUECO	PE-DUQUECO	36	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -500	SEN	-	-	RNE
	12:08:00	-	PFV-QUILAPILUN	PFV-QUILAPILUN	10	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -500	SEN	-	-	RNE
	12:08:00	-	RUCATAYO	RUCATAYO	21	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -500	SEN	-	-	RNE
	12:08:00	-	HIDROMOCHO	HIDROMOCHO	8	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -500	SEN	-	-	SCOTTA
	12:08:00	-	CORRENTOSO	CORRENTOSO	5	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -500	SEN	-	-	SCOTTA
	12:08:00	-	CUMBRES	CUMBRES	10	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -500	SEN	-	-	SCOTTA
	12:08:00	-	NALCAS-1	NALCAS-1	2	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -500	SEN	-	-	SCOTTA
	12:08:00	-	NALCAS-3	NALCAS-3	1	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -500	SEN	-	-	SCOTTA
	12:08:00	-	PALMAR-1	PALMAR-1	2	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -500	SEN	-	-	SCOTTA
	12:08:00	-	RIOPICOIQUEN-1	RIOPICOIQUEN-1	7	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -500	SEN	-	-	SCOTTA
	12:08:00	-	RIOPICOIQUEN-2	RIOPICOIQUEN-2	7	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -500	SEN	-	-	SCOTTA
	12:08:00	-	CENTRALBONITO-MC1	CENTRALBONITO-MC1	6	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -500	SEN	-	-	SCOTTA
	12:08:00	-	CENTRALFEO-MC2	CENTRALFEO-MC2	1	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -500	SEN	-	-	SCOTTA
	12:08:00	-	PE-ALENA	PE-ALENA	20	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -500	SEN	-	-	SIEMENS
	12:08:00	-	PFV-GRANJA	PFV-GRANJA	15	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -500	SEN	-	-	SIEMENS

12-11-2023														
Hora Movil.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de
12:08:00	-	PFV-RIOESCONDIDO	PFV-RIOESCONDIDO	2	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -500	SEN	-	-	SIEMENS
12:08:00	-	PFV-LUZDELNORTE	PFV-LUZDELNORTE	93	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -500	SEN	-	-	SUN POWER
12:08:00	-	PFV-ELPELICANO	PFV-ELPELICANO	6	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -500	SEN	-	-	SUN POWER
12:08:00	-	PFV-DELDESERTO	PFV-DELDESERTO	1	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -500	SEN	-	-	SUN POWER
12:08:00	-	PFV-SOLDELNORTEANDES	PFV-SOLDELNORTEANDES	1	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -500	SEN	-	-	SUN POWER
12:08:00	-	PFV-LOSANDES	PFV-LOSANDES	1	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -500	SEN	-	-	SUN POWER
12:08:00	-	PE-UCUQUER-2	PE-UCUQUER-2	0	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -500	SEN	-	-	UCUQUER
12:08:00	-	PE-LAESPERANZA	PE-LAESPERANZA	2	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -500	SEN	-	-	UCUQUER
12:08:00	-	PE-LAFLOR	PE-LAFLOR	8	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -500	SEN	-	-	UCUQUER
13:18:00	-	LOSPINOS	LOSPINOS_DIESEL	0	DN	-	FS	-	OM					COLBUN
14:34:00	-	ATACAMA-1	ATACAMA-1TG1AB_TG1A+TG1B+TV1_GNL_C	224	DN	-	DLC	PP	OM					ENEL GENERACION
15:00:00	-	TOCOPILLA-U16	TOCOPILLA-U16_TG1+TV1_GN_A	110	RO	-	LC	MT	OM	Cambio de GNL_B a GN_A	-		L1023001632	ENGIE
15:21:00	-	ATACAMA-1	ATACAMA-1TG1B_TG1B_GNL_C	63	N	-	LC	PMT	OM					ENEL GENERACION
16:06:00	-	ANGOSTURA-3	ANGOSTURA_RALCO_sinv	0	N	-	FS	-	OM			N	-	COLBUN
16:09:00	-	ANGOSTURA-3	ANGOSTURA_RALCO_sinv	0	DN	-	FS	-	OM			N	-	COLBUN
16:21:00	-	PFV-POZOALMONTE-3	PFV-POZOALMONTE-3	0	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -2900	SEN	-	-	ENOR CHILE
16:21:00	-	PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR	0	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -2900	SEN	-	-	ENOR CHILE
16:21:00	-	PFV-SOLDELOSANDES	PFV-SOLDELOSANDES	1	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -2900	SEN	-	-	ENOR CHILE
16:21:00	-	PFV-SANTAIABEL	PFV-SANTAIABEL	10	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -2900	SEN	-	-	ENOR CHILE
16:21:00	-	PFV-LACRUZSOLAR	PFV-LACRUZSOLAR	0	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -2900	SEN	-	-	ENOR CHILE
16:21:00	-	PE-TCHAMMA	PE-TCHAMMA	0	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -2900	SEN	-	-	ENOR CHILE
16:21:00	-	PFV-DONACARMEN	PFV-DONACARMEN	18	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -2900	SEN	-	-	ENOR CHILE
16:21:00	-	PFV-SANPEDRO-GPG	PFV-SANPEDRO-GPG	21	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -2900	SEN	-	-	ENOR CHILE
16:21:00	-	PFV-NUOVOQUILLAGUA	PFV-NUOVOQUILLAGUA	2	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -2900	SEN	-	-	ENOR CHILE
16:21:00	-	PFV-JAMA-2	PFV-JAMA-2	1	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -2900	SEN	-	-	ENOR CHILE
16:21:00	-	PFV-VALLEESCONDIDO	PFV-VALLEESCONDIDO	1	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -2900	SEN	-	-	ENOR CHILE
16:21:00	-	PFV-PAMPATIGRE	PFV-PAMPATIGRE	53	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -2900	SEN	-	-	ENOR CHILE
16:21:00	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	113	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -2900	SEN	-	-	ENOR CHILE
16:21:00	-	PE-LLANOSDELVIENTO	PE-LLANOSDELVIENTO	100	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -2900	SEN	-	-	ENOR CHILE
16:21:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	84	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -2900	SEN	-	-	ENOR CHILE
16:21:00	-	PE-PUELCHESUR	PE-PUELCHESUR	1	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -2900	SEN	-	-	ENORCHILE
16:21:00	-	PFV-SANTIAGOSOLAR	PFV-SANTIAGOSOLAR	1	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -2900	SEN	-	-	GENERADORA METROPOLITANA
16:21:00	-	PFV-SALVADOR	PFV-SALVADOR	31	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -2900	SEN	-	-	INNERGE(X)ENERGÍA LLAIMA)
16:21:00	-	PE-AURORA	PE-AURORA	0	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -2900	SEN	-	-	INNERGE(X)ENERGÍA LLAIMA)
16:21:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	0	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -2900	SEN	-	-	INNERGE(X)ENERGÍA LLAIMA)
16:21:00	-	PFV-SANANDRES	PFV-SANANDRES	1	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -2900	SEN	-	-	INNERGE(X)ENERGÍA LLAIMA)
16:21:00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	119	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -2900	SEN	-	-	LAP
16:21:00	-	PE-TOTAL	PE-TOTAL	21	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -2900	SEN	-	-	LAP
16:21:00	-	PE-PUNTA SIERRA	PE-PUNTA SIERRA	23	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -2900	SEN	-	-	PACIFIC HYDRO
16:21:00	-	PFV-CARRERAPINTO	PFV-CARRERAPINTO	1	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -2900	SEN	-	-	RNE
16:21:00	-	PFV-DIEGODEALMAGRO	PFV-DIEGODEALMAGRO	0	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -2900	SEN	-	-	RNE
16:21:00	-	PFV-PAMPASOLARNORTE	PFV-PAMPASOLARNORTE	0	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -2900	SEN	-	-	RNE
16:21:00	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	56	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -2900	SEN	-	-	RNE
16:21:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	57	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -2900	SEN	-	-	RNE
16:21:00	-	PE-NEGRETE	PE-NEGRETE	17	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -2900	SEN	-	-	RNE
16:21:00	-	PFV-JAVIERA	PFV-JAVIERA	34	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -2900	SEN	-	-	RNE
16:21:00	-	PFV-LAHUELLA	PFV-LAHUELLA	51	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -2900	SEN	-	-	RNE
16:21:00	-	PFV-ATACAMASOLAR-2	PFV-ATACAMASOLAR-2	93	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -2900	SEN	-	-	RNE
16:21:00	-	PFV-SOLDELDESERTO	PFV-SOLDELDESERTO	1	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -2900	SEN	-	-	RNE
16:21:00	-	PFV-DOMEYKO	PFV-DOMEYKO	10	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -2900	SEN	-	-	RNE
16:21:00	-	PE-DUQUECO	PE-DUQUECO	10	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -2900	SEN	-	-	RNE
16:21:00	-	PFV-QUILAPILUN	PFV-QUILAPILUN	9	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -2900	SEN	-	-	RNE
16:21:00	-	PE-ALENA	PE-ALENA	11	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -2900	SEN	-	-	SIEMENS
16:21:00	-	PFV-GRANJA	PFV-GRANJA	26	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -2900	SEN	-	-	SIEMENS
16:21:00	-	PFV-RIOESCONDIDO	PFV-RIOESCONDIDO	0	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -2900	SEN	-	-	SIEMENS
16:21:00	-	PFV-LUZDELNORTE	PFV-LUZDELNORTE	71	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -2900	SEN	-	-	SUN POWER
16:21:00	-	PFV-ELPELICANO	PFV-ELPELICANO	5	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -2900	SEN	-	-	SUN POWER
16:21:00	-	CDC	-	-2900	-	-	-	-	-	Ajuste Prorrata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	-
16:21:00	-	PE-PUNTAPALMERAS	PE-PUNTAPALMERAS	27	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -2900	SEN	-	-	ACCIONA
16:21:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	52	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -2900	SEN	-	-	ACCIONA
16:21:00	-	PE-TOLPANSUR	PE-TOLPANSUR	34	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -2900	SEN	-	-	ACCIONA
16:21:00	-	PFV-ALMEYDA	PFV-ALMEYDA	31	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -2900	SEN	-	-	ACCIONA
16:21:00	-	PFV-ELROMERO	PFV-ELROMERO	84	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -2900	SEN	-	-	ACCIONA
16:21:00	-	PFV-USYA	PFV-USYA	23	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -2900	SEN	-	-	ACCIONA
16:21:00	-	PFV-MALGARIDA	PFV-MALGARIDA	122	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -2900	SEN	-	-	ACCIONA
16:21:00	-	PE-LOSCURUROS	PE-LOSCURUROS	63	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -2900	SEN	-	-	AES ANDES
16:21:00	-	PE-LOSOLMOS	PE-LOSOLMOS	12	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -2900	SEN	-	-	AES ANDES
16:21:00	-	PFV-ANDES	PFV-ANDES	10	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -2900	SEN	-	-	AES ANDES
16:21:00	-	PFV-ANDES2A	PFV-ANDES2A	1	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -2900	SEN	-	-	AES ANDES
16:21:00	-	PE-MESAMAVIDA	PE-MESAMAVIDA	5	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -2900	SEN	-	-	AES ANDES
16:21:00	-	PE-CAMPOLINDO	PE-CAMPOLINDO	13	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -2900	SEN	-	-	AES ANDES
16:21:00	-	PFV-DIEGOALMAGROSUR	PFV-DIEGOALMAGROSUR	123	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -2900	SEN	-	-	COLBUN
16:21:00	-	PE-LOSBUENOSAIRE	PE-LOSBUENOSAIRE	1	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -2900	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER
16:21:00	-	PE-CANELA	PE-CANELA	7	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -2900	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER
16:21:00	-	PE-CANELA-2	PE-CANELA-2	0	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -2900	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER
16:21:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	1	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -2900	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER
16:21:00	-	PE-SIERRAGORDA	PE-SIERRAGORDA	1	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -2900	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER
16:21:00	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	1	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -2900	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER
16:21:00	-	PE-TALINAYPONIENTE	PE-TALINAYPONIENTE	1	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -2900	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER
16:21:00	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	1	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -2900	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER
16:21:00	-	PE-VALLEDELOSVENTOS	PE-VALLEDELOSVENTOS	1	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -2900	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER
16:21:00	-	PFV-CHANARES	PFV-CHANARES	1	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -2900	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER
16:21:00	-	PFV-LALACKAMA	PFV-LALACKAMA	27	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -2900	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER
16:21:00	-	PFV-AZABACHE	PFV-AZABACHE	22	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -2900	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER
16:21:00	-	PFV-CAMPOSDEL SOL	PFV-CAMPOSDEL SOL	231	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -2900	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER
16:21:00	-	PFV-VALLEDLSOL	PFV-VALLEDLSOL	6	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -2900	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER
16:21:00	-	PFV-GUANCHOI	PFV-GUANCHOI	207	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -2900	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER
16:21:00	-	PE-RENAICO-2	PE-RENAICO-2	35	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -2900	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER
16:21:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	10	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -2900	SEN	-	-	ENGIE RENOVBLE

12-11-2023		Configuración								Motivo			Zona Desacople			Condición		Neomante		Centro de
Hora Movil.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de					
16:21:00	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	22	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -2900	SEN	-	-	-	ENGE RENOVABLE					
16:21:00	-	PFV-LOSLOSROS	PFV-LOSLOSROS	7	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -2900	SEN	-	-	-	ENGE RENOVABLE					
16:21:00	-	PFV-TAMAYA	PFV-TAMAYA	54	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -2900	SEN	-	-	-	ENGE RENOVABLE					
16:21:00	-	PE-SANPEDRO	PE-SANPEDRO	1	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -2900	SEN	-	-	-	ENGE RENOVABLE					
16:21:00	-	PE-SANPEDRO-2	PE-SANPEDRO-2	0	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -2900	SEN	-	-	-	ENGE RENOVABLE					
16:21:00	-	PFV-CAPRICORNIO	PFV-CAPRICORNIO	46	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -2900	SEN	-	-	-	ENGE RENOVABLE					
16:21:00	-	PFV-COYA	PFV-COYA	0	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -2900	SEN	-	-	-	ENGE RENOVABLE					
16:21:00	-	PE-CABOLEONES-1	PE-CABOLEONES-1	122	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -2900	SEN	-	-	-	ENOR CHILE					
16:21:00	-	PE-CABOLEONES-2	PE-CABOLEONES-2	114	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -2900	SEN	-	-	-	ENOR CHILE					
16:21:00	-	PE-CABOLEONES-3	PE-CABOLEONES-3	104	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -2900	SEN	-	-	-	ENOR CHILE					
16:21:00	-	PE-ELARRAYAN	PE-ELARRAYAN	57	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -2900	SEN	-	-	-	ENOR CHILE					
16:21:00	-	PFV-BOLERO-1	PFV-BOLERO-1	3	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -2900	SEN	-	-	-	ENOR CHILE					
16:21:00	-	PFV-CERRODOMINADOR	PFV-CERRODOMINADOR	4	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -2900	SEN	-	-	-	ENOR CHILE					
16:21:00	-	PFV-CONEJO	PFV-CONEJO	65	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -2900	SEN	-	-	-	ENOR CHILE					
16:21:00	-	PFV-JAMA-1	PFV-JAMA-1	3	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -2900	SEN	-	-	-	ENOR CHILE					
16:21:00	-	PFV-LAHUAYCA-2	PFV-LAHUAYCA-2	0	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -2900	SEN	-	-	-	ENOR CHILE					
16:21:00	-	PFV-LLANODELLAMPOS	PFV-LLANODELLAMPOS	2	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -2900	SEN	-	-	-	ENOR CHILE					
16:21:00	-	PFV-MARIAELENA	PFV-MARIAELENA	1	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -2900	SEN	-	-	-	ENOR CHILE					
16:22:00	-	ATACAMA-1	ATACAMA-1TG18_TB1+0.5TV1_GNL_C	63	N	LC	PMT	-	OM	E/S la componente TVIC	-	-	-	-	ENEL GENERACION					
16:53:00	-	CIPRESES-3	CIPRESES_vcobl_pehu_loma	-	DN	-	-	-	OM	-	-	-	N	-	ENEL GENERACION					
17:00:00	-	CDC	-	-2500	-	-	-	-	-	Ajuste Prorrata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	-	-					
17:00:00	-	PE-PUNTAPALMERAS	PE-PUNTAPALMERAS	28	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -2500	SEN	-	-	-	ACCIONA					
17:00:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	34	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -2500	SEN	-	-	-	ACCIONA					
17:00:00	-	PE-TOLPANSUR	PE-TOLPANSUR	39	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -2500	SEN	-	-	-	ACCIONA					
17:00:00	-	PFV-ALMEYDA	PFV-ALMEYDA	32	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -2500	SEN	-	-	-	ACCIONA					
17:00:00	-	PFV-ELROMERO	PFV-ELROMERO	65	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -2500	SEN	-	-	-	ACCIONA					
17:00:00	-	PFV-USYA	PFV-USYA	18	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -2500	SEN	-	-	-	ACCIONA					
17:00:00	-	PFV-MALGARIDA	PFV-MALGARIDA	128	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -2500	SEN	-	-	-	ACCIONA					
17:00:00	-	PE-LOSCURUROS	PE-LOSCURUROS	64	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -2500	SEN	-	-	-	AES ANDES					
17:00:00	-	PE-LOSOLMOS	PE-LOSOLMOS	18	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -2500	SEN	-	-	-	AES ANDES					
17:00:00	-	PFV-ANDES	PFV-ANDES	5	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -2500	SEN	-	-	-	AES ANDES					
17:00:00	-	PFV-ANDES2A	PFV-ANDES2A	1	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -2500	SEN	-	-	-	AES ANDES					
17:00:00	-	PE-MESAMAVIDA	PE-MESAMAVIDA	5	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -2500	SEN	-	-	-	AES ANDES					
17:00:00	-	PE-CAMPOLINDO	PE-CAMPOLINDO	15	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -2500	SEN	-	-	-	AES ANDES					
17:00:00	-	PFV-DIEGOALMAGROSUR	PFV-DIEGOALMAGROSUR	130	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -2500	SEN	-	-	-	COLBUN					
17:00:00	-	PE-LOSBUENOSAIRES	PE-LOSBUENOSAIRES	2	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -2500	SEN	-	-	-	ENEL GREEN POWER					
17:00:00	-	PE-CANELA	PE-CANELA	9	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -2500	SEN	-	-	-	ENEL GREEN POWER					
17:00:00	-	PE-CANELA-2	PE-CANELA-2	0	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -2500	SEN	-	-	-	ENEL GREEN POWER					
17:00:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	1	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -2500	SEN	-	-	-	ENEL GREEN POWER					
17:00:00	-	PE-SIERRAGORDA	PE-SIERRAGORDA	1	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -2500	SEN	-	-	-	ENEL GREEN POWER					
17:00:00	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	1	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -2500	SEN	-	-	-	ENEL GREEN POWER					
17:00:00	-	PE-TALINAYPONIENTE	PE-TALINAYPONIENTE	1	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -2500	SEN	-	-	-	ENEL GREEN POWER					
17:00:00	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	1	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -2500	SEN	-	-	-	ENEL GREEN POWER					
17:00:00	-	PE-VALLEDELOSVENTOS	PE-VALLEDELOSVENTOS	1	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -2500	SEN	-	-	-	ENEL GREEN POWER					
17:00:00	-	PFV-CHANARES	PFV-CHANARES	1	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -2500	SEN	-	-	-	ENEL GREEN POWER					
17:00:00	-	PFV-FINISTERRAE	PFV-FINISTERRAE	17	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -2500	SEN	-	-	-	ENEL GREEN POWER					
17:00:00	-	PFV-LALACKAMA	PFV-LALACKAMA	7	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -2500	SEN	-	-	-	ENEL GREEN POWER					
17:00:00	-	PFV-SOLDELLA	PFV-SOLDELLA	39	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -2500	SEN	-	-	-	ENEL GREEN POWER					
17:00:00	-	PFV-AZABACHE	PFV-AZABACHE	23	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -2500	SEN	-	-	-	ENEL GREEN POWER					
17:00:00	-	PFV-CAMPOSDELSOL	PFV-CAMPOSDELSOL	243	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -2500	SEN	-	-	-	ENEL GREEN POWER					
17:00:00	-	PFV-VALLEDELSOL	PFV-VALLEDELSOL	6	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -2500	SEN	-	-	-	ENEL GREEN POWER					
17:00:00	-	PFV-GUANCHOI	PFV-GUANCHOI	160	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -2500	SEN	-	-	-	ENEL GREEN POWER					
17:00:00	-	PE-RENAICO-2	PE-RENAICO-2	39	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -2500	SEN	-	-	-	ENEL GREEN POWER					
17:00:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	46	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -2500	SEN	-	-	-	ENGE RENOVABLE					
17:00:00	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	25	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -2500	SEN	-	-	-	ENGE RENOVABLE					
17:00:00	-	PFV-LOSLOSROS	PFV-LOSLOSROS	4	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -2500	SEN	-	-	-	ENGE RENOVABLE					
17:00:00	-	PFV-TAMAYA	PFV-TAMAYA	58	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -2500	SEN	-	-	-	ENGE RENOVABLE					
17:00:00	-	PE-SANPEDRO	PE-SANPEDRO	2	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -2500	SEN	-	-	-	ENGE RENOVABLE					
17:00:00	-	PE-SANPEDRO-2	PE-SANPEDRO-2	0	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -2500	SEN	-	-	-	ENGE RENOVABLE					
17:00:00	-	PFV-CAPRICORNIO	PFV-CAPRICORNIO	48	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -2500	SEN	-	-	-	ENGE RENOVABLE					
17:00:00	-	PFV-COYA	PFV-COYA	0	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -2500	SEN	-	-	-	ENGE RENOVABLE					
17:00:00	-	PE-CABOLEONES-1	PE-CABOLEONES-1	125	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -2500	SEN	-	-	-	ENOR CHILE					
17:00:00	-	PE-CABOLEONES-2	PE-CABOLEONES-2	135	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -2500	SEN	-	-	-	ENOR CHILE					
17:00:00	-	PE-CABOLEONES-3	PE-CABOLEONES-3	110	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -2500	SEN	-	-	-	ENOR CHILE					
17:00:00	-	PE-ELARRAYAN	PE-ELARRAYAN	62	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -2500	SEN	-	-	-	ENOR CHILE					
17:00:00	-	PFV-BOLERO-1	PFV-BOLERO-1	3	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -2500	SEN	-	-	-	ENOR CHILE					
17:00:00	-	PFV-CERRODOMINADOR	PFV-CERRODOMINADOR	4	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -2500	SEN	-	-	-	ENOR CHILE					
17:00:00	-	PFV-CONEJO	PFV-CONEJO	68	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -2500	SEN	-	-	-	ENOR CHILE					
17:00:00	-	PFV-JAMA-1	PFV-JAMA-1	3	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -2500	SEN	-	-	-	ENOR CHILE					
17:00:00	-	PFV-LAHUAYCA-2	PFV-LAHUAYCA-2	0	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -2500	SEN	-	-	-	ENOR CHILE					
17:00:00	-	PFV-LLANODELLAMPOS	PFV-LLANODELLAMPOS	2	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -2500	SEN	-	-	-	ENOR CHILE					
17:00:00	-	PFV-MARIAELENA	PFV-MARIAELENA	1	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -2500	SEN	-	-	-	ENOR CHILE					
17:00:00	-	PFV-POZOALMONTE-3	PFV-POZOALMONTE-3	0	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -2500	SEN	-	-	-	ENOR CHILE					
17:00:00	-	PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR	0	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -2500	SEN	-	-	-	ENOR CHILE					
17:00:00	-	PFV-SOLDELOSANDES	PFV-SOLDELOSANDES	1	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -2500	SEN	-	-	-	ENOR CHILE					
17:00:00	-	PFV-SANTAISABEL	PFV-SANTAISABEL	0	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -2500	SEN	-	-	-	ENOR CHILE					
17:00:00	-	PFV-LACRUZSOLAR	PFV-LACRUZSOLAR	0	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -2500	SEN	-	-	-	ENOR CHILE					
17:00:00	-	PE-TCHAMMA	PE-TCHAMMA	0	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -2500	SEN	-	-	-	ENOR CHILE					
17:00:00	-	PFV-SANPEDRO-GPG	PFV-SANPEDRO-GPG	1	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -2500	SEN	-	-	-	ENOR CHILE					
17:00:00	-	PFV-NUEVOQUILLAGUA	PFV-NUEVOQUILLAGUA	2	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -2500	SEN	-	-	-	ENOR CHILE					
17:00:00	-	PFV-JAMA-2	PFV-JAMA-2	1	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -2500	SEN	-	-	-	ENOR CHILE					
17:00:00	-	PFV-VALLEESCONDIDO	PFV-VALLEESCONDIDO	1	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -2500	SEN	-	-	-	ENOR CHILE					
17:00:00	-	PFV-PAMPATIGRE	PFV-PAMPATIGRE	56	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -2500	SEN	-	-	-	ENOR CHILE					
17:00:00	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	118	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -2500	SEN	-	-	-	ENOR CHILE					
17:00:00	-	PE-LLANOSDELVIENTO	PE-LLANOSDELVIENTO	104	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -2500	SEN	-	-	-	ENOR CHILE					
17:00:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	92	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -2500	SEN	-	-	-	ENOR CHILE					
17:00:00	-	PE-PUELCHESUR	PE-PUELCHESUR	7	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -2500	SEN	-	-	-	ENORCHILE					
17:00:00	-	PFV-SALVADOR	PFV-SALVADOR	32	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -2500	SEN	-	-	-	INNERGE(X)ENERGIA LLAIMA					
17:00:00	-	PE-AURORA	PE-AURORA	0	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -2500	SEN	-	-	-	INNERGE(X)ENERGIA LLAIMA					

12-11-2023														
Hora Movi.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de
17:00:00	-	PE-CUEL	PE-CUEL	1 N	-	CI	-	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -2500	SEN	-	-	INNERGEX(ENERGÍA LLAIMA)
17:00:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	0 N	-	CI	-	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -2500	SEN	-	-	INNERGEX(ENERGÍA LLAIMA)
17:00:00	-	PFV-SANANDRES	PFV-SANANDRES	1 N	-	CI	-	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -2500	SEN	-	-	INNERGEX(ENERGÍA LLAIMA)
17:00:00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	125 N	-	CI	-	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -2500	SEN	-	-	LAP
17:00:00	-	PE-TOTORAL	PE-TOTORAL	21 N	-	CI	-	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -2500	SEN	-	-	LAP
17:00:00	-	PE-PUNTASIERRA	PE-PUNTASIERRA	0 N	-	CI	-	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -2500	SEN	-	-	PACIFIC HYDRO
17:00:00	-	PFV-CARRERAPINTO	PFV-CARRERAPINTO	1 N	-	CI	-	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -2500	SEN	-	-	RNE
17:00:00	-	PFV-DIEGODEALMAGRO	PFV-DIEGODEALMAGRO	0 N	-	CI	-	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -2500	SEN	-	-	RNE
17:00:00	-	PFV-PAMPASOLARNORTE	PFV-PAMPASOLARNORTE	0 N	-	CI	-	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -2500	SEN	-	-	RNE
17:00:00	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	47 N	-	CI	-	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -2500	SEN	-	-	RNE
17:00:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	37 N	-	CI	-	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -2500	SEN	-	-	RNE
17:00:00	-	PE-NEGRETE	PE-NEGRETE	16 N	-	CI	-	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -2500	SEN	-	-	RNE
17:00:00	-	PFV-HUATACONDO	PFV-HUATACONDO	1 N	-	CI	-	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -2500	SEN	-	-	RNE
17:00:00	-	PFV-JAVIERA	PFV-JAVIERA	34 N	-	CI	-	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -2500	SEN	-	-	RNE
17:00:00	-	PFV-LAHUELLA	PFV-LAHUELLA	54 N	-	CI	-	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -2500	SEN	-	-	RNE
17:00:00	-	PFV-ATACAMASOLAR-2	PFV-ATACAMASOLAR-2	97 N	-	CI	-	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -2500	SEN	-	-	RNE
17:00:00	-	PFV-SOLDELDESERTO	PFV-SOLDELDESERTO	1 N	-	CI	-	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -2500	SEN	-	-	RNE
17:00:00	-	PFV-DOMEYKO	PFV-DOMEYKO	10 N	-	CI	-	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -2500	SEN	-	-	RNE
17:00:00	-	PE-DUQUECO	PE-DUQUECO	18 N	-	CI	-	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -2500	SEN	-	-	RNE
17:00:00	-	PFV-QUILAPILUN	PFV-QUILAPILUN	10 N	-	CI	-	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -2500	SEN	-	-	RNE
17:00:00	-	PE-ALENA	PE-ALENA	13 N	-	CI	-	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -2500	SEN	-	-	SIEMENS
17:00:00	-	PFV-GRANJA	PFV-GRANJA	63 N	-	CI	-	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -2500	SEN	-	-	SIEMENS
17:00:00	-	PFV-RIOESCONDIDO	PFV-RIOESCONDIDO	0 N	-	CI	-	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -2500	SEN	-	-	SIEMENS
17:00:00	-	PFV-LUZDELNORTE	PFV-LUZDELNORTE	69 N	-	CI	-	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -2500	SEN	-	-	SUN POWER
17:00:00	-	PFV-ELPELICANO	PFV-ELPELICANO	5 N	-	CI	-	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -2500	SEN	-	-	SUN POWER
17:00:00	-	CIPRESES-3	CIPRESES_vcolb_pehu_loma	N	-	MT	-	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION
17:07:00	-	ATACAMA-1	ATACAMA-1TG1A_TG1A_GNL_C	63 N	LC	PMT	-	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION
17:40:00	-	ATACAMA-1	ATACAMA-1TG1AB_TG1A+TG1B+TV1_GNL_C	224 N	LC	PMT	-	-	RE	E/S la componente TV1C	-	-	-	ENEL GENERACION
17:52:00	-	ATACAMA-1	ATACAMA-1TG1AB_TG1A+TG1B+TV1_GNL_C	224 N	LC	MT	-	-	RE	-	-	-	-	ENEL GENERACION
18:28:00	-	CANDELARIA-1	CANDELARIA-1_GN_A	60 DF	DLC	FS	-	-	SDCF	Falla en la partida	-	-	IF 2023000XXX	COLBUN
18:35:00	-	COCHRANE-CCH1	COCHRANE-CCH1_CAR	100 LF	-	PC	-	PCP	OT	Retiro del recurso ERV-Fotovoltaico	-	-	L1I2022000634	AES GENER
18:35:00	-	ANGAMOS-ANG1	ANGAMOS-ANG1_CAR	277 N	-	PC	-	-	OT	Retiro del recurso ERV-Fotovoltaico	-	-	-	AES GENER
18:35:00	-	ANGAMOS-ANG2	ANGAMOS-ANG2_CAR	281 RO	-	PC	-	-	OT	Retiro del recurso ERV-Fotovoltaico	-	-	L10222001546	AES GENER
18:35:00	-	NORGENER-NTO2	NORGENER-NTO2_CAR	75 LF	-	PC	-	PCP	OT	Retiro del recurso ERV-Fotovoltaico	-	-	L1023001479	AES GENER
18:35:00	-	NUEVAVENTANAS	NUEVAVENTANAS_CAR	272 N	-	PC	-	-	OT	Retiro del recurso ERV-Fotovoltaico	-	-	-	AES GENER
18:35:00	-	GUACOLDA-2	GUACOLDA-2_CAR	142 LF	-	PC	-	PCP	OT	Retiro del recurso ERV-Fotovoltaico	-	-	L1023001701	RNE
18:35:00	-	MEJILLONES-IEM	MEJILLONES-IEM_CAR	377 N	-	PC	-	-	OT	Retiro del recurso ERV-Fotovoltaico	-	-	-	ENGIE
18:35:00	-	GUACOLDA-5	GUACOLDA-5_CAR	156 RO	-	PC	-	-	OT	Retiro del recurso ERV-Fotovoltaico	-	-	L1023001378	RNE
18:40:00	-	PANGUE-1	PANGUE_RALCO_sinv	225 RO	-	PC	-	-	RE	-	-	N	L10222002344	ENEL GENERACION
18:40:00	-	PANGUE-2	PANGUE_RALCO_sinv	225 RO	-	PC	-	-	RE	-	-	N	L1023000484	ENEL GENERACION
18:50:00	-	CIPRESES-1	CIPRESES_vcolb_pehu_curil_loma	-	DN	-	PP	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION
18:50:00	-	CIPRESES-1	CIPRESES_vcolb_pehu_curil_loma	-	N	-	MT	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION
18:59:00	-	CIPRESES-2	CIPRESES_vcolb_pehu_curil_loma	20 DLF	-	PP	-	-	OM	Por SSSC	-	N	L10222001962	ENEL GENERACION
19:02:00	-	CIPRESES-2	CIPRESES_vcolb_pehu_curil_loma	20 LF	-	MT	-	-	OM	Con SSSC	-	N	L1I2022001962	ENEL GENERACION
19:52:00	-	SANISIDRO-2	SANISIDRO-2_TG1_GN_A	130 DRO	DLC	PP	-	-	OM	-	-	-	L10222001909	ENEL GENERACION
20:00:00	-	ANGOSTURA-2	ANGOSTURA_RALCO_sinv	43 N	-	MT	-	-	RE	Fin SSSC	-	N	-	COLBUN
20:15:00	-	CELCO	TOCOPILLA-U16_TG1+TV1_GN_A	-	-	-	-	-	-	Cambio CMG	-	-	-	-
20:15:00	-	CELCO	CELCO_BLI_COGEN	8 N	-	PC	-	-	OM	Con SSSC	-	-	-	ARAUCO
20:15:00	-	CHOLGUAN	CHOLGUAN_BLI_COGEN	13 N	-	PC	-	-	OM	Con SSSC	-	-	-	ARAUCO
20:15:00	-	LAJAEVE-1	LAJAEVE-1_COGEN	7 N	-	PC	-	-	OM	Con SSSC	-	-	-	AES GENER
20:15:00	-	LAJAEVE-2	LAJAEVE-2_COGEN	3 N	-	PC	-	-	OM	Con SSSC	-	-	-	AES GENER
20:15:00	-	LOMALOSCOLORADOS-2	LOMALOSCOLORADOS-2_BIOGAS	18 N	-	PC	-	-	OM	Con SSSC	-	-	-	KDM
20:15:00	-	SANTAMARTA	SANTAMARTA_COGEN	14 N	-	PC	-	-	OM	Con SSSC	-	-	-	SANTA MARTA
20:15:00	-	ENAPBIOBIO	ENAPBIOBIO_COGEN	75 N	-	PC	-	-	OM	Con SSSC	-	-	-	PETROPOWER
20:15:00	-	TOCOPILLA-U16	TOCOPILLA-U16_TG1+TV1_GN_A	150 RO	LC	CI	-	-	OM	Con SSSC	-	-	L1023001632	ENGIE
20:15:00	-	ANGAMOS-ANG1	ANGAMOS-ANG1_CAR	277 N	-	PC	-	-	OM	Con SSSC	-	-	-	AES GENER
20:15:00	-	COCHRANE-CCH1	COCHRANE-CCH1_CAR	100 LF	-	PC	-	PCP	OM	Con SSSC	-	-	L1I2022000634	AES GENER
20:15:00	-	ANGAMOS-ANG2	ANGAMOS-ANG2_CAR	281 RO	-	PC	-	-	OM	Con SSSC	-	-	L10222001546	AES GENER
20:15:00	-	GUACOLDA-2	GUACOLDA-2_CAR	142 LF	-	PC	-	PCP	OM	Con SSSC	-	-	L1023001701	RNE
20:15:00	-	GUACOLDA-5	GUACOLDA-5_CAR	156 RO	-	PC	-	-	OM	Con SSSC	-	-	L1023001378	RNE
20:15:00	-	MEJILLONES-IEM	MEJILLONES-IEM_CAR	377 N	-	PC	-	-	OM	Con SSSC	-	-	-	ENGIE
20:15:00	-	NORGENER-NTO2	NORGENER-NTO2_CAR	75 LF	-	PC	-	PCP	OM	Con SSSC	-	-	L1023001479	AES GENER
20:15:00	-	CMPLAJA-3	CMPLAJA_BLI+BL2_COGEN	25 N	-	PC	-	-	OM	-	-	-	-	SANTA FE
20:15:00	-	NUEVAALDEA-1	NUEVAALDEA_BLI+BL2+BL3_COGEN	14 N	-	PC	-	-	OM	-	-	-	-	ARAUCO
20:15:00	-	SANTAFE	SANTAFE_BLI+BL2+BL3+BL4_COGEN	34 N	-	PC	-	-	OM	-	-	-	-	SANTA FE
20:15:00	-	VALDIVIA	VALDIVIA_BLI+BL2+BL3_COGEN_EUCA	21 N	-	PC	-	-	OM	-	-	-	-	ARAUCO
20:15:00	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE	270 N	-	PC	-	-	OM	Con SSSC	-	V	-	ENEL GENERACION
20:15:00	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE	270 N	-	PC	-	-	OM	Con SSSC	-	V	-	ENEL GENERACION
20:15:00	-	RALCO-1	RALCO_sinv	345 N	-	PC	-	-	OM	Con SSSC	-	V	-	ENEL GENERACION
20:15:00	-	RALCO-2	RALCO_sinv	345 N	-	PC	-	-	OM	Con SSSC	-	V	-	ENEL GENERACION
20:15:00	-	COLBUN-1	COLBUN_vsign	237 N	-	PC	-	-	OM	-	-	V	-	COLBUN
20:15:00	-	COLBUN-2	COLBUN_vsign	237 N	-	PC	-	-	OM	-	-	V	-	COLBUN
20:15:00	-	RAPEL	RAPEL	75 RO	-	PC	-	-	OM	Con SSSC	-	V	L10221001064	ENEL GENERACION
20:15:00	-	RAPEL-2	RAPEL	75 RO	-	PC	-	-	OM	Con SSSC	-	V	L10222002402	ENEL GENERACION
20:15:00	-	RAPEL-4	RAPEL	75 RO	-	PC	-	-	OM	Con SSSC	-	V	L10221001067	ENEL GENERACION
20:15:00	-	RAPEL-5	RAPEL	75 RO	-	PC	-	-	OM	Con SSSC	-	V	L10221001068	ENEL GENERACION
20:15:00	-	CIPRESES-2	CIPRESES_vcolb_pehu_curil_loma	35 LF	-	PC	-	-	OM	Con SSSC	-	N	L1I2022001962	ENEL GENERACION
20:15:00	-	CIPRESES-3	CIPRESES_vcolb_pehu_curil_loma	35 N	-	PC	-	-	OM	Con SSSC	-	N	-	ENEL GENERACION
20:15:00	-	ATACAMA-1	ATACAMA-1TG1AB_TG1A+TG1B+TV1_GNL_C	396 N	LC	PC	-	-	RE	Con SSSC	-	-	-	ENEL GENERACION
20:15:00	-	CDC	-	0	-	-	-	-	-	Finaliza Prorrata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	CDC
20:15:00	-	NUEVAVENTANAS	NUEVAVENTANAS_CAR	272 N	-	PC	-	-	OM	Con SSSC	-	-	-	AES GENER
20:15:00	-	CIPRESES-1	CIPRESES_vcolb_pehu_curil_loma	35 N	-	PC	-	-	OM	Con SSSC	-	N	-	ENEL GENERACION
20:29:00	-	TOCOPILLA-U16	TOCOPILLA-U16_TG1+TV1_GN_A	362 RO	LC	PC	-	-	OM	Con SSSC	-	-	L1023001632	ENGIE
20:29:00	-	SANISIDRO-2	SANISIDRO-2_TG1_GN_A	130 RO	LC	PMT	-	-	OM	E/S TG	-	-	L10222001909	ENEL GENERACION
20:34:00	-	COLMITO	COLMITO_GN_A	18 N	LC	PMT	-	-	OM	-	-	-	-	CARDONES
20:37:00	-	COLMITO	COLMITO_GN_A	58 N	LC	PC	-	-	OM	-	-	-	-	CARDONES
20:38:00	-	SANISIDRO-2	SANISIDRO-2_TG1_GN_A	130 RO	LC	MT	-	-	OM	MT estable	-	-	L10222001909	ENEL GENERACION
21:16:00	-	TOCOPILLA-U16	TOCOPILLA-U16_TG1+TV1_GN_A	150 RO	LC	CI	-	-	OM	Con SSSC	-	-	L1023001632	ENGIE
21:40:00	-	SANISIDRO-2	SANISIDRO-2_TG1_GN_A	-	RO	LC	PS	-	OM	-	-	-	L1I2022001909	ENEL GENERACION

12-11-2023														
Hora Movi.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de
21:47:00	-	SANISIDRO-2	SANISIDRO-2_TG1_GN_A	0	DN	DLC	FS	-	OM		-	-	-	ENEL GENERACION
21:49:00	-	CANDELARIA-1	CANDELARIA-1_GN_A	-	DN	DLC	FS	-	OM	disponible y cancelado IF 2023004528.	-	-	-	COLBUN
22:17:00	-	GUACOLDA-5	GUACOLDA-5_CAR	38	RO	-	MT	-	OM	Con SSSC	-	-	LI2023001378	RNE
22:17:00	-	COLMITO	COLMITO_GN_A	18	N	LC	PS	-	OM	-	-	-	-	CARDONES
22:17:00	-	CHOLGUAN	CHOLGUAN_BL1_COGEN	-	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	ARAUCO
22:17:00	-	-	NUEVAVENTANAS_CAR	-	-	-	-	-	-	Cambio CMG	-	-	-	-
22:17:00	-	TOCOPILLA-U16	TOCOPILLA-U16_TG1+TV1_GN_A	110	RO	LC	MT	-	OM	Con SSSC	-	-	LI2023001632	ENGIE
22:17:00	-	SANTAFE	SANTAFE_BL1+BL2+BL3_COGEN	34	N	-	PC	-	OM	Con SSSC	-	-	-	SANTA FE
22:17:00	-	GUACOLDA-2	GUACOLDA-2_CAR	50	LF	-	MT	PCP	OM	Con SSSC	-	-	LI2023001701	RNE
22:17:00	-	MEJILLONES-IEM	MEJILLONES-IEM_CAR	106	N	-	MT	-	OM	Con SSSC	-	-	-	ENGIE
22:24:00	-	COLMITO	COLMITO_GN_A	0	DN	DLC	FS	-	OM	-	-	-	-	CARDONES
22:57:00	-	ANGOSTURA-3	ANGOSTURA_RALCO_sinv	13	DN	-	PP	-	OM	-	-	N	-	COLBUN
23:00:00	-	-	ANGAMOS-ANG1_CAR	-	-	-	-	-	-	Cambio CMG	-	-	-	-
23:00:00	-	SANTAFE	SANTAFE_BL1+BL2_COGEN	17	N	-	PC	-	OM	Con SSSC	-	-	-	SANTA FE
23:00:00	-	ANGAMOS-ANG2	ANGAMOS-ANG2_CAR	87	RO	-	MT	-	OM	Con SSSC	-	-	LI2022001546	AES GENER
23:00:00	-	NORGENER-NT02	NORGENER-NT02_CAR	65	LF	-	MT	PCP	OM	Con SSSC	-	-	LI2023001479	AES GENER
23:00:00	-	NUEVAVENTANAS	NUEVAVENTANAS_CAR	120	N	-	MT	-	OM	Con SSSC	-	-	-	AES GENER
23:00:00	-	ATACAMA-1	ATACAMA-1TG1AB_TG1A+TG1B+TV1_GNL_C	63	N	LC	MT	-	OM	Con SSSC	-	-	-	ENEL GENERACION
23:00:00	-	ANGAMOS-ANG1	ANGAMOS-ANG1_CAR	200	N	-	CI	-	OM	Con SSSC	-	-	-	AES GENER
23:01:00	-	ANGOSTURA-3	ANGOSTURA_RALCO_sinv	47	N	-	PC	-	OM	-	-	N	-	COLBUN
23:21:00	-	-	COCHRANE-CCH1_CAR	-	-	-	-	-	-	Cambio CMG	-	-	-	-
23:21:00	-	COCHRANE-CCH1	COCHRANE-CCH1_CAR	200	LF	-	CI	PCP	OM	Con SSSC	-	-	LILI2022000634	AES GENER
23:21:00	-	ANGAMOS-ANG1	ANGAMOS-ANG1_CAR	87	N	-	MT	-	OM	Con SSSC	-	-	-	AES GENER
23:21:00	-	LAJAEVE-1	LAJAEVE-1_COGEN	2	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	AES GENER
23:37:00	-	-	RALCO_sinv	-	-	-	-	-	-	Cambio CMG	-	-	-	-
23:37:00	-	COCHRANE-CCH1	COCHRANE-CCH1_CAR	108	LF	-	MT	PCP	OM	-	-	-	LI2022000634	AES GENER
23:37:00	-	CELCO	CELCO_BL1_COGEN	0	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	ARAUCO
23:37:00	-	CMPCLAJA-3	CMPCLAJA_BL1_COGEN	9	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	SANTA FE
23:37:00	-	LAJAEVE-2	LAJAEVE-2_COGEN	0	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	AES GENER
23:37:00	-	LOMALOSCOLORADOS-2	LOMALOSCOLORADOS-2_BIOGAS	1	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	KDM
23:37:00	-	NUEVAALDEA-1	NUEVAALDEA_BL1_COGEN	0	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	ARAUCO
23:37:00	-	SANTAFE	SANTAFE_BL1_COGEN	3	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	SANTA FE
23:37:00	-	SANTAMARTA	SANTAMARTA_COGEN	0	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	SANTA MARTA
23:37:00	-	VALDIVIA	VALDIVIA_BL1_COGEN_EUCA	0	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	ARAUCO
23:37:00	-	ENAPBIOBIO	ENAPBIOBIO_COGEN	23	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	PETROPOWER
23:37:00	-	RAPEL-1	RAPEL	45	RO	-	MT	-	OM	Con SSSC	V	-	LI2021001064	ENEL GENERACION
23:37:00	-	RAPEL-2	RAPEL	40	RO	-	MT	-	OM	Con SSSC	V	-	LI2022002402	ENEL GENERACION
23:37:00	-	RAPEL-4	RAPEL	40	RO	-	MT	-	OM	Con SSSC	V	-	LI2021001067	ENEL GENERACION
23:37:00	-	RAPEL-5	RAPEL	65	RO	-	MT	-	OM	Con SSSC	V	-	LI2021001068	ENEL GENERACION
23:37:00	-	CIPRESES-2	CIPRESES_vcolb_pehu_curri_loma	20	LF	-	MT	-	OM	Con SSSC	N	-	LI2022001962	ENEL GENERACION
23:37:00	-	CIPRESES-3	CIPRESES_vcolb_pehu_curri_loma	0	N	-	MT	-	OM	Con SSSC	N	-	-	ENEL GENERACION
23:37:00	-	COLBUN-1	COLBUN_vsign	100	N	-	MT	-	OM	-	V	-	-	COLBUN
23:37:00	-	COLBUN-2	COLBUN_vsign	100	N	-	MT	-	OM	-	V	-	-	COLBUN
23:37:00	-	CIPRESES-1	CIPRESES_vcolb_pehu_curri_loma	-	N	-	MT	-	OM	Con SSSC	N	-	-	ENEL GENERACION
23:45:00	-	ANGOSTURA-1	ANGOSTURA_RALCO_sinv	140	N	-	PC	-	OM	-	N	-	-	COLBUN
23:47:00	-	ANGOSTURA-2	ANGOSTURA_RALCO_sinv	140	N	-	PC	-	OM	-	N	-	-	COLBUN

INFORME DIARIO

Domingo 12 de Noviembre del 2023



DESVIACIONES DE LA PROGRAMACION

1.1. Centrales

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado	Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
BESS Andes	-	0.0	-	DF	PMG HP Punta del Viento	69.6	0.0	-100.00 %	PMG
BESS Angamos	-	5.6	GNP		PMG HP Renaico	110.4	135.4	+22.64 %	PMG
BESS Arica	2.0	1.9	-5.34 %		PMG HP Rio Huasco	24.0	26.2	+9.00 %	PMG
BESS Cochrane	-	0.2	GNP	LF	PMG HP San Clemente	96.0	100.8	+5.00 %	PMG
BESS Diego de Almagro Sur	-	32.2	GNP		PMG PE La Esperanza	79.1	36.0	-54.49 %	PMG
BESS Salvador	-	216.7	GNP		PMG PFV Antay	32.6	12.2	-62.53 %	PMG
BESS Uribe Solar	-	0.0	-		PMG PFV Caracas II	0.0	0.0	-	PMG
CSP Cerro Dominador	0.0	0.0	-	DF	PMG PFV Castilla	19.4	23.4	+20.98 %	PMG
GEO Cerro Pabellon	1296.0	1517.3	+17.07 %		PMG PFV Chercan	-	72.8	-	PMG
HE Angostura	6038.2	4959.0	(*) -17.87 %		PMG PFV De los Andes	42.5	12.3	-71.12 %	PMG
HE Antuco	5775.5	4899.0	-15.18 %		PMG PFV Del Desierto	14.0	7.3	-47.85 %	PMG
HE Canutillar	3839.9	3813.0	-0.70 %	RO	PMG PFV Loma Los Colorados	5.4	3.5	-35.19 %	PMG, P
HE Cipreses	405.1	638.2	+57.54 %		PMG PFV Lucas Solar	-	0.0	-	PMG
HE Colbún	9600.0	9938.0	+3.52 %	RO	PMG PFV Machicura	73.4	58.1	-20.89 %	PMG
HE El Toro	0.0	0.1	GNP		PMG PFV North West	0.0	0.0	-	PMG
HE Machicura	2016.0	2016.0	-	RO	PMG PFV Palermo	-	0.0	-	PMG
HE Pangué	6213.4	7161.0	+15.25 %		PMG PFV Pilar Los Amarillos	0.2	15.7	+7749.95 %	PMG
HE Pehuenche	11947.6	11663.5	-2.38 %		PMG PFV Piloto Cardones	1.1	1.8	+67.89 %	PMG
HE Pilmaiquén	678.0	720.3	+6.24 %	RO	PMG PFV Puerto Seco	74.2	40.0	-46.08 %	PMG
HE Ralco	10322.9	9892.3	-4.17 %		PMG PFV Quilmo	-	59.5	-	PMG
HE Rapel	5479.0	6183.1	+12.85 %	MM	PMG PFV SDGx01	6.3	7.0	+11.11 %	PMG, DF
HP Abanico	936.0	948.9	+1.37 %		PMG PFV Sol del Norte	37.4	12.6	-66.38 %	PMG
HP Alfalfal	1506.3	1562.5	+3.73 %		PMG PFV Teno Solar	20.9	56.7	+171.20 %	PMG
HP Alfalfal 2	0.0	0.0	-		PMG PFV Venezia	-	0.0	-	PMG
HP Ancoa	360.0	460.4	+27.89 %	LF	PMG TER Aguas Blancas	0.0	0.0	-	PMG
HP Blanco	756.0	876.2	+15.90 %		PMG TER CMPC Tissue	-	41.6	-	PMG
HP Capullo	220.0	237.4	+7.91 %		PMG TER Calle Calle	0.0	0.0	-	PMG, DF
HP Carilafquen	312.0	264.2	-15.32 %		PMG TER Celco	80.1	79.2	-1.11 %	PMG
HP Chacabuquito	417.0	438.7	+5.20 %		PMG TER Chiloé	4.3	0.0	-100.00 %	PMG
HP Chacayes	2365.0	2335.2	-1.26 %		PMG TER Concón	0.0	0.0	-	PMG
HP Chapiquina	117.5	129.9	+10.55 %		PMG TER Constitución	0.0	0.0	-	PMG
HP Convento Viejo	372.0	230.7	-37.99 %		PMG TER El Totoral	0.0	0.0	-	PMG
HP Coya	0.0	0.0	-		PMG TER Las Vegas	0.0	0.0	-	PMG
HP Cumbres	300.0	242.4	-19.22 %		PMG TER Licantén	0.0	0.0	-	PMG, DF
HP Curillinque	1843.9	591.9	(*) -67.90 %		PMG TER Linares Norte	0.0	0.0	-	PMG
HP Digua	312.0	331.5	+6.25 %		PMG TER Loma Los Colorados	0.0	0.0	-	PMG
HP El Paso	428.0	409.2	-4.39 %		PMG TER Maule	0.0	0.0	-	PMG
HP El Pinar	0.0	0.0	-	P	PMG TER Placilla	0.0	0.0	-	PMG
HP Florida II	209.0	134.3	-35.74 %		PMG TER Quintay	0.0	0.0	-	PMG
HP Guayacán	213.6	163.6	-23.40 %		PMG TER San Gregorio	0.0	0.0	-	PMG
HP Hornitos	484.0	434.8	-10.17 %		PMGD PFV Blu	-	0.0	-	
HP Isla	1478.7	503.5	-65.95 %		PMGD PFV Paillihue	0.0	17.7	GNP	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado	Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
HP Itata	240.0	442.1	+84.21 %		TER Andes Generación Diésel	0.0	0.0	-	
HP Juncal	365.0	480.4	+31.62 %		TER Andes Generación FO6	0.0	0.0	-	
HP La Confluencia	0.0	0.0	-	DF	TER Angamos-ANG1	4072.9	4186.9	+2.80 %	
HP La Higuera	0.0	0.0	-	DF	TER Angamos-ANG2	4116.3	4167.3	+1.24 %	
HP La Mina	0.0	0.0	-		TER Antihue	0.0	0.0	-	
HP Laja I	603.4	517.3	-14.27 %		TER Arauco	0.0	0.2	GNP	MM
HP Las Lajas	0.0	0.0	-	DF	TER Arauco MAPA	1080.0	795.8	-26.31 %	P
HP Lican	274.0	288.1	+5.14 %		TER Arica-GMAR	0.0	0.0	-	
HP Lircay	480.0	485.9	+1.23 %		TER Arica-M1AR	0.0	0.0	-	MM, LF
HP Loma Alta	0.0	0.0	-	MM	TER Arica-M2AR	0.0	0.0	-	
HP Los Hierros	320.0	458.5	+43.28 %		TER Atacama 1 Diésel	0.0	0.0	-	LF
HP Los Hierros II	0.0	0.0	-	DF	TER Atacama 1 GNL	2295.0	3452.5	(*) +50.44 %	
HP Los Molles	62.4	50.7	-18.80 %		TER Atacama 1 Gas Arg	0.0	0.0	-	
HP Los Quilos	695.0	721.9	+3.87 %		TER Atacama 2 Diésel	0.0	0.0	-	
HP Maitenes	0.0	0.0	-	DF	TER Atacama 2 GNL	0.0	237.4	GNP	LF
HP Malacahuello	0.0	179.1	GNP		TER Atacama 2 Gas Arg	0.0	0.0	-	
HP Mampil	778.6	687.1	-11.76 %		TER CBB Centro Diésel	0.0	0.0	-	LF
HP Mocho	312.0	230.1	-26.24 %		TER CBB Centro FO6	0.0	0.0	-	LF
HP Palmucho	768.0	777.3	+1.20 %		TER CMPC Cordillera GNL	0.0	0.0	-	
HP Peuchen	1096.1	889.6	-18.84 %		TER CMPC Cordillera Gas Arg	0.0	0.0	-	
HP Providencia	0.0	0.0	-	DF	TER CMPC Laja	167.9	128.0	-23.74 %	
HP Pullinque	663.4	721.1	+8.70 %		TER CMPC Pacífico	0.0	0.0	-	MM
HP Puntilla	301.9	374.8	+24.15 %	DF	TER CMPC Santa Fe	120.0	218.3	+81.92 %	
HP Queltehues	768.0	603.9	-21.37 %	DF	TER Campiche	0.0	0.0	-	
HP Quilleco	840.0	1357.0	+61.55 %		TER Candelaria 1 Diésel	0.0	0.0	-	
HP Rio Colorado	400.7	85.8	-78.59 %		TER Candelaria 1 GNL	0.0	0.0	-	
HP Rio Picoiquen	249.6	335.4	+34.35 %		TER Candelaria 1 Gas Arg	180.0	1.0	-99.44 %	
HP Rucatayo	803.0	780.0	-2.87 %		TER Candelaria 2 Diésel	0.0	0.0	-	MM
HP Rucue	4272.0	3284.0	-23.13 %		TER Candelaria 2 GNL	0.0	0.0	-	MM
HP San Andres	195.9	173.4	-11.49 %		TER Candelaria 2 Gas Arg	0.0	0.0	-	MM
HP San Ignacio	0.0	0.0	-	MM	TER Cardones	0.0	0.0	-	
HP Sauzal	1375.0	1636.3	+19.00 %		TER Cenizas	0.0	0.0	-	
HP Sauzal 60 Hz	-	0.0	-		TER Chagual	0.0	0.0	-	
HP Sauzalito	200.0	0.0	-100.00 %	DF	TER Cholguán	106.1	64.3	-39.40 %	
HP Volcán	0.0	45.6	GNP		TER Chuyaca	0.0	0.0	-	LF
PE Alena	586.5	545.6	-6.97 %		TER Cochrane-CCH1	3777.6	3899.2	+3.22 %	
PE Atacama	2477.1	1716.9	-30.69 %		TER Cochrane-CCH2	0.0	0.0	-	MM
PE Aurora	252.1	199.5	-20.88 %		TER Cogeneradora Aconcagua	162.6	432.0	+165.72 %	
PE Cabo Leones 1	1934.2	2227.1	+15.14 %		TER Cogeneradora Biobío	492.0	1212.5	+146.44 %	
PE Cabo Leones 2	3486.9	1862.6	(*) -46.58 %		TER Colihues Diésel	0.0	0.0	-	DF
PE Cabo Leones 3	2502.7	2286.7	-8.63 %		TER Colihues HFO	0.0	0.0	-	
PE Calama	780.8	475.7	-39.08 %		TER Colmito Diésel	0.0	0.0	-	
PE Campo Lindo	288.2	656.1	+127.64 %		TER Colmito GNL	0.0	0.0	-	
PE Canela	148.7	189.0	+27.14 %		TER Colmito Gas Arg	0.0	92.6	GNP	
PE Canela 2	675.0	542.3	-19.65 %		TER Combarbala	0.0	0.0	-	
PE Cardonal	-	0.0	-		TER Coronel Diésel	0.0	0.0	-	
PE Cerro Tigre	928.4	1050.7	+13.17 %		TER Coronel GNL	0.0	0.0	-	
PE Cuel	241.7	255.1	+5.54 %		TER Coronel Gas Arg	0.0	0.0	-	
PE El Arrayán	1134.3	1886.8	+66.34 %		TER Degañ	0.0	0.0	-	
PE El Maitén	87.8	87.9	+0.12 %		TER Degañ 2	0.0	0.0	-	
PE La Cabaña	0.0	1184.6	(*)GNP	P	TER Diego de Almagro	0.0	0.0	-	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado	Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
PE La Estrella	335.6	225.2	-32.91 %		TER El Peñón	1.3	0.0	-100.00 %	
PE La Flor	286.2	132.0	-53.88 %		TER El Salvador	0.0	0.0	-	
PE Lebu	74.5	16.3	-78.07 %		TER Emelda	0.0	0.0	-	
PE Llanos del Viento	1110.3	1182.8	+6.53 %		TER Energía Pacífico	264.0	361.2	+36.83 %	LF
PE Lomas de Duqueco	615.9	663.7	+7.77 %		TER Escuadrón	0.0	0.0	-	DF, LF
PE Los Buenos Aires	176.6	244.3	+38.40 %		TER Esperanza-DS1	0.0	0.0	-	
PE Los Cerrillos	-	0.0	-		TER Esperanza-DS2	0.0	0.0	-	
PE Los Cururos	1020.5	1714.7	+68.02 %		TER Esperanza-TG1	0.0	0.0	-	
PE Los Olmos	646.4	782.2	+21.02 %	LF	TER Guacolda 1	0.0	0.0	-	LF
PE Malleco Norte	745.3	1201.2	+61.18 %		TER Guacolda 2	1812.1	1820.1	+0.44 %	LF
PE Malleco Sur	838.2	1388.6	+65.66 %		TER Guacolda 3	0.0	0.0	-	MM
PE Manantiales	-	0.0	-		TER Guacolda 4	0.0	0.0	-	
PE Mesamavida	346.4	560.7	+61.87 %		TER Guacolda 5	1260.0	1444.5	+14.64 %	
PE Monte Redondo	260.1	613.6	+135.94 %		TER Horcones Diésel	0.0	0.0	-	
PE Negrete	267.6	365.4	+36.55 %		TER Horcones Gas Arg	-	0.0	-	
PE Puelche Sur	245.6	121.9	-50.38 %		TER Huasco Diésel	0.0	0.0	-	
PE Punta Colorada	6.6	0.0	-100.00 %	LF	TER Huasco IFO	0.0	0.0	-	
PE Punta Palmeras	505.4	636.6	+25.97 %		TER IEM	3617.3	4076.6	+12.70 %	
PE Punta Sierra	1006.1	1480.2	+47.13 %		TER Kelar Diésel	0.0	0.0	-	
PE Renaico	614.0	466.8	-23.97 %		TER Kelar GNL	0.0	0.0	-	DF
PE Renaico II	618.4	907.4	+46.73 %		TER Kelar Gas Arg	0.0	0.0	-	
PE San Gabriel	1501.5	1442.2	-3.95 %		TER La Portada	0.0	0.0	-	
PE San Juan	2431.3	2841.4	+16.87 %		TER Laja Energía Verde	100.0	85.0	-14.97 %	
PE San Matías	-	0.0	-		TER Lautaro I	0.0	0.0	-	MM
PE San Pedro	162.5	164.2	+1.05 %		TER Lautaro II	0.0	0.0	-	DF
PE San Pedro 2	261.1	198.4	-24.02 %		TER Llanos Blancos	0.0	0.0	-	
PE Sarco	2440.7	2045.4	-16.19 %	LF	TER Loma Los Colorados II	168.0	245.7	+46.25 %	
PE Sierra Gorda Este	746.5	501.0	-32.89 %	LF	TER Los Espinos	0.0	0.0	-	
PE Talinay Oriente	727.3	923.8	+27.01 %		TER Los Guindos TG1	0.0	0.0	-	
PE Talinay Poniente	782.9	845.3	+7.96 %		TER Los Guindos TG2	0.0	0.0	-	
PE Taltal	717.7	914.7	+27.45 %		TER Los Pinos	60.0	40.0	-33.33 %	
PE Tchamma	917.0	911.4	-0.60 %		TER Los Vientos Diésel	0.0	0.0	-	
PE Tolpan Sur	845.0	889.6	+5.27 %		TER Los Vientos GNL	0.0	0.0	-	MM
PE Totoral	505.9	388.2	-23.26 %		TER Los Vientos Gas Arg	-	0.0	-	
PE Ucuquer 2	63.1	0.0	-100.00 %	LF	TER Maitencillo	0.0	0.0	-	P
PE Valle de los Vientos	417.9	191.1	-54.28 %		TER Mantos Blancos	0.0	0.0	-	DF
PFV Almeyda	465.0	393.4	-15.41 %		TER Masisa	0.0	0.0	-	MM
PFV Andes Solar	158.8	46.0	-71.03 %		TER Mejillones-CTA	0.0	0.0	-	MM
PFV Andes Solar II-A	643.3	34.1	-94.70 %		TER Mejillones-CTH	0.0	0.0	-	
PFV Andes Solar II-B	1422.4	465.5	-67.27 %		TER Mejillones-CTM1	0.0	0.0	-	
PFV Andes Solar IV	-	0.0	-		TER Mejillones-CTM2	0.0	0.0	-	LF
PFV Atacama Solar II	976.8	755.1	-22.70 %	LF	TER Mejillones-CTM3 Diesel	0.0	0.0	-	
PFV Azabache	425.5	248.1	-41.70 %	LF	TER Mejillones-CTM3 GNL	105.0	0.0	-100.00 %	MM
PFV Bolero	858.9	329.0	-61.69 %		TER Mejillones-CTM3 Gas Arg	0.0	0.0	-	
PFV CEME 1	-	0.0	-		TER Nehuenco 9B Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Campos del Sol	449.6	2345.4	(*) +421.71 %		TER Nehuenco 9B GNL	0.0	0.0	-	
PFV Capricornio	751.4	212.3	-71.75 %		TER Nehuenco 9B Gas Arg	0.0	0.0	-	
PFV Carrera Pinto	51.6	89.0	+72.40 %		TER Nehuenco I Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Cerro Dominador	599.1	106.7	-82.18 %		TER Nehuenco I GNL	0.0	0.0	-	MM
PFV Chañares	6.9	96.8	+1303.04 %		TER Nehuenco I Gas Arg	0.0	0.0	-	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado	Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
PFV Conejo	30.5	615.9	+1921.33 %		TER Nehuenco II Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Coya	1335.7	329.5	-75.33 %		TER Nehuenco II GNL	0.0	0.0	-	
PFV Diego de Almagro	3.2	37.7	+1079.38 %		TER Nehuenco II Gas Arg	0.0	0.0	-	
PFV Diego de Almagro Sur	74.8	306.8	+310.16 %		TER Newen Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Domeyko	2087.6	142.4	(*) -93.18 %		TER Newen GNL	0.0	0.0	-	
PFV Don Oscar	-	0.0	-	PMG	TER Newen Gas Arg	0.0	0.0	-	
PFV Doña Antonia	-	0.0	-		TER Newen Otros	0.0	0.0	-	
PFV Doña Carmen	158.5	48.2	-69.59 %		TER Norgener-NTO1	0.0	0.0	-	RO
PFV El Aguila	1.2	15.7	+1208.33 %		TER Norgener-NTO2	2085.4	2004.3	-3.89 %	RO
PFV El Manzano	-	117.9	GNP	P	TER Nueva Aldea	1097.9	1096.3	-0.15 %	
PFV El Pelicano	104.5	95.6	-8.46 %		TER Nueva Aldea I	0.0	-	-	
PFV El Romero	309.1	919.2	+197.35 %		TER Nueva Aldea II	0.0	0.0	-	
PFV Elena	85.4	16.0	-81.31 %	P	TER Nueva Aldea III	0.0	-	-	
PFV Finis Terrae	1619.1	2044.0	+26.24 %		TER Nueva Renca Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Granja Solar	595.4	246.8	-58.55 %		TER Nueva Renca GNL	0.0	0.0	-	
PFV Guanchoi	165.0	818.9	+396.21 %	LF	TER Nueva Renca Gas Arg	0.0	0.0	-	
PFV Huatacondo	503.7	46.5	-90.76 %		TER Nueva Ventanas	2851.7	3052.0	+7.02 %	
PFV Jama	322.1	119.5	-62.91 %		TER Olivos	0.0	0.0	-	MM
PFV Javiera	19.7	257.3	+1206.57 %		TER PAS Mejillones	408.0	521.9	+27.92 %	
PFV La Cruz Solar	471.3	87.4	-81.46 %		TER Pajonales	0.0	75.4	GNP	
PFV La Huayca II	143.2	37.1	-74.13 %		TER Punta Colorada Diésel	0.0	0.0	-	
PFV La Huella	78.2	431.5	+451.79 %		TER Punta Colorada IFO	0.0	0.0	-	
PFV La Silla	13.3	17.1	+28.20 %		TER Quintero 1A Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Lalackama	18.1	278.8	+1440.44 %		TER Quintero 1A GNL	0.0	0.0	-	
PFV Lalackama II	3.2	85.0	+2556.25 %		TER Quintero 1A Gas Arg	0.0	0.0	-	
PFV Las Salinas	348.5	0.0	-100.00 %	P	TER Quintero 1B Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Llano de Llampos	667.1	147.3	-77.92 %		TER Quintero 1B GNL	0.0	0.0	-	
PFV Los Loros	322.0	259.0	-19.56 %		TER Quintero 1B Gas Arg	0.0	0.0	-	
PFV Los Tilos	22.9	15.6	-31.89 %		TER Renca	0.0	0.0	-	DF
PFV Luz del Norte	127.1	698.7	+449.75 %		TER San Isidro I Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Malgarida	1521.0	1563.5	+2.79 %		TER San Isidro I GNL	0.0	0.0	-	
PFV María Elena	442.6	161.2	-63.58 %		TER San Isidro I Gas Arg	0.0	0.0	-	
PFV Meseta de los Andes	1750.4	106.4	(*) -93.92 %	P	TER San Isidro II Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Nuevo Quillagua	562.6	115.5	-79.48 %		TER San Isidro II GNL	0.0	0.0	-	
PFV Pampa Camarones	7.1	51.7	+628.17 %		TER San Isidro II Gas Arg	439.0	1791.9	(*) +308.17 %	
PFV Pampa Solar Norte	14.9	0.0	-100.00 %		TER San Javier 1	0.0	0.0	-	
PFV Pampa Tigre	1065.3	182.3	-82.89 %		TER San Javier 2	0.0	0.0	-	
PFV Pozo Almonte Solar II	47.0	41.6	-11.61 %		TER San Lorenzo 1	0.0	0.0	-	
PFV Pozo Almonte Solar III	97.7	52.8	-45.94 %		TER San Lorenzo 2	0.0	0.0	-	
PFV Quilapilun	561.8	117.7	-79.05 %		TER San Lorenzo 3	0.0	0.0	-	
PFV Rio Escondido	1572.4	128.1	(*) -91.85 %		TER Santa Fe	680.0	1074.1	+57.96 %	
PFV Salvador	430.7	148.3	-65.58 %		TER Santa Lidia	0.0	0.0	-	
PFV San Andres	6.0	91.3	+1423.61 %	LF	TER Santa Marta	190.1	102.9	-45.88 %	
PFV San Pedro	695.9	279.0	-59.91 %		TER Santa María	0.0	0.0	-	MM
PFV Santa Isabel	0.0	218.7	GNP	LF	TER Taltal 1 Diesel	0.0	0.0	-	
PFV Santiago	671.6	107.5	-84.00 %		TER Taltal 1 GNL	0.0	0.0	-	
PFV Sol de Lila	1347.5	549.4	-59.23 %		TER Taltal 1 Gas Arg	0.0	0.0	-	
PFV Sol de los Andes	30.2	144.6	+378.98 %		TER Taltal 2 Diesel	0.0	0.0	-	
PFV Sol del Desierto	2045.6	169.3	(*) -91.72 %		TER Taltal 2 GNL	0.0	10.0	GNP	
PFV Tamaya Solar	663.5	326.4	-50.81 %		TER Taltal 2 Gas Arg	0.0	0.0	-	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado	Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
PFV Uribe Solar	413.8	52.4	-87.33 %	LF	TER Tarapacá-TGTAR	0.0	0.0	-	
PFV Usya	387.3	326.1	-15.80 %		TER Teno	0.0	0.0	-	
PFV Valle Escondido	912.5	140.0	-84.66 %		TER Teno Gas GLP	0.0	0.0	-	
PFV Valle del Sol	1123.7	196.5	-82.51 %		TER Termopacifico	0.0	0.0	-	MM
PFV Willka	507.6	889.0	+75.14 %	P	TER Tocopilla-TG1	0.0	0.0	-	
PMG EMILIA SOLAR	-	0.0	-	PMG	TER Tocopilla-TG2	0.0	0.0	-	MM
PMG HP Aillin	124.8	126.5	+1.35 %	PMG	TER Tocopilla-TG3 Diesel	0.0	0.0	-	DF, RO
PMG HP Alto Renaico	28.8	28.1	-2.43 %	PMG	TER Tocopilla-TG3 GNL	0.0	0.0	-	DF, RO
PMG HP Callao	43.2	26.6	-38.54 %	PMG	TER Tocopilla-TG3 Gas Arg	0.0	0.0	-	DF, RO
PMG HP Carena	55.4	168.0	+203.25 %	PMG	TER Tocopilla-U16 Diesel	0.0	0.0	-	RO
PMG HP Chiburgo	192.0	0.0	-100.00 %	PMG	TER Tocopilla-U16 GNL	1714.9	2047.3	+19.39 %	RO
PMG HP Cipresillos	52.0	71.0	+36.54 %	PMG	TER Tocopilla-U16 Gas Arg	0.0	1294.5	(*)GNP	RO
PMG HP Corrales	54.3	62.9	+15.75 %	PMG	TER Trapen	4.1	0.0	-100.00 %	
PMG HP Correntoso	156.0	124.4	-20.28 %	PMG	TER Trincao	0.0	0.0	-	LF
PMG HP Dos Valles	0.0	0.0	-	PMG, P	TER Ujina Diésel	0.0	0.0	-	
PMG HP El Rincón	7.2	6.2	-13.33 %	PMG	TER Ujina HFO	0.0	0.0	-	
PMG HP Florida	0.0	0.0	-	PMG	TER Valdivia	408.9	592.3	+44.85 %	
PMG HP Florida III	52.8	52.8	-	PMG	TER Ventanas II	0.0	0.0	-	
PMG HP Juncalito	12.9	17.7	+37.21 %	PMG	TER Viñales	0.0	0.0	-	MM
PMG HP La Confianza	57.6	26.4	-54.20 %	PMG	TER Yungay U1 Diesel	0.0	0.0	-	RO
PMG HP Llauquereo	43.2	43.0	-0.56 %	PMG	TER Yungay U1 GNL	0.0	0.0	-	LF
PMG HP MC1	165.6	155.8	-5.92 %	PMG	TER Yungay U1 Gas Arg	0.0	0.0	-	LF
PMG HP MC2	36.0	28.6	-20.67 %	PMG	TER Yungay U2 Diesel	0.0	0.0	-	
PMG HP MC3	55.2	48.9	-11.41 %	PMG	TER Yungay U2 GNL	0.0	0.0	-	
PMG HP Mariposas	72.0	115.4	+60.28 %	PMG	TER Yungay U2 Gas Arg	0.0	0.0	-	
PMG HP Nalcas	98.4	76.5	-22.27 %	PMG	TER Yungay U3 Diesel	0.0	0.0	-	
PMG HP Ojos de Agua	168.0	166.9	-0.68 %	PMG	TER Yungay U3 GNL	0.0	0.0	-	
PMG HP Palacios	0.0	0.0	-	PMG	TER Yungay U3 Gas Arg	0.0	0.0	-	
PMG HP Piedras Negras	55.4	0.0	-100.00 %	PMG	TER Yungay U4	0.0	0.0	-	
PMG HP Pulefu	220.0	179.5	-18.41 %	PMG	Total	199770.9	192168.9	-3.81 %	

1.2. PMGD

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD HP Allipén	57.6	60.7	+5.38 %
PMGD HP Alto Hospicio	19.2	22.5	+17.29 %
PMGD HP Arrayán	-	0.0	-
PMGD HP Auxiliar del Maipo	76.8	75.8	-1.28 %
PMGD HP Boquiamargo	0.0	0.0	-
PMGD HP Bureo	24.0	22.8	-4.88 %
PMGD HP Caliboro	24.0	17.0	-29.17 %
PMGD HP Cavancha	0.0	0.0	-
PMGD HP Chanleufu II	0.0	0.0	-
PMGD HP Collil	43.2	107.1	+147.87 %
PMGD HP Contra	-	0.0	-
PMGD HP Cosapilla	9.6	9.7	+1.04 %
PMGD HP Cumpeo	0.0	57.9	-
PMGD HP Curileufu	-	0.0	-
PMGD HP Don Walterio	0.0	66.3	-
PMGD HP Dongo	28.8	41.2	+43.19 %
PMGD HP Donguil	0.0	5.8	-
PMGD HP Dosal	-	0.0	-
PMGD HP Doña Hilda	0.0	12.3	-
PMGD HP El Agrío	45.6	43.4	-4.85 %
PMGD HP El Arrayán	-	0.0	-
PMGD HP El Atajo	19.2	7.4	-61.29 %
PMGD HP El Brinco	2.4	2.6	+9.66 %
PMGD HP El Canelo	67.2	64.8	-3.53 %
PMGD HP El Colorado	24.0	23.0	-4.25 %
PMGD HP El Diuto	64.8	22.6	-65.17 %
PMGD HP El Galpón	26.4	22.5	-14.89 %
PMGD HP El Llano	0.0	0.0	-
PMGD HP El Manzano	72.0	73.9	+2.63 %
PMGD HP El Mirador	0.0	0.0	-
PMGD HP El Toro N°2	4.8	19.4	+303.37 %
PMGD HP El Tártaro	0.0	0.0	-
PMGD HP Ensenada	12.0	22.5	+87.83 %
PMGD HP Eyzaguirre	0.0	0.0	-
PMGD HP La Arena	72.0	60.5	-15.96 %
PMGD HP La Bifurcada	2.4	4.3	+77.40 %
PMGD HP La Compañía II	31.2	27.5	-11.89 %
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	9.6	5.0	-47.85 %
PMGD HP Las Flores	0.0	0.0	-
PMGD HP Las Vertientes	31.2	28.2	-9.49 %
PMGD HP Los Bajos	110.4	129.0	+16.81 %
PMGD HP Los Colonos	-	0.0	-
PMGD HP Los Corrales	0.0	20.2	-
PMGD HP Los Corrales II	21.6	9.1	-58.10 %
PMGD HP Los Morros	28.8	39.1	+35.62 %
PMGD HP Los Padres	24.0	40.1	+66.95 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Loreto	2.2	7.2	+230.03 %
PMGD PFV Los Cisnes	0.0	14.1	-
PMGD PFV Los Gorriones	29.7	27.9	-5.80 %
PMGD PFV Los Jotes	6.2	8.2	+31.56 %
PMGD PFV Los Lagos	2.4	11.3	+369.95 %
PMGD PFV Los Libertadores	32.6	19.4	-40.58 %
PMGD PFV Los Lirios	-	26.0	-
PMGD PFV Los Magnolios	2.3	10.3	+348.49 %
PMGD PFV Los Molinos	75.6	51.4	-32.04 %
PMGD PFV Los Nogales	13.7	19.8	+44.37 %
PMGD PFV Los Paltos	20.4	13.8	-32.55 %
PMGD PFV Los Patos	27.5	29.2	+6.11 %
PMGD PFV Los Perales	16.4	5.9	-63.69 %
PMGD PFV Los Puquios	0.0	0.0	-
PMGD PFV Los Tauretes	11.0	15.3	+38.94 %
PMGD PFV Los Tordos	7.4	53.1	+622.01 %
PMGD PFV Luce Solar	20.0	13.0	-34.95 %
PMGD PFV Luders	15.3	11.5	-24.58 %
PMGD PFV Lumbreras	3.2	17.8	+458.82 %
PMGD PFV Luna	20.5	13.5	-34.29 %
PMGD PFV Luna del Norte	19.0	21.5	+13.17 %
PMGD PFV Maikono	1.8	8.4	+359.17 %
PMGD PFV Maimalicán	-	0.7	-
PMGD PFV Maitenlahue	-	14.3	-
PMGD PFV Malaquita II	72.6	95.0	+30.91 %
PMGD PFV Malinke	2.7	10.9	+310.01 %
PMGD PFV Malloco	2.3	5.8	+155.91 %
PMGD PFV Manao	8.2	25.6	+213.68 %
PMGD PFV Mandinga	9.4	36.3	+288.07 %
PMGD PFV Marambio	2.4	12.2	+418.49 %
PMGD PFV Marañon	0.0	0.0	-
PMGD PFV Marchigue II	64.7	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Marchigue VII	2.9	15.0	+415.86 %
PMGD PFV Marin	12.2	24.6	+100.50 %
PMGD PFV María Pinto	2.7	10.7	+290.73 %
PMGD PFV Meco Chillan	0.0	0.0	-
PMGD PFV Meli	12.7	26.0	+103.60 %
PMGD PFV Membrillo	0.0	0.0	-
PMGD PFV Mercurio Sur	3.0	12.1	+306.92 %
PMGD PFV Milán A	0.2	4.9	+2108.12 %
PMGD PFV Mitchi	0.0	0.0	-
PMGD PFV Montt	20.7	10.5	-49.23 %
PMGD PFV Mostazal	34.1	25.1	-26.51 %
PMGD PFV Moya	97.7	82.4	-15.68 %
PMGD PFV Mutupín	29.0	75.9	+161.34 %
PMGD PFV Nahuén	74.4	49.4	-33.58 %
PMGD PFV Nan	0.0	0.0	-
PMGD PFV Nazarino Verano	2.6	15.2	+476.92 %
PMGD PFV Newentun	7.1	36.3	+413.36 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD HP Los Portones	40.8	45.2	+10.70 %
PMGD HP MSA-I	0.0	70.3	-
PMGD HP Maisán	7.2	7.2	-0.14 %
PMGD HP Mallarauco	0.0	80.2	-
PMGD HP Maria Elena	0.0	4.3	-
PMGD HP Melo	45.6	37.2	-18.48 %
PMGD HP Molinera Villarrica	4.8	10.1	+111.04 %
PMGD HP Muchi	2.4	4.4	+84.25 %
PMGD HP Munilque	0.0	8.7	-
PMGD HP Munilque II	7.2	9.8	+36.23 %
PMGD HP Palmar	62.4	54.3	-12.98 %
PMGD HP Panguipulli	-	0.0	-
PMGD HP Pehui	0.0	0.0	-
PMGD HP Pichilonco	21.6	25.9	+19.82 %
PMGD HP Picoltué	-	0.0	-
PMGD HP Puclaro	14.4	12.2	-15.28 %
PMGD HP Purísima	9.6	6.9	-27.64 %
PMGD HP Quillaileo	0.0	0.0	-
PMGD HP Reca	31.2	40.3	+29.17 %
PMGD HP Roblería	62.4	20.7	-66.86 %
PMGD HP Río Mulchén	4.8	0.0	-100.00 %
PMGD HP Río Trueno	64.8	87.7	+35.29 %
PMGD HP Santa Elena	0.0	23.2	-
PMGD HP Santa Isabel	16.8	6.7	-60.03 %
PMGD HP Santa Rosa	12.0	12.0	-0.14 %
PMGD HP Sauce Andes	2.4	6.7	+177.39 %
PMGD HP Trailelfú	31.2	55.7	+78.57 %
PMGD HP Tranquil	55.2	70.8	+28.26 %
PMGD HP Triful Triful	4.8	0.0	-100.00 %
PMGD PE El Arrebol	82.2	0.0	-100.00 %
PMGD PE El Nogal	37.6	114.7	+205.34 %
PMGD PE Huajache	60.8	69.9	+15.04 %
PMGD PE Las Peñas	48.3	0.0	-100.00 %
PMGD PE Lebu III	51.0	15.0	-70.67 %
PMGD PE Raki	94.2	18.6	-80.29 %
PMGD PE Ucuquer	22.9	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Abastible Concon	0.0	0.0	-
PMGD PFV Albor Solar	26.1	51.1	+96.06 %
PMGD PFV Alcaldesa	35.2	64.6	+83.67 %
PMGD PFV Alcon Solar	16.8	70.6	+320.49 %
PMGD PFV Alhué	5.2	20.2	+288.38 %
PMGD PFV Alicahue	28.7	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Alto Solar	21.9	2.0	-90.82 %
PMGD PFV Altos de Til Til	13.9	9.3	-33.38 %
PMGD PFV Altos del Paico	0.0	-	-
PMGD PFV Alturas de Ovalle	33.3	22.9	-31.05 %
PMGD PFV Amparo del Sol	24.2	28.4	+17.23 %
PMGD PFV Anakena	62.5	65.2	+4.24 %
PMGD PFV Antonia	2.4	14.9	+514.38 %
PMGD PFV Argomedo	7.4	34.8	+372.65 %
PMGD PFV Arica	-	33.2	-

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Nihue	3.3	15.4	+358.56 %
PMGD PFV Norte Chico	16.5	5.1	-69.21 %
PMGD PFV Ocoa	19.0	12.2	-35.79 %
PMGD PFV Olivia	15.8	25.4	+60.24 %
PMGD PFV Olivier	13.6	19.2	+41.00 %
PMGD PFV Olivillo	5.9	23.2	+290.34 %
PMGD PFV Orion	13.8	24.1	+74.49 %
PMGD PFV Ovalle Norte	46.0	77.1	+67.45 %
PMGD PFV Ovejería	70.1	59.7	-14.91 %
PMGD PFV PAS1	57.3	79.4	+38.55 %
PMGD PFV PSF El Peral	0.0	0.0	-
PMGD PFV PSF Horizonte	4.2	32.1	+663.09 %
PMGD PFV Pachira	0.0	87.0	-
PMGD PFV Paine	53.3	94.9	+77.94 %
PMGD PFV Palto Sunlight	6.2	20.4	+230.47 %
PMGD PFV Pama	0.0	0.0	-
PMGD PFV Panguilemo Aerop.	9.6	52.4	+447.72 %
PMGD PFV Panquehue II	34.7	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Paraguay	60.7	63.8	+5.09 %
PMGD PFV Paranal	0.0	25.7	+667870.79 %
PMGD PFV Parque Bicentenario	8.9	29.7	+234.45 %
PMGD PFV Parque Curicura	7.1	54.1	+659.40 %
PMGD PFV Parque El Olivar	62.5	96.1	+53.84 %
PMGD PFV Parque Jotabeche	28.2	38.2	+35.54 %
PMGD PFV Parque La Colonia	6.2	36.5	+484.88 %
PMGD PFV Parque La Travesía	7.5	11.7	+55.78 %
PMGD PFV Parque Nancagua	6.4	32.5	+405.33 %
PMGD PFV Parque PVP Itihue	39.5	96.4	+144.43 %
PMGD PFV Parque San Javier	9.6	58.1	+505.45 %
PMGD PFV Parque Santa Fe	73.4	72.8	-0.86 %
PMGD PFV Parque Valparaiso	16.2	54.5	+237.31 %
PMGD PFV Pastrán	60.6	93.9	+54.93 %
PMGD PFV Patricia Del Verano	8.6	34.5	+301.50 %
PMGD PFV Pedreros	23.5	29.2	+24.04 %
PMGD PFV Pegasus	13.7	31.6	+130.13 %
PMGD PFV Pellin	-	4.1	-
PMGD PFV Pelumpen	1.8	5.1	+188.71 %
PMGD PFV Penaflor	0.0	24.4	+60254.00 %
PMGD PFV Pencahue Este	5.9	25.0	+327.44 %
PMGD PFV Pepa	74.0	20.8	-71.92 %
PMGD PFV Pequen	2.3	20.4	+796.75 %
PMGD PFV Peralillo	9.7	6.3	-35.57 %
PMGD PFV Pica	1.5	2.3	+52.98 %
PMGD PFV Pichon	5.6	10.9	+93.18 %
PMGD PFV Picunche	6.7	35.3	+424.27 %
PMGD PFV Piduco	5.2	29.3	+462.17 %
PMGD PFV Pilpilen	22.6	21.6	-4.41 %
PMGD PFV Piquero	8.1	37.1	+357.94 %
PMGD PFV Pirque	17.2	14.3	-16.86 %
PMGD PFV Pitotoy	2.2	11.2	+418.08 %
PMGD PFV Pitra	3.4	15.6	+360.90 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Ariztía	5.0	6.5	+31.09 %	PMGD PFV Placilla	0.0	32.0	-
PMGD PFV Armazones	0.8	50.0	+6558.28 %	PMGD PFV Playerito	10.6	29.2	+174.88 %
PMGD PFV Aromo del Verano	3.6	11.2	+208.66 %	PMGD PFV Playero	10.6	29.3	+175.90 %
PMGD PFV Astillas	69.9	98.1	+40.35 %	PMGD PFV Playeron	11.5	30.0	+161.05 %
PMGD PFV Avel Solar	52.5	96.0	+82.98 %	PMGD PFV Plomo Verano	3.7	6.6	+76.14 %
PMGD PFV Aviles	9.4	28.0	+199.21 %	PMGD PFV Población	20.7	13.7	-33.67 %
PMGD PFV Ayla	12.2	38.7	+218.18 %	PMGD PFV Portezuelo	21.6	12.6	-41.76 %
PMGD PFV Bellavista	35.4	47.7	+34.90 %	PMGD PFV Pretty Field	10.0	19.4	+92.66 %
PMGD PFV Bellavista	22.7	21.3	-6.07 %	PMGD PFV Puangue	4.6	16.6	+258.21 %
PMGD PFV Berrueco	51.1	100.8	+97.24 %	PMGD PFV Pueblo Seco	48.4	94.3	+94.84 %
PMGD PFV Bulnes Barones	17.0	31.4	+84.49 %	PMGD PFV Puelche	15.9	29.2	+84.18 %
PMGD PFV Bérghamo	2.6	19.8	+648.16 %	PMGD PFV Puente Solar	3.7	6.7	+78.53 %
PMGD PFV Cabildo Sunlight	20.7	28.2	+36.04 %	PMGD PFV Pullalli	19.9	9.1	-54.22 %
PMGD PFV Cabilsol	12.0	7.1	-40.67 %	PMGD PFV Punta Baja	16.1	20.2	+25.71 %
PMGD PFV Cabrero	50.8	91.6	+80.22 %	PMGD PFV Queltehue	2.6	14.1	+434.59 %
PMGD PFV Cachiyuyo II	77.0	89.0	+15.64 %	PMGD PFV Quemados	0.0	0.0	-
PMGD PFV Caimi	0.0	0.5	+37370.16 %	PMGD PFV Quetena	47.3	88.3	+86.64 %
PMGD PFV Calama	94.1	67.0	-28.82 %	PMGD PFV Quillay	3.0	12.8	+323.12 %
PMGD PFV Calle Larga	24.1	24.6	+2.24 %	PMGD PFV Quinantu	72.2	76.9	+6.44 %
PMGD PFV Candelaria Solar	2.3	10.3	+355.88 %	PMGD PFV Quinta	16.9	15.6	-7.69 %
PMGD PFV Canelillo	9.9	19.7	+99.38 %	PMGD PFV RDCL SAN	6.5	25.1	+287.25 %
PMGD PFV Canesa	24.3	27.2	+11.89 %	PMGD PFV REN	0.0	0.5	-
PMGD PFV Cantera	4.1	15.0	+270.46 %	PMGD PFV RLA	19.7	13.2	-32.89 %
PMGD PFV Cantillana	7.1	31.6	+347.12 %	PMGD PFV Ranguil	5.1	20.8	+305.90 %
PMGD PFV Caracoles	0.0	21.1	-	PMGD PFV Ratulemus	7.9	30.7	+285.83 %
PMGD PFV Casabermeja	7.5	18.9	+153.53 %	PMGD PFV Rauquen	6.0	53.1	+784.81 %
PMGD PFV Casuto	22.1	20.8	-5.70 %	PMGD PFV Recoleta	45.0	64.6	+43.57 %
PMGD PFV Catemu	15.4	18.1	+17.34 %	PMGD PFV Rengo	-	4.7	-
PMGD PFV Catán	23.4	22.1	-5.68 %	PMGD PFV Rexner	11.9	24.0	+102.64 %
PMGD PFV Cauquenes	11.4	5.6	-50.41 %	PMGD PFV Rimini	11.5	50.2	+336.04 %
PMGD PFV Chacabuco	86.4	75.6	-12.53 %	PMGD PFV Rinconada	6.2	34.4	+455.33 %
PMGD PFV Chalinga	15.2	28.1	+85.53 %	PMGD PFV Rinconada Alcones	19.6	78.3	+298.58 %
PMGD PFV Champa	5.6	8.8	+55.01 %	PMGD PFV Rinconada Norte	15.2	29.3	+93.03 %
PMGD PFV Chancon	11.5	6.8	-40.52 %	PMGD PFV Rodeo	5.4	23.9	+340.18 %
PMGD PFV Chilener	-	0.3	-	PMGD PFV Romeria	5.8	38.0	+549.64 %
PMGD PFV Chimbarongo	14.2	6.7	-53.03 %	PMGD PFV Rosario	0.0	8.5	-
PMGD PFV Chuchifí	16.0	22.1	+38.37 %	PMGD PFV Rovián	45.5	28.5	-37.45 %
PMGD PFV Cipres	12.8	45.4	+254.76 %	PMGD PFV Río Peuco	2.3	11.2	+384.34 %
PMGD PFV Citrino	18.0	5.9	-67.22 %	PMGD PFV SDSI	15.6	29.0	+86.13 %
PMGD PFV Ckilir	70.0	2.3	-96.78 %	PMGD PFV SLK CB Nueve	12.8	25.7	+101.47 %
PMGD PFV Clementina	19.7	37.7	+91.05 %	PMGD PFV Salerno Solar	4.9	15.3	+213.63 %
PMGD PFV Cocharcas	13.4	28.9	+116.33 %	PMGD PFV Samo Bajo	11.0	18.8	+70.43 %
PMGD PFV Cocinillas	11.2	28.7	+156.92 %	PMGD PFV San Antonio	13.6	43.7	+222.22 %
PMGD PFV Coinco	-	0.9	-	PMGD PFV San Camilo	2.8	20.5	+619.68 %
PMGD PFV Colchagua	3.3	18.1	+453.82 %	PMGD PFV San Carlos	6.7	22.0	+227.90 %
PMGD PFV Colina	40.9	47.0	+14.88 %	PMGD PFV San Emilio I	1.6	15.8	+916.37 %
PMGD PFV Coltauco Almendro	3.9	3.9	+1.09 %	PMGD PFV San Francisco	22.8	20.0	-12.19 %
PMGD PFV Condor Chepica	0.0	0.0	-	PMGD PFV San Isidro	14.7	12.3	-16.19 %
PMGD PFV Condor Pelvin	0.0	6.3	-	PMGD PFV San José II	14.7	35.7	+143.14 %
PMGD PFV Condor Petorca	6.7	9.4	+40.63 %	PMGD PFV San Pedro	18.6	12.0	-35.65 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Cordillerilla	10.3	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Cortijo	57.8	80.9	+39.86 %
PMGD PFV Covadonga	71.4	80.0	+12.15 %
PMGD PFV Coyunche	16.3	31.5	+93.21 %
PMGD PFV Crucero	24.9	10.0	-60.04 %
PMGD PFV Cruz	12.0	28.3	+136.12 %
PMGD PFV Curacavi	4.4	5.3	+21.58 %
PMGD PFV Cuz Cuz	16.6	16.3	-1.80 %
PMGD PFV Dadinco	16.5	34.1	+107.23 %
PMGD PFV Darlin	59.8	23.8	-60.13 %
PMGD PFV Diego de Almagro	60.5	86.0	+42.15 %
PMGD PFV Don Andrónico	2.8	10.5	+274.88 %
PMGD PFV Don Enrique	41.2	101.2	+145.61 %
PMGD PFV Don Eugenio	16.9	1.2	-93.13 %
PMGD PFV Don Jorge	4.4	21.1	+378.52 %
PMGD PFV Don Mariano	1.9	10.0	+438.22 %
PMGD PFV Don Martín	13.3	28.0	+110.54 %
PMGD PFV Don Matías	-	0.0	-
PMGD PFV Don Rodrigo	5.8	47.2	+717.33 %
PMGD PFV Doña Igna	0.0	4.5	+17156.76 %
PMGD PFV Doñihue	32.6	33.5	+2.79 %
PMGD PFV Duqueco Solar	55.5	102.6	+84.76 %
PMGD PFV Eclipse	79.7	37.6	-52.81 %
PMGD PFV El Boco	29.7	21.7	-26.87 %
PMGD PFV El Castaño	6.8	38.0	+455.38 %
PMGD PFV El Cernicalo	14.8	16.3	+9.95 %
PMGD PFV El Cernicalo II	14.8	15.2	+2.60 %
PMGD PFV El Chercan	0.0	10.5	-
PMGD PFV El Chincol	29.6	11.2	-62.33 %
PMGD PFV El Chucao	8.9	27.9	+212.71 %
PMGD PFV El Cóndor	0.9	5.1	+480.81 %
PMGD PFV El Divisadero	22.7	31.4	+38.27 %
PMGD PFV El Estero	0.0	0.0	-
PMGD PFV El Flamenco	9.8	66.0	+575.62 %
PMGD PFV El Gaviotín	49.2	80.8	+64.10 %
PMGD PFV El Huaso	7.8	23.7	+202.81 %
PMGD PFV El Ingenio	11.1	21.4	+92.44 %
PMGD PFV El Laurel	1.9	22.3	+1051.84 %
PMGD PFV El Litre	24.0	51.5	+114.96 %
PMGD PFV El Monte	2.7	8.1	+196.13 %
PMGD PFV El Palquí	-	0.0	-
PMGD PFV El Picurio	18.8	15.0	-20.21 %
PMGD PFV El Pilpen	22.3	13.3	-40.58 %
PMGD PFV El Pítio	26.5	28.1	+6.08 %
PMGD PFV El Piuquen	17.8	33.6	+88.36 %
PMGD PFV El Queltehue	23.7	13.0	-45.32 %
PMGD PFV El Quemado	28.8	16.8	-41.53 %
PMGD PFV El Queule	47.1	15.1	-67.96 %
PMGD PFV El Rayador	0.0	63.1	-
PMGD PFV El Reconquistador	0.0	0.0	-

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV San Ramiro	79.4	40.4	-49.16 %
PMGD PFV Santa Adriana	19.2	9.4	-50.99 %
PMGD PFV Santa Amelia	2.2	16.9	+678.80 %
PMGD PFV Santa Carolina	1.3	11.9	+828.12 %
PMGD PFV Santa Cecilia	14.1	13.6	-3.62 %
PMGD PFV Santa Clara	11.8	22.7	+93.47 %
PMGD PFV Santa Cruz	14.9	58.1	+289.30 %
PMGD PFV Santa Elizabeth	5.2	40.4	+669.49 %
PMGD PFV Santa Emilia	0.0	0.0	-
PMGD PFV Santa Ester	12.3	24.6	+99.35 %
PMGD PFV Santa Francisca	27.4	44.7	+63.51 %
PMGD PFV Santa Inés	9.2	17.2	+85.91 %
PMGD PFV Santa Julia	12.0	12.5	+4.25 %
PMGD PFV Santa Laura	15.2	13.0	-14.54 %
PMGD PFV Santa Lucía	0.0	53.9	-
PMGD PFV Santa Luisa	11.8	13.8	+16.72 %
PMGD PFV Santa Margarita	3.6	17.0	+368.73 %
PMGD PFV Santa Rita	11.9	8.2	-30.84 %
PMGD PFV Santuario	26.4	25.6	-3.03 %
PMGD PFV Saturno Norte	4.1	18.0	+335.65 %
PMGD PFV Siete Colores	0.0	29.5	+260733.49 %
PMGD PFV Sol de Septiembre	19.5	37.0	+90.34 %
PMGD PFV Sol del Norte	19.0	21.5	+13.17 %
PMGD PFV SolarPark V. A.	0.0	0.0	-
PMGD PFV Sunhunter	61.1	97.8	+60.10 %
PMGD PFV Talca	11.8	81.4	+591.93 %
PMGD PFV Talhuén	22.7	26.7	+17.44 %
PMGD PFV Tallado	66.9	62.6	-6.44 %
PMGD PFV Tamarugo	15.4	23.2	+50.25 %
PMGD PFV Tambo Real	18.8	18.3	-2.90 %
PMGD PFV Taranto	8.3	36.4	+340.44 %
PMGD PFV Techos de Altamira	0.8	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Tierra	0.0	0.0	-
PMGD PFV Tijeral	-	9.0	-
PMGD PFV Til Til	17.3	14.7	-15.42 %
PMGD PFV Torino	2.0	22.7	+1053.17 %
PMGD PFV Tortolas del Verano	12.0	23.4	+95.47 %
PMGD PFV Trebal	4.4	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Trebo	2.0	14.8	+646.71 %
PMGD PFV Trica-Dos	18.3	24.1	+31.80 %
PMGD PFV Trichue II	59.0	22.9	-61.22 %
PMGD PFV Trinidad	3.8	15.2	+301.86 %
PMGD PFV Tucuruere	23.8	26.3	+10.46 %
PMGD PFV UTFSM V. Valdés	0.0	0.3	-
PMGD PFV UTFSM Vitacura	0.0	0.0	-
PMGD PFV UTFSM Viña	0.0	0.5	-
PMGD PFV Valle Este II	64.1	76.6	+19.60 %
PMGD PFV Valle Oeste II	57.3	69.3	+20.90 %
PMGD PFV Valle de la Luna II	20.8	12.8	-38.70 %
PMGD PFV Ventisquero	-	42.5	-

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV El Resplandor	15.6	30.7	+97.38 %	PMGD PFV Venturada	45.6	99.2	+117.39 %
PMGD PFV El Roble	67.9	41.3	-39.15 %	PMGD PFV Vicente	3.7	11.7	+214.24 %
PMGD PFV El Romeral	6.9	34.1	+391.94 %	PMGD PFV Victoria	50.2	74.4	+48.21 %
PMGD PFV El Salitral	19.4	32.9	+69.34 %	PMGD PFV Villa Alegre	10.8	54.1	+401.11 %
PMGD PFV El Sauce	19.2	16.4	-14.84 %	PMGD PFV Villa Cruz	20.6	26.5	+28.74 %
PMGD PFV El Sharon	3.0	12.3	+315.46 %	PMGD PFV Villa Moscoso	2.1	8.9	+319.44 %
PMGD PFV El Tiuque	1.7	10.2	+483.06 %	PMGD PFV Villa Prat	2.2	10.2	+354.76 %
PMGD PFV El Trigal	48.1	48.2	+0.08 %	PMGD PFV Villa Seca	0.0	13.3	-
PMGD PFV El Zorzal	4.1	23.3	+466.57 %	PMGD PFV Villa Solar	4.7	21.7	+359.37 %
PMGD PFV Encino	1.2	11.0	+818.53 %	PMGD PFV Violeta	0.0	0.0	-
PMGD PFV Encon	67.7	74.7	+10.40 %	PMGD PFV Vituco 2B	3.8	14.6	+282.75 %
PMGD PFV Erinome	5.0	26.3	+426.49 %	PMGD PFV Yahutela	0.0	33.4	-
PMGD PFV Escorial del Verano	13.0	25.5	+96.04 %	PMGD PFV Ñilhue	5.3	6.7	+27.05 %
PMGD PFV Esfena	0.0	0.0	-	PMGD PFV Ñiquén	28.1	27.7	-1.32 %
PMGD PFV Esperanza	0.6	0.0	-100.00 %	PMGD TER Aggreko 01	-	0.0	-
PMGD PFV Faramalla	2.6	11.5	+343.60 %	PMGD TER Agni	-	0.0	-
PMGD PFV Fardela Negra	3.9	15.4	+297.20 %	PMGD TER Alerce	-	0.0	-
PMGD PFV Filomena	10.7	23.2	+115.97 %	PMGD TER Almendrado	-	0.0	-
PMGD PFV Florencia Solar	12.7	34.2	+169.06 %	PMGD TER Ancalí	-	0.0	-
PMGD PFV Foster	2.6	11.0	+319.46 %	PMGD TER Aromos	-	0.0	-
PMGD PFV Fotovolt	0.0	0.0	-	PMGD TER Berlioz	-	0.0	-
PMGD PFV Francisco	20.6	11.4	-44.81 %	PMGD TER Bio Cruz	-	0.0	-
PMGD PFV Fulgor	15.5	22.6	+45.09 %	PMGD TER Bluegate	-	0.0	-
PMGD PFV GR Lemu	9.7	35.3	+263.79 %	PMGD TER Boldos	-	0.0	-
PMGD PFV GR Peumo	8.4	42.1	+400.56 %	PMGD TER Calafate	-	0.0	-
PMGD PFV GR Pitao	64.5	66.4	+2.87 %	PMGD TER Calfuco	-	0.0	-
PMGD PFV GR Rauli	6.6	53.3	+712.20 %	PMGD TER Camping	-	0.0	-
PMGD PFV GR Santa Rosa	4.0	0.0	-100.00 %	PMGD TER Casablanca	-	0.0	-
PMGD PFV Gabardo del Verano	1.9	5.5	+190.30 %	PMGD TER Casablanca II	-	0.0	-
PMGD PFV Gabriela	60.4	97.1	+60.68 %	PMGD TER Cañete	-	0.0	-
PMGD PFV Girasoles	3.1	5.2	+66.96 %	PMGD TER Chile	-	0.0	-
PMGD PFV Granada	71.1	0.0	-100.00 %	PMGD TER Chillan	-	0.0	-
PMGD PFV Granate	61.2	85.7	+39.86 %	PMGD TER Chorrillos	-	0.0	-
PMGD PFV Guadalaio	23.1	19.5	-15.71 %	PMGD TER Chufkén	-	0.0	-
PMGD PFV Guadalupe	25.4	36.5	+43.77 %	PMGD TER Ciruelillo	-	0.0	-
PMGD PFV Guanaco Solar	53.3	24.2	-54.66 %	PMGD TER Coelemu	-	26.7	-
PMGD PFV Guarana	2.8	11.4	+309.52 %	PMGD TER Conchalí	-	0.0	-
PMGD PFV Helios	8.7	24.4	+180.19 %	PMGD TER Contulmo	-	0.0	-
PMGD PFV Homero	20.3	11.0	-45.71 %	PMGD TER Copiulemu	-	0.0	-
PMGD PFV Hormiga	12.2	11.5	-5.09 %	PMGD TER Cortés	-	0.0	-
PMGD PFV Hornitos	1.7	0.7	-58.22 %	PMGD TER Curacautín	-	0.0	-
PMGD PFV Huape	15.5	29.0	+86.80 %	PMGD TER Curauma	-	0.0	-
PMGD PFV Huaquelon	47.5	90.7	+91.16 %	PMGD TER Dagoberto	-	0.0	-
PMGD PFV ICB	0.0	0.0	-	PMGD TER Deuco	-	0.0	-
PMGD PFV Idahue del Verano	2.8	8.7	+211.53 %	PMGD TER Diesel Cerezo	-	0.0	-
PMGD PFV Illapel 5X	29.6	28.5	-3.61 %	PMGD TER Diesel Coya	-	0.0	-
PMGD PFV Independencia	7.6	10.2	+33.67 %	PMGD TER Don Pedro	-	0.0	-
PMGD PFV Itahue Solar	3.6	24.0	+562.30 %	PMGD TER Doña Javiera	-	0.0	-
PMGD PFV Jahuel	23.7	54.8	+131.65 %	PMGD TER Egido	-	0.0	-
PMGD PFV Jardin Solar Petorca	0.0	0.0	-	PMGD TER El Campesino	-	0.9	-

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Jaururo	17.8	10.1	-43.26 %
PMGD PFV Javiera Carrera	10.6	28.3	+168.17 %
PMGD PFV José Soler Mallafré	0.9	6.2	+567.99 %
PMGD PFV Kaufmann	0.0	0.0	-
PMGD PFV Konda	23.6	21.3	-9.75 %
PMGD PFV La Acacia	47.9	20.0	-58.29 %
PMGD PFV La Blanquina	8.0	29.8	+271.09 %
PMGD PFV La Chapeana	15.5	0.0	-100.00 %
PMGD PFV La Chimba Bis	11.9	19.1	+59.77 %
PMGD PFV La Esperanza II	64.7	0.0	-100.00 %
PMGD PFV La Estancia	2.5	14.9	+504.71 %
PMGD PFV La Foresta	5.6	24.8	+343.52 %
PMGD PFV La Frontera	34.5	30.3	-12.24 %
PMGD PFV La Gamboina	4.8	21.2	+344.97 %
PMGD PFV La Lajuela	46.0	35.1	-23.72 %
PMGD PFV La Ligua	18.6	8.6	-53.66 %
PMGD PFV La Manga	25.2	9.7	-61.53 %
PMGD PFV La Muralla	2.1	13.5	+538.10 %
PMGD PFV La Palma Solar	53.2	104.1	+95.83 %
PMGD PFV La Victoria	39.7	93.1	+134.66 %
PMGD PFV Lagunilla	16.4	16.8	+2.21 %
PMGD PFV Las Arboledas	0.0	2.3	-
PMGD PFV Las Cabras	2.9	10.3	+253.62 %
PMGD PFV Las Cachañas	7.1	40.5	+466.28 %
PMGD PFV Las Catitas	14.1	41.2	+193.01 %
PMGD PFV Las Chacras	19.5	17.9	-8.26 %
PMGD PFV Las Codornices	25.9	34.5	+33.24 %
PMGD PFV Las Lechuzas	25.9	28.5	+9.85 %
PMGD PFV Las Majadas	59.3	97.8	+64.89 %
PMGD PFV Las Mercedes	2.0	10.5	+422.25 %
PMGD PFV Las Mollacas	15.5	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Las Palmas Verano	3.5	17.4	+394.09 %
PMGD PFV Las Palomas	32.6	33.1	+1.32 %
PMGD PFV Las Perdices	21.1	26.6	+26.26 %
PMGD PFV Las Rojas	22.6	22.1	-2.39 %
PMGD PFV Las Taguas	0.0	0.0	-
PMGD PFV Las Tencas	7.6	8.2	+8.94 %
PMGD PFV Las Terrazas	25.9	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Las Torcazas	5.8	16.3	+180.58 %
PMGD PFV Las Tortolas	9.6	22.5	+134.76 %
PMGD PFV Las Turcas	20.7	12.2	-41.11 %
PMGD PFV Lima	0.0	0.0	-
PMGD PFV Linares	0.0	45.5	-
PMGD PFV Lingue	1.8	10.1	+452.64 %
PMGD PFV Lipangue	20.7	10.0	-51.55 %
PMGD PFV Liquidambar	32.1	52.3	+63.05 %
PMGD PFV Lirio del Campo	3.4	12.4	+263.01 %
PMGD PFV Litoral Sunlight	0.0	0.0	-
PMGD PFV Llanos de Potroso	14.5	41.9	+187.79 %
PMGD PFV Llay Llay	25.9	84.9	+227.21 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD TER El Canelo	-	0.0	-
PMGD TER El Faro	-	0.0	-
PMGD TER El Jardín	-	0.0	-
PMGD TER El Molle	-	52.9	-
PMGD TER El Nogal	-	0.0	-
PMGD TER Ermitaño	-	0.0	-
PMGD TER Estancilla	-	0.0	-
PMGD TER Estandartes	-	0.0	-
PMGD TER Etersol	-	0.0	-
PMGD TER Gami	-	0.0	-
PMGD TER HBS	-	0.0	-
PMGD TER HBS GNL	-	0.0	-
PMGD TER La Gloria-21	-	0.0	-
PMGD TER Lagunitas	-	0.0	-
PMGD TER Las Dalias	-	0.0	-
PMGD TER Las Pampas	-	0.0	-
PMGD TER Lebu	-	0.0	-
PMGD TER Lepanto	-	0.0	-
PMGD TER Lipigas Concón	-	0.0	-
PMGD TER Lomas Coloradas	-	22.2	-
PMGD TER Lonquimay	-	0.0	-
PMGD TER Los Pinos	-	51.1	-
PMGD TER Los Sauces	-	0.0	-
PMGD TER Los Álamos	-	0.0	-
PMGD TER Louisiana Pacific	-	0.0	-
PMGD TER Louisiana Pacific II	-	0.0	-
PMGD TER Mimbre	-	0.0	-
PMGD TER Monte Patria	-	0.0	-
PMGD TER Multiexport	-	0.0	-
PMGD TER Multiexport II	-	0.1	-
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	-	0.2	-
PMGD TER Punitaqui	-	0.0	-
PMGD TER Quitralman	-	0.0	-
PMGD TER Ramadilla	-	0.0	-
PMGD TER Rapaco	-	0.0	-
PMGD TER Raso Power	-	1.5	-
PMGD TER Rey	-	0.0	-
PMGD TER Río Azul	-	0.0	-
PMGD TER Salmofood	-	0.0	-
PMGD TER Santa Irene	-	0.0	-
PMGD TER Sepultura	-	0.0	-
PMGD TER Tamm	-	0.0	-
PMGD TER Tapihue	-	0.0	-
PMGD TER Tigre	-	0.0	-

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Lo Boza	1.8	2.8	+49.07 %
PMGD PFV Lo Chacón	3.5	11.6	+229.89 %
PMGD PFV Lo Miguel	-	22.9	-
PMGD PFV Lo Miranda	27.4	23.1	-15.84 %
PMGD PFV Lo Sierra	2.5	10.1	+296.69 %
PMGD PFV Lockma	33.8	47.0	+39.16 %
PMGD PFV Loica	5.6	25.3	+349.32 %
PMGD PFV Lomas Coloradas	15.1	0.0	-100.00 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD TER Tirúa	-	0.0	-
PMGD TER Tomaval	-	0.0	-
PMGD TER Trebal Mapocho	-	7.3	-
PMGD TER TrongolCuranilahue	-	4.0	-
PMGD TER Yumbel	-	0.0	-
PMGD TER Zapallar	-	0.0	-
PMGD TER Zofri	-	0.0	-
Total	9497.9	13997.6	+47.38 %

Abreviaturas:

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

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

JUSTIFICACIÓN DE PRINCIPALES DESVIACIONES (*)

HE Angostura	Menor generación real por control Cota.
HP Curillinque	Menor generación real por control Cota.
PE Cabo Leones 2	Menor generación real por prorrata de costo cero.
PE La Cabaña	Generación en prueba de Puesta en Servicio.
PFV Campos del Sol	Mayor generación real por mayor radiación Solar.
PFV Domeyko	Menor generación real por prorrata de costo cero.
PFV Meseta de los Andes	Generación en prueba de Puesta en Servicio.
PFV Río Escondido	Menor generación real por prorrata de costo cero.
PFV Sol del Desierto	Menor generación real por prorrata de costo cero.
TER Atacama 1 GNL	Mayor generación real por disponibilidad de GNL.
TER San Isidro II Gas Arg	Mayor generación real por disponibilidad de gas Argentino.
TER Tocopilla-U16 Gas Arg	GNP por Control Transferencia y disponibilidad de gas Argentino.

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

ESTADO DE LAS CENTRALES

3.1. Desconexión Forzada

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
CSP Cerro Dominador	0.0	Indisponible. Causa informada: Inspección y reparación de rotura de tubería correspondiente al generador de vapor. Condiciones requeridas, según SDCF 2023045296.
HP La Confluencia	0.0	Indisponible. Causa informada: Recuperación de servicios auxiliares dañados por fenómeno atmosférico, según SDCF 2023058589.
HP La Higuera	0.0	Indisponible. Causa informada: Desconexión por proceso de recuperación conexión obra hidráulica producto del fenómeno atmosférico, según SDCF 2023058588
HP Las Lajas	0.0	U-1 y U-2 Indisponibles. Causa informada: Realizar monitoreos de condición túnel por variaciones anormales de presión, según SDCF 2023012242 - 2023012244.
TER Kelar GNL	35.0	C. Kelar TV indisponible. Causa informada: Sobrecorriente en generador de la turbina de vapor, según IF 2023004240. TG-2 con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Desconexión de la barra Kelar 220 kV BP2 para realización de inspección y pruebas eléctricas en interruptor de maquina TV

3.2. Limitación Forzada

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
PE Los Olmos	81.4	Limitada a 89.84 MW según IL 2023001193.
PE Sarco	90.0	Limitada a 153 MW. Apertura de interruptor 52E4 asociado al cto 4 por actuación de protección, fuera de servicio aerogeneradores 59, 61, 62, 71, y 75
PE Sierra Gorda Este	97.0	Limitada a 110 MW, según IL 2023001273.
PFV Atacama Solar II	77.0	Limitada a 131 MW. Causa informada: Desconexión forzada del interruptor 52E13 afectando el circuito 7, según IL 2023001605.
PFV Guanchoi	97.0	Limitado en 380 MW. Causa informada: Desconectar circuito N° 15 por ruidos extraños en cabina cabecera, según IL 2023001730.
PFV Santa Isabel	71.0	Limitada a 120 MW. Causa informada: En proceso de normalización, posterior a evento de falla en transformador principal, según IL 2023001581.
TER Atacama 1 Diésel	0.0	TG1A limitada, disponible para generar solamente con gas, según IL 2023001495.
TER Atacama 2 GNL	91.0	TG2B limitada en 65 MW. Causa informada: Fuga de gases calientes, máxima generación del ciclo 273 MW, según IL 2023001662.
TER Guacolda 1	95.0	Limitada a 146 MW. Causa informada: Máxima apertura de válvula de turbina, según IL 2023001631
TER Guacolda 2	96.3	Limitada a 142 MW. Causa informada: Máxima apertura de válvula de turbina (TMD), según IL 2023001701.
TER Mejillones-CTM2	85.0	Limitada en 136 MW. Causa informada: Evaluación del comportamiento de la caldera, según IL 2023000357.

3.3. Mantenimiento Mayor

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
HE Rapel	80.0	Mantenimiento mayor.
TER Candelaria 2 Diésel	0.0	Mantenimiento mayor.
TER Candelaria 2 Gas Arg	0.0	Mantenimiento mayor.
TER Candelaria 2 GNL	0.0	Mantenimiento mayor.
TER Cochrane-CCH2	0.0	Mantenimiento mayor.
TER Guacolda 3	0.0	Mantenimiento mayor.
TER Los Vientos GNL	0.0	Mantenimiento mayor.
TER Mejillones-CTA	0.0	Mantenimiento mayor.

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
TER Mejillones-CTM3 GNL	0.0	Mantenimiento mayor.
TER Nehuenco I GNL	0.0	Mantenimiento mayor.
TER Olivos	0.0	Mantenimiento mayor.
TER Santa María	0.0	Mantenimiento mayor.
TER Termopacífico	0.0	Mantenimiento mayor.

3.4. Prueba de Puesta en Servicio

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
PE La Cabaña	0.0	En período de puesta en servicio.
PFV El Manzano	0.0	En periodo de puesta en servicio.
PFV Las Salinas	0.0	En período de puesta en servicio.
PFV Meseta de los Andes	0.0	En período de puesta en servicio.
PFV Willka	0.0	En período de puesta en servicio.
TER Arauco MAPA	0.0	En periodo de puesta en servicio.

3.5. Restricción Operativa

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
HE Canutillar	100.0	Limitada.Causa informada: Se requiere mantener la Central en servicio con generación de 160 MW por cota de alarma 240.00 m.s.n.m. para control de crecidas, según IL 2023001717
HE Colbún	100.0	limitada a plena carga y no puede realizar SSCC. Causa informada: Ante evento meteorológico próximo, en que se observan incrementos de caudales para el fin de semana y consecuentemente vertimientos en el embalse Colbún, se requiere suspender la participación de central Colbún en SSCC y prorrateos de generación en el sistema, según IL 2023001732.
TER Norgener-NTO1	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-NTO2	100.0	Limitada. Causa informada: Por recomendación del fabricante post mantenimiento mayor para partidas frías la puesta en servicio es de 30 horas, según IL 2023001479.
TER Tocopilla-U16 Diesel	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 2023001632
TER Tocopilla-U16 Gas Arg	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 2023001632
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 2023001632

4.1. Observaciones

Hora	Centro de Control	Observación
00:00	CDC	Cs. PFV El Manzano, PFV Las Salinas, PFV Loma Los Colorados, PE Lebu (ampliación de 6,5 a 10 MW), Dos Valles, El Pinar U-1, Cogeneradora Mapa, PFV Meseta de los Andes, PFV Elena, PFV Willka, PE La Cabaña y PFV El Manzano continúan en período de puesta en servicio.
00:00	Enel Generación	C. Rapel se declara en condición de vertimiento con cota 268.65 m.s.n.m. y un gasto de 450 MWh.
00:00	Río Colorado	C. Embalse Ancoa limitada a 17,2 MW. Causa informada: Convenios suscritos y actualmente vigentes con los regantes usuarios del Embalse Ancoa, según IL 2023001752. Cancelada IL 2023001751.
00:01	Enor Chile	Línea de 110 kV Estación de Bombeo Sierra Gorda 1 - Estación de Bombeo Sierra Gorda 2 cerrada y cancelado IF 2023004520.
00:01	Enor Chile	Línea de 220 kV Angamos - Estación de Bombeo Sierra Gorda 1 cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso SDCF 2023103581.
00:11	Transec	S/E Lagunas Banco Condensador N° 2 cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso SDCF 2023103564.
00:11	Transec	S/E Lagunas Barra 220 kV N° 2 cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso SDCF 2023103562.
00:11	Minera TEK	S/E Lagunas Interruptores J13 - J15 cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso SDCF 2023103571.
00:11	Transec	S/E Lagunas Interruptores J1 - J6 - JS cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso SDCF 2023103563.
04:50	Celeoredes	S/E Mulchén con limitación. Causa informada: Pérdida de la fuente principal de SS/AA Mulchén, debido a falla en la red de media tensión. Los SS/AA quedan alimentados por medio del grupo electrógeno, según IL 2023001755.
07:25	STM	S/E Santa Marta TR-2 de 110/23.5/12.5 kV, 50 MVA con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Eliminar filtración en caja de conexión de protecciones mecánicas del transformador, según SDCF 2023103597.
07:54	Transec	Línea de 220 kV Canutillar - Puerto Montt 1 y 2 con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Por nieve en la zona, se requiere inhabilitar reconexión automática, según SICF 2023103617 y 2023103618.
08:08	Minera Escondida	Línea de 220 kV Nueva Zaldivar - OGP1 con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Lavado de aislación por alta contaminación en la zona, según SICF 2023101410.
09:20	Celeoredes	S/E Mulchén cancelada limitación IL 2023001755.
10:02	Río Colorado	C. Embalse Ancoa limitada a 21 MW. Causa informada: Convenios suscritos y actualmente vigentes con los regantes usuarios del Embalse Ancoa, según IL 2023001756. Cancelada IL 2023001752.
10:44	RNE	S/E San Simón interruptores J1 y J2 interrupción forzada por protecciones, según IF 2023004525.
10:50	CGE	Línea 66 kV Concepción - Mahns interrupción forzada por protecciones con reconexión automática con éxito, según IF 2023004524.
12:03	RNE	S/E San Simón interruptores J1 y J2 cerrados y cancelado IF 2023004525.
13:00	Minera Escondida	Línea de 220 kV Nueva Zaldivar - OGP1 cancelada solicitud de intervención de curso forzoso SICF 2023101410.
16:00	Transec	S/E San Vicente paño A2 de la línea de 154 kV Hualpén - San Vicente 1 con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Investigar y normalizar funcionamiento del 89A2 - A, según SDCF 2023103624.
16:30	STM	S/E Santa Marta TR-2 de 110/23.5/12.5 kV, 50 MVA cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso SDCF 2023103597.
16:37	AES Andes	C. Volcán con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Precipitaciones en altura e incontrolable arrastre de material en río Volcán es necesario comunicar la bocatoma para evitar el embancamiento y colapso de la instalación, esta condición obliga a desconectar la Central Volcán, según SDCF 2023103547.
17:23	Transec	Línea de 220 kV Canutillar - Puerto Montt 1 y 2 cancelada solicitud de intervención de curso forzoso SICF 2023103617 y 2023103618.
18:28	Colbún	C. Candelaria 1 indisponible. Causa informada: Falla en el proceso de partida, según IF 2023004528.
18:56	Scotta	C. MC3 con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Limpieza bocatoma y embalse por acumulación de material en bocatoma, según SDCF 2023103636.
19:06	CGE	S/E Curanilahue TR-1 de 66/15 kV, 10 MVA en servicio y cancelado IF 2023004519.
19:30	AES Andes	C. Volcán disponible, en servicio y cancelada según SDCF 2023103547.
20:09	Transec	Línea de 220 kV Frontera - Lagunas con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: S/E Lagunas: Atención de puntos calientes críticos en 89J1-2 Fase 1, 2 y 3, según SDCF 2023103625.

Hora	Centro de Control	Observación
20:42	Scotta	C. MC3 cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso SDCF 2023103636.
20:46	Enor Chile	PFV Nueva Quillagua con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Desconexión de Línea 220 kV Frontera - Tap Off Quillagua - Lagunas en atención de puntos calientes críticos en 89J1-2 fase 1, 2 y 3 PFV Nuevo Quillagua fuera de servicio y desconectado. según SDCF 2023103640 - 2023103638 y 2023103639.
21:49	Colbún	C. Candelaria 1 disponible y cancelado IF 2023004528.

4.2. Otras Observaciones

Hora	Centro de Control	Observación
00:00	CDC	La mayor disminución de generación Bruta horaria fue de -398.7 [MW]
06:45	Enel Generación	C. Rapel inicia vertimiento.
08:26	CGE	CDC solicita reducir inyección de centrales PMGD en S/E Chacahuín por inicio control transferencia de la línea de 66 kV Linares - Chacahuín.
08:26	Chilquinta	CDC solicita reducir inyección de centrales PMGD en S/E Panimávida por inicio control transferencia de la línea de 66 kV Linares - Chacahuín.
09:00	Enel Generación	C. Rapel finaliza vertimiento.
13:00	Enel Generación	C. Ralco inicia vertimiento.
16:40	Enel Generación	C. Pangue inicia vertimiento.
18:00	Enel Generación	C. Pangue finaliza vertimiento.
19:06	CGE	CDC finaliza reducción de centrales PMGD en S/E Chacahuín por control transferencia de la línea de 66 kV Linares - Chacahuín.
19:06	Colbún	CDC finaliza reducción de centrales PMGD en S/E Panimávida por control transferencia de la línea de 66 kV Linares - Chacahuín.
19:25	CDC	La mayor tasa de aumento de generación Bruta, calculada cada 5 minutos, fue de 26.7 [MW/m]
21:00	CDC	El mayor aumento de generación Bruta horaria fue de 951.9 [MW]
22:35	CDC	La mayor tasa de disminución de generación Bruta, calculada cada 5 minutos, fue de -28.7 [MW/m]

4.3. Primera Energización de Instalaciones

Hora	Control de Control	Empresa	Instalación
04:39	Transelec	Transelec	S/E Concepción 89AT7-2.

INDISPONIBILIDAD SCADA SEN

Centro de Control	Instalación	Fecha F/S	Hora F/S	Fecha E/S	Hora E/S
Cenizas	S/E Cenizas sin datos SCADA.	06/02/2017	18:50		
Elektragen	Cs. Constitución y Maule datos SCADA.	07/11/2017	08:00		
Enel Generación	S/E Pilmaiquén interruptores B1 Osorno1 y B2 Osorno 2 datos SCADA F/S.	06/12/2018	11:59		
Energía Pacífico	C. Energía Pacífico datos SCADA F/S.	23/06/2020	21:30		
Enel Generación	C. Ralco sin datos cota y temperatura.	04/06/2021	14:00		
Prime Energía	C. Emelda sin cambio de estado en SCADA.	05/08/2021	07:30		
Prime Energía	Cs. Degañ 1 y 2 datos scada.	31/05/2022	00:00		
Celeoredes	S/E Minero datos scada.	12/07/2022	21:20		
Energía Llaima	Cs. Peuchén y Mampil.	28/07/2022	00:00		
Colbún	C. Carena datos scada.	25/10/2022	06:50		
CGE	S/E Traiguén 52CT sin data y telecontrol, IL 2022002155.	30/11/2022	02:56		
CGE	S/E Curanilahue datos scada.	08/05/2023	00:00		
Enel Generación	C. Pehuenche datos de cota del embalse, no corresponde al valor real.	04/07/2023	21:30		
Colbún	C. Santa María paño J1 Charrúa 1 datos scada.	24/07/2023	06:23		
Celeoredes	S/E Charrúa paño J13 datos scada.	28/07/2023	00:00		
SUN Power	C. PFV Luz del Norte datos scada.	26/09/2023	00:00		
Siemens	PFV Río Escondido datos SCADA y telecontrol, según IL xxx.	02/10/2023	11:30		
TEN	S/E Parinacota paño J2 sin data ni telcontrol, según IL 2023001572.	08/10/2023	09:30		
Besalco	S/E Convento Viejo data scada.	20/10/2023	23:24		
Chilquinta	S/E San Rafael 110 kV datos SCADA F/S.	23/10/2023	11:59		
Transelec	S/E Los Notros datos scada.	31/10/2023	05:00	12/11/2023	07:30
Potencia	C. Espinos datos scada.	31/10/2023	20:00		
Enor Chile	C. PFV Santa Isabel datos scada.	11/11/2023	07:30		

COMUNICACIONES SEN

Centro de Control	Instalación	Fecha F/S	Hora F/S	Fecha E/S	Hora E/S
Cenizas	No contestan el teléfono fijo.	06/08/2021	17:09		
Imelsa -Crell	Hot line.	22/12/2022	14:30		
Siemens	Hot line.	28/09/2023	14:30		
Statkraft	Hot line F/S principal y respaldo Cel:+56950114651	08/10/2023	00:00		
Pacific Hydro	Hot line Principal y Respaldo F/S	11/11/2023	07:30		

Cambios Topológicos Relevantes SEN

Centro de Control	Comentario	Fecha F/S	Hora F/S	Fecha E/S	Hora E/S
CGE	S/E Chillán interruptor B2 cerrado y S/E Monterrico interruptor B4 cerrado para disminuir profundidad de falla ante eventual robo de conductor.	12/11/2023	00:11	12/11/2023	06:46
CGE	S/E Villa Alegre 52B1 abierto	12/11/2023	06:50	12/11/2023	20:41
Celeoredes	S/E Mulchén interruptores J5 y J6 cerrados.	12/11/2023	10:04		
Transec	S/E Charrúa interruptores JS31, J27, J29, J31 y JS23 abiertos.	12/11/2023	11:54	12/11/2023	19:00
Celeoredes	S/E Charrúa interruptor J18 de línea de 220 kV Los Pinos - Charrúa cerrado.	12/11/2023	12:07	12/11/2023	18:52
Celeoredes	S/E Mulchén interruptores J5 y J6 abiertos por control de transferencia de línea de 220 kV Charrúa - Santa Clara.	12/11/2023	19:41		

Regulación de Tensión SEN

Centro de Control	Comentario	Fecha F/S	Hora F/S	Fecha E/S	Hora E/S
Transelec	Línea de 500 kV Los Changos - Kimal 2 cerrada	12/11/2023	00:33		
Chilquinta	Línea de 220 kV Ciruelos - Cerros de Huichahue 2 abierta para regular tensión.	12/11/2023	06:03		
Chilquinta	Línea de 220 kV Cerros de Huichahue - Nueva Pichirropulli 2 abierta para regular tensión.	12/11/2023	06:03		
Celeoredes	Línea de 500 kV Ancoa - Alto Jahuel 4 abierta para regular tensión	12/11/2023	06:55	12/11/2023	09:35
Celeoredes	Línea de 500 kV Ancoa - Alto Jahuel 3 abierta para regular tensión	12/11/2023	11:58	12/11/2023	19:33
Transelec	Línea de 500 kV Los Changos - Kimal 1 abierta para regular tensión	12/11/2023	13:12	12/11/2023	21:32
Transelec	Línea de 500 kV Los Changos - Kimal 1 cerrada	12/11/2023	21:32		

ANEXO N°4

Detalle de mantenimientos programados y forzados correspondientes al día

12 de noviembre de 2023

Número	Tipo	Estado	Empresa	Nº Contrato	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID()	Substación	ID()	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riego	Comentario Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Pequeño	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
2023102795	Subestación	Ejecución Estima	SOCCIDAD TRANSMSORA METROPOLITANA B S.A.	1855	Desconexión	Origen Interno	Programada	704	S/E MACUL	3829 3830 13445 13457	S/E MACUL A1 S/E MACUL A2 S/E MACUL RFS S/E MACUL A13	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	Se realiza mantenimiento preventivo a desconexiones 120 KV asociadas a Barra N°1.	Trabajo sin riegos asociados.	Trabajo emarcado en el plan de mantenimiento anual de SASEA. Relacionado con SO 2023102759	No tiene consumo afectado	ninguno				12-11-23 22:00	13-11-23 10:00	13-11-23 00:02	13-11-23 07:00
2023102782	Subestación	Ejecución Estima	SOCCIDAD TRANSMSORA METROPOLITANA B S.A.	1855	Desconexión	Origen Interno	Programada	704	S/E MACUL	3052	MACUL 110/72.5KV S0MVA 1	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	Se realiza mantenimiento preventivo a desconexiones 110 KV asociadas a Barra N°1.	Trabajo sin riegos asociados.	Trabajo emarcado en el plan de mantenimiento anual de SASEA. Relacionado con SO 2023102759	No tiene consumo afectado	ninguno				12-11-23 22:00	13-11-23 10:00	13-11-23 00:02	13-11-23 07:00
2023102760	Subestación	Ejecución Estima	SOCCIDAD TRANSMSORA METROPOLITANA B S.A.	1855	Desconexión	Origen Interno	Programada	704	S/E MACUL	917	MACUL 110/72.5KV S0MVA 3	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	Se realiza mantenimiento preventivo a desconexiones 120 KV asociadas a Barra N°1.	Trabajo sin riegos asociados.	Trabajo emarcado en el plan de mantenimiento anual de SASEA. Relacionado con SO 2023102759	No tiene consumo afectado	ninguno				12-11-23 22:00	13-11-23 10:00	13-11-23 00:02	13-11-23 07:00
2023102759	Subestación	Ejecución Estima	SOCCIDAD TRANSMSORA METROPOLITANA B S.A.	1855	Desconexión	Origen Interno	Programada	704	S/E MACUL	830	BA S/E MACUL 120KV B1	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	Se realiza mantenimiento preventivo a desconexiones 120 KV asociadas a Barra N°1.	Trabajo sin riegos asociados.	Trabajo emarcado en el plan de mantenimiento anual de SASEA.	No tiene consumo afectado	ninguno				12-11-23 22:00	13-11-23 10:00	13-11-23 00:02	13-11-23 07:00
2023103639	Subestación	Ejecución Estima	PARQUE FOTOVOLTAICO NUEVO QUILLAGUA SPA	1969	Desconexión	Origen Externo	Curso Fomento	1914	S/E PEG	18006 22887 22888 22889 28251 28252 28254 28255 28256	S/E PEG 23KV B1 S/E PEG D1 S/E PEG D2 S/E PEG F1 S/E PEG E1 S/E PEG E2 S/E PEG E3 S/E PEG E4 S/E PEG E5 S/E PEG E6	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Desconexión de Línea 220 KV Frontera - Tap Off Quillagua - Lagunas en atención de puntos calientes críticos en B01-2 Bar 1, 2 y 3. En caso de ser necesario se reemplazarán bridas del equipo. Trabajos ejecutados por Transmie. Condiciones requeridas: Alerta y Bloqueo S271, B017-1, S1871 y cables de media tensión en S/E PEG.	El riesgo del trabajo es bajo ya que se ejecuta en instalaciones de terceros.	Desconexión de Línea 220 KV Frontera - Tap Off Quillagua - Lagunas en atención de puntos calientes críticos en B01-2 Bar 1, 2 y 3. En caso de ser necesario se reemplazarán bridas del equipo. Trabajos ejecutados por Transmie. Condiciones requeridas: Alerta y Bloqueo S271, B017-1, S1871 y cables de media tensión en S/E PEG.	No tiene consumo afectado	ninguno			12-11-23 20:46	13-11-23 06:00	12-11-23 20:46	13-11-23 06:46	
2023103638	Subestación	Ejecución Estima	PARQUE FOTOVOLTAICO NUEVO QUILLAGUA SPA	1969	Desconexión	Origen Externo	Curso Fomento	1917	TAP OFF QUILLAGUA	21144	S/E TAP OFF QUILLAGUA D1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Desconexión de Línea 220 KV Frontera - Tap Off Quillagua - Lagunas en atención de puntos calientes críticos en B01-2 Bar 1, 2 y 3. En caso de ser necesario se reemplazarán bridas del equipo. Trabajos ejecutados por Transmie. Condiciones requeridas: Alerta y Bloqueo S271, B017-1 en Tap Off Quillagua. Cerrado y bloqueo B011-1T en Tap Off Quillagua.	El riesgo del trabajo es bajo ya que se ejecuta en instalaciones de terceros.	Desconexión de Línea 220 KV Frontera - Tap Off Quillagua - Lagunas en atención de puntos calientes críticos en B01-2 Bar 1, 2 y 3. En caso de ser necesario se reemplazarán bridas del equipo. Trabajos ejecutados por Transmie. Condiciones requeridas: Alerta y Bloqueo S271, B017-1 en Tap Off Quillagua. Cerrado y bloqueo B011-1T en Tap Off Quillagua.	No tiene consumo afectado	ninguno			12-11-23 20:46	13-11-23 06:00	12-11-23 20:46	13-11-23 06:46	
2023103024	Subestación	Ejecución Estima	ENEL GREEN POWER CHILE S.A.	210	Desconexión	Origen Interno	Programada	2303	S/E SOL DE LIA	30061	S/E SOL DE LIA F9	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	Se requiere abrir interruptor S279 de calceara del circuito N°8. Esto para mantenimiento de mantenimiento de interruptor principal de cabina de generación N° 28	Nivel de riesgo bajo, trabajos en instalación desenergizada	N/A	No tiene consumo afectado	ninguno				12-11-23 19:30	13-11-23 13:30	13-11-23 19:49	13-11-23 23:46
2023103624	Subestación	Desconexión Estima	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Curso Fomento	589	S/E SAN VICENTE	2745	S/E SAN VICENTE A2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E San Vicente: Investigar y normalizar funcionamiento del B0A2-A.	Bajo	Acciones: S/E San Vicente: Investigar y normalizar funcionamiento del B0A2-A. Nota: Prohibir a la intervención del B0A2-A, se realizará prueba experimental de correa a apertura. Condiciones: Palo Línea L402, SVF Puñalín 1, Indispensable: Instalaciones en Riego: Barra 154 KV, Sección A San Vicente o Barra 154 KV, Sección B-San Vicente. Temporalidad de los Riegos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de fama. Subestación San Vicente, se instalará equipo de punta a tierra provisional a ambos lados del B0A2-A.	No tiene consumo afectado	ninguno			12-11-23 14:30	13-11-23 18:00	12-11-23 16:00	13-11-23 22:00	
2023097085	Subestación	Desconexión Estima	ALUSTRANODCAR CHILE CUATRO SPA	1824	Intervención	Origen Externo	Programada	2098	S/E SAN SIMON	23992 23993	S/E SAN SIMON J4 S/E SAN SIMON J5	Obras Civiles	Sin Limitaciones	A solicitud de Colchagua, proyecto C204, Bloqueo a la reconexión de las líneas SAN SIMON LAGUNAS 1 TRANSELEC 120 KV PE(SV)70, vano entre B01 y B02.2 y FRONTERA LAGUNAS 2 TRANSELEC 220 KV PE(SV) 50-805, vano entre B439 y B440, en apoyo a los trabajos de construcción de acueducto. Para Cruces entre vanos, se contemplan trabajos de Apertura de Plata, que consisten en: revisión, nivelación, perfilado de plataformas de cruce en ES, posteriormente Apertura de Zanja, tapado, chorro de ducto, soldadura, curvado, nivelamiento y bajada de tubería.	El riesgo es bajo, pero se tomarán todas las medidas de mitigación correspondientes.	S/E San Simón: Condición de No reconectar los interruptores 1204 y 1205.	No tiene consumo afectado	ninguno			12-11-23 08:00	13-11-23 18:00	12-11-23 08:40	13-11-23 18:38	
2023102214	Subestación	Ejecución Estima	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1820	S/E ATACAMA	1899 1900	BA S/E ATACAMA 220KV B1 BA S/E ATACAMA 220KV B2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Atacama: Levado de aislación y alineado de equipo (palo), se ejecutará estas actividades en los siguientes equipos: B015-1 y B015-2.	Bajo	Restricciones: Palo Secundario S05-Atacama, Indispensable: Subestación Atacama, S211, S212, S214, S215, S216, S217, S218, S219, S2112, S218, S2171 con bloqueo a la reconexión Subestación Atacama, S218, S2110 con bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riego: Barra 220 KV, Sección 2-Atacama. Temporalidad de los Riegos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de fama. Subestación Atacama, Zona de trabajo: Delimitación de delimitación zona de trabajo, con ayuda de correa y cable de señalización.	No tiene consumo afectado	ninguno			12-11-23 08:00	13-11-23 18:00	12-11-23 08:30	13-11-23 18:02	
2023102215	Subestación	Ejecución Estima	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	1820	S/E ATACAMA	21200	S/E ATACAMA D1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Atacama: Levado de aislación y alineado de equipo (palo), se ejecutará estas actividades en los siguientes equipos: B015-1 y B015-2.	Bajo	Restricciones: Palo Secundario S05-Atacama, Indispensable: Subestación Atacama, S211, S212, S214, S215, S216, S217, S218, S219, S2112, S218, S2171 con bloqueo a la reconexión Subestación Atacama, S218, S2110 con bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riego: Barra 220 KV, Sección 1-Atacama o Barra 220 KV, Sección 2-Atacama. Temporalidad de los Riegos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de fama. Subestación Atacama, Zona de trabajo: Delimitación de delimitación zona de trabajo, con ayuda de correa y cable de señalización.	No tiene consumo afectado	ninguno			12-11-23 08:00	13-11-23 18:00	12-11-23 08:30	13-11-23 18:02	

Número	Tipo	Estado	Empresa	Nº Contrato	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID()	Substación	ID()	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riego	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Pequeño	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
202302662	Subestación	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Desconexión	Origen Externo	Programada	632	S/E CONSTITUCION	13615	S/E CONSTITUCION B1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de Arauco Bionegria mediante SODI 40 por mantenimiento en equipos primarios en S/E Villavieja.	SIN RIESGO PARA CGE, TRABAJOS DE TERCERO EN SU INSTALACION	Se requiere desconectar paño B1 S/E Constitución.	No tiene consumo afectado		ninguno			12-11-23 08:00	12-11-23 18:30	12-11-23 08:14	12-11-23 18:40
202302281	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1984	S/E TAMAPACA	23160 23158 23159	S/E TAMAPACA IR S/E TAMAPACA IT1 S/E TAMAPACA IT2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Tamapaca: A solicitud de Colchagua NUP 3555-Montaje de Marco de línea en paño IT1. NOTA: TURNO A	Bajo	Actividades: S/E Tamapaca: A solicitud de Colchagua NUP 3555: Montaje de Marco de línea en paño IT1. NOTA: TURNO A Restricciones: Tamapaca, S.2.R. S.2172 con bloqueo a la reconexión Lemnoludada Instalaciones en Riego: Barras Transferencia 220 kV-Tamapaca o Palo Transformación #702-Tamapaca Temperalidad de los Riegos: Durante de los trabajos Nivel de Riego: Bajo Riegos del jefe de faena: Tamapaca, Corral, Refalética, barreras duras Delimitar zona de trabajo Identificar el entorno de las instalaciones energizadas y cuidar las distancias de seguridad de instalaciones 220.	No tiene consumo afectado		ninguno		12-11-23 08:00	12-11-23 18:00	12-11-23 08:20	12-11-23 20:00	
202302064	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1820	S/E ATACAMA	21201	S/E ATACAMA IR	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Atacama: NUP 4073 Reemplazo Equipos: Instalación de Equipos y Estructuras de los Disconectores B906-1 y B906-2.	Medio	Restricciones: S/E Atacama, Interruptor 526 transferido (Unidad TG2A de Central Atacama permanece disponible a través de paño IR), Subestación Atacama, S.2.R. con bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riego: Palo Transformación LGS-Atacama o Barras Transferencia 220 kV-Atacama o Barras 220 kV, Sección 2-Atacama. Temperalidad de los Riegos: Al Inicio, Al término, Durante los trabajos. Nivel de Riego: Bajo. Riegos del jefe de faena: Subestación Atacama, Verificar conductores desvinculados entre B906-2 y B906-3. Inspector de obra y jefe de faena debe confirmar los puentes desvinculados. Subestación Atacama, Verificar desvinculados conductores entre B906-3 y Barras 220 kV Sección N°2 Inspector de obra y jefe de faena debe confirmar los puentes desvinculados.	No tiene consumo afectado		ninguno		12-11-23 08:00	12-11-23 18:00	12-11-23 08:04	12-11-23 20:03	
202302047	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	1820	S/E ATACAMA	21216	S/E ATACAMA IR	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Atacama: NUP 4073 Reemplazo Equipos: Instalación de Equipos y Estructuras de los Disconectores B906-1 y B906-2.	Medio	Restricciones: S/E Atacama, Interruptor 526 transferido (Unidad TG2A de Central Atacama permanece disponible a través de paño IR), Subestación Atacama, S.2.R. con bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riego: Palo Transformación LGS-Atacama o Barras Transferencia 220 kV-Atacama o Barras 220 kV, Sección 2-Atacama. Temperalidad de los Riegos: Al Inicio, Al término, Durante los trabajos. Nivel de Riego: Bajo. Riegos del jefe de faena: Subestación Atacama, Verificar conductores desvinculados entre B906-2 y B906-3. Inspector de obra y jefe de faena debe confirmar los puentes desvinculados. Subestación Atacama, Verificar desvinculados conductores entre B906-3 y Barras 220 kV Sección N°2 Inspector de obra y jefe de faena debe confirmar los puentes desvinculados.	No tiene consumo afectado		ninguno		12-11-23 08:00	12-11-23 18:00	12-11-23 08:04	12-11-23 20:03	
202300930	Subestación	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Desconexión	Origen Interno	Programada	409	S/E SAN VICENTE DE TAGUA TAGUA	1413	BA S/E SAN VICENTE DE TAGUA TAGUA 66KV T2	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	Se realizó mantenimiento preventivo al SSC B902-1 de S/E San Vicente de Tagua Tagua	Riego medio y controlado, bajo procedimientos CGE Transmisión.	Para los trabajos antes mencionados se aprovechará la desconexión programada del transformador N°2 de S/E San Vicente IT 02 (202302149), los consumos serán reportados mediante notas NT por lo que no existirá afectación a clientes finales.	No tiene consumo afectado		ninguno		12-11-23 08:00	12-11-23 18:00	12-11-23 06:06	12-11-23 18:06	
202300076	Subestación	Ejecución Exitosa	ENLASA GENERACIÓN CHILE S.A.	40	Intervención	Origen Externo	Programada	268	S/E MOLINDOS (ENLASA)	17519	S/E LOS MOLINDOS H2	Roca y pódol forja sendabombas	Sin Limitaciones	Faenas de roca, talas y pódol de árboles en faja de sendabombas de línea 110 kV Los Molinos - El Empalme. Trabajo solicitado por STS Sane. Condiciones requeridas Enlase: No reconectar S2H2 de S/E Molinos.	El riesgo del trabajo es bajo.	Asociado a SODI 1876: Faenas de roca, talas y pódol de árboles en faja de sendabombas de línea 110 kV Los Molinos - El Empalme. Trabajo solicitado por STS Sane. Condiciones requeridas Enlase: No reconectar S2H2 de S/E Molinos.	No tiene consumo afectado		ninguno		12-11-23 08:00	12-11-23 18:00	12-11-23 10:14	12-11-23 11:50	
202308952	Subestación	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Desconexión	Origen Interno	Programada	363	S/E GRANEROS	1033	GRANEROS 60C1-13.3KV 30KV 2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se requiere la desconexión de los paños B11 y C13 asociado al transformador N°2 de S/E Graneros por auditoría de protecciones según carta DE 00042-09 del CEN-CCE. Los consumos en la totalidad serán transferidos hasta el transformador N°1 de S/E Graneros. Considerar la prevención de no reconectar al interruptor S2B de S/E Graneros, mientras se realizan los trabajos de apertura y cierre del disconector B902-1 de S/E Graneros.	Riego bajo aplicando procedimiento de seguridad interno de CGE Transmisión.	Se requiere la desconexión de los paños B12 y C13 asociado al transformador N°2 de S/E Graneros por auditoría de protecciones, según carta DE 00042-09 del CEN-CCE. Los consumos en la totalidad serán transferidos hasta el transformador N°1 de S/E Graneros. Considerar la prevención de no reconectar al interruptor S2B de S/E Graneros, mientras se realizan los trabajos de apertura y cierre del disconector B902-1 de S/E Graneros.	No tiene consumo afectado		ninguno		12-11-23 08:00	12-11-23 19:00	12-11-23 06:27	12-11-23 13:30	
202302701	Subestación	Ejecución Exitosa	MADERAS ARAUCO S.A.	2	Desconexión	Origen Interno	Programada	1616	S/E PLANTA VIÑALES	12696	S/E PLANTA VIÑALES BARRA 66KV	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	Se realizó mantenimiento preventivo a equipos primarios.	Riego bajo, se trabajará con equipos desenergizados.	Al momento de la ejecución de estos trabajos, central Viñales estará desconectada por mantenimiento mayor.	No tiene consumo afectado		ninguno		12-11-23 08:00	12-11-23 19:30	12-11-23 08:18	12-11-23 20:05	
202309748	Subestación	Ejecución Exitosa	PARQUE QUELLAGUA	1969	Intervención	Origen Externo	Programada	1977	TAP OFF QUELLAGUA	2144	S/E TAP OFF QUELLAGUA 11	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Construcción de acueducto, obras civiles y vales LT 220 kV lagunas: Tap Quellagua - Frontera. Asociado a proyecto C20-Minera Colchagua. Trabajos solicitados por Transmie. Condiciones requeridas: No reconectar S211 en Tap Off Quellagua.	El riesgo del trabajo es bajo ya que se ejecuta en instalaciones de terceros.	Construcción de acueducto, obras civiles y vales LT 220 kV lagunas: Tap Quellagua - Frontera. Asociado a proyecto C20-Minera Colchagua. Trabajos solicitados por Transmie. Condiciones requeridas: No reconectar S211 en Tap Off Quellagua.	No tiene consumo afectado		ninguno		12-11-23 08:00	12-11-23 18:00	12-11-23 08:41	12-11-23 19:36	

Número	Tipo	Estado	Empresa	Nº Contrato	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID()	Substación	ID()	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
2023097157	Subestación	Ejecución Exitosa	SOCIEDAD QUÍMICA Y MINERA DE CHILE S.A.	396	Intervención	Origen Externo	Programada	1971	S/E TAP OFF NUEVA VICTORIA	23135	S/E TAP OFF NUEVA VICTORIA JT	Obras Civiles	Sin Limitaciones	A solicitud de Calafuente, proyecto C20. Iniciar a la reconexión de las líneas SAN SIMÓN-LAGUNAS 1 TRANSILEC-220 KV PK 539-771, vano entre 471 y 471.2, y FRENTERA, LAGUNAS 1 TRANSILEC- 220 KV PK 539-800, vano entre 419 y 420, en apoyo a los trabajos de construcción de Aperturas de Plata, que consisten en remoción, instalación, perfilado de plataformas de concreto en CN, posicionamiento Aperturas de Zanja, Tapado, diseño de ducto, soldadura, curado, revestimiento y bajada de tubería.	El riesgo en bajo, pues se tomarán todas las medidas de mitigación correspondientes.	Tag OFF N. Victoria. Condición de No reconectar interruptor 3217.	No tiene consumo afectado	ninguno				12-11-23 08:00	12-11-23 18:00	12-11-23 08:40	12-11-23 19:38
2023103937	Subestación	Ejecución Exitosa	SOCIEDAD TRANSMISORA METROPOLITANA S.A.	1855	Desconexión	Origen Interno	Curso Fomento	723	S/E SANTA MARTA	357	SANTA MARTA 110/23-52.5KV SOMVA 2	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	Eliminar filtración en caja de conexión de protecciones mecánicas del T2	Se necesita eliminar filtración en caja de conexión de protecciones mecánicas del transformador N°2. La filtración provoca que se encuentre humedad en el equipo y por ende, podría provocar la operación de alguna de las protecciones del transformador.		No tiene consumo afectado	ninguno			12-11-23 06:00	12-11-23 15:00	12-11-23 07:25	12-11-23 14:30	
2023091188	Subestación	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Desconexión	Origen Interno	Programada	409	S/E SAN VICENTE DE TAGUA TAGUA	1538 1548	S/E SAN VICENTE DE TAGUA TAGUA CT2 S/E SAN VICENTE DE TAGUA TAGUA BT2	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	Se requiere realizar mantenimiento preventivo a los equipos del polo BT2 y CT2 en SE San Vicente de Tagua Tagua.	Riesgo medio y controlado bajo procedimientos CSE Transmisión.	Para los trabajos antes mencionados se aprovechará la desconexión programada del Transformador N°2 (SD 2023091188), se realizará limpieza de aislación y ensayos eléctricos, no existirá afectación a clientes finales.	No tiene consumo afectado	ninguno			12-11-23 06:00	12-11-23 18:00	12-11-23 06:06	12-11-23 19:06	
2023091149	Subestación	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Desconexión	Origen Interno	Programada	409	S/E SAN VICENTE DE TAGUA TAGUA	171	SAN VICENTE DE TAGUA TAGUA 6E/25MVA N°2	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	Se realizará mantenimiento de CDEC al transformador N°2 de SE San Vicente de Tagua Tagua.	Riesgo medio y controlado, bajo procedimientos CSE Transmisión.	Para los trabajos antes mencionados se requiere la desconexión del transformador N°2 de SE San Vicente de Tagua Tagua, además para los transferencias de carga se requiere el bloqueo de reconexión del 3282 en SE La Pampa. Los consumos serán regularizados a través de redes MT, no existirá afectación a clientes finales.	No tiene consumo afectado	ninguno			12-11-23 06:00	12-11-23 18:00	12-11-23 06:06	12-11-23 19:06	
2023101430	Subestación	Desconexión Exitosa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Desconexión	Origen Externo	Programada	397	S/E LINARES	201	LINARES 154/88/1.4KV 75MVA N°1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de Transelc, mediante SOCN N°49, declarar, trabajos en línea desenergizada 115.4KV Linares-Paral, programa de obras de línea.	Sin riesgo para CSE Transmisión, trabajos de Transelc en instalaciones.	1.- Transferir momentáneamente S/E Linares hacia otras instalaciones vía redes 69KV, abierto 52AT1 S/E Linares, 2.- Abrir el momento momentáneamente 52A3 S/E Risale. Todo lo anterior para realizar apertura de 89A1 S/E Linares sin tensión.	No tiene consumo afectado	ninguno			12-11-23 02:00	12-11-23 02:30	12-11-23 02:24	12-11-23 02:41	
2023102137	Subestación	Desconexión Exitosa	CHEQUINTA TRANSMISIÓN S.A.	1384	Desconexión	Origen Externo	Programada	1640	S/E YERBAS BUENAS	27979	S/E YERBAS BUENAS AT1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de Transelc se ingresa microcorte para realizar actividades de mantenimiento en sector Linares-Paral de Línea de 124 KV Misale -Paral.	Nivel de riesgo bajo, trabajo programado	A solicitud de Transelc se ingresa microcorte para realizar actividades de mantenimiento en sector Linares-Paral de Línea de 124 KV Misale -Paral.	No tiene consumo afectado	ninguno			12-11-23 00:01	12-11-23 00:04	12-11-23 02:33	12-11-23 02:38	
2023102001	Subestación	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	368	S/E CONCEPCION	2445 12407 12408 12409	S/E CONCEPCION AT1 S/E CONCEPCION AT7 S/E CONCEPCION AT3 S/E CONCEPCION AT2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de Transelc, según SOCN 55A1, por obras de reemplazo de DOCC de polo AT7 de S/E Concepción, se requiere momento abarrotado 32AT1-3, 32AT3-3, 32AT3-3 y 32AT3-3 de S/E Concepción.	Riesgo controlado por Transelc, empresa ejecutora de los trabajos.	Trabajos de Transelc en S/E Concepción.	No tiene consumo afectado	ninguno			12-11-23 00:00	12-11-23 05:00	12-11-23 00:30	12-11-23 09:37	
2023093602	Subestación	Ejecución Exitosa	SISTEMA DE TRANSMISIÓN DEL SUR S.A.	83	Desconexión	Origen Externo	Programada	530	S/E VALDIVIA (ST)	177	VALDIVIA (ST) 130/10/13.8KV SOMVA	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Desconexión de transformador N° 1 de SE Valdivia por pruebas efectivas de disparo mediante inyección secundaria sobre protección de interruptor 52IT1, 52BT1, 52BH y 8BT1 por reemplazo de nuevos rñe de protecciones 8T1/2SOB DE TRO, 2115/2089 (DE 2040), 50/13A 8T2 (DE FIC), y habilita protección SOBP Etapa 2 (Búsqueda bajo 550223088175) en regulación pruebas de disparo Etapa 2 SOBP hacia 8T3 Unidad de Bahía IT1 y pruebas efectivas de disparo sobre 52IT y 52IT1 en Modo Normal, Intervención y Transferido. Fases asociada a NUP 1895 MNR Reemplazo de Protecciones por Obsolescencia y actualización de Firmware en SE Valdivia.	El riesgo de las fases en bajo y controlado, se trabajará con transformador T2 desconectado y sus consumos regularizado por barra 68 KV por medio del cuerno del Polo 83 tomando la carga Transformador 14 de SE Valdivia.	Fases sin pérdida de suministro y en horario nocturno, Trabajos se ejecutarán en conjunto con personal de control y protección de CSE Transelc. Interruptores 52IT1, 52BT1 y 52BH se solicitan a disposición del jefe de Fases para realizar pruebas efectivas de disparo consistente abierto documentaciones asociado a cada Polo indicado. (PT N° 6001 registro interno de ST).	No tiene consumo afectado	ninguno			12-11-23 00:00	12-11-23 07:00	12-11-23 23:40	12-11-23 08:01	
2023102994	Subestación	Desconexión Exitosa	SOCIEDAD TRANSMISORA METROPOLITANA S.A.	1855	Intervención	Origen Interno	Programada	693	S/E LA REINA	3596 3597 3598	S/E LA REINA A3 S/E LA REINA A2 S/E LA REINA A6	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se realizará el mantenimiento preventivo a transferencia automática en 120KV.	Sin riesgos asociados a la actividad	Trabajo amarrado en el plan de mantenimiento anual de SAESA.	No tiene consumo afectado	ninguno			12-11-23 00:00	12-11-23 12:00	12-11-23 04:21	12-11-23 05:45	
20231010109	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Externo	Programada	592	S/E VALDIVIA	15209	S/E VALDIVIA JR	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	SE Valdivia. Se realizaron pruebas de disparo Etapa 2 SOBP hacia 8T3 Unidad de Bahía IT1 y pruebas efectivas de disparo sobre 52BT y 52IT1 en Modo Normal, Intervención y Transferido. Fases asociada a NUP 1895 MNR Reemplazo de Protecciones por Obsolescencia.	Bajo.	Restricciones: Instalación independiente. Instalaciones en Riesgo: Trabajo asociado al Temporalidad de los Riesgos: Al término de los trabajos, Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de Fases. Subestación Valdivia. 8T3 Unidad Central Bloqueada las vías de trip de las bay unit de los polos JT1, JA, JB, JC, JD, JE, JF, JG, JH, JI, JJ, JK, JL, JM, JN, JO, JP, JQ, JR, JS, JT, JU, JV, JW, JX, JY, JZ. Bloqueada las vías de trip de las bay unit de los polos JT1 a JZ. Observación: No reconectar los interruptores asociados a las barras Sección 13 y 12. Trabajos solicitados por STS y coordinado con Prima Energía. Asociados a años 2023088175 - 2023093602 - 202309470	No tiene consumo afectado	ninguno			12-11-23 00:00	12-11-23 07:00	12-11-23 00:17	12-11-23 07:35	
2023097571	Subestación	Desconexión Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	592	S/E VALDIVIA	grupo_emergencia	grupo_emergencia	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	STs forma desconexión programada de Transformador N° 1 120/68KV 60 MVA de SE Valdivia por fases asociada a NUP 1895 MNR.	Instalaciones en Riesgo: S.S.AA. C.A. Valdivia. Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos.	Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de Fases: No hay. Observaciones: 55.AA asociada desde el grupo de emergencias. Nota: Aniso CEN 2023093602.	No tiene consumo afectado	ninguno			12-11-23 00:00	12-11-23 07:00	12-11-23 01:09	12-11-23 09:47	

Número	Tipo	Estado	Empresa	Nº Contrato	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID()	Substación	ID()	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riego	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Pequeño	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
2023102915	Subestación	Ejecución Estiba	GENERADORA ANTILLEAR SPA	3	Intervención	Origen Externo	Programada	219	S/E CENTRAL ANTILLEAR	16671	S/E CENTRAL ANTILLEAR 11	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Bloqueo de las vías de trip de la Bay Unit del paño 11 en S/E Valdivia, a solicitud de Transelac, quienes informan actividades consistentes en bloqueo de protección diferencial de barra 87B y pruebas de disparo efectivos de nuevas protecciones S08P del paño 11 hacia la protección de barras 1 y 2 de 220kV.	Riesgo bajo y controlado, según procedimientos de Transelac.	Documento generado a solicitud de Transelac.	No tiene consumo afectado					12-11-23 00:00	12-11-23 07:00	12-11-23 00:04	12-11-23 07:00
2023102938	Subestación	Ejecución Estiba	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Externo	Programada	592	S/E VALDIVIA	2785	S/E VALDIVIA JS	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Valdivia: Bloqueo de protección de barra 87B, por trabajos de empresa STS en el paño 171.-	Bajo	Restricciones: Bloqueo a la reconexión.- Instalaciones en Riego: Barra 220 kV, Sección 1 - Valdivia o Barra 220 kV, Sección 2 - Valdivia Temporalidad de los Riegos: Al inicio o al término de los trabajos. Nivel de Riego: Bajo Bloqueo del jefe de línea: Subestación Valdivia, 87B Unidad central Bloqueada las vías de trip de las bay unit de los paños 11, 14, 15, 16, 17A, 18 y 19.- Subestación Valdivia, 87B111 Bloqueada las vías de trip de las bay unit de los paños 171 a disposición del jefe de línea. Observación: No reconectar los interruptores asociados a las Barras Sección 11 y 12. Nota: Trabajos solicitados por STS y coordinados con Prima Energía.	No tiene consumo afectado				12-11-23 00:00	12-11-23 07:00	12-11-23 00:17	12-11-23 07:35	
2023102937	Subestación	Ejecución Estiba	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	592	S/E VALDIVIA	130 1548	BA S/E VALDIVIA 220KV BP1 BA S/E VALDIVIA 220KV BP2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Valdivia: Bloqueo de protección de barra 87B, por trabajos de empresa STS en el paño 171.-	Bajo	Restricciones: Bloqueo a la reconexión.- Instalaciones en Riego: Barra 220 kV, Sección 1 - Valdivia o Barra 220 kV, Sección 2 - Valdivia Temporalidad de los Riegos: Al inicio o al término de los trabajos. Nivel de Riego: Bajo Bloqueo del jefe de línea: Subestación Valdivia, 87B Unidad central Bloqueada las vías de trip de las bay unit de los paños 11, 14, 15, 16, 17A, 18 y 19.- Subestación Valdivia, 87B111 Bloqueada las vías de trip de las bay unit de los paños 171 a disposición del jefe de línea. Observación: No reconectar los interruptores asociados a las Barras Sección 11 y 12. Nota: Trabajos solicitados por STS y coordinados con Prima Energía.	No tiene consumo afectado				12-11-23 00:00	12-11-23 07:00	12-11-23 00:17	12-11-23 07:35	
2023102935	Subestación	Ejecución Estiba	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Externo	Programada	592	S/E VALDIVIA	2785	S/E VALDIVIA JS	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Valdivia: Pruebas de disparo efectivas de nuevas protecciones S08P del paño 171 hacia la protección de barras 1 y 2 de 220kV.	Bajo	Restricciones: Instalación independiente.- Instalaciones en Riego: Barra 220 kV, Sección 1 - Valdivia o Barra 220 kV, Sección 2 - Valdivia Temporalidad de los Riegos: Al inicio o al término de los trabajos. Nivel de Riego: Bajo.- Bloqueo del jefe de línea: Subestación Valdivia, 87B Unidad central Bloqueada las vías de trip de las bay unit de los paños 11, 14, 15, 16, 17A, 18 y 19.- Subestación Valdivia, 87B111 Bloqueada las vías de trip de las bay unit de los paños 171 a disposición.- Observación: No reconectar los interruptores asociados a las Barras Sección 11 y 12. Trabajos coordinados con Prima Energía y STS.	No tiene consumo afectado				12-11-23 00:00	12-11-23 07:00	12-11-23 00:17	12-11-23 07:35	
2023102934	Subestación	Ejecución Estiba	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	592	S/E VALDIVIA	130 1548	BA S/E VALDIVIA 220KV BP1 BA S/E VALDIVIA 220KV BP2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Valdivia: Pruebas de disparo efectivas de nuevas protecciones S08P del paño 171 hacia la protección de barras 1 y 2 de 220kV.	Bajo	Restricciones: Instalación independiente.- Instalaciones en Riego: Barra 220 kV, Sección 1 - Valdivia o Barra 220 kV, Sección 2 - Valdivia.- Temporalidad de los Riegos: Al inicio o al término de los trabajos. Nivel de Riego: Bajo.- Bloqueo del jefe de línea: Subestación Valdivia, 87B Unidad central Bloqueada las vías de trip de las bay unit de los paños 11, 14, 15, 16, 17A, 18 y 19.- Subestación Valdivia, 87B111 Bloqueada las vías de trip de las bay unit de los paños 171 a disposición.- Observación: No reconectar los interruptores asociados a las Barras Sección 11 y 12. Trabajos coordinados con Prima Energía y STS.	No tiene consumo afectado				12-11-23 00:00	12-11-23 07:00	12-11-23 00:17	12-11-23 07:35	
2023093923	Subestación	Ejecución Estiba	SISTEMA DE TRANSMISIÓN DEL SUR S.A.	83	Desconexión	Origen Externo	Programada	512	S/E LA UNION	213	BC S/E LA UNION EC31 23KV 1,8 MVAR S.A.	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	Desconexión de BBCC 23 kV (conectado a barra 23 kV n° 7). Por mantenimiento preventivo básico a equipos primarios, sección 2 barra 23KV SE La Unión. Asociado a SO: 2023093919	Riesgo controlado y bajo, trabajo en instalaciones desconectadas.	Asociado a SO:2023093919	No tiene consumo afectado				12-11-23 00:00	12-11-23 07:00	11-11-23 23:39	12-11-23 07:49	
2023093913	Subestación	Ejecución Estiba	SISTEMA DE TRANSMISIÓN DEL SUR S.A.	83	Desconexión	Origen Interno	Programada	512	S/E LA UNION	423	BA S/E LA UNION 23KV BP2	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	Mantenimiento preventivo básico a equipos primarios, sección 2 barra 23KV SE La Unión. Transferido por el MAT SACAFA al 100% de consumos asociados 5244 Adesa Campesina.	Riesgo controlado y bajo, Trabajo en instalaciones desconectadas. Sin pérdida de consumos.	Fuente coordinada con Distribuidora SAESA. Sin pérdida de consumos.	No tiene consumo afectado				12-11-23 00:00	12-11-23 07:00	11-11-23 23:39	12-11-23 07:49	
2023094470	Subestación	Ejecución Estiba	SISTEMA DE TRANSMISIÓN DEL SUR S.A.	81	Intervención	Origen Externo	Programada	530	S/E VALDIVIA (STS)	16605	S/E VALDIVIA (STS) 174	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se requiere bloqueo de recepción de vías de Trip desde 87B 220 kV hacia protección 174 de S/E Valdivia por pruebas efectivas de disparo mediante inyección secundaria sobre protección de interruptor S217, S281, S287 y 8871 por replicados de nuevas vías de protección 8712, 208P (SE 176), 2112, 208P (SE 206), 16, 15, 11, 871 (SE 176). Fuentes asociada a NUP 3895 ANNE Remplazos de Protecciones por Obsolescencia y actualización de Firmware en SE Valdivia SO 2023093982 asociada.	El riesgo de las líneas no es bajo controlado. Barras se realizan con bloqueos de vías de trip protección Diferencial de Barra 220KV en SE Valdivia, tareas coordinadas con Transelac.	Fuente sin pérdida de suministro y en horario nocturno. Trabajos se ejecutaron en conjunto con personal de control y protecciones de S/E Transelac. (PF N° 403) registro interno de STS).	No tiene consumo afectado			12-11-23 00:00	12-11-23 07:00	11-11-23 23:40	12-11-23 08:01		

Numero	Tipo	Estado	Empresa	Nº Contrato	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID()	Central	ID()	Unidad(es)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riego	Comentario Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Pasivo	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin		
202302940	Central Generadora	Ejecución Exitosa	PARQUE FOTOVOLTAICO NUEVO QUILLAGUA SPA	1069	Desconexión	Origen Externo	Curso Frenado	2685	PFV NUEVO QUILLAGUA		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Desconexión de Línea 220 KV Frontera - Tap Off Quillagua - Laguna en atención de puntos calientes críticos en B012-2 Tap 1, 2 y 3. En caso de ser necesario se reemplazarán bridas del equipo. Trabajos ejecutados por Transmlec. Condiciones reportadas PFV Nuevo Quillagua fuera de servicio y desconectado.	El riesgo del trabajo es bajo ya que se ejecuta en instalaciones de terceros.	Desconexión de Línea 220 KV Frontera - Tap Off Quillagua - Laguna en atención de puntos calientes críticos en B012-2 Tap 1, 2 y 3. En caso de ser necesario se reemplazarán bridas del equipo. Trabajos ejecutados por Transmlec. Condiciones reportadas PFV Nuevo Quillagua fuera de servicio y desconectado.	No tiene consumo afectado	ninguno		ORO (Unidad desconectada con Restricción Operativa)			12-11-23 20:46	12-11-23 06:00	12-11-23 20:46	12-11-23 06:46	
202302936	Central Generadora	Ejecución Exitosa	HIDROENERGIJA S.A.	652	Desconexión	Origen Interno	Curso Frenado	1804	HF MC3		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se realiza limpieza bocanoma y embalse por acumulación de material en bocanoma	Limpieza bocanoma y embalse por acumulación de material	se realiza limpieza bocanoma para prevenir que dentro material a la tubería y que dañe los inyectores	No tiene consumo afectado	ninguno		DF (Desconexión Forzada)	DF (Desconexión Forzada)			12-11-23 18:56	12-11-23 20:00	12-11-23 18:56	12-11-23 20:42
2023029994	Central Generadora	Ejecución Exitosa	PFV SALVADOR S.A.	278	Intervención	Origen Interno	Programada	288	PFV SALVADOR		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	57	Se realizarán durante el día ciclos de 5 horas de carga con 45 MW y de 5 horas de descarga con 45 MW. En bloques horarios 11 a 16h y 18 a 24h respectivamente.	La realización de pruebas de comisionamiento del Proyecto NUP 5567 BESS, en las cuales se realizarán durante el día ciclos de 5 horas de carga y 5 horas de descarga, será supervisada por la empresa especializada con todos los estándares de seguridad que se requieren.	Los pruebas de carga se realizarán durante el día en horario con recupo.	No tiene consumo afectado	ninguno		N (Conectada Normal)			12-11-23 10:00	12-11-23 20:00	12-11-23 10:55	12-11-23 03:15	
202302186	Central Generadora	Ejecución Exitosa	GUACOLDA ENERGÍA SPA	11	Intervención	Origen Interno	Programada	201	TER GUACOLDA	811	TER GUACOLDA U2	Mantenimiento preventivo	75	Pruebas de válvulas Turbina.	El riesgo es bajo, ya que se tomarán todas las medidas de mitigación necesarias.	Unidad limada en 75 MW con los controles de CPF y ASC desconectados mientras dura la prueba.	No tiene consumo afectado	ninguno		LP (Unidad con limitación de programación)			12-11-23 02:00	12-11-23 05:00	12-11-23 02:05	12-11-23 04:00	

Número	Tipo	Estado	Empresa	Nº Contrato	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID()	Línea	ID()	Trama()	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentario Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Pequeño	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
202302974	Línea	Ejecución Estima	SOCIEDAD TRANSFORMORA METROPOLITANA S.A.	1855	Desconexión	Origen Interno	Programada	451	CERRO NAVIA - CHENA 110KV	863 865	TAP PUDAHUEL - TAP SAN JOSE 110KV C1 TAP SAN JOSE - TAP PALMARTOS 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Tendido de OPGW dañado en el tap San José entre estructuras N°1 y N°10	Trabajos en cercanía a circuito N°2 energizado	Trabajos en cercanía a circuito N°2 energizado	No tiene consumo afectado	ninguno				12-11-23 20:00	17-11-23 20:00	12-11-23 17:30	17-11-23 17:11
202310325	Línea	Ejecución Estima	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Curso Frenoso	1610	FRONTERA - LAGUNAS 220KV	3228 3229	TAP OFF QUELAGUA - FRONTERA C1 220KV LAGUNAS - TAP OFF QUELAGUA C1 220KV	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Lagunas: Atención de puntos calientes críticos en B01.2 Fase 1, 2 y 3. En caso de ser necesario se reemplazarán bridas del equipo. S/E Lagunas: Atención de puntos calientes críticos en B01.2 Fase 1, 2 y 3. En caso de ser necesario se reemplazarán bridas del equipo.	Bajo	Actividades: S/E Lagunas: Atención de puntos calientes críticos en B01.2 Fase 1, 2 y 3. En caso de ser necesario se reemplazarán bridas del equipo. Restricciones: Línea 220 KV Frontera Lagunas C2. Indispensable instalaciones en riesgo: Barras 220 KV, Sección 2 Lagunas o L 220KV Frontera Lagunas, C2 Temporalidad de los Riesgos: Al inicio, Al término de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Riesgos del jefe de fama: Lagunas, B01-2 se instalarán 6 barras provisionales de bloques en ambos lados del B01-2 (sin los tres buses) Requerir 5 reglas de oro Lagunas, Definir Delimitar zona de trabajo identificar el entorno de las instalaciones energizadas y cuidar las distancias de seguridad de instalaciones 220.	No tiene consumo afectado	ninguno			12-11-23 20:00	13-11-23 06:00	12-11-23 20:09	13-11-23 06:39	
202302362	Línea	Ejecución Estima	SOCIEDAD TRANSFORMORA METROPOLITANA S.A.	1855	Desconexión	Origen Interno	Programada	451	CERRO NAVIA - CHENA 110KV	1170 892 897 899 891 863 865 866 867	TAP BICENTENARIO - SANTA MARTA 110KV C1 CERRO NAVIA - TAP PUDAHUEL 110KV C1 TAP LO VALLEJÓN - TAP MAIPU 110KV C1 TAP MAIPU - TAP SANTA MARTA 110KV C1 TAP PALMARTOS - TAP LO VALLEJÓN 110KV C1 TAP PUDAHUEL - TAP SAN JOSE 110KV C1 TAP SAN JOSE - TAP PALMARTOS 110KV C1 TAP SANTA MARTA - CHENA 110KV C1 TAP SANTA MARTA - TAP BICENTENARIO 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Apertura de puentes en torre Tap 47 (Tap San José) para tendido de OPGW dañado entre la traza y S/E San José	Trabajos con riesgo controlado en cercanía al circuito N°2 energizado	Trabajos con riesgo controlado en cercanía al circuito N°2 energizado	No tiene consumo afectado	ninguno			12-11-23 13:00	12-11-23 20:00	12-11-23 12:43	12-11-23 17:20	
202302365	Línea	Ejecución Estima	SOCIEDAD TRANSFORMORA METROPOLITANA S.A.	1855	Intervención	Origen Interno	Programada	451	CERRO NAVIA - CHENA 110KV	1024 1026 1028 1028 1031 1032 1033 1030 1032	TAP MAIPU - TAP SANTA MARTA 110KV C2 TAP PALMARTOS - TAP LO VALLEJÓN 110KV C2 TAP PUDAHUEL - TAP SAN JOSE 110KV C2 TAP SAN JOSE - TAP PALMARTOS 110KV C2 TAP SANTA MARTA - CHENA 110KV C2 TAP SANTA MARTA - TAP BICENTENARIO 110KV C2 TAP BICENTENARIO - SANTA MARTA 110KV C2 CERRO NAVIA - TAP PUDAHUEL 110KV C2 TAP LO VALLEJÓN - TAP MAIPU 110KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Restricción de desconexión del circuito por cercanía a trabajos en el circuito N°5 en S/E 202310325 y 202310318	Restricción de desconexión del circuito	Restricción de desconexión del circuito	No tiene consumo afectado	ninguno			12-11-23 13:00	18-11-23 08:00	12-11-23 12:43	17-11-23 17:11	
202309917	Línea	Ejecución Estima	SOM SAEAR S.A (Sin Nombre)	1762	Intervención	Origen Interno	Programada	1639	ACCESO NORTE - CARBONATO 110KV	3902	ACCESO NORTE - CARBONATO 110KV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislación Línea 110KV Acceso Norte - Carbonato.	El riesgo es bajo, pues se tomarán todas las medidas de mitigación necesarias.	S/E Acceso Norte: No reconectar S2H1.	No tiene consumo afectado	ninguno				12-11-23 09:00	12-11-23 15:00	12-11-23 08:35	12-11-23 11:06
202309983	Línea	Ejecución Estima	MINERA ESCONDIDA S.A.	378	Intervención	Origen Interno	Programada	1157	LAGUNA SECA - 418 69KV	2175 2172 2179	TAP OFF 418 - TAP OFF 418 69KV C1 LAGUNA SECA - TAP OFF 418 69KV C1 TAP OFF 418 - TAP OFF 418 69KV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado aisladores Línea 69 KV Laguna Seca - 418	Riesgo bajo, trabajo programado realizado con procedimientos respectivos.	Se requieren las siguientes condiciones de no reconectar: S/E Laguna Seca S2B4 S/E 418 S2B6.1 S/E 418 S2B6.2 S/E 418 S2B6.4	No tiene consumo afectado	ninguno			12-11-23 08:00	12-11-23 18:00	12-11-23 08:46	12-11-23 14:01	
202309889	Línea	Ejecución Estima	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1048	ATACAMA - MIRAS 220KV	1938 1939 1940 1941	ATAACAMA - EST. N°5 220KV C2 EST. N°82 - MIRAS 220KV C2 EST. N°5 - EST. N°8 220KV C2 EST. N°8 - EST. N°82 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Lavado de aisladores en instalación energizada	Bajo	Actividades: Lavado de aisladores en instalación energizada Restricciones: Subestación Atacama, S215, S218 con bloqueo a la reconexión Fermosidad: Subestación Miras, S221, S226, S228, S229 con bloqueo a la reconexión Fermosidad: Torreón, S/E Tap Off Estaca S211 con bloqueo a la reconexión Temporalidad de los Riesgos: L 220KV Atacama Miras, C1 o L 220KV Atacama Miras, C2 Durante los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Riesgos del jefe de fama: No hay	No tiene consumo afectado	ninguno			12-11-23 08:00	12-11-23 18:00	12-11-23 06:39	12-11-23 20:03	
202309885	Línea	Ejecución Estima	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1048	ATACAMA - MIRAS 220KV	1938 1939 1940 1941	ATAACAMA - EST. N°5 220KV C2 EST. N°82 - MIRAS 220KV C2 EST. N°5 - EST. N°8 220KV C2 EST. N°8 - EST. N°82 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	NUP S215: Tendido de conductores próximo a línea energizada.	Bajo	Actividades: NUP S215: Tendido de conductores próximo a línea energizada. Restricciones: Subestación Atacama, S215 - S218 con bloqueo a la reconexión Fermosidad: Subestación Miras, S225 - S226 - S228 con bloqueo a la reconexión Torreón, S/E Tap Off Estaca S211 con bloqueo a la reconexión Temporalidad de los Riesgos: L 220KV Atacama Miras, C1 o L 220KV Atacama Miras, C2 Durante los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Riesgos del jefe de fama: No hay	No tiene consumo afectado	ninguno			12-11-23 08:00	12-11-23 18:00	12-11-23 06:51	12-11-23 20:03	
202310249	Línea	Ejecución Estima	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	371	HUALPEN - SAN VICENTE 154KV	1328 1329	HUALPEN - TAP PETROQUIMICAS 154KV C1 EST. N°182 - MIRAS 220KV C2 TAP PETROQUIMICAS - SAN VICENTE 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Hualpen: Reemplazo de aisladores de suspensión Replazo del marco de línea sobre los disyuntadores B0A1-2 y B0A2-5. Investigar y normalizar practica de acable en TPA2 Fase 2. Reemplazo de conector marco de TPA2 Fase 2. S/E Hualpen: Reemplazo de aisladores de suspensión Replazo del marco de línea sobre los disyuntadores B0A1-2 y B0A2-5. Investigar y normalizar practica de acable en TPA2 Fase 2. Reemplazo de conector marco de TPA2 Fase 2.	Bajo	Actividades: S/E Hualpen: Reemplazo de aisladores de suspensión Replazo del marco de línea sobre los disyuntadores B0A1-2 y B0A2-5. Investigar y normalizar practica de acable en TPA2 Fase 2. Reemplazo de conector marco de TPA2 Fase 2. Restricciones: Línea 154 KV Hualpen-San Vicente, C1. Indispensable: Firma: Trabajos coordinados con OSA y OPE. Instalaciones en Riesgo: Línea 154 KV Hualpen-San Vicente, C1. Temporalidad de los Riesgos: Al término de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Riesgos del jefe de fama: Bloques del jefe de fama: Subestación Hualpen, instalar equipo de puesta a tierra entre B0A1-2 y B0A2-5, en conexión de poder de TPA2 y entre TCA1 todo patio 154 kv.	No tiene consumo afectado	ninguno			12-11-23 08:00	12-11-23 18:00	12-11-23 07:52	12-11-23 19:41	

Número	Tipo	Estado	Empresa	M Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID()	Línea	ID()	Tramo()	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riego	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Pequeño	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
2023029478	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	371	HUALPEN - SAN VICENTE 154KV	1938 1939	HUALPEN - TAP PETROQUIMICAS 154KV C1 TAP PETROQUIMICAS - SAN VICENTE 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	-S/E San Vicente: Limpieza manual de aislación en equipos BBA2-A, BBA2-B, TCA2, BBA2-2, BBA2-3, S2A2, BBA2-1 y TPA2 (mantenig) y normalizar funcionamiento de desconectores BBA2-1T y BBA2-3.	Bajo	No tiene consumo afectado	ninguno				12-11-23 08:00	12-11-23 18:00	12-11-23 07:52	12-11-23 18:41	
2023029438	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	371	HUALPEN - SAN VICENTE 154KV	1938 1939	HUALPEN - TAP PETROQUIMICAS 154KV C1 TAP PETROQUIMICAS - SAN VICENTE 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	-S/E Hualpén: Corregir anomalías en alimentación de la fuente de alimentación del medidor. Soldado y reparación de soldadura de las cajas de TICC y TFPF de panel A1.	Bajo	No tiene consumo afectado	ninguno				12-11-23 08:00	12-11-23 18:00	12-11-23 07:52	12-11-23 18:41	
2023088894	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1048	ATACAMA - MIRAS 220KV	1933 1934 1935 1936 1937	ATACAMA - EST. N°75 - 220KV C1 EST. N°76 - MIRAS 220KV C1 EST. N°75 - EST. N°76 220KV C1 EST. N°76 - TAP OFF ENLACE 220KV C1 TAP OFF ENLACE - EST. N°382 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	NUP 3213: Tendido de conductores próximo a línea energizada.	Bajo	No tiene consumo afectado	ninguno				12-11-23 08:00	12-11-23 18:00	12-11-23 08:15	12-11-23 20:03	
2023088888	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1048	ATACAMA - MIRAS 220KV	1933 1934 1935 1936 1937	ATACAMA - EST. N°75 - 220KV C1 EST. N°382 - MIRAS 220KV C1 EST. N°75 - EST. N°76 220KV C1 EST. N°76 - TAP OFF ENLACE 220KV C1 TAP OFF ENLACE - EST. N°382 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Lavado de aisladores en instalación energizada	Bajo	No tiene consumo afectado	ninguno				12-11-23 08:00	12-11-23 18:00	12-11-23 08:09	12-11-23 20:03	
2023029229	Línea	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Externo	Programada	1486	LINARES NORTE - LINARES 66KV	1444 1432	LINARES NORTE - LINARES 66KV C1 LINARES NORTE - LINARES 66KV C1 (N. REVISION)	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	A solicitud de TRANSELEC, según SOO 052 se requiere No reconectar interruptores que sirven línea 66KV Linares-Paral por trabajos en sus instalaciones.	Riego controlado por TRANSELEC.	No tiene consumo afectado	ninguno				12-11-23 08:00	12-11-23 18:00	12-11-23 07:58	12-11-23 18:45	
2023029573	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	129	ALTO JAHUEL - CHENA 220KV	1438 1405	ALTO JAHUEL - EL BODEO 220KV C2 EL BODEO - TAP CENTRAL SANTA MARTA 220KV C2 TAP CENTRAL SANTA MARTA - CHENA 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Reemplazo de aislación en estructura 34 del circuito 1 con método a distancia. Coordinado con C. Santa Marta.	Bajo	No tiene consumo afectado	ninguno				12-11-23 08:00	12-11-23 18:00	12-11-23 08:12	12-11-23 19:36	
2023029572	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	129	ALTO JAHUEL - CHENA 220KV	1438 1417	ALTO JAHUEL - EL BODEO 220KV C1 EL BODEO - CHENA 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Reemplazo de aislación en estructura 34 del circuito 1 con método a distancia. Coordinado con C. Santa Marta.	Bajo	No tiene consumo afectado	ninguno				12-11-23 08:00	12-11-23 18:00	12-11-23 08:12	12-11-23 19:36	
2023029430	Línea	Ejecución Exitosa	MINERA ESCONDIDA LTDA.	378	Intervención	Origen Interno	Curso Ferozo	1106	NEUVA ZALDIVAR - OGP1 220KV	2062 2063 2064	NEUVA ZALDIVAR - TORRE 231,4 220KV C1 TORRE V232-2 - OGP2 220KV C1 TORRE 231,4 - TORRE V232 220KV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitación	Lavado aisladores Línea 220 KV Nueva Zaldivar - OGP2	Riego bajo, requiere lavado por alta contaminación en la zona.	No tiene consumo afectado	ninguno				12-11-23 08:00	12-11-23 20:00	12-11-23 08:08	12-11-23 19:00	
2023010408	Línea	Ejecución Exitosa	MINERA ESCONDIDA	378	Intervención	Origen Interno	Programada	1122	ZALDIVAR - ESCONDIDA 220KV	2103	ZALDIVAR - ESCONDIDA 220KV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitación	Lavado de aislación Línea 220 KV Zaldivar - Escondida	Riego bajo. Trabajos según procedimientos internos de lavado de aislación.	No tiene consumo afectado	ninguno				12-11-23 08:00	12-11-23 20:00	12-11-23 08:07	12-11-23 19:00	
2023020854	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	945	LINARES - PARRAL 154KV	1305	LINARES - PARRAL 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Programa de Obis de Líneas -	Medio	No tiene consumo afectado	ninguno				12-11-23 08:00	12-11-23 18:00	12-11-23 07:50	12-11-23 15:42	
2023097066	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1272	PERUENCHE - ANCOA 220KV	1205 1206	PERUENCHE - TAP CANAL MELADO 220KV C1 TAP CANAL MELADO - ANCOA 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Programa de mantenimiento de Líneas -	Bajo	No tiene consumo afectado	ninguno				12-11-23 08:00	12-11-23 18:00	12-11-23 08:04	12-11-23 20:03	

Número	Tipo	Estado	Empresa	M Construido	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID()	Línea	ID()	Trama()	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afiliadas	Trabajo Pequeño	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
202309583	Línea	Ejecución Estima	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1610	FRONTERA - LAGUNAS 220KV	3228 3229	TAP OFF QUILLAGUA - FRONTERA C1 220KV LAGUNAS - TAP OFF QUILLAGUA C1 220KV	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de Callahuasi, proyecto C20+ (Sodh 209) Bloqueo a la reconexión de las líneas FRONTERA-LAGUNAS 2 TRANSELEC - 220 KV PE 50+800, vano entre E539 Y E405, en apoyo a los trabajos de construcción de acueducto.	Instalaciones en Riesgo: Línea 220 KV Frontera-Lagunas C1 Tap Off Quillagua. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo.	Restricciones: Lagunas: S21 no reconectar. Tap Off Quillagua: S21 No reconectar. San Simón: S24 y S25 No reconectar. Riesgos del jefe de fauna: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			12-11-23 08:00	12-11-23 18:00	12-11-23 08:41	12-11-23 20:03
202309583	Línea	Ejecución Estima	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1414	SAN SIMÓN - LAGUNAS 220KV	3044 3045	SAN SIMÓN - TAP NUEVA VICTORIA 220 KV C1 TAP NUEVA VICTORIA - LAGUNAS 220 KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de Callahuasi, proyecto C20+ (Sodh 209) Bloqueo a la reconexión de las líneas SAN SIMÓN-LAGUNAS 1 TRANSELEC - 220 KV PE 50+771, vano entre E471 Y E472. Por construcción de acueducto.	Instalaciones en Riesgo: Línea 220 KV San Simón-Lagunas C1 Tap Off Nueva Victoria. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo.	Restricciones: Lagunas: S22, no reconectar. Tap Off Nueva Victoria: S27 No reconectar. San Simón: S24 y S25 No reconectar. Riesgos del jefe de fauna: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			12-11-23 08:00	12-11-23 18:00	12-11-23 08:41	12-11-23 20:03
202309583	Línea	Ejecución Estima	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1547	TAPAPACA - GEOGLIFOS 220KV	3601	TAPAPACA - GEOGLIFOS 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de Callahuasi, proyecto C20+ (Sodh 211 y 212) en apoyo a los trabajos de construcción de acueducto. Para Cruce de Línea entre vanos E34-E35 y Cruce entre vanos E75-E76.	Instalaciones en Riesgo: Línea 220 KV Tapapaca-Geoglifos C2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo.	Restricciones: Tapapaca: S32, no reconectar. Geoglifos: S24, S25, no reconectar. Riesgos del jefe de fauna: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			12-11-23 08:00	12-11-23 18:00	12-11-23 08:41	12-11-23 20:03
202309579	Línea	Ejecución Estima	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1547	TAPAPACA - GEOGLIFOS 220KV	3600	TAPAPACA - GEOGLIFOS 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de Callahuasi, proyecto C20+ (Sodh 211 y 212) en apoyo a los trabajos de construcción de acueducto. Para Cruce de Línea entre vanos E1-E2. Para Paralelismo entre vanos E33-E376, Cruce entre vanos E34-E35 y Cruce entre vanos E75-E76.	Instalaciones en Riesgo: Línea 220 KV Tapapaca-Geoglifos C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo.	Restricciones: Tapapaca: S32, no reconectar. Geoglifos: S24, S25, no reconectar. Riesgos del jefe de fauna: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			12-11-23 08:00	12-11-23 18:00	12-11-23 08:41	12-11-23 20:03
202309579	Línea	Ejecución Estima	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1548	GEOGLIFOS - LAGUNAS 220KV	3603	GEOGLIFOS - LAGUNAS 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de Callahuasi, proyecto C20+ (Sodh 213) en apoyo a los trabajos de construcción de acueducto. Para Cruce de Línea entre vanos E85-E86 (PE33 Acueducto), Cruce entre vanos E11-E111, entre vanos E11-E114, entre vanos E111-E112.	Instalaciones en Riesgo: Línea 220 KV Geoglifos-Lagunas C2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo.	Restricciones: Lagunas: S26, no reconectar. Geoglifos: S25, S26, no reconectar. Riesgos del jefe de fauna: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			12-11-23 08:00	12-11-23 18:00	12-11-23 08:41	12-11-23 20:03
202309579	Línea	Ejecución Estima	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1548	GEOGLIFOS - LAGUNAS 220KV	3602	GEOGLIFOS - LAGUNAS 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de Callahuasi, proyecto C20+ (Sodh 213) en apoyo a los trabajos de construcción de acueducto. Para Cruce de Línea entre vanos E11-E111, entre vanos E11-E114, entre vanos E111-E112.	Instalaciones en Riesgo: Línea 220 KV Geoglifos-Lagunas C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo.	Restricciones: Lagunas: S25, no reconectar. Geoglifos: S21, S22, no reconectar. Riesgos del jefe de fauna: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			12-11-23 08:00	12-11-23 18:00	12-11-23 08:41	12-11-23 20:03
202309569	Línea	Ejecución Estima	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1272	PIHUENCHE - ANCOA 220KV	1382	PIHUENCHE - ANCOA 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Programa de mantenimiento de Líneas.	Bajo	Actividades: Roca de vegetación en Franja de servidumbre.- Instalaciones en Riesgo: Línea 220 KV Pihuenche-Canal Malado-Arcoas 1 y Pihuenche-Arcoas 2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos, por mantenimiento de distancias con línea energizada. Nivel de Riesgo: Bajo - Riesgos del jefe de Fauna: No reconectar interruptores que sirven a la Línea 220 KV Pihuenche-Canal Malado-Arcoas 1 y Pihuenche-Arcoas 2.-	No tiene consumo afectado		ninguno			12-11-23 08:00	12-11-23 18:00	12-11-23 08:04	12-11-23 20:03
2023095025	Línea	Ejecución Estima	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1283	NUOVA PICHIMOPILLU - RAHUÉ 220KV	2883 2884	NUOVA PICHIMOPILLU - TAP PICHIMAHUE 220KV C2 TAP PICHIMAHUE - RAHUÉ 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Roca de vegetación en Franja de servidumbre.-	Bajo	Restricciones: Restricción a la reconexión.- Instalaciones en Riesgo: Línea 220 KV Pichimopillu-Rahué, C1 o Línea 220 KV Pichimopillu - Rahué, C2.- Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos.- Nivel de Riesgo: Bajo - Riesgos del jefe de Fauna: No hay. Observación: No reconectar los interruptores asociados a las líneas. Nota: Trabajos coordinados con Chilquinta y Transurcalatay.-	No tiene consumo afectado		ninguno			12-11-23 08:00	12-11-23 18:00	12-11-21 10:10	12-11-23 20:03
2023095024	Línea	Ejecución Estima	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1283	NUOVA PICHIMOPILLU - RAHUÉ 220KV	2882	NUOVA PICHIMOPILLU - RAHUÉ 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Roca de vegetación en Franja de servidumbre.-	Bajo	Restricciones: Restricción a la reconexión.- Instalaciones en Riesgo: Línea 220 KV Pichimopillu-Rahué, C1 o Línea 220 KV Pichimopillu - Rahué, C2.- Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos.- Nivel de Riesgo: Bajo - Riesgos del jefe de Fauna: No hay. Observación: No reconectar los interruptores asociados a las líneas. Nota: Trabajos coordinados con Chilquinta y Transurcalatay.-	No tiene consumo afectado		ninguno			12-11-23 08:00	12-11-23 18:00	12-11-23 10:10	12-11-23 20:03
202309584	Línea	Ejecución Estima	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	915	CRUELOS - VALDIVIA 220KV	2835	CRUELOS - VALDIVIA 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Roca de vegetación en Franja de servidumbre.-	Bajo	Restricciones: Restricción a la reconexión.- Instalaciones en Riesgo: Línea 220 KV Crueles - Valdivia, C1 o Línea 220 KV Crueles - Valdivia, C2.- Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos.- Nivel de Riesgo: Bajo - Riesgos del jefe de Fauna: No hay. Observación: No reconectar los interruptores asociados a las líneas.-	No tiene consumo afectado		ninguno			12-11-23 08:00	12-11-23 18:00	12-11-23 09:53	12-11-23 20:03
202309584	Línea	Ejecución Estima	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	915	CRUELOS - VALDIVIA 220KV	1406	CRUELOS - VALDIVIA 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Roca de vegetación en Franja de servidumbre.-	Bajo	Restricciones: Restricción a la reconexión.- Instalaciones en Riesgo: Línea 220 KV Crueles - Valdivia, C1 o Línea 220 KV Crueles - Valdivia, C2.- Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos.- Nivel de Riesgo: Bajo - Riesgos del jefe de Fauna: No hay. Observación: No reconectar los interruptores asociados a las líneas.-	No tiene consumo afectado		ninguno			12-11-23 08:00	12-11-23 18:00	12-11-23 09:53	12-11-23 20:03
202309581	Línea	Ejecución Estima	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Curso Fomento	141	CANUTELLAR - PUERTO MONTT 220KV	1402	CANUTELLAR - PUERTO MONTT 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Por ruido en la zona, se requiere inhabilitar reconexión automática de Línea 220 KV Canutillar - Puerto Montt C2.	Bajo	Restricciones: Restricción a la reconexión.- Instalaciones en Riesgo: Línea 220 KV Canutillar - Puerto Montt C2 Observaciones: No reconectar los interruptores asociados a la Línea 220 KV Canutillar - Puerto Montt C2, mantenga coordinados con Colibún - Canutillar. Nota: Se genera aviso a requerimiento del CEN por manobra operacional.	No tiene consumo afectado		ninguno			12-11-23 07:54	12-11-23 18:00	12-11-23 07:54	12-11-23 17:23
202309581	Línea	Ejecución Estima	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Curso Fomento	141	CANUTELLAR - PUERTO MONTT 220KV	1339	CANUTELLAR - PUERTO MONTT 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Por ruido en la zona, se requiere inhabilitar reconexión automática de Línea 220 KV Canutillar - Puerto Montt C1.	Bajo	Restricciones: Restricción a la reconexión.- Instalaciones en Riesgo: Línea 220 KV Canutillar - Puerto Montt C1 Observaciones: No reconectar los interruptores asociados a la Línea 220 KV Canutillar - Puerto Montt C1, mantenga coordinados con Colibún - Canutillar. Nota: Se genera aviso a requerimiento del CEN por manobra operacional.	No tiene consumo afectado		ninguno			12-11-23 07:54	12-11-23 18:00	12-11-23 07:54	12-11-23 17:23
202309552	Línea	Ejecución Estima	COMPAÑIA DOÑANA INÉS DE COLLAHUASI SEM	375	Intervención	Origen Interno	Programada	1083	ENCUENTRO - COLLAHUASI 120KV	3691 3692 3693 3694 3695 3696 3697 3698 3699 3700	ENCUENTRO - EST. 346 220KV C1 EST. 346 - EST. 399 220KV C1 EST. 399 - COLLAHUASI 220KV C1 ENCUENTRO - EST. 346 220KV C2 EST. 346 - EST. 399 220KV C2 EST. 399 - COLLAHUASI 220KV C2	Obras Civiles	Sin Limitaciones	Trabajo de apertura de paste que consisten en remoción, limpieza de perfiles de gradientes en EN, con la finalidad de preparar las áreas para el desarrollo de la actividad. Mejoramiento de accesos y mantenimiento de caminos. Paralelismo entre vanos 6460-6461-6462 y cruce entre vanos 6460-6461-6462 y cruce entre vanos 6460-6460.	Riesgo Bajo. Trabajos de movimiento de tierra en caminos de servidumbre	Se desactivará de reconexión automática En S/E Encuentro S218 y S219 en S/E Collahuasi S213 y S214	No tiene consumo afectado		ninguno			12-11-23 07:00	12-11-23 20:00	12-11-23 08:45	12-11-23 18:25
2023100311	Línea	Ejecución Estima	CGE TRANSMISION S.A.	2003	Desconexión	Origen Interno	Programada	374	PUMAHUE - CHIVILCAN 66KV	520	PUMAHUE - CHIVILCAN 66KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Desconexión de línea de 66 KV para instalación de cobertores de anillación y aislamiento mitigadores de arco	Riesgo bajo. Trabajo con instalación desconectada.	Comandos asociados serán revalidados desde subestema 66 KV Tempuco-conchoche 1 y 2.	No tiene consumo afectado		ninguno			12-11-23 00:00	12-11-23 08:00	11-11-23 23:31	12-11-23 16:37

ANEXO N°5

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

 **Resumen**

Fecha de envío al Coordinador Eléctrico : 13-11-2023 15:52

Finalizado

Número:

2023004538

Solicitante:

Ricardo Neira Cordero

Empresa:

COMPAÑÍA GENERAL DE ELECTRICIDAD S.A.

Tipo de Origen:

Externo

SubEstación:

S/E PUKARA

Falla Sobre:

otro

Elementos

Tipo: otros - tendido cable

Nombre :

Fecha Perturbacion : 12-11-2023 16:33

Fecha Normaliza : 12-11-2023 17:25

Protección : .

Interruptor : .

Consumo : 4.97MW

Comentario : .

¿Produce otra indisponibilidad?

No

Zona Afectada

Arica y Parinacota

Comuna

Arica

Tipo Causa

Causa Presunta

Causa Principal

Se investiga

Comentarios Tipo Causa:

falla aguas arriba del sistema de distribución

Causas**-Fenómeno Físico:** Fallas en instalaciones de terceros u en otro segmento.**-Elemento:** Conductores

- Fenómeno Eléctrico:** Sobrecorriente instantánea de fase
- Operación de los interruptores:** Opera según lo esperado

Comentarios Causas:

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

Observaciones:

- Observaciones:** .
- Acciones Inmediatas:** .
- Hechos Sucridos:** Falla aguas arriba del sistema de distribución
- Acciones Correctivas a Corto Plazo:** .
- Acciones Correctivas a Largo Plazo:** .

Afecta SSCC:**Afecta Medidores:**

No

Afecta Protecciones:

No

Consumo:

Consumo Regulado y Libre

Distribuidoras Afectadas

COMPAÑÍA GENERAL DE ELECTRICIDAD S.A. / Perd. Estm. de Potencia: 4.97 / Región : Arica y Parinacota / Clientes Afectados: 10254

Retorno Automatico:

No Tiene Retorno Automático

Fecha / Hora Perturbación de la Solicitud:

12-11-2023 16:33


Fecha / Hora Estimada Retorno:

12-11-2023 17:25

Fecha / Hora Efectiva Retorno:

12-11-2023 17:25

 Archivos Subidos

Archivo	Fecha Subida
 IF 2023004538 52C6-52C7 Pukara 12-11-2023.pdf (/informe_fallas/download_file/65526d90ad651f558a4e4ff2/IF 2023004538 52C6-52C7 Pukara 12-11-2023.pdf)	15/11/2023 14:13:21

Archivo	Fecha Subida
📄 IF 2023004538 52C6-52C7 Pukara 12-11-2023.rar (/informe_fallas/download_file/65526d90ad651f558a4e4ff2/IF 2023004538 52C6-52C7 Pukara 12-11-2023.rar)	15/11/2023 14:13:25

 **Resumen**

Fecha de envío al Coordinador Eléctrico : 13-11-2023 17:41

Finalizado

Número:

2023004540

Solicitante:

Cesar Venegas Ortiz

Empresa:

CGE TRANSMISIÓN S.A.

Tipo de Origen:

Interno

SubEstación:

S/E PUKARA

Falla Sobre:

pañó

Elementos

Tipo: panos - S/E PUKARA C6

Nombre : S/E PUKARA C6

Fecha Perturbacion : 12-11-2023 16:33

Fecha Normaliza : 12-11-2023 17:24

Protección : .

Interruptor : 52C6

Consumo : 1,8

Comentario : .

Tipo: panos - S/E PUKARA C7

Nombre : S/E PUKARA C7

Fecha Perturbacion : 12-11-2023 16:33

Fecha Normaliza : 12-11-2023 17:25

Protección : .

Interruptor : 52C7

Consumo : 3,2

Comentario : .

¿Produce otra indisponibilidad?

No

Zona Afectada

Arica y Parinacota

Comuna

Arica

Tipo Causa

Causa Presunta
Causa Principal
Se investiga

Comentarios Tipo Causa:

Se investiga.

Causas

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

Comentarios Causas:

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

Observaciones:

-Observaciones: Desconexión forzada del 52C6 Cto. Livircar de S/E Pukará, por falla detectada en unidad de control la cual se investiga, afectando a 3128 clientes con una potencia interrumpida de 1,8 MW y Desconexión forzada del 52C7 Cto. 7 de Junio de S/E Pukará, por falla detectada en unidad de control la cual se investiga, afectando a 7137 clientes con una potencia interrumpida de 3,2 MW.
-Acciones Inmediatas: Revisión de protecciones y recorrido de línea.
-Hechos Sucedidos: .
-Acciones Correctivas a Corto Plazo: .
-Acciones Correctivas a Largo Plazo: .

Afecta SSCC:**Afecta Medidores:**

No

Afecta Protecciones:

No

Consumo:

Consumo Regulado

Distribuidoras Afectadas

CGE DISTRIBUCIÓN S.A. / Perd. Estm. de Potencia: 5 / Región : Arica y Parinacota / Clientes Afectados: 10265

Retorno Automatico:

No Tiene Retorno Automático

Fecha / Hora Perturbación de la Solicitud:

12-11-2023 16:33





Fecha / Hora Estimada Retorno:

12-11-2023 17:25

Fecha / Hora Efectiva Retorno:

12-11-2023 17:25

 Archivos Subidos

Archivo	Fecha Subida
 2023004540 ANEXO II Registros de las protecciones.zip (/informe_fallas/download_file/6552876fad651f5586a59ede/2023004540 ANEXO II Registros de las protecciones.zip)	24/11/2023 10:24:02
 2023004540 ANEXO I Print Out Ptoecciones.zip (/informe_fallas/download_file/6552876fad651f5586a59ede/2023004540 ANEXO I Print Out Ptoecciones.zip)	24/11/2023 10:24:02
 2023004540 52C6 Y 52C7 12-11-2023 PUKARA VF.pdf (/informe_fallas/download_file/6552876fad651f5586a59ede/2023004540 52C6 Y 52C7 12-11-2023 PUKARA VF.pdf)	24/11/2023 10:24:02
 2023004540 ANEXO III ESTAMPA DE TIEMPO SINCRONIZADA 52C6 y 52C7.pdf (/informe_fallas/download_file/6552876fad651f5586a59ede/2023004540 ANEXO III ESTAMPA DE TIEMPO SINCRONIZADA 52C6 y 52C7.pdf)	24/11/2023 10:24:02

ANEXO N°6

Otros antecedentes enviados por las empresas
CGE Transmisión S.A. y CGE Distribución S.A.

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2023004540	FECHA DE FALLA: 12 de noviembre de 2023
INSTALACIÓN (ES) Subestación Pukara	

1. CAUSA U ORIGEN DE LA FALLA:

1.1. Fecha y hora de la Falla:

Fecha	12 de octubre 2023
Hora	16:33

1.2. Localización de la falla:

1.2.1. Nombre de Instalación donde se produjo de falla.

10191 paño C6 Subestación Pukara

10192 paño C7 Subestación Pukara

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

STZ: Sistema de Transmisión Zonal

1.2.3. Elemento o equipo fallado.

Los equipos operados corresponden a los interruptores 52C6 Alimentador "Livilcar" y 52C7 Alimentador "7 de junio" de Subestación Pukara perteneciente a CGE Transmisión, causada por error en los ajustes de las protecciones.

1.3. Causa origen de la falla:

Las protecciones de los paños C6 Alimentador "Livilcar" y C7 Alimentador "7 de junio" de Subestación Pukara detectan perturbación con baja frecuencia y operan en forma instantánea por función 81 de baja frecuencia. Cabe señalar



INFORME DE FALLA
REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2023004540	FECHA DE FALLA: 12 de noviembre de 2023
INSTALACIÓN (ES) Subestación Pukara	

que la función 81 debió estar deshabilitada en las protecciones de ambos paños.

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2023004540	FECHA DE FALLA: 12 de noviembre de 2023
INSTALACIÓN (ES) Subestación Pukara	

1.4. Proposición de origen de la falla.

I.- Interna

1.5. Código de falla.

Causas de Falla	Código	Definición
Fenómeno Físico	OPE22	Interrupción producida por error en la programación del sistema de protección o control de la instalación.
Elemento del Sistema Eléctrico	PR 12	Sistema de protecciones
Fenómeno Eléctrico	FA90	Falla en sistema de control
Modo	13	Opera de acuerdo con lo esperado

1.6. Comuna donde se originó la falla.

ID_15101 Arica

1.7. Comunas afectadas por la falla.

ID_15101 Arica

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2023004540	FECHA DE FALLA: 12 de noviembre de 2023
INSTALACIÓN (ES) Subestación Pukara	

1.8. Reiteración.

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

No se presentaron fallas en últimos 24 meses móviles.

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

No se presentaron fallas en últimos 24 meses móviles.

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

No se presentaron fallas en últimos 24 meses móviles.

1.9. Datos empresa propietaria instalación fallada.

Nombre Empresa: CGE TRANSMISION S.A.
RUT: 76.465.741-7
Representante Legal: Iván Arístides Quezada Escobar.
Dirección: Av. Presidente Riesco N° 5561 P14, las Condes, Santiago, Chile.

2. INSTALACIONES AFECTADAS.

Subestación Primaria	Instalación (Barra M.T.)	Hora desconexión	Hora Normalización
Pukara	Barra 13.8 kV	16:33	17:24

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2023004540	FECHA DE FALLA: 12 de noviembre de 2023
INSTALACIÓN (ES) Subestación Pukara	

3. DIAGRAMAS SIMPLIFICADOS.

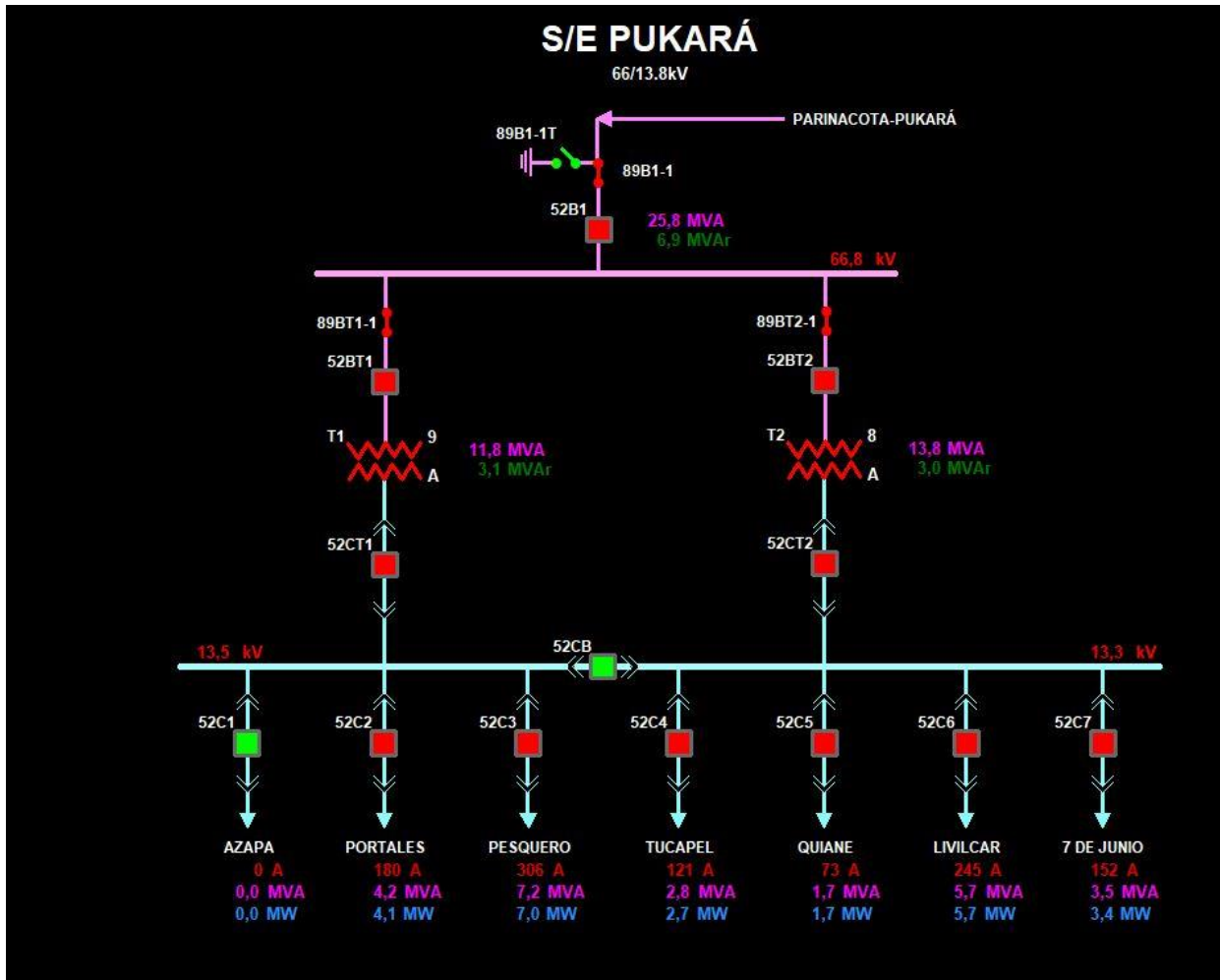


Figura 1; Diagrama Unilineal Simplificado de Zona Afectada.

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2023004540	FECHA DE FALLA: 12 de noviembre de 2023
INSTALACIÓN (ES) Subestación Pukara	

4. PERDIDAS DE GENERACIÓN.

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

5. PÉRDIDAS DE CONSUMOS.

Subestación	Transformador	Alimentador		MW	Horario		Distribuidora	Observación
	(Primario)	Nombre	Nema		Desconexión	Normalización		
Pukara	T2	Livilcar	52C6	1,80	16:33	17:24	CGE	Recuperado el 100% de los consumos.
		7 de junio	52C7	3,20	16:33	17:25	CGE	Recuperado el 100% de los consumos.
Total				5,00				

ENS: 4,3 MWh

6. CRONOLOGÍA DE EVENTOS Y DESCRIPCIÓN DE CAUSAS

SUBESTACIÓN	EVENTO	HORARIO
Pukara	Apertura por protecciones de Interruptor 52C6	16:33
Pukara	Apertura por protecciones de Interruptor 52C7	16:33
Maniobras de normalización		
Pukara	Cierre manual de Interruptor 52C6	17:24
Pukara	Cierre manual de Interruptor 52C7	17:25

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2023004540	FECHA DE FALLA: 12 de noviembre de 2023
INSTALACIÓN (ES) Subestación Pukara	

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

Resumen del evento

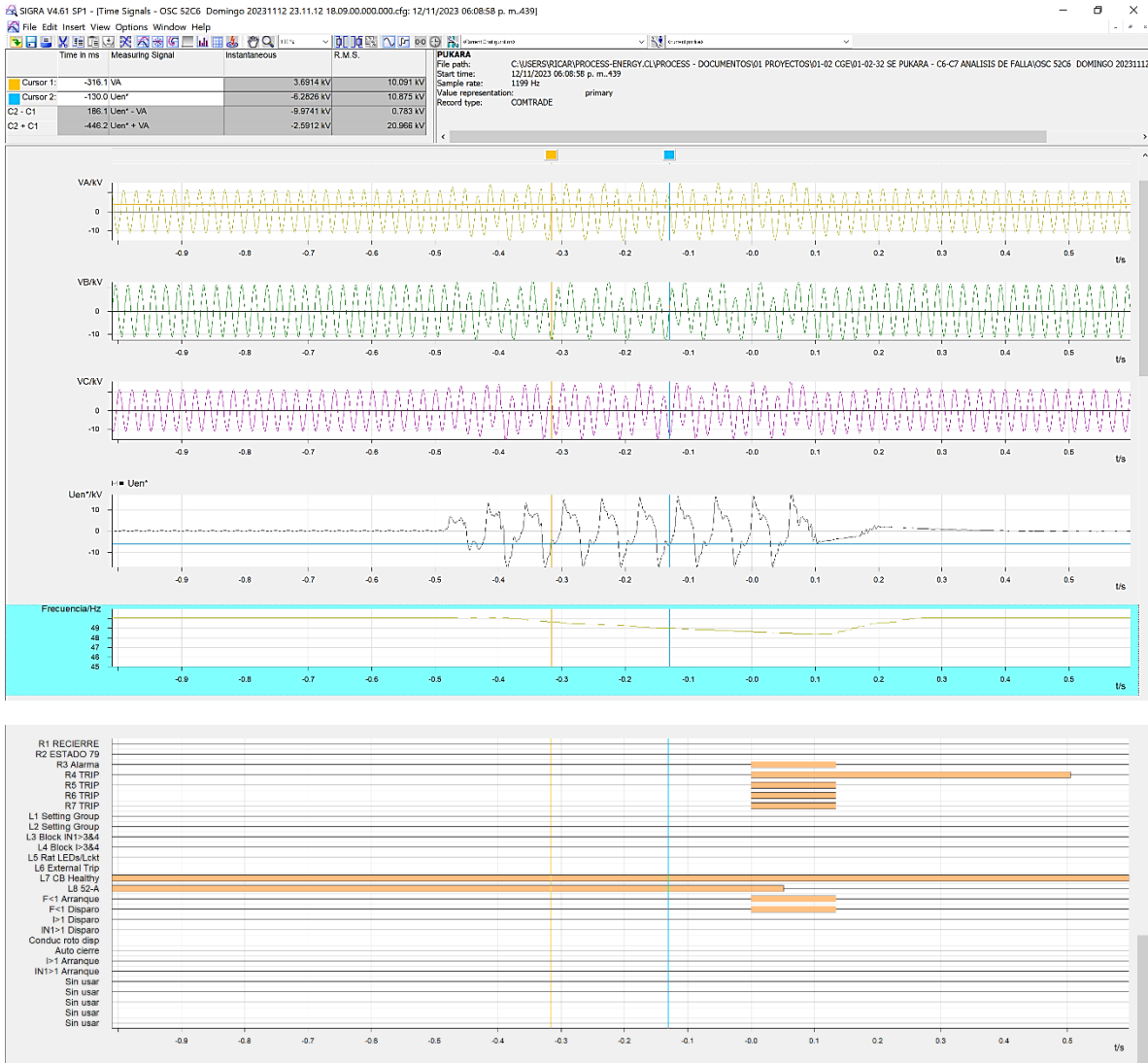
Hora Relé	S/E	Instalación (Paño)	Protección Operada	Tiempo [s]	Observaciones
06:09:00pm (GMT)	Pukara	C6	81U	instantáneo	Opera Correctamente de acuerdo a sus ajustes
06:11:51pm (GMT)	Pukara	C7	81U	instantáneo	Opera Correctamente de acuerdo a sus ajustes

Archivos adjuntos del evento

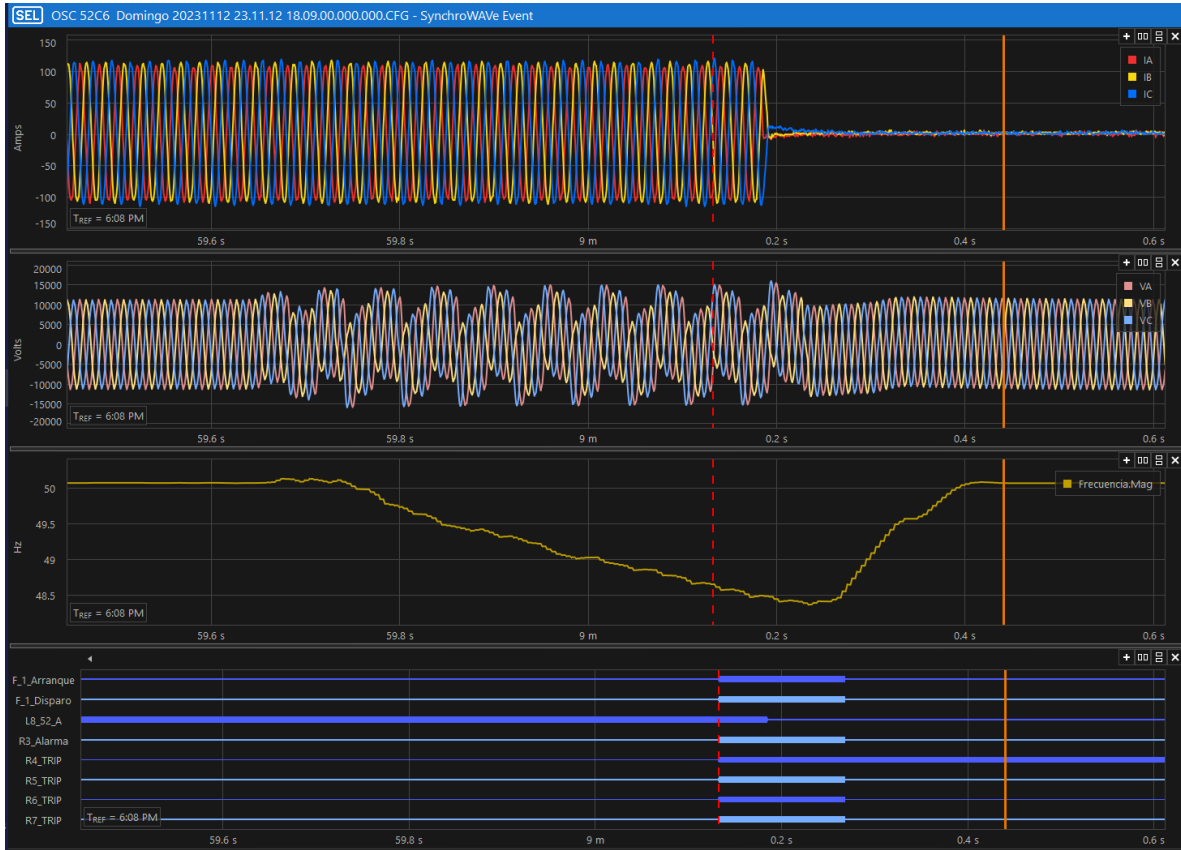
Interruptor Asociado/Extremo (S/E)	Hora	Descripción de oscilografía o Registro de Eventos	Nombre de Archivo de Oscilografía y Registro de Eventos
52C6	06:09:00pm: (GMT)	Operación Oscilografía 81U Baja Frecuencia	OSCILOGRAFIA 52C6 PUKARA 20231112 cfg/.dat
		Registros de eventos Protección Micom P142	EVENTOS 52C6 PUKARA 2023-11-12.evt
52C7	06:11:51pm: (GMT)	Operación Oscilografía 81U Baja Frecuencia	OSCILOGRAFIA 52C6 PUKARA 20231112 cfg/.dat/
		Registros de eventos Protección Micom P142	EVENTOS 52C7 PUKARA 2023-11-12.evt

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2023004540	FECHA DE FALLA: 12 de noviembre de 2023
INSTALACIÓN (ES) Subestación Pukara	

7.1.3 Registro de Oscilografía de Paño C6 Alimentador Livilcar de SE Pukara

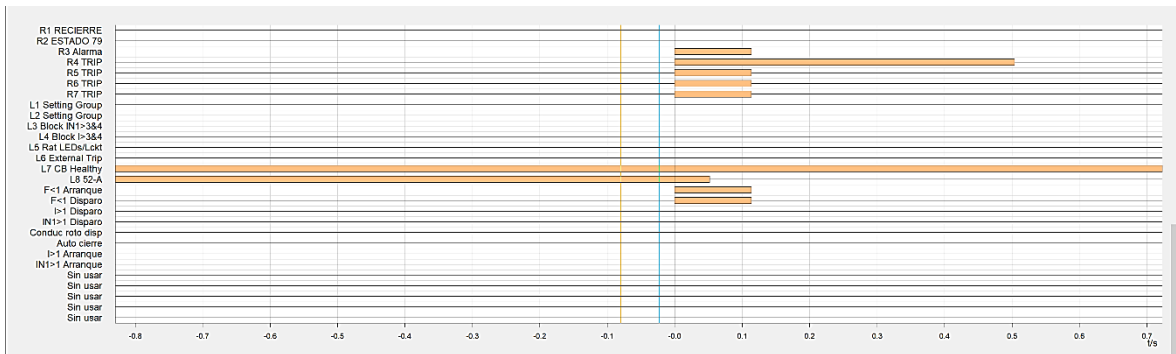


INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2023004540	FECHA DE FALLA: 12 de noviembre de 2023
INSTALACIÓN (ES) Subestación Pukara	

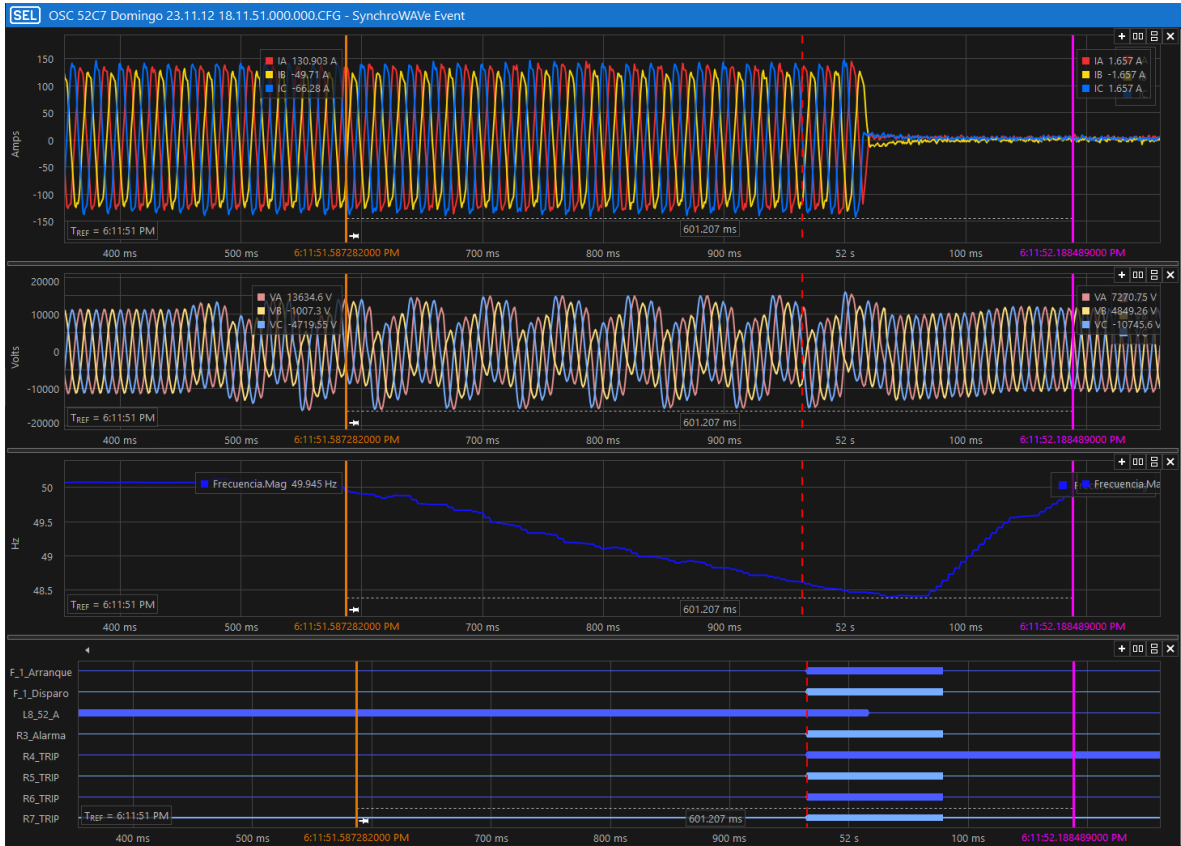


INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2023004540	FECHA DE FALLA: 12 de noviembre de 2023
INSTALACIÓN (ES) Subestación Pukara	

7.1.4 Registro de Oscilografía de Paño C7 Alimentador 7 de junio de SE Pukara



INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2023004540	FECHA DE FALLA: 12 de noviembre de 2023
INSTALACIÓN (ES) Subestación Pukara	



INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2023004540	FECHA DE FALLA: 12 de noviembre de 2023
INSTALACIÓN (ES) Subestación Pukara	

El esquema de protecciones actúa según ajuste de baja frecuencia, realizando apertura en los tiempos esperados. Se desconoce el origen del fenómeno de baja frecuencia, el cual duró aproximadamente 600ms. Se evidencia también que la tensión V0 calculada presentada en la oscilografía alcanza valores instantáneos hasta 5kV aproximadamente en el mismo lapso de tiempo.

8. ACCIONES CORRECTIVAS.

8.1. Acciones Correctivas de Corto Plazo.

El día 13/11/2023 se corrigieron los ajustes de las protecciones de los paños C6 y C7, deshabilitando las funciones de baja frecuencia 81.

Se programará una revisión del conexionado secundario de los TTPP de los alimentadores, con el fin de confirmar su estado y en particular su conexión a tierra, para el mes de Diciembre/2023.

8.2. Acciones correctivas de Largo Plazo

No aplica.

9. CONCLUSIONES.

De acuerdo con los antecedentes expuestos se puede indicar que la operación no deseada de las protecciones Micom fue producto de la perturbación en las tensiones del sistema medidas de voltaje, provocando una falsa medida de frecuencia, disparando la función 81U.

10. ANALISIS CONJUNTO.

A las 16:33 horas del día 12-11-2023 se produce apertura de los Interruptores 52C6 y 52C7 de SE Pukara. Los equipos de protección de estos alimentadores operaron por error en los ajustes de baja frecuencia.

El cierre del 52C6 fue a las 17:24 hrs. y el 52C7 fue a las 17:25 hrs



INFORME DE FALLA
REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2023004540	FECHA DE FALLA: 12 de noviembre de 2023
INSTALACIÓN (ES) Subestación Pukara	

ANEXOS

- ANEXO I** PRINT OUT PROTECCIONES
- ANEXO II** REGISTROS DE LAS PROTECCIONES
- ANEXO III** ESTAMPA DE TIEMPO

ESTAMPA DE TIEMPO SINCRONIZADA

12-11-2023	16:32:35.0	[ARIQQSS]	PUKA_C6_52C6_ST_ABIERTO	CFN	ABIERTO	52C6 ABIERTO
12-11-2023	16:32:35.0	[ARIQQSS]	PUKA_C6_52C6_ST_CERRADO	OK		52C6 CERRADO
12-11-2023	17:24:06.2	[ARIQQSS]	PUKA_C6_52C6_ST_ABIERTO	OK		52C6 ABIERTO
12-11-2023	17:24:06.2	[ARIQQSS]	PUKA_C6_52C6_ST_CERRADO	CFN	CERRADO	52C6 CERRADO
12-11-2023	16:32:35.1	[ARIQQSS]	PUKA_C7_52C7_ST_ABIERTO	CFN	ABIERTO	52C7 ABIERTO
12-11-2023	16:32:35.0	[ARIQQSS]	PUKA_C7_52C7_ST_CERRADO	OK		52C7 CERRADO
12-11-2023	17:24:41.0	[ARIQQSS]	PUKA_C7_52C7_ST_ABIERTO	OK		52C7 ABIERTO
12-11-2023	17:24:41.0	[ARIQQSS]	PUKA_C7_52C7_ST_CERRADO	CFN	CERRADO	52C7 CERRADO

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2023004538	FECHA DE FALLA: 12 de noviembre de 2023
INSTALACIÓN (ES) S/E PUKARA	

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

Fecha	12 de noviembre de 2023
Hora	16:33

1.2. Localización de la falla en Instalaciones de Transmisión.**1.2.1. Nombre de subestación con pérdida de suministro.**
S/E Pukara**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 2023004538	FECHA DE FALLA: 12 de noviembre de 2023
INSTALACIÓN (ES) S/E PUKARA	

2. POTENCIA INTERRUMPIDA DE CLIENTES FINALES.

Subestación	Transformador	Alimentador		MW	Horario		Bloque	Clientes Afectados	kVa afectados	Distribuidora	Comunas	Urbano / Rural	Observación
	(Primario)	Nombre	Nema		Desconexión	Normalización			(potencia instalada Dx)				
Pukara	T2	Livilcar	52C6	1,8	12-11-2023 16:33	12-11-2023 17:25	1	3.123	10.485	CGE	Arica	Urbano	-
Pukara	T2	7 de Junio	52C7	3,2	12-11-2023 16:33	12-11-2023 17:24	1	7.132	20.916	CGE	Arica	Urbano	-
Total				5,0				10.255					

ENS: 4,318 MWh.
N° de clientes afectados CGE: 10.255 clientes.

INFORME DE FALLA
REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2023004538	FECHA DE FALLA: 12 de noviembre de 2023
INSTALACIÓN (ES) S/E PUKARA	

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	

Llenado por Coordinado

Llenado por Coordinador desde EAF

ID Barra	Barra	ID Paño	Paño	Alimentad	Pérdida de	Hora de Desconexión	Se requiere del tiempo	Determinado a partir de la suma	El valor pr	El valor pr	El valor pr	El valor pr	El valor presentado viene del cál	Este registro es una agregación de	El valor presentado viene del cálculo de la celda "Cpoh equivalente", según la comuna y Sistema TX correspondiente de la hoja "Ejemplo de agregación"					
2247	LUKARA 13	22936	S/E PUKAR	7 DE JUNI	3.2	12-11-2023 16:33	Tiempo de interrupci	Hora de Normalizac	Comunas	Sistema de	Energía Inte	N° Clientes	Energía Inte	N° Clientes	ID Coordin	Coordinad	Tipo de cli	ID Cliente	Cliente Lib	Cpoh equi
2247	LUKARA 13	22936	S/E PUKAR	7 DE JUNI	3.2	12-11-2023 16:33	0.867	12-11-2023 17:25	Arica	A	1.54	7132.00	0.00	0.00	247	CGE S.A.	RE	no aplica	no aplica	1.772
2247	LUKARA 13	22935	S/E PUKAR	LIVILCAR	1.8	12-11-2023 16:33	0.858	12-11-2023 17:24	Arica	A	0.88	3123.00	0.00	0.00	247	CGE S.A.	RE	no aplica	no aplica	1.020

