

Estudio para análisis de falla EAF 496/2023

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

Fecha de Emisión: 04-12-2023

1. Descripción pormenorizada de la perturbación

a. Fecha y Hora de la falla

Fecha	13/11/2023
Hora	10:33
Consumos desconectados (MW)	5.60
Demanda previa del sistema (MW)	9915.75
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 sí ha sido afectada por el mismo fenómeno físico, durante los últimos 24 meses móviles (EAF 495-2023).

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 se 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 sacar 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 reconector 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.
EAF 495-2023	Aperturas intempestivas de los interruptores 52C6 y 52C7 de S/E Pukará	12-11-2023	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".

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, EAF 422-2023 y EAF 495-2023).

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 (15-11-2023)	Informe de 5 días (20-11-2023)
CGE Transmisión S.A.	13-11-2023	24-11-2023
CGE Distribución S.A.	13-11-2023	16-11-2023

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	3.60	0.040	7132	10:33	10:33	10:57
S/E Pukará	Livilcar / C6	Arica	2.00	0.020	3123	10:33	10:33	10:59

Total: 5.60 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	3.60	0.00 (*)	0.40	1.4
S/E Pukará	Livilcar / C6	CGE	Regulado	2.00	0.00 (*)	0.43	0.9

Clientes Regulados : 2.3 MWh

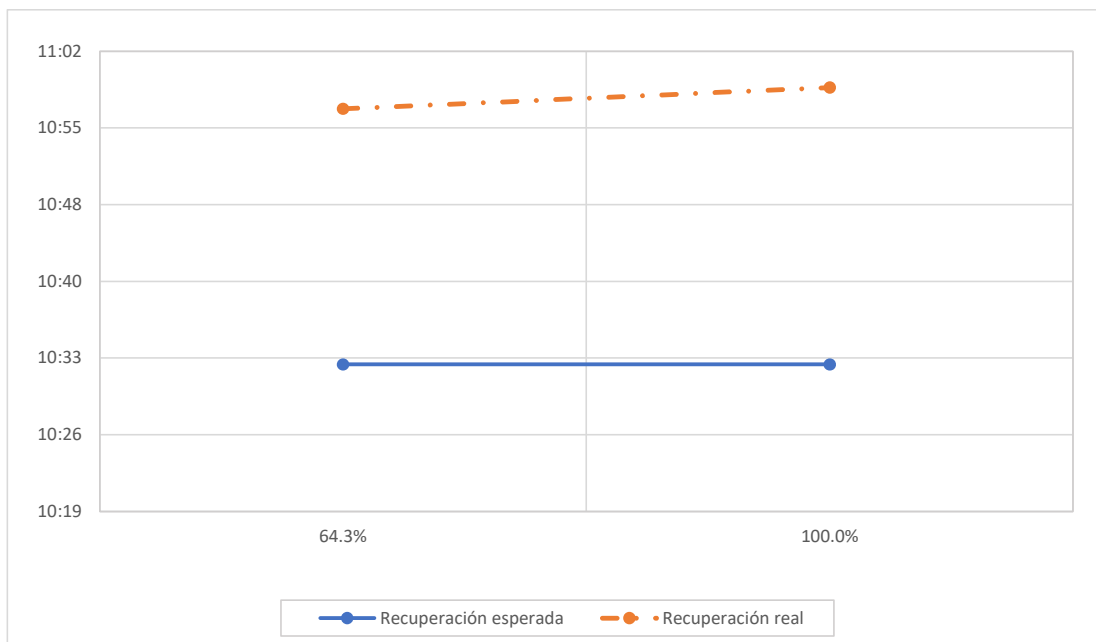
Clientes Libres : MWh

Total : 2.3 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 %	4.48	0.90	4.98
Último 20 %	1.12	0.90	1.24
100 % Total	5.60	0.90	6.22

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

Demanda del sistema previo a la falla: 9915.75 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 y U2), Ralco (U1 y U2) y Rapel (U2).

Operación Programada

En Anexo N°1 se adjunta el detalle de la generación programada para el día 13 de noviembre de 2023.

Operación Real

En Anexo N°2 se adjunta el detalle de la generación real del día 13 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 13 de noviembre de 2023.

Mantenimientos

En Anexo N°4 se presenta el detalle de los mantenimientos programados y forzados para el día 13 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 10:33 horas del día 13-11-2023 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 que se activaron ante una perturbación transitoria del sistema. El cierre del 52C6 fue a las 10:59 horas. y el 52C7 fue a las 10:57 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:

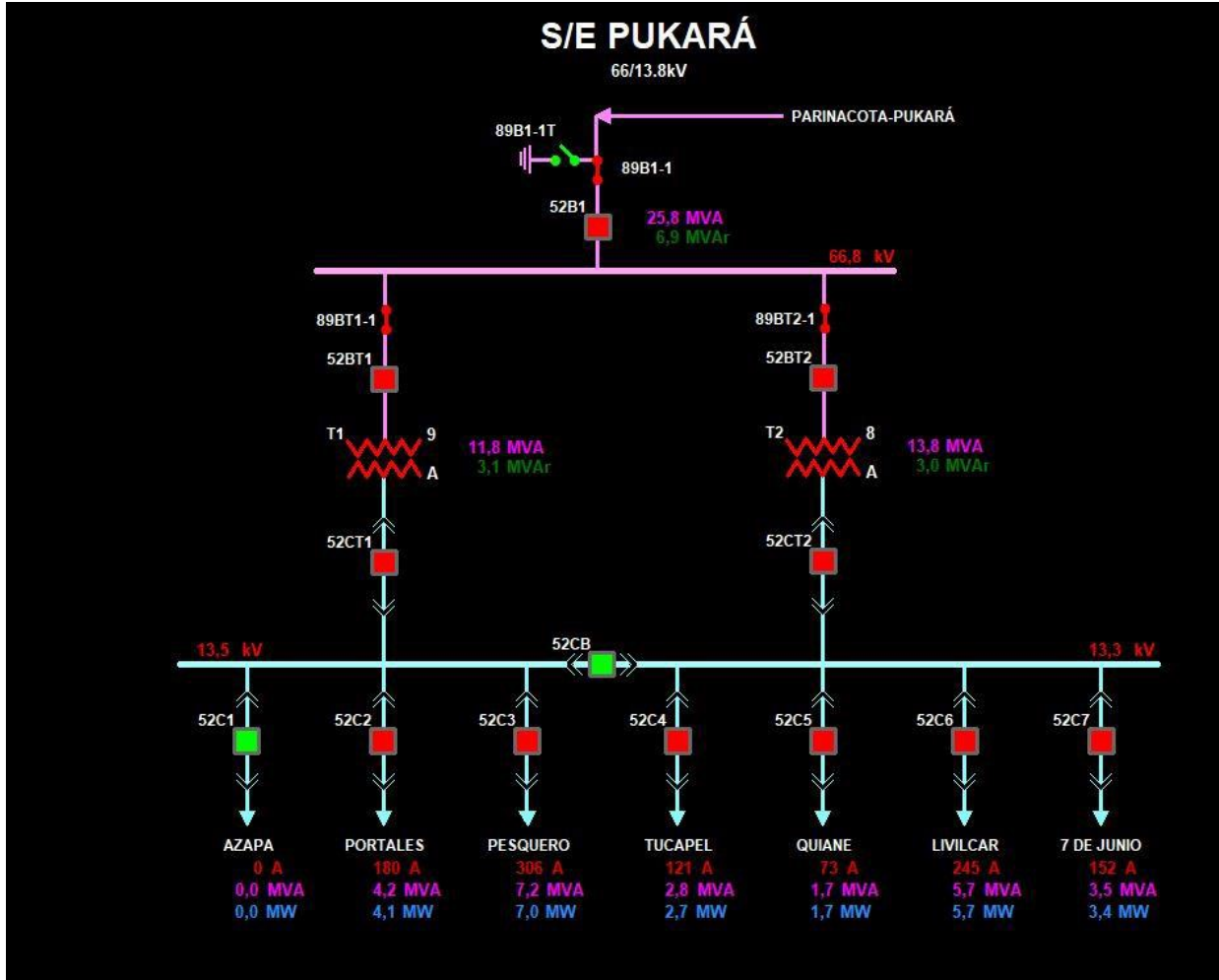
La empresa CGE Transmisión S.A. señala:

- *"El día 13/11/2023 posterior a las 10:33 horas 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
10:33	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
13/11/2023	CGE Transmisión S.A. / CGE Distribución S.A.	10:57	Cierre del interruptor 52C7 de S/E Pukará, recuperando los consumos del alimentador 7 de junio.
13/11/2023	CGE Transmisión S.A. / CGE Distribución S.A.	10:59	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.

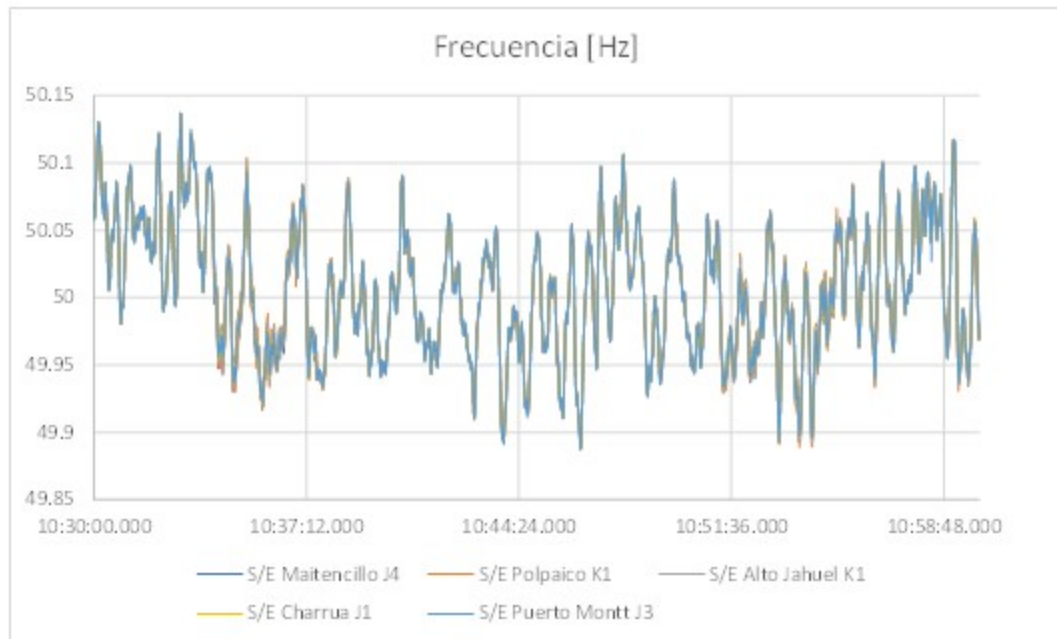
7. Análisis de las causas de la falla y de la actuación de los dispositivos de protección y control

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 5.6 MW de consumos en la mencionada subestación.

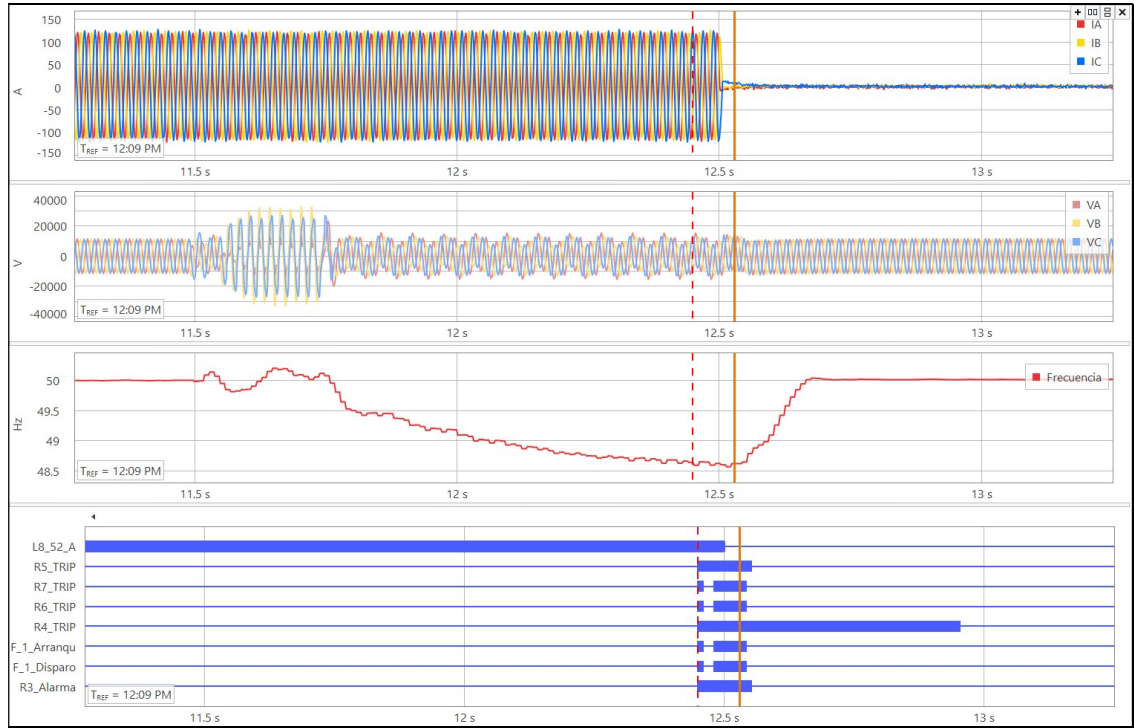
- Registro de la frecuencia eléctrica del SEN obtenido de la red WAMS del Coordinador.



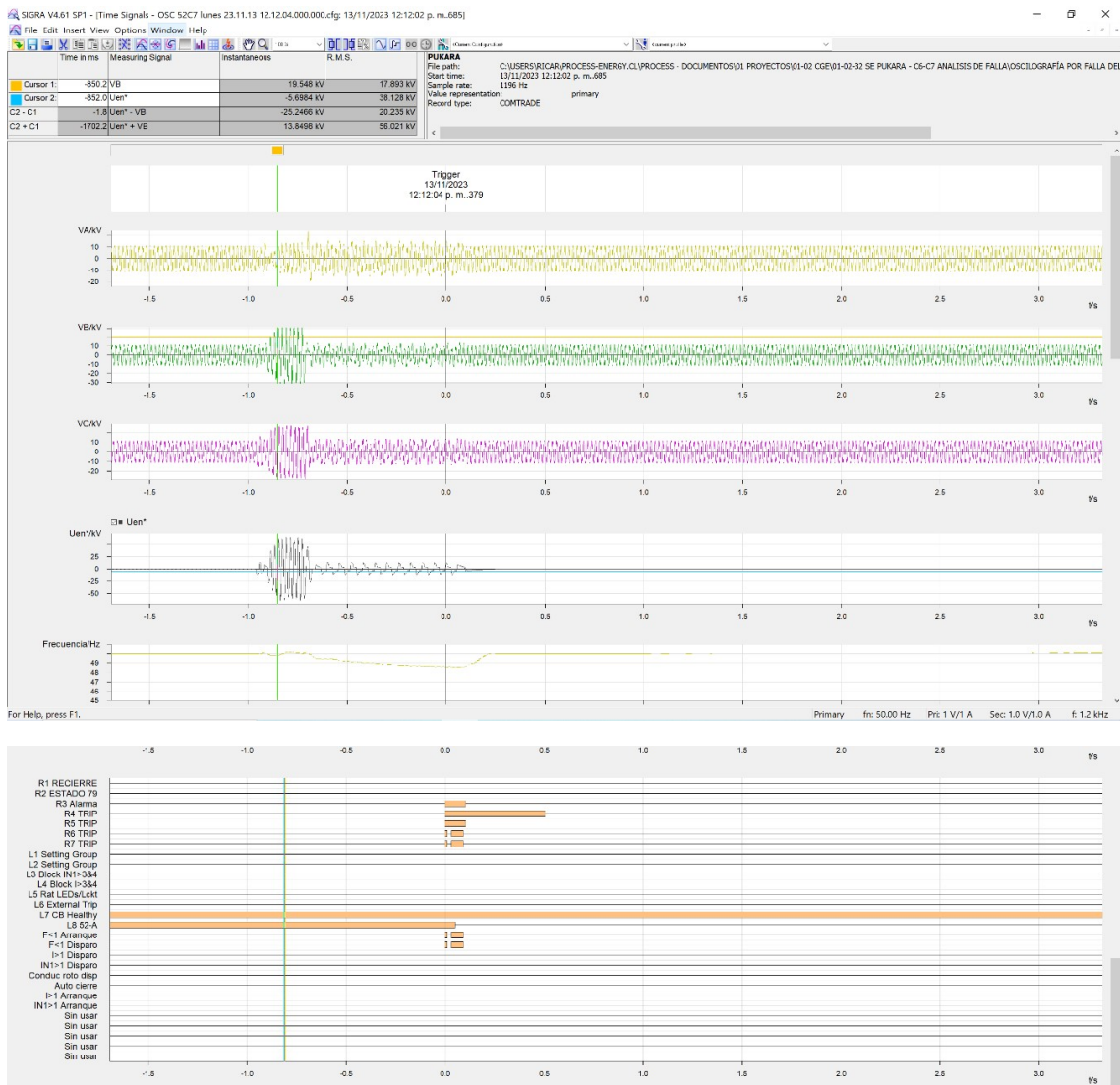
De acuerdo con el registro de la figura anterior, durante el período de tiempo desde el inicio de la falla hasta su normalización, la frecuencia eléctrica, medida en paños de distintas subestaciones del SEN, se mantuvo en todo momento sobre los 49.85 Hz.

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.



De acuerdo con los registros oscilográficos de las figuras anteriores, se aprecia, en un comienzo, una perturbación en las tensiones, por un periodo de aproximadamente 217 ms, que provoca que las tres fases no tengan desfases entre sí. Posteriormente, se visualiza que las tensiones en las tres fases, manteniéndose simétricas y equilibradas, por un periodo de aproximadamente 790 ms, pierden la referencia del neutro. Adicionalmente, se aprecia que las corrientes por las tres fases mantuvieron sus valores y formas de onda que tenían previo a la distorsión de las tensiones. Lo anterior, presumiblemente debido a un problema en la conexión a tierra de los TTPP desde los cuales se obtienen las medidas de tensión de la barra 13.8 kV N°2 de S/E Pukará. La frecuencia eléctrica calculada por ambos relés alcanzó un mínimo de aproximadamente 48.56 Hz.

Debido a que los relés calculan la frecuencia a través del cruce por cero de las medidas de tensión, al perder referencia del neutro, la tensiones dejan de comportarse como una función sinusoidal pura incorporándose una componente continua, por lo que el cruce por cero de las tensiones no coincide con el valor nulo de las sinusoidales. Lo anterior, provoca que el cálculo de la frecuencia eléctrica no represente correctamente la frecuencia de las ondas sinusoidales de las tensiones.

En los canales digitales de ambos relés se aprecia la activación y orden de trip de las protecciones de baja frecuencia (señales *F_1_Arranque* y *F_1_Disparo*).

Por último, es importante señalar que el registro oscilográfico del relé del paño C6 de S/E Pukará se obtuvo directamente del archivo comtrade respectivo, mientras que, debido a que su archivo comtrade estaba corrompido, el registro oscilográfico del relé del paño C7 de S/E Pukará corresponde a una imagen obtenida del Informe de Falla de 5 días de la empresa CGE Transmisión S.A.

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

...C6 LIVILCAR.EVENTO 52C6 2023-11-13 11.14.00	
Parámetro	Valor
📅 Lunes 13 Noviembre 2023 12:26:34,241	Indication Reset
📅 Lunes 13 Noviembre 2023 12:09:12,957	Contacto Salida1
📅 Lunes 13 Noviembre 2023 12:09:12,564	Fallo Registrado
Descripción	52C6 LIV.1CAR
Referencia de planta	PUKARA
Número del modelo	P14231AA6M0460J
Dirección	001 Columna:01 Fila:00
Tipo de evento	Fault record
Valor del Evento	0
Fase fallida	00000000
Arran element(1)	0000000000000000000000000000000000000001
Arran element(2)	0000000000000000000000000000000000000001
Arran element(3)	00
Disp elements(1)	0000000000000000000000000000000000000001
Disp elements(2)	00
Disp elements(3)	00
Disp elements(4)	00
Alarmas de fallo	000000000000
Tiempo de fallo	Lunes 13 Noviembre 202312:09:12,485
Grupo activo	1
Frecuen sistema	48,59Hz
Duración fallo	30,00ms
CB tiempo oper	25,00ms
Tiempo Disp relé	0s
IA	82,62 A
IB	86,36 A
IC	86,39 A
VAB	13,91kV
VBC	13,85kV
VCA	13,53kV
Medida IN	0 A
Derivar IN	0 A
IN Sensible	0 A
VAN	8934 V
VBN	7921 V
VCN	7104 V
Derivar VN	3253 V
Evento ID .nico	45757
📅 Lunes 13 Noviembre 2023 12:09:12,556	Contacto Salida1
📅 Lunes 13 Noviembre 2023 12:09:12,546	F<1 Arranque Desconectado

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

Detalle de la generación programada para el día 13 de noviembre de 2023 (Anexo N°1).

Detalle de la generación real del día 13 de noviembre de 2023 (Anexo N°2).

Detalle del Movimiento de Centrales e Informe Diario del CDC correspondientes al día 13 de noviembre de 2023 (Anexo N°3).

Detalle de los mantenimientos programados y forzados para el día 13 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 49.85 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 13 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 13 de noviembre de 2023

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL		Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
Lunes, 13 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	47	47	47	43	42	35	34	31	28	25	25	25	19	8	3	0	0	4	19	26	40	46	46	46	684	
LACONFIANZA	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	19
AILLIN	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	3	3	3	3	3	4	4	4	4	4	4	4	86
LOSPADRES	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	36
LLAUQUERO	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	30
ELCAÑO	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	70
DONGUIL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	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	72
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	79
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	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
CARILAFQUEN	14	14	14	14	14	14	14	14	14	13	13	13	13	13	12	12	12	12	12	13	14	14	14	14	14	319
MALALCAHUELLO	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	6	6	6	6	6	6	6	6	6	7	7	7	7	7	160
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	2
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	36	36	36	36	36	36	36	36	36	16	15	14	14	14	13	12	12	13	13	34	36	36	36	36	36	632
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	34
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	12
HIDROMOCHO	11	11	11	11	11	11	11	11	11	10	10	10	10	10	9	9	9	9	9	10	11	11	11	11	11	240
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	0
ELGALPON	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	19
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	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	336
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	38
LICAN	17	17	17	17	17	17	17	14	13	6	0	0	0	0	0	5	5	6	13	17	17	17	17	17	17	267
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	58
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	24
PILMAIQUEN	32	32	32	32	32	32	32	32	32	22	21	20	20	20	19	19	19	19	20	31	32	32	32	32	32	646
RUCATAYO	20	24	27	30	34	34	34	34	29	28	27	27	27	29	28	28	28	19	23	32	43	43	43	43	43	749
CUMBRES	11	11	11	11	11	11	11	11	10	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	10	11	11	11	11	11	236
PULELFU	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	8	8	8	8	8	8	9	9	9	9	9	9	213
CAPULLO	11	11	11	11	11	11	11	11	11	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	11	11	11	11	11	11	254
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	5
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	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	3	3	3	3	3	3	58
CORRENTOSO	6	6	6	6	6	6	6	6	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	6	6	6	6	6	6	130
NALCAS	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	3	3	3	4	4	4	4	4	4	4	4	93
CALLAO	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	1	1	1	1	2	2	2	2	2	2	2	38
HIDROBONITO-MC1	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	6	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	170
HIDROBONITO-MC2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	1	1	1	1	1	1	1	2	2	2	2	2	2	36
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	53
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	14
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	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	36
COLLIL	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	120
PIEDRASNEGRAS	3	3	3	3	3	3	3	3	3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3	3	3	3	3	3	36
DONGO	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	70

Eólicas		1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	Total
Total		2326	2321	2190	2117	2093	2018	2026	1914	1597	1196	1099	1018	970	993	1081	1170	1292	1394	1858	2583	2413	2194	1976	1793	41630
PE-TCHAMMA	2	9	25	36	43	60	69	79	62	25</																

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL		Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
Lunes, 13 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-LOSCURUROS	87	85	78	76	73	68	63	52	40	32	36	41	42	43	44	43	42	43	56	80	85	85	78	68	1439	
PE-MONTEREDONDO	18	16	16	14	14	14	15	13	9	7	7	8	9	9	10	10	11	11	15	20	19	19	21	18	321	
PE-PUNTA PALMERAS	36	35	33	32	31	29	29	26	21	16	16	16	15	15	16	17	19	21	28	39	42	40	39	35	644	
PE-CANELA	9	9	8	8	7	6	6	5	4	3	4	5	5	6	7	8	9	10	11	12	11	9	8	7	178	
PE-CANELA-2	43	42	38	36	33	28	26	23	19	17	18	21	23	26	29	33	35	36	41	50	47	44	39	36	781	
PE-TOTAL	43	42	38	36	33	28	26	23	19	17	18	21	23	26	29	33	35	36	41	50	47	44	39	36	567	
PE-UCUQUER-2	4	4	4	4	4	5	5	4	3	2	2	1	1	1	0	1	1	2	3	5	6	7	7	8	84	
PE-UCUQUER	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	2	2	3	3	4	5	3	3	3	3	45	
PE-LAESTRELLA	22	23	21	20	19	18	15	14	12	6	4	3	2	1	1	1	2	4	6	12	23	30	33	33	354	
PE-LASPENAS	3	3	3	3	3	2	2	2	2	1	1	1	1	1	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	45	
PE-CAMPO-LINDO	23	23	22	21	20	19	19	19	13	8	6	4	1	0	0	0	0	0	5	11	12	13	12	11	261	
PE-ELMAITEN	6	6	5	5	5	4	4	4	3	2	2	2	1	0	0	0	0	0	1	2	3	4	4	4	72	
PE-NEGRETE	22	21	19	19	18	17	16	14	9	7	7	5	3	0	0	0	0	1	3	7	11	11	10	8	237	
PE-MESAMAVIDA	27	26	24	24	22	21	21	20	17	11	8	4	1	0	0	0	0	2	9	17	20	21	20	20	333	
PE-ALENA	44	43	41	41	40	37	36	31	24	20	16	11	5	0	0	0	0	1	5	17	28	33	35	34	571	
PE-CUEL	18	18	16	15	14	13	13	11	8	6	4	2	0	0	0	0	1	3	7	11	12	13	14	13	226	
PE-LOMASDEDEUQUECO	37	37	33	1	31	29	28	25	16	8	7	4	2	0	0	0	0	1	8	16	20	21	21	20	364	
PE-LOSOLMOS	53	52	48	45	41	38	38	36	27	17	14	9	4	0	0	0	0	3	13	25	30	31	30	27	578	
PE-RENAICO	42	39	35	35	34	34	34	31	24	20	20	14	8	1	1	5	10	14	22	31	29	25	21	17	544	
PE-RENAICO-2	44	43	39	37	36	33	33	33	28	21	15	10	3	0	0	0	4	4	16	30	33	32	31	28	553	
PE-MALLECONORTE	56	53	48	45	42	39	38	35	21	9	6	2	0	0	0	0	0	1	13	23	22	21	18	15	506	
PE-MALLECOSUR	66	64	61	61	59	57	55	49	29	13	9	4	0	0	0	0	0	2	14	25	25	24	22	19	658	
PE-SANGABRIEL	107	102	92	90	86	81	82	75	58	39	32	22	11	0	0	0	9	18	40	67	72	72	69	63	1284	
PE-LAFLOR	22	21	19	18	18	17	17	16	16	14	11	9	6	4	3	5	6	7	10	15	15	16	16	15	313	
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	
PE-TOLPANSUR	54	50	45	44	42	39	38	36	27	20	20	15	9	1	0	1	5	9	19	29	30	28	25	21	607	
PE-ELNOGAL	5	6	5	6	6	7	7	7	6	6	2	2	1	0	0	0	1	3	3	3	3	3	1	1	82	
PE-LOSBUENOSAIRES	13	12	11	11	10	10	10	9	7	6	6	5	3	0	0	0	2	4	6	8	8	8	7	7	160	
PE-LAESPERANZA	6	6	5	5	5	4	4	4	4	3	2	1	0	0	0	1	1	1	3	4	4	5	5	5	79	
PE-LEBU-3	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	30	
PE-LEBU	3	3	2	2	2	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	21	
PE-HUAJACHE	3	3	3	2	2	2	2	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	34	
PE-RAKI	4	3	3	3	2	2	2	2	1	1	1	1	1	1	1	1	1	2	1	2	2	2	2	2	43	
PE-ELARRIBOL	9	9	8	8	8	9	8	0	2	8	7	5	0	2	7	6	7	6	6	8	9	9	9	9	157	
PE-AURORA	16	21	26	31	37	42	48	52	48	38	31	23	19	18	21	20	21	21	27	34	30	26	22	20	690	
PE-PUELCHESUR	10	10	26	32	41	46	56	58	57	44	38	32	23	15	13	10	11	12	20	31	31	31	26	20	699	
PE-SANPEDRO	18	19	19	19	19	20	21	20	19	15	14	13	12	10	9	9	9	8	9	11	9	8	8	8	328	
PE-SANPEDRO-2	28	29	30	31	31	32	33	33	30	24	23	21	19	15	15	15	15	15	13	15	18	15	14	13	526	

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	28	1336	3960	4931	5158	5320	5368	5262	5099	4856	4580	4236	3559	1131	101	22	23	24	54 924
PFV-ELAGUILA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	0	0	14
PFV-PAMPACAMARONES	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	5	5	5	5	5	5	5	5	4	0	0	0	0	0	50
PFV-POZOALMONTE-1	0	0	0	0	0	0	0	0	1	5	7	7	7	7	7	7	7	7	7	5	1	0	0	0	0	77
PFV-POZOALMONTE-2	0	0	0	0	0	0	0	0	2	4	4	4	4	5	5	4	4	4	3	3	1	0	0	0	0	46
PFV-WILLKA	0	0	0	0	0	0	0	0	2	9	26	28	33	33	30	30	30	31	31	21	3	0	0	0	0	306
PFV-POZOALMONTE-3	0	0	0	0	0	0	0	0	3	9	10	10	9	11	11	10	9	8	7	2	0	0	0	0	0	108
PFV-TAMARUGO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	0	26
PFV-LOSPUQUIOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	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	7	12	17	20	21	20	20	20	17	12	8	2	0	0	0	0	178
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	33	107	125	127	126	118	111	110	110	104	87	0	0	0	0	0	0	1157
PFV-HUATACONDO	0	0	0	0	0	0	0	0	12	42	69	66	66	66	61	61	59	53	45	31	6	0	0	0	0	638
PFV-BELLAVISTA-1	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	5	5	5	5	5	5	5	5	4	1	0	0	0	0	0	56
PFV-ATACAMASOLAR-2	0	0	0	0	0	0	0	0	25	103	120	123	116	120	124	123	112	100	99	85	16	0	0	0	0	1265
PFV-NUEVOQUILLAGUA	0	0	0	0	0	0	0	0	16	59	72	70	66	66	61	60	57	54	53	45	9	0	0	0	0	690
PFV-GRANJA	0	0	0	0	0	0	0	0	24	60	64	62	60	48	43	44	41	43	44	46	11	0	0	0	0	588
PFV-USYA	0	0	0	0	0	0	0	0	4	13	28	39	46	47	46	46	45	38	25	13	2	0	0	0	0	391
PFV-CALAMA-1	0	0	0	0	0	0	0	0	2	8	9	9	9	9	9	9	9	9	9	7	1	0	0	0	0	98
PFV-SANPEDRO-GPG	0	0	0	0	0	0	0	0	22	69	92	84	79	77	71	78	75	70	70	48	7	0	0	0	0	841
PFV-VICTORIA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	7	7	5	1	3	1	9	9	6	1	0	0	0	0	0	62
PFV-JAMA-1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	21	26	26	26	26	25	25	25	26	25	0	0	0	0	0	0	252
PFV-JAMA-2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	15	19	19	19	18	18	18	18	18	18	0	0	0	0	0	0	182
PFV-QUETENA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	6	7	6	8	9	9	9	9	7	4	1	0	0	0	0	77
PFV-SOLDDELDESERTO	0	0	0	0	0	0	0	0	56	181	193	190	193	186	190	191	197	190	174	137	29	0	0	0	0	2104
PFV-MARIAELENA	0	0	0	0	0	0	0	0	10	36	48	48	48	48	46	45										

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
lunes, 13 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-ANDES2B	0	0	0	0	0	0	4	45	112	112	112	112	112	42	105	41	112	37	112	35	0	0	0	0	1094
PFV-SOLDELILA	0	0	0	0	0	0	0	30	109	122	116	115	104	100	93	89	90	85	24	0	0	0	0	1191	
PFV-SOLDELNORTEANDES	0	0	0	0	0	0	0	1	3	5	5	5	6	7	5	6	7	6	4	1	0	0	0	60	
PFV-LOSANDES	0	0	0	0	0	0	0	1	2	5	6	6	7	7	6	8	7	4	1	0	0	0	0	65	
PFV-DELDESIERTO	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	6	
PFV-PARANAL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
PFV-ARMAZONES	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	0	0	1	
PFV-LALACKAMA	0	0	0	0	0	0	0	10	35	44	46	47	45	45	44	38	29	33	35	9	0	0	0	458	
PFV-LALACKAMA-2	0	0	0	0	0	0	0	2	6	8	8	8	8	8	8	6	5	5	6	1	0	0	0	81	
PFV-PAMPASOLARNORTE	0	0	0	0	0	0	0	4	26	29	37	38	34	31	30	29	26	24	25	9	0	0	0	342	
PFV-CONEJO	0	0	0	0	0	0	0	18	57	74	73	71	66	68	67	61	55	50	52	14	0	0	0	725	
PFV-ALMEYDA	0	0	0	0	0	0	0	8	27	37	40	41	43	41	40	41	41	40	36	9	0	0	0	443	
PFV-MALGARIDA	0	0	0	0	0	0	0	9	126	164	156	156	149	142	133	136	142	150	140	39	0	0	0	1640	
PFV-JAVIERA	0	0	0	0	0	0	0	12	35	44	45	44	44	42	42	42	43	42	31	8	0	0	0	475	
PFV-SOLDELOSANDES	0	0	0	0	0	0	0	21	59	72	74	74	74	71	70	70	71	68	54	13	0	0	0	789	
PFV-COVADONGA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	7	9	9	9	9	9	9	9	9	6	1	0	0	0	87	
PFV-CHANARES	0	0	0	0	0	0	0	3	12	19	21	21	21	18	18	16	14	16	15	3	0	0	0	197	
PFV-SALVADOR	0	0	0	0	0	0	0	5	15	0	10	49	2	49	0	0	0	0	48	45	29	0	0	252	
PFV-PILARLOSAMARILLOS	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	0	13	
PFV-DIEGODEALMAGRO	0	0	0	0	0	0	0	2	6	11	13	16	17	15	15	14	13	11	7	2	0	0	0	141	
PFV-DAS	0	0	0	0	0	0	0	1	7	8	8	8	8	8	8	8	8	8	7	2	0	0	0	89	
PFV-DIEGOMAGROSUR	0	0	0	0	0	0	0	40	111	161	176	166	139	131	129	128	110	150	106	31	5	0	0	1584	
PFV-CAMPODELSOL	0	0	0	0	0	0	0	1	125	288	308	294	265	295	307	284	250	201	186	231	96	0	0	3130	
PFV-GUANCHOI	0	0	0	0	0	0	0	5	103	227	275	283	293	300	291	294	287	247	183	65	0	0	0	3145	
PFV-CARRERAPINTO	0	0	0	0	0	0	0	28	84	85	84	84	84	82	81	81	82	83	81	25	0	0	0	965	
PFV-LUZDELNORTE	0	0	0	0	0	0	0	26	85	108	111	111	111	111	0	0	0	24	18	0	0	0	0	703	
PFV-LLANODELAMPOS	0	0	0	0	0	0	0	19	47	50	48	46	57	56	57	50	39	38	42	17	0	0	0	565	
PFV-JOTABECHE	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	4	4	4	4	4	4	4	4	2	0	0	0	0	38	
PFV-TRAVESIA	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	12	
PFV-SANANDRES	0	0	0	0	0	0	0	3	9	17	18	21	22	21	20	19	16	16	11	3	0	0	0	196	
PFV-RIOESCONDIDO	0	0	0	0	0	0	0	2	46	105	131	133	133	129	128	128	130	127	99	35	0	0	0	1460	
PFV-VALLEESCONDIDO	0	0	0	0	0	0	0	22	72	84	77	73	71	78	78	70	58	58	60	19	0	0	0	819	
PFV-ANTAY	0	0	0	0	0	0	0	0	2	5	8	8	8	8	8	8	7	5	2	0	0	0	0	70	
PFV-TIERRA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
PFV-PILOTCARDONES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	
PFV-PEPASOLAR-1	0	0	0	0	0	0	0	2	6	8	9	8	9	9	9	9	9	9	7	2	0	0	0	95	
PFV-PSFHORIZONTE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	9	
PFV-LACOLONIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	1	2	1	2	2	1	1	1	0	0	0	14	
PFV-ESPERANZA	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	3	3	3	2	2	1	1	1	0	0	0	22	
PFV-SANTAMARGARITA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	5	
PFV-GUADALAO	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	26	
PFV-LAESTANCIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	1	1	0	0	0	0	0	4	
PFV-LASCHACRAS	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	26	
PFV-LASTERRAZAS	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	26	
PFV-MITCHI	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
PFV-CASTILLA	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	3	3	3	2	2	2	2	2	2	0	0	0	0	26	
PFV-LOSLOROS	0	0	0	0	0	0	0	1	10	19	29	34	36	37	35	30	26	19	8	1	0	0	0	284	
PFV-HORNITOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	
PFV-VALLESOLARESTE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	5	8	8	8	8	8	8	7	5	1	0	0	0	69	
PFV-VALLESOLAROESTE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	4	4	7	8	8	7	7	6	4	1	0	0	0	0	62	
PFV-MALAQUITA	0	0	0	0	0	0	0	3	7	9	9	9	9	9	9	9	9	8	5	1	0	0	0	95	
PFV-CACHIYUYO	0	0	0	0	0	0	0	1	6	8	9	9	8	9	9	9	9	8	7	2	0	0	0	93	
PFV-MARANON	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
PFV-SANTACECILIA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	16	
PFV-ELROMERO	0	0	0	0	0	0	0	10	35	74	84	87	110	113	112	100	89	74	38	9	0	0	0	936	
PFV-ELPELICANO	0	0	0	0	0	0	0	19	46	63	65	61	57	60	61	51	43	45	52	18	0	0	0	640	
PFV-LAHUELLA	0	0	0	0	0	0	0	17	46	56	61	58	66	68	62	51	47	48	47	15	0	0	0	641	
PFV-NORTHWEST	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
PFV-LASILLA	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	12	
PFV-ASTILLAS	0	0	0	0	0	0	0	2	6	9	9	9	9	9	9	9	9	9	7	2	0	0	0	98	
PFV-PUNTABAJASOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	16	
PFV-SOLDELNORTE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	20	
PFV-SANTAFRANCISCA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	5	6	6	6	5	4	3	2	0	0	0	0	46	
PFV-LUNADELNORTE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	20	
PFV-GAVIOTIN	0	0	0	0	0	0	0	1	4	5	1	1	3	7	8	7	7	8	7	2	0	0	0	61	
PFV-TAMBOREAL	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	20	
PFV-ELRAYADOR	0	0	0	0	0	0	0	2	7	1	1	9	9	9	9	8	9	8	4	1	0	0	0	76	
PFV-LASTAGUAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
PFV-CHERCAN	0	0	0	0	0	0	0	1	4	6	7	7	8	7	7	6	6	5	3	1	0	0	0	73	
PFV-OLIVIER	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	19	
PFV-OLIVIA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	25	
PFV-GABRIELA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	7	9	9	9	9	9	9	9	9	8	3	0	0	0	100	
PFV																									

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
lunes, 13 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	21
PFV-EFSALITRAL	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	2	2	3	2	0	0	0	0	0	29
PFV-HUAQUELON	0	0	0	0	0	0	0	2	6	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	3	0	0	0	0	91
PFV-LOMASCOLORADAS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	14
PFV-SANTALUCIA	0	0	0	0	0	0	0	1	4	5	5	5	5	5	5	5	5	5	4	1	0	0	0	0	54
PFV-SIETECOLORES	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	32
PFV-LOSNOGALES	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	20
PFV-BELLAVISTA	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-CANESA-1	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	3	2	2	1	1	0	0	0	0	22
PFV-SANTALAURA	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-MONTT	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	26
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	1	2	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	21
PFV-CANELILLO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	1	2	2	2	1	2	0	0	0	0	0	15
PFV-ILLAPEL-5	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	3	2	2	2	1	0	0	0	0	0	26
PFV-CHALINGA	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	2	2	2	3	3	2	1	0	0	0	0	26
PFV-ALICAHUE	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	31
PFV-CUZCUZ	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-NORTECHICO-1	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	18
PFV-JAURURO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	23
PFV-FLORENCIA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	4	6	5	6	9	6	2	0	0	0	0	48
PFV-CARACAS-2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-LALIGUA	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	26
PFV-PULLALLI	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	2	2	2	1	1	0	0	0	0	26
PFV-ARIZTIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	1	1	1	2	2	2	1	0	0	0	0	0	10
PFV-SANTA JULIA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	2	2	1	1	1	1	0	0	0	0	0	13
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	1	1	1	1	2	2	2	2	0	0	1	1	0	0	0	0	13
PFV-CABILSOL	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	2	2	1	1	1	1	0	0	0	0	0	13
PFV-CABILDOSUNLIGHT	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	4	4	6	5	4	1	1	0	0	0	0	35
PFV-LOSJOTES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	2	2	1	1	0	0	0	0	0	10
PFV-LOSPALTOS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	0	23
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	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	0	32
PFV-DONACARMEN	0	0	0	0	0	0	1	3	8	14	19	23	25	24	23	21	18	13	8	4	0	0	0	0	203
PFV-SANTUARIO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	0	0	30
PFV-CALLELARGA	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	25
PFV-CASUTO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	0	23
PFV-SANFRANCISCO	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	29
PFV-FILOMENA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	2	2	1	1	0	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	6
PFV-SLKCB9	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	2	2	3	2	1	0	0	0	0	0	0	15
PFV-LASTORTOLASDELVERANO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	9
PFV-HORMIGA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	0	13
PFV-JAHUEL	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	4	4	4	3	2	1	0	0	0	0	0	24
PFV-MARIN	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	2	2	3	2	1	0	0	0	0	0	0	13
PFV-ENCONSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	1	3	5	7	8	8	8	8	8	6	5	3	1	0	0	0	0	72
PFV-SANTAINES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	11
PFV-LOSPERALES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-MAIKONO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	6
PFV-VILLAMOSOSO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	7
PFV-VILLA ALEMANA	0	0	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	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	0	24
PFV-CRUZSOLAR-1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	3	3	2	1	0	0	0	0	0	0	16
PFV-LIPANGUE	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	3	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	24
PFV-PITRA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	5
PFV-TARANTO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	3	2	3	2	4	2	1	0	0	0	0	23
PFV-SOLDESEPTIEMBRE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	4	3	3	3	1	1	1	1	0	0	0	0	25
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	1
PFV-TREBALSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	6
PFV-PLOMODELVERANO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	0	0	1	0	0	0	0	0	0	6
PFV-ELQUEL TEHUE	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	0	30
PFV-TRINIDAD	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-ELBOCO	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	3	3	3	2	3	1	0	0	0	0	0	33
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	1	1	1	2	2	2	3	2	2	1	4	1	0	0	0	0	21
PFV-PASTRAN	0	0	0	0	0	0	0	3	7	8	9	9	9	9	9	9	9	6	1	0	0	0	0	0	98
PFV-FOSTER	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	2	1	0	0	0	0	8
PFV-GRANADA	0	0	0	0	0	0	0	0	2	7	9	9	9	9	9	9	9	7	3	0	0	0	0	0	97
PFV-OLIVILLO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	3	3	3	3	1	0	0	0			

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL		Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
Lunes, 13 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	1	1	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	14
PFV-RIMINI	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	3	4	2	2	1	0	0	0	0	20
PFV-NIHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	6	
PFV-MARCHIGUE-2	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	6	7	7	7	7	7	7	7	6	4	0	0	0	0	70	
PFV-MARCHIGUE-7	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	5	
PFV-PILILEN	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	1	1	0	0	24	
PFV-POBLACION	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	1	1	0	0	26	
PFV-ORTEZUELO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	24	
PFV-VITUCO2B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	0	1	0	0	0	0	0	0	4	
PFV-LAMANGA-1	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	0	0	0	0	27	
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	
PFV-LOCHACON	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	0	0	0	0	0	4	
PFV-RINCONADAALCONES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	3	4	3	3	3	3	1	0	0	0	0	23	
PFV-COLCHAGUA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	4	
PFV-ALCON	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	4	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	23	
PFV-AVILES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	2	3	2	1	0	0	0	0	0	13	
PFV-LAFORESTA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	0	0	9	
PFV-CORDILLERILLA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	11	
PFV-SANMILIO-1	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-ALTOSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	1	1	0	0	26	
PFV-DONIHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	6	6	7	7	7	7	6	5	3	1	0	0	0	63	
PFV-MUTUPIN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	4	4	3	2	1	1	1	0	0	0	23	
PFV-SANCARLOS	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-RATULEMUS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	8	
PFV-LASCODORNICES	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	26	
PFV-ALCALDESA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	1	1	2	3	4	4	4	4	5	2	0	0	0	31	
PFV-SANTALUISA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	8	
PFV-ELCERNICALO-1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	15	
PFV-ELCERNICALO-2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	15	
PFV-CHUCAO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	6	
PFV-NIQUEN	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	32	
PFV-BICENTENARIO	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-CHINCOL	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	32	
PFV-LOGORRIONES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	30	
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	2	
PFV-CAUQUENES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	6	
PFV-ITIHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	4	4	3	2	2	1	1	0	0	0	27	
PFV-PLAYERO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	14	
PFV-PLAYERITO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	14	
PFV-PLAYERON	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	1	2	1	1	1	1	1	0	0	0	15	
PFV-SANTAESTER	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	0	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	6	
PFV-LASLECHUZAS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	26	
PFV-DADINCO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	2	1	0	0	0	10	
PFV-PEGASUS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	0	1	1	1	0	0	0	8	
PFV-SOLSANTAINES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	1	0	0	0	0	0	8	
PFV-LUCESOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	23	
PFV-RINCONADA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	5	
PFV-PITOTOY	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	0	0	0	0	0	0	3	
PFV-LOSMOLINOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	6	8	8	8	9	9	9	9	9	7	2	0	0	0	93	
PFV-ELMONTE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	8	
PFV-TREBO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	0	0	0	0	0	4	
PFV-MARAMBIO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	1	1	0	0	0	0	0	5	
PFV-SALERNO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	0	0	0	0	6	
PFV-QUELTEHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	0	0	0	0	0	0	3	
PFV-LASTORTOLAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	7	
PFV-SANJOSE-2	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-BERRUECO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	4	7	6	0	0	0	29	
PFV-SANTARITA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	0	1	0	0	0	0	0	6	
PFV-ELPIUQUEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	2	3	2	1	0	0	0	11	
PFV-LAVICTORIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	2	0	2	2	5	3	0	0	0	26	
PFV-ORION	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	0	1	1	1	0	0	0	8	
PFV-LAPALMA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	3	2	2	3	4	5	3	0	0	0	0	30	
PFV-HUAPE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	2	1	0	0	0	0	9	
PFV-ELRECONQUISTADOR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
PFV-LASPALOMAS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	31	
PFV-GUADALUPE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	2	2	2	3	2	1	1	0	0	0	0	18	
PFV-MOYA	0	0	0	0	0	0	0	0	2	7	9	9	9	9	9	9	9	6	7	6	3	0	0	0	92	
PFV-AVEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	3	5	7	4	4	2	0	0	0	34	
PFV-ELOLIVAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	3	3	5	7	8	4	3	2	0	0	0	40	
PFV-BULNESLOSBARONES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	2	2	1	0	0	0	0	10	
PFV-FULGOR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	1	1	2	2	2	2	1	1	0	0	0	12	
PFV-PUELICHE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	2	2	1	1	0	0	0	0	8	

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL		Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																										
Lunes, 13 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	206	209	173	173	167	252	290	290	183	124	164	199	199	208	199	161	201	99	99	296	320	345	345	315		5215		
PALMUCHO	32	32	32	32	32	32	32	32	31	30	30	30	30	29	29	29	29	29	29	31	32	32	32	32	32		741	
PANGUE-1	225	225	225	225	225	225	225	225	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	75	125	125	175	225	225	225		3425	
PANGUE-2	225	149	169	75	125	175	225	225	0	0	0	0	0	0	0	50	100	150	175	175	225	225	225	225	225		3143	
ANGOSTURA-1	140	140	140	140	140	140	140	140	74	76	74	76	0	74	74	74	74	74	74	74	140	140	117	112	140		2512	
ANGOSTURA-2	140	140	140	140	140	140	140	140	79	0	79	0	76	79	79	79	80	79	79	115	140	140	140	140	140		2504	
ANGOSTURA-3	47	47	47	47	47	47	40	47	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	47	47	40	47	47	47	47		691	
CANUTILLAR-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	
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	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	1310.7	1310.7	1310.7	1310.7	1310.7	1310.7	1310.7	1310.8	1310.8	1310.8	1310.8	1310.8	1310.9	1310.9	1310.9	1310.9	1310.9	1311.0	1311.0	1311.0	1311.0	1311.0	1311.0	1311.0	1311.0	1310.99
COLBUN	436.9	436.9	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	257.0	257.0	257.0	257.0	257.0	257.0	257.0	257.0	257.0	257.0	257.0	257.0	257.1	257.2	257.3	257.4	257.4	257.4	257.4	257.4	257.3	257.3	257.3	257.3	257.3	257.33
PEHUENCHE	648.0	648.0	647.6	647.6	647.6	647.7	647.7	647.7	647.7	647.8	647.8	647.9	647.9	648.0	648.0	647.7	647.8	647.8	647.8	647.9	647.9	647.9	647.9	647.9	648.0	647.95
POLCURA	733.5	733.6	733.7	733.8	733.9	734.0	733.5	733.6	733.7	733.7	733.8	733.8	733.5	733.6	733.6	733.7	733.8	733.9	734.0	734.0	734.0	733.5	733.5	733.5	733.5	733.50
ELTORO	1332.4	1332.4	1332.4	1332.4	1332.4	1332.4	1332.4	1332.4	1332.4	1332.4	1332.4	1332.4	1332.4	1332.4	1332.4	1332.4	1332.4	1332.4	1332.4	1332.4	1332.4	1332.4	1332.4	1332.4	1332.4	1332.45
ANGOSTURA	316.5	316.5	316.5	316.4	316.3	316.3	316.4	316.4	316.3	316.4	316.3	316.3	316.4	316.3	316.3	316.3	316.3	316.4	316.4	316.5	316.5	316.5	316.5	316.6	316.6	316.60
PANGUE	508.9	508.7	508.6	508.6	508.6	508.4	508.2	508.3	508.6	508.8	509.1	509.3	509.8	509.9	509.9	509.9	509.9	509.9	509.9	509.9	509.9	509.9	509.9	509.9	509.9	509.43
RALCO	725.0	725.0	725.0	725.0	725.0	725.0	725.0	725.0	725.0	725.0	725.0	725.0	725.0	725.0	725.0	725.0	725.0	725.0	725.0	725.0	725.0	725.0	725.0	725.0	725.0	724.96
CANUTILLAR	239.9	239.9	239.9	239.9	239.9	239.9	239.9	239.9	239.9	239.9	239.9	239.9	239.9	239.9	239.9	239.9	239.9	239.9	239.9	239.9	239.9	239.9	239.9	239.9	239.9	239.92
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	104.70

Trayectoria de Cotas	Inicial
CIPRESES	1310.65
COLBUN	436.91
MACHICURA	257.01
PEHUENCHE	648.00
POLCURA	734.00
ELTORO	1332.37
ANGOSTURA	316.50
PANGUE	509.02
RALCO	725.00
CANUTILLAR	239.88
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	85.8	85.3	84.5	84.9	85.1	84.8	86.2	59.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	63.8	91.7	116.3	121.6	91.8	47.56
Tarapaca220	84.7	84.2	83.4	83.8	84.0	83.7	85.0	59.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	62.9	90.3	114.6	119.9	90.6	46.93
Crucero220	82.0	81.5	80.9	81.2	81.4	81.0	82.3	57.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	61.2	87.2	110.7	115.9	87.8	45.45
Atacama220	78.9	78.1	77.9	78.1	78.3	78.2	79.9	57.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	61.1	81.6	105.5	108.7	82.1	43.57
Kapatur220	77.6	76.9	76.7	76.9	77.1	76.9	78.4	56.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	59.9	83.1	106.7	110.3	83.4	43.32
LosChangos220	77.2	76.5	76.4	76.4	76.6	76.4	78.0	55.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	59.6	82.8	106.3	109.8	83.0	43.10
Antofagasta110	81.4	80.8	80.5	80.7	80.9	80.7	82.2	58.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	62.5	87.1	111.6	115.4	87.3	45.40
DAlmagro220	72.8	72.2	72.4	72.5	72.7	72.8	74.2	52.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	56.0	80.0	103.2	105.4	79.3	41.06
Cardones220	71.5	71.1	71.3	71.3	71.6	71.7	72.9	52.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	56.4	80.0	103.0	105.1	78.4	40.68
Maitencillo220	69.2	68.8	69.3	69.2	69.5	69.6	70.7	51.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	55.3	78.3	100.9	102.7	76.4	39.63
PAzucar220	67.3	67.0	67.4	67.3	67.5	67.8	69.5	50.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	55.0	78.5	101.2	102.5	75.7	39.06
Quillota220	59.2	58.5	58.8	58.5	58.1	59.3	65.8	50.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	56.3	80.2	103.4	103.4	75.4	36.99
Polpaico220	58.7	58.0	58.3	58.0	57.6	58.7	65.2	50.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	56.0	80.0	103.2	103.3	75.3	36.78
CNavia220	48.1	46.5	46.7	46.4	45.3	47.5	60.8	50.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	56.3	80.6	104.2	104.1	75.7	33.87
AJahuel220	24.2	20.8	20.9	20.7	18.0	22.5	50.1	49.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	55.6	79.5	102.8	102.8	74.7	26.77
Ancoa220	15.6	11.8	11.8	11.7	8.6	13.6	44.2	47.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	52.8	75.4	97.7	97.5	70.8	23.28
Concepcion154	13.9	9.9	9.8	9.7	6.5	11.7	43.4	47.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	53.7	76.9	99.8	99.3	71.9	23.07
Charrua220	13.5	9.6	9.6	9.5	6.3	11.4	42.4	46.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	51.8	74.1	96.1	95.9	69.6	22.32
Ciruelos220	13.1	9.2	9.1	8.9	5.8	10.5	39.4	43.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	52.4	76.1	100.5	99.4	71.0	22.47
PMontt220	13.1	9.1	8.9	8.6	5.6	10.1	38.0	42.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	53.1	77.5	103.0	101.7	72.2	22.65
Chiloe110	13.1	9.1	8.9	8.6	5.6	10.0	37.8	42.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	53.7	78.8	104.9	103.6	73.4	22.92

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	37.6	37.6	37.6	37.6	37.5	37.6	37.6	34.7	31.8	30.3	30.4	30.1	30.1	30.3	31.2	31.2	31.2	32.7	32.0	37.1	45.0	46.9	46.8	45.0	35.8

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	29.3	28.7	27.0	27.7	27.5	27.3	24.0	0.9	-11.2	-14.6	-15.4	-17.5	-20.5	-9.7	-17.2	-17.2	-16.8	-16.3	-13.4	-4.6	7.9	25.7	28.4	29.6	29.6
ElLoa220->Tocopilla220	28.1	27.6	26.0	26.5	26.4	26.2	22.9	-1.0	-13.4	-16.9	-17.8	-20.0	-23.1	-11.8	-19.6	-19.6	-19.2	-18.7	-15.8	-6.7	6.1	24.6	27.4	28.6	28.6

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL		Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
Lunes, 13 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	
Tocopilla110->S-AA100	27.1	26.8	25.4	26.1	25.9	25.8	26.4	29.7	23.2	20.4	20.2	20.5	22.0	32.5	20.8	20.2	20.1	20.2	22.0	25.2	25.2	22.9	25.8	27.2		32.5
Tocopilla110->Tamaya110	26.3	26.0	24.6	25.2	25.0	24.8	17.4	-33.3	-51.1	-55.1	-56.8	-61.5	-69.3	-57.8	-61.3	-60.6	-59.7	-58.6	-55.0	-40.6	-16.4	21.9	25.0	26.5		69.3
Encuentro220->Collahuasi220	136.2	134.6	128.0	134.2	135.2	135.8	137.1	112.8	64.7	62.1	72.2	76.7	87.4	103.7	32.8	38.5	44.9	48.9	67.5	112.2	128.5	129.2	129.0	126.2		137.1
Encuentro220->Laguas220	102.8	102.1	97.3	101.6	102.6	103.1	104.0	71.6	-4.6	-5.6	14.0	22.8	40.1	67.9	-44.7	-37.5	-29.5	-22.7	7.0	80.3	100.6	99.9	99.8	97.9		104.0
Laguas220->Collahuasi220	62.0	60.4	57.0	60.5	60.6	60.7	61.4	72.1	112.4	108.4	92.8	85.9	75.2	56.3	123.9	121.6	119.2	115.3	99.1	57.4	52.4	54.8	54.4	53.0		123.9
Laguas220->NvaVictoria220	-47.6	-47.3	-45.0	-47.0	-47.5	-47.7	-48.2	-32.1	5.5	4.9	-5.9	-10.8	-20.1	-35.6	26.5	22.5	18.3	14.9	0.4	-36.0	-46.1	-45.8	-45.8	-44.7		48.2
Laguas220->Tarapaca220	66.7	66.9	64.0	66.3	67.3	67.7	68.3	62.4	48.7	36.1	32.7	28.5	27.8	41.7	27.8	28.7	27.7	30.4	43.5	63.2	68.4	67.2	67.0	65.8		68.4
LosChangos500->Kimal500	371.6	365.6	337.5	352.2	349.1	340.9	329.1	226.3	-34.5	-106.1	-90.0	-95.0	-85.1	-0.1	-182.8	-161.9	-136.4	-100.7	33.1	204.8	259.2	316.8	337.4	351.1		371.6
LosChangos220->Kapaturo220	1063.7	1051.8	965.3	1026.7	1032.9	1011.5	990.8	833.3	185.9	-35.1	-5.9	-31.4	-35.1	147.7	-293.7	-211.0	-189.6	-60.6	267.2	564.9	679.1	851.1	914.5	986.8		1063.7
LosChangos500->Cumbre500	-1118.3	-1115.9	-1018.8	-1065.0	-1028.1	-998.0	-952.0	-905.7	-72.9	218.4	173.1	203.6	197.4	-70.4	553.7	450.1	403.2	250.6	-223.1	-692.5	-665.4	-880.1	-939.4	-965.3		1118.3
Cumbres500->NvaCardones500	-1038.6	-1033.5	-948.4	-991.2	-958.9	-932.2	-893.2	-651.1	393.8	766.6	736.9	776.8	762.4	558.3	749.6	636.8	582.5	440.7	240.4	-454.0	-625.2	-763.4	-842.2	-886.6		1038.6
Mejillones220->OHiggins220	-135.5	-133.5	-129.1	-130.7	-129.6	-126.5	-122.9	-85.9	-48.0	-34.7	-37.3	-37.4	-42.5	-68.9	-38.3	-44.9	-54.7	-61.2	-79.7	-108.9	-126.0	-127.2	-128.7	-126.5		135.5
Cardones220->CPinto220	120.2	115.3	105.0	110.3	106.8	105.3	104.9	-79.3	-319.0	-408.5	-414.1	-428.3	-422.4	-430.1	-122.3	-92.3	-78.3	-54.8	-270.0	-80.3	66.9	32.2	63.8	86.9		430.1
Maitencillo220->Cardones220	320.0	309.4	284.5	287.2	280.0	279.7	279.9	166.2	-72.5	-164.1	-163.8	-175.8	-174.5	-148.9	-98.3	-70.9	-51.9	-21.1	-27.6	162.9	257.6	269.8	281.9	284.7		320.0
NvaMaitenc500->NvaCardones500	1100.7	1099.0	1028.7	1073.0	1045.3	1016.8	975.5	573.6	-642.2	-1079.3	-1069.8	-1117.8	-1107.8	-951.2	-888.0	-754.8	-670.5	-522.8	-464.6	396.0	703.9	800.5	897.4	958.0		1117.8
NvaPAZucar500->NvaMaitenc500	542.4	602.8	612.2	691.9	680.2	621.9	532.2	175.6	-1191.6	-1652.1	-1654.7	-1696.4	-1687.5	-1552.4	-1453.6	-1310.1	-1211.6	-1070.0	-1054.2	-166.3	79.6	172.0	325.4	454.3		1696.4
PColorada220->PAZucar220	73.4	63.3	54.1	41.7	38.1	41.0	48.5	88.1	204.4	237.2	237.2	239.7	246.6	247.2	238.8	226.3	213.7	203.0	201.1	128.4	112.0	109.3	83.0	63.2		247.2
PAZucar220->DonGoyo220	-202.5	-212.0	-197.7	-198.6	-189.3	-170.4	-163.8	-118.0	-3.6	46.9	31.2	21.3	20.6	2.2	-10.5	-27.0	-36.8	-48.3	-66.3	-191.1	-224.5	-227.7	-226.2	-215.9		227.7
DonGoyo220->LaCebada220	16.6	13.8	12.2	6.2	9.5	18.3	24.5	60.1	168.4	205.6	207.9	203.5	195.7	182.0	171.1	156.1	149.0	139.7	135.3	54.7	8.5	-2.8	-14.1	-18.2		207.9
DonGoyo220->Talinay220	-129.8	-129.1	-119.1	-114.5	-109.2	-102.8	-101.0	-94.5	-89.3	-84.8	-100.5	-109.4	-107.0	-110.7	-112.7	-114.0	-114.6	-114.5	-121.1	-144.8	-137.7	-127.2	-116.0	-104.1		144.8
PuntaSierra220->LPalmas220	199.3	193.6	178.9	169.5	169.1	169.0	169.8	186.0	277.1	299.0	306.5	306.3	299.9	293.5	286.9	273.4	266.7	257.8	269.3	233.5	192.6	180.3	162.6	142.9		306.5
LPalmas220->LVilos220	323.7	315.7	291.1	274.8	264.1	251.7	246.3	254.7	342.0	356.4	367.6	372.5	371.9	375.7	379.3	378.2	378.6	372.1	369.1	376.1	331.9	313.1	285.5	254.3		376.1
LVilos220->Nogales220	128.9	127.1	115.1	108.3	102.6	94.4	91.7	101.3	145.6	155.9	166.0	176.3	179.2	181.7	184.1	184.8	183.2	178.4	179.9	159.8	126.0	118.9	105.0	94.0		184.8
LVilos220->DonaCarmen220	128.9	127.1	115.1	108.3	102.6	94.4	91.5	100.3	142.7	150.7	159.0	168.0	170.5	172.8	175.3	176.7	176.4	173.3	176.9	158.7	125.9	118.9	105.0	94.0		176.9
NvaPAZucar500->Polpaico500_I	-222.6	-252.8	-267.9	-308.7	-307.4	-286.5	-242.8	-53.6	666.4	896.1	903.1	934.8	935.0	881.6	833.6	766.2	711.5	641.1	627.0	162.9	23.7	-24.7	-111.3	-183.6		935.0
NvaPAZucar500_SC->Polpaico500_I_SC	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0		0.0
NvaPAZucar500->Polpaico500_II	-222.6	-252.8	-267.9	-308.7	-307.4	-286.5	-242.8	-53.6	666.4	896.1	903.1	934.8	935.0	881.6	833.6	766.2	711.5	641.1	627.0	162.9	23.7	-24.7	-111.3	-183.6		935.0
NvaPAZucar500_SC->Polpaico500_II_SC	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0		0.0
Quillota220->Polpaico220	-498.5	-480.4	-461.1	-452.1	-451.6	-457.4	-433.2	-430.2	-414.3	-467.9	-467.1	-431.3	-429.1	-399.5	-404.5	-388.2	-393.3	-389.6	-381.2	-282.3	28.5	62.3	58.6	15.2		498.5
LoAguirre500->Polpaico500	1363.6	1387.2	1396.3	1428.3	1427.4	1409.6	1345.4	1054.4	-221.6	-586.2	-592.8	-697.4	-722.2	-672.8	-576.6	-473.8	-347.3	-239.0	-205.7	577.5	600.9	651.1	780.8	912.0		1428.3
LoAguirre500->AJahuel500	-1700.0	-1700.0	-1700.0	-1700.0	-1700.0	-1700.0	-1700.0	-1471.1	-298.4	31.9	9.9	137.1	165.7	138.8	41.3	-43.5	-166.2	-233.9	-282.5	-1042.0	-1047.9	-1086.2	-1181.4	-1281.8		1700.0
Ancoa500->AJahuel500	2467.5	2423.3	2411.9	2353.6	2377.1	2407.7	2509.8	2378.3	1301.1	1022.7	1084.9	928.2	859.0	843.9	948.4	997.5	1099.3	1103.1	1201.4	1999.7	2026.4	2027.9	2062.6	2126.3		2509.8
Charrua500->Ancoa500	680.1	658.8	658.4	637.5	663.1	671.8	713.8	671.2	323.7	230.7	265.7	197.4	166.7	152.0	185.2	186.2	213.3	202.5	263.9	530.3	541.9	540.7	543.1	561.6		713.8
EntreRios500->Ancoa500	1396.2	1352.4	1351.6	1308.7	1361.3	1379.2	1465.3	1377.9	664.6	473.5	545.4	405.2	342.1	312.1	380.2	382.2	437.9	415.6	541.7	1088.6	1112.4	1109.9	1114.8	1152.9		1465.3
Charrua220->Mulchen220	-398.9	-429.5	-409.0	-403.9	-428.6	-413.6	-388.9	-330.7	-223.2	-98.4	-59.2	-14.3	56.7	93.5	79.5	76.9	58.3	38.2	-35.2	-155.8	-119.2	-70.2	-67.8	-89.1		429.5
Cautin220->RioTolten220	-40.2	-71.5	-95.8	-129.8	-149.8	-157.6	-142.7	-101.8	-38.5	21.2	46.1	76.8	93.0	82.5	83.4	66.9	92.6	83.7	31.2	9.3	34.7	62.0	44.4	14.9		157.6
Tineo220->PMontt220	35.3	30.3	26.2	14.5	12.7	11.5	25.7	52.9	68.5	94.2	98.7	105.8	109.6	107.8	108.2	107.1	109.1	106.6	101.2	108.9	123.6	136.1	126.0	108.0		136.1

Generación PMGD MW	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	Total
SUMA TOTAL PMGD	111.9	112.4	109.6	110.2	110.0	109.9	111.0	260.2	648.6	852.0	845.0	944.2	1035.4	1035.0	1182.9	1171.6	1102.2	1007.0	773.0	326.5	114.6	106.1	104.0	104.5	12387.8
SUMA TOTAL PMGD SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.1	160.6	551.1	750.5	749.2	850.9	947.3	945.1	1086.9	1075.4	1004.2	907.7	675.1	220.4	9.4	0.0	0.0	0.0	9935.9
SUMA TOTAL PMGD EÓLICO	26.6	27.1	24.3	24.9	24.7	24.6	23.6	14.3	15.0	19.0	13.3	10.8	5.6	7.4	13.5	13.7	15.5	16.8	15.4	20.8	19.9	20.8	18.7	19.3	435.6
SUMA TOTAL PMGD PASADA	80.3	80.3	80.3	80.3	80.3	80.3	80.3	80.3	77.5	77.5	77.5	77.5	77.5	77.5	77.5	77.5	77.5	77.5	77.5	80.3	80.3	80.3	80.3	80.2	1896.3
SUMA TOTAL PMGD TÉRMICO	5.0	5.0	5.0	5.0	5.0	5.0	5.0	5.0	5.0	5.0	5.0	5.0	5.0	5.0	5.0	5.0	5.0	5.0	5.0	5.0	5.0	5.0	5.0	5.0	120.0

Costos Marginales PMGD	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	Promedio
Palafitos110	85.9	85.4	84.6	85.0	85.2	84.9	86.3	59.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	63.9	91.8	116.4	121.7	91.9	47.62
MontePatria013	81.6	81.2	81.7	81.5	81.8	82.2	84.2	61.2</																	

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
lunes, 13 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	14.2	10.1	10.1	10.0	6.7	12.0	44.5	48.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	57.5	82.1	106.9	106.2	76.9	24.41
LosAngeles066	13.2	9.4	9.4	9.3	6.2	11.2	41.4	45.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	51.6	73.6	95.8	95.3	69.0	22.10
Angol066	14.4	10.2	10.2	10.1	6.7	12.2	45.1	49.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	59.6	85.1	110.7	110.1	79.7	25.13
ElAvellano066	13.1	9.3	9.3	9.3	6.2	11.1	41.1	44.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	51.3	73.2	95.3	94.8	68.6	21.97
Traiquen066	14.1	10.1	10.0	10.0	6.6	11.9	44.2	48.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	58.6	83.7	108.9	108.3	78.4	24.72
Curacautin066	14.1	10.0	10.0	9.9	6.6	11.9	44.1	48.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	58.5	83.5	108.7	108.1	78.2	24.66
Lautaro066	14.5	10.1	10.1	9.9	6.5	11.8	44.5	49.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	57.5	84.9	113.7	113.0	79.7	25.22
Panguipulli066	13.6	9.5	9.3	9.1	5.9	10.6	39.8	44.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	55.4	80.7	107.1	105.4	74.6	23.57
Corral023	13.8	9.6	9.4	9.2	6.0	10.7	40.3	45.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	54.9	79.9	106.1	104.3	73.9	23.46
Osorno066	13.7	9.5	9.3	9.1	5.9	10.7	40.0	44.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	54.5	79.3	105.3	103.6	73.3	23.29
PuertoVaras013	14.2	9.8	9.7	9.4	6.2	11.1	41.5	46.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	56.9	82.9	110.1	108.2	76.7	24.29
Melipulli066	13.7	9.5	9.3	9.0	5.9	10.5	39.5	44.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	55.5	81.2	108.1	106.1	74.9	23.66
Colaco066	14.4	10.0	9.8	9.5	6.1	11.0	41.5	46.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	58.2	85.1	113.3	111.2	78.5	24.80
Pid-Pid110	13.8	9.6	9.4	9.1	5.9	10.6	40.0	45.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	57.0	83.7	111.7	110.1	77.8	24.33
Chonchi110	13.6	9.4	9.2	8.9	5.8	10.4	39.3	44.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	56.2	82.5	110.2	108.6	76.7	23.98

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	-8	-67	-72	-44	-89	-112	-96	-157	-88	-157	-1	0	151	159	157	157	266
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	-6.3	-42.8	-43.6	-43.5	-44.2	-112.0	-50.7	-112.0	-43.5	-112.0	-0.6	0.0	112.0	112.0	112.0	112.0	-163.2
SAE-CRCA-PFV-SALVADOR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	-24.6	-28.3	0.0	-45.0	0.0	-44.8	-44.8	-44.6	-44.8	0.0	0.0	39.0	45.0	45.0	45.0	-102.9

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	454	683	793	820	832	1155	1208	1190	1192	1161	440	0	0	0	0	0	9927
Total	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	454.2	682.7	792.7	819.6	832.2	1154.7	1207.8	1189.5	1192.4	1160.6	440.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	9926.5

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	0	0	0	18	80	80	80	80	80	80	80	0	0	0	0	0	498
PFV-ANDES2A	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	17.9	80.0	80.0	80.0	80.0	80.0	80.0	80.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	497.9

ANEXO N°2

Detalle de la generación real para el día 13 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	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWhh	MWhh	
CHAPIQUILLA	6.1	6.0	6.0	6.0	6.0	6.0	6.0	5.3	5.0	5.0	4.0	3.3	3.0	3.0	3.3	4.5	5.0	5.0	5.0	6.0	6.2	8.0	8.0	8.0	129.7	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	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	11.3	0.5	0.5	
ELTORON2	1.0	1.0	1.0	0.9	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	23.3	1.0	1.0	
CAVANCHA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
ALTOHOSPICIO	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.9	0.4	0.0	0.8	0.9	0.9	12.5	0.9	0.5	
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	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	5.7	0.5	0.2	
RIOHUASCO	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	0.9	0.0	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	23.7	1.1	1.0	
PUCLARO	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	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	10.0	0.5	0.4	
LOSMOLLES	2.7	2.6	2.8	3.0	3.0	2.8	3.0	2.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	1.6	1.6	1.8	2.0	1.8	1.8	2.5	2.7	38.6	3.0	1.6	
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	18.1	17.9	17.9	17.8	17.6	17.6	17.5	17.5	16.9	17.0	17.1	17.1	17.1	17.2	17.3	25.2	24.4	25.6	26.9	27.8	28.3	28.4	28.2	494.6	28.4	20.6	
JUNCALITO	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.8	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.9	0.9	0.8	0.8	0.7	0.7	0.7	0.8	17.6	0.9	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	21.1	20.7	19.3	19.1	19.5	19.6	19.5	19.4	19.2	18.6	18.8	18.7	18.2	18.1	18.3	18.1	18.8	21.6	21.1	19.7	18.6	18.5	18.4	18.9	461.8	21.6	19.2	
BLANCO	34.0	33.7	33.4	33.1	32.8	32.5	32.3	32.0	31.8	31.6	31.4	31.1	30.9	30.8	30.7	31.1	32.0	33.2	34.4	35.1	35.6	35.8	35.9	35.5	790.7	35.9	32.9	
LOSQUILLOS	27.3	29.2	29.9	30.0	28.3	29.2	28.8	29.6	29.2	29.2	29.8	29.7	27.9	29.0	29.2	28.9	27.8	29.8	30.4	25.8	27.9	29.7	28.0	26.6	691.2	30.4	28.8	
CHACABUQUITO	18.9	17.4	17.8	18.3	18.6	18.2	17.7	17.9	18.4	18.3	18.1	18.5	18.5	18.1	17.8	18.2	18.0	17.7	18.0	18.6	17.6	16.3	17.5	18.3	432.7	18.9	18.0	
SAUCEANDES	0.4	0.5	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.2	0.0	0.0	0.1	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.5	0.5	0.5	7.8	0.5	0.3	
CARENA	6.9	6.9	7.0	7.0	7.0	7.0	7.0	7.0	7.1	6.9	7.0	5.0	4.8	6.9	6.9	6.9	6.9	6.9	7.0	6.9	7.1	7.0	7.0	7.1	163.2	7.1	6.8	
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	
ALFALFA	68.8	68.3	68.3	68.3	69.6	72.4	69.9	69.9	61.4	59.0	53.0	43.2	34.6	25.0	60.1	60.3	61.8	69.6	71.4	72.2	72.1	72.4	74.4	72.7	1518.7	74.4	63.3	
ALFALFA-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	0.1	0.2	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	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	2.3	0.2	0.1	
CALIBORO	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	24.8	1.0	1.0	
MALLARAUCO	3.3	3.3	3.3	3.3	3.3	3.3	3.3	3.3	3.3	3.3	3.2	3.2	3.1	3.0	3.0	3.0	3.2	3.3	3.3	3.3	3.3	3.3	3.3	3.3	78.5	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	89.6	88.9	89.6	89.8	90.1	89.5	89.7	89.0	89.5	87.6	89.6	89.6	89.6	89.6	89.6	89.6	85.2	86.5	91.9	101.8	99.9	100.1	98.3	35.1	2060.6	101.8	85.9	
SAUZAL	65.6	64.6	65.4	67.3	66.9	65.2	66.6	64.7	66.5	66.8	65.3	57.4	72.9	70.5	57.3	71.3	57.6	66.5	68.8	70.2	73.5	71.9	72.3	71.3	1593.6	73.5	66.4	
CIPRESILLOS	4.9	4.9	4.8	4.8	4.8	4.7	4.7	4.6	1.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	5.1	5.1	5.1	5.0	5.0	5.0	64.9	5.1	2.7	
SAUZAL 60 HZ	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
SAUZALITO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
LA-COMPANIA-II	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.7	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	41.2	1.9	1.7	
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	
LACONFUENCIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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	11.0	10.0	10.4	10.3	11.0	37.9	13.3	11.7	10.7	10.1	10.2	10.2	10.2	10.2	9.9	10.2	10.0	12.4	15.3	15.4	37.4	39.9	19.8	10.4	357.9	39.9	14.9	
SANANDRES	13.0	10.2	3.6	7.1	7.1	7.1	7.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	5.4	5.6	6.3	6.3	8.2	8.3	10.2	11.0	12.1	12.0	140.9	13.0	5.9	
CONVENTOVIEJO	15.2	15.3	13.5	12.0	15.2	15.2	15.2	15.2	5.3	4.4	4.6	4.6	4.6	4.6	4.6	4.6	4.1	4.2	4.2	4.2	14.6	15.2	15.2	15.2	231.1	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	2.3	2.5	2.5	2.4	2.3	2.2	2.3	2.3	2.3	2.2	2.2	2.2	2.2	2.3	2.6	3.1	3.4	3.5	3.3	3.1	2.8	1.6	2.9	2.5	61.4	3.5	2.6	
CORRALES	3.0	2.9	1.2	2.7	3.0	2.9	2.1	1.3	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	2.7	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	55.9	3.0	2.3	
ROBLERIA	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.1	2.2	2.2	1.9	1.0	1.0	1.1	1.2	1.2	1.2	1.6	2.2	2.2	2.2	2.2	45.3	2.2	1.9	
LIRCAV	20.3	20.3	19.2	18.0	20.3	20.2	20.2	20.2	20.3	20.3	20.2	20.2	20.2	20.2	20.3	20.3	20.3	20.3	20.3	20.3	20.3	20.2	20.2	20.2	20.2	482.7	20.3	20.1
MARIPOSAS	5.1	5.1	5.2	5.2	5.3	5.3	5.3	5.3	5.3	5.3	5.2	4.7	4.8	4.9	5.0	5.0	5.1	5.1	5.1	5.1	5.1	5.1	5.1	5.1	122.8	5.3	5.1	
PROVIDENCIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
MCHDOSAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
PURISIMA	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	8.5	0.4	0.4	
ELGALPON	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	31.2	1.3	1.3	
RIOCOLORADO	6.6	6.7																										

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT.DIA	DMAX	DMED.	
	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh/h	MWh/h	
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	4.9	4.9	4.0	4.8	4.8	4.8	4.7	4.7	4.7	4.7	4.7	4.7	4.7	4.7	4.9	5.0	5.0	5.0	5.1	5.1	5.1	5.0	5.0	5.0	5.0	5.0	5.0	5.0
PALMAR	2.6	2.6	2.0	2.6	2.6	2.6	2.6	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.6	2.7	2.9	3.2	3.3	3.4	3.4	3.3	3.3	3.1	3.1	3.1	3.1	3.1	3.1
PULELFU	8.0	8.0	7.2	7.2	7.8	7.0	6.9	7.0	7.5	7.5	7.3	7.2	7.0	7.0	7.3	7.3	7.5	7.7	8.9	9.4	9.4	9.4	9.4	9.4	9.4	9.4	9.4	9.4
MARIAELENA	0.3	0.3	0.3	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	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	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	0.0
CAPULLO	10.7	10.6	10.2	9.5	10.6	10.3	10.0	10.0	10.1	10.3	10.3	10.3	10.3	10.2	10.0	10.1	10.2	10.3	10.8	11.4	11.4	11.4	11.5	11.4	11.4	11.4	11.5	11.4
NALCAS	3.2	3.2	3.0	3.2	3.2	3.2	3.2	3.2	3.2	3.2	3.2	3.3	3.3	3.3	3.4	3.5	3.6	3.6	3.7	3.8	3.7	3.7	3.6	3.6	3.6	3.6	3.6	3.6
CALLAO	1.2	1.1	1.0	1.2	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.2	1.3	1.4	0.7	1.5	1.4	1.4	1.4	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3
HIDROBONITO-MC1	6.4	6.5	6.2	6.0	6.3	6.3	6.3	6.2	6.2	6.2	6.2	6.2	6.2	6.2	6.3	6.5	7.0	7.1	7.3	7.1	7.0	6.8	6.7	6.6	6.6	6.6	6.6	6.5
HIDROBONITO-MC2	1.3	1.3	1.1	1.0	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.4	1.5	1.7	1.8	1.8	1.8	1.7	1.7	1.6	1.6	1.5	1.5	1.4	1.4	1.4
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	2.2	2.2	2.2	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2
RUCATAYO	41.8	38.9	35.9	34.0	32.7	32.3	32.5	33.7	34.3	32.2	27.1	24.6	24.1	23.5	22.9	22.8	23.1	23.3	23.7	29.6	34.3	34.9	38.7	39.6	74.0	41.8	30.9	
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	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	0.0
ENSENADA	1.0	1.0	0.9	0.9	0.9	0.9	1.0	1.1	0.6	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.5	0.8	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1
LAARENA	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.3	2.5	2.8	3.0	3.2	3.0	3.3	3.7	3.7	3.8	62.6	3.8	2.6	2.6
ELCOLORADO	1.0	1.0	1.0	1.0	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	1.0	1.2	1.4	1.5	1.6	1.6	1.5	1.4	1.3	1.3	1.2	2.7	1.6	1.1	1.1
DONGO	2.5	2.5	2.4	2.4	2.3	2.4	2.4	2.4	2.6	2.7	2.9	3.5	4.3	4.5	4.6	4.6	4.6	4.6	4.6	4.6	4.6	4.6	4.5	4.5	85.3	4.6	3.6	3.6
COLLIL	3.6	3.5	3.4	3.3	3.0	3.3	3.2	3.2	3.3	3.5	3.8	5.0	6.4	6.6	6.6	6.6	6.6	6.6	6.6	6.6	6.6	6.6	6.5	6.3	6.2	119.7	6.6	5.0
QUELTEHUES	29.1	27.9	29.0	29.1	29.1	29.1	29.1	29.1	29.1	29.1	29.1	29.1	29.1	29.1	29.1	29.1	29.1	29.1	29.1	29.1	29.1	29.1	29.1	29.1	29.1	29.1	29.1	29.0
VOLCAN	10.5	10.4	10.4	10.9	10.1	11.1	11.3	11.3	11.3	11.3	11.3	11.3	11.0	9.9	9.8	10.3	11.0	11.3	11.3	11.3	11.3	11.3	11.3	11.3	11.3	11.3	11.3	11.3
QUAYACAN	6.9	7.0	6.9	6.8	6.9	6.9	6.9	6.9	6.4	6.4	6.4	6.9	6.9	6.9	6.9	6.9	6.9	6.9	6.9	6.9	7.4	7.2	7.2	7.2	165.4	7.4	6.9	6.9
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	0.0
FLORIDA-2	5.3	5.6	5.7	6.2	6.7	6.3	6.4	5.6	5.2	4.9	5.1	5.3	4.7	4.7	4.9	6.3	6.8	7.8	7.8	7.6	7.8	7.7	8.7	9.3	152.4	9.3	6.4	6.4
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	2.2
PUNTILLA	15.6	12.9	15.6	16.5	16.5	12.9	14.4	16.2	15.7	11.5	10.5	9.3	10.2	11.4	9.0	6.5	6.1	6.8	7.6	8.5	9.8	7.7	8.5	8.3	268.0	16.5	11.2	11.2
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	0.0
LASVERTIENTES	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	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	1.9	0.3	0.1	0.1
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	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	0.3
LOSMORROS	1.2	1.2	1.2	1.2	0.9	1.2	1.2	1.3	1.6	2.2	2.9	2.7	2.9	3.0	3.0	2.9	2.6	2.4	1.9	1.4	1.2	1.5	1.6	1.6	44.7	3.0	1.9	1.9
LOSBAJOS	5.4	5.3	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	124.8	5.4	5.2	5.2
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	86.5	3.6	3.6	3.6
PULLINQUE	40.4	40.5	38.3	37.0	39.1	38.5	39.0	38.3	37.9	22.7	22.9	23.3	23.3	23.3	23.3	23.3	23.3	23.4	26.2	29.9	33.6	40.2	40.1	40.0	767.6	40.5	32.0	32.0
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	40.2	1.7	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	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	13.8	0.6	0.6	0.6
MUCHI	0.3	0.1	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	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	0.3	0.3	6.0	0.3	0.3	0.3
LASFLORES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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	0.0
MOCHO	9.5	9.4	8.1	9.5	9.6	9.1	9.2	9.2	9.1	9.1	9.1	9.1	9.1	9.1	9.2	9.4	9.8	10.1	10.5	10.5	10.4	10.2	9.9	9.9	227.7	10.5	9.5	9.5
LICAN	17.1	17.1	16.3	13.1	10.3	9.0	9.4	9.6	9.5	9.5	9.5	9.5	7.7	2.6	0.0	0.0	0.0	0.0	3.2	10.0	15.5	17.0	17.0	17.1	237.5	17.1	9.9	9.9
CUMBRES	9.8	9.7	8.9	9.8	9.5	9.6	9.5	9.5	9.5	9.5	9.5	9.6	9.6	9.7	9.9	10.2	10.3	10.1	10.3	9.9	9.9	9.6	9.6	9.6	233.5	10.3	9.7	9.7
SANTAISABEL	0.5	0.5	0.5	0.6	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	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	17.4	0.8	0.7	0.7
LOSCORRALES-1	2.8	2.8	2.8	2.8	2.0	2.0	2.0	2.0	2.7	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	64.2	2.8	2.7	2.7
LOSCORRALES-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	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	23.7	1.0	1.0	1.0
MSA-1	3.0																											

	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
ANGOSTURA-2	137.0	136.0	138.0	139.0	58.0	0.0	47.0	128.0	135.0	141.0	84.0	76.0	86.0	78.0	82.0	76.0	73.0	85.0	89.0	87.0	83.0	83.0	84.0	90.0	2215.0	141.0	92.3
ANGOSTURA-3	44.0	45.0	46.0	47.0	19.0	0.0	37.0	41.0	44.0	42.0	4.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	26.0	31.0	31.0	31.0	37.0	26.0	582.0	47.0	24.3	
PE-TCHAMMA	0.0	0.3	10.0	28.0	34.9	57.9	112.7	144.8	95.8	29.3	1.0	9.0	34.8	39.1	39.1	39.0	37.2	29.9	17.0	29.6	34.7	3.2	0.0	0.0	827.0	144.8	34.5
PE-SIERRAGORDA	0.0	0.3	6.5	10.0	29.9	46.2	53.3	57.1	45.3	22.9	9.6	17.9	32.9	35.0	35.0	35.0	33.8	36.7	41.7	52.5	36.2	7.1	1.1	0.0	645.8	57.1	26.9
PE-VALLEDELOSIENTOS	0.0	0.0	0.7	0.0	0.2	1.8	8.2	12.5	15.2	11.1	2.8	1.9	8.6	11.0	11.0	11.0	10.4	16.0	26.7	47.7	27.8	11.1	4.9	0.1	240.6	47.7	10.0
PE-LLANOS-DEL-VIENTO	141.8	115.2	78.1	24.9	3.7	6.1	1.8	0.0	1.2	0.0	0.0	0.1	9.8	13.0	25.9	30.0	28.1	43.0	79.0	89.3	111.5	99.5	84.5	60.7	1047.4	141.8	43.6
PE-CALAMA	0.0	0.2	1.1	0.0	2.1	4.8	21.1	35.1	43.3	25.6	5.8	1.5	12.3	12.0	12.0	12.0	61.0	129.1	131.9	138.0	64.8	36.5	13.2	0.1	763.5	138.0	31.8
PE-CERRO-TIGRE	143.0	107.4	63.1	19.9	2.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	6.1	14.1	26.3	30.0	28.2	47.2	90.4	106.8	109.5	58.8	63.3	25.7	942.0	143.0	39.2
PE-TALTAL	72.7	92.5	89.0	87.7	88.7	45.4	18.6	22.8	29.2	31.8	38.8	40.7	42.0	43.5	32.7	31.9	28.1	21.2	11.4	8.7	0.3	0.2	35.8	83.1	996.8	92.5	41.5
PE-SARCO	150.1	150.8	144.2	140.4	148.9	145.9	130.8	94.1	78.1	48.8	46.0	60.6	64.0	67.2	66.2	66.2	64.1	42.3	16.6	89.4	151.0	150.7	148.5	127.1	2391.8	151.0	99.7
PE-SANJUAN	190.9	190.9	186.3	183.2	177.4	163.8	118.2	76.0	87.5	57.0	67.9	78.1	87.7	96.0	93.1	93.1	92.3	76.7	60.2	134.5	191.1	190.8	188.6	149.6	3030.8	191.1	126.3
PE-CABOLEONES	163.3	162.8	152.1	150.4	128.5	91.8	60.8	57.2	55.8	40.3	46.1	49.9	50.3	52.8	52.9	51.7	72.2	126.4	151.5	164.4	156.2	128.5	106.6	2325.5	164.4	96.9	
PE-CABOLEONES-2	187.9	187.7	175.1	161.1	137.0	90.9	39.6	45.2	34.7	21.4	31.3	32.1	33.6	38.1	38.1	38.1	36.3	57.7	106.4	128.7	175.5	143.3	107.2	84.2	2131.2	187.9	88.8
PE-CABOLEONES-3	173.9	173.5	167.3	163.5	160.1	146.8	100.3	58.0	54.4	41.7	48.3	60.2	61.2	65.0	65.3	65.3	63.7	72.4	113.8	153.4	172.5	167.5	156.9	137.9	2642.8	173.9	110.1
PE-ATACAMA	136.5	133.4	127.5	125.2	123.1	112.7	65.3	42.8	38.2	27.0	42.6	37.0	38.0	41.0	41.0	41.0	39.2	50.3	70.1	78.1	135.4	125.8	110.5	90.4	1872.2	136.5	78.0
PE-PUNTACOLORADA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PE-ELARRAYAN	100.7	109.8	104.6	102.0	102.0	94.8	101.2	100.8	92.5	84.5	77.7	66.2	70.7	85.9	90.7	90.7	90.7	71.0	49.0	56.9	103.8	101.4	106.9	106.6	2149.8	109.8	89.6
PE-LOSCURUROS	106.7	104.1	105.2	101.0	98.0	81.4	58.0	40.9	47.6	56.4	61.7	63.1	64.7	67.1	67.1	67.1	67.1	67.0	67.1	83.2	102.5	101.9	101.0	98.1	1878.0	106.7	78.3
PE-TALINAYORIENTE	69.8	68.8	63.5	59.4	40.1	25.2	21.5	11.6	10.5	10.4	14.0	14.9	15.7	16.9	16.9	16.9	15.7	25.2	42.6	62.6	76.9	77.4	71.9	56.5	905.0	77.4	37.7
PE-TALINAYORIENTE	58.3	56.8	55.2	54.1	53.3	46.9	48.0	40.2	39.0	43.0	39.1	41.9	42.6	42.9	43.0	43.1	42.5	38.6	30.8	44.6	58.6	56.8	53.5	51.9	1124.4	58.6	46.9
PE-PUNTA SIERRA	78.8	78.4	75.2	73.6	77.7	73.9	73.7	65.9	67.2	66.2	67.8	70.3	72.2	75.6	75.7	75.8	75.7	59.9	39.9	58.8	79.3	79.1	79.1	79.3	1718.9	79.3	71.6
PE-MONTEREDONDO	36.9	34.6	38.5	36.3	32.1	24.9	17.6	13.7	13.8	13.6	15.2	15.7	16.6	17.9	17.9	17.9	17.3	17.0	19.9	29.1	37.5	36.5	32.0	29.9	582.4	38.5	24.3
PE-CANELA	7.5	8.2	8.0	7.2	6.4	4.2	3.1	2.5	4.2	4.7	7.2	8.7	10.0	9.2	11.9	16.4	16.7	17.4	17.3	16.7	13.9	13.3	12.4	10.3	237.1	17.4	9.9
PE-CANELA-2	30.8	38.8	37.5	26.5	22.3	19.4	14.2	19.1	23.6	22.9	25.5	25.9	26.7	27.8	28.0	27.9	27.3	24.9	21.1	38.7	56.8	53.3	48.1	46.0	732.8	56.8	30.5
PE-TOTAL	24.2	27.6	27.3	20.9	17.9	15.5	10.1	10.2	12.8	12.1	10.1	14.8	16.1	15.9	16.1	16.2	15.4	17.2	18.5	30.7	39.7	40.8	37.2	35.1	502.4	40.8	20.9
PE-PUNTA PALMERAS	35.1	33.0	28.7	28.6	29.1	19.8	20.3	18.9	21.6	23.0	26.7	27.0	27.7	28.0	28.0	28.0	28.0	25.9	23.2	34.6	44.3	44.4	44.4	42.9	711.2	44.4	29.6
PE-UCUQUER	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PE-UCUQUER-2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PE-LA-ESTRELLA	13.0	9.6	23.0	16.0	13.8	16.1	17.8	11.7	3.9	4.8	6.0	5.8	6.5	4.9	6.2	7.1	8.9	7.6	1.0	1.7	34.6	44.9	47.2	47.4	359.2	47.4	15.0
PE-CARDONAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PE-MANANTIALES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PE-LOS-CERRILLOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PE-ELMAITEN	5.8	6.2	5.2	4.9	6.0	6.0	5.5	3.1	0.9	1.6	1.1	0.8	0.2	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.3	0.5	1.0	1.5	1.3	1.0	53.3	6.2	2.2
PE-LASPENAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-ALENA	34.7	60.6	59.3	50.7	53.6	54.3	55.8	50.6	43.7	49.3	42.7	20.6	19.0	19.0	20.2	9.9	0.2	0.0	0.5	1.3	8.6	21.3	38.2	44.7	758.5	60.6	31.6
PE-CUEL	14.1	15.1	18.1	15.7	14.1	11.8	12.0	9.7	4.9	4.5	4.9	5.3	1.9	0.1	0.1	0.6	0.9	1.9	4.0	10.9	14.1	11.2	7.6	7.8	191.1	18.1	8.0
PE-SAN-MATIAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PE-LOS-OLMOS	71.7	65.8	64.9	61.2	56.7	53.9	53.7	46.7	30.6	20.0	21.4	18.0	6.5	0.6	1.1	1.6	3.3	5.4	8.3	36.3	68.4	51.8	38.6	57.2	843.7	71.7	35.2
PE-LAESPERANZA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	5.0	5.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	4.0	36.0	5.0	1.5
PE-NEGRETE	25.2	24.9	21.0	20.2	19.0	23.3	26.7	15.4	6.6	6.9	7.6	9.0	5.3	0.2	0.0	0.2	0.6	4.0	12.9	21.3	16.6	7.9	6.1	28.4	26.7	11.9	
PE-LOSBUENOSAIRES	12.2	12.2	9.8	9.2	8.8	9.2	9.3	8.9	5.0	8.0	7.5	5.7	1.7	0.0	0.0	0.6	0.4	3.2	8.5	14.1	13.0	7.1	4.1	5.1	163.4	14.1	6.8
PE-MESAMAVIDA	28.4	25.1	28.9	25.7	25.1	24.1	24.4	21.3	14.9	12.6	13.2	10.1	3.2	0.0	0.0	0.0	0.1	1.3	2.0	15.3	28.2	23.1	17.3	15.1	359.4	28.9	15.0
CAMPO_LINDO_E1_EO	33.8	39.0	39.2	36.8	30.2	33.3	34.6	25.9	18.0	15.3	14.3	12.3	3.9	0.1	0.3	0.3	0.2	1.5	4.7	14.9	30.7	29.8	24.5	13.3	456.6	39.2	19.0
PE-LEBU	0.4	0.5	0.5	0.4	0.5	0.3	0.9	0.3	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	3.7	0.9	0.2
PE-LEBU-3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.2	0.0	0.1	0.1	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	2.9	0.3	0.1
PE-EL-ARREBOL	9.1	9.1	7.2	5.6	5.1	5.0	5.5	4.4	1.6	2.5	2.1	0.6	2.5	4.8	3.9	6.3	7.9	7.9	8.8	8.9	8.9	8.8	8.8	0.0	135.3	9.1	5.6
PE-RAKI	1.1	0.8	0.6	0.4	0.2	0.4	0.3	0.7	0.6	1.3	1.0	1.0	0														

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT.DIA	DMAX	DMED.	
																									MWh	MWh/h	MWh/h	
PFV-FINISTERRAE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	59.4	205.3	167.8	234.0	244.1	246.0	248.2	250.2	244.6	242.7	232.6	174.3	37.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2587.0	250.2	107.8
PFV-VALLE-DEL-SOL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	18.4	42.6	58.5	53.2	50.0	51.4	54.0	53.8	51.8	49.4	50.0	60.8	16.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	610.8	60.8	25.4
PFV-PUERTOSECO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.5	8.4	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	8.8	8.0	7.1	5.0	2.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	95.8	9.0	4.0
PFV-PMGD-QUETENA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.6	5.8	8.6	8.8	9.0	9.1	9.1	9.1	9.0	8.2	4.4	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	92.5	9.1	3.9
PFV-CERRODOMINADOR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	10.6	30.5	38.0	39.5	37.1	37.9	39.1	39.1	38.4	35.8	36.6	38.1	12.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	433.5	39.5	18.1
PMGD-PFV-ELENA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	9.8	1.1	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.1	0.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	23.9	9.8	1.0
PFV-SOLERO-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	11.5	19.9	39.9	42.7	30.1	30.7	33.1	33.1	31.9	27.3	38.0	55.0	16.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	410.0	55.0	17.1
PMGD-PFV-TALLADO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.8	1.7	4.8	7.0	8.3	8.3	8.2	7.6	6.4	4.5	2.4	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	60.6	8.3	2.5
PFV-CAPRICORNIO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	9.2	29.0	37.8	40.2	40.0	41.0	43.0	43.0	42.7	41.4	31.7	23.3	10.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	433.3	43.0	18.1
PFV-URIBESOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	5.3	18.6	22.3	23.4	27.8	29.2	33.0	32.9	32.6	32.6	22.6	10.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	318.7	33.0	13.3
PFV-PAMPA-TIGRE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	10.5	31.7	33.0	34.2	39.0	39.7	41.0	41.1	39.7	35.7	40.1	45.6	14.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	446.0	45.6	18.6
PFV-PMGD-LOCKMA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	3.0	4.2	4.5	4.5	4.5	4.5	4.5	4.5	4.5	4.2	2.9	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	47.2	4.5	2.0
PFV-DOMEYKO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	16.8	46.9	51.9	55.6	57.0	58.4	62.0	62.0	61.4	57.3	64.9	67.9	15.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	677.1	67.9	28.2
PFV-ANDES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.8	6.5	7.0	7.5	8.0	6.6	6.0	6.0	5.9	5.4	6.9	8.9	3.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	79.6	8.9	3.3
PFV-ANDES-IA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	5.4	23.7	27.0	28.5	29.9	28.7	27.2	27.4	27.6	26.9	26.0	25.0	10.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	313.9	29.9	13.1
PFV-ANDES-IB	1.4	1.6	1.6	1.7	103.7	97.6	20.4	6.6	58.0	68.1	74.9	75.1	36.6	8.9	3.1	3.0	3.0	11.5	20.0	7.0	83.4	112.2	112.1	110.6	1022.1	112.2	42.6	
PFV-SOL-DE-LILA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	14.3	49.1	69.2	64.7	62.2	61.6	63.5	64.6	65.4	63.4	68.2	84.0	24.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	754.4	84.0	31.4
PFV-DE-LOS-ANDES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.9	5.5	8.3	6.5	8.8	5.8	6.2	8.1	8.6	8.4	7.8	4.8	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	80.4	8.8	3.3
PFV-SOL-DEL-NORTE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	5.0	7.4	6.3	7.6	4.8	5.3	7.1	7.6	7.4	6.9	4.2	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	70.8	7.6	2.9
PFV-DEL-DESIERTO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	1.3	5.6	5.2	3.2	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	20.2	5.6	0.8
PFV-HUATACONDO	0.0	0.0	0.0	0.0	8.3	8.3	8.3	8.3	27.5	33.7	36.4	35.2	36.1	38.1	38.1	37.9	36.5	44.2	36.4	6.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	439.2	44.2	18.3
PFV-SANTA-ISABEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	17.5	66.3	63.9	71.8	64.1	72.0	73.6	74.1	75.0	73.7	70.8	35.7	7.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	766.7	75.0	31.9
PFV-NUevo-QUILLAGUA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	10.2	29.0	38.2	39.5	37.0	37.6	40.0	40.0	39.3	36.7	40.1	42.7	9.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	439.3	42.7	18.3
PFV-LA-GRANJA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	14.9	24.4	23.5	23.5	29.5	29.6	29.4	29.5	29.5	29.5	27.2	23.6	11.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	325.3	29.6	13.6
PFV-ATACAMASOLAR-2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	14.9	46.1	52.3	55.9	58.5	58.3	61.6	61.6	61.0	58.4	69.5	77.8	18.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	691.9	77.8	28.8
PFV-ATACAMASOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-BELLAVISTA-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.2	0.0	0.2	5.3	5.3	5.3	5.5	5.4	5.4	5.4	5.2	4.1	0.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	49.2	5.5	2.1
PFV-LALACKAMA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	7.6	17.2	17.6	21.8	23.1	23.7	24.6	24.6	23.5	22.2	23.7	25.4	8.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	263.0	25.4	11.0
PMGD-PFV-PARANAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.9	2.3	2.5	2.5	2.6	2.6	2.6	2.6	2.5	2.3	1.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	24.7	2.6	1.0
PMGD-PFV-ARMAZONES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	2.7	4.4	4.8	4.9	4.9	4.9	4.8	4.8	4.6	3.2	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	50.1	4.9	2.1
PFV-LALACKAMAZ	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.3	5.1	5.2	6.5	6.8	7.0	7.3	7.3	7.0	6.6	7.1	7.3	2.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	77.6	7.3	3.2
PFV-CONEJO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	11.1	32.1	32.1	32.9	36.0	36.9	39.0	39.0	39.0	37.7	46.1	54.8	17.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	454.3	54.8	18.9
PFV-PAMPASALNORTE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	5.6	20.6	29.2	31.3	29.2	29.8	31.2	31.3	30.9	28.7	27.5	27.5	13.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	336.3	31.3	14.0
PFV-MALGARIDA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	26.8	64.2	85.1	169.6	171.4	173.2	175.4	175.5	174.5	169.5	137.2	99.2	42.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1663.8	175.5	69.3
PFV-ALMEYDA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	7.0	18.1	22.2	22.3	22.0	22.9	24.0	26.5	26.7	29.6	28.1	25.2	11.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	286.1	29.6	11.9
PFV-SOL-DE-LOS-ANDES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	9.2	26.1	28.0	29.1	33.2	33.8	35.2	35.2	34.2	30.9	39.3	49.6	15.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	399.5	49.6	16.6
PFV-JAVIERA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.5	6.4	12.0	13.6	11.0	11.8	13.0	13.0	12.7	11.4	18.6	26.3	9.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	162.3	26.3	6.8
PFV-CHANARES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	4.3	11.4	12.0	13.5	14.0	14.1	15.0	15.0	12.8	11.4	13.3	16.6	4.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	158.0	16.6	6.6
PFV-SALVADOR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	7.7	21.3	22.0	23.2	14.6	7.0	8.0	7.3	7.2	14.0	26.4	23.4	12.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	194.7	26.4	8.1
PFV-PILARLOSAMARILLOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.9	1.4	1.8	2.0	2.1	1.9	1.6	1.1	0.6	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	15.8	2.1	0.7
PFV-DIEGOALMAGRO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.1	5.5	9.7	11.0	6.0	6.2	7.0	7.0	7.0	6.4	9.5	8.7	2.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	88.0	11.0	3.7
PFV-COVADONGA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.1	6.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	6.0	1.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	86.4	9.0	3.6
PFV-DAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.6	7.1	8.1	8.3	8.3	8.3	8.3	8.3	8.3	8.1	7.0	2.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	92.6	8.3	3.9
PFV-DIEGO-ALMAGRO-SUR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	28.4	66.2	82.3	90.1	88.3	94.0	93.6	91.3	90.3	85.8	65.6	47.1	26.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	949.8	94.0	39.6
PFV-CARRERAPINTO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.0	10.8	29.1	34.6	37.1	35.1	35.6	37.1	37.1	36.6	33.9	39.7	42.7	12.1	0.0	0.0	0.0	0.0	421.7	42.7	17.6
PFV-CAMPOSDELSOL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	52.7	125.7	154.0	174.8	181.1	169.4	161.1	156.8	151.7	161.7	181.7	88.0	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1920.7	181.7	80.0
PFV-LUZDELNORTE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	16.3	42.1	53.6	65.5	53.0	54.7	57.0	57.0	56.5	53.5	50.1	44.9	25.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	629.8	65.5	26.2
PFV-LLANODELAMPOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	11.3	31.9</																			

	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 MWh	DMAX MWh/h	DMED. MWh/h		
PFV-PMGD-SAN-EMILIO-SOLAR-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.5	1.9	2.5	2.6	2.7	2.6	2.6	2.5	2.4	2.0	1.5	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	25.9	2.7	1.1	
PFV-ALTOSDETILIT	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.4	1.1	1.6	1.9	2.1	2.3	2.3	2.0	1.6	1.0	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	16.7	2.3	0.7	
PFV-AMPARODELSOL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.2	2.2	2.3	2.6	2.6	2.7	2.6	2.5	2.5	2.5	1.8	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	26.6	2.7	1.1	
PFV-GIRASOLES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.6	2.3	2.4	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.4	2.2	1.7	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	26.0	2.5	1.1	
PFV-ELROBLE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.7	0.0	5.3	9.0	9.0	9.0	8.9	8.7	8.8	8.7	7.8	5.4	1.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	83.9	9.0	3.5	
PFV-LOSGORRIONES	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	2.9	2.8	2.7	2.6	2.1	0.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	30.9	2.9	1.3	
PMGD-PFV-POCILLAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-GRANADA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-ELPITIO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	2.5	2.9	2.9	2.9	2.9	2.8	2.7	2.9	2.9	2.8	2.3	0.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	32.0	2.9	1.3	
PFV-SAN-RAMIRO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.5	5.5	8.3	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	8.4	5.8	1.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	94.3	9.0	3.9	
PFV-LOSIERRA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.9	1.7	2.2	2.6	2.8	2.8	2.6	2.3	1.8	1.1	0.4	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	21.6	2.8	0.9	
PFV-ALHUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.2	2.6	3.6	4.0	4.0	4.0	4.0	3.9	3.5	2.6	1.5	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	35.6	4.0	1.5	
PFV-SANTAADRIANA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.5	2.1	2.3	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.2	1.7	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	25.5	2.4	1.1	
PFV-LOS-MOLINOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	2.7	7.5	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	8.0	2.5	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	101.9	9.0	4.2	
PFV-QUELTEHUE-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	2.1	2.6	2.7	2.8	2.8	2.9	3.0	2.9	2.8	2.6	2.1	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	30.7	3.0	1.3	
PFV-EL-QUELTEHUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	2.4	2.8	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.8	2.2	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	31.8	2.9	1.3	
PFV-RLA-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.4	2.1	2.3	1.8	0.0	2.5	2.5	2.5	2.4	2.3	1.7	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	22.4	2.5	0.9	
PMGD-PFV-DONA-IGNA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.0	1.6	1.7	1.7	1.7	1.7	1.6	1.6	1.7	1.6	1.1	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	17.7	1.7	0.7	
PFV-PMGD-CANTERA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.7	2.6	2.8	2.9	2.9	2.9	2.8	2.9	2.8	2.7	2.2	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	30.3	2.9	1.3	
PFV-MARCHIGUE-2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-PFV-NEWENTUN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.1	3.2	4.4	4.9	4.9	4.9	4.9	4.9	4.9	4.9	4.7	3.2	1.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	51.9	4.9	2.2	
PMGD-PFV-MATENLAHUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.6	2.3	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.3	1.6	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	26.2	2.5	1.1	
PFV-MARCHIGUE-VII	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.9	2.3	2.5	2.6	2.7	2.6	2.6	2.5	2.4	2.3	1.7	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	27.2	2.7	1.1	
PFV-ESPERANZA2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-POBLACION	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	2.1	2.4	2.4	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.4	2.3	2.0	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	27.6	2.5	1.2	
PFV-PILPILEN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.9	2.2	2.6	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.6	2.2	0.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	30.1	2.7	1.3	
PFV-PORTEZUELO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.6	2.2	2.4	2.5	2.6	2.6	2.6	2.5	2.4	2.2	1.8	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	26.6	2.6	1.1	
PFV-VITUCO2B	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	2.0	2.6	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.6	2.5	2.1	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	29.2	2.7	1.2	
PFV-PMGD-SANTA-MARGARITA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.9	2.5	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.4	1.7	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	28.1	2.6	1.2	
PMGD-PFV-LO-CHACON	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.5	2.5	2.5	2.7	2.7	2.7	2.7	2.6	2.6	2.4	1.8	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	27.7	2.7	1.2	
PFV-PMGD-NIHUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	2.0	2.6	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.7	2.6	1.8	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	29.8	2.8	1.2	
PFV-ELPILPEN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	2.1	2.8	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	2.9	2.2	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	32.3	3.0	1.3	
PMGD-PFV-PUANGUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	2.1	2.6	2.6	2.5	2.5	2.5	2.5	2.2	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	20.4	2.6	0.8	
PMGD-TER-CENTRAL-TIGRE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-LAS-MERCEDES-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.6	2.0	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.0	1.6	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	23.5	2.2	1.0	
PFV-CASABERMEJA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.0	4.0	6.2	6.6	6.8	6.8	6.8	6.7	6.7	6.5	6.1	4.1	1.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	69.8	6.8	2.9	
PFV-PMGD-ICB	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-CITRINO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.4	2.1	2.2	2.3	2.3	2.4	2.3	2.3	2.2	2.0	1.5	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	24.0	2.4	1.0	
PFV-PUENTE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.8	2.2	2.5	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.5	2.4	1.7	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	25.9	2.6	1.1	
PFV-PMGD-PARQUE-SANTA-CRUZ	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.4	4.5	8.6	9.1	9.1	9.1	9.1	9.1	9.0	8.8	8.3	5.2	1.4	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	92.7	9.1	3.9	
PFV-LAUREL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.2	4.0	5.8	6.2	6.4	6.4	6.4	6.4	6.7	6.7	5.3	3.4	1.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	66.3	6.7	2.8	
PFV-PMGD-SANTA-EMILIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-DONIHUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.4	5.0	6.7	7.4	7.4	7.0	7.3	7.3	7.3	7.3	6.5	4.9	1.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	77.4	7.4	3.2	
PFV-PMGD-NAN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-PMGD-ENCINO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.7	1.9	2.0	2.0	2.0	2.0	1.9	1.9	1.9	1.9	1.4	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	20.1	2.0	0.8	
PMGD-PFV-ROSARIO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	9.8	0.8	0.4	
PFV-PMGD-SANTA-ELIZABETH	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	2.2	6.7	8.4	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	8.8	6.7	2.3	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	98.2	9.0	4.1	
PFV-PMGD-COINCO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.2	0.3	0.3	0.3	0.2	0.3	0.2	0.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.5	0.3	0.1	
PFV-CRUCERO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	2.0	2.5	2.5	2.4	2.4	2.4	2.5	2.4	1.3	0.5	0.2	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	22.2	2.5	0.9	
PFV-LUDERS	0.0	0.																											

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT.DIA	DMAX	DMED.	
																									MWh	MWh/h	MWh/h	
PMGD-PFV-SIETE-COLORES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.0	1.9	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	2.9	0.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	31.0	3.0	1.3
PMGD-PFV-SANTA-LUCIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.5	3.4	3.9	4.9	4.7	4.8	4.9	4.9	4.8	4.7	4.5	4.3	1.4	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	53.0	4.9	2.2
PMGD-PFV-SUNHUNTER	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.4	5.8	8.6	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	8.6	3.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	99.5	9.0	4.1
PFV-PRETTY-FIELD	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	1.3	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	0.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	19.2	1.6	0.8
PFV-PMGD-CKLIR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.5	7.0	8.7	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	8.8	6.9	1.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	97.7	9.0	4.1
PMGD-PFV-GRANATE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.1	6.7	8.3	9.0	8.8	8.4	8.1	8.1	8.3	8.4	8.8	8.4	2.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	96.2	9.0	4.0
PMGD-PFV-LOS-NOGALES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.2	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	19.7	1.6	0.8
PMGD-PFV-EL-PALQUI	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-LASMOLLACAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-LAS-MAJADAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.2	5.9	7.5	8.8	8.5	8.8	8.6	7.6	7.4	7.6	8.2	7.5	2.8	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	90.5	8.8	3.8
PFV-ELDIVISADERO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.1	2.2	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.4	2.1	0.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	26.7	2.5	1.1
PFV-PMGD-DON-ENRIQUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.6	5.0	8.9	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	8.5	2.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	99.0	9.0	4.1
PMGD-PFV-HUAQUELON	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.5	4.6	8.0	8.0	8.0	8.0	8.0	8.0	8.0	8.0	8.0	7.8	2.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	88.7	8.0	3.7
PFV-CASTILLA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.4	1.4	2.6	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.6	1.8	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	25.6	2.7	1.1
PFV-LOMASCOLORADAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-CASASBLANCAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-BELLAVISTA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.7	2.3	2.8	2.7	2.7	2.4	2.4	2.2	2.6	1.0	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	22.2	2.8	0.9
PFV-SANTALAURA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.1	1.9	2.4	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.4	2.2	1.6	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	24.8	2.5	1.0
PFV-PMGD-CABILDO-SUNLIGHT	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	3.6	4.4	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	8.9	7.1	1.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	88.9	9.0	3.7
PFV-PMGD-LOS-JOTES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.7	1.1	2.8	2.9	3.0	3.0	3.0	2.9	2.8	2.5	1.5	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	26.8	3.0	1.1
PMGD-PFV-EL-INGENIO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.8	0.8	1.7	2.8	2.9	2.9	0.0	2.7	2.3	0.8	0.5	1.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	20.8	2.9	0.9
PMGD-PFV-MAIMALICAN	0.0	0.0	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	0.2	0.2	0.2	0.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.1	0.2	0.0
PFV-MONTTSOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.8	2.7	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	2.9	2.2	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	31.1	3.0	1.3
PFV-JAURURO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.5	2.4	2.5	2.6	2.7	2.7	2.6	2.0	2.5	2.4	1.9	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	25.6	2.7	1.1
PFV-CHUCHINI	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	1.2	2.1	2.5	2.6	2.5	2.5	2.4	2.1	1.5	0.7	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	20.6	2.6	0.9
PFV-CHALINGA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.9	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.5	2.0	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	26.7	2.6	1.1
PFV-ILLAPELIX	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.4	1.5	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.1	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	26.0	2.7	1.1
PFV-ALICAHUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV_LA_LIGUA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.4	1.2	2.3	2.7	2.9	3.0	2.9	2.6	2.1	1.4	0.6	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	22.2	3.0	0.9
PFV-PULLALLI	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.4	2.4	2.4	2.5	2.6	2.6	2.6	1.9	2.0	2.4	2.0	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	24.4	2.6	1.0
PFV-SANTAJULIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	2.3	1.8	0.2	0.6	1.1	0.8	0.9	0.1	0.1	0.1	0.8	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	9.4	2.3	0.4
PMGD-PFV-TJERAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.7	1.2	1.6	1.9	2.0	2.1	2.0	1.8	1.5	1.1	0.7	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	17.0	2.1	0.7
PMGD-PFV-JARDIN-SOLAR-PETORCA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-PFV-FLORENCIA-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	2.1	5.8	8.1	8.0	8.6	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	6.7	2.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	87.3	9.0	3.6
PFV-PMGD-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	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-CABILSOL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.4	0.9	2.0	2.4	2.7	2.8	2.7	2.4	2.0	1.3	0.6	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	20.4	2.8	0.9
PFV-LOS-PALTOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.2	2.6	2.5	1.8	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	9.7	2.6	0.4
PFV-CARACAS-2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-ELQUEMADO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	2.3	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.3	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	29.1	2.6	1.2
PFV-NILHUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.4	0.7	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.7	0.4	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	6.7	0.8	0.3
PFV-MARIN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.9	2.9	3.1	3.1	3.1	3.1	3.1	3.1	3.0	2.7	1.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	30.6	3.1	1.3
PFV-HORMIGA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.5	1.0	1.3	1.4	1.5	1.5	1.5	1.4	1.2	0.9	0.4	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	12.6	1.5	0.5
PFV-FILOMENA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.6	2.5	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.3	1.3	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	27.0	2.7	1.1
PFV-PMGD-SANTA-FRANCISCA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.4	3.1	4.4	5.3	5.8	6.0	6.0	5.6	4.7	3.4	1.6	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	47.7	6.0	2.0
PFV-TRINIDAD	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	2.0	2.6	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.7	2.1	0.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	30.6	2.8	1.3
PFV-PMGD-MANDINGA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.6	4.0	4.1	4.1	4.1	4.1	4.1	4.1	4.1	4.1	4.1	4.0	1.8	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	48.6	4.1	2.0
PFV-PMGD-PALMAS-DEL-VERNAO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.7	2.3	2.6	2.8	2.8	2.8	2.8	2.7	2.6	2.3	1.2	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	27.5	2.8	1.1
PFV-ELBOCO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	3.1	5.3	6.4	7.1	7.3	7.4	7.4	7.0	6.4	5.1	2.8	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	66.8	7.4	2.8
PMGD-PFV-ABASTIBLE-CONCON	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-CANESA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3																			

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT.DIA	DMAX	DMED.		
	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh/h	MWh/h		
PMGD-PFV-LO-MIGUEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.6	3.2	3.2	3.2	3.2	3.2	3.2	3.2	3.2	3.2	2.8	1.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	34.7	3.2	1.4	
PFV-ARGOMEDO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.6	5.6	7.7	7.9	7.9	7.9	7.9	7.9	7.7	7.5	7.4	4.9	1.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	83.7	7.9	3.5	
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
PFV-PMGD-NANCAGUA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.5	3.6	4.7	5.5	5.8	5.9	5.9	5.9	5.8	5.3	4.6	3.6	1.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	59.4	5.9	2.5	
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
PFV-PMGD-LAS-CACHAÑAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	2.7	5.2	7.2	8.5	8.8	8.8	8.7	8.3	6.9	4.9	2.5	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	73.7	8.8	3.1	
PFV-SANTA-AMELIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.1	1.8	2.6	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	2.9	2.4	1.6	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	28.2	3.0	1.2	
PFV-CATANSOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.6	2.9	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	2.9	2.7	1.5	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	29.7	3.0	1.2	
PFV-VILLAPRAT	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.7	1.1	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.1	0.8	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	12.5	1.2	0.5	
PFV-VILLA-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.7	2.5	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.5	2.4	1.7	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	27.5	2.6	1.1	
PFV-LAS-ROJAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.0	1.9	2.3	2.4	2.4	2.5	2.4	2.4	2.3	2.0	1.2	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	23.0	2.5	1.0	
PFV-LLANOS-DE-POTROSO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.4	4.3	5.0	4.6	4.5	4.4	4.1	4.1	4.0	3.8	2.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	42.6	5.0	1.8	
PFV-LOSPATOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	2.5	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.5	1.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	32.9	2.9	1.4	
PFV-LAFRONTERA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.3	2.7	3.8	4.5	4.7	4.7	4.6	4.3	3.5	2.4	1.1	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	37.9	4.7	1.6	
PFV-RAULI	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.7	7.6	8.1	8.1	8.1	6.8	4.9	4.9	1.5	7.2	7.0	2.5	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	69.1	8.1	2.9	
PFV-PARAGUAY	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.6	5.1	7.5	7.8	8.2	8.5	8.8	8.9	9.0	8.9	8.6	6.5	2.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	91.5	9.0	3.8	
PFV-PMGD-SAN-CAMILO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.9	2.4	2.8	2.9	2.9	2.9	2.9	2.8	2.8	2.8	2.7	2.4	1.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	32.6	2.9	1.4	
PFV-PMGD-CURACAVI	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	2.1	2.5	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.7	2.7	2.5	2.0	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	29.7	2.8	1.2	
PFV-RANGUIL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	2.2	2.7	2.7	2.8	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.6	2.0	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	29.8	2.8	1.2	
PFV-TALCA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.4	6.8	8.7	9.0	9.0	9.0	8.9	8.9	8.8	8.8	8.4	6.8	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	95.9	9.0	4.0	
PMGD-PFV-ITAHUE-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.3	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.1	0.0	0.0	1.0	2.2	1.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	21.3	2.2	0.9	
PFV-SAN-JAVIER	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.3	3.8	5.4	5.4	5.4	5.4	5.4	5.4	5.4	5.4	5.4	3.8	1.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	58.9	5.4	2.5	
PFV-VILLA-CRUZ	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.5	2.7	2.8	2.9	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.7	1.7	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	29.5	2.9	1.2	
PFV-SANTA-FE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.3	5.1	6.3	2.1	0.0	0.0	0.9	1.7	2.9	5.0	7.7	5.4	1.5	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	39.9	7.7	1.7	
PFV-VILLA-ALEGRE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.3	4.1	5.3	5.4	5.4	5.3	5.3	5.2	5.2	5.2	5.1	4.1	1.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	58.2	5.4	2.4	
PFV-LEMU	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.2	3.6	4.6	5.0	5.1	5.1	5.2	5.1	5.0	4.8	4.5	3.4	1.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	53.7	5.2	2.2	
PFV-LASPERDICES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	2.1	2.6	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.6	2.5	2.4	1.9	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	29.1	2.7	1.1	
PFV-PMGD-PANGUILEMO-AEROPUERTO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	2.2	4.4	5.4	5.4	5.4	5.4	5.4	5.4	5.4	5.4	4.4	2.2	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	57.1	5.4	2.4	
PFV-PMGD-LOS-TORDOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.7	4.5	5.1	5.1	5.1	5.1	5.1	5.1	5.1	5.1	5.0	3.9	1.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	57.4	5.1	2.4	
PMGD-PFV-PIDUCO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	2.2	2.8	2.9	3.0	2.9	2.9	2.9	2.9	2.8	2.7	2.3	0.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	31.9	3.0	1.3	
PFV-PMGD-EL-TIUQUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.6	0.8	1.0	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.0	0.8	0.6	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	10.5	1.1	0.4	
PFV-PENCAHUE-ESTE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.8	2.5	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	1.8	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	26.6	2.5	1.1	
PFV-PMGD-ERNOME	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.4	2.2	2.7	2.7	2.7	2.6	2.4	2.2	2.2	2.6	1.9	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	27.0	2.7	1.1	
PFV-QUINANTU	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	2.3	6.7	8.6	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	8.7	6.7	2.4	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	98.6	9.0	4.1	
PFV-PMGD-DON-RODRIGO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	4.0	4.5	4.4	4.4	4.4	4.4	4.4	4.4	4.4	4.4	4.1	1.6	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	50.1	4.5	2.1	
PFV-TRICA-DOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.7	2.3	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.3	1.8	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	26.0	2.4	1.1	
PFV-QUILAPILUN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	8.0	11.4	18.1	20.0	18.0	19.3	21.0	21.0	20.2	18.0	27.4	36.6	22.1	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	261.4	36.6	10.9	
PMGD-PFV-ANUNUCA-DEL-VERANO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-EL-MANZANO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	7.2	9.8	10.1	10.1	10.1	10.1	10.1	10.1	10.1	10.0	9.9	10.1	8.5	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	126.6	10.1	5.3
PMGD-PFV-LIQUIDAMBAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.8	4.6	5.5	5.5	5.5	5.5	5.5	5.5	5.5	5.5	5.5	4.9	2.3	0.1	0.0	0.0	0.0	65.0	6.9	2.7	
PFV-PMGD TER LAGUNITAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-CHACABUCO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.3	4.6	6.2	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	8.8	6.2	1.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	92.0	9.0	3.8	
PFV-JAHUEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	2.6	5.4	5.7	5.8	5.7	5.7	5.7	5.7	5.7	5.3	4.2	1.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	59.1	5.8	2.5	
PFV-PMGD-ESCORIAL-VERANO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.7	2.4	2.7	2.8	2.9	2.9	2.9	2.9	2.8	2.6	1.9	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	29.2	2.9	1.2	
PFV-KONDA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.6	2.3	2.4	2.4	2.4	2.4	2.5	2.5	2.4	2.3	1.8	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	25.6	2.5	1.1	
PFV-MESETA-DE-LOS-ANDES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	4.2	55.7	122.0	133.3	133.3	136.6	136.3	139.6	138.7	130.4	130.1	94.7	28.3	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	1385.2	139.6	57.7	
PFV-SLK808	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.9	2.9	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	2.4	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	31.9	3.0	1.3	
PFV-TECHOSDEALTAMIRA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-PMGD-RECOLETA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.2</																					

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT.DIA	DMAX	DMED.	
																									MWh	MWh/h	MWh/h	
PFV-PMGD-GUARANA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	0.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	13.7	1.1	0.6
PFV-PMGD-COLCHAGUA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	2.0	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	1.9	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	27.3	2.5	1.1
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	0.0
PFV-ALTOSOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.3	0.4	0.4	0.5	0.4	0.4	0.3	0.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	3.5	0.5	0.1
PFV-JOSOLERM	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.1	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.2	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	15.6	1.4	0.6
PFV-GR-PITAO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.8	7.8	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	7.9	3.3	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	102.7	9.0	4.3
PFV-RAUQUEN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.5	5.8	7.0	7.4	7.8	3.0	0.0	0.0	0.0	0.1	3.6	2.3	1.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	39.9	7.8	1.7
PFV-PMGD-PARQUEITHUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	2.3	6.5	8.6	8.9	8.9	8.9	8.9	8.9	8.9	8.9	8.5	6.0	2.0	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	96.3	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	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.8	2.7	1.8	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	30.6	2.9	1.3
PMGD-PFV-PICHON	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	0.9	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	11.8	1.0	0.5
PFV-DON-JORGE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.9	2.6	3.0	3.0	2.9	3.0	3.0	3.0	3.0	1.5	3.0	2.5	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	32.0	3.0	1.3
PFV-MUTUPIN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	2.2	6.9	8.9	9.0	9.0	9.0	9.0	4.3	7.5	7.4	8.6	7.4	2.8	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	84.2	9.0	3.5
PMGD-PFV-CAUQUENES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.6	2.9	2.8	2.8	2.8	2.6	2.5	2.2	1.5	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	22.2	2.9	0.9
PFV-PMGD-SANTA-LUISA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.9	2.4	0.5	0.8	0.9	1.2	1.1	0.7	0.6	2.7	2.1	0.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	16.3	2.7	0.7
PFV-LASCODORNICES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.0	2.7	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	2.7	1.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	34.7	3.0	1.4
PFV-PMGD-ALCALDESA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.5	4.9	5.9	5.9	5.9	5.9	5.9	5.9	5.9	5.9	5.0	1.8	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	66.0	5.9	2.8
PFV-ELCERNICALO-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.2	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.3	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	16.7	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	1.4	1.4	1.2	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	15.6	1.4	0.7
PFV-BICENTENARIO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	2.3	2.7	2.8	2.8	2.8	2.8	2.7	2.7	2.7	2.6	2.2	0.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	30.9	2.8	1.3
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	3.0	3.0	2.8	1.9	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	31.6	3.0	1.3
PFV-PLAYERITO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.8	2.8	2.9	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	2.8	1.8	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	31.5	3.0	1.3
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	3.0	3.0	2.9	2.0	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	32.2	3.0	1.3
PFV-CHUCAO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.8	2.6	2.7	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	28.5	2.7	1.2
PFV-NIQUEN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	2.1	2.8	2.9	3.0	3.0	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.7	2.1	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	31.5	3.0	1.3
PFV-CHINCOL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	2.8	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.6	1.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	27.0	2.9	1.1
PFV-CIPRES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.8	4.1	3.2	3.2	3.2	3.2	3.6	3.7	3.7	3.7	3.7	3.7	2.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	43.4	4.1	1.8
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	0.0	1.1	0.2	0.0
PFV-PMGD-CARACOLES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	1.6	2.4	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.3	1.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	29.5	2.7	1.2
PFV-PMGD-LAS-CATITAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	2.6	3.2	3.2	3.2	3.2	3.5	3.7	3.2	3.2	3.4	2.8	0.7	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	36.7	3.7	1.5
PFV-MERCURIO-SUR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	0.8	1.5	2.5	2.5	2.5	2.3	2.0	2.0	2.0	2.0	1.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	23.9	2.5	1.0
PFV-PMGD-PACHIRA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	2.3	7.0	8.8	8.9	8.9	8.9	8.9	8.9	8.8	8.5	8.1	6.6	2.4	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	97.1	8.9	4.0
PFV-LINARES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	2.1	4.1	3.2	3.2	3.2	3.6	3.7	3.7	3.7	3.7	3.7	2.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	43.5	4.1	1.8
PFV-SATURNO-NORTE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.9	1.2	2.5	4.0	4.0	4.0	3.7	3.5	3.5	3.5	3.4	1.4	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	39.3	4.0	1.6
PMGD-PFV-FOTOVOLT-LIN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	3.7	0.3	0.2
PFV-MACHICURA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.8	2.8	3.6	8.7	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	8.7	6.0	2.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	87.0	9.0	3.6
PMGD-PFV-GOLONDRINAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.4	1.8	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	1.8	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	22.0	2.0	0.9
PFV-PMGD-EL-FLAMENCO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	2.2	5.9	8.0	8.6	8.9	8.8	7.9	8.6	8.7	8.3	7.6	6.0	2.3	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	91.9	8.9	3.8
PFV-VILLA-SECA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.5	2.6	2.6	2.6	2.6	2.5	2.5	2.3	2.2	2.2	1.6	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	26.4	2.6	1.1
PFV-COCHARCAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	2.0	2.5	2.7	2.7	2.7	2.6	2.6	2.5	2.5	2.3	1.8	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	28.3	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	2.0	2.0	2.0	1.9	1.9	1.4	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	21.9	2.1	0.9
PFV-BERRUECO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	3.5	8.6	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	8.5	5.5	1.2	0.0	0.0	0.0	0.0	99.5	9.0	4.1
PFV-VENTURADA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.6	6.8	8.8	9.0	9.0	9.0	9.0	8.9	8.9	8.8	8.5	6.7	2.7	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	97.9	9.0	4.1
PFV-SANTA-RITA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	2.3	2.6	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.7	2.4	1.0	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	31.4	2.8	1.3
PFV-EL-PIUQUEN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	2.2	2.9	3.1	3.1	3.1	3.0	3.0	2.9	2.8	2.1	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	32.6	3.1	1.4
PFV-HUAPE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.8	2.6	2.7	2.7	2.7	2.6	2.6	2.6	2.5	1.9	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	28.5	2.7	1.2
PFV-PMGD-SAN-JOSE-2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.2	2.9	3.1	3.1	3.1	3.1	3.1	3.1	3.1	3.1	2.8	1.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	36.0	3.1	1.5
PFV-ORION	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	2.1	2.7	2.9	2.9	2.9	2.8	2.8	2.8	2.8	2.6	2.1	0.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	30.9	2.9	1.3
PFV-LASPALOMAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	2.4	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.5	1.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	32.8	2.9	1.4
PMGD-PFV-BLU	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.5	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	0.9	0.9	1.9	1.6	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	20.8	2.1	0.9
PMG-PFV-QUILMO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.9																				

	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	
PFV-LAQUINTA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.8	1.4	2.9	3.1	3.1	3.1	3.1	3.0	3.0	2.8	2.1	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	29.1	3.1	1.2
PFV-CUZCUZ	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.4	1.1	1.8	2.0	2.0	1.9	1.7	1.4	1.7	1.0	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	15.5	2.0	0.6
PFV-NORTECHICO1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	6.1	0.5	0.3
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	0.5	0.4	0.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	4.0	0.5	0.2
PFV-SANTA-INES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.8	2.7	2.8	2.9	2.9	2.8	2.8	2.8	2.7	2.5	1.5	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	28.9	2.9	1.2
PFV-EL-CONDOR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.8	1.2	1.3	1.3	1.3	1.3	1.2	1.2	1.2	0.7	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	13.0	1.3	0.5
PFV-PMGD-LA-FORESTA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.8	2.5	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.6	2.5	1.7	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	28.2	2.7	1.2
PFV-PERAILILLO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	7.2	0.6	0.3
PMGD-PFV-LAS-ARBOLEDAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.6	1.3	1.7	2.1	2.2	2.2	2.2	2.0	1.7	1.2	0.6	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	18.0	2.2	0.7
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	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	0.0
PFV-LAS-TORCAZAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	2.1	2.7	2.8	2.8	2.9	2.8	2.8	2.8	2.7	2.7	2.2	0.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	30.8	2.9	1.3
PFV-SANTIAGOSOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	6.8	19.3	33.2	31.6	29.0	30.9	33.2	33.2	33.1	33.2	23.1	11.4	3.7	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	322.0	33.2	13.4
PFV-LOS-PERALES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.6	1.3	2.0	2.4	2.7	2.8	2.7	2.5	2.0	1.4	0.7	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	21.5	2.8	0.9
PMGD-PFV-MAIKONO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.3	1.7	2.0	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.0	1.8	1.1	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	21.1	2.1	0.9
PFV-PMGD-PALTO-SUNLIGHT	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.0	4.1	6.5	8.3	8.4	8.4	8.3	8.3	8.2	8.0	7.4	4.5	1.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	82.7	8.4	3.4
PMGD-PFV-CANONES-SUNLIGHT	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	4.0	8.6	8.7	8.7	8.7	8.7	8.6	8.5	8.0	5.7	1.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	79.8	8.7	3.3
PMGD-PFV-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	0.0
PFV-ELPIQUERO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.4	5.6	8.8	9.0	8.9	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	7.0	2.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	97.0	9.0	4.0
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	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.1	0.0
PFV-PMGD-LOS-MAGNOLIOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	2.0	2.4	2.6	2.7	2.8	2.8	2.7	2.8	2.7	2.6	2.2	0.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	30.0	2.8	1.2
PFV-PITRA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	2.1	2.5	2.7	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.7	2.3	0.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	30.7	2.8	1.3
PFV-CATEMU	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.1	1.8	2.0	2.0	2.1	2.1	2.1	2.1	2.0	1.9	0.7	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	20.0	2.1	0.8
PFV-PLACILLASOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.4	4.7	6.2	6.7	6.2	7.5	8.6	8.7	8.6	8.1	5.6	4.5	1.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	78.4	8.7	3.3
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	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.0	0.0
PFV-UTFSM-VINA-MAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.1	0.2	0.2	0.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.0	0.2	0.0
PMGD-PFV-VILLA-MOSCOSO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.3	0.5	1.2	1.8	2.2	2.6	2.7	2.7	2.6	2.2	1.6	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	21.0	2.7	0.9
PMGD-PFV-YAHUTELA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.9	3.2	5.4	5.1	5.9	6.0	6.1	6.1	6.0	6.0	5.3	3.1	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	59.6	6.1	2.5
PFV-PMGD-FARDELA-NEGRA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	2.0	2.4	2.6	2.8	2.8	2.7	2.7	2.7	2.6	2.4	1.9	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	29.1	2.8	1.2
PFV-PMGD-PASTRAN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	3.4	8.0	8.4	9.0	8.7	7.6	7.6	7.8	7.6	7.6	8.0	5.9	1.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	90.9	9.0	3.8
PFV-PMGD-FOSTER	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.8	2.4	2.5	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.4	2.0	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	27.9	2.6	1.2
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	0.0
PMGD-PFV-INDEPENDENCIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.4	2.2	2.7	2.7	2.7	2.7	2.6	2.6	2.6	2.1	1.2	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	26.2	2.7	1.1
PFV-RODEO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.3	2.1	2.4	2.5	2.6	2.6	2.6	2.5	2.3	2.1	1.5	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	25.1	2.6	1.0
PFV-TUCUQUERE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.6	2.4	2.7	2.8	2.9	2.9	2.9	2.8	2.6	2.3	1.7	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	28.6	2.9	1.2
PFV-PEDREROS	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	3.0	3.0	2.9	2.1	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	31.8	3.0	1.3
PFV-DONEUGENIO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.1	1.4	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.2	0.0	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	13.3	1.5	0.6
PMGD-PFV-QUEMADOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-PMGD-LOS-TAURETES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.6	1.4	2.6	2.8	2.8	2.8	2.8	2.7	2.6	2.4	1.3	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	25.3	2.8	1.1
PMGD-PFV-LA-GAMBOINA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.9	4.9	5.0	5.0	3.4	2.4	2.6	4.7	4.5	4.5	2.9	1.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	43.3	5.0	1.8
PFV-PMGD-EL-CASTANO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.5	4.8	6.4	6.9	7.1	7.1	7.1	7.1	7.0	6.8	6.3	4.7	1.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	74.3	7.1	3.1
PFV-LAS-CABRAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.6	2.4	2.5	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.5	1.8	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	27.3	2.6	1.1
PMGD-PFV-AROMO-DEL-VERANO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.6	2.5	2.7	2.9	2.9	2.9	2.8	2.4	2.4	2.4	1.6	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	28.3	2.9	1.2
PFV-LOS-LAGOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.2	1.9	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	1.9	1.3	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	21.8	2.1	0.9
PFV-CHANCON	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.2	1.8	2.1	2.3	2.4	2.4	2.4	2.2	2.1	1.8	1.1	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	22.4	2.4	0.9
PFV-ELSAUCE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	0.0	1.7	3.0	3.0	3.0	3.0	2.9	2.9	2.8	2.6	1.7	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	27.5	3.0	1.1
PMGD-PFV-CHAMPA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	9.2	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	0.0
PFV-PMGD-FARAMALLA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.6	2.4	2.6	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.6	2.4	1.5	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	27.4	2.7	1.1
PFV-PMGD-SOLAR-PALERMO	0.0	0.0	0.0</																									

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT.DIA	DMAX	DMED.		
																									MWh	MWhh	MWhh		
LASVEGAS_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
LOSVIENTOS_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
LOSVIENTOS_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	
LOMALOSCOLORADOS-1_BIOGAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
LOMALOSCOLORADOS-2_BIOGAS	8.2	8.2	8.1	10.5	13.5	12.9	12.8	8.3	8.5	8.6	8.7	8.8	8.7	8.6	8.5	8.5	8.4	8.3	8.2	12.2	13.7	14.4	14.2	10.6	2414.4	14.4	10.1	10.1	
NUEVA RENCA CC	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
NUEVA RENCA_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	
NUEVA RENCA_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	
NUEVA RENCA_FA1_GLP	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
NUEVA RENCA_FA1_GN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
NUEVA RENCA_FA1_GNL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
NUEVA RENCA_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
RENCA-1_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
RENCA-2_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
PMGD-ETERSOL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
SANTAMARTA_COGEN	1.1	1.2	1.2	1.1	4.7	7.7	8.2	7.4	1.3	1.2	1.1	1.2	1.2	1.1	1.2	1.1	1.1	1.1	1.2	1.2	7.1	8.2	8.7	8.1	78.7	8.7	3.3	3.3	
CMPCCORDILLERA_COGEN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
CMPCCORDILLERA-GNA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	7.0	48.4	37.8	1.2	94.4	48.4	3.9	3.9	
LEPANTO_BIOGAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
PMGD-TER-AGGREKO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
CMPCISSUE_COGEN	1.5	1.0	0.6	0.3	0.3	0.2	0.4	0.2	0.5	1.1	1.4	0.9	0.4	0.1	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	9.7	1.5	0.4	0.4	
PMGD-CAMPING-DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
CANDELARIA-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	7.0	56.0	58.0	59.0	59.0	10.0	249.0	59.0	10.4	10.4
CANDELARIA-2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
CANDELARIA-1_GNL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
CANDELARIA-2_GNL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
CANDELARIA-1_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
CANDELARIA-2_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
EPACIFICO_COGEN	15.4	15.4	15.4	15.4	15.4	15.4	15.4	15.0	14.5	14.4	14.5	14.5	14.5	14.5	14.5	14.5	14.5	14.5	14.5	14.5	15.0	15.0	14.9	15.0	356.9	15.4	14.9	14.9	
SAN FRANCISCO DE MOSTAZAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
COLIHUES_HFO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
COLIHUES_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
ESPERANZA-DS1_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
ESPERANZA-DS2_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
ESPERANZA-TG1_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
TENO_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
TENO_GAS_50	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
CEMENTOSBIOBIO_F06	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
CEMENTOSBIOBIO_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
LICANTEN_COGEN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
VINALES_COGEN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
MAULE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
PINARES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.8	2.9	4.0	2.7	3.0	0.6	1.0	0.7	0.8	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	18.8	4.0	0.8	0.8
CONSTITUCION-1-ELEK	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.7	8.1	8.1	8.4	8.4	3.5	2.8	2.8	2.8	1.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	3.9	2.8	55.8	8.4	2.3	2.3
CONSTITUCION-2-ELEK	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CELCO_COGEN	3.4	3.4	2.9	3.8	3.5	3.7	4.6	6.6	7.0	6.4	6.1	4.9	5.2	4.2	4.1	3.3	2.9	3.1	3.9	4.0	3.9	3.7	3.8	3.5	101.8	7.0	4.2	4.2	4.2
SAN-JAVIER-1-DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
SAN-JAVIER-2-DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
RASOPOWER_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.1	2.8	2.2	1.8	1.2	1.5	1.2	1.8	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	15.3	2.8	0.6	0.6	0.6
LINARES_DIESEL	0.0	0.0	0.0																										

ANEXO N°3

Detalle del Movimiento de Centrales e Informe Diario del Sistema Eléctrico Nacional
correspondientes al día 13 de noviembre de 2023

13-11-2023	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de
00:00:00	-	NUEVAVENTANAS	NUEVAVENTANAS_CAR	120	N	-	MT	-	OM	Fin SSSC	-	-	-	AES GENER
00:55:00	-	-	COCHRANE-CCH1_CAR	-	-	-	-	-	-	Cambio CMG	S/E Kimal 500/220 kv	-	-	AES GENER
00:55:00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	Inicia Ctx S/E Kimal 500/220 kv	S/E Kimal 500/220 kv	-	-	CDC
00:55:00	-	COCHRANE-CCH1	COCHRANE-CCH1_CAR	150	RO	-	CI	-	OM	-	S/E Kimal 500/220 kv	-	IL 2022000634	AES GENER
01:00:00	-	GUACOLDA-5	GUACOLDA-5_CAR	38	RO	-	MT	-	OM	Fin SSSC	-	-	L10223001378	RNE
01:26:00	-	PANGUE-2	PANGUE_RALCO_sinv	160	RO	-	CI	-	RE	-	-	N	L10223000484	ENEL GENERACION
01:26:00	-	PANGUE-1	PANGUE_RALCO_sinv	160	RO	-	CI	-	RE	-	-	N	L10222002344	ENEL GENERACION
01:45:00	-	ANGOSTURA-1	ANGOSTURA_RALCO_sinv	43	N	-	MT	-	RE	-	-	N	-	COLBUN
02:00:00	-	GUACOLDA-2	GUACOLDA-2_CAR	50	LF	-	MT	PCP	OM	Fin SSSC	-	-	L10223001701	RNE
02:06:00	-	PE-ELARRAYAN	PE-ELARRAYAN	101	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -300	SEN	-	-	ENOR CHILE
02:06:00	-	PE-PUNTACOLORADA	PE-PUNTACOLORADA	0	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -300	SEN	-	-	ENOR CHILE
02:06:00	-	PE-LAESTRELLA	PE-LAESTRELLA	22	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -300	SEN	-	-	ENOR CHILE
02:06:00	-	PE-TCHAMMA	PE-TCHAMMA	0	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -300	SEN	-	-	ENOR CHILE
02:06:00	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	75	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -300	SEN	-	-	ENOR CHILE
02:06:00	-	PE-LLANOSDELVIENTO	PE-LLANOSDELVIENTO	100	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -300	SEN	-	-	ENOR CHILE
02:06:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	125	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -300	SEN	-	-	ENOR CHILE
02:06:00	-	PE-PUELCHESUR	PE-PUELCHESUR	17	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -300	SEN	-	-	ENORCHILE
02:06:00	-	MARIPOSAS	MARIPOSAS	5	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -300	SEN	-	-	HIDRO MAULLE
02:06:00	-	LIRCAV-1	LIRCAV-1	9	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -300	SEN	-	-	HIDRO MAULLE
02:06:00	-	LIRCAV-2	LIRCAV-2	9	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -300	SEN	-	-	HIDRO MAULLE
02:06:00	-	PE-AURORA	PE-AURORA	15	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -300	SEN	-	-	INNERGEX(ENERGÍA LLAIMA)
02:06:00	-	PE-CUEL	PE-CUEL	17	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -300	SEN	-	-	INNERGEX(ENERGÍA LLAIMA)
02:06:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	140	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -300	SEN	-	-	INNERGEX(ENERGÍA LLAIMA)
02:06:00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	180	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -300	SEN	-	-	LAP
02:06:00	-	PE-TOTAL	PE-TOTAL	27	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -300	SEN	-	-	LAP
02:06:00	-	CARILAFQUEN-1	CARILAFQUEN-1	3	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -300	SEN	-	-	LAP
02:06:00	-	CARILAFQUEN-2	CARILAFQUEN-2	4	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -300	SEN	-	-	LAP
02:06:00	-	MALALCAHUELLO-1	MALALCAHUELLO-1	3	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -300	SEN	-	-	LAP
02:06:00	-	MALALCAHUELLO-2	MALALCAHUELLO-2	3	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -300	SEN	-	-	LAP
02:06:00	-	PE-PUNTASIERRA	PE-PUNTASIERRA	72	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -300	SEN	-	-	PACIFIC HYDRO
02:06:00	-	CHACAYES-1	CHACAYES-1	50	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -300	SEN	-	-	PACIFIC HYDRO
02:06:00	-	CHACAYES-2	CHACAYES-2	32	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -300	SEN	-	-	PACIFIC HYDRO
02:06:00	-	ALTORENAICO	ALTORENAICO	1	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -300	SEN	-	-	POTENCIA
02:06:00	-	RENAICO	RENAICO	5	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -300	SEN	-	-	POTENCIA
02:06:00	-	FLORIDA2-1	FLORIDA2-1	6	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -300	SEN	-	-	PUNTILLA
02:06:00	-	FLORIDA3-1	FLORIDA3-1	1	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -300	SEN	-	-	PUNTILLA
02:06:00	-	FLORIDA3-2	FLORIDA3-2	1	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -300	SEN	-	-	PUNTILLA
02:06:00	-	PUNTILLA-2	PUNTILLA-2	6	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -300	SEN	-	-	PUNTILLA
02:06:00	-	PUNTILLA-3	PUNTILLA-3	8	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -300	SEN	-	-	PUNTILLA
02:06:00	-	ANCOA-1	ANCOA-1	9	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -300	SEN	-	-	RÍO COLORADO
02:06:00	-	ANCOA-2	ANCOA-2	9	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -300	SEN	-	-	RÍO COLORADO
02:06:00	-	RIOCOLORADO-2	RIOCOLORADO-2	6	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -300	SEN	-	-	RÍO COLORADO
02:06:00	-	PE-ELMAITEN	PE-ELMAITEN	5	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -300	SEN	-	-	RNE
02:06:00	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	50	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -300	SEN	-	-	RNE
02:06:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	41	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -300	SEN	-	-	RNE
02:06:00	-	PE-NEGRETE	PE-NEGRETE	20	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -300	SEN	-	-	RNE
02:06:00	-	PE-DUQUECO	PE-DUQUECO	27	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -300	SEN	-	-	RNE
02:06:00	-	RUCATAYO	RUCATAYO	35	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -300	SEN	-	-	RUCATAYO
02:06:00	-	HIDROMOCHO	HIDROMOCHO	8	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -300	SEN	-	-	SCOTTA
02:06:00	-	CALLAO-2	CALLAO-2	1	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -300	SEN	-	-	SCOTTA
02:06:00	-	CORRENTOSO	CORRENTOSO	4	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -300	SEN	-	-	SCOTTA
02:06:00	-	CUMBRES	CUMBRES	9	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -300	SEN	-	-	SCOTTA
02:06:00	-	NALCAS-1	NALCAS-1	2	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -300	SEN	-	-	SCOTTA
02:06:00	-	NALCAS-3	NALCAS-3	1	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -300	SEN	-	-	SCOTTA
02:06:00	-	PALMAR-1	PALMAR-1	2	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -300	SEN	-	-	SCOTTA
02:06:00	-	RIOPICOIQUEN-1	RIOPICOIQUEN-1	6	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -300	SEN	-	-	SCOTTA
02:06:00	-	RIOPICOIQUEN-2	RIOPICOIQUEN-2	6	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -300	SEN	-	-	SCOTTA
02:06:00	-	CENTRALBONITO-MC1	CENTRALBONITO-MC1	6	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -300	SEN	-	-	SCOTTA
02:06:00	-	CENTRALFEO-MC2	CENTRALFEO-MC2	1	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -300	SEN	-	-	SCOTTA
02:06:00	-	PE-ALENA	PE-ALENA	47	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -300	SEN	-	-	SIEMENS
02:06:00	-	PE-UCUQUER-2	PE-UCUQUER-2	2	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -300	SEN	-	-	UCUQUER
02:06:00	-	PE-LAESPERANZA	PE-LAESPERANZA	3	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -300	SEN	-	-	UCUQUER
02:06:00	-	PE-LAFLOR	PE-LAFLOR	21	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -300	SEN	-	-	UCUQUER
02:06:00	-	-	ERNIC	-	-	-	-	-	-	Cambio CMG	-	-	-	CDC
02:06:00	-	RALCO-1	RALCO_sinv	90	N	-	MT	-	OM	Con SSSC	-	-	-	ENEL GENERACION
02:06:00	-	RALCO-2	RALCO_sinv	90	N	-	MT	-	OM	Con SSSC	-	V	-	ENEL GENERACION
02:06:00	-	-	CDC	-300	-	-	-	-	-	Inicio Prorrata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	CDC
02:06:00	-	PE-PUNTAPALMERAS	PE-PUNTAPALMERAS	28	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -300	SEN	-	-	ACCIONA
02:06:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	82	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -300	SEN	-	-	ACCIONA
02:06:00	-	PE-TOLPANSUR	PE-TOLPANSUR	52	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -300	SEN	-	-	ACCIONA
02:06:00	-	PE-LOSCURIUROS	PE-LOSCURIUROS	101	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -300	SEN	-	-	AES ANDES
02:06:00	-	PE-LOSOLMOS	PE-LOSOLMOS	60	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -300	SEN	-	-	AES ANDES
02:06:00	-	PE-MESAMAVIDA	PE-MESAMAVIDA	24	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -300	SEN	-	-	AES ANDES
02:06:00	-	PE-CAMPOLINDO	PE-CAMPOLINDO	36	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -300	SEN	-	-	AES ANDES
02:06:00	-	ELPASO-1	ELPASO-1	10	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -300	SEN	-	-	ANPAC
02:06:00	-	SANANDRES-1	SANANDRES-1	6	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -300	SEN	-	-	ANPAC
02:06:00	-	CONVENTOVIEJO	CONVENTOVIEJO	12	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -300	SEN	-	-	BESALCO ENERGÍA
02:06:00	-	LOSHIERROS1-1	LOSHIERROS1-1	9	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -300	SEN	-	-	BESALCO ENERGÍA
02:06:00	-	LOSHIERROS1-2	LOSHIERROS1-2	9	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -300	SEN	-	-	BESALCO ENERGÍA
02:06:00	-	DIGUA-1	DIGUA-1	7	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -300	SEN	-	-	BESALCO ENERGÍA
02:06:00	-	DIGUA-2	DIGUA-2	8	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -300	SEN	-	-	BESALCO ENERGÍA
02:06:00	-	CAPULLO	CAPULLO	9	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -300	SEN	-	-	CAPULLO
02:06:00	-	PULLEFU-1	PULLEFU-1	3	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -300	SEN	-	-	CAPULLO
02:06:00	-	PULLEFU-2	PULLEFU-2	4	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -300	SEN	-	-	CAPULLO
02:06:00	-	CH-HORNITOS	CH-HORNITOS	15	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -300	SEN	-	-	COLBUN
02:06:00	-	CHIBURGO-1	CHIBURGO-1	5	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -300	SEN	-	-	COLBUN
02														

13-11-2023																			
Hora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de					
06:36:00	-	ANGOSTURA-2	ANGOSTURA_RALCO_sinv	140	N	-	PC	-	RE	sincronizada	-	N	-	COLBUN					
06:49:00	-	TRAPEN	TRAPEN_DIESEL	0	N	-	PS	-	OM	Con SSSC	-	-	-	ENLASA					
06:50:00	-	TRAPEN	TRAPEN_DIESEL	0	DN	-	FS	-	OM	Con SSSC	-	-	-	ENLASA					
07:00:00	-	ATACAMA-1	ATACAMA-1TG1AB_TG1A+TG1B+TV1_GNL_C	396	RO	LC	PC	-	OM	Fin SSSC	-	-	L10223001495	ENEL GENERACION					
07:00:00	-	GUACOLDA-2	GUACOLDA-2_CAR	142	LF	-	PC	PCP	OM	Fin SSSC	-	-	L10223001701	RNE					
07:00:00	-	GUACOLDA-5	GUACOLDA-5_CAR	156	RO	-	PC	-	OM	Fin SSSC	-	-	L10223001378	RNE					
07:15:00	-	ATACAMA-1	ATACAMA-1TG1AB_TG1A+TG1B+TV1_GNL_C	-	RO	LC	PS	-	OM	-	-	-	L10223001495	ENEL GENERACION					
07:15:00	-	SANTAFE	SANTAFE_BLI1+BL2_COGEN	3	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	SANTA FE					
07:15:00	-	GUACOLDA-5	GUACOLDA-5_CAR	38	RO	-	MT	-	OM	-	-	-	L10223001378	RNE					
07:15:00	-	GUACOLDA-2	GUACOLDA-2_CAR	50	LF	-	MT	PCP	OM	-	-	-	L10223001701	RNE					
07:15:00	-	CMPLAJA-3	CMPLAJA_BLI1_COGEN	9	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	SANTA FE					
07:15:00	-	EPACIFICO	EPACIFICO_COGEN	15	RO	-	MT	CF	OM	-	-	-	L12022002169	ENERGIA PACIFICO					
07:15:00	-	MEJILLONES-1EM	MEJILLONES-1EM_CAR	106	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	ENGIE					
07:15:00	-	NORGENER-NT02	NORGENER-NT02_CAR	65	RO	-	MT	-	OM	-	-	-	L10223001479	AES GENER					
07:15:00	-	-	COCHRANE-CCH1_CAR	-	-	-	-	-	-	Cambio CMG	-	-	-	-					
07:15:00	-	TOCOPILLA-U16	TOCOPILLA-U16_TG1+TV1_GN_A	110	RO	LC	MT	-	OM	-	-	-	L10223001632	ENGIE					
07:15:00	-	ANGAMOS-ANG1	ANGAMOS-ANG1_CAR	87	RO	-	MT	-	OM	-	-	-	L10222000696	AES GENER					
07:15:00	-	ANGAMOS-ANG2	ANGAMOS-ANG2_CAR	87	RO	-	MT	-	OM	-	-	-	L10222001546	AES GENER					
07:15:00	-	CHOLGUAN	CHOLGUAN_BLI1_COGEN	0	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	ARAUCO					
07:15:00	-	LAJAEVE-1	LAJAEVE-1_COGEN	2	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	AES GENER					
07:15:00	-	NUEVAVENTANAS	NUEVAVENTANAS_CAR	120	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	AES GENER					
07:15:00	-	PANGUE-1	PANGUE_RALCO_sinv	80	RO	-	MT	-	RE	-	N	L10222002344	ENEL GENERACION						
07:15:00	-	PANGUE-2	PANGUE_RALCO_sinv	80	RO	-	MT	-	RE	-	N	L10223000484	ENEL GENERACION						
07:38:00	-	ATACAMA-1	ATACAMA-1TG1A_TG1A_GNL_C	-	RO	LC	PS	-	OM	Desacopla TG1A	-	-	L10223001495	ENEL GENERACION					
07:38:00	-	ATACAMA-1	ATACAMA-1TG1B_TG1B+0.5TV1_GNL_C	-	RO	LC	PS	-	OM	-	-	-	L10223001495	ENEL GENERACION					
07:42:00	-	ATACAMA-1	ATACAMA-1TG1A_TG1A_GNL_C	-	DRO	DLC	FS	-	OM	-	-	-	L10223001495	ENEL GENERACION					
07:45:00	-	COCHRANE-CCH1	COCHRANE-CCH1_CAR	108	RO	-	MT	PCP	OM	-	-	-	IL2022000634	AES GENER					
07:45:00	-	RAPEL-2	RAPEL	40	N	-	MT	-	OM	-	-	V	-	ENEL GENERACION					
07:45:00	-	CIPRESSES-1	CIPRESSES_vcolb_pehu_loma	-	-	-	MT	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION					
07:45:00	-	CIPRESSES-2	CIPRESSES_vcolb_pehu_loma	-	N	-	MT	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION					
07:45:00	-	CIPRESSES-3	CIPRESSES_vcolb_pehu_loma	-	20	N	-	MT	-	OM	-	N	-	ENEL GENERACION					
07:45:00	-	-	PEHUENICHE	-	-	-	-	-	-	Cambio CMG	-	-	-	ENEL GENERACION					
07:45:00	-	PAM	PAM_COGEN	0	RO	-	MT	-	OM	-	-	-	L10222001306	ENORCHILE					
07:45:00	-	CERROPABELLON-G1A	CERROPABELLON-G1A_GEO	30	RO	-	MT	CF	OM	-	-	-	L10223000175	ENEL GENERACION					
07:45:00	-	CERROPABELLON-G2A	CERROPABELLON-G2A_GEO	18	RO	-	MT	CF	OM	-	-	-	L10223000175	ENEL GENERACION					
07:45:00	-	CMPLAJA-3	CMPLAJA_BLI1_COGEN	9	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	SANTA FE					
07:45:00	-	RAPEL-1	RAPEL	45	RO	-	MT	-	OM	-	-	V	L10221001064	ENEL GENERACION					
07:45:00	-	RAPEL-4	RAPEL	40	RO	-	MT	-	OM	-	-	V	L10221001067	ENEL GENERACION					
07:45:00	-	RAPEL-5	RAPEL	65	RO	-	MT	-	OM	-	-	V	L10221001068	ENEL GENERACION					
07:45:00	-	CERROPABELLON-G1A	CERROPABELLON-G1A_GEO	30	RO	-	MT	CF	OM	-	-	-	L10223000175	ENEL GENERACION					
07:45:00	-	CERROPABELLON-G2A	CERROPABELLON-G2A_GEO	18	RO	-	MT	CF	OM	-	-	-	L10223000175	ENEL GENERACION					
07:45:00	-	CELCO	CELCO_BLI1_COGEN	0	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	ARAUCO					
07:45:00	-	LAJAEVE-2	LAJAEVE-2_COGEN	0	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	AES GENER					
07:45:00	-	LOMALOSCOLORADOS-2	LOMALOSCOLORADOS-2_BIOGAS	1	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	KDM					
07:45:00	-	NUEVAALDEA-1	NUEVAALDEA_BLI1_COGEN	0	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	ARAUCO					
07:45:00	-	SANTAFE	SANTAFE_BLI1_COGEN	3	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	SANTA FE					
07:45:00	-	SANTAMARTA	SANTAMARTA_COGEN	0	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	SANTA MARTA					
07:45:00	-	VALDIVIA	VALDIVIA_BLI1_COGEN_EUCA	0	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	ARAUCO					
07:45:00	-	ENAPBIBIO	ENAPBIBIO_COGEN	23	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	PETROPOWER					
07:47:00	-	ATACAMA-1	ATACAMA-1TG1B_TG1B_GNL_C	-	RO	LC	PS	-	OM	F/S la componente TV	-	-	-	-					
07:50:00	-	ATACAMA-1	ATACAMA-1TG1B_TG1B_GNL_C	-	DRO	DLC	FS	-	OM	-	-	-	L10223001495	ENEL GENERACION					
08:00:00	-	RAPEL-5	RAPEL	-	RO	-	PS	-	OM	-	-	V	L10221001068	ENEL GENERACION					
08:00:00	-	CIPRESSES-1	CIPRESSES_vcolb_pehu_loma	-	N	-	PS	-	OM	Con SSSC	-	N	-	ENEL GENERACION					
08:00:00	-	CIPRESSES-2	CIPRESSES_vcolb_pehu_loma	-	N	-	PS	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION					
08:00:00	-	CIPRESSES-3	CIPRESSES_vcolb_pehu_loma	-	N	-	PS	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION					
08:00:00	-	RAPEL-1	RAPEL	-	RO	-	PS	-	OM	-	-	V	L10221001064	ENEL GENERACION					
08:01:00	-	CIPRESSES-1	CIPRESSES_vcolb_pehu_loma	-	N	-	FS	-	OM	N	-	N	-	ENEL GENERACION					
08:01:00	-	CIPRESSES-2	CIPRESSES_vcolb_pehu_loma	-	20	N	-	FS	-	OM	Con SSSC	N	-	ENEL GENERACION					
08:01:00	-	CIPRESSES-3	CIPRESSES_vcolb_pehu_loma	-	N	-	FS	-	OM	Con SSSC	-	N	-	ENEL GENERACION					
08:02:00	-	RAPEL-1	RAPEL	-	DRO	-	FS	-	OM	-	-	V	L10221001064	ENEL GENERACION					
08:03:00	-	RAPEL-5	RAPEL	-	DRO	-	FS	-	OM	-	-	V	L10221001068	ENEL GENERACION					
08:04:00	-	TOCOPILLA-U16	TOCOPILLA-U16_TG1+TV1_GN_A	-	RO	LC	PS	-	OM	-	-	-	L10223001632	ENGIE					
08:10:00	-	-	ERNC	-	-	-	-	-	-	Cambio CMG	-	-	-	-					
08:10:00	-	CDC	-	-150	-	-	-	-	-	Inicio Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	SEN	-	-					
08:10:00	-	PE-PUNTAPALMERAS	PE-PUNTAPALMERAS	22	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -150	-	SEN	-	ACCIONA					
08:10:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	49	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -150	-	SEN	-	ACCIONA					
08:10:00	-	PE-TOLPANSUR	PE-TOLPANSUR	30	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -150	-	SEN	-	ACCIONA					
08:10:00	-	PFV-ALMEYDA	PFV-ALMEYDA	18	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -150	-	SEN	-	ACCIONA					
08:10:00	-	PFV-ELROMERO	PFV-ELROMERO	39	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -150	-	SEN	-	ACCIONA					
08:10:00	-	PFV-USYA	PFV-USYA	9	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -150	-	SEN	-	ACCIONA					
08:10:00	-	PFV-MALGARIDA	PFV-MALGARIDA	63	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -150	-	SEN	-	ACCIONA					
08:10:00	-	PE-LOSCURIUROS	PE-LOSCURIUROS	30	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -150	-	SEN	-	AES ANDES					
08:10:00	-	PE-LOSOLMOS	PE-LOSOLMOS	41	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -150	-	SEN	-	AES ANDES					
08:10:00	-	PFV-ANDES	PFV-ANDES	3	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -150	-	SEN	-	AES ANDES					
08:10:00	-	PFV-ANDES2A	PFV-ANDES2A	8	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -150	-	SEN	-	AES ANDES					
08:10:00	-	PE-MESAMAVIDA	PE-MESAMAVIDA	18	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -150	-	SEN	-	AES ANDES					
08:10:00	-	PFV-LUZDELNORTE	PFV-LUZDELNORTE	42	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -150	-	SEN	-	SUN POWER					
08:10:00	-	PE-CAMPOLINDO	PE-CAMPOLINDO	17	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -150	-	SEN	-	AES ANDES					
08:10:00	-	PFV-ELPELICANO	PFV-ELPELICANO	33	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -150	-	SEN	-	SUN POWER					
08:10:00	-	PFV-DIEGOALMAGROSUR	PFV-DIEGOALMAGROSUR	65	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -150	-	SEN	-	COLBUN					
08:10:00	-	PE-LOSBUENOSAIRES	PE-LOSBUENOSAIRES	4	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -150	-	SEN	-	ENEL GREEN POWER					
08:10:00	-	PFV-ANDES2B	PFV-ANDES2B	19	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -150	-	SEN	-	AES ANDES					
08:10:00	-	PE-CANELA	PE-CANELA	3	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -150	-	SEN	-	ENEL GREEN POWER					
08:10:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	6	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -150	-	SEN	-	ENEL GREEN POWER					
08:10:00	-	PE-SIERRAGORDA	PE-SIERRAGORDA	47	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -150	-	SEN	-	ENEL GREEN POWER					
08:10:00	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	10	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -150	-	SEN	-	ENEL GREEN POWER					
08:10:00	-	PE-TALINAYPONIENTE	PE-TALINAYPONIENTE	37	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -150	-	SEN	-	ENEL GREEN POWER					
08:10:00	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	28	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -150	-	SEN	-	ENEL GREEN POWER					
08:10:00	-	PE-VALLEDELOSVENTOS	PE-VALLEDELOSVENTOS	14	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -150	-	SEN	-	ENEL GREEN POWER					
08:10:00	-	PFV-CARRERAPINTO	PFV-CARRERAPINTO	28	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -150	-	SEN	-	RNE					
08:10:00	-	PFV-CHANARES	PFV-CHANARES	11	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -150	-	SEN	-	ENEL GREEN POWER					
08:10:00	-	PFV-DIEGODEALMAGRO	PFV-DIEGODEALMAGRO	5	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -150	-	SEN	-	RNE					
08:10:00	-	PE-CANELA-2	PE-CANELA-2	23	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -150	-	SEN	-	ENEL GREEN POWER					
08:10:00	-	PFV-FINISTERRAE	PFV-FINISTERRAE	160	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -150	-	SEN	-	ENEL GREEN POWER					
08:10:00	-	PFV-LALACKAMA	PFV-LALACKAMA	18	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -150	-	SEN	-	ENEL GREEN POWER					
08:10:00	-	PFV-LALACKAMA-2	PFV-LALACKAMA-2	4	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -150	-	SEN	-	ENEL GREEN POWER					
08:10:00	-	PFV-SOLDELLA	PFV-SOLDELLA	48	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -150	-	SEN	-	ENEL GREEN POWER					
08:10:00	-	PFV-AZABACHE	PFV-AZABACHE	21	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -150	-	SEN	-	ENEL GREEN POWER					
08:10:00	-	PFV-VALLEDELSOL	PFV-VALLEDELSOL	41	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -150	-	SEN	-	ENEL GREEN POWER					
08:10:00	-	PFV-GUANCHO	PFV-GUANCHO	123	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -150	-	SEN	-	ENEL GREEN POWER					
08:10:00	-	PFV-LASSALINAS	PFV-LASSALINAS	0	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -150	-	SEN	-	ENEL GREEN POWER					

13-11-2023																	
Hora Movi.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Descople	Condición	Neomante	Centro de			
08:10:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	50 N	-	CI	-	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -150	SEN	-	-	ENGIE RENOVALE			
08:10:00	-	PE-CABOLEONES-1	PE-CABOLEONES-1	63 N	-	CI	-	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -150	SEN	-	-	ENOR CHILE			
08:10:00	-	PE-CABOLEONES-2	PE-CABOLEONES-2	42 N	-	CI	-	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -150	SEN	-	-	ENOR CHILE			
08:10:00	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	13 N	-	CI	-	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -150	SEN	-	-	ENGIE RENOVALE			
08:10:00	-	RALCO-1	RALCO_sinv	90 N	-	MT	-	-	OM	-	-	V	-	ENEL GENERACION			
08:10:00	-	PFV-LOSLOS	PFV-LOSLOS	8 N	-	CI	-	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -150	SEN	-	-	ENGIE RENOVALE			
08:10:00	-	PE-ELARRAYAN	PE-ELARRAYAN	84 N	-	CI	-	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -150	SEN	-	-	ENOR CHILE			
08:10:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	84 N	-	CI	-	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -150	SEN	-	-	INNERGEX(ENERGÍA LLAIMA)			
08:10:00	-	PE-LAESTRELLA	PE-LAESTRELLA	6 N	-	CI	-	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -150	SEN	-	-	ENOR CHILE			
08:10:00	-	PFV-BOLERO-1	PFV-BOLERO-1	19 N	-	CI	-	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -150	SEN	-	-	ENOR CHILE			
08:10:00	-	PFV-CERRODOMINADOR	PFV-CERRODOMINADOR	30 N	-	CI	-	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -150	SEN	-	-	ENOR CHILE			
08:10:00	-	PFV-CONEJO	PFV-CONEJO	32 N	-	CI	-	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -150	SEN	-	-	ENOR CHILE			
08:10:00	-	PFV-JAMA-1	PFV-JAMA-1	13 N	-	CI	-	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -150	SEN	-	-	ENOR CHILE			
08:10:00	-	PFV-LAHUAYCA-2	PFV-LAHUAYCA-2	0 N	-	CI	-	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -150	SEN	-	-	ENOR CHILE			
08:10:00	-	PFV-TAMAYA	PFV-TAMAYA	37 N	-	CI	-	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -150	SEN	-	-	ENGIE RENOVALE			
08:10:00	-	PE-SANPEDRO	PE-SANPEDRO	38 N	-	CI	-	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -150	SEN	-	-	ENGIE RENOVALE			
08:10:00	-	PE-SANPEDRO-2	PE-SANPEDRO-2	35 N	-	CI	-	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -150	SEN	-	-	ENGIE RENOVALE			
08:10:00	-	PFV-COYA	PFV-COYA	55 N	-	CI	-	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -150	SEN	-	-	ENGIE RENOVALE			
08:10:00	-	PE-CABOLEONES-3	PE-CABOLEONES-3	58 N	-	CI	-	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -150	SEN	-	-	ENOR CHILE			
08:10:00	-	PFV-LLANODELLAMPOS	PFV-LLANODELLAMPOS	32 N	-	CI	-	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -150	SEN	-	-	ENOR CHILE			
08:10:00	-	PFV-MARIAELENA	PFV-MARIAELENA	18 N	-	CI	-	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -150	SEN	-	-	ENOR CHILE			
08:10:00	-	PFV-POZOALMONTE-3	PFV-POZOALMONTE-3	5 N	-	CI	-	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -150	SEN	-	-	ENOR CHILE			
08:10:00	-	PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR	18 N	-	CI	-	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -150	SEN	-	-	ENOR CHILE			
08:10:00	-	PFV-SOLDELOSANDES	PFV-SOLDELOSANDES	26 N	-	CI	-	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -150	SEN	-	-	ENOR CHILE			
08:10:00	-	PFV-SANTAISABEL	PFV-SANTAISABEL	51 N	-	CI	-	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -150	SEN	-	-	ENOR CHILE			
08:10:00	-	PFV-LACRUZSOLAR	PFV-LACRUZSOLAR	15 N	-	CI	-	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -150	SEN	-	-	ENOR CHILE			
08:10:00	-	PE-TCHAMMA	PE-TCHAMMA	124 N	-	CI	-	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -150	SEN	-	-	ENOR CHILE			
08:10:00	-	PFV-DONACARMEN	PFV-DONACARMEN	1 N	-	CI	-	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -150	SEN	-	-	ENOR CHILE			
08:10:00	-	PFV-SANPEDRO-GPG	PFV-SANPEDRO-GPG	32 N	-	CI	-	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -150	SEN	-	-	ENOR CHILE			
08:10:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	34 N	-	CI	-	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -150	SEN	-	-	RNE			
08:10:00	-	PFV-JAMA-2	PFV-JAMA-2	6 N	-	CI	-	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -150	SEN	-	-	ENOR CHILE			
08:10:00	-	PFV-VALLEESCONDIDO	PFV-VALLEESCONDIDO	34 N	-	CI	-	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -150	SEN	-	-	ENOR CHILE			
08:10:00	-	PFV-JAVIERA	PFV-JAVIERA	15 N	-	CI	-	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -150	SEN	-	-	RNE			
08:10:00	-	PFV-LAHUELLA	PFV-LAHUELLA	26 N	-	CI	-	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -150	SEN	-	-	RNE			
08:10:00	-	PFV-ATACAMASOLAR-2	PFV-ATACAMASOLAR-2	45 N	-	CI	-	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -150	SEN	-	-	RNE			
08:10:00	-	PFV-PAMPATIGRE	PFV-PAMPATIGRE	31 N	-	CI	-	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -150	SEN	-	-	ENOR CHILE			
08:10:00	-	PE-ALENA	PE-ALENA	25 N	-	CI	-	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -150	SEN	-	-	SIEMENS			
08:10:00	-	PFV-GRANIA	PFV-GRANIA	24 N	-	CI	-	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -150	SEN	-	-	SIEMENS			
08:10:00	-	PFV-RIOSCONDIDO	PFV-RIOSCONDIDO	44 N	-	CI	-	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -150	SEN	-	-	SIEMENS			
08:10:00	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	0 N	-	CI	-	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -150	SEN	-	-	ENOR CHILE			
08:10:00	-	PE-LLANOSDELVIENTO	PE-LLANOSDELVIENTO	2 N	-	CI	-	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -150	SEN	-	-	ENOR CHILE			
08:10:00	-	PFV-ELENA	PFV-ELENA	0 N	-	CI	-	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -150	SEN	-	-	ENOR CHILE			
08:10:00	-	PE-PUELCHESUR	PE-PUELCHESUR	72 N	-	CI	-	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -150	SEN	-	-	ENORCHILE			
08:10:00	-	PFV-SANTIAGOSOLAR	PFV-SANTIAGOSOLAR	20 N	-	CI	-	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -150	SEN	-	-	GENERADORA METROPOLITANA			
08:10:00	-	PFV-NEUVOQUILLAGUA	PFV-NEUVOQUILLAGUA	29 N	-	CI	-	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -150	SEN	-	-	ENOR CHILE			
08:10:00	-	PFV-SALVADOR	PFV-SALVADOR	21 N	-	CI	-	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -150	SEN	-	-	INNERGEX(ENERGÍA LLAIMA)			
08:10:00	-	PE-AURORA	PE-AURORA	65 N	-	CI	-	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -150	SEN	-	-	INNERGEX(ENERGÍA LLAIMA)			
08:10:00	-	PFV-CAPRICORNIO	PFV-CAPRICORNIO	29 N	-	CI	-	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -150	SEN	-	-	ENGIE RENOVALE			
08:10:00	-	PE-CUEL	PE-CUEL	6 N	-	CI	-	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -150	SEN	-	-	INNERGEX(ENERGÍA LLAIMA)			
08:10:00	-	PFV-SANANDRES	PFV-SANANDRES	13 N	-	CI	-	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -150	SEN	-	-	INNERGEX(ENERGÍA LLAIMA)			
08:10:00	-	PFV-CAMPOSDOLSOL	PFV-CAMPOSDOLSOL	123 N	-	CI	-	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -150	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER			
08:10:00	-	PE-DUIQUECO	PE-DUIQUECO	11 N	-	CI	-	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -150	SEN	-	-	RNE			
08:10:00	-	PE-SANIUAN	PE-SANIUAN	92 N	-	CI	-	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -150	SEN	-	-	LAP			
08:10:00	-	PE-TOTORAL	PE-TOTORAL	10 N	-	CI	-	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -150	SEN	-	-	LAP			
08:10:00	-	PE-PUNTASIERRA	PE-PUNTASIERRA	67 N	-	CI	-	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -150	SEN	-	-	PACIFIC HYDRO			
08:10:00	-	PFV-PAMPASOLARNORTE	PFV-PAMPASOLARNORTE	22 N	-	CI	-	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -150	SEN	-	-	RNE			
08:10:00	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	38 N	-	CI	-	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -150	SEN	-	-	RNE			
08:10:00	-	PE-NEGRETE	PE-NEGRETE	6 N	-	CI	-	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -150	SEN	-	-	RNE			
08:10:00	-	PFV-HUATACONDO	PFV-HUATACONDO	27 N	-	CI	-	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -150	SEN	-	-	RNE			
08:10:00	-	PFV-SOLDELDIESIERTO	PFV-SOLDELDIESIERTO	68 N	-	CI	-	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -150	SEN	-	-	RNE			
08:10:00	-	PFV-DOMEYKO	PFV-DOMEYKO	48 N	-	CI	-	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -150	SEN	-	-	RNE			
08:10:00	-	PFV-QUILAPILUN	PFV-QUILAPILUN	10 N	-	CI	-	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -150	SEN	-	-	RNE			
08:10:00	-	PE-RENAICO-2	PE-RENAICO-2	39 N	-	CI	-	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -150	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER			
08:10:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	40 N	-	CI	-	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -150	SEN	-	-	ENOR CHILE			
08:10:00	-	PE-LAFLOR	PE-LAFLOR	11 N	-	CI	-	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -150	SEN	-	-	UCOQUER			
08:10:00	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE	139 N	-	MT	-	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION			
08:10:00	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE	139 N	-	MT	-	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION			
08:10:00	-	RALCO-2	RALCO_sinv	90 N	-	MT	-	-	OM	-	-	V	-	ENEL GENERACION			
08:15:00	-	CELCO	CELCO_BLI+BL2_COGEN	0 N	-	PC	-	-	OM	Control tensión S/E Constitución	-	-	-	ARAUCO			
08:18:00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	Inicio Ctx LT 66 kV Linares - Chacahuín	LT 66 kV Linares - Chacahuín	-	-	-			
08:18:00	-	TOCOPILLA-U16	TOCOPILLA-U16_TG1_GN_A	110 RO	LC	PS	-	-	OM	F/S la componente TV	-	-	L12023001632	ENGIE			
08:26:00	-	TOCOPILLA-U16	TOCOPILLA-U16_TG1_GN_A	-	DRO	DLC	FS	-	OM	-	-	-	L12023001632	ENGIE			
08:30:00	-	RAPEL-1	RAPEL	45 DRO	-	PP	-	-	OM	-	-	V	L12021001064	ENEL GENERACION			
08:30:00	-	RAPEL-5	RAPEL	65 DRO	-	PP	-	-	OM	-	-	V	L12021001068	ENEL GENERACION			
08:33:00	-	CONSTITUCION	CONSTITUCION_DIESEL	1 DN	DLC	PP	-	-	OM	Control de tensión en zona de Constitución.	-	-	-	ELEKTRAGEN MAULE			
08:34:00	-	RAPEL-1	RAPEL	45 RO	-	MT	-	-	OM	-	-	V	L12021001064	ENEL GENERACION			
08:35:00	-	RAPEL-5	RAPEL	65 RO	-	MT	-	-	OM	-	-	V	L12021001068	ENEL GENERACION			
08:38:00	-	CONSTITUCION	CONSTITUCION_DIESEL	9 N	LC	PC	-	-	OM	Inicia Control de tensión en zona de Constitución.	-	-	-	ELEKTRAGEN MAULE			
08:50:00	-	CDC	-	150 -	-	-	-	-	-	Ajuste Prorrata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	-			
08:50:00	-	PE-PUNTAPALMERAS	PE-PUNTAPALMERAS	23 N	-	CI	-	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : 150	SEN	-	-	ACCIONA			
08:50:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	44 N	-	CI	-	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : 150	SEN	-	-	ACCIONA			
08:50:00	-	PE-TOLPANSUR	PE-TOLPANSUR	21 N	-	CI	-	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : 150	SEN	-	-	ACCIONA			
08:50:00	-	PFV-ALMEYDA	PFV-ALMEYDA	19 N	-	CI	-	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : 150	SEN	-	-	ACCIONA			
08:50:00	-	PFV-ELROMERO	PFV-ELROMERO	41 N	-	CI	-	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : 150	SEN	-	-	ACCIONA			
08:50:00	-	PFV-USYA	PFV-USYA	11 N	-	CI	-	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : 150	SEN	-	-	ACCIONA			
08:50:00	-	PFV-MALGARIDA	PFV-MALGARIDA	66 N	-	CI	-	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : 150	SEN	-	-	ACCIONA			
08:50:00	-	PE-LOSCURIUROS	PE-LOSCURIUROS	58 N	-	CI	-	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : 150	SEN	-	-	AES ANDES			
08:50:00	-	PE-LOSOLMOS	PE-LOSOLMOS	31 N	-	CI	-	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : 150	SEN	-	-	AES ANDES			
08:50:00	-	PFV-ANDES	PFV-ANDES	7 N	-	CI	-	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : 150	SEN	-	-	AES ANDES			
08:50:00	-	PE-MESAMAVIDA	PE-MESAMAVIDA	15 N	-	CI	-	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : 150	SEN	-	-	AES ANDES			
08:50:00	-	PE-CAMPOLINDO	PE-CAMPOLINDO	16 N	-	CI	-	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : 150	SEN	-	-	AES ANDES			
08:50:00	-	PFV-ANDES2A	PFV-ANDES2A	27 N	-	CI	-	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : 150	SEN	-	-	AES ANDES			
08:50:00	-	PFV-ANDES2B	PFV-ANDES2B	68 N	-	CI	-	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : 150	SEN	-	-	AES ANDES			
08:50:00	-	PFV-DIEGOALMAGROSUR	PFV-DIEGOALMAGROSUR	68 N	-	CI	-	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : 150	SEN	-	-	COLBUN			
08:50:00	-	PE-LOSBUENSAIRES	PE-LOSBUENSAIRES	4 N	-	CI	-	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : 15							

13-11-2023																	
Hora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de			
08:50:00	-	PE-VALLEDELOSIENTOS	PE-VALLEDELOSIENTOS	14	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : 150	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER			
08:50:00	-	PFV-CHANARES	PFV-CHANARES	12	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : 150	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER			
08:50:00	-	PE-CANELA-2	PE-CANELA-2	23	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : 150	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER			
08:50:00	-	PE-RENAICO-2	PE-RENAICO-2	31	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : 150	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER			
08:50:00	-	PFV-LALACKAMA	PFV-LALACKAMA	19	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : 150	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER			
08:50:00	-	PFV-LALACKAMA-2	PFV-LALACKAMA-2	4	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : 150	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER			
08:50:00	-	PFV-SOLEDILLA	PFV-SOLEDILLA	52	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : 150	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER			
08:50:00	-	PFV-AZABACHE	PFV-AZABACHE	22	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : 150	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER			
08:50:00	-	PFV-VALLEDELSOL	PFV-VALLEDELSOL	43	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : 150	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER			
08:50:00	-	PFV-GUANCHOI	PFV-GUANCHOI	129	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : 150	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER			
08:50:00	-	PFV-CAMPODELSOL	PFV-CAMPODELSOL	128	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : 150	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER			
08:50:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	38	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : 150	SEN	-	-	ENGIE RENOVBLE			
08:50:00	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	14	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : 150	SEN	-	-	ENGIE RENOVBLE			
08:50:00	-	PE-SANPEDRO	PE-SANPEDRO	33	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : 150	SEN	-	-	ENGIE RENOVBLE			
08:50:00	-	PE-SANPEDRO-2	PE-SANPEDRO-2	39	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : 150	SEN	-	-	ENGIE RENOVBLE			
08:50:00	-	PFV-LOSORDOS	PFV-LOSORDOS	12	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : 150	SEN	-	-	ENGIE RENOVBLE			
08:50:00	-	PFV-TAMAYA	PFV-TAMAYA	39	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : 150	SEN	-	-	ENGIE RENOVBLE			
08:50:00	-	PFV-COYA	PFV-COYA	57	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : 150	SEN	-	-	ENGIE RENOVBLE			
08:50:00	-	PFV-CAPRICORNIO	PFV-CAPRICORNIO	30	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : 150	SEN	-	-	ENGIE RENOVBLE			
08:50:00	-	PE-CABOLEONES-1	PE-CABOLEONES-1	47	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : 150	SEN	-	-	ENOR CHILE			
08:50:00	-	PE-CABOLEONES-2	PE-CABOLEONES-2	32	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : 150	SEN	-	-	ENOR CHILE			
08:50:00	-	PE-ELARRAYAN	PE-ELARRAYAN	87	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : 150	SEN	-	-	ENOR CHILE			
08:50:00	-	PFV-BOLERO-1	PFV-BOLERO-1	21	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : 150	SEN	-	-	ENOR CHILE			
08:50:00	-	PFV-CERRODOMINADOR	PFV-CERRODOMINADOR	31	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : 150	SEN	-	-	ENOR CHILE			
08:50:00	-	PFV-CONEJO	PFV-CONEJO	33	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : 150	SEN	-	-	ENOR CHILE			
08:50:00	-	PFV-JAMA-1	PFV-JAMA-1	9	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : 150	SEN	-	-	ENOR CHILE			
08:50:00	-	PFV-LAHUAYCA-2	PFV-LAHUAYCA-2	1	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : 150	SEN	-	-	ENOR CHILE			
08:50:00	-	PE-CABOLEONES-3	PE-CABOLEONES-3	48	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : 150	SEN	-	-	ENOR CHILE			
08:50:00	-	PE-TCHAMMA	PE-TCHAMMA	75	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : 150	SEN	-	-	ENOR CHILE			
08:50:00	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	3	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : 150	SEN	-	-	ENOR CHILE			
08:50:00	-	PE-LLANOSDELIVIENTO	PE-LLANOSDELIVIENTO	2	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : 150	SEN	-	-	ENOR CHILE			
08:50:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	36	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : 150	SEN	-	-	ENOR CHILE			
08:50:00	-	PFV-LLANODELLAMPOS	PFV-LLANODELLAMPOS	34	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : 150	SEN	-	-	ENOR CHILE			
08:50:00	-	PFV-MARIAELENA	PFV-MARIAELENA	20	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : 150	SEN	-	-	ENOR CHILE			
08:50:00	-	PFV-POZOALMONTE-3	PFV-POZOALMONTE-3	6	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : 150	SEN	-	-	ENOR CHILE			
08:50:00	-	PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR	20	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : 150	SEN	-	-	ENOR CHILE			
08:50:00	-	PFV-SOLEDOSANDES	PFV-SOLEDOSANDES	27	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : 150	SEN	-	-	ENOR CHILE			
08:50:00	-	PFV-SANTAISABEL	PFV-SANTAISABEL	56	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : 150	SEN	-	-	ENOR CHILE			
08:50:00	-	PFV-LACRUZSOLAR	PFV-LACRUZSOLAR	16	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : 150	SEN	-	-	ENOR CHILE			
08:50:00	-	PFV-DONACARMEN	PFV-DONACARMEN	2	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : 150	SEN	-	-	ENOR CHILE			
08:50:00	-	PFV-SANPEDRO-GPG	PFV-SANPEDRO-GPG	35	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : 150	SEN	-	-	ENOR CHILE			
08:50:00	-	PFV-JAMA-2	PFV-JAMA-2	5	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : 150	SEN	-	-	ENOR CHILE			
08:50:00	-	PFV-VALLEESCONDIDO	PFV-VALLEESCONDIDO	37	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : 150	SEN	-	-	ENOR CHILE			
08:50:00	-	PFV-PAMPATIGRE	PFV-PAMPATIGRE	33	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : 150	SEN	-	-	ENOR CHILE			
08:50:00	-	PFV-NUOVOQUILLAGUA	PFV-NUOVOQUILLAGUA	31	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : 150	SEN	-	-	ENOR CHILE			
08:50:00	-	PE-PUELCHESUR	PE-PUELCHESUR	75	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : 150	SEN	-	-	ENORCHILE			
08:50:00	-	PFV-SANTIAGOSOLAR	PFV-SANTIAGOSOLAR	22	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : 150	SEN	-	-	GENERADORA METROPOLITANA			
08:50:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	70	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : 150	SEN	-	-	INNERGEX(ENERGÍA LLAIMA)			
08:50:00	-	PE-AURORA	PE-AURORA	55	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : 150	SEN	-	-	INNERGEX(ENERGÍA LLAIMA)			
08:50:00	-	PE-CUEL	PE-CUEL	15	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : 150	SEN	-	-	INNERGEX(ENERGÍA LLAIMA)			
08:50:00	-	PFV-SALVADOR	PFV-SALVADOR	22	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : 150	SEN	-	-	INNERGEX(ENERGÍA LLAIMA)			
08:50:00	-	PFV-SANANDRES	PFV-SANANDRES	13	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : 150	SEN	-	-	INNERGEX(ENERGÍA LLAIMA)			
08:50:00	-	PE-SANIUAN	PE-SANIUAN	82	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : 150	SEN	-	-	LAP			
08:50:00	-	PE-TOTAL	PE-TOTAL	18	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : 150	SEN	-	-	LAP			
08:50:00	-	PE-PUNTASIERRA	PE-PUNTASIERRA	68	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : 150	SEN	-	-	PACIFIC HYDRO			
08:50:00	-	PFV-CARRERAPINTO	PFV-CARRERAPINTO	30	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : 150	SEN	-	-	RNE			
08:50:00	-	PFV-DIEGODEALMAGRO	PFV-DIEGODEALMAGRO	5	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : 150	SEN	-	-	RNE			
08:50:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	23	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : 150	SEN	-	-	RNE			
08:50:00	-	PFV-JAVIERA	PFV-JAVIERA	7	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : 150	SEN	-	-	RNE			
08:50:00	-	PFV-LAHUELLE	PFV-LAHUELLE	28	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : 150	SEN	-	-	RNE			
08:50:00	-	PFV-ATACAMASOLAR-2	PFV-ATACAMASOLAR-2	47	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : 150	SEN	-	-	RNE			
08:50:00	-	PE-DUQUECO	PE-DUQUECO	8	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : 150	SEN	-	-	RNE			
08:50:00	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	22	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : 150	SEN	-	-	RNE			
08:50:00	-	PE-NEGRETE	PE-NEGRETE	7	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : 150	SEN	-	-	RNE			
08:50:00	-	PFV-PAMPASOLARNORTE	PFV-PAMPASOLARNORTE	24	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : 150	SEN	-	-	RNE			
08:50:00	-	PFV-HUATACONDO	PFV-HUATACONDO	29	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : 150	SEN	-	-	RNE			
08:50:00	-	PFV-SOLEDDESERTO	PFV-SOLEDDESERTO	71	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : 150	SEN	-	-	RNE			
08:50:00	-	PFV-DOMEYKO	PFV-DOMEYKO	47	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : 150	SEN	-	-	RNE			
08:50:00	-	PFV-QUILAPILUN	PFV-QUILAPILUN	13	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : 150	SEN	-	-	RNE			
08:50:00	-	PE-ALENA	PE-ALENA	19	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : 150	SEN	-	-	SIEMENS			
08:50:00	-	PFV-GRANJA	PFV-GRANJA	25	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : 150	SEN	-	-	SIEMENS			
08:50:00	-	PFV-RIOSCONDIDO	PFV-RIOSCONDIDO	47	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : 150	SEN	-	-	SIEMENS			
08:50:00	-	PFV-LUZDELNORTE	PFV-LUZDELNORTE	44	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : 150	SEN	-	-	SUN POWER			
08:50:00	-	PFV-ELPELICANO	PFV-ELPELICANO	35	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : 150	SEN	-	-	SUN POWER			
08:50:00	-	PE-LAFLOL	PE-LAFLOL	7	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : 150	SEN	-	-	UCUQUER			
09:36:00	-	AGUASBLANCAS-AGB	AGUASBLANCAS-AGB_DIESEL	1	N	-	CI	-	OT	En isla por SDCF 2023103696, de la línea de 66 kV Tap Off Ilanos - Aguas Blancas	-	-	-	SDCF20231036/ ON GROUP			
09:36:00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	Inicia Ctx Operación en Isla	Operación en Isla	-	-	-			
10:03:00	-	ANGOSTURA-3	ANGOSTURA_RALCO_sinv	-	N	-	PS	-	RE	-	-	N	-	COLBUN			
10:04:00	-	RAPEL-4	RAPEL	75	RO	-	PC	-	OM	-	-	V	-	L1021001067			
10:06:00	-	ANGOSTURA-3	ANGOSTURA_RALCO_sinv	-	DN	-	FS	-	RE	-	-	N	-	COLBUN			
10:30:00	-	CDC	-	600	-	-	-	-	-	Ajuste Prorrata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	-			
10:30:00	-	PE-PUNTA PALMERAS	PE-PUNTA PALMERAS	26	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : 600	SEN	-	-	ACCIONA			
10:30:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	51	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : 600	SEN	-	-	ACCIONA			
10:30:00	-	PE-TOLPANSUR	PE-TOLPANSUR	36	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : 600	SEN	-	-	ACCIONA			
10:30:00	-	PFV-ALMEYDA	PFV-ALMEYDA	22	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : 600	SEN	-	-	ACCIONA			
10:30:00	-	PFV-ELROMERO	PFV-ELROMERO	53	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : 600	SEN	-	-	ACCIONA			
10:30:00	-	PFV-USYA	PFV-USYA	13	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : 600	SEN	-	-	ACCIONA			
10:30:00	-	PE-LOSCURIUROS	PE-LOSCURIUROS	64	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : 600	SEN	-	-	AES ANDES			
10:30:00	-	PE-LOSOLMOS	PE-LOSOLMOS	22	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : 600	SEN	-	-	AES ANDES			
10:30:00	-	PFV-ANDES	PFV-ANDES	8	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : 600	SEN	-	-	AES ANDES			
10:30:00	-	PFV-ANDES2A	PFV-ANDES2A	32	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : 600	SEN	-	-	AES ANDES			
10:30:00	-	PE-MESAMAVIDA	PE-MESAMAVIDA	14	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : 600	SEN	-	-	AES ANDES			
10:30:00	-	PE-CAMPOLINDO	PE-CAMPOLINDO	20	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : 600	SEN	-	-	AES ANDES			
10:30:00	-	PFV-ANDES2B	PFV-ANDES2B	80	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : 600	SEN	-	-	AES ANDES			
10:30:00	-	PFV-DIEGOALMAGROSUR	PFV-DIEGOALMAGROSUR</														

13-11-2023																	
Hora Movi.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de			
10:30:00	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	41	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : 600	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER			
10:30:00	-	PE-VALLEDELOSIENTOS	PE-VALLEDELOSIENTOS	14	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : 600	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER			
10:30:00	-	PFV-CHANARES	PFV-CHANARES	14	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : 600	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER			
10:30:00	-	PE-CANELA-2	PE-CANELA-2	26	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : 600	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER			
10:30:00	-	PFV-LALACKAMA	PFV-LALACKAMA	22	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : 600	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER			
10:30:00	-	PFV-LALACKAMA-2	PFV-LALACKAMA-2	5	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : 600	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER			
10:30:00	-	PFV-SOLDELLA	PFV-SOLDELLA	61	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : 600	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER			
10:30:00	-	PFV-AZABACHE	PFV-AZABACHE	25	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : 600	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER			
10:30:00	-	PFV-VALLEDELSOL	PFV-VALLEDELSOL	49	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : 600	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER			
10:30:00	-	PFV-GUANCHOI	PFV-GUANCHOI	146	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : 600	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER			
10:30:00	-	PE-RENAICO-2	PE-RENAICO-2	39	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : 600	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER			
10:30:00	-	PFV-CAMPODELSOL	PFV-CAMPODELSOL	181	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : 600	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER			
10:30:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	40	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : 600	SEN	-	-	ENGIE RENOVABLE			
10:30:00	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	15	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : 600	SEN	-	-	ENGIE RENOVABLE			
10:30:00	-	PFV-LOSRIOS	PFV-LOSRIOS	15	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : 600	SEN	-	-	ENGIE RENOVABLE			
10:30:00	-	PFV-TAMAYA	PFV-TAMAYA	46	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : 600	SEN	-	-	ENGIE RENOVABLE			
10:30:00	-	PE-SANPEDRO	PE-SANPEDRO	32	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : 600	SEN	-	-	ENGIE RENOVABLE			
10:30:00	-	PE-SANPEDRO-2	PE-SANPEDRO-2	42	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : 600	SEN	-	-	ENGIE RENOVABLE			
10:30:00	-	PFV-COYA	PFV-COYA	67	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : 600	SEN	-	-	ENGIE RENOVABLE			
10:30:00	-	PFV-CAPRICORNIO	PFV-CAPRICORNIO	36	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : 600	SEN	-	-	ENGIE RENOVABLE			
10:30:00	-	PE-CABOLEONES-1	PE-CABOLEONES-1	50	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : 600	SEN	-	-	ENOR CHILE			
10:30:00	-	PE-CABOLEONES-2	PE-CABOLEONES-2	32	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : 600	SEN	-	-	ENOR CHILE			
10:30:00	-	PE-ELARRAYAN	PE-ELARRAYAN	93	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : 600	SEN	-	-	ENOR CHILE			
10:30:00	-	PFV-BOLERO-1	PFV-BOLERO-1	30	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : 600	SEN	-	-	ENOR CHILE			
10:30:00	-	PFV-CERRODOMINADOR	PFV-CERRODOMINADOR	36	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : 600	SEN	-	-	ENOR CHILE			
10:30:00	-	PFV-CONEJO	PFV-CONEJO	36	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : 600	SEN	-	-	ENOR CHILE			
10:30:00	-	PFV-JAMA-1	PFV-JAMA-1	12	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : 600	SEN	-	-	ENOR CHILE			
10:30:00	-	PFV-LAHUAYCA-2	PFV-LAHUAYCA-2	2	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : 600	SEN	-	-	ENOR CHILE			
10:30:00	-	PE-CABOLEONES-3	PE-CABOLEONES-3	59	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : 600	SEN	-	-	ENOR CHILE			
10:30:00	-	PFV-LLANODELLAMPÓS	PFV-LLANODELLAMPÓS	40	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : 600	SEN	-	-	ENOR CHILE			
10:30:00	-	PFV-MARIAELENA	PFV-MARIAELENA	23	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : 600	SEN	-	-	ENOR CHILE			
10:30:00	-	PFV-POZADALMONTE-3	PFV-POZADALMONTE-3	7	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : 600	SEN	-	-	ENOR CHILE			
10:30:00	-	PFV-LIRIBESOLAR	PFV-LIRIBESOLAR	26	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : 600	SEN	-	-	ENOR CHILE			
10:30:00	-	PFV-SOLDELOSANDES	PFV-SOLDELOSANDES	33	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : 600	SEN	-	-	ENOR CHILE			
10:30:00	-	PFV-SANTISABEL	PFV-SANTISABEL	67	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : 600	SEN	-	-	ENOR CHILE			
10:30:00	-	PFV-LACRUZSOLAR	PFV-LACRUZSOLAR	19	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : 600	SEN	-	-	ENOR CHILE			
10:30:00	-	PE-TCHAMMA	PE-TCHAMMA	60	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : 600	SEN	-	-	ENOR CHILE			
10:30:00	-	PFV-DONACARMEN	PFV-DONACARMEN	3	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : 600	SEN	-	-	ENOR CHILE			
10:30:00	-	PFV-SANPEDRO-GPG	PFV-SANPEDRO-GPG	42	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : 600	SEN	-	-	ENOR CHILE			
10:30:00	-	PFV-JAMA-2	PFV-JAMA-2	6	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : 600	SEN	-	-	ENOR CHILE			
10:30:00	-	PFV-VALLESCONDIDO	PFV-VALLESCONDIDO	43	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : 600	SEN	-	-	ENOR CHILE			
10:30:00	-	PFV-PAMPATIGRE	PFV-PAMPATIGRE	39	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : 600	SEN	-	-	ENOR CHILE			
10:30:00	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	10	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : 600	SEN	-	-	ENOR CHILE			
10:30:00	-	PE-LLANOSDELVIENTO	PE-LLANOSDELVIENTO	9	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : 600	SEN	-	-	ENOR CHILE			
10:30:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	37	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : 600	SEN	-	-	ENOR CHILE			
10:30:00	-	PFV-NUOVOQUILLAGUA	PFV-NUOVOQUILLAGUA	37	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : 600	SEN	-	-	ENOR CHILE			
10:30:00	-	PE-PUELCHESUR	PE-PUELCHESUR	83	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : 600	SEN	-	-	ENORCHILE			
10:30:00	-	PFV-SANTIAGOSOLAR	PFV-SANTIAGOSOLAR	28	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : 600	SEN	-	-	GENERADORA METROPOLITANA			
10:30:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	63	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : 600	SEN	-	-	INNERGEX(ENERGÍA LLAIMA)			
10:30:00	-	PFV-SALVADOR	PFV-SALVADOR	26	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : 600	SEN	-	-	INNERGEX(ENERGÍA LLAIMA)			
10:30:00	-	PE-AURORA	PE-AURORA	45	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : 600	SEN	-	-	INNERGEX(ENERGÍA LLAIMA)			
10:30:00	-	PE-CUEL	PE-CUEL	6	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : 600	SEN	-	-	INNERGEX(ENERGÍA LLAIMA)			
10:30:00	-	PFV-SANANDRÉS	PFV-SANANDRÉS	16	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : 600	SEN	-	-	INNERGEX(ENERGÍA LLAIMA)			
10:30:00	-	PE-SANIUAN	PE-SANIUAN	76	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : 600	SEN	-	-	LAP			
10:30:00	-	PE-TOTAL	PE-TOTAL	16	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : 600	SEN	-	-	LAP			
10:30:00	-	PE-PUNTASIERRA	PE-PUNTASIERRA	69	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : 600	SEN	-	-	PACIFIC HYDRO			
10:30:00	-	PFV-CARRERAPINTO	PFV-CARRERAPINTO	35	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : 600	SEN	-	-	RNE			
10:30:00	-	PFV-DIEGODEALMAGRO	PFV-DIEGODEALMAGRO	6	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : 600	SEN	-	-	RNE			
10:30:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	27	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : 600	SEN	-	-	RNE			
10:30:00	-	PFV-JAVIERA	PFV-JAVIERA	11	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : 600	SEN	-	-	RNE			
10:30:00	-	PFV-LAHUELLA	PFV-LAHUELLA	33	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : 600	SEN	-	-	RNE			
10:30:00	-	PFV-ATACAMASOLAR-2	PFV-ATACAMASOLAR-2	56	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : 600	SEN	-	-	RNE			
10:30:00	-	PE-DUIQUECO	PE-DUIQUECO	11	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : 600	SEN	-	-	RNE			
10:30:00	-	PFV-PAMPASOLARNORTE	PFV-PAMPASOLARNORTE	29	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : 600	SEN	-	-	RNE			
10:30:00	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	30	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : 600	SEN	-	-	RNE			
10:30:00	-	PE-NEGRETE	PE-NEGRETE	9	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : 600	SEN	-	-	RNE			
10:30:00	-	PFV-HUATACONDO	PFV-HUATACONDO	34	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : 600	SEN	-	-	RNE			
10:30:00	-	PFV-SOLDEDESERTO	PFV-SOLDEDESERTO	84	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : 600	SEN	-	-	RNE			
10:30:00	-	PFV-DOMEYKO	PFV-DOMEYKO	57	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : 600	SEN	-	-	RNE			
10:30:00	-	PFV-QUILAPILUN	PFV-QUILAPILUN	17	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : 600	SEN	-	-	RNE			
10:30:00	-	PE-ALENA	PE-ALENA	24	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : 600	SEN	-	-	SIEMENS			
10:30:00	-	PFV-GRANJA	PFV-GRANJA	29	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : 600	SEN	-	-	SIEMENS			
10:30:00	-	PFV-RIECONDIDO	PFV-RIECONDIDO	53	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : 600	SEN	-	-	SIEMENS			
10:30:00	-	PFV-LUZDELNORTE	PFV-LUZDELNORTE	52	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : 600	SEN	-	-	SUN POWER			
10:30:00	-	PFV-ELPELICANO	PFV-ELPELICANO	41	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : 600	SEN	-	-	SUN POWER			
10:30:00	-	PE-LAFLOR	PE-LAFLOR	9	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : 600	SEN	-	-	UCQUER			
10:55:00	-	MACHICURA-1	MACHICURA_COLBUN_vsign	47	N	-	PS	-	OT	Inicia retiro	-	-	-	SD 2023101436 COLBUN			
11:07:00	-	MACHICURA-1	MACHICURA_COLBUN_vsign	-	DP	-	FS	-	OT	-	-	-	-	DI2023101436 COLBUN			
12:16:00	-	CDC	-	120	-	-	-	-	-	Ajuste Prorrata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	-			
12:16:00	-	PE-PUNTAPALMERAS	PE-PUNTAPALMERAS	28	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : 120	SEN	-	-	ACCIONA			
12:16:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	24	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : 120	SEN	-	-	ACCIONA			
12:16:00	-	PE-TOLPANSUR	PE-TOLPANSUR	21	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : 120	SEN	-	-	ACCIONA			
12:16:00	-	PFV-ALMEYDA	PFV-ALMEYDA	23	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : 120	SEN	-	-	ACCIONA			
12:16:00	-	PFV-ELDOMERO	PFV-ELDOMERO	102	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : 120	SEN	-	-	ACCIONA			
12:16:00	-	PFV-USYA	PFV-USYA	50	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : 120	SEN	-	-	ACCIONA			
12:16:00	-	PFV-MALGARIDA	PFV-MALGARIDA	173	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : 120	SEN	-	-	ACCIONA			
12:16:00	-	PE-LOSCURIUROS	PE-LOSCURIUROS	65	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : 120	SEN	-	-	AES ANDES			
12:16:00	-	PE-LOSOLMOS	PE-LOSOLMOS	13	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : 120	SEN	-	-	AES ANDES			
12:16:00	-	PFV-ANDES	PFV-ANDES	6	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : 120	SEN	-	-	AES ANDES			
12:16:00	-	PFV-ANDES2A	PFV-ANDES2A	27	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : 120	SEN	-	-	AES ANDES			
12:16:00	-	PE-MESAMAVIDA	PE-MESAMAVIDA	6	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : 120	SEN	-	-	AES ANDES			
12:16:00	-	PE-CAMPOLINDO	PE-CAMPOLINDO	6	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : 120	SEN	-	-	AES ANDES			
12:16:00	-	PFV-ANDES2B	PFV-ANDES2B	37	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : 120	SEN	-	-	AES ANDES			
12:16:00	-	PFV-DIEGOALMAGROSUR	PFV-DIEGOALMAGROSUR	81	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : 120	SEN	-	-	COLBUN			

13-11-2023																			
Hora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de					
12:16:00	-	PE-VALLEDELOSVENTOS	PE-VALLEDELOSVENTOS	7 N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : 120	SEN	-	-	-	ENEL GREEN POWER					
12:16:00	-	PFV-CHANARES	PFV-CHANARES	14 N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : 120	SEN	-	-	-	ENEL GREEN POWER					
12:16:00	-	PE-CANELA-2	PE-CANELA-2	27 N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : 120	SEN	-	-	-	ENEL GREEN POWER					
12:16:00	-	PFV-LALACKAMA	PFV-LALACKAMA	25 N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : 120	SEN	-	-	-	ENEL GREEN POWER					
12:16:00	-	PFV-LALACKAMA-2	PFV-LALACKAMA-2	6 N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : 120	SEN	-	-	-	ENEL GREEN POWER					
12:16:00	-	PFV-SODELILA	PFV-SODELILA	64 N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : 120	SEN	-	-	-	ENEL GREEN POWER					
12:16:00	-	PFV-AZABACHE	PFV-AZABACHE	26 N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : 120	SEN	-	-	-	ENEL GREEN POWER					
12:16:00	-	PFV-VALLEDELSOL	PFV-VALLEDELSOL	52 N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : 120	SEN	-	-	-	ENEL GREEN POWER					
12:16:00	-	PFV-GUANCHOI	PFV-GUANCHOI	150 N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : 120	SEN	-	-	-	ENEL GREEN POWER					
12:16:00	-	PE-RENAICO-2	PE-RENAICO-2	11 N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : 120	SEN	-	-	-	ENEL GREEN POWER					
12:16:00	-	PFV-CAMPODELSOL	PFV-CAMPODELSOL	185 N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : 120	SEN	-	-	-	ENEL GREEN POWER					
12:16:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	15 N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : 120	SEN	-	-	-	ENGIE RENOVALE					
12:16:00	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	17 N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : 120	SEN	-	-	-	ENGIE RENOVALE					
12:16:00	-	PFV-LOSLOROS	PFV-LOSLOROS	15 N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : 120	SEN	-	-	-	ENGIE RENOVALE					
12:16:00	-	PFV-TAMAYA	PFV-TAMAYA	47 N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : 120	SEN	-	-	-	ENGIE RENOVALE					
12:16:00	-	PE-SANPEDRO	PE-SANPEDRO	27 N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : 120	SEN	-	-	-	ENGIE RENOVALE					
12:16:00	-	PE-SANPEDRO-2	PE-SANPEDRO-2	36 N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : 120	SEN	-	-	-	ENGIE RENOVALE					
12:16:00	-	PFV-COYA	PFV-COYA	69 N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : 120	SEN	-	-	-	ENGIE RENOVALE					
12:16:00	-	PFV-CAPRICORNIO	PFV-CAPRICORNIO	41 N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : 120	SEN	-	-	-	ENGIE RENOVALE					
12:16:00	-	PE-CABOLEONES-1	PE-CABOLEONES-1	51 N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : 120	SEN	-	-	-	ENOR CHILE					
12:16:00	-	PE-CABOLEONES-2	PE-CABOLEONES-2	35 N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : 120	SEN	-	-	-	ENOR CHILE					
12:16:00	-	PE-ELARRAYAN	PE-ELARRAYAN	86 N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : 120	SEN	-	-	-	ENOR CHILE					
12:16:00	-	PFV-BOLERO-1	PFV-BOLERO-1	31 N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : 120	SEN	-	-	-	ENOR CHILE					
12:16:00	-	PFV-CERRODOMINADOR	PFV-CERRODOMINADOR	38 N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : 120	SEN	-	-	-	ENOR CHILE					
12:16:00	-	PFV-CONEJO	PFV-CONEJO	37 N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : 120	SEN	-	-	-	ENOR CHILE					
12:16:00	-	PFV-JAMA-1	PFV-JAMA-1	14 N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : 120	SEN	-	-	-	ENOR CHILE					
12:16:00	-	PE-CABOLEONES-3	PE-CABOLEONES-3	62 N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : 120	SEN	-	-	-	ENOR CHILE					
12:16:00	-	PFV-LLANODELLAMPÓS	PFV-LLANODELLAMPÓS	42 N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : 120	SEN	-	-	-	ENOR CHILE					
12:16:00	-	PFV-MARIAELENA	PFV-MARIAELENA	24 N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : 120	SEN	-	-	-	ENOR CHILE					
12:16:00	-	PFV-POZOALMONTE-3	PFV-POZOALMONTE-3	8 N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : 120	SEN	-	-	-	ENOR CHILE					
12:16:00	-	PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR	28 N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : 120	SEN	-	-	-	ENOR CHILE					
12:16:00	-	PFV-SOLDELOSANDES	PFV-SOLDELOSANDES	34 N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : 120	SEN	-	-	-	ENOR CHILE					
12:16:00	-	PFV-SANTAISABEL	PFV-SANTAISABEL	69 N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : 120	SEN	-	-	-	ENOR CHILE					
12:16:00	-	PFV-LACRUZSOLAR	PFV-LACRUZSOLAR	20 N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : 120	SEN	-	-	-	ENOR CHILE					
12:16:00	-	PE-TCHAMMA	PE-TCHAMMA	37 N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : 120	SEN	-	-	-	ENOR CHILE					
12:16:00	-	PFV-DONACARMEN	PFV-DONACARMEN	4 N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : 120	SEN	-	-	-	ENOR CHILE					
12:16:00	-	PFV-SANPEDRO-GPG	PFV-SANPEDRO-GPG	43 N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : 120	SEN	-	-	-	ENOR CHILE					
12:16:00	-	PFV-VALLEESCONDIDO	PFV-VALLEESCONDIDO	44 N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : 120	SEN	-	-	-	ENOR CHILE					
12:16:00	-	PFV-PAMPATIGRE	PFV-PAMPATIGRE	40 N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : 120	SEN	-	-	-	ENOR CHILE					
12:16:00	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	2 N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : 120	SEN	-	-	-	ENOR CHILE					
12:16:00	-	PE-LLANOSDELVIENTO	PE-LLANOSDELVIENTO	11 N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : 120	SEN	-	-	-	ENOR CHILE					
12:16:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	39 N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : 120	SEN	-	-	-	ENOR CHILE					
12:16:00	-	PFV-NUVOQUILLAGUA	PFV-NUVOQUILLAGUA	38 N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : 120	SEN	-	-	-	ENOR CHILE					
12:16:00	-	PE-PUELCHESUR	PE-PUELCHESUR	57 N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : 120	SEN	-	-	-	ENORCHILE					
12:16:00	-	PFV-SANTIAGOSOLAR	PFV-SANTIAGOSOLAR	30 N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : 120	SEN	-	-	-	GENERADORA METROPOLITANA					
12:16:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	66 N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : 120	SEN	-	-	-	INNERGEX(ENERGÍA LLAIMA)					
12:16:00	-	PFV-SALVADOR	PFV-SALVADOR	7 N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : 120	SEN	-	-	-	INNERGEX(ENERGÍA LLAIMA)					
12:16:00	-	PE-AURORA	PE-AURORA	28 N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : 120	SEN	-	-	-	INNERGEX(ENERGÍA LLAIMA)					
12:16:00	-	PE-CUEL	PE-CUEL	8 N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : 120	SEN	-	-	-	INNERGEX(ENERGÍA LLAIMA)					
12:16:00	-	PFV-SANANDRES	PFV-SANANDRES	17 N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : 120	SEN	-	-	-	INNERGEX(ENERGÍA LLAIMA)					
12:16:00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	84 N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : 120	SEN	-	-	-	LAP					
12:16:00	-	PE-TOTAL	PE-TOTAL	17 N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : 120	SEN	-	-	-	LAP					
12:16:00	-	PE-PUNTASIERRA	PE-PUNTASIERRA	71 N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : 120	SEN	-	-	-	PACIFIC HYDRO					
12:16:00	-	PFV-CARRERAPINTO	PFV-CARRERAPINTO	36 N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : 120	SEN	-	-	-	RNE					
12:16:00	-	PFV-DIEGODEALMAGRO	PFV-DIEGODEALMAGRO	6 N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : 120	SEN	-	-	-	RNE					
12:16:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	15 N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : 120	SEN	-	-	-	RNE					
12:16:00	-	PFV-JAVIERA	PFV-JAVIERA	12 N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : 120	SEN	-	-	-	RNE					
12:16:00	-	PFV-LAHUELLA	PFV-LAHUELLA	34 N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : 120	SEN	-	-	-	RNE					
12:16:00	-	PFV-ATACAMASOLAR-2	PFV-ATACAMASOLAR-2	58 N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : 120	SEN	-	-	-	RNE					
12:16:00	-	PE-DUQUECO	PE-DUQUECO	8 N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : 120	SEN	-	-	-	RNE					
12:16:00	-	PFV-PAMPASOLARNORTE	PFV-PAMPASOLARNORTE	30 N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : 120	SEN	-	-	-	RNE					
12:16:00	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	15 N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : 120	SEN	-	-	-	RNE					
12:16:00	-	PE-NEGRETE	PE-NEGRETE	10 N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : 120	SEN	-	-	-	RNE					
12:16:00	-	PFV-HUATACONDO	PFV-HUATACONDO	36 N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : 120	SEN	-	-	-	RNE					
12:16:00	-	PFV-SOLDEDESNIERTO	PFV-SOLDEDESNIERTO	86 N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : 120	SEN	-	-	-	RNE					
12:16:00	-	PFV-DOMEYKO	PFV-DOMEYKO	59 N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : 120	SEN	-	-	-	RNE					
12:16:00	-	PFV-QUILLARILUN	PFV-QUILLARILUN	37 N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : 120	SEN	-	-	-	RNE					
12:16:00	-	PE-ALENA	PE-ALENA	19 N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : 120	SEN	-	-	-	SIEMENS					
12:16:00	-	PFV-GRANJA	PFV-GRANJA	30 N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : 120	SEN	-	-	-	SIEMENS					
12:16:00	-	PFV-RIOSCONDIDO	PFV-RIOSCONDIDO	56 N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : 120	SEN	-	-	-	SIEMENS					
12:16:00	-	PFV-LUZDELNORTE	PFV-LUZDELNORTE	55 N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : 120	SEN	-	-	-	SUN POWER					
12:16:00	-	PFV-ELPELICANO	PFV-ELPELICANO	42 N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : 120	SEN	-	-	-	SUN POWER					
12:16:00	-	PE-LAFLO	PE-LAFLO	5 N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : 120	SEN	-	-	-	UCQUER					
12:24:00	-	LOSPINOS	LOSPINOS_DIESEL	0 P	-	EP	-	EP					D1023099453	COLBUN					
12:39:00	-	PFV-SOLDELOSANDES	PFV-SOLDELOSANDES	35 N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : 150	SEN	-	-	-	ENOR CHILE					
12:39:00	-	PFV-SANTAISABEL	PFV-SANTAISABEL	69 N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : 150	SEN	-	-	-	ENOR CHILE					
12:39:00	-	PFV-LACRUZSOLAR	PFV-LACRUZSOLAR	21 N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : 150	SEN	-	-	-	ENOR CHILE					
12:39:00	-	PFV-DONACARMEN	PFV-DONACARMEN	4 N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : 150	SEN	-	-	-	ENOR CHILE					
12:39:00	-	PFV-SANPEDRO-GPG	PFV-SANPEDRO-GPG	44 N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : 150	SEN	-	-	-	ENOR CHILE					
12:39:00	-	PFV-VALLEESCONDIDO	PFV-VALLEESCONDIDO	45 N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : 150	SEN	-	-	-	ENOR CHILE					
12:39:00	-	PFV-PAMPATIGRE	PFV-PAMPATIGRE	41 N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : 150	SEN	-	-	-	ENOR CHILE					
12:39:00	-	PFV-NUVOQUILLAGUA	PFV-NUVOQUILLAGUA	40 N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : 150	SEN	-	-	-	ENOR CHILE					
12:39:00	-	PE-PUELCHESUR	PE-PUELCHESUR	57 N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : 150	SEN	-	-	-	ENORCHILE					
12:39:00	-	PFV-SANTIAGOSOLAR	PFV-SANTIAGOSOLAR	32 N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : 150	SEN	-	-	-	GENERADORA METROPOLITANA					
12:39:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	66 N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : 150	SEN	-	-	-	INNERGEX(ENERGÍA LLAIMA)					
12:39:00	-	PE-AURORA	PE-AURORA	31 N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : 150	SEN	-	-	-	INNERGEX(ENERGÍA LLAIMA)					
12:39:00	-	PE-CUEL	PE-CUEL	2 N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : 150	SEN	-	-	-	INNERGEX(ENERGÍA LLAIMA)					
12:39:00	-	PFV-SALVADOR	PFV-SALVADOR	8 N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : 150	SEN	-	-	-	INNERGEX(ENERGÍA LLAIMA)					
12:39:00	-	PFV-SANANDRES	PFV-SANANDRES	18 N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : 150	SEN	-	-	-	INNERGEX(ENERGÍA LLAIMA)					
12:39:00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	92 N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : 150	SEN	-	-	-	LAP					
12:39:00	-	PE-TOTAL	PE-TOTAL	16 N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : 150	SEN	-	-	-	LAP					
12:39:00	-	PE-PUNTASIERRA	PE-PUNTASIERRA	74 N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : 150	SEN	-	-	-	PACIFIC HYDRO					
12:39:00	-	PFV-CARRERAPINTO	PFV-CARRERAPINTO	37 N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN										

13-11-2023	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de
12:39:00	-	PFV-PAMPASOLARNORTE	PFV-PAMPASOLARNORTE	31	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : 150	SEN	-	-	RNE
12:39:00	-	PFV-HUATACONDO	PFV-HUATACONDO	38	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : 150	SEN	-	-	RNE
12:39:00	-	PFV-SOLDEDESERTO	PFV-SOLDEDESERTO	88	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : 150	SEN	-	-	RNE
12:39:00	-	PFV-DOMEYKO	PFV-DOMEYKO	62	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : 150	SEN	-	-	RNE
12:39:00	-	PFV-QUILAPILUN	PFV-QUILAPILUN	21	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : 150	SEN	-	-	RNE
12:39:00	-	PE-ALENA	PE-ALENA	6	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : 150	SEN	-	-	SIEMENS
12:39:00	-	PFV-GRANIA	PFV-GRANIA	31	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : 150	SEN	-	-	SIEMENS
12:39:00	-	PFV-RIOSCONDIDO	PFV-RIOSCONDIDO	56	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : 150	SEN	-	-	SIEMENS
12:39:00	-	PFV-LUZDELNORTE	PFV-LUZDELNORTE	57	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : 150	SEN	-	-	SUN POWER
12:39:00	-	PFV-ELPELICANO	PFV-ELPELICANO	44	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : 150	SEN	-	-	SUN POWER
12:39:00	-	PE-LAFLOR	PE-LAFLOR	3	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : 150	SEN	-	-	UCUQUER
12:39:00	-	CDC	-	150	-	-	-	-	-	Ajuste Prorrata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	-
12:39:00	-	PE-PUNTAPALMERAS	PE-PUNTAPALMERAS	28	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : 150	SEN	-	-	ACCIONA
12:39:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	8	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : 150	SEN	-	-	ACCIONA
12:39:00	-	PE-TOLPANSUR	PE-TOLPANSUR	9	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : 150	SEN	-	-	ACCIONA
12:39:00	-	PFV-ALMEYDA	PFV-ALMEYDA	24	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : 150	SEN	-	-	ACCIONA
12:39:00	-	PFV-ELDOMERO	PFV-ELDOMERO	104	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : 150	SEN	-	-	ACCIONA
12:39:00	-	PFV-USYA	PFV-USYA	50	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : 150	SEN	-	-	ACCIONA
12:39:00	-	PFV-MALGARIDA	PFV-MALGARIDA	175	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : 150	SEN	-	-	ACCIONA
12:39:00	-	PE-LOSCURIUROS	PE-LOSCURIUROS	67	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : 150	SEN	-	-	AES ANDES
12:39:00	-	PE-LOSOLMOS	PE-LOSOLMOS	6	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : 150	SEN	-	-	AES ANDES
12:39:00	-	PFV-ANDES	PFV-ANDES	6	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : 150	SEN	-	-	AES ANDES
12:39:00	-	PE-MESAMAVIDA	PE-MESAMAVIDA	2	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : 150	SEN	-	-	AES ANDES
12:39:00	-	PE-CAMPOLINDO	PE-CAMPOLINDO	5	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : 150	SEN	-	-	AES ANDES
12:39:00	-	PFV-ANDES2A	PFV-ANDES2A	28	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : 150	SEN	-	-	AES ANDES
12:39:00	-	PFV-ANDES2B	PFV-ANDES2B	32	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : 150	SEN	-	-	AES ANDES
12:39:00	-	PFV-DIEGOALMAGROSUR	PFV-DIEGOALMAGROSUR	91	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : 150	SEN	-	-	COLBUN
12:39:00	-	PE-LOSBUENOSAIRE	PE-LOSBUENOSAIRE	1	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : 150	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER
12:39:00	-	PE-CANELA	PE-CANELA	11	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : 150	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER
12:39:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	3	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : 150	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER
12:39:00	-	PE-SIERRAGORDA	PE-SIERRAGORDA	35	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : 150	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER
12:39:00	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	17	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : 150	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER
12:39:00	-	PE-TALINAYPONIENTE	PE-TALINAYPONIENTE	42	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : 150	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER
12:39:00	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	44	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : 150	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER
12:39:00	-	PE-VALLEDELOSVENTOS	PE-VALLEDELOSVENTOS	11	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : 150	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER
12:39:00	-	PFV-CHANARES	PFV-CHANARES	15	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : 150	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER
12:39:00	-	PE-CANELA-2	PE-CANELA-2	28	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : 150	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER
12:39:00	-	PE-RENAICO-2	PE-RENAICO-2	8	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : 150	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER
12:39:00	-	PFV-LALACKAMA	PFV-LALACKAMA	26	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : 150	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER
12:39:00	-	PFV-LALACKAMA-2	PFV-LALACKAMA-2	6	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : 150	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER
12:39:00	-	PFV-SOLDELILA	PFV-SOLDELILA	66	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : 150	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER
12:39:00	-	PFV-AZABACHE	PFV-AZABACHE	27	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : 150	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER
12:39:00	-	PFV-VALLELSOL	PFV-VALLELSOL	54	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : 150	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER
12:39:00	-	PFV-GUANCHOI	PFV-GUANCHOI	155	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : 150	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER
12:39:00	-	PFV-CAMPOSDLSOL	PFV-CAMPOSDLSOL	161	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : 150	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER
12:39:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	12	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : 150	SEN	-	-	ENGIE RENOVALE
12:39:00	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	18	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : 150	SEN	-	-	ENGIE RENOVALE
12:39:00	-	PE-SANPEDRO	PE-SANPEDRO	31	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : 150	SEN	-	-	ENGIE RENOVALE
12:39:00	-	PE-SANPEDRO-2	PE-SANPEDRO-2	40	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : 150	SEN	-	-	ENGIE RENOVALE
12:39:00	-	PFV-LOSOLOROS	PFV-LOSOLOROS	30	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : 150	SEN	-	-	ENGIE RENOVALE
12:39:00	-	PFV-TAMAYA	PFV-TAMAYA	50	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : 150	SEN	-	-	ENGIE RENOVALE
12:39:00	-	PFV-COYA	PFV-COYA	71	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : 150	SEN	-	-	ENGIE RENOVALE
12:39:00	-	PFV-CAPRICORNIO	PFV-CAPRICORNIO	43	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : 150	SEN	-	-	ENGIE RENOVALE
12:39:00	-	PE-CABOLEONES-1	PE-CABOLEONES-1	53	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : 150	SEN	-	-	ENOR CHILE
12:39:00	-	PE-CABOLEONES-2	PE-CABOLEONES-2	38	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : 150	SEN	-	-	ENOR CHILE
12:39:00	-	PE-ELARRAYAN	PE-ELARRAYAN	89	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : 150	SEN	-	-	ENOR CHILE
12:39:00	-	PFV-BOLERO-1	PFV-BOLERO-1	33	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : 150	SEN	-	-	ENOR CHILE
12:39:00	-	PFV-CERRODOMINADOR	PFV-CERRODOMINADOR	39	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : 150	SEN	-	-	ENOR CHILE
12:39:00	-	PFV-CONEJO	PFV-CONEJO	39	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : 150	SEN	-	-	ENOR CHILE
12:39:00	-	PFV-JAMA-1	PFV-JAMA-1	13	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : 150	SEN	-	-	ENOR CHILE
12:39:00	-	PFV-LAHUAYCA-2	PFV-LAHUAYCA-2	1	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : 150	SEN	-	-	ENOR CHILE
12:39:00	-	PE-CABOLEONES-3	PE-CABOLEONES-3	65	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : 150	SEN	-	-	ENOR CHILE
12:39:00	-	PE-TCHAMMA	PE-TCHAMMA	39	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : 150	SEN	-	-	ENOR CHILE
12:39:00	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	14	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : 150	SEN	-	-	ENOR CHILE
12:39:00	-	PE-LLANOSDELVENTO	PE-LLANOSDELVENTO	13	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : 150	SEN	-	-	ENOR CHILE
12:39:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	41	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : 150	SEN	-	-	ENOR CHILE
12:39:00	-	PFV-LLANODELLAMPOS	PFV-LLANODELLAMPOS	41	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : 150	SEN	-	-	ENOR CHILE
12:39:00	-	PFV-MARIAELENA	PFV-MARIAELENA	25	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : 150	SEN	-	-	ENOR CHILE
12:39:00	-	PFV-POZDALMONTE-3	PFV-POZDALMONTE-3	9	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : 150	SEN	-	-	ENOR CHILE
12:39:00	-	PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR	31	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : 150	SEN	-	-	ENOR CHILE
13:04:00	-	LOSPINOS	LOSPINOS_DIESEL	-	DN	-	FS	-	OM	Fin pruebas según SD 2023099453	-	-	-	COLBUN
13:06:00	-	CONSTITUCION	CONSTITUCION_DIESEL	3	N	LC	CI	-	OM	Control de tensión en zona de Constitución.	-	-	-	ELEKTRAGEN MAULE
14:48:00	-	COLBUN-1	COLBUN_vsign	100	N	-	MT	-	OM	Cancela IL 2023001732	-	V	-	COLBUN
15:00:00	-	SANISIDRO-1	SANISIDRO-1_TG1+TV1_GN_A	177	DRO	DLC	PP	-	OM	-	-	-	LI 2023001157	ENEL GENERACION
15:21:00	-	SANISIDRO-1	SANISIDRO-1_TG1_GN_A	113	RO	LC	PMT	-	OM	E/S TG	-	-	LI 2023001157	ENEL GENERACION
15:30:00	-	SANISIDRO-2	SANISIDRO-2_TG1+TV1_GN_A	200	DRO	DLC	PP	-	OM	-	-	-	LI2022001909	ENEL GENERACION
15:30:00	-	ATACAMA-1	ATACAMA-1TG1AB_TG1A+TG1B+TV1_GNL_B	224	DRO	DLC	PP	-	OM	-	-	-	LI2023001495	ENEL GENERACION
15:39:00	-	MACHICURA-1	MACHICURA_COLBUN_vsign	40	N	-	CI	-	RE	Cancela SD 2023101436	N	-	-	SIN CENTRO DE CONTROL
16:00:00	-	SANISIDRO-2	SANISIDRO-2_TG1_GN_A	130	RO	LC	PMT	-	OM	E/S TG	-	-	LI2022001909	ENEL GENERACION
16:08:00	-	RIOICOIQUEN-1	RIOICOIQUEN-1	6	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -200	SEN	-	-	SCOTTA
16:08:00	-	RIOICOIQUEN-2	RIOICOIQUEN-2	6	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -200	SEN	-	-	SCOTTA
16:08:00	-	CENTRALBONITO-MC1	CENTRALBONITO-MC1	7	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -200	SEN	-	-	SCOTTA
16:08:00	-	CENTRALFEO-MC2	CENTRALFEO-MC2	7	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -200	SEN	-	-	SCOTTA
16:08:00	-	PE-ALENA	PE-ALENA	0	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -200	SEN	-	-	SIEMENS
16:08:00	-	PFV-GRANIA	PFV-GRANIA	28	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -200	SEN	-	-	SIEMENS
16:08:00	-	PFV-RIOSCONDIDO	PFV-RIOSCONDIDO	52	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -200	SEN	-	-	SIEMENS
16:08:00	-	PFV-LUZDELNORTE	PFV-LUZDELNORTE	53	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -200	SEN	-	-	SUN POWER
16:08:00	-	PFV-ELPELICANO	PFV-ELPELICANO	41	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -200	SEN	-	-	SUN POWER
16:08:00	-	PFV-DELDESERTO	PFV-DELDESERTO	6	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -200	SEN	-	-	SUN POWER
16:08:00	-	ATACAMA-1	ATACAMA-1TG1B_TG1B_GNL_B	63	RO	LC	PMT	-	OM	E/S TG1B	-	-	LI2023001495	ENEL GENERACION
16:08:00	-	PFV-SOLDELNORTEANDES	PFV-SOLDELNORTEANDES	7	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -200	SEN	-	-	SUN POWER
16:08:00	-	PFV-LOSANDES	PFV-LOSANDES	8	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -200	SEN	-	-	SUN POWER
16:08:00	-	PE-UCUQUER-2	PE-UCUQUER-2	0	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -200	SEN	-	-	UCUQUER
16:08:00	-	PE-LAESPERANZA	PE-LAESPERANZA	0	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -200	SEN	-	-	UCUQUER
16:08:00	-	PE-LAFLOR	PE-LAFLOR	3	N	-	CI	-	OM					

13-11-2023	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de
16:08:00	-	PE-TOLPANSUR	PE-TOLPANSUR	8 N	-	CI	-	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -200	SEN	-	-	ACCIONA
16:08:00	-	PFV-ALMEYDA	PFV-ALMEYDA	29 N	-	CI	-	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -200	SEN	-	-	ACCIONA
16:08:00	-	PFV-ELROMERO	PFV-ELROMERO	97 N	-	CI	-	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -200	SEN	-	-	ACCIONA
16:08:00	-	PFV-USYA	PFV-USYA	47 N	-	CI	-	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -200	SEN	-	-	ACCIONA
16:08:00	-	PFV-MALGARIDA	PFV-MALGARIDA	169 N	-	CI	-	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -200	SEN	-	-	ACCIONA
16:08:00	-	PE-LOSCURIOS	PE-LOSCURIOS	66 N	-	CI	-	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -200	SEN	-	-	AES ANDES
16:08:00	-	PE-LOSOLMOS	PE-LOSOLMOS	0 N	-	CI	-	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -200	SEN	-	-	AES ANDES
16:08:00	-	PFV-ANDES	PFV-ANDES	5 N	-	CI	-	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -200	SEN	-	-	AES ANDES
16:08:00	-	PFV-ANDES2A	PFV-ANDES2A	26 N	-	CI	-	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -200	SEN	-	-	AES ANDES
16:08:00	-	PE-MESAMAVIDA	PE-MESAMAVIDA	0 N	-	CI	-	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -200	SEN	-	-	AES ANDES
16:08:00	-	PE-CAMPOLINDO	PE-CAMPOLINDO	0 N	-	CI	-	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -200	SEN	-	-	AES ANDES
16:08:00	-	PFV-ANDES2B	PFV-ANDES2B	20 N	-	CI	-	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -200	SEN	-	-	AES ANDES
16:08:00	-	ELPASO-1	ELPASO-1	10 N	-	CI	-	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -200	SEN	-	-	ANPAC
16:08:00	-	SANANDRES-1	SANANDRES-1	6 N	-	CI	-	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -200	SEN	-	-	ANPAC
16:08:00	-	CONVENTOVIEJO	CONVENTOVIEJO	6 N	-	CI	-	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -200	SEN	-	-	BESALCO ENERGÍA
16:08:00	-	CAPULLO	CAPULLO	7 N	-	CI	-	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -200	SEN	-	-	CAPULLO
16:08:00	-	PULLEFU-1	PULLEFU-1	3 N	-	CI	-	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -200	SEN	-	-	CAPULLO
16:08:00	-	PULLEFU-2	PULLEFU-2	4 N	-	CI	-	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -200	SEN	-	-	CAPULLO
16:08:00	-	PFV-PILOTOCARDONES	PFV-PILOTOCARDONES	0 N	-	CI	-	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -200	SEN	-	-	CENTRAL CARDONES S.A.
16:08:00	-	COLBUN-1	COLBUN-1	224 N	-	CI	-	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -200	SEN	-	-	COLBUN
16:08:00	-	COLBUN-2	COLBUN-2	224 N	-	CI	-	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -200	SEN	-	-	COLBUN
16:08:00	-	CH-HORNITOS	CH-HORNITOS	24 N	-	CI	-	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -200	SEN	-	-	COLBUN
16:08:00	-	QUILLECO-1	QUILLECO-1	32 N	-	CI	-	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -200	SEN	-	-	COLBUN
16:08:00	-	QUILLECO-2	QUILLECO-2	20 N	-	CI	-	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -200	SEN	-	-	COLBUN
16:08:00	-	RUCUE-1	RUCUE-1	72 N	-	CI	-	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -200	SEN	-	-	COLBUN
16:08:00	-	RUCUE-2	RUCUE-2	55 N	-	CI	-	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -200	SEN	-	-	COLBUN
16:08:00	-	PFV-DIEGOALMAGROSUR	PFV-DIEGOALMAGROSUR	84 N	-	CI	-	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -200	SEN	-	-	COLBUN
16:08:00	-	PFV-MACHICURA	PFV-MACHICURA	9 N	-	CI	-	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -200	SEN	-	-	COLBUN
16:08:00	-	PE-LEBU	PE-LEBU	0 N	-	CI	-	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -200	SEN	-	-	CRISTALERÍAS TORO
16:08:00	-	LOSMOLLES-1	LOSMOLLES-1	2 N	-	CI	-	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -200	SEN	-	-	ENEL GENERACIÓN
16:08:00	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE-1	210 N	-	CI	-	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -200	SEN	-	-	ENEL GENERACIÓN
16:08:00	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE-2	230 N	-	CI	-	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -200	SEN	-	-	ENEL GENERACIÓN
16:08:00	-	RALCO-1	RALCO-1	108 N	-	CI	-	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -200	SEN	-	-	ENEL GENERACIÓN
16:08:00	-	RALCO-2	RALCO-2	104 N	-	CI	-	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -200	SEN	-	-	ENEL GENERACIÓN
16:08:00	-	RAPEL-1	RAPEL-1	40 N	-	CI	-	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -200	SEN	-	-	ENEL GENERACIÓN
16:08:00	-	RAPEL-2	RAPEL-2	40 N	-	CI	-	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -200	SEN	-	-	ENEL GENERACIÓN
16:08:00	-	ANTUCO-1	ANTUCO-1	72 N	-	CI	-	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -200	SEN	-	-	ENEL GENERACIÓN
16:08:00	-	ANTUCO-2	ANTUCO-2	103 N	-	CI	-	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -200	SEN	-	-	ENEL GENERACIÓN
16:08:00	-	CURILLINQUE	CURILLINQUE	73 N	-	CI	-	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -200	SEN	-	-	ENEL GENERACIÓN
16:08:00	-	ISLA-1	ISLA-1	31 N	-	CI	-	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -200	SEN	-	-	ENEL GENERACIÓN
16:08:00	-	ISLA-2	ISLA-2	26 N	-	CI	-	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -200	SEN	-	-	ENEL GENERACIÓN
16:08:00	-	PILMAIQUEN-1	PILMAIQUEN-1	5 N	-	CI	-	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -200	SEN	-	-	ENEL GENERACIÓN
16:08:00	-	PILMAIQUEN-2	PILMAIQUEN-2	5 N	-	CI	-	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -200	SEN	-	-	ENEL GENERACIÓN
16:08:00	-	PILMAIQUEN-4	PILMAIQUEN-4	8 N	-	CI	-	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -200	SEN	-	-	ENEL GENERACIÓN
16:08:00	-	PULLINQUE-2	PULLINQUE-2	11 N	-	CI	-	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -200	SEN	-	-	ENEL GENERACIÓN
16:08:00	-	PULLINQUE-3	PULLINQUE-3	11 N	-	CI	-	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -200	SEN	-	-	ENEL GENERACIÓN
16:08:00	-	OJOSDEAGUA	OJOSDEAGUA	7 N	-	CI	-	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -200	SEN	-	-	ENEL GENERACIÓN
16:08:00	-	PANGUE-1	PANGUE-1	77 N	-	CI	-	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -200	SEN	-	-	ENEL GENERACIÓN
16:08:00	-	PANGUE-2	PANGUE-2	77 N	-	CI	-	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -200	SEN	-	-	ENEL GENERACIÓN
16:08:00	-	PE-LOSBUENOSAIRES	PE-LOSBUENOSAIRES	1 N	-	CI	-	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -200	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER
16:08:00	-	PE-CANELA	PE-CANELA	16 N	-	CI	-	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -200	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER
16:08:00	-	PE-CANELA-2	PE-CANELA-2	27 N	-	CI	-	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -200	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER
16:08:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	9 N	-	CI	-	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -200	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER
16:08:00	-	PE-SIERRAGORDA	PE-SIERRAGORDA	33 N	-	CI	-	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -200	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER
16:08:00	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	16 N	-	CI	-	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -200	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER
16:08:00	-	PE-TALINAYPONIENTE	PE-TALINAYPONIENTE	42 N	-	CI	-	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -200	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER
16:08:00	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	26 N	-	CI	-	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -200	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER
16:08:00	-	PE-VALLEDELOSBIENTOS	PE-VALLEDELOSBIENTOS	9 N	-	CI	-	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -200	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER
16:08:00	-	PFV-CHANARES	PFV-CHANARES	12 N	-	CI	-	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -200	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER
16:08:00	-	PFV-FINISTERRAE	PFV-FINISTERRAE	239 N	-	CI	-	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -200	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER
16:08:00	-	PFV-LALACKAMA	PFV-LALACKAMA	24 N	-	CI	-	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -200	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER
16:08:00	-	PFV-LALACKAMA-2	PFV-LALACKAMA-2	5 N	-	CI	-	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -200	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER
16:08:00	-	PFV-LASILLA	PFV-LASILLA	2 N	-	CI	-	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -200	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER
16:08:00	-	PFV-SOLDELLA	PFV-SOLDELLA	63 N	-	CI	-	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -200	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER
16:08:00	-	PFV-AZABACHE	PFV-AZABACHE	24 N	-	CI	-	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -200	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER
16:08:00	-	PFV-CAMPOSDOLSOL	PFV-CAMPOSDOLSOL	150 N	-	CI	-	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -200	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER
16:08:00	-	PFV-VALLEDELSOL	PFV-VALLEDELSOL	49 N	-	CI	-	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -200	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER
16:08:00	-	PFV-GUANCHI	PFV-GUANCHI	148 N	-	CI	-	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -200	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER
16:08:00	-	PE-RENAICO-2	PE-RENAICO-2	8 N	-	CI	-	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -200	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER
16:08:00	-	CHAPIQUINA-2	CHAPIQUINA-2	5 N	-	CI	-	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -200	SEN	-	-	ENGIE RENOVALE
16:08:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	10 N	-	CI	-	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -200	SEN	-	-	ENGIE RENOVALE
16:08:00	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	17 N	-	CI	-	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -200	SEN	-	-	ENGIE RENOVALE
16:08:00	-	LAJA1-1	LAJA1-1	8 N	-	CI	-	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -200	SEN	-	-	ENGIE RENOVALE
16:08:00	-	LAJA1-2	LAJA1-2	7 N	-	CI	-	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -200	SEN	-	-	ENGIE RENOVALE
16:08:00	-	PFV-LOSLOSROS	PFV-LOSLOSROS	0 N	-	CI	-	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -200	SEN	-	-	ENGIE RENOVALE
16:08:00	-	PFV-TAMAYA	PFV-TAMAYA	46 N	-	CI	-	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -200	SEN	-	-	ENGIE RENOVALE
16:08:00	-	PE-SANPEDRO	PE-SANPEDRO	20 N	-	CI	-	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -200	SEN	-	-	ENGIE RENOVALE
16:08:00	-	PE-SANPEDRO-2	PE-SANPEDRO-2	28 N	-	CI	-	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -200	SEN	-	-	ENGIE RENOVALE
16:08:00	-	PFV-CAPRICORNIO	PFV-CAPRICORNIO	41 N	-	CI	-	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -200	SEN	-	-	ENGIE RENOVALE
16:08:00	-	PFV-COYA	PFV-COYA	65 N	-	CI	-	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -200	SEN	-	-	ENGIE RENOVALE
16:08:00	-	PFV-TENOSOLAR	PFV-TENOSOLAR	8 N	-	CI	-	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -200	SEN	-	-	ENLASA
16:08:00	-	PE-CABOLEONES-1	PE-CABOLEONES-1	51 N	-	CI	-	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -200	SEN	-	-	ENOR CHILE
16:08:00	-	PE-CABOLEONES-2	PE-CABOLEONES-2	35 N	-	CI	-	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -200	SEN	-	-	ENOR CHILE
16:08:00	-	PE-CABOLEONES-3	PE-CABOLEONES-3	62 N	-	CI	-	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -200	SEN	-	-	ENOR CHILE
16:08:00	-	PE-ELARRAYAN	PE-ELARRAYAN	89 N	-	CI	-	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -200	SEN	-	-	ENOR CHILE
16:08:00	-	PE-PUNTAACOLORADA	PE-PUNTAACOLORADA	0 N	-	CI	-	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -200	SEN	-	-	ENOR CHILE
16:08:00	-	PE-LAESTRELLA	PE-LAESTRELLA	8 N	-	CI	-	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -200	SEN	-	-	ENOR CHILE
16:08:00	-	PFV-BOLERO-1	PFV-BOLERO-1	27 N	-	CI	-	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -200	SEN	-	-	ENOR CHILE
16:08:00	-	PFV-CERRODOMINADOR	PFV-CERRODOMINADOR	35 N	-	CI	-	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -200	SEN	-	-	ENOR CHILE
16:08:00	-	PFV-CONEJO	PFV-CONEJO	38 N	-	CI	-	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -200	SEN	-	-	ENOR CHILE
16:08:00	-	PFV-JAMA-1	PFV-JAMA-1	18 N	-	CI	-	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -200	SEN	-	-	ENOR CHILE
16:08:00	-	PFV-LAHUAYCA-2	PFV-LAHUAYCA-2	2 N	-	CI	-	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -200	SEN	-	-	ENOR CHILE
16:08:00	-	PFV-LLANODELLAMPÓS	PFV-LLANODELLAMPÓS	42 N	-	CI	-	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -200	SEN	-	-	ENOR CHILE
16:08:00	-	PFV-MARIAELENA	PFV-MARIAELENA	23 N	-	CI	-	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -200	SEN	-	-	ENOR CHILE
16:08:00	-</													

13-11-2023														
Hora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de
16:08:00	-	PFV-DONACARMEN	PFV-DONACARMEN	2	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -200	SEN	-	-	ENOR CHILE
16:08:00	-	PFV-SANPEDRO-GPG	PFV-SANPEDRO-GPG	38	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -200	SEN	-	-	ENOR CHILE
16:08:00	-	PFV-NUVEQUILLAGUA	PFV-NUVEQUILLAGUA	37	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -200	SEN	-	-	ENOR CHILE
16:08:00	-	PFV-JAMA-2	PFV-JAMA-2	13	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -200	SEN	-	-	ENOR CHILE
16:08:00	-	PFV-VALLESCONDIDO	PFV-VALLESCONDIDO	39	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -200	SEN	-	-	ENOR CHILE
16:08:00	-	PFV-PAMPATIGRE	PFV-PAMPATIGRE	35	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -200	SEN	-	-	ENOR CHILE
16:08:00	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	27	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -200	SEN	-	-	ENOR CHILE
16:08:00	-	PE-LLANOSDELVENTO	PE-LLANOSDELVENTO	27	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -200	SEN	-	-	ENOR CHILE
16:08:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	38	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -200	SEN	-	-	ENOR CHILE
16:08:00	-	PE-PUELCHESUR	PE-PUELCHESUR	55	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -200	SEN	-	-	ENORCHILE
16:08:00	-	PFV-SANTIAGOSOLAR	PFV-SANTIAGOSOLAR	32	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -200	SEN	-	-	GENERADORA METROPOLITANA
16:08:00	-	MARIPOSAS	MARIPOSAS	5	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -200	SEN	-	-	HIDRO MAULE
16:08:00	-	LIRCAV-1	LIRCAV-1	10	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -200	SEN	-	-	HIDRO MAULE
16:08:00	-	LIRCAV-2	LIRCAV-2	10	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -200	SEN	-	-	HIDRO MAULE
16:08:00	-	PFV-SALVADOR	PFV-SALVADOR	6	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -200	SEN	-	-	INNERGEX(ENERGÍA LLAIMA)
16:08:00	-	PE-AURORA	PE-AURORA	29	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -200	SEN	-	-	INNERGEX(ENERGÍA LLAIMA)
16:08:00	-	PE-CUEL	PE-CUEL	1	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -200	SEN	-	-	INNERGEX(ENERGÍA LLAIMA)
16:08:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	63	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -200	SEN	-	-	INNERGEX(ENERGÍA LLAIMA)
16:08:00	-	PFV-SANANDRES	PFV-SANANDRES	17	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -200	SEN	-	-	INNERGEX(ENERGÍA LLAIMA)
16:08:00	-	PE-SANILUAN	PE-SANILUAN	90	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -200	SEN	-	-	LAP
16:08:00	-	PE-TOTAL	PE-TOTAL	16	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -200	SEN	-	-	LAP
16:08:00	-	ANGOSTURA-1	ANGOSTURA-1	74	N	-	CI	-	RE	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -200	SEN	-	-	COLBUN
16:08:00	-	PE-PUNTASIERRA	PE-PUNTASIERRA	74	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -200	SEN	-	-	PACIFIC HYDRO
16:08:00	-	ANGOSTURA-2	ANGOSTURA-2	69	N	-	CI	-	RE	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -200	SEN	-	-	COLBUN
16:08:00	-	ALTORENAICO	ALTORENAICO	1	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -200	SEN	-	-	POTENCIA
16:08:00	-	RENAICO	RENAICO	6	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -200	SEN	-	-	POTENCIA
16:08:00	-	PFV-ANTAY	PFV-ANTAY	8	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -200	SEN	-	-	PRIME ENERGIA
16:08:00	-	PFV-CARACAS-II	PFV-CARACAS-II	9	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -200	SEN	-	-	PRIME ENERGIA
16:08:00	-	FLORIDA2-1	FLORIDA2-1	6	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -200	SEN	-	-	PUNTLILLA
16:08:00	-	FLORIDA3-1	FLORIDA3-1	1	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -200	SEN	-	-	PUNTLILLA
16:08:00	-	FLORIDA3-2	FLORIDA3-2	1	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -200	SEN	-	-	PUNTLILLA
16:08:00	-	PUNTLILLA-2	PUNTLILLA-2	4	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -200	SEN	-	-	PUNTLILLA
16:08:00	-	PUNTLILLA-3	PUNTLILLA-3	1	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -200	SEN	-	-	PUNTLILLA
16:08:00	-	ANCOA-1	ANCOA-1	10	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -200	SEN	-	-	RÍO COLORADO
16:08:00	-	ANCOA-2	ANCOA-2	10	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -200	SEN	-	-	RÍO COLORADO
16:08:00	-	RIOCOLORADO-2	RIOCOLORADO-2	8	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -200	SEN	-	-	RÍO COLORADO
16:08:00	-	PE-ELMAITEN	PE-ELMAITEN	0	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -200	SEN	-	-	RNE
16:08:00	-	PFV-CARRERAPINTO	PFV-CARRERAPINTO	33	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -200	SEN	-	-	RNE
16:08:00	-	PFV-DIEGODEALMAGRO	PFV-DIEGODEALMAGRO	6	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -200	SEN	-	-	RNE
16:08:00	-	PFV-PAMPASOLARNORTE	PFV-PAMPASOLARNORTE	28	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -200	SEN	-	-	RNE
16:08:00	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	11	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -200	SEN	-	-	RNE
16:08:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	11	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -200	SEN	-	-	RNE
16:08:00	-	PE-NEGRETE	PE-NEGRETE	0	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -200	SEN	-	-	RNE
16:08:00	-	PFV-HUATACONDO	PFV-HUATACONDO	36	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -200	SEN	-	-	RNE
16:08:00	-	PFV-JAVIERA	PFV-JAVIERA	11	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -200	SEN	-	-	RNE
16:08:00	-	PFV-LAHUELLA	PFV-LAHUELLA	33	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -200	SEN	-	-	RNE
16:08:00	-	PFV-ATACAMASOLAR-2	PFV-ATACAMASOLAR-2	57	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -200	SEN	-	-	RNE
16:08:00	-	PFV-SOLDEDESERTO	PFV-SOLDEDESERTO	80	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -200	SEN	-	-	RNE
16:08:00	-	PFV-DOMEYKO	PFV-DOMEYKO	56	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -200	SEN	-	-	RNE
16:08:00	-	PE-DUIQUEO	PE-DUIQUEO	2	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -200	SEN	-	-	RNE
16:08:00	-	PFV-QUILAPILUN	PFV-QUILAPILUN	18	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -200	SEN	-	-	RNE
16:08:00	-	RUCATAYO	RUCATAYO	21	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -200	SEN	-	-	RUCATAYO
16:08:00	-	HIDROMOCHO	HIDROMOCHO	9	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -200	SEN	-	-	SCOTTA
16:08:00	-	CORRENTOSO	CORRENTOSO	5	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -200	SEN	-	-	SCOTTA
16:08:00	-	CUMBRES	CUMBRES	10	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -200	SEN	-	-	SCOTTA
16:08:00	-	NALCAS-1	NALCAS-1	2	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -200	SEN	-	-	SCOTTA
16:08:00	-	NALCAS-3	NALCAS-3	1	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -200	SEN	-	-	SCOTTA
16:08:00	-	PALMAR-1	PALMAR-1	3	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -200	SEN	-	-	SCOTTA
16:45:00	-	TOCOPILLA-U16	TOCOPILLA-U16_TG1+TV1_GN_A	75	DRO	DLC	PP	-	OM	-	-	-	L1023001632	ENGIE
16:47:00	-	CIPRESES-3	CIPRESES_vcolb_pehu_loma	0	DN	-	PP	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION
17:00:00	-	ANGOSTURA-3	ANGOSTURA_RALCO_simv	13	N	-	MT	-	RE	-	-	N	-	COLBUN
17:05:00	-	CIPRESES-3	CIPRESES_vcolb_pehu_loma	0	N	-	MT	-	OM	Inicia SSCC	-	N	-	ENEL GENERACION
17:09:00	-	ATACAMA-1	ATACAMA-1TG1B_TG1B+0.5TV1_GNL_B	63	RO	LC	PMT	-	OM	E/S TV1C	-	-	L1023001495 L	ENEL GENERACION
17:23:00	-	CDC	-	-180	-	-	-	-	OM	Ajuste Prorrata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	-
17:23:00	-	PE-PUNTPALMERAS	PE-PUNTPALMERAS	24	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -3844	SEN	-	-	ACCIONA
17:23:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	1	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -3844	SEN	-	-	ACCIONA
17:23:00	-	PE-TOLPANSUR	PE-TOLPANSUR	26	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -3844	SEN	-	-	ACCIONA
17:23:00	-	PFV-ALMEYDA	PFV-ALMEYDA	1	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -3844	SEN	-	-	ACCIONA
17:23:00	-	PFV-ELROMERO	PFV-ELROMERO	43	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -3844	SEN	-	-	ACCIONA
17:23:00	-	PFV-USYA	PFV-USYA	12	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -3844	SEN	-	-	ACCIONA
17:23:00	-	PFV-MALGARIDA	PFV-MALGARIDA	102	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -3844	SEN	-	-	ACCIONA
17:23:00	-	PE-LOSCURIUROS	PE-LOSCURIUROS	51	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -3844	SEN	-	-	AES ANDES
17:23:00	-	PE-LOSOLMOS	PE-LOSOLMOS	1	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -3844	SEN	-	-	AES ANDES
17:23:00	-	PE-MESAMAVIDA	PE-MESAMAVIDA	0	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -3844	SEN	-	-	AES ANDES
17:23:00	-	PE-CAMPOLINDO	PE-CAMPOLINDO	1	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -3844	SEN	-	-	AES ANDES
17:23:00	-	PFV-ANDES	PFV-ANDES	9	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -3844	SEN	-	-	AES ANDES
17:23:00	-	PFV-ANDES2A	PFV-ANDES2A	25	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -3844	SEN	-	-	AES ANDES
17:23:00	-	PFV-ANDES2B	PFV-ANDES2B	20	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -3844	SEN	-	-	AES ANDES
17:23:00	-	PFV-DIEGOALMAGROSUR	PFV-DIEGOALMAGROSUR	47	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -3844	SEN	-	-	COLBUN
17:23:00	-	PE-LOSBUENOSAIRE	PE-LOSBUENOSAIRE	0	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -3844	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER
17:23:00	-	PE-CANELA	PE-CANELA	9	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -3844	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER
17:23:00	-	PE-CANELA-2	PE-CANELA-2	22	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -3844	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER
17:23:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	1	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -3844	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER
17:23:00	-	PE-SIERRAGORDA	PE-SIERRAGORDA	44	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -3844	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER
17:23:00	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	44	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -3844	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER
17:23:00	-	PE-TALINAYPONIENTE	PE-TALINAYPONIENTE	32	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -3844	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER
17:23:00	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	12	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -3844	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER
17:23:00	-	PE-VALLEDELOSVENTOS	PE-VALLEDELOSVENTOS	28	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -3844	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER
17:23:00	-	PE-RENAICO-2	PE-RENAICO-2	0	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -3844	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER
17:23:00	-	PFV-CHANARES	PFV-CHANARES	18	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -3844	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER
17:23:00	-	PFV-LALACKAMA	PFV-LALACKAMA	10	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -3844	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER
17:23:00	-	PFV-LALACKAMA-2	PFV-LALACKAMA-2	28	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -3844	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER
17:23:00	-	PFV-LASILLA	PFV-LASILLA	0	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -3844	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER
17:23:00	-	PFV-SOLDELILA	PFV-SOLDELILA	87	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -3844	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER
17:23:00	-	PFV-AZABACHE	PFV-AZABACHE	16	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -3844	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER
17:23:00	-	PFV-CAMPODELSOL	PFV-CAMPODE											

13-11-2023																			
Hora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de					
17:23:00	-	PFV-LOSLOSROS	PFV-LOSLOSROS	4	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -3844	SEN	-	-	ENGIE RENOVBABLE					
17:23:00	-	PFV-TAMAYA	PFV-TAMAYA	24	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -3844	SEN	-	-	ENGIE RENOVBABLE					
17:23:00	-	PFV-CAPRICORNIO	PFV-CAPRICORNIO	24	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -3844	SEN	-	-	ENGIE RENOVBABLE					
17:23:00	-	PFV-COYA	PFV-COYA	46	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -3844	SEN	-	-	ENGIE RENOVBABLE					
17:23:00	-	PE-CABOLEONES-1	PE-CABOLEONES-1	112	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -3844	SEN	-	-	ENOR CHILE					
17:23:00	-	PE-CABOLEONES-2	PE-CABOLEONES-2	97	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -3844	SEN	-	-	ENOR CHILE					
17:23:00	-	PE-CABOLEONES-3	PE-CABOLEONES-3	93	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -3844	SEN	-	-	ENOR CHILE					
17:23:00	-	PE-ELARRAYAN	PE-ELARRAYAN	49	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -3844	SEN	-	-	ENOR CHILE					
17:23:00	-	PE-LAESTRELLA	PE-LAESTRELLA	0	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -3844	SEN	-	-	ENOR CHILE					
17:23:00	-	PE-TCHAMMA	PE-TCHAMMA	17	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -3844	SEN	-	-	ENOR CHILE					
17:23:00	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	92	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -3844	SEN	-	-	ENOR CHILE					
17:23:00	-	PE-LLANOSDELVIENTO	PE-LLANOSDELVIENTO	79	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -3844	SEN	-	-	ENOR CHILE					
17:23:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	70	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -3844	SEN	-	-	ENOR CHILE					
17:23:00	-	PFV-BOLERO-1	PFV-BOLERO-1	55	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -3844	SEN	-	-	ENOR CHILE					
17:23:00	-	PFV-CERRODOMINADOR	PFV-CERRODOMINADOR	38	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -3844	SEN	-	-	ENOR CHILE					
17:23:00	-	PFV-CONEJO	PFV-CONEJO	56	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -3844	SEN	-	-	ENOR CHILE					
17:23:00	-	PFV-JAMA-1	PFV-JAMA-1	11	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -3844	SEN	-	-	ENOR CHILE					
17:23:00	-	PFV-LAHUAYCA-2	PFV-LAHUAYCA-2	10	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -3844	SEN	-	-	ENOR CHILE					
17:23:00	-	PFV-LLANODELLAMPOS	PFV-LLANODELLAMPOS	43	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -3844	SEN	-	-	ENOR CHILE					
17:23:00	-	PFV-MARIAELENA	PFV-MARIAELENA	1	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -3844	SEN	-	-	ENOR CHILE					
17:23:00	-	PFV-POZOALMONTE-2	PFV-POZOALMONTE-2	5	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -3844	SEN	-	-	ENOR CHILE					
17:23:00	-	PFV-POZOALMONTE-3	PFV-POZOALMONTE-3	7	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -3844	SEN	-	-	ENOR CHILE					
17:23:00	-	PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR	22	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -3844	SEN	-	-	ENOR CHILE					
17:23:00	-	PFV-SOLDELOSANDES	PFV-SOLDELOSANDES	51	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -3844	SEN	-	-	ENOR CHILE					
17:23:00	-	PFV-PUERTOSECO	PFV-PUERTOSECO	5	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -3844	SEN	-	-	ENOR CHILE					
17:23:00	-	PFV-SANTAISABEL	PFV-SANTAISABEL	30	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -3844	SEN	-	-	ENOR CHILE					
17:23:00	-	PFV-LACRUZSOLAR	PFV-LACRUZSOLAR	27	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -3844	SEN	-	-	ENOR CHILE					
17:23:00	-	PFV-DONACARMEN	PFV-DONACARMEN	4	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -3844	SEN	-	-	ENOR CHILE					
17:23:00	-	PFV-SANPEDRO-GPG	PFV-SANPEDRO-GPG	11	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -3844	SEN	-	-	ENOR CHILE					
17:23:00	-	PFV-NUEVQUILLAGUA	PFV-NUEVQUILLAGUA	46	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -3844	SEN	-	-	ENOR CHILE					
17:23:00	-	PFV-JAMA-2	PFV-JAMA-2	15	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -3844	SEN	-	-	ENOR CHILE					
17:23:00	-	PFV-VALLESCONDDO	PFV-VALLESCONDDO	55	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -3844	SEN	-	-	ENOR CHILE					
17:23:00	-	PFV-PAMPATIGRE	PFV-PAMPATIGRE	45	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -3844	SEN	-	-	ENOR CHILE					
17:23:00	-	PE-PUELCHESUR	PE-PUELCHESUR	16	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -3844	SEN	-	-	ENORCHILE					
17:23:00	-	PFV-SANTIAGOSOLAR	PFV-SANTIAGOSOLAR	12	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -3844	SEN	-	-	GENERADORA METROPOLITANA					
17:23:00	-	PE-AURORA	PE-AURORA	2	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -3844	SEN	-	-	INNERGEX(ENERGÍA LLAIMA)					
17:23:00	-	PE-CUJEL	PE-CUJEL	0	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -3844	SEN	-	-	INNERGEX(ENERGÍA LLAIMA)					
17:23:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	0	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -3844	SEN	-	-	INNERGEX(ENERGÍA LLAIMA)					
17:23:00	-	PFV-SALVADOR	PFV-SALVADOR	24	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -3844	SEN	-	-	INNERGEX(ENERGÍA LLAIMA)					
17:23:00	-	PFV-SANANDRES	PFV-SANANDRES	12	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -3844	SEN	-	-	INNERGEX(ENERGÍA LLAIMA)					
17:23:00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	62	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -3844	SEN	-	-	LAP					
17:23:00	-	PE-TOTAL	PE-TOTAL	19	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -3844	SEN	-	-	LAP					
17:23:00	-	PE-PUNTASIERRA	PE-PUNTASIERRA	39	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -3844	SEN	-	-	PACIFIC HYDRO					
17:23:00	-	PFV-ANTAY	PFV-ANTAY	0	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -3844	SEN	-	-	PRIME ENERGIA					
17:23:00	-	PFV-CARACAS-II	PFV-CARACAS-II	0	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -3844	SEN	-	-	PRIME ENERGIA					
17:23:00	-	PE-ELMAITEN	PE-ELMAITEN	0	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -3844	SEN	-	-	RNE					
17:23:00	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	1	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -3844	SEN	-	-	RNE					
17:23:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	11	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -3844	SEN	-	-	RNE					
17:23:00	-	PE-NEGRETE	PE-NEGRETE	4	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -3844	SEN	-	-	RNE					
17:23:00	-	PE-DUQUECO	PE-DUQUECO	11	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -3844	SEN	-	-	RNE					
17:23:00	-	PFV-CARRERAPINTO	PFV-CARRERAPINTO	46	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -3844	SEN	-	-	RNE					
17:23:00	-	PFV-DIEGODEALMAGRO	PFV-DIEGODEALMAGRO	15	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -3844	SEN	-	-	RNE					
17:23:00	-	PFV-PAMPASOLARNORTE	PFV-PAMPASOLARNORTE	28	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -3844	SEN	-	-	RNE					
17:23:00	-	PFV-HUATACONDO	PFV-HUATACONDO	52	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -3844	SEN	-	-	RNE					
17:23:00	-	PFV-JAVIERA	PFV-JAVIERA	27	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -3844	SEN	-	-	RNE					
17:23:00	-	PFV-LAHUELLE	PFV-LAHUELLE	44	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -3844	SEN	-	-	RNE					
17:23:00	-	PFV-ATACAMASOLAR-2	PFV-ATACAMASOLAR-2	80	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -3844	SEN	-	-	RNE					
17:23:00	-	PFV-SOLDELDESERTO	PFV-SOLDELDESERTO	122	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -3844	SEN	-	-	RNE					
17:23:00	-	PFV-DOMEYKO	PFV-DOMEYKO	75	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -3844	SEN	-	-	RNE					
17:23:00	-	PFV-QUILAPILUN	PFV-QUILAPILUN	39	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -3844	SEN	-	-	RNE					
17:23:00	-	HIDROMOCHO	HIDROMOCHO	0	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -3844	SEN	-	-	SCOTTA					
17:23:00	-	PE-ALENA	PE-ALENA	0	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -3844	SEN	-	-	SIEMENS					
17:23:00	-	PFV-GRANJA	PFV-GRANJA	25	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -3844	SEN	-	-	SIEMENS					
17:23:00	-	PFV-RIOESCONDIDO	PFV-RIOESCONDIDO	41	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -3844	SEN	-	-	SIEMENS					
17:23:00	-	PFV-LUZDELNORTE	PFV-LUZDELNORTE	47	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -3844	SEN	-	-	SUN POWER					
17:23:00	-	PFV-ELPILICANO	PFV-ELPILICANO	54	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -3844	SEN	-	-	SUN POWER					
17:23:00	-	PFV-DELDESERTO	PFV-DELDESERTO	11	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -3844	SEN	-	-	SUN POWER					
17:23:00	-	PFV-SOLDELNORTEANDES	PFV-SOLDELNORTEANDES	0	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -3844	SEN	-	-	SUN POWER					
17:23:00	-	PFV-LOSANDES	PFV-LOSANDES	0	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -3844	SEN	-	-	SUN POWER					
17:23:00	-	PE-UCLUQUER-2	PE-UCLUQUER-2	0	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -3844	SEN	-	-	UCLUQUER					
17:23:00	-	PE-LAESPERANZA	PE-LAESPERANZA	0	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -3844	SEN	-	-	UCLUQUER					
17:23:00	-	PE-LAFLOR	PE-LAFLOR	0	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -3844	SEN	-	-	UCLUQUER					
17:36:00	-	CELCO	CELCO_BLI_COGEN	-	N	-	MT	-	OM	Finaliza Control de tensión zona Constitución	-	-	-	ARAUCO					
17:36:00	-	CONSTITUCION	CONSTITUCION_DIESEL	-	N	-	LC	PS	OT	-	-	-	-	ELEKTRAGEN MAULE					
17:39:00	-	CONSTITUCION	CONSTITUCION_DIESEL	-	DN	-	DLC	FS	OT	Finaliza control de tensión en zona de Constitución.	-	-	-	ELEKTRAGEN MAULE					
17:50:00	-	TOCOPILLA-U16	TOCOPILLA-U16_TG1_GN_A	-	75	RO	LC	PMT	OM	-	-	-	L10203001632	ENGIE					
18:00:00	-	ATACAMA-1	ATACAMA-1TG1A_TG1A_GNL_B	-	63	RO	LC	MT	OM	E/S TG1A	-	-	L10203001495	ENEL GENERACION					
18:10:00	-	PFV-DIEGODEALMAGRO	PFV-DIEGODEALMAGRO	11	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -200	SEN	-	-	RNE					
18:10:00	-	PFV-PAMPASOLARNORTE	PFV-PAMPASOLARNORTE	27	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -200	SEN	-	-	RNE					
18:10:00	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	13	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -200	SEN	-	-	RNE					
18:10:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	14	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -200	SEN	-	-	RNE					
18:10:00	-	PE-NEGRETE	PE-NEGRETE	4	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -200	SEN	-	-	RNE					
18:10:00	-	PFV-HUATACONDO	PFV-HUATACONDO	48	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -200	SEN	-	-	RNE					
18:10:00	-	PFV-JAVIERA	PFV-JAVIERA	26	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -200	SEN	-	-	RNE					
18:10:00	-	PFV-LAHUELLE	PFV-LAHUELLE	43	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -200	SEN	-	-	RNE					
18:10:00	-	PFV-ATACAMASOLAR-2	PFV-ATACAMASOLAR-2	78	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -200	SEN	-	-	RNE					
18:10:00	-	PFV-SOLDELDESERTO	PFV-SOLDELDESERTO	118	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -200	SEN	-	-	RNE					
18:10:00	-	PFV-DOMEYKO	PFV-DOMEYKO	72	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -200	SEN	-	-	RNE					
18:10:00	-	PE-DUQUECO	PE-DUQUECO	6	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -200	SEN	-	-	RNE					
18:10:00	-	PFV-QUILAPILUN	PFV-QUILAPILUN	36	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -200	SEN	-	-	RNE					
18:10:00	-	RUCATAYO	RUCATAYO	21	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -200	SEN	-	-	RUCATAYO					
18:10:00	-	HIDROMOCHO	HIDROMOCHO	10	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -200	SEN	-	-	SCOTTA					
18:10:00	-	CORRENTOSO	CORRENTOSO	5	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -200	SEN	-	-	SCOTTA					
18:10:00	-	CUMBRES	CUMBRES	10	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -200									

13-11-2023																			
Hora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de					
18:10:00	-	PE-ALENA	PE-ALENA	13	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -200	SEN	-	-	SIEMENS					
18:10:00	-	PFV-GRANJA	PFV-GRANJA	19	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -200	SEN	-	-	SIEMENS					
18:10:00	-	PFV-RIOSCONDIDO	PFV-RIOSCONDIDO	18	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -200	SEN	-	-	SIEMENS					
18:10:00	-	PFV-LUZDELNORTE	PFV-LUZDELNORTE	45	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -200	SEN	-	-	SUN POWER					
18:10:00	-	PFV-ELPELICANO	PFV-ELPELICANO	52	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -200	SEN	-	-	SUN POWER					
18:10:00	-	PFV-DELDESERTO	PFV-DELDESERTO	4	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -200	SEN	-	-	SUN POWER					
18:10:00	-	PFV-SOLDELNORTEANDES	PFV-SOLDELNORTEANDES	5	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -200	SEN	-	-	SUN POWER					
18:10:00	-	PFV-LOSANDES	PFV-LOSANDES	6	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -200	SEN	-	-	SUN POWER					
18:10:00	-	PE-UCUQUER-2	PE-UCUQUER-2	2	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -200	SEN	-	-	UCUQUER					
18:10:00	-	PE-LAESPERANZA	PE-LAESPERANZA	2	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -200	SEN	-	-	UCUQUER					
18:10:00	-	PE-LAFLOR	PE-LAFLOR	4	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -200	SEN	-	-	UCUQUER					
18:10:00	-	CDC	-	200	-	-	-	-	-	Ajuste Prorrata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	-					
18:10:00	-	PE-PUNTAPALMERAS	PE-PUNTAPALMERAS	23	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -200	SEN	-	-	ACCIONA					
18:10:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	47	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -200	SEN	-	-	ACCIONA					
18:10:00	-	PE-TOLPANBUR	PE-TOLPANBUR	21	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -200	SEN	-	-	ACCIONA					
18:10:00	-	PFV-ALMEYDA	PFV-ALMEYDA	25	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -200	SEN	-	-	ACCIONA					
18:10:00	-	PFV-ELDOMERO	PFV-ELDOMERO	39	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -200	SEN	-	-	ACCIONA					
18:10:00	-	PFV-USYA	PFV-USYA	13	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -200	SEN	-	-	ACCIONA					
18:10:00	-	PFV-MALGARIDA	PFV-MALGARIDA	99	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -200	SEN	-	-	ACCIONA					
18:10:00	-	PE-LOSCURIUROS	PE-LOSCURIUROS	65	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -200	SEN	-	-	AES ANDES					
18:10:00	-	PE-LOSOLMOS	PE-LOSOLMOS	6	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -200	SEN	-	-	AES ANDES					
18:10:00	-	PFV-ANDES	PFV-ANDES	8	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -200	SEN	-	-	AES ANDES					
18:10:00	-	PFV-ANDES2A	PFV-ANDES2A	24	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -200	SEN	-	-	AES ANDES					
18:10:00	-	PE-MESAMAVIDA	PE-MESAMAVIDA	2	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -200	SEN	-	-	AES ANDES					
18:10:00	-	PE-CAMPOLINDO	PE-CAMPOLINDO	3	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -200	SEN	-	-	AES ANDES					
18:10:00	-	PFV-ANDES2B	PFV-ANDES2B	17	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -200	SEN	-	-	AES ANDES					
18:10:00	-	ELPASO-1	ELPASO-1	15	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -200	SEN	-	-	ANPAC					
18:10:00	-	SANANDRES-1	SANANDRES-1	8	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -200	SEN	-	-	ANPAC					
18:10:00	-	CONVENTOVIEWO	CONVENTOVIEWO	6	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -200	SEN	-	-	BESALCO ENERGÍA					
18:10:00	-	CAPULLO	CAPULLO	7	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -200	SEN	-	-	CAPULLO					
18:10:00	-	PULLEFU-1	PULLEFU-1	4	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -200	SEN	-	-	CAPULLO					
18:10:00	-	PULLEFU-2	PULLEFU-2	4	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -200	SEN	-	-	CAPULLO					
18:10:00	-	PFV-PILOTOCARDONES	PFV-PILOTOCARDONES	3	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -200	SEN	-	-	CENTRAL CARDONES S.A.					
18:10:00	-	CH-HORNITOS	CH-HORNITOS	24	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -200	SEN	-	-	COLBUN					
18:10:00	-	QUILLECO-1	QUILLECO-1	27	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -200	SEN	-	-	COLBUN					
18:10:00	-	QUILLECO-2	QUILLECO-2	20	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -200	SEN	-	-	COLBUN					
18:10:00	-	RUCUE-1	RUCUE-1	64	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -200	SEN	-	-	COLBUN					
18:10:00	-	RUCUE-2	RUCUE-2	45	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -200	SEN	-	-	COLBUN					
18:10:00	-	PFV-DIEGOALMAGROSUR	PFV-DIEGOALMAGROSUR	43	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -200	SEN	-	-	COLBUN					
18:10:00	-	PFV-MACHICURA	PFV-MACHICURA	9	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -200	SEN	-	-	COLBUN					
18:10:00	-	PE-LEBU	PE-LEBU	0	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -200	SEN	-	-	CRISTALERÍAS TORO					
18:10:00	-	LOSMOLLES-1	LOSMOLLES-1	2	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -200	SEN	-	-	ENEL GENERACIÓN					
18:10:00	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE-1	164	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -200	SEN	-	-	ENEL GENERACIÓN					
18:10:00	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE-2	182	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -200	SEN	-	-	ENEL GENERACIÓN					
18:10:00	-	CURILLINQUE	CURILLINQUE	73	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -200	SEN	-	-	ENEL GENERACIÓN					
18:10:00	-	ISLA-1	ISLA-1	32	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -200	SEN	-	-	ENEL GENERACIÓN					
18:10:00	-	ISLA-2	ISLA-2	28	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -200	SEN	-	-	ENEL GENERACIÓN					
18:10:00	-	PILMAIQUEN-1	PILMAIQUEN-1	5	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -200	SEN	-	-	ENEL GENERACIÓN					
18:10:00	-	PILMAIQUEN-2	PILMAIQUEN-2	5	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -200	SEN	-	-	ENEL GENERACIÓN					
18:10:00	-	PILMAIQUEN-4	PILMAIQUEN-4	14	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -200	SEN	-	-	ENEL GENERACIÓN					
18:10:00	-	PULLINQUE-2	PULLINQUE-2	12	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -200	SEN	-	-	ENEL GENERACIÓN					
18:10:00	-	PULLINQUE-3	PULLINQUE-3	12	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -200	SEN	-	-	ENEL GENERACIÓN					
18:10:00	-	QIODEAGUA	QIODEAGUA	7	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -200	SEN	-	-	ENEL GENERACIÓN					
18:10:00	-	PE-LOSBUENOSAIRES	PE-LOSBUENOSAIRES	6	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -200	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER					
18:10:00	-	PE-CANELA	PE-CANELA	17	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -200	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER					
18:10:00	-	PE-CANELA-2	PE-CANELA-2	21	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -200	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER					
18:10:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	8	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -200	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER					
18:10:00	-	PE-SIERRAGORDA	PE-SIERRAGORDA	41	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -200	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER					
18:10:00	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	43	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -200	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER					
18:10:00	-	PE-TALINAYPONIENTE	PE-TALINAYPONIENTE	31	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -200	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER					
18:10:00	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	13	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -200	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER					
18:10:00	-	PE-VALLEDELOSVENTOS	PE-VALLEDELOSVENTOS	26	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -200	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER					
18:10:00	-	PFV-CHANARES	PFV-CHANARES	17	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -200	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER					
18:10:00	-	PFV-FINISTERRAE	PFV-FINISTERRAE	208	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -200	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER					
18:10:00	-	PFV-LALACKAMA	PFV-LALACKAMA	30	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -200	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER					
18:10:00	-	PFV-LALACKAMA-2	PFV-LALACKAMA-2	7	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -200	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER					
18:10:00	-	PFV-LASILLA	PFV-LASILLA	17	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -200	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER					
18:10:00	-	PFV-SOLDELLA	PFV-SOLDELLA	84	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -200	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER					
18:10:00	-	PFV-AZABACHE	PFV-AZABACHE	15	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -200	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER					
18:10:00	-	PFV-CAMPODELSOL	PFV-CAMPODELSOL	194	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -200	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER					
18:10:00	-	PFV-VALLEDELSOL	PFV-VALLEDELSOL	61	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -200	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER					
18:10:00	-	PFV-GUANCHOI	PFV-GUANCHOI	112	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -200	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER					
18:10:00	-	PE-RENAICO-2	PE-RENAICO-2	8	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -200	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER					
18:10:00	-	CHAPIQUINA-2	CHAPIQUINA-2	5	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -200	SEN	-	-	ENGIE RENOVBLE					
18:10:00	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	19	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -200	SEN	-	-	ENGIE RENOVBLE					
18:10:00	-	LAJA1-1	LAJA1-1	9	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -200	SEN	-	-	ENGIE RENOVBLE					
18:10:00	-	LAJA1-2	LAJA1-2	9	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -200	SEN	-	-	ENGIE RENOVBLE					
18:10:00	-	PFV-LOSLOSROS	PFV-LOSLOSROS	10	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -200	SEN	-	-	ENGIE RENOVBLE					
18:10:00	-	PFV-TAMAYA	PFV-TAMAYA	22	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -200	SEN	-	-	ENGIE RENOVBLE					
18:10:00	-	PE-SANPEDRO	PE-SANPEDRO	19	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -200	SEN	-	-	ENGIE RENOVBLE					
18:10:00	-	PE-SANPEDRO-2	PE-SANPEDRO-2	27	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -200	SEN	-	-	ENGIE RENOVBLE					
18:10:00	-	PFV-CAPRICORNIO	PFV-CAPRICORNIO	23	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -200	SEN	-	-	ENGIE RENOVBLE					
18:10:00	-	PFV-COYA	PFV-COYA	43	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -200	SEN	-	-	ENGIE RENOVBLE					
18:10:00	-	PE-CABOLEONES-1	PE-CABOLEONES-1	110	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -200	SEN	-	-	ENOR CHILE					
18:10:00	-	PE-CABOLEONES-2	PE-CABOLEONES-2	94	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -200	SEN	-	-	ENOR CHILE					
18:10:00	-	PE-CABOLEONES-3	PE-CABOLEONES-3	90	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -200	SEN	-	-	ENOR CHILE					
18:10:00	-	PE-ELARRAYAN	PE-ELARRAYAN	47	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -200	SEN	-	-	ENOR CHILE					
18:10:00	-	PE-PUNTAOLORADA	PE-PUNTAOLORADA	0	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -200	SEN	-	-	ENOR CHILE					
18:10:00	-	PE-LAESTRELLA	PE-LAESTRELLA	0	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -200	SEN	-	-	ENOR CHILE					
18:10:00	-	PFV-BOLERO-1	PFV-BOLERO-1	53	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -200	SEN	-	-	ENOR CHILE					
18:10:00	-	PFV-CERRODOMINADOR	PFV-CERRODOMINADOR	36	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -200	SEN	-	-	ENOR CHILE					
18:10:00	-	PFV-CONEJO	PFV-CONEJO	55	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -200	SEN	-	-	ENOR CHILE					
18:10:00	-	PFV-JAMA-1	PFV-JAMA-1	14	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -200	SEN	-	-	ENOR CHILE					
18:10:00	-	PFV-LAHUAYCA-2	PFV-LAHUAYCA-2	0	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -200	SEN	-	-	ENOR CHILE					
18:10:00	-	PFV-LLANODELLAMPPOS																	

13-11-2023																
Hora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de		
18:10:00	-	PFV-SANTISABEL	PFV-SANTISABEL	0 N	-	CI	-	OM		Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -200	SEN	-	-	ENOR CHILE		
18:10:00	-	PFV-LACRUZSOLAR	PFV-LACRUZSOLAR	26 N	-	CI	-	OM		Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -200	SEN	-	-	ENOR CHILE		
18:10:00	-	PE-TCHAMMA	PE-TCHAMMA	15 N	-	CI	-	OM		Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -200	SEN	-	-	ENOR CHILE		
18:10:00	-	PFV-DONACARMEN	PFV-DONACARMEN	3 N	-	CI	-	OM		Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -200	SEN	-	-	ENOR CHILE		
18:10:00	-	PFV-SANPEDRO-GPG	PFV-SANPEDRO-GPG	12 N	-	CI	-	OM		Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -200	SEN	-	-	ENOR CHILE		
18:10:00	-	PFV-NUEUQUILLAGUA	PFV-NUEUQUILLAGUA	45 N	-	CI	-	OM		Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -200	SEN	-	-	ENOR CHILE		
18:10:00	-	PFV-JAMA-2	PFV-JAMA-2	10 N	-	CI	-	OM		Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -200	SEN	-	-	ENOR CHILE		
18:10:00	-	PFV-VALLESCONDIDO	PFV-VALLESCONDIDO	53 N	-	CI	-	OM		Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -200	SEN	-	-	ENOR CHILE		
18:10:00	-	PFV-PAMPATIGRE	PFV-PAMPATIGRE	44 N	-	CI	-	OM		Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -200	SEN	-	-	ENOR CHILE		
18:10:00	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	91 N	-	CI	-	OM		Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -200	SEN	-	-	ENOR CHILE		
18:10:00	-	PE-LLANOSDELVIENTO	PE-LLANOSDELVIENTO	77 N	-	CI	-	OM		Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -200	SEN	-	-	ENOR CHILE		
18:10:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	67 N	-	CI	-	OM		Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -200	SEN	-	-	ENOR CHILE		
18:10:00	-	PE-PUELCHESUR	PE-PUELCHESUR	16 N	-	CI	-	OM		Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -200	SEN	-	-	ENORCHILE		
18:10:00	-	PFV-SANTIAGOSOLAR	PFV-SANTIAGOSOLAR	12 N	-	CI	-	OM		Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -200	SEN	-	-	GENERADORA METROPOLITANA		
18:10:00	-	MARIPOSAS	MARIPOSAS	5 N	-	CI	-	OM		Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -200	SEN	-	-	HIDRO MAULE		
18:10:00	-	LIRCAVY-1	LIRCAVY-1	10 N	-	CI	-	OM		Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -200	SEN	-	-	HIDRO MAULE		
18:10:00	-	LIRCAVY-2	LIRCAVY-2	10 N	-	CI	-	OM		Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -200	SEN	-	-	HIDRO MAULE		
18:10:00	-	PFV-SALVADOR	PFV-SALVADOR	23 N	-	CI	-	OM		Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -200	SEN	-	-	INNERGEX(ENERGÍA LLAIMA)		
18:10:00	-	PE-AURORA	PE-AURORA	12 N	-	CI	-	OM		Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -200	SEN	-	-	INNERGEX(ENERGÍA LLAIMA)		
18:10:00	-	PE-CUEL	PE-CUEL	4 N	-	CI	-	OM		Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -200	SEN	-	-	INNERGEX(ENERGÍA LLAIMA)		
18:10:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	16 N	-	CI	-	OM		Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -200	SEN	-	-	INNERGEX(ENERGÍA LLAIMA)		
18:10:00	-	PFV-SANANDRES	PFV-SANANDRES	11 N	-	CI	-	OM		Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -200	SEN	-	-	INNERGEX(ENERGÍA LLAIMA)		
18:10:00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	59 N	-	CI	-	OM		Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -200	SEN	-	-	LAP		
18:10:00	-	PE-TOTORAL	PE-TOTORAL	19 N	-	CI	-	OM		Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -200	SEN	-	-	LAP		
18:10:00	-	PE-PUNTASIERRA	PE-PUNTASIERRA	38 N	-	CI	-	OM		Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -200	SEN	-	-	PACIFIC HYDRO		
18:10:00	-	CHACAYES-1	CHACAYES-1	46 N	-	CI	-	OM		Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -200	SEN	-	-	PACIFIC HYDRO		
18:10:00	-	CHACAYES-2	CHACAYES-2	35 N	-	CI	-	OM		Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -200	SEN	-	-	PACIFIC HYDRO		
18:10:00	-	ALTORENAICO	ALTORENAICO	1 N	-	CI	-	OM		Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -200	SEN	-	-	POTENCIA		
18:10:00	-	RENAICO	RENAICO	6 N	-	CI	-	OM		Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -200	SEN	-	-	POTENCIA		
18:10:00	-	PFV-ANTAY	PFV-ANTAY	3 N	-	CI	-	OM		Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -200	SEN	-	-	PRIME ENERGIA		
18:10:00	-	PFV-CARACAS-II	PFV-CARACAS-II	7 N	-	CI	-	OM		Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -200	SEN	-	-	PRIME ENERGIA		
18:10:00	-	FLORIDA-1	FLORIDA-2-1	8 N	-	CI	-	OM		Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -200	SEN	-	-	PUNTIILLA		
18:10:00	-	FLORIDA-2	FLORIDA-3-1	8 N	-	CI	-	OM		Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -200	SEN	-	-	PUNTIILLA		
18:10:00	-	FLORIDA-3	FLORIDA-3-2	1 N	-	CI	-	OM		Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -200	SEN	-	-	PUNTIILLA		
18:10:00	-	PUNTIILLA-2	PUNTIILLA-2	2 N	-	CI	-	OM		Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -200	SEN	-	-	PUNTIILLA		
18:10:00	-	PUNTIILLA-3	PUNTIILLA-3	6 N	-	CI	-	OM		Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -200	SEN	-	-	PUNTIILLA		
18:10:00	-	ANCOA-1	ANCOA-1	10 N	-	CI	-	OM		Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -200	SEN	-	-	RÍO COLORADO		
18:10:00	-	ANCOA-2	ANCOA-2	9 N	-	CI	-	OM		Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -200	SEN	-	-	RÍO COLORADO		
18:10:00	-	RIOCOLORADO-2	RIOCOLORADO-2	8 N	-	CI	-	OM		Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -200	SEN	-	-	RÍO COLORADO		
18:10:00	-	PE-ELMAITEN	PE-ELMAITEN	0 N	-	CI	-	OM		Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -200	SEN	-	-	RNE		
18:10:00	-	PFV-CARRERAPINTO	PFV-CARRERAPINTO	44 N	-	CI	-	OM		Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -200	SEN	-	-	RNE		
18:17:00	-	TOCOPILLA-U16	TOCOPILLA-U16_TG1+TV1_GN_A	75 RO	LC	PMT	-	OM		-	-	-	-	ENGIE		
18:25:00	-	PANGUE-1	PANGUE_RALCO_sinv	225 RO	-	PC	-	RE		-	-	-	-	ENEL GENERACION		
18:25:00	-	PANGUE-2	PANGUE_RALCO_sinv	225 RO	-	PC	-	RE		-	-	-	-	ENEL GENERACION		
18:32:00	-	COCHRANE-CCH1	COCHRANE-CCH1_CAR	270 RO	-	PC	PCP	OT	Subida anticipada por lenta tasa de carga.	-	-	-	-	AES GENER		
18:32:00	-	MEJILLONES-IEM	MEJILLONES-IEM_CAR	377 N	-	PC	-	OT	Subida anticipada por lenta tasa de carga.	-	-	-	-	AES GENER		
18:32:00	-	ANGAMOS-ANG2	ANGAMOS-ANG2_CAR	281 RO	-	PC	-	OT	Subida anticipada por lenta tasa de carga.	-	-	-	-	AES GENER		
18:32:00	-	ANGAMOS-ANG1	ANGAMOS-ANG1_CAR	277 RO	-	PC	-	OT	Subida anticipada por lenta tasa de carga.	-	-	-	-	AES GENER		
18:33:00	-	CANDELARIA-1	CANDELARIA-1_GN_A	60 DN	DLC	PP	-	OM	Con SSSC	-	-	-	-	COLBUN		
18:34:00	-	ATACAMA-1	ATACAMA-1TG1AB_TG1A+TG1B+TV1_GNL_B	63 RO	LC	PMT	-	OM	Acopla TG1A	-	-	-	-	ENEL GENERACION		
18:36:00	-	TOCOPILLA-U16	TOCOPILLA-U16_TG1+TV1_GN_A	110 RO	LC	MT	-	OM	-	-	-	-	-	ENGIE		
18:40:00	-	CIPRESES-1	CIPRESES_vcolb_pehu_loma	0 DN	-	PP	-	OM	N	-	-	-	-	ENEL GENERACION		
18:40:00	-	CIPRESES-2	CIPRESES_vcolb_pehu_loma	20 DN	-	PP	-	OM	N	-	-	-	-	ENEL GENERACION		
18:43:00	-	SANISIDRO-2	SANISIDRO-2_TG1+TV1_GN_A	130 RO	LC	PMT	-	OM	E/S TV	-	-	-	-	ENEL GENERACION		
18:47:00	-	ATACAMA-1	ATACAMA-1TG1AB_TG1A+TG1B+TV1_GNL_B	224 RO	LC	MT	-	OM	Llega a MT	-	-	-	-	ENEL GENERACION		
18:48:00	-	SANISIDRO-1	SANISIDRO-1_TG1+TV1_GN_A	113 RO	LC	PMT	-	OM	E/S TV	-	-	-	-	ENEL GENERACION		
18:49:00	-	CIPRESES-1	CIPRESES_vcolb_pehu_loma	0 N	-	MT	-	OM	N	-	-	-	-	ENEL GENERACION		
18:49:00	-	CANDELARIA-1	CANDELARIA-1_GN_A	60 N	LC	PMT	-	OM	-	-	-	-	-	COLBUN		
18:55:00	-	CIPRESES-2	CIPRESES_vcolb_pehu_loma	20 N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	-	ENEL GENERACION		
18:59:00	-	CANDELARIA-1	CANDELARIA-1_GN_A	60 N	LC	MT	-	OM	Con SSSC	-	-	-	-	COLBUN		
19:20:00	-	QUINTERO-1	QUINTERO-1_GN_A	65 DN	DLC	PP	-	OM	Con SSSC	-	-	-	-	ENEL GENERACION		
19:20:00	-	QUINTERO-2	QUINTERO-2_GN_A	65 DN	DLC	PP	-	OM	Con SSSC	-	-	-	-	ENEL GENERACION		
19:26:00	-	SANISIDRO-1	SANISIDRO-1_TG1+TV1_GN_A	113 RO	LC	MT	-	OM	Llega a MT.	-	-	-	-	ENEL GENERACION		
19:26:00	-	SANISIDRO-2	SANISIDRO-2_TG1+TV1_GN_A	130 RO	LC	MT	-	OM	-	-	-	-	-	ENEL GENERACION		
19:30:07	-	QUINTERO-1	QUINTERO-1_GN_A	65 N	LC	PMT	-	OM	Finaliza Ctx LT 66 kV Linares - Chacahuín	LT 66 kV Linares - Chacahuín	-	-	-	CDC		
19:45:00	-	QUINTERO-2	QUINTERO-2_GN_A	65 N	LC	MT	-	OM	-	-	-	-	-	ENEL GENERACION		
19:46:00	-	QUINTERO-1	QUINTERO-1_GN_A	65 N	LC	MT	-	OM	-	-	-	-	-	ENEL GENERACION		
19:51:00	-	QUINTERO-2	QUINTERO-2_GN_A	65 N	LC	MT	-	OM	Con SSSC	-	-	-	-	ENEL GENERACION		
19:53:00	-	-	-	-	-	-	-	-	Finaliza Prorrata Generalizada	-	-	-	-	ENEL GENERACION		
19:53:00	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE	-	-	-	-	-	Cambio CMG	-	-	-	-	-		
19:53:00	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE	287 N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	-	ENEL GENERACION		
20:00:00	-	-	SANISIDRO-2_TG1+TV1_GN_A	-	-	-	-	-	Cambio CMG	-	-	-	-	ENEL GENERACION		
20:00:00	-	ANGAMOS-ANG2	ANGAMOS-ANG2_CAR	281 RO	-	PC	-	OM	-	-	-	-	-	AES GENER		
20:00:00	-	COCHRANE-CCH1	COCHRANE-CCH1_CAR	270 RO	-	PC	PCP	OM	-	-	-	-	-	AES GENER		
20:00:00	-	LAJAEVE-1	LAJAEVE-1_COGEN	7 N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	-	AES GENER		
20:00:00	-	LAJAEVE-2	LAJAEVE-2_COGEN	3 N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	-	AES GENER		
20:00:00	-	EPAFIFICO	EPAFIFICO_COGEN	15 RO	-	PC	CF	OM	-	-	-	-	-	ENERGIA PACIFICO		
20:00:00	-	LOMALOSCOLORADOS-2	LOMALOSCOLORADOS-2_BIOGAS	18 N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	-	KDM		
20:00:00	-	SANTAMARTA	SANTAMARTA_COGEN	14 N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	-	SANTA MARTA		
20:00:00	-	ENAPBIOBIO	ENAPBIOBIO_COGEN	75 N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	-	PETROPOWER		
20:00:00	-	PAM	PAM_COGEN	24 RO	-	PC	-	OM	-	-	-	-	-	ENORCHILE		
20:00:00	-	CERROPABELLON-G1A	CERROPABELLON-G1A_GEO	30 RO	-	PC	CF	OM	-	-	-	-	-	ENEL GENERACION		
20:00:00	-	CERROPABELLON-G2A	CERROPABELLON-G2A_GEO	18 RO	-	PC	CF	OM	-	-	-	-	-	ENEL GENERACION		
20:00:00	-	MACHICURA-1	MACHICURA_COLBUN_vsign	47 N	-	PC	-	RE	-	-	-	-	-	SIN CENTRO DE CONTROL		
20:00:00	-	CMPCLAIJA-3	CMPCLAIJA_B1+BL2_COGEN	9 N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	-	SANTA FE		
20:00:00	-	RAPEL-2	RAPEL	75 N	-	PC	-	RE	-	-	-	-	-	ENEL GENERACION		
20:00:00	-	CELCO	CELCO_B1_COGEN	8 N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	-	ARAUCO		
20:00:00	-	SANTAFE	SANTAFE_B1+BL2+BL3_COGEN	3 N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	-	SANTA FE		
20:00:00	-	LAIJA-1	LAIJA	17 N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	-	MONTE REDONDO		
20:00:00	-	RALCO-1	RALCO_sinv	345 N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	-	ENEL GENERACION		
20:00:00	-	CIPRESES-1	CIPRESES_vcolb_pehu_loma	35 N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	-	ENEL GENERACION		
20:00:00	-	RAPEL-1	RAPEL	75 RO	-	PC	-	OM	-	-	-	-	-	ENEL GENERACION		
20:00:00	-	CIPRESES-2	CIPRESES_vcolb_pehu_loma	35 N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	-	ENEL GENERACION		
20:00:00	-	CIPRESES-3	CIPRESES_vcolb_pehu_loma	35 N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	-	ENEL GENERACION		
20:00:00	-	PFV-JAMA-1	PFV-JAMA-1	52 N	LC	PC	PCP	OM	-	-	-	-	-	ENORCHILE		
20:00:00	-	MACHICURA-2	MACHICURA_COLBUN_vsign	47 N	-	PC	-	RE	-	-	-	-	-	SIN CENTRO DE CONTROL		
20:00:00	-	ISLA-1	ISLA	39 N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	-	ENEL GENERACION		
20:00:00	-	ISLA-2	ISLA	39 N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	-	ENEL GENERACION		
20:00:00	-	SAUZAL	SAUZAL	77 N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	-	ENEL GENERACION		

19-11-2023	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de
20:00:00	-	SAUZAL-2	SAUZAL	25	N	-	PC	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION
20:00:00	-	SAUZAL-3	SAUZAL	25	N	-	PC	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION
20:00:00	-	COLBUN-1	COLBUN_vsign	237	N	-	PC	-	OM	-	-	V	-	COLBUN
20:00:00	-	COLBUN-2	COLBUN_vsign	237	N	-	PC	-	OM	-	-	V	-	COLBUN
20:00:00	-	RALCO-2	RALCO_sinv	345	N	-	PC	-	OM	-	-	V	-	ENEL GENERACION
20:00:00	-	VALDIVIA	VALDIVIA_BLI+BL2+BL3_COGEN_EUCA	0	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	ARAUCO
20:00:00	-	NUEVAALDEA-3	NUEVAALDEA_BLI+BL2+BL3_COGEN	0	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	ARAUCO
20:00:00	-	RAPEL-5	RAPEL	75	RO	-	PC	-	OM	-	-	V	LI2021001068	ENEL GENERACION
20:00:00	-	SANISIDRO-2	SANISIDRO-2_TG1+TV1_GN_A	268	RO	LC	CI	-	OM	-	-	-	LI2022001909	ENEL GENERACION
20:00:00	-	ANGAMOS-ANG1	ANGAMOS-ANG1_CAR	277	RO	-	PC	-	OM	-	-	-	LI2022000696	AES GENER
20:00:00	-	ATACAMA-1	ATACAMA-1TG1AB_TG1A+TG1B+TV1_GNL_B	396	RO	LC	PC	-	OM	-	-	-	LI2023001495	ENEL GENERACION
20:04:00	-	ANGOSTURA-1	ANGOSTURA_RALCO_sinv	-	DN	-	FS	-	RE	-	-	N	-	COLBUN
20:05:00	-	NEWEN	NEWEN_GNL_A	-	PDO	LC	EP	-	EP	-	-	-	DI2023102587	NEWEN
20:27:00	-	CMPCCORDILLERA	CMPCCORDILLERA_GN_A	30	DN	LC	PP	-	OM	-	-	-	-	SANTA FE
20:32:00	-	TALTAL-1	TALTAL-1_GNL_B	68	DN	DLC	PP	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION
20:32:00	-	TALTAL-2	TALTAL-2_GNL_B	68	DN	DLC	PP	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION
20:37:00	-	SANISIDRO-2	SANISIDRO-2_TG1+TV1_GN_A	399	RO	LC	PC	-	OM	-	-	-	LI2022001909	ENEL GENERACION
20:44:00	-	-	SANISIDRO-1_TG1+TV1_GN_A	-	-	-	-	-	-	Cambio CMG	-	-	-	-
20:44:00	-	SANISIDRO-1	SANISIDRO-1_TG1+TV1_GN_A	379	RO	LC	PC	-	OM	-	-	-	LI 2023001157	ENEL GENERACION
20:46:00	-	CMPCCORDILLERA	CMPCCORDILLERA_GN_A	30	N	LC	MT	-	OM	Por SSSC	-	-	-	SANTA FE
20:53:00	-	TALTAL-1	TALTAL-1_GNL_B	63	N	LC	PMT	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION
20:55:00	-	ANGOSTURA-1	ANGOSTURA_RALCO_sinv	43	DN	-	PP	-	RE	-	-	N	-	COLBUN
20:56:00	-	TALTAL-2	TALTAL-2_GNL_B	63	N	LC	PMT	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION
21:00:00	-	ANGOSTURA-1	ANGOSTURA_RALCO_sinv	43	N	-	MT	-	RE	-	-	N	-	COLBUN
21:07:00	-	TALTAL-1	TALTAL-1_GNL_B	63	N	LC	MT	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION
21:10:00	-	TALTAL-2	TALTAL-2_GNL_B	63	N	LC	MT	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION
21:23:00	-	PAJONALES	PAJONALES_DIESEL	-	PO	LC	EP	-	EP	Sincronizada en pruebas.	-	-	DI2023101223	SIN CENTRO DE CONTROL
21:25:00	-	MEJILLONES-IEM	MEJILLONES-IEM_CAR	106	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	ENGIE
22:00:00	-	ATACAMA-1	ATACAMA-1TG1AB_TG1A+TG1B+TV1_GNL_A	396	RO	LC	MT	-	OM	cambio de combustible de GNL_C a GNL_A, no hay más disponibilidad de GNL_C	-	-	LI2023001495	ENEL GENERACION
22:00:00	-	TALTAL-2	TALTAL-2_GNL_B	0	N	LC	PS	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION
22:07:00	-	CONSTITUCION	CONSTITUCION_DIESEL	1	DN	DLC	PP	-	OT	control de tensión en zona de Constitución.	-	-	-	ELEKTRAGEN MAULE
22:08:00	-	TALTAL-2	TALTAL-2_GNL_B	-	DN	DLC	FS	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION
22:09:00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
22:09:00	-	CELCO	CELCO_BLI+BL2_COGEN	8	N	-	PC	-	OM	Inicia Ctx Control de tensión en la zona de Constitución.	Control de tensión en la zona de Constitución.	-	-	-
22:09:00	-	-	CELCO_BLI+BL2_COGEN	-	-	-	-	-	-	Control de tensión en la zona de Constitución.	Control de tensión en la zona de Constitución.	-	-	-
22:19:00	-	CONSTITUCION	CONSTITUCION_DIESEL	9	N	LC	PC	-	OM	Cambio CMG	Control de tensión en la zona de Constitución.	-	-	ARAUCO
22:19:00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	control de tensión en zona de Constitución. Sincronizada	Control de tensión en la zona de Constitución.	-	-	ELEKTRAGEN MAULE
22:19:00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	Cambio CMG	Control de tensión en la zona de Constitución.	-	-	-
22:20:00	-	GUACOLDA-2	GUACOLDA-2_CAR	142	LF	-	PC	PCP	OM	-	-	-	LI2023001701	RNE
22:20:00	-	GUACOLDA-5	GUACOLDA-5_CAR	156	RO	-	PC	-	OM	-	-	-	LI2023001378	RNE
22:20:00	-	-	TOCOPILLA-U16_TG1+TV1_GN_A	-	-	-	-	-	-	Cambio CMG	-	-	-	-
22:20:00	-	MEJILLONES-IEM	MEJILLONES-IEM_CAR	377	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	ENGIE
22:20:00	-	SANTAFE	SANTAFE_BLI+BL2+BL3+BL4_COGEN	3	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	SANTA FE
22:20:00	-	CHOLGUAN	CHOLGUAN_BLI_COGEN	13	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	ARAUCO
22:20:00	-	TOCOPILLA-U16	TOCOPILLA-U16_TG1+TV1_GN_A	200	RO	LC	CI	-	OM	-	-	-	LI2023001632	ENGIE
22:20:00	-	ACONCAGUA	ENAPACONCAGUA_COGEN	27	RO	-	PC	CF	OM	-	-	-	LI2023001308	SIN CENTRO DE CONTROL
22:20:00	-	COLMITO	COLMITO_GN_A	0	DN	DLC	FS	-	OM	No solicitada por tiempo de partida	-	-	-	CARDONES
22:20:00	-	NUEVAVENTANAS	NUEVAVENTANAS_CAR	272	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	AES GENER
22:20:00	-	NORGENER-NTO2	NORGENER-NTO2_CAR	75	RO	-	PC	-	OM	-	-	-	LI2023001479	AES GENER
22:23:00	-	PAJONALES	PAJONALES_DIESEL	-	DN	DLC	FS	-	OT	F/S en pruebas. Cancelada 2023101223	-	-	-	SIN CENTRO DE CONTROL
22:24:00	-	ANGOSTURA-1	ANGOSTURA_RALCO_sinv	140	N	-	PC	-	RE	Control Cota	-	N	-	COLBUN
22:24:00	-	ANGOSTURA-3	ANGOSTURA_RALCO_sinv	47	N	-	PC	-	RE	Control Cota	-	N	-	COLBUN
22:35:00	-	CONSTITUCION	CONSTITUCION_DIESEL	3	N	LC	CI	-	OM	control de tensión en zona de Constitución.	Control de tensión en la zona de Constitución.	-	-	ELEKTRAGEN MAULE
22:49:00	-	ANGOSTURA-1	ANGOSTURA_RALCO_sinv	43	N	-	MT	-	RE	Control Cota	-	N	-	COLBUN
22:49:00	-	ANGOSTURA-3	ANGOSTURA_RALCO_sinv	13	N	-	MT	-	RE	Control Cota	-	N	-	COLBUN
22:49:00	-	CANUTILLAR	CANUTILLAR	-	PMM	-	EP	-	EP	Sinbroniza por PMM (Pruebas Mantenimiento Mayor)	-	V	LI2023001691	COLBUN
22:51:00	-	GUACOLDA-2	GUACOLDA-2_CAR	50	LF	-	MT	PCP	OM	-	-	-	LI2023001701	RNE
22:51:00	-	GUACOLDA-5	GUACOLDA-5_CAR	38	RO	-	MT	-	OM	-	-	-	LI2023001378	RNE
22:51:00	-	-	SANISIDRO-1_TG1+TV1_GN_A	-	-	-	-	-	-	Cambio CMG	-	-	-	-
22:51:00	-	MEJILLONES-IEM	MEJILLONES-IEM_CAR	106	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	ENGIE
22:51:00	-	ACONCAGUA	ENAPACONCAGUA_COGEN	27	RO	-	MT	CF	OM	-	-	-	LI2023001308	SIN CENTRO DE CONTROL
22:51:00	-	NUEVAVENTANAS	NUEVAVENTANAS_CAR	120	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	AES GENER
22:51:00	-	CHOLGUAN	CHOLGUAN_BLI_COGEN	0	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	ARAUCO
22:51:00	-	SANTAFE	SANTAFE_BLI+BL2+BL3_COGEN	3	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	SANTA FE
22:51:00	-	NORGENER-NTO2	NORGENER-NTO2_CAR	65	RO	-	MT	-	OM	-	-	-	LI2023001479	AES GENER
22:51:00	-	TOCOPILLA-U16	TOCOPILLA-U16_TG1+TV1_GN_A	110	RO	LC	MT	-	OM	-	-	-	LI2023001632	ENGIE
23:00:00	-	CMPCCORDILLERA	CMPCCORDILLERA_GN_A	-	N	LC	PS	-	OM	-	-	-	-	SANTA FE
23:00:00	-	TALTAL-1	TALTAL-1_GNL_B	0	N	LC	PS	-	OM	Finaliza SSSC	-	-	-	ENEL GENERACION
23:00:00	-	CANDELARIA-1	CANDELARIA-1_GN_A	0	N	LC	PS	-	OM	Finaliza SSSC	-	-	-	COLBUN
23:03:00	-	CMPCCORDILLERA	CMPCCORDILLERA_GN_A	0	DN	DLC	FS	-	OM	Finaliza SSSC	-	-	-	SANTA FE
23:11:00	-	TALTAL-1	TALTAL-1_GNL_B	0	DN	DLC	FS	-	OM	F/S	-	-	-	ENEL GENERACION
23:16:00	-	ELTORO-4	ELTORO_sinv	0	MM	-	FS	-	MM	-	-	N	MM202309923	ENEL GENERACION
23:18:00	-	CANDELARIA-1	CANDELARIA-1_GN_A	0	DN	DLC	FS	-	OM	F/S	-	-	-	COLBUN
23:48:00	-	SANISIDRO-1	SANISIDRO-1_TG1+TV1_GN_A	177	RO	LC	MT	-	OM	-	-	-	LI 2023001157	ENEL GENERACION
23:48:00	-	-	SANISIDRO-2_TG1+TV1_GN_A	-	-	-	-	-	-	Cambio CMG	-	-	-	-

INFORME DIARIO

Lunes 13 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 Renaico	108.0	132.5	+22.69 %	PMG
BESS Angamos	-	6.1	GNP		PMG HP Río Huasco	0.0	23.7	-	PMG
BESS Arica	2.0	1.8	-6.36 %		PMG HP San Clemente	96.0	99.6	+3.75 %	PMG
BESS Cochran	-	0.1	GNP	LF	PMG PE La Esperanza	87.3	36.0	-58.76 %	PMG
BESS Diego de Almagro Sur	-	32.2	GNP		PMG PFV Antay	76.9	76.8	-0.14 %	PMG
BESS Salvador	-	210.7	GNP		PMG PFV Caracas II	0.0	0.0	-	PMG
BESS Uribe Solar	-	0.0	-		PMG PFV Castilla	28.2	25.6	-9.40 %	PMG
CSP Cerro Dominador	0.0	0.0	-	DF	PMG PFV Chercan	-	72.7	-	PMG
GEO Cerro Pabellón	1296.0	1504.1	+16.06 %		PMG PFV De los Andes	72.7	80.4	+10.56 %	PMG
HE Angostura	5707.1	4798.0	-15.93 %		PMG PFV Del Desierto	12.0	20.2	+68.25 %	PMG
HE Antuco	5038.0	4661.2	-7.48 %		PMG PFV Loma Los Colorados	5.8	4.0	-31.03 %	PMG, P
HE Canutillar	1919.9	2463.0	+28.29 %	MM, RO	PMG PFV Lucas Solar	-	0.0	-	PMG
HE Cipreses	685.1	723.9	+5.66 %		PMG PFV Machicura	76.9	87.0	+13.13 %	PMG
HE Colbún	9600.0	10360.0	+7.92 %		PMG PFV North West	0.0	0.0	-	PMG
HE El Toro	0.0	0.0	-	MM	PMG PFV Palermo	-	0.0	-	PMG
HE Machicura	1806.0	1839.0	+1.83 %	RO	PMG PFV Pilar Los Amarillos	0.2	15.8	+7800.00 %	PMG
HE Pangué	6567.9	7055.0	+7.42 %		PMG PFV Piloto Cardones	1.8	1.8	-0.56 %	PMG
HE Pehuenche	12054.7	11874.7	-1.49 %		PMG PFV Puerto Seco	88.9	95.8	+7.73 %	PMG
HE Pilmaiquén	678.0	675.9	-0.31 %	RO	PMG PFV Quilmo	-	97.5	-	PMG
HE Ralco	10403.9	10150.4	-2.44 %		PMG PFV SDGx01	6.3	7.0	+11.11 %	PMG, DF
HE Rapel	4062.1	5426.5	(*) +33.59 %	MM	PMG PFV Sol del Norte	67.3	70.8	+5.13 %	PMG
HP Abanico	960.0	946.8	-1.37 %		PMG PFV Teno Solar	76.4	83.9	+9.76 %	PMG
HP Alfalfal	1525.8	1518.7	-0.47 %		PMG PFV Venezia	-	0.0	-	PMG
HP Alfalfal 2	0.0	0.0	-		PMG TER Aguas Blancas	0.0	19.2	-	PMG
HP Ancoa	420.0	501.1	+19.32 %	LF	PMG TER CMPC Tissue	-	9.7	-	PMG
HP Blanco	756.0	790.7	+4.59 %		PMG TER Calle Calle	0.0	0.0	-	PMG, DF
HP Capullo	264.0	251.6	-4.70 %		PMG TER Celco	86.2	101.8	+18.10 %	PMG
HP Carilafquen	336.0	208.3	-38.01 %		PMG TER Chiloé	4.3	0.0	-100.00 %	PMG
HP Chacabuquito	417.0	432.7	+3.76 %		PMG TER Concón	0.0	0.0	-	PMG
HP Chacayes	2034.0	2060.6	+1.31 %		PMG TER Constitución	0.0	55.8	-	PMG
HP Chapiquina	127.5	129.7	+1.73 %		PMG TER El Totoral	0.0	0.0	-	PMG
HP Convento Viejo	219.6	231.1	+5.21 %		PMG TER Las Vegas	0.0	0.0	-	PMG
HP Coya	0.0	0.0	-		PMG TER Licantén	0.0	0.0	-	PMG, DF
HP Cumbres	252.0	233.5	-7.35 %		PMG TER Linares Norte	0.0	0.0	-	PMG
HP Curillínque	1891.5	1100.5	-41.82 %		PMG TER Loma Los Colorados	0.0	0.0	-	PMG
HP Digua	336.0	362.0	+7.74 %		PMG TER Maule	0.0	0.0	-	PMG
HP El Paso	428.0	357.9	-16.38 %		PMG TER Placilla	0.0	0.0	-	PMG
HP El Pinar	0.0	0.0	-	P	PMG TER Quintay	0.0	0.0	-	PMG
HP Florida II	136.0	152.4	+12.06 %		PMG TER San Gregorio	0.0	0.0	-	PMG
HP Guayacán	177.6	165.4	-6.88 %		PMGD PFV Avellano	-	0.0	-	
HP Hornitos	484.0	494.6	+2.19 %		PMGD PFV Blu	-	20.7	GNP	
HP Isla	1516.9	926.7	-38.91 %		PMGD PFV Paillihue	26.7	94.9	+255.48 %	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
HP Itata	408.0	389.2	-4.61 %	
HP Juncal	365.0	461.8	+26.52 %	
HP La Confluencia	0.0	0.0	-	DF
HP La Higuera	0.0	0.0	-	DF
HP La Mina	0.0	0.0	-	
HP Laja I	534.7	420.6	-21.34 %	
HP Las Lajas	0.0	0.0	-	DF
HP Lican	274.0	237.5	-13.34 %	
HP Lircay	480.0	482.7	+0.56 %	
HP Loma Alta	0.0	0.0	-	MM
HP Los Hierros	308.0	356.1	+15.62 %	
HP Los Hierros II	0.0	0.0	-	DF
HP Los Molles	43.2	38.6	-10.74 %	
HP Los Quilos	695.0	691.2	-0.55 %	
HP Maitenes	0.0	0.0	-	DF
HP Malalcahuello	168.0	161.6	-3.81 %	
HP Mampil	719.1	649.6	-9.66 %	
HP Mocho	252.0	227.7	-9.65 %	
HP Palmucho	768.0	778.0	+1.30 %	
HP Peuchen	998.7	843.8	-15.51 %	
HP Providencia	0.0	0.0	-	DF
HP Pullinque	675.0	767.6	+13.72 %	
HP Puntilla	301.9	268.0	-11.23 %	DF
HP Queltehues	768.0	697.1	-9.23 %	DF
HP Quilleco	840.0	1381.0	+64.40 %	
HP Rio Colorado	400.7	160.9	-59.85 %	
HP Rio Picoiquen	384.0	293.6	-23.54 %	
HP Rucatayo	795.0	755.5	-4.97 %	
HP Rucue	4270.8	3335.0	-21.91 %	
HP San Andres	163.5	140.9	-13.82 %	
HP San Ignacio	0.0	0.0	-	MM
HP Sauzal	1776.0	1593.6	-10.27 %	
HP Sauzal 60 Hz	-	0.0	-	
HP Sauzalito	264.0	0.0	-100.00 %	DF
HP Volcán	0.0	262.3	GNP	
PE Alena	632.3	758.5	+19.96 %	
PE Atacama	2667.9	1872.2	-29.83 %	
PE Aurora	795.3	650.2	-18.25 %	
PE Cabo Leones 1	1947.9	2325.5	+19.39 %	
PE Cabo Leones 2	3587.9	2131.2	(*) -40.60 %	
PE Cabo Leones 3	2511.7	2642.8	+5.22 %	
PE Calama	783.5	763.5	-2.55 %	
PE Campo Lindo	302.9	456.6	+50.75 %	
PE Canela	192.8	237.1	+22.96 %	
PE Canela 2	830.7	732.8	-11.79 %	
PE Cardonal	-	0.0	-	
PE Cerro Tigre	896.8	942.0	+5.04 %	
PE Cuel	250.8	191.1	-23.79 %	
PE El Arrayán	2003.2	2149.8	+7.32 %	
PE El Maitén	78.4	53.3	-31.99 %	
PE La Cabaña	0.0	929.4	GNP	P

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
PMGD PFV San Eugenio	-	0.0	-	
TER Andes Generación Diésel	0.0	0.0	-	
TER Andes Generación FO6	0.0	0.0	-	
TER Angamos-ANG1	4479.5	3529.9	-21.20 %	
TER Angamos-ANG2	4342.9	3369.0	-22.42 %	
TER Antihue	0.0	0.0	-	
TER Arauco	0.0	0.0	-	MM
TER Arauco MAPA	1220.0	1094.6	-10.28 %	P
TER Arica-GMAR	0.0	0.0	-	
TER Arica-M1AR	0.0	0.0	-	MM, LF
TER Arica-M2AR	0.0	0.0	-	
TER Atacama 1 Diésel	0.0	0.0	-	LF
TER Atacama 1 GNL	2505.0	3229.8	+28.94 %	
TER Atacama 1 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Atacama 2 Diésel	0.0	0.0	-	
TER Atacama 2 GNL	0.0	0.0	-	LF
TER Atacama 2 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER CBB Centro Diésel	0.0	0.0	-	LF
TER CBB Centro FO6	0.0	0.0	-	LF
TER CMPC Cordillera GNL	0.0	0.0	-	
TER CMPC Cordillera Gas Arg	85.3	94.4	+10.70 %	
TER CMPC Laja	195.8	301.4	+53.97 %	
TER CMPC Pacífico	0.0	0.0	-	MM
TER CMPC Santa Fe	120.0	218.8	+82.33 %	
TER Campiche	0.0	0.0	-	
TER Candelaria 1 Diésel	0.0	0.0	-	
TER Candelaria 1 GNL	0.0	0.0	-	
TER Candelaria 1 Gas Arg	248.1	249.0	+0.37 %	
TER Candelaria 2 Diésel	0.0	0.0	-	MM
TER Candelaria 2 GNL	0.0	0.0	-	MM
TER Candelaria 2 Gas Arg	0.0	0.0	-	MM
TER Cardones	0.0	0.0	-	
TER Cenizas	0.0	0.0	-	
TER Chagual	0.0	0.0	-	
TER Chuyacán	116.0	52.2	-54.97 %	
TER Chuyaca	0.0	0.0	-	LF
TER Cochran-CCH1	4202.3	3455.1	-17.78 %	
TER Cochran-CCH2	0.0	0.0	-	MM
TER Cogeneradora Aconcagua	205.2	0.0	-100.00 %	
TER Cogeneradora Biobío	492.0	1202.0	+144.31 %	
TER Colihues Diésel	0.0	0.0	-	DF
TER Colihues HFO	0.0	0.0	-	
TER Colmito Diésel	0.0	0.0	-	
TER Colmito GNL	0.0	0.0	-	
TER Colmito Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Combarbala	0.0	0.0	-	
TER Coronel Diésel	0.0	0.0	-	
TER Coronel GNL	0.0	0.0	-	
TER Coronel Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Degañ	0.0	0.0	-	
TER Degañ 2	0.0	0.0	-	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado	Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
PE La Estrella	395.8	359.2	-9.24 %		TER Diego de Almagro	0.0	0.0	-	
PE La Flor	339.9	132.0	-61.17 %		TER El Peñón	0.0	0.0	-	
PE Lebu	26.4	3.7	-85.91 %		TER El Salvador	0.0	0.0	-	
PE Llanos del Viento	1054.1	1047.4	-0.64 %		TER Emelda	0.0	0.0	-	
PE Lomas de Duqueco	402.2	349.7	-13.06 %		TER Energía Pacífico	264.0	356.9	+35.17 %	LF
PE Los Buenos Aires	179.3	163.4	-8.86 %		TER Escuadrón	0.0	0.0	-	DF, LF
PE Los Cerrillos	-	0.0	-		TER Esperanza-DS1	0.0	0.0	-	
PE Los Cururos	1530.8	1878.0	+22.68 %		TER Esperanza-DS2	0.0	0.0	-	
PE Los Olmos	648.1	843.7	+30.18 %	LF	TER Esperanza-TG1	0.0	0.0	-	
PE Malleco Norte	594.4	639.5	+7.59 %		TER Guacolda 1	0.0	0.0	-	LF
PE Malleco Sur	748.9	783.8	+4.66 %		TER Guacolda 2	1893.3	1903.9	+0.56 %	LF
PE Manantiales	-	0.0	-		TER Guacolda 3	0.0	0.0	-	MM
PE Mesamavida	374.7	359.4	-4.08 %		TER Guacolda 4	0.0	0.0	-	
PE Monte Redondo	361.2	582.4	+61.24 %		TER Guacolda 5	1496.4	1579.8	+5.57 %	
PE Negrete	263.8	284.6	+7.87 %		TER Horcones Diésel	0.0	0.0	-	
PE Puelche Sur	826.0	820.5	-0.66 %		TER Horcones Gas Arg	-	0.0	-	
PE Punta Colorada	9.8	0.0	-100.00 %	LF	TER Huasco Diésel	0.0	0.0	-	
PE Punta Palmeras	681.6	711.2	+4.34 %		TER Huasco IFO	0.0	0.0	-	
PE Punta Sierra	1487.9	1718.9	+15.53 %		TER IEM	3911.8	4192.7	+7.18 %	
PE Renaico	617.1	512.8	-16.90 %		TER Kelar Diésel	0.0	0.0	-	
PE Renaico II	664.5	980.2	+47.51 %		TER Kelar GNL	0.0	0.0	-	DF
PE San Gabriel	1432.3	1268.9	-11.41 %		TER Kelar Gas Arg	0.0	0.0	-	
PE San Juan	3303.9	3030.8	-8.27 %		TER La Portada	0.0	0.0	-	
PE San Matías	-	0.0	-		TER Laja Energía Verde	107.0	89.0	-16.80 %	
PE San Pedro	358.1	505.4	+41.13 %		TER Lautaro I	0.0	0.0	-	MM
PE San Pedro 2	580.3	649.1	+11.86 %		TER Lautaro II	0.0	0.0	-	DF
PE Sarco	2756.2	2391.8	-13.22 %	LF	TER Llanos Blancos	0.0	0.0	-	
PE Sierra Gorda Este	690.7	645.8	-6.50 %	LF	TER Loma Los Colorados II	182.0	241.4	+32.64 %	
PE Talinay Oriente	1465.8	905.0	-38.26 %		TER Los Espinos	0.0	0.0	-	
PE Talinay Poniente	1242.6	1124.4	-9.51 %		TER Los Guindos TG1	0.0	0.0	-	
PE Taltal	782.7	996.8	+27.36 %		TER Los Guindos TG2	0.0	0.0	-	
PE Tchamma	731.8	827.0	+13.01 %		TER Los Pinos	60.0	34.0	-43.33 %	
PE Tolpan Sur	676.5	760.0	+12.34 %		TER Los Vientos Diésel	0.0	0.0	-	
PE Totoral	605.2	502.4	-16.99 %		TER Los Vientos GNL	0.0	0.0	-	MM
PE Ucuquer 2	92.7	0.0	-100.00 %	LF	TER Los Vientos Gas Arg	-	0.0	-	
PE Valle de los Vientos	282.4	240.6	-14.80 %		TER Maitencillo	0.0	0.0	-	P
PFV Almeyda	486.3	286.1	-41.16 %		TER Mantos Blancos	0.0	0.0	-	DF
PFV Andes Solar	170.6	79.6	-53.34 %		TER Masisa	0.0	0.0	-	MM
PFV Andes Solar II-A	689.9	313.9	-54.50 %		TER Mejillones-CTA	0.0	0.0	-	MM
PFV Andes Solar II-B	1542.8	1022.1	-33.75 %		TER Mejillones-CTH	0.0	0.0	-	
PFV Andes Solar IV	-	0.0	-		TER Mejillones-CTM1	0.0	0.0	-	
PFV Atacama Solar II	887.5	691.9	-22.04 %	LF	TER Mejillones-CTM2	0.0	0.0	-	LF
PFV Azabache	486.8	273.8	-43.75 %	LF	TER Mejillones-CTM3 Diesel	20.0	0.0	-100.00 %	
PFV Bolero	890.1	649.0	-27.09 %		TER Mejillones-CTM3 GNL	1520.0	0.0	(*) -100.00 %	MM
PFV CEME 1	-	0.0	-		TER Mejillones-CTM3 Gas Arg	0.0	0.0	-	
PFV Campos del Sol	2739.3	1920.7	-29.88 %		TER Nehuenco 9B Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Capricornio	758.8	433.3	-42.90 %		TER Nehuenco 9B GNL	0.0	0.0	-	
PFV Carrera Pinto	678.0	421.7	-37.80 %		TER Nehuenco 9B Gas Arg	0.0	0.0	-	
PFV Cerro Dominador	598.8	433.5	-27.60 %		TER Nehuenco I Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Chañares	6.6	158.0	+2293.94 %		TER Nehuenco I GNL	0.0	0.0	-	MM

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado	Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
PFV Conejo	32.3	454.3	+1306.41 %		TER Nehuenco I Gas Arg	0.0	0.0	-	
PFV Coya	1522.3	802.8	-47.26 %		TER Nehuenco II Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Diego de Almagro	8.7	88.0	+907.57 %		TER Nehuenco II GNL	0.0	0.0	-	
PFV Diego de Almagro Sur	76.5	949.8	+1141.57 %		TER Nehuenco II Gas Arg	0.0	0.0	-	
PFV Domeyko	2110.1	677.1	(*) -67.91 %		TER Newen Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Don Oscar	-	0.0	-	PMG	TER Newen GNL	37.2	34.0	-8.63 %	
PFV Doña Antonia	-	0.0	-		TER Newen Gas Arg	0.0	0.0	-	
PFV Doña Carmen	236.1	38.3	-83.76 %		TER Newen Otros	0.0	0.0	-	
PFV El Aguila	3.9	16.0	+310.26 %		TER Norgener-NTO1	0.0	0.0	-	RO
PFV El Manzano	0.0	126.6	GNP	P	TER Norgener-NTO2	2110.8	1958.3	-7.22 %	RO
PFV El Pelicano	723.1	521.5	-27.88 %		TER Nueva Aldea	1105.1	968.3	-12.37 %	
PFV El Romero	1099.1	855.3	-22.18 %		TER Nueva Aldea I	0.0	-	-	
PFV Elena	30.5	23.9	-21.74 %	P	TER Nueva Aldea II	0.0	0.0	-	
PFV Finis Terrae	1709.4	2587.0	+51.34 %	LF	TER Nueva Aldea III	0.0	-	-	
PFV Granja Solar	492.8	325.3	-33.98 %		TER Nueva Renca Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Guanchoi	2489.8	1669.8	-32.93 %	LF	TER Nueva Renca GNL	0.0	0.0	-	
PFV Huatacondo	500.1	439.2	-12.17 %		TER Nueva Renca Gas Arg	0.0	0.0	-	
PFV Jama	280.6	292.0	+4.06 %		TER Nueva Ventanas	3007.2	3439.0	+14.36 %	
PFV Javiera	20.0	162.3	+711.45 %		TER Olivos	0.0	0.0	-	MM
PFV La Cruz Solar	506.3	233.4	-53.91 %		TER PAS Mejillones	408.0	524.0	+28.43 %	
PFV La Huayca II	179.6	25.4	-85.85 %		TER Pajonales	50.0	80.7	+61.36 %	
PFV La Huella	711.3	405.0	-43.07 %		TER Punta Colorada Diésel	0.0	0.0	-	
PFV La Silla	14.0	16.6	+18.86 %		TER Punta Colorada IFO	0.0	0.0	-	
PFV Lalackama	19.0	263.0	+1284.21 %		TER Quintero 1A Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Lalackama II	3.4	77.6	+2182.35 %		TER Quintero 1A GNL	0.0	0.0	-	
PFV Las Salinas	357.7	0.0	-100.00 %	P	TER Quintero 1A Gas Arg	300.0	326.0	+8.67 %	
PFV Llano de Llampos	644.6	487.0	-24.46 %		TER Quintero 1B Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Los Loros	325.9	208.1	-36.15 %		TER Quintero 1B GNL	0.0	0.0	-	
PFV Los Tilos	14.7	32.3	+119.69 %		TER Quintero 1B Gas Arg	302.1	321.0	+6.27 %	
PFV Luz del Norte	703.3	629.8	-10.45 %		TER Renca	0.0	0.0	-	DF
PFV Malgarida	1807.8	1663.8	-7.97 %		TER San Isidro I Diésel	0.0	0.0	-	
PFV María Elena	553.0	241.5	-56.33 %		TER San Isidro I GNL	0.0	0.0	-	
PFV Meseta de los Andes	0.0	1385.2	(*)GNP	P	TER San Isidro I Gas Arg	1315.0	1662.4	+26.41 %	
PFV Nuevo Quillagua	771.2	439.3	-43.04 %		TER San Isidro II Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Pampa Camarones	18.4	56.0	+204.35 %		TER San Isidro II GNL	0.0	0.0	-	
PFV Pampa Solar Norte	13.3	336.3	+2428.72 %		TER San Isidro II Gas Arg	1527.2	1745.6	+14.31 %	
PFV Pampa Tigre	1087.0	446.0	-58.97 %		TER San Javier 1	0.0	0.0	-	
PFV Pozo Almonte Solar II	46.7	70.0	+49.85 %		TER San Javier 2	0.0	0.0	-	
PFV Pozo Almonte Solar III	102.4	89.3	-12.77 %		TER San Lorenzo 1	0.0	0.0	-	
PFV Quilapilun	605.3	261.4	-56.82 %		TER San Lorenzo 2	0.0	0.0	-	
PFV Rio Escondido	1580.8	569.8	-63.95 %		TER San Lorenzo 3	0.0	0.0	-	
PFV Salvador	426.0	194.7	-54.29 %		TER Santa Fe	748.8	1069.8	+42.87 %	
PFV San Andres	146.5	175.3	+19.63 %	LF	TER Santa Lidia	0.0	0.0	-	
PFV San Pedro	847.9	431.3	-49.13 %		TER Santa Marta	204.3	78.7	-61.48 %	
PFV Santa Isabel	0.0	766.7	GNP	LF	TER Santa María	0.0	0.0	-	MM
PFV Santiago	686.6	322.0	-53.11 %		TER Taltal 1 Diesel	0.0	0.0	-	
PFV Sol de Lila	1325.2	754.4	-43.07 %		TER Taltal 1 GNL	135.1	149.0	+10.27 %	
PFV Sol de los Andes	33.9	399.5	+1078.32 %		TER Taltal 1 Gas Arg	0.0	0.0	-	
PFV Sol del Desierto	2296.4	1004.5	(*) -56.26 %		TER Taltal 2 Diesel	0.0	0.0	-	
PFV Tamaya Solar	1179.3	502.7	-57.37 %		TER Taltal 2 GNL	67.2	68.0	+1.13 %	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado	Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
PFV Uribe Solar	422.9	318.7	-24.63 %	LF	TER Taltal 2 Gas Arg	0.0	0.0	-	
PFV Usya	407.8	408.6	+0.20 %		TER Tarapacá-TGTAR	0.0	0.0	-	
PFV Valle Escondido	906.8	513.3	-43.39 %		TER Teno	0.0	0.0	-	
PFV Valle del Sol	1258.6	610.8	-51.47 %		TER Teno Gas GLP	0.0	0.0	-	
PFV Willka	388.2	900.8	+132.04 %	P	TER Termopacifico	0.0	0.0	-	MM
PMG EMILIA SOLAR	-	0.0	-	PMG	TER Tocopilla-TG1	0.0	0.0	-	
PMG HP Aillin	88.8	121.4	+36.68 %	PMG	TER Tocopilla-TG2	0.0	0.0	-	MM
PMG HP Alto Renaico	28.8	27.6	-4.17 %	PMG	TER Tocopilla-TG3 Diesel	0.0	0.0	-	DF, RO
PMG HP Callao	40.8	28.4	-30.34 %	PMG	TER Tocopilla-TG3 GNL	0.0	0.0	-	DF, RO
PMG HP Carena	55.4	163.2	+194.58 %	PMG	TER Tocopilla-TG3 Gas Arg	0.0	0.0	-	DF, RO
PMG HP Chiburgo	192.0	142.0	-26.04 %	PMG	TER Tocopilla-U16 Diesel	0.0	0.0	-	RO
PMG HP Cipresillos	52.0	67.0	+28.85 %	PMG	TER Tocopilla-U16 GNL	0.0	0.0	-	RO
PMG HP Corrales	37.7	55.9	+48.22 %	PMG	TER Tocopilla-U16 Gas Arg	0.0	2008.0	(*)GNP	RO
PMG HP Correntoso	136.8	115.8	-15.32 %	PMG	TER Trapen	4.1	1.2	-69.96 %	
PMG HP Dos Valles	0.0	0.0	-	PMG, P	TER Trincao	0.0	0.0	-	LF
PMG HP El Rincón	7.2	6.2	-13.33 %	PMG	TER Ujina Diésel	0.0	0.0	-	
PMG HP Florida	0.0	0.0	-	PMG	TER Ujina HFO	0.0	0.0	-	
PMG HP Florida III	52.8	52.8	-	PMG	TER Valdivia	419.0	532.9	+27.20 %	
PMG HP Juncalito	12.9	17.6	+36.43 %	PMG	TER Ventanas II	0.0	0.0	-	
PMG HP La Confianza	21.6	25.6	+18.47 %	PMG	TER Viñales	0.0	0.0	-	MM
PMG HP Llauquereo	31.2	43.0	+37.69 %	PMG	TER Yungay U1 Diesel	0.0	0.0	-	RO
PMG HP MC1	177.6	155.3	-12.58 %	PMG	TER Yungay U1 GNL	0.0	0.0	-	LF
PMG HP MC2	38.4	34.5	-10.19 %	PMG	TER Yungay U1 Gas Arg	0.0	0.0	-	LF
PMG HP MC3	55.2	52.8	-4.40 %	PMG	TER Yungay U2 Diesel	0.0	0.0	-	
PMG HP Mariposas	72.0	122.8	+70.56 %	PMG	TER Yungay U2 GNL	0.0	0.0	-	
PMG HP Nalcas	98.4	81.3	-17.34 %	PMG	TER Yungay U2 Gas Arg	0.0	0.0	-	
PMG HP Ojos de Agua	168.0	166.2	-1.08 %	PMG	TER Yungay U3 Diesel	0.0	0.0	-	
PMG HP Palacios	0.0	0.0	-	PMG	TER Yungay U3 GNL	0.0	0.0	-	
PMG HP Piedras Negras	36.3	0.0	-100.00 %	PMG	TER Yungay U3 Gas Arg	0.0	0.0	-	
PMG HP Pulelfu	220.0	188.3	-14.41 %	PMG	TER Yungay U4	0.0	0.0	-	
PMG HP Punta del Viento	37.7	0.0	-100.00 %	PMG	Total	216098.5	206009.6	-4.67 %	

1.2. PMGD

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD HP Allipén	57.6	62.3	+8.16 %
PMGD HP Alto Hospicio	19.2	13.5	-29.70 %
PMGD HP Arrayán	-	0.0	-
PMGD HP Auxiliar del Maipo	81.6	86.5	+6.06 %
PMGD HP Boquiamargo	0.0	0.0	-
PMGD HP Bureo	24.0	25.2	+5.15 %
PMGD HP Calíboro	19.2	24.8	+29.33 %
PMGD HP Cavanca	0.0	0.0	-
PMGD HP Chanleufu II	0.0	0.0	-
PMGD HP Collil	120.0	109.7	-8.58 %
PMGD HP Contra	-	0.0	-
PMGD HP Cosapilla	9.6	11.3	+17.40 %
PMGD HP Cumpeo	0.0	59.7	-
PMGD HP Curileufu	-	0.0	-
PMGD HP Don Walterio	0.0	66.2	-
PMGD HP Dongo	69.6	64.3	-7.66 %
PMGD HP Donguil	0.0	5.2	-
PMGD HP Dosal	-	0.0	-
PMGD HP Doña Hilda	0.0	11.6	-
PMGD HP El Agrío	45.6	46.1	+1.04 %
PMGD HP El Arrayán	-	0.0	-
PMGD HP El Atajo	19.2	20.9	+8.88 %
PMGD HP El Brinco	2.4	2.6	+9.34 %
PMGD HP El Canelo	69.6	71.3	+2.44 %
PMGD HP El Colorado	36.0	25.9	-28.05 %
PMGD HP El Diuto	50.4	65.0	+29.05 %
PMGD HP El Galpón	19.2	26.4	+37.50 %
PMGD HP El Llano	0.0	0.0	-
PMGD HP El Manzano	79.2	79.1	-0.15 %
PMGD HP El Mirador	0.0	0.0	-
PMGD HP El Toro N°2	2.4	23.3	+870.83 %
PMGD HP El Tártaro	0.0	0.0	-
PMGD HP Ensenada	14.4	18.2	+26.53 %
PMGD HP Eyzaguirre	0.0	0.0	-
PMGD HP La Arena	72.0	62.6	-13.06 %
PMGD HP La Bifurcada	2.4	2.3	-6.22 %
PMGD HP La Compañía II	28.8	39.8	+38.13 %
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	8.5	-11.70 %
PMGD HP Las Flores	0.0	0.0	-
PMGD HP Las Vertientes	33.6	4.1	-87.79 %
PMGD HP Los Bajos	117.6	124.8	+6.09 %
PMGD HP Los Colonos	-	0.0	-
PMGD HP Los Corrales	0.0	52.5	-
PMGD HP Los Corrales II	21.6	23.8	+10.00 %
PMGD HP Los Morros	28.8	43.5	+51.16 %
PMGD HP Los Padres	36.0	38.1	+5.83 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Loreto	3.9	25.4	+551.84 %
PMGD PFV Los Cisnes	46.9	26.0	-44.52 %
PMGD PFV Los Gorriones	29.8	30.9	+3.80 %
PMGD PFV Los Jotes	10.4	26.8	+157.69 %
PMGD PFV Los Lagos	3.4	21.7	+538.44 %
PMGD PFV Los Libertadores	54.6	56.4	+3.28 %
PMGD PFV Los Lirios	-	34.8	-
PMGD PFV Los Magnolios	5.5	30.0	+444.97 %
PMGD PFV Los Molinos	93.4	101.8	+9.02 %
PMGD PFV Los Nogales	20.0	19.0	-4.99 %
PMGD PFV Los Paltos	22.8	9.6	-57.70 %
PMGD PFV Los Patos	31.1	32.9	+5.77 %
PMGD PFV Los Perales	0.0	21.5	-
PMGD PFV Los Puquios	0.0	0.0	-
PMGD PFV Los Tauretes	7.8	25.3	+224.19 %
PMGD PFV Los Tordos	8.5	57.4	+575.06 %
PMGD PFV Luce Solar	23.4	24.6	+5.13 %
PMGD PFV Luders	24.4	30.4	+24.65 %
PMGD PFV Lumbreras	6.6	31.7	+380.15 %
PMGD PFV Luna	25.0	18.5	-25.92 %
PMGD PFV Luna del Norte	19.7	22.0	+11.42 %
PMGD PFV Maikono	6.1	21.1	+246.27 %
PMGD PFV Maimalicán	-	1.1	-
PMGD PFV Maitenlahue	-	26.2	-
PMGD PFV Malaquita II	95.1	95.0	-0.06 %
PMGD PFV Malinke	4.6	15.6	+239.72 %
PMGD PFV Malloco	4.5	18.5	+311.03 %
PMGD PFV Manao	12.5	29.4	+135.45 %
PMGD PFV Mandinga	17.4	48.5	+178.85 %
PMGD PFV Marambio	4.7	26.4	+461.45 %
PMGD PFV Marañon	0.0	0.0	-
PMGD PFV Marchigue II	70.3	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Marchigue VII	5.1	27.2	+433.91 %
PMGD PFV Marin	13.3	30.6	+130.03 %
PMGD PFV María Pinto	6.4	27.0	+322.44 %
PMGD PFV Meco Chillan	0.0	0.0	-
PMGD PFV Meli	12.0	91.8	+664.73 %
PMGD PFV Membrillo	0.0	25.1	-
PMGD PFV Mercurio Sur	5.2	23.9	+360.25 %
PMGD PFV Milán A	0.2	8.6	+4205.36 %
PMGD PFV Mitchi	0.0	0.0	-
PMGD PFV Montt	25.7	31.1	+21.01 %
PMGD PFV Mostazal	56.5	65.1	+15.16 %
PMGD PFV Moya	92.1	82.3	-10.67 %
PMGD PFV Mutupín	23.3	84.2	+261.30 %
PMGD PFV Nahuén	95.4	65.1	-31.81 %
PMGD PFV Nan	0.0	0.0	-
PMGD PFV Nazarino Verano	7.2	28.1	+289.69 %
PMGD PFV Newentun	9.5	51.9	+446.20 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD HP Los Portones	40.8	44.2	+8.32 %
PMGD HP MSA-I	0.0	70.3	-
PMGD HP Maisán	7.2	7.0	-2.86 %
PMGD HP Mallarauco	0.0	78.8	-
PMGD HP Maria Elena	0.0	4.7	-
PMGD HP Melo	38.4	50.7	+32.00 %
PMGD HP Molinera Villarrica	4.8	8.0	+66.61 %
PMGD HP Muchi	4.8	5.4	+12.08 %
PMGD HP Munilque	0.0	9.4	-
PMGD HP Munilque II	9.6	9.9	+3.59 %
PMGD HP Palmar	64.8	66.9	+3.26 %
PMGD HP Panguipulli	-	0.0	-
PMGD HP Pehui	0.0	0.0	-
PMGD HP Pichilonco	24.0	21.3	-11.39 %
PMGD HP Picoltué	-	0.0	-
PMGD HP Puclaro	14.4	10.3	-28.38 %
PMGD HP Purísima	7.2	7.8	+8.36 %
PMGD HP Quillaileo	0.0	0.0	-
PMGD HP Reca	33.6	40.3	+19.91 %
PMGD HP Roblería	36.0	45.2	+25.61 %
PMGD HP Río Mulchén	2.4	26.7	+1010.75 %
PMGD HP Río Trueno	72.0	85.8	+19.17 %
PMGD HP Santa Elena	0.0	21.2	-
PMGD HP Santa Isabel	12.0	15.7	+31.23 %
PMGD HP Santa Rosa	12.0	7.6	-36.45 %
PMGD HP Sauce Andes	7.2	7.4	+3.28 %
PMGD HP Trailelfú	45.6	49.6	+8.77 %
PMGD HP Tranquil	57.6	67.6	+17.33 %
PMGD HP Triful Triful	4.8	0.0	-100.00 %
PMGD PE El Arrebol	157.2	135.3	-13.91 %
PMGD PE El Nogal	81.6	82.8	+1.47 %
PMGD PE Huajache	33.8	40.2	+19.04 %
PMGD PE Las Peñas	45.4	0.0	-100.00 %
PMGD PE Lebu III	30.0	5.4	-81.96 %
PMGD PE Raki	42.9	34.6	-19.31 %
PMGD PE Ucuquer	44.7	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Abastible Concon	0.0	0.0	-
PMGD PFV Albor Solar	15.0	54.5	+263.11 %
PMGD PFV Alcaldesa	31.1	66.0	+112.37 %
PMGD PFV Alcon Solar	23.1	99.0	+328.68 %
PMGD PFV Alhué	8.1	35.6	+339.34 %
PMGD PFV Alicahue	31.0	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Alto Solar	25.7	3.5	-86.34 %
PMGD PFV Altos de Til Til	14.0	16.7	+19.29 %
PMGD PFV Altos del Paico	0.0	-	-
PMGD PFV Alturas de Ovalle	32.8	31.2	-4.99 %
PMGD PFV Amparo del Sol	24.7	26.6	+7.76 %
PMGD PFV Anakena	80.0	100.6	+25.77 %
PMGD PFV Antonia	3.1	30.0	+867.61 %
PMGD PFV Argomedo	8.2	83.6	+919.73 %
PMGD PFV Arica	-	35.4	-

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Nihue	5.9	29.8	+405.39 %
PMGD PFV Norte Chico	17.8	6.1	-65.89 %
PMGD PFV Ocoa	24.9	23.5	-5.69 %
PMGD PFV Olivia	25.4	24.4	-3.78 %
PMGD PFV Olivier	19.1	18.8	-1.43 %
PMGD PFV Olivillo	23.1	83.5	+261.39 %
PMGD PFV Orion	8.1	30.9	+281.73 %
PMGD PFV Ovalle Norte	77.0	76.4	-0.80 %
PMGD PFV Ovejería	84.8	87.0	+2.62 %
PMGD PFV PAS1	77.3	93.4	+20.85 %
PMGD PFV PSF El Peral	0.0	0.0	-
PMGD PFV PSF Horizonte	8.9	53.5	+501.23 %
PMGD PFV Pachira	0.0	97.1	-
PMGD PFV Paine	87.3	97.7	+11.90 %
PMGD PFV Palto Sunlight	19.1	82.7	+332.86 %
PMGD PFV Pama	0.0	0.0	-
PMGD PFV Panquilemo Aerop.	9.8	57.0	+481.64 %
PMGD PFV Panquehue II	40.6	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Paraguay	76.2	91.5	+20.03 %
PMGD PFV Paranal	0.0	24.1	-
PMGD PFV Parque Bicentenario	4.5	30.9	+585.94 %
PMGD PFV Parque Curicura	9.0	93.1	+934.52 %
PMGD PFV Parque El Olivar	40.1	91.8	+128.94 %
PMGD PFV Parque Jotabeche	38.3	38.1	-0.52 %
PMGD PFV Parque La Colonia	14.4	99.1	+588.14 %
PMGD PFV Parque La Travesía	11.7	11.7	+0.26 %
PMGD PFV Parque Nancagua	8.9	59.4	+567.11 %
PMGD PFV Parque PVP Itihue	26.8	96.4	+259.55 %
PMGD PFV Parque San Javier	11.5	58.9	+412.35 %
PMGD PFV Parque Santa Fe	97.4	39.8	-59.09 %
PMGD PFV Parque Valparaiso	31.4	61.5	+95.80 %
PMGD PFV Pastrán	97.6	90.9	-6.88 %
PMGD PFV Patricia Del Verano	24.1	74.4	+208.63 %
PMGD PFV Pedreros	25.4	31.8	+25.07 %
PMGD PFV Pegasus	8.3	31.3	+276.65 %
PMGD PFV Pellin	-	13.2	-
PMGD PFV Pelumpen	3.8	16.1	+322.90 %
PMGD PFV Penaflor	20.1	94.4	+369.74 %
PMGD PFV Pencahue Este	6.7	26.6	+297.31 %
PMGD PFV Pepa	94.5	95.6	+1.12 %
PMGD PFV Pequen	2.6	31.3	+1105.00 %
PMGD PFV Peralillo	10.8	7.2	-33.70 %
PMGD PFV Pica	2.4	2.5	+4.58 %
PMGD PFV Pichon	4.4	11.8	+167.11 %
PMGD PFV Picunche	11.5	76.2	+562.37 %
PMGD PFV Piduco	7.2	32.0	+343.93 %
PMGD PFV Pilpilen	24.0	30.2	+25.63 %
PMGD PFV Piquero	26.3	96.9	+268.56 %
PMGD PFV Pirque	23.1	24.9	+7.69 %
PMGD PFV Pitotoy	3.3	30.6	+828.66 %
PMGD PFV Pitra	4.6	30.7	+566.84 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Ariztía	10.4	24.6	+136.25 %
PMGD PFV Armazones	1.2	48.8	+3969.87 %
PMGD PFV Aromo del Verano	4.4	28.3	+542.22 %
PMGD PFV Astillas	97.9	97.9	+0.02 %
PMGD PFV Avel Solar	33.9	94.7	+179.34 %
PMGD PFV Aviles	12.5	64.5	+416.00 %
PMGD PFV Ayla	13.7	91.9	+570.55 %
PMGD PFV Bellavista	20.7	22.2	+7.22 %
PMGD PFV Bellavista	55.5	49.2	-11.35 %
PMGD PFV Berrueco	29.0	99.3	+242.35 %
PMGD PFV Bulnes Barones	10.1	30.5	+201.61 %
PMGD PFV Bérغامo	2.0	35.1	+1654.48 %
PMGD PFV Cabildo Sunlight	35.1	88.8	+153.05 %
PMGD PFV Cabilsol	13.4	20.4	+52.16 %
PMGD PFV Cabrero	36.6	94.6	+158.52 %
PMGD PFV Cachiyuyo II	93.4	88.8	-4.89 %
PMGD PFV Caimi	0.2	0.3	+25.00 %
PMGD PFV Calama	98.2	100.7	+2.52 %
PMGD PFV Calle Larga	25.4	31.1	+22.36 %
PMGD PFV Candelaria Solar	3.2	18.2	+469.31 %
PMGD PFV Canelillo	14.7	11.9	-18.91 %
PMGD PFV Canesa	22.0	25.1	+14.21 %
PMGD PFV Cantera	5.5	30.3	+450.12 %
PMGD PFV Cantillana	13.6	80.5	+491.77 %
PMGD PFV Caracoles	0.0	29.5	-
PMGD PFV Casabermeja	12.8	69.7	+444.85 %
PMGD PFV Casuto	23.4	24.8	+5.92 %
PMGD PFV Catemu	16.8	20.0	+19.25 %
PMGD PFV Catán	29.1	29.7	+2.13 %
PMGD PFV Cauquenes	6.3	22.2	+251.75 %
PMGD PFV Chacabuco	93.9	92.0	-2.05 %
PMGD PFV Chalinga	25.5	26.7	+4.76 %
PMGD PFV Champa	7.8	9.2	+17.81 %
PMGD PFV Chancon	18.5	22.4	+21.19 %
PMGD PFV Chilener	-	1.0	-
PMGD PFV Chimbarongo	21.0	3.0	-85.76 %
PMGD PFV Chuchifí	15.8	20.7	+30.71 %
PMGD PFV Cipres	16.3	43.4	+166.07 %
PMGD PFV Citrino	23.7	24.0	+1.20 %
PMGD PFV Kkilir	29.6	97.7	+230.18 %
PMGD PFV Clementina	24.0	62.0	+158.23 %
PMGD PFV Cocharcas	7.7	28.2	+266.25 %
PMGD PFV Cocinillas	21.0	17.2	-17.87 %
PMGD PFV Coinco	-	2.5	-
PMGD PFV Colchagua	4.4	27.3	+521.42 %
PMGD PFV Colina	28.9	80.2	+177.44 %
PMGD PFV Coltauco Almendro	3.9	26.9	+588.97 %
PMGD PFV Condor Chepica	0.0	0.0	-
PMGD PFV Condor Pelvin	6.6	27.4	+314.89 %
PMGD PFV Condor Petorca	9.4	11.0	+17.49 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Placilla	0.0	78.4	-
PMGD PFV Playerito	13.8	31.4	+127.75 %
PMGD PFV Playero	13.8	31.6	+129.32 %
PMGD PFV Playeron	15.1	32.2	+113.42 %
PMGD PFV Plomo Verano	6.1	10.5	+72.65 %
PMGD PFV Población	25.5	27.7	+8.45 %
PMGD PFV Portezuelo	23.5	26.6	+13.39 %
PMGD PFV Pretty Field	18.8	19.2	+2.07 %
PMGD PFV Puangue	8.4	20.4	+142.26 %
PMGD PFV Pueblo Seco	30.0	93.5	+211.50 %
PMGD PFV Puelche	8.2	27.5	+235.50 %
PMGD PFV Puente Solar	4.5	26.0	+476.74 %
PMGD PFV Pullalli	26.0	24.4	-6.11 %
PMGD PFV Punta Baja	17.3	18.7	+8.15 %
PMGD PFV Queltehue	3.2	30.7	+859.69 %
PMGD PFV Quemados	0.0	0.0	-
PMGD PFV Quetena	77.3	92.5	+19.62 %
PMGD PFV Quillay	6.1	28.6	+368.69 %
PMGD PFV Quinantu	97.1	98.6	+1.59 %
PMGD PFV Quinta	21.2	29.2	+37.54 %
PMGD PFV RDCL SAN	21.1	81.5	+286.06 %
PMGD PFV REN	26.8	0.0	-100.00 %
PMGD PFV RLA	23.4	22.4	-4.12 %
PMGD PFV Ranguil	6.1	29.8	+388.69 %
PMGD PFV Ratulemus	7.6	30.5	+301.92 %
PMGD PFV Rauquen	8.9	39.9	+348.24 %
PMGD PFV Recoleta	65.1	65.8	+1.12 %
PMGD PFV Rengo	-	6.6	-
PMGD PFV Rexner	9.3	28.1	+202.16 %
PMGD PFV Rimini	20.4	79.2	+288.01 %
PMGD PFV Rinconada	5.2	67.8	+1204.60 %
PMGD PFV Rinconada Alcones	23.0	103.0	+347.69 %
PMGD PFV Rinconada Norte	16.9	31.8	+88.39 %
PMGD PFV Rodeo	10.6	25.1	+136.98 %
PMGD PFV Romeria	6.8	95.9	+1310.00 %
PMGD PFV Rosario	5.4	9.8	+82.22 %
PMGD PFV Rovián	60.9	56.3	-7.51 %
PMGD PFV Río Peuco	3.2	27.5	+759.92 %
PMGD PFV SDSI	8.4	27.4	+226.65 %
PMGD PFV SLK CB Nueve	14.8	27.5	+85.92 %
PMGD PFV Salerno Solar	5.9	29.7	+402.72 %
PMGD PFV Samo Bajo	18.6	18.8	+1.22 %
PMGD PFV San Antonio	18.7	43.2	+131.21 %
PMGD PFV San Camilo	2.9	32.6	+1023.09 %
PMGD PFV San Carlos	6.9	27.5	+298.62 %
PMGD PFV San Emilio I	2.3	25.8	+1023.90 %
PMGD PFV San Francisco	29.3	29.8	+1.56 %
PMGD PFV San Isidro	23.3	27.3	+17.25 %
PMGD PFV San José II	7.3	36.0	+393.78 %
PMGD PFV San Pedro	21.6	22.7	+5.03 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Cordillerilla	11.1	0.0	-100.00 %	PMGD PFV San Ramiro	96.4	94.3	-2.17 %
PMGD PFV Cortijo	36.5	81.5	+123.20 %	PMGD PFV Santa Adriana	25.2	25.5	+1.11 %
PMGD PFV Covadonga	87.1	86.4	-0.79 %	PMGD PFV Santa Amelia	5.0	28.2	+464.40 %
PMGD PFV Coyunche	9.4	29.7	+215.47 %	PMGD PFV Santa Carolina	1.6	28.5	+1680.38 %
PMGD PFV Crucero	31.0	22.2	-28.51 %	PMGD PFV Santa Cecilia	15.6	13.6	-12.95 %
PMGD PFV Cruz	16.2	32.7	+102.05 %	PMGD PFV Santa Clara	20.0	22.9	+14.62 %
PMGD PFV Curacavi	7.6	29.7	+290.53 %	PMGD PFV Santa Cruz	14.2	92.7	+552.97 %
PMGD PFV Cuz Cuz	16.6	15.5	-6.69 %	PMGD PFV Santa Elizabeth	10.6	98.2	+826.35 %
PMGD PFV Dadinco	10.0	8.1	-18.80 %	PMGD PFV Santa Emilia	0.0	0.0	-
PMGD PFV Darlin	76.1	91.5	+20.21 %	PMGD PFV Santa Ester	6.4	30.8	+381.11 %
PMGD PFV Diego de Almagro	88.6	92.6	+4.51 %	PMGD PFV Santa Francisca	46.0	47.7	+3.60 %
PMGD PFV Don Andrónico	3.9	26.6	+582.78 %	PMGD PFV Santa Inés	11.1	28.9	+160.61 %
PMGD PFV Don Enrique	99.7	99.0	-0.74 %	PMGD PFV Santa Julia	13.4	9.4	-29.70 %
PMGD PFV Don Eugenio	21.2	13.3	-37.28 %	PMGD PFV Santa Laura	17.2	24.8	+44.04 %
PMGD PFV Don Jorge	5.6	32.0	+471.22 %	PMGD PFV Santa Lucía	54.0	54.4	+0.67 %
PMGD PFV Don Mariano	1.5	27.2	+1711.33 %	PMGD PFV Santa Luisa	7.6	16.3	+114.40 %
PMGD PFV Don Martín	6.9	29.3	+324.89 %	PMGD PFV Santa Margarita	4.7	28.1	+497.60 %
PMGD PFV Don Matías	-	0.0	-	PMGD PFV Santa Rita	5.7	11.6	+103.88 %
PMGD PFV Don Rodrigo	7.9	50.1	+534.48 %	PMGD PFV Santuario	30.2	29.9	-0.96 %
PMGD PFV Doña Igna	13.5	8.8	-34.88 %	PMGD PFV Saturno Norte	7.2	39.3	+445.54 %
PMGD PFV Doñihue	62.5	77.4	+23.86 %	PMGD PFV Siete Colores	32.1	29.5	-8.08 %
PMGD PFV Duqueco Solar	30.1	94.2	+213.03 %	PMGD PFV Sol de Septiembre	24.5	71.0	+189.85 %
PMGD PFV Eclipse	95.5	68.8	-27.96 %	PMGD PFV Sol del Norte	19.7	21.9	+11.12 %
PMGD PFV El Boco	32.5	66.8	+105.43 %	PMGD PFV SolarPark V. A.	0.0	0.0	-
PMGD PFV El Castaño	9.9	74.3	+650.47 %	PMGD PFV Sunhunter	99.7	99.5	-0.19 %
PMGD PFV El Cernicalo	15.0	16.7	+11.56 %	PMGD PFV Talca	14.5	95.9	+561.72 %
PMGD PFV El Cernicalo II	15.0	15.6	+4.21 %	PMGD PFV Talhuén	23.1	26.1	+13.03 %
PMGD PFV El Chercan	0.0	69.9	-	PMGD PFV Tallado	57.0	60.6	+6.35 %
PMGD PFV El Chincol	32.3	26.9	-16.63 %	PMGD PFV Tamarugo	26.4	27.0	+2.23 %
PMGD PFV El Chucao	5.6	28.5	+409.57 %	PMGD PFV Tambo Real	19.7	19.1	-3.04 %
PMGD PFV El Cóndor	1.2	13.0	+983.83 %	PMGD PFV Taranto	23.1	92.4	+300.13 %
PMGD PFV El Divisadero	20.7	26.7	+29.03 %	PMGD PFV Techos de Altamira	1.1	0.0	-100.00 %
PMGD PFV El Estero	0.0	0.0	-	PMGD PFV Tierra	0.0	0.0	-
PMGD PFV El Flamenco	18.6	91.9	+393.94 %	PMGD PFV Tijeral	-	8.1	-
PMGD PFV El Gaviotín	61.2	84.8	+38.52 %	PMGD PFV Til Til	20.1	19.6	-2.36 %
PMGD PFV El Huaso	13.8	25.1	+81.65 %	PMGD PFV Torino	2.3	36.5	+1486.10 %
PMGD PFV El Ingenio	12.9	19.8	+53.46 %	PMGD PFV Tortolas del Verano	8.7	28.6	+228.72 %
PMGD PFV El Laurel	18.8	66.3	+252.88 %	PMGD PFV Trebal	5.5	20.2	+267.86 %
PMGD PFV El Litre	28.1	72.1	+156.74 %	PMGD PFV Trebo	4.4	28.6	+549.40 %
PMGD PFV El Monte	7.5	28.5	+279.57 %	PMGD PFV Trica-Dos	24.1	26.0	+7.94 %
PMGD PFV El Palquí	-	0.0	-	PMGD PFV Tricahue II	93.7	54.1	-42.32 %
PMGD PFV El Picurio	26.2	31.8	+21.50 %	PMGD PFV Trinidad	4.9	30.6	+524.76 %
PMGD PFV El Pilpen	28.3	32.3	+13.98 %	PMGD PFV Tucaquere	25.5	28.6	+12.31 %
PMGD PFV El Píto	28.2	32.0	+13.55 %	PMGD PFV UTFSM V. Valdés	0.0	0.1	-
PMGD PFV El Piuquen	11.3	32.7	+189.05 %	PMGD PFV UTFSM Vitacura	0.0	0.0	-
PMGD PFV El Queltehue	30.4	31.7	+4.43 %	PMGD PFV UTFSM Viña	0.0	1.0	-
PMGD PFV El Quemado	31.5	29.1	-7.70 %	PMGD PFV Valle Este II	68.8	80.5	+17.05 %
PMGD PFV El Queule	59.2	20.6	-65.13 %	PMGD PFV Valle Oeste II	61.8	74.0	+19.72 %
PMGD PFV El Rayador	75.5	83.0	+9.99 %	PMGD PFV Valle de la Luna II	24.1	28.5	+18.30 %
PMGD PFV El Reconquistador	0.0	0.0	-	PMGD PFV Ventisquero	-	87.7	-

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV El Resplandor	12.0	30.2	+151.75 %	PMGD PFV Venturada	24.7	98.0	+296.59 %
PMGD PFV El Roble	66.8	83.9	+25.67 %	PMGD PFV Vicente	3.9	11.7	+200.04 %
PMGD PFV El Romeral	8.6	65.5	+662.05 %	PMGD PFV Victoria	61.9	88.8	+43.41 %
PMGD PFV El Salitral	29.1	31.9	+9.53 %	PMGD PFV Villa Alegre	10.7	58.2	+443.78 %
PMGD PFV El Sauce	20.6	27.5	+33.46 %	PMGD PFV Villa Cruz	25.7	29.5	+14.59 %
PMGD PFV El Sharon	2.5	28.5	+1038.19 %	PMGD PFV Villa Moscoso	7.4	21.0	+183.39 %
PMGD PFV El Tiuque	2.2	10.6	+379.69 %	PMGD PFV Villa Prat	1.9	12.5	+559.25 %
PMGD PFV El Trigal	48.0	93.0	+93.67 %	PMGD PFV Villa Seca	0.0	26.4	-
PMGD PFV El Zorzal	5.5	23.3	+324.26 %	PMGD PFV Villa Solar	4.4	27.5	+526.13 %
PMGD PFV Encino	1.7	20.1	+1084.11 %	PMGD PFV Violeta	0.0	0.0	-
PMGD PFV Encon	72.1	81.6	+13.22 %	PMGD PFV Vituco 2B	3.8	29.2	+669.37 %
PMGD PFV Erinome	7.3	27.0	+270.01 %	PMGD PFV Yahutela	59.5	55.2	-7.24 %
PMGD PFV Escorial del Verano	14.8	29.2	+97.07 %	PMGD PFV Ñilhue	6.0	6.7	+11.36 %
PMGD PFV Esfena	0.0	0.0	-	PMGD PFV Ñiquén	32.3	31.5	-2.44 %
PMGD PFV Esperanza	1.0	0.0	-100.00 %	PMGD TER Aggreko 01	-	0.0	-
PMGD PFV Faramalla	4.3	27.4	+537.79 %	PMGD TER Agni	-	0.0	-
PMGD PFV Fardela Negra	5.6	29.1	+420.08 %	PMGD TER Alerce	-	0.0	-
PMGD PFV Filomena	11.1	27.0	+143.27 %	PMGD TER Almendrado	-	0.0	-
PMGD PFV Florencia Solar	47.5	87.3	+83.77 %	PMGD TER Ancalí	-	0.0	-
PMGD PFV Foster	8.2	27.8	+239.61 %	PMGD TER Aromos	-	0.0	-
PMGD PFV Fotovolt	0.0	0.0	-	PMGD TER Berlioz	-	0.0	-
PMGD PFV Francisco	30.6	31.5	+2.82 %	PMGD TER Bio Cruz	-	0.0	-
PMGD PFV Fulgor	12.0	22.2	+85.17 %	PMGD TER Bluegate	-	0.0	-
PMGD PFV GR Lemu	10.5	53.7	+411.26 %	PMGD TER Boldos	-	0.0	-
PMGD PFV GR Peumo	12.2	89.3	+632.05 %	PMGD TER Calafate	-	0.0	-
PMGD PFV GR Pitao	94.1	102.7	+9.16 %	PMGD TER Calfucó	-	0.0	-
PMGD PFV GR Rauli	10.2	69.1	+577.10 %	PMGD TER Camping	-	0.0	-
PMGD PFV GR Santa Rosa	4.2	87.1	+1974.29 %	PMGD TER Casablanca	-	0.0	-
PMGD PFV Gabardo del Verano	2.1	25.0	+1089.16 %	PMGD TER Casablanca II	-	0.0	-
PMGD PFV Gabriela	100.1	100.6	+0.47 %	PMGD TER Cañete	-	0.0	-
PMGD PFV Girasoles	4.2	26.0	+517.86 %	PMGD TER Chile	-	0.0	-
PMGD PFV Granada	96.9	0.0	-100.00 %	PMGD TER Chillan	-	0.0	-
PMGD PFV Granate	97.1	96.2	-0.93 %	PMGD TER Chorrillos	-	0.0	-
PMGD PFV Guadalaó	25.9	34.2	+31.97 %	PMGD TER Chufkén	-	0.0	-
PMGD PFV Guadalupe	17.5	38.0	+117.04 %	PMGD TER Ciuellillo	-	0.0	-
PMGD PFV Guanaco Solar	17.1	85.1	+397.46 %	PMGD TER Coelemu	-	51.3	-
PMGD PFV Guarana	6.0	13.6	+126.86 %	PMGD TER Conchalí	-	16.4	-
PMGD PFV Helios	12.4	10.7	-14.03 %	PMGD TER Contulmo	-	0.0	-
PMGD PFV Homero	29.0	30.9	+6.45 %	PMGD TER Copiulemu	-	0.0	-
PMGD PFV Hormiga	13.3	12.7	-4.88 %	PMGD TER Cortés	-	0.0	-
PMGD PFV Hornitos	1.8	0.7	-62.22 %	PMGD TER Curacautín	-	0.0	-
PMGD PFV Huape	8.5	28.5	+234.95 %	PMGD TER Curauma	-	0.0	-
PMGD PFV Huaquelon	90.7	88.8	-2.14 %	PMGD TER Dagoberto	-	0.0	-
PMGD PFV ICB	0.0	0.0	-	PMGD TER Deuco	-	0.0	-
PMGD PFV Idaho del Verano	4.2	27.1	+545.59 %	PMGD TER Diesel Cerezo	-	0.0	-
PMGD PFV Illapel 5X	26.1	26.0	-0.48 %	PMGD TER Diesel Coya	-	0.0	-
PMGD PFV Independencia	10.2	12.9	+26.71 %	PMGD TER Don Pedro	-	0.0	-
PMGD PFV Itahue Solar	7.6	21.3	+180.15 %	PMGD TER Doña Javiera	-	0.0	-
PMGD PFV Jahuel	24.0	59.2	+146.46 %	PMGD TER Egido	-	0.0	-
PMGD PFV Jardin Solar Petorca	0.0	0.0	-	PMGD TER El Campesino	-	0.1	-

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Jaururo	23.4	25.6	+9.40 %
PMGD PFV Javiera Carrera	14.6	101.0	+591.58 %
PMGD PFV José Soler Mallafré	1.0	15.6	+1458.00 %
PMGD PFV Kaufmann	0.0	0.0	-
PMGD PFV Konda	25.3	25.6	+1.17 %
PMGD PFV La Acacia	70.5	46.1	-34.63 %
PMGD PFV La Blanquina	10.5	81.1	+672.68 %
PMGD PFV La Chapeana	15.5	15.0	-3.51 %
PMGD PFV La Chimba Bis	18.7	18.8	+0.45 %
PMGD PFV La Esperanza II	70.3	0.0	-100.00 %
PMGD PFV La Estancia	4.2	28.8	+586.43 %
PMGD PFV La Foresta	8.7	28.2	+224.13 %
PMGD PFV La Frontera	37.3	37.9	+1.61 %
PMGD PFV La Gamboina	5.9	43.3	+634.02 %
PMGD PFV La Lajuela	59.4	53.7	-9.61 %
PMGD PFV La Ligua	26.0	22.2	-14.58 %
PMGD PFV La Manga	27.4	17.9	-34.64 %
PMGD PFV La Muralla	3.7	24.6	+565.69 %
PMGD PFV La Palma Solar	30.0	104.6	+248.61 %
PMGD PFV La Victoria	25.8	88.5	+243.06 %
PMGD PFV Lagunilla	16.2	17.0	+5.22 %
PMGD PFV Las Arboledas	6.8	13.4	+97.31 %
PMGD PFV Las Cabras	3.6	27.3	+657.39 %
PMGD PFV Las Cachañas	7.5	73.7	+882.07 %
PMGD PFV Las Catitas	17.9	36.7	+104.98 %
PMGD PFV Las Chacras	25.7	28.6	+11.27 %
PMGD PFV Las Codornices	26.2	34.7	+32.35 %
PMGD PFV Las Lechuzas	26.2	30.6	+16.61 %
PMGD PFV Las Majadas	97.7	90.5	-7.35 %
PMGD PFV Las Mercedes	2.1	22.0	+946.02 %
PMGD PFV Las Mollacas	15.5	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Las Palmas Verano	4.8	27.4	+471.83 %
PMGD PFV Las Palomas	30.8	32.8	+6.58 %
PMGD PFV Las Perdices	26.0	29.0	+11.68 %
PMGD PFV Las Rojas	25.4	23.0	-9.61 %
PMGD PFV Las Taguas	0.0	0.0	-
PMGD PFV Las Tencas	11.2	74.2	+562.14 %
PMGD PFV Las Terrazas	25.9	9.5	-63.34 %
PMGD PFV Las Torcazas	5.5	30.8	+459.60 %
PMGD PFV Las Tortolas	6.9	22.0	+218.26 %
PMGD PFV Las Turcas	25.3	16.1	-36.46 %
PMGD PFV Lima	0.0	0.0	-
PMGD PFV Linares	0.0	43.5	-
PMGD PFV Lingue	5.9	29.5	+400.08 %
PMGD PFV Lipangue	24.3	22.8	-6.29 %
PMGD PFV Liquidambar	27.0	65.0	+140.86 %
PMGD PFV Lirio del Campo	6.2	27.1	+336.89 %
PMGD PFV Litoral Sunlight	0.0	0.0	-
PMGD PFV Llanos de Potroso	45.1	42.6	-5.52 %
PMGD PFV Llay Llay	40.5	101.1	+149.58 %

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	-	58.1	-
PMGD TER El Nogal	-	0.1	-
PMGD TER Ermitaño	-	0.0	-
PMGD TER Estancia	-	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 Dalías	-	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	-	25.6	-
PMGD TER Lonquimay	-	0.0	-
PMGD TER Los Pinos	-	48.5	-
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 Mimbres	-	0.0	-
PMGD TER Monte Patria	-	0.0	-
PMGD TER Multiexport	-	0.0	-
PMGD TER Multiexport II	-	0.0	-
PMGD TER Orafti	-	0.0	-
PMGD TER PRP Campesina	-	0.0	-
PMGD TER PRP Chifin	-	0.0	-
PMGD TER PRP Las Quemadas	-	0.0	-
PMGD TER PRP Los Negros	-	0.0	-
PMGD TER PRP Tambores	-	0.0	-
PMGD TER Pinares	-	18.9	-
PMGD TER Punitaqui	-	0.0	-
PMGD TER Quitralman	-	0.0	-
PMGD TER Ramadilla	-	0.0	-
PMGD TER Rapaco	-	0.0	-
PMGD TER Raso Power	-	15.3	-
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	0.7	3.6	+414.29 %
PMGD PFV Lo Chacón	4.4	27.7	+528.72 %
PMGD PFV Lo Miguel	-	34.8	-
PMGD PFV Lo Miranda	48.5	62.6	+28.97 %
PMGD PFV Lo Sierra	4.6	21.6	+369.74 %
PMGD PFV Lockma	46.2	47.2	+2.10 %
PMGD PFV Loica	7.7	28.1	+265.18 %
PMGD PFV Lomas Coloradas	14.0	0.0	-100.00 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD TER Tirúa	-	0.0	-
PMGD TER Tomaval	-	0.0	-
PMGD TER Trebal Mapocho	-	12.4	-
PMGD TER TrongolCuranilahue	-	0.2	-
PMGD TER Yumbel	-	0.0	-
PMGD TER Zapallar	-	0.0	-
PMGD TER Zofri	-	0.0	-
Total	11560.3	19551.2	+69.12 %

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 Rapel	Mayor generación real por declaración de Vertimiento.
PE Cabo Leones 2	Menor generación real por costo marginal.
PFV Domeyko	Menor generación real por costo marginal.
PFV Meseta de los Andes	GNP por pruebas de puesta en servicio.
PFV Sol del Desierto	Menor generación real por costo marginal.
TER Mejillones-CTM3 GNL	Menor generación real por pruebas programadas.
TER Tocopilla-U16 Gas Arg	Mayor generación real por costo marginal.

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

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 Finis Terrae	93.0	Limitada a 230 MW, por Indisponibilidad de 52E14, según IL 202301759.
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 Canutillar	50.0	U-1 Mantenimiento mayor.
HE El Toro	75.0	U-4 Mantenimiento mayor.
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.

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
TER Guacolda 3	0.0	Mantenimiento mayor.
TER Los Vientos GNL	0.0	Mantenimiento mayor.
TER Mejillones-CTA	0.0	Mantenimiento mayor.
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 período 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 período 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
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

ANTECEDENTES DE LA OPERACIÓN DIARIA SEN

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.
03:36	Enel Green Power	C. PFV Finis Terrae limitada a 152 MW. Causa informada: Interrupción de circuitos de producción asociados a barra N°3, según IL 2023001758.
04:25	Colbún	C. Angostura U-1, U-2 y U-3 salen de servicio en forma intempestiva con 260 MW. Causa informada: Operación de protección 50BF desde U-3, según IF 2023004529.
04:25	Celeoredes	S/E Angostura 52J1 y 52J2 de la línea de 220 kV Angostura - Los Notros 1 y 2 interrupción forzada por protecciones. Causa informada: Operación de protección 50BF desde U-3 de C. Angostura, según IF 2023004542.
05:07	Celeoredes	S/E Angostura 52J1 de la línea de 220 kV Angostura - Los Notros 1 cerrado.
05:21	Colbún	C. Angostura U-1 sincronizada.
05:33	Celeoredes	S/E Angostura 52J2 de la línea de 220 kV Angostura - Los Notros 2 cerrado, cancelado IF 2023004542.
06:08	Colbún	C. Angostura U-3 sincronizada.
06:36	Colbún	C. Angostura U-2 sincronizada y cancelado IF 2023004529.
06:39	Transec	Línea de 220 kV Frontera - Lagunas cerrada y cancelada SDCF 2023103625.
06:42	Enel Green Power	C. PFV Finis Terrae limitada a 230 MW. Causa informada: Disponibilidad de 52E14, según IL 202301759. Cancelada IL 2023001758.
06:44	CGE	Línea de 66 kV Alonso de Ribera - Colo Colo interrupción forzada por protecciones con reconexión automática con éxito, según IF 2023004530.
06:46	Enor Chile	C. PFV Nueva Quillagua cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso SDCF 2023103640 - 2023103638 y 2023103639.
07:00	STM	SDAC habilitado.
07:52	Río Huasco	C. Río Huasco U-1 y U-2 salen del servicio en forma intempestiva con 1.1 MW, según IF 2023004535.
08:15	STS	Línea 66 kV Picarte - Corral interrupción forzada por protecciones con reconexión automática con éxito, según IF 2023004534.
08:30	Enel Generación	C. Rapel se declara en condición de vertimiento con cota 104.78 m.s.n.m. y un gasto de 250 MWh.
08:56	Río Colorado	C. Río Huasco U-1 y U-2 disponibles y en servicio, cancelado IF 2023004535.
09:17	CGE	Línea de 66 kV La Ronda - San Vicente de Tagua Tagua con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Reparar hebras cortadas en la estructura N° 51, según SDCF 2023103698.
09:36	On Group	Línea de 66 kV Tap Off Llanos - Aguas Blancas con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Cambio del poste y reparación en estructuras 137 y 138, previo a la desconexión de la línea se requiere entrar en modo isla con las unidades de C. Aguas Blancas para abastecer los consumos de la planta, según SDCF 2023103696.
10:45	Enel Green Power	C. PFV Azabache sin limitación, cancelada IL 23000378.
11:06	Transec	Línea de 154 kV Maule - Parral con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Inspección con trepado de estructuras para investigar falla del día 07.11.2023, según SICF 2023103724 - 20231037245 - 2023103726.
12:22	Engie Transmisión	Línea 110 kV Capricornio - Alto Norte con desconexión de curso forzoso. Causa informada: Apertura de puentes en estructura #114 seccionar línea para normalizar condición de alto riesgo de corte de conductor entre estructuras 116 y 117. Según SDCF 2023103750.
12:40	Enel Generación	C. Isla cancelada solicitud de intervención de curso forzoso, según SICF 2023103264.
13:58	Enel Generación	C. Pehuenche con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Obstrucción de material pétreo en canalón compuerta de riego, según SICF 2023103788.
14:48	Colbún	C. Colbún cancelada limitación, puede realizar SSCC y participar de prorratas, según IL 2023001732.
15:07	CGE	S/E Manso de Velasco con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Retiro de elemento extraño (nido de ave) sobre el 89BT1, según SICF 2023103802.
15:23	CGE	S/E Manso de Velasco cancelada solicitud de intervención de curso forzoso.

Hora	Centro de Control	Observación
15:24	Engie Transmisión	Línea 110 kV Capricornio - Alto Norte cancelada desconexión de curso forzoso, según SDCF 2023103750.
15:24	Engie Transmisión	Línea 110 kV Capricornio - Alto Norte con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Reemplazo de conductor dañado y apertura de puentes en estructura 114. Según SDCF 2023103799.
15:54	Enel Generación	C. Pehuenche cancelada solicitud de intervención de curso forzoso, según SICF 2023103788.
16:09	CGE	Línea de 66 kV La Ronda - San Vicente de Tagua Tagua cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso.
16:32	Transelec	S/E San Vicente 89A2-A con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Investigar y corregir anomalía en el circuito de cierre del desconector 89A2-A, según SICF 2023103809.
17:19	Transelec	S/E Charrúa comunicaciones cancelada solicitud de intervención de curso forzoso, según SICF 2023098814.
18:10	CGE	S/E Cachapoal banco de baterías de 125 Vcc disponible, cancelado IL 2023001750.
18:33	Transelec	Línea de 154 kV Maule - Parral cancelada solicitud de intervención de curso forzoso, según SICF 2023103724 - 20231037245 - 2023103726.
19:31	Transelec	Línea de 500 kV Changos - Kimal 2 cerrada.
20:19	Enor Chile	S/E Don Goyo interruptor JS abierto por Control de transferencia TT/CC S/E Don Goyo.
20:20	AES Andes	S/E La Cebada interruptores J4, JS y J1 abiertos por Control de transferencia TTCC S/E Don Goyo.
20:30	Celeoredes	S/E Candelaria cancelada limitación, normalizada la supervisión y telecontrol, según IL 2023001736.
21:00	STS	S/E Duqueco con limitación. Causa informada: Falla en el sistema de refrigeración del grupo generador de respaldo, según IL 2023001761.
22:00	Transelec	S/E San Vicente 89A2-A cancelada solicitud de intervención de curso forzoso, según SICF 2023103809.
22:12	Celeoredes	S/E Mulchén interruptores J5 y J6 cerrados.
22:50	Enor Chile	C. PFV Pampa Tigre limitado a 83.85 MW. Causa informada: revisión equipo aguas abajo del circuito 2 (52F2) debido a que no está cerrando correctamente, según SICF 2023103999.
23:11	Transelec	Línea de 220 kV Francisco - Diego de Almagro con solicitud de intervención de curso forzoso: Revisión de oscilografía por falla ocurrida hace algunos días, según SICF 2023103842.
23:11	Enel Green Power	S/E Rande con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Revisión de circuito N° 8 52E14 por falla a tierra. Falla asociada a Informe de limitación 2023001759, según SDCF 2023104082.
23:13	Celeoredes	S/E Mulchén interruptores J5 y J6 abiertos por control de transferencia de línea de 220 kV Charrúa - Santa Clara.
23:23	Enor Chile	C. PFV Pampa Tigre sin limitación, cancelada solicitud de intervención de curso forzoso, según SICF 2023103999.
23:27	CGE	S/E Chillán interruptor B2 cerrado y S/E Monterrico interruptor B4 cerrado para disminuir profundidad de falla ante eventual robo de conductor.
23:55	Río Colorado	C. Embalse Ancoa limitada a 23.8 MW. Causa informada: Convenios suscritos y actualmente vigentes con los regantes usuarios del Embalse Ancoa, según IL 2023001760. Cancelada IL 2023001756.

4.2. Otras Observaciones

Hora	Centro de Control	Observación
05:20	Enel Generación	C. Ralco inicia vertimiento.
06:20	Enel Generación	C. Ralco finaliza vertimiento.
07:00	CDC	El mayor aumento de generación Bruta horaria fue de 609.9 [MW].
08:18	CGE	CDC solicita reducir inyección de centrales PMGD en S/E Chacahuín por inicio control transferencia de la línea de 66 kV Linares - Chacahuín.
08:18	Chilquinta	CDC solicita reducir inyección de centrales PMGD en S/E Panimávida por inicio control transferencia de la línea de 66 kV Linares - Chacahuín.
08:30	Enel Generación	C. Rapel inicia vertimiento.
09:00	CDC	La mayor disminución de generación Bruta horaria fue de -500.6 [MW].
11:00	Enel Generación	C. Ralco inicia vertimiento.
12:20	CDC	La mayor tasa de disminución de generación Bruta, calculada cada 5 minutos, fue de -36.1 [MW/m].
15:00	CDC	La mayor tasa de aumento de generación Bruta, calculada cada 5 minutos, fue de 47 [MW/m].
16:00	Enel Generación	C. Ralco finaliza vertimiento.
17:45	Enel Generación	C. Ralco inicia vertimiento.
19:30	CGE	CDC finaliza reducción de centrales PMGD en S/E Chacahuín por control transferencia de la línea de 66 kV Linares - Chacahuín.
19:30	Chilquinta	CDC finaliza reducción de centrales PMGD en S/E Panimávida por control transferencia de la línea de 66 kV Linares - Chacahuín.

4.3. Primera Energización de Instalaciones

Hora	Control de Control	Empresa	Instalación
20:12	Transelec	Transelec	S/E Parinas interruptor K10 y Barra N°1 de 500 kV.
20:32	Transelec	Transelec	S/E Parinas interruptor K12 y Barra N°2 de 500 kV.
20:56	Transelec	Transelec	S/E Parinas interruptor K4.
20:58	Transelec	Transelec	S/E Parinas interruptor K5.
21:09	Transelec	Transelec	S/E Parinas interruptor K1.
21:10	Transelec	Transelec	S/E Parinas interruptor K2.
21:11	Transelec	Transelec	S/E Parinas interruptor K3.
21:29	Transelec	Transelec	S/E Parinas interruptor K7.
21:31	Transelec	Transelec	S/E Parinas interruptor K8.
21:32	Transelec	Transelec	S/E Parinas interruptor K9.

INDISPONIBILIDAD SCADA SEN

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

COMUNICACIONES SEN

Centro de Control	Instalación	Fecha F/S	Hora F/S	Fecha E/S	Hora E/S
Cenizas	No contestan el teléfono fijo.	06/08/2021	17:09		
Imelsa -Crell	Hot line.	22/12/2022	14:30		
Siemens	Hot line.	28/09/2023	14:30		
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
Celeoredes	S/E Mulchén interruptores J5 y J6	12/11/2023	19:41		
CGE	S/E Chillán interruptor B2 cerrado y S/E Monterrico interruptor B4 cerrado para disminuir profundidad de falla ante eventual robo de conductor.	13/11/2023	00:55	13/11/2023	23:27
Transec	S/E Charrúa interruptores JS31, J27, J29, J31 y JS23 abiertos.	13/11/2023	11:16		
CELEOREDES	S/E Charrúa interruptor J18 de línea de 220 kV Los Pinos - Charrúa cerrado.			13/11/2023	12:18

Regulación de Tensión SEN

Centro de Control	Comentario	Fecha F/S	Hora F/S	Fecha E/S	Hora E/S
INTERCHILE	S/E Nueva Pan de Azúcar CCSS de las líneas de 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico 1 y 2	13/11/2023	04:20	13/11/2023	06:26
TEN	S/E Cumbre CCSS de las líneas de 500 kV Cumbre - Nva Cardones 1 y 2	13/11/2023	06:15	13/11/2023	04:13
Transelec	Línea de 500 kV Los Changos - Kimal 2.	13/11/2023	06:49		
TEN	S/E Nueva Pan de Azúcar conectadas las CCSS de las líneas de 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpai				
CGE	S/E Villa Alegre 52B1 cerrado por control de tensión zona de Constitución.			12/11/2023	20:41

ANEXO N°4

Detalle de mantenimientos programados y forzados correspondientes al día

13 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 Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Pequeño	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
2023102607	Subestacion	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Desconexión	Origen Interno	Programada	476	S/E ISLA DE MAIPO	12925	S/E ISLA DE MAIPO C241	Servicios Auxiliares	Sin Limitaciones	Se realiza auditoria de medidor de servicio auxiliar.	Bajo trabajo a realizar con conector programada.	Los consumos serán respaldados por banco de baterías.	No tiene consumo afectado		ninguno			13-11-23 12:00	13-11-23 15:00	13-11-23 12:38	13-11-23 14:08
2023103717	Subestacion	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Externo	Curso Fomento	444	S/E MAULE	1218	S/E MAULE A2	Rico y podes fanja servidumbre	Sin Limitaciones	A solicitud de TRANSELEC según SCDI de curso formato N° 5641. Se solicita: Bloqueo a la reconexión inmovilizado del interruptor S2A2 de S/E Maule y bloqueo a la reconexión inmovilizado Interruptor S2A11 de S/E Litara por trabajos en sus instalaciones.	Riesgo controlado por TRANSELEC.		No tiene consumo afectado		ninguno			13-11-23 11:14	13-11-23 18:00	13-11-23 11:16	13-11-23 18:41
2023100903	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	560	S/E ALTO JAHUEL	181	SE S/E ALTO JAHUEL C22 220KV 50 MVAR	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Alto Jahuel: Lavado de aislación de las cadenas de aisladores y de los equipos primarios que conforman la instalación del patio C22. Coordinado con TIM y Celso Redes.	Bajo	Actividades: S/E Alto Jahuel: Lavado de aislación de las cadenas de aisladores y de los equipos primarios que conforman la instalación del patio C22. Restricciones: Equipo indisponible. Instalaciones en Riesgo: S/E Alto Jahuel: Barra de 220 kV sección 2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de fama: S/E Alto Jahuel: Delimitación de la zona de trabajo.	No tiene consumo afectado		ninguno			13-11-23 20:30	13-11-23 12:00	13-11-23 09:46	13-11-23 15:20
2023103751	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Curso Fomento	589	S/E SAN VICENTE	2725	S/E SAN VICENTE ACE1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E San Vicente: Investigar y corregir anomalías en circuito de cierre del interruptor SJACE1.	Bajo	Actividades: S/E San Vicente: Investigar y corregir anomalías en circuito de cierre del interruptor SJACE1. Condiciones: Pula Compensación ACE03-SVT, indisponible. Instalaciones en Riesgo: Pula Compensación ACE03-SVT. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de fama: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			13-11-23 20:00	14-11-23 18:00	13-11-23 15:50	13-11-23 21:10
2023100851	Subestacion	Ejecución Exitosa	ALFA TRANSMISORA DE ENERGIA S.A.	4	Desconexión	Origen Interno	Programada	224	S/E CENTRAL MACHUCURA	166	S/E CENTRAL MACHUCURA J11	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Trabajos de inspección y refuerzo de gas SF6 en Pab. 3 de interruptor S251, para normalizar su presión nominal.	Nivel de riesgo bajo, se trabajará en patio J11 de subestación Machucura desenergizado.	Se requiere Unidad Generadora N°2 (S/E Machucura) detenida y energice bloqueado.	No tiene consumo afectado		ninguno			13-11-23 20:00	13-11-23 15:00	13-11-23 10:48	13-11-23 15:01
2023103628	Subestacion	Ejecución Exitosa	ALFA TRANSMISORA DE ENERGIA S.A.	4	Intervención	Origen Interno	Programada	214	S/E CENTRAL MACHUCURA	166 167	S/E CENTRAL MACHUCURA J11 S/E CENTRAL MACHUCURA J12	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Machucura: Alambreado de control desde puntos fibra y disponibles hacia nueva terminal SCSA en el interior de gabinetes de equipos de punto de patio J11 y J12, por proyecto SCSA de S/E Machucura. Se realizarán pruebas de aislación al nuevo cable de control. Sólo se alambrearán puntos disponibles, no se realizará desconexión de ningún punto que esté actualmente en servicio.	Existe riesgo de alguna operación inadecuada del equipo al que se está ingresando (uno a la vez).	Intervenciones diarias.	No tiene consumo afectado		ninguno			13-11-23 09:00	17-11-23 18:00	13-11-23 14:40	17-11-23 12:43
2023104493	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	611	S/E LAS PALMAS	498 499	BA S/E LAS PALMAS 220KV BP1 BA S/E LAS PALMAS 220KV BP2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Las Palmas: Lavado de aislación con equipos energizados (patio D, E, H, I, J, K, L, M, N, O, P, Q, R, S, T, U, V, W, X, Y, Z, AA, AB, AC, AD, AE, AF, AG, AH, AI, AJ, AK, AL, AM, AN, AO, AP, AQ, AR, AS, AT, AU, AV, AW, AX, AY, AZ, BA, BB, BC, BD, BE, BF, BG, BH, BI, BJ, BK, BL, BM, BN, BO, BP, BQ, BR, BS, BT, BU, BV, BW, BX, BY, BZ, CA, CB, CC, CD, CE, CF, CG, CH, CI, CJ, CK, CL, CM, CN, CO, CP, CQ, CR, CS, CT, CU, CV, CW, CX, CY, CZ, DA, DB, DC, DD, DE, DF, DG, DH, DI, DJ, DK, DL, DM, DN, DO, DP, DQ, DR, DS, DT, DU, DV, DW, DX, DY, DZ, EA, EB, EC, ED, EE, EF, EG, EH, EI, EJ, EK, EL, EM, EN, EO, EP, EQ, ER, ES, ET, EU, EV, EW, EX, EY, EZ, FA, FB, FC, FD, FE, FF, FG, FH, FI, FJ, FK, FL, FM, FN, FO, FP, FQ, FR, FS, FT, FU, FV, FW, FX, FY, FZ, GA, GB, GC, GD, GE, GF, GG, GH, GI, GJ, GK, GL, GM, GN, GO, GP, GQ, GR, GS, GT, GU, GV, GW, GX, GY, GZ, HA, HB, HC, HD, HE, HF, HG, HH, HI, HJ, HK, HL, HM, HN, HO, HP, HQ, HR, HS, HT, HU, HV, HW, HX, HY, HZ, IA, IB, IC, ID, IE, IF, IG, IH, II, IJ, IK, IL, IM, IN, IO, IP, IQ, IR, IS, IT, IU, IV, IW, IX, IY, IZ, 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, KA, KB, KC, KD, KE, KF, KG, KH, KI, KJ, KK, KL, KM, KN, KO, KP, KQ, KR, KS, KT, KU, KV, KW, KX, KY, KZ, LA, LB, LC, LD, LE, LF, LG, LH, LI, LJ, LK, LL, LM, LN, LO, LP, LQ, LR, LS, LT, LU, LV, LW, LX, LY, LZ, MA, MB, MC, MD, ME, MF, MG, MH, MI, MJ, MK, ML, MM, MN, MO, MP, MQ, MR, MS, MT, MU, MV, MW, MX, MY, MZ, NA, NB, NC, ND, NE, NF, NG, NH, NI, NJ, NK, NL, NM, NN, NO, NP, NQ, NR, NS, NT, NU, NV, NW, NX, NY, NZ, OA, OB, OC, OD, OE, OF, OG, OH, OI, OJ, OK, OL, OM, ON, OO, OP, OQ, OR, OS, OT, OU, OV, OW, OX, OY, OZ, PA, PB, PC, PD, PE, PF, PG, PH, PI, PJ, PK, PL, PM, PN, PO, PP, PQ, PR, PS, PT, PU, PV, PW, PX, PY, PZ, QA, QB, QC, QD, QE, QF, QG, QH, QI, QJ, QK, QL, QM, QN, QO, QP, QQ, QR, QS, QT, QU, QV, QW, QX, QY, QZ, RA, RB, RC, RD, RE, RF, RG, RH, RI, RJ, RK, RL, RM, RN, RO, RP, RQ, RR, RS, RT, RU, RV, RW, RX, RY, RZ, SA, SB, SC, SD, SE, SF, SG, SH, SI, SJ, SK, SL, SM, SN, SO, SP, SQ, SR, SS, ST, SU, SV, SW, SX, SY, SZ, TA, TB, TC, TD, TE, TF, TG, TH, TI, TJ, TK, TL, TM, TN, TO, TP, TQ, TR, TS, TT, TU, TV, TW, TX, TY, TZ, UA, UB, UC, UD, UE, UF, UG, UH, UI, UJ, UK, UL, UM, UN, UO, UP, UQ, UR, US, UT, UU, UV, UW, UX, UY, UZ, VA, VB, VC, VD, VE, VF, VG, VH, VI, VJ, VK, VL, VM, VN, VO, VP, VQ, VR, VS, VT, VU, VV, VW, VX, VY, VZ, WA, WB, WC, WD, WE, WF, WG, WH, WI, WJ, WK, WL, WM, WN, WO, WP, WQ, WR, WS, WT, WU, WV, WW, WX, WY, WZ, XA, XB, XC, XD, XE, XF, XG, XH, XI, XJ, XK, XL, XM, XN, XO, XP, XQ, XR, XS, XT, XU, XV, XW, XX, XY, XZ, YA, YB, YC, YD, YE, YF, YG, YH, YI, YJ, YK, YL, YM, YN, YO, YP, YQ, YR, YS, YT, YU, YV, YW, YX, YY, YZ, ZA, ZB, ZC, ZD, ZE, ZF, ZG, ZH, ZI, ZJ, ZK, ZL, ZM, ZN, ZO, ZP, ZQ, ZR, ZS, ZT, ZU, ZV, ZW, ZX, ZY, ZZ.	Bajo	Actividades: Lavado de aislación de instalación en servicio (Barra), S/E Las Palmas: Lavado de aislación con equipos energizados (patio D, E, H, I, J, K, L, M, N, O, P, Q, R, S, T, U, V, W, X, Y, Z, AA, AB, AC, AD, AE, AF, AG, AH, AI, AJ, AK, AL, AM, AN, AO, AP, AQ, AR, AS, AT, AU, AV, AW, AX, AY, AZ, BA, BB, BC, BD, BE, BF, BG, BH, BI, BJ, BK, BL, BM, BN, BO, BP, BQ, BR, BS, BT, BU, BV, BW, BX, BY, BZ, CA, CB, CC, CD, CE, CF, CG, CH, CI, CJ, CK, CL, CM, CN, CO, CP, CQ, CR, CS, CT, CU, CV, CW, CX, CY, CZ, DA, DB, DC, DD, DE, DF, DG, DH, DI, DJ, DK, DL, DM, DN, DO, DP, DQ, DR, DS, DT, DU, DV, DW, DX, DY, DZ, EA, EB, EC, ED, EE, EF, EG, EH, EI, EJ, EK, EL, EM, EN, EO, EP, EQ, ER, ES, ET, EU, EV, EW, EX, EY, EZ, FA, FB, FC, FD, FE, FF, FG, FH, FI, FJ, FK, FL, FM, FN, FO, FP, FQ, FR, FS, FT, FU, FV, FW, FX, FY, FZ, GA, GB, GC, GD, GE, GF, GG, GH, GI, GJ, GK, GL, GM, GN, GO, GP, GQ, GR, GS, GT, GU, GV, GW, GX, GY, GZ, HA, HB, HC, HD, HE, HF, HG, HH, HI, HJ, HK, HL, HM, HN, HO, HP, HQ, HR, HS, HT, HU, HV, HW, HX, HY, HZ, IA, IB, IC, ID, IE, IF, IG, IH, II, IJ, IK, IL, IM, IN, IO, IP, IQ, IR, IS, IT, IU, IV, IW, IX, IY, IZ, 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, KA, KB, KC, KD, KE, KF, KG, KH, KI, KJ, KK, KL, KM, KN, KO, KP, KQ, KR, KS, KT, KU, KV, KW, KX, KY, KZ, LA, LB, LC, LD, LE, LF, LG, LH, LI, LJ, LK, LL, LM, LN, LO, LP, LQ, LR, LS, LT, LU, LV, LW, LX, LY, LZ, MA, MB, MC, MD, ME, MF, MG, MH, MI, MJ, MK, ML, MM, MN, MO, MP, MQ, MR, MS, MT, MU, MV, MW, MX, MY, MZ, NA, NB, NC, ND, NE, NF, NG, NH, NI, NJ, NK, NL, NM, NN, NO, NP, NQ, NR, NS, NT, NU, NV, NW, NX, NY, NZ, OA, OB, OC, OD, OE, OF, OG, OH, OI, OJ, OK, OL, OM, ON, OO, OP, OQ, OR, OS, OT, OU, OV, OW, OX, OY, OZ, PA, PB, PC, PD, PE, PF, PG, PH, PI, PJ, PK, PL, PM, PN, PO, PP, PQ, PR, PS, PT, PU, PV, PW, PX, PY, PZ, QA, QB, QC, QD, QE, QF, QG, QH, QI, QJ, QK, QL, QM, QN, QO, QP, QQ, QR, QS, QT, QU, QV, QW, QX, QY, QZ, RA, RB, RC, RD, RE, RF, RG, RH, RI, RJ, RK, RL, RM, RN, RO, RP, RQ, RR, RS, RT, RU, RV, RW, RX, RY, RZ, SA, SB, SC, SD, SE, SF, SG, SH, SI, SJ, SK, SL, SM, SN, SO, SP, SQ, SR, SS, ST, SU, SV, SW, SX, SY, SZ, TA, TB, TC, TD, TE, TF, TG, TH, TI, TJ, TK, TL, TM, TN, TO, TP, TQ, TR, TS, TT, TU, TV, TW, TX, TY, TZ, UA, UB, UC, UD, UE, UF, UG, UH, UI, UJ, UK, UL, UM, UN, UO, UP, UQ, UR, US, UT, UU, UV, UW, UX, UY, UZ, VA, VB, VC, VD, VE, VF, VG, VH, VI, VJ, VK, VL, VM, VN, VO, VP, VQ, VR, VS, VT, VU, VV, VW, VX, VY, VZ, WA, WB, WC, WD, WE, WF, WG, WH, WI, WJ, WK, WL, WM, WN, WO, WP, WQ, WR, WS, WT, WU, WV, WW, WX, WY, WZ, XA, XB, XC, XD, XE, XF, XG, XH, XI, XJ, XK, XL, XM, XN, XO, XP, XQ, XR, XS, XT, XU, XV, XW, XX, XY, XZ, YA, YB, YC, YD, YE, YF, YG, YH, YI, YJ, YK, YL, YM, YN, YO, YP, YQ, YR, YS, YT, YU, YV, YW, YX, YZ, ZA, ZB, ZC, ZD, ZE, ZF, ZG, ZH, ZI, ZJ, ZK, ZL, ZM, ZN, ZO, ZP, ZQ, ZR, ZS, ZT, ZU, ZV, ZW, ZX, ZY, ZZ.	No tiene consumo afectado		ninguno			13-11-23 09:00	13-11-23 18:00	13-11-23 05:30	13-11-23 15:47
2023103504	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	569	S/E DESO DE ALMARGO	482 1627	BA S/E DESO DE ALMARGO 220KV BP1 BA S/E DESO DE ALMARGO 220KV BP2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Deso de Almagro: Lavado de aislación equipos primarios (patio D, E, H, I, J, K, L, M, N, O, P, Q, R, S, T, U, V, W, X, Y, Z, AA, AB, AC, AD, AE, AF, AG, AH, AI, AJ, AK, AL, AM, AN, AO, AP, AQ, AR, AS, AT, AU, AV, AW, AX, AY, AZ, BA, BB, BC, BD, BE, BF, BG, BH, BI, BJ, BK, BL, BM, BN, BO, BP, BQ, BR, BS, BT, BU, BV, BW, BX, BY, BZ, CA, CB, CC, CD, CE, CF, CG, CH, CI, CJ, CK, CL, CM, CN, CO, CP, CQ, CR, CS, CT, CU, CV, CW, CX, CY, CZ, DA, DB, DC, DD, DE, DF, DG, DH, DI, DJ, DK, DL, DM, DN, DO, DP, DQ, DR, DS, DT, DU, DV, DW, DX, DY, DZ, EA, EB, EC, ED, EE, EF, EG, EH, EI, EJ, EK, EL, EM, EN, EO, EP, EQ, ER, ES, ET, EU, EV, EW, EX, EY, EZ, FA, FB, FC, FD, FE, FF, FG, FH, FI, FJ, FK, FL, FM, FN, FO, FP, FQ, FR, FS, FT, FU, FV, FW, FX, FY, FZ, GA, GB, GC, GD, GE, GF, GG, GH, GI, GJ, GK, GL, GM, GN, GO, GP, GQ, GR, GS, GT, GU, GV, GW, GX, GY, GZ, HA, HB, HC, HD, HE, HF, HG, HH, HI, HJ, HK, HL, HM, HN, HO, HP, HQ, HR, HS, HT, HU, HV, HW, HX, HY, HZ, IA, IB, IC, ID, IE, IF, IG, IH, II, IJ, IK, IL, IM, IN, IO, IP, IQ, IR, IS, IT, IU, IV, IW, IX, IY, IZ, 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, KA, KB, KC, KD, KE, KF, KG, KH, KI, KJ, KK, KL, KM, KN, KO, KP, KQ, KR, KS, KT, KU, KV, KW, KX, KY, KZ, LA, LB, LC, LD, LE, LF, LG, LH, LI, LJ, LK, LL, LM, LN, LO, LP, LQ, LR, LS, LT, LU, LV, LW, LX, LY, LZ, MA, MB, MC, MD, ME, MF, MG, MH, MI, MJ, MK, ML, MM, MN, MO, MP, MQ, MR, MS, MT, MU, MV, MW, MX, MY, MZ, NA, NB, NC, ND, NE, NF, NG, NH, NI, NJ, NK, NL, NM, NN, NO, NP, NQ, NR, NS, NT, NU, NV, NW, NX, NY, NZ, OA, OB, OC, OD, OE, OF, OG, OH, OI, OJ, OK, OL, OM, ON, OO, OP, OQ, OR, OS, OT, OU, OV, OW, OX, OY, OZ, PA, PB, PC, PD, PE, PF, PG, PH, PI, PJ, PK, PL, PM, PN, PO, PP, PQ, PR, PS, PT, PU, PV, PW, PX, PY, PZ, QA, QB, QC, QD, QE, QF, QG, QH, QI, QJ, QK, QL, QM, QN, QO, QP, QQ, QR, QS, QT, QU, QV, QW, QX, QY, QZ, RA, RB, RC, RD, RE, RF, RG, RH, RI, RJ, RK, RL, RM, RN, RO, RP, RQ, RR, RS, RT, RU, RV, RW, RX, RY, RZ, SA, SB, SC, SD, SE, SF, SG, SH, SI, SJ, SK, SL, SM, SN, SO, SP, SQ, SR, SS, ST, SU, SV, SW, SX, SY, SZ, TA, TB, TC, TD, TE, TF, TG, TH, TI, TJ, TK, TL, TM, TN, TO, TP, TQ, TR, TS, TT, TU, TV, TW, TX, TY, TZ, UA, UB, UC, UD, UE, UF, UG, UH, UI, UJ, UK, UL, UM, UN, UO, UP, UQ, UR, US, UT, UU, UV, UW, UX, UY, UZ, VA, VB, VC, VD, VE, VF, VG, VH, VI, VJ, VK, VL, VM, VN, VO, VP, VQ, VR, VS, VT, VU, VV, VW, VX, VY, VZ, WA, WB, WC, WD, WE, WF, WG, WH, WI, WJ, WK, WL, WM, WN, WO, WP, WQ, WR, WS, WT, WU, WV, WW, WX, WY, WZ, XA, XB, XC, XD, XE, XF, XG, XH, XI, XJ, XK, XL, XM, XN, XO, XP, XQ, XR, XS, XT, XU, XV, XW, XX, XY, XZ, YA, YB, YC, YD, YE, YF, YG, YH, YI, YJ, YK, YL, YM, YN, YO, YP, YQ, YR, YS, YT, YU, YV, YW, YX, YZ, ZA, ZB, ZC, ZD, ZE, ZF, ZG, ZH, ZI, ZJ, ZK, ZL, ZM, ZN, ZO, ZP, ZQ, ZR, ZS, ZT, ZU, ZV, ZW, ZX, ZY, ZZ.	Bajo	Actividades: Lavado de aislación de instalación en servicio (Barra), S/E Deso de Almagro: Lavado de aislación equipos primarios (patio D, E, H, I, J, K, L, M, N, O, P, Q, R, S, T, U, V, W, X, Y, Z, AA, AB, AC, AD, AE, AF, AG, AH, AI, AJ, AK, AL, AM, AN, AO, AP, AQ, AR, AS, AT, AU, AV, AW, AX, AY, AZ, BA, BB, BC, BD, BE, BF, BG, BH, BI, BJ, BK, BL, BM, BN, BO, BP, BQ, BR, BS, BT, BU, BV, BW, BX, BY, BZ, CA, CB, CC, CD, CE, CF, CG, CH, CI, CJ, CK, CL, CM, CN, CO, CP, CQ, CR, CS, CT, CU, CV, CW, CX, CY, CZ, DA, DB, DC, DD, DE, DF, DG, DH, DI, DJ, DK, DL, DM, DN, DO, DP, DQ, DR, DS, DT, DU, DV, DW, DX, DY, DZ, EA, EB, EC, ED, EE, EF, EG, EH, EI, EJ, EK, EL, EM, EN, EO, EP, EQ, ER, ES, ET, EU, EV, EW, EX, EY, EZ, FA, FB, FC, FD, FE, FF, FG, FH, FI, FJ, FK, FL, FM, FN, FO, FP, FQ, FR, FS, FT, FU, FV, FW, FX, FY, FZ, GA, GB, GC, GD, GE, GF, GG, GH, GI, GJ, GK, GL, GM, GN, GO, GP, GQ, GR, GS, GT, GU, GV, GW, GX, GY, GZ, HA, HB, HC, HD, HE, HF, HG, HH, HI, HJ, HK, HL, HM, HN, HO, HP, HQ, HR, HS, HT, HU, HV, HW, HX, HY, HZ, IA, IB, IC, ID, IE, IF, IG, IH, II, IJ, IK, IL, IM, IN, IO, IP, IQ, IR, IS, IT, IU, IV, IW, IX, IY, IZ, 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, KA, KB, KC, KD, KE, KF, KG, KH, KI, KJ, KK, KL, KM, KN, KO, KP, KQ, KR, KS, KT, KU, KV, KW, KX, KY, KZ, LA, LB, LC, LD, LE, LF, LG, LH, LI, LJ, LK, LL, LM, LN, LO, LP, LQ, LR, LS, LT, LU, LV, LW, LX, LY, LZ, MA, MB, MC, MD, ME, MF, MG, MH, MI, MJ, MK, ML, MM, MN, MO, MP, MQ, MR, MS, MT, MU, MV, MW, MX, MY, MZ, NA, NB, NC, ND, NE, NF, NG, NH, NI, NJ, NK, NL, NM, NN, NO, NP, NQ, NR, NS, NT, NU, NV, NW, NX, NY, NZ, OA, OB, OC, OD, OE, OF, OG, OH, OI, OJ, OK, OL, OM, ON, OO, OP, OQ, OR, OS, OT, OU, OV, OW, OX, OY, OZ, PA, PB, PC, PD, PE, PF, PG, PH, PI, PJ, PK, PL, PM, PN, PO, PP, PQ, PR, PS, PT, PU, PV, PW, PX, PY, PZ, QA, QB, QC, QD, QE, QF, QG, QH, QI, QJ, QK, QL, QM, QN, QO, QP, QQ, QR, QS, QT, QU, QV, QW, QX, QY, QZ, RA, RB, RC, RD, RE, RF, RG, RH, RI, RJ, RK, RL, RM, RN, RO, RP, RQ, RR, RS, RT, RU, RV, RW, RX, RY, RZ, SA, SB, SC, SD, SE, SF, SG, SH, SI, SJ, SK, SL, SM, SN, SO, SP, SQ, SR, SS, ST, SU, SV, SW, SX, SY, SZ, TA, TB, TC, TD, TE, TF, TG, TH, TI, TJ, TK, TL, TM, TN, TO, TP, TQ, TR, TS, TT, TU, TV, TW, TX, TY, TZ, UA, UB, UC, UD, UE, UF, UG, UH, UI, UJ, UK, UL, UM, UN, UO, UP, UQ, UR, US, UT, UU, UV, UW, UX, UY, UZ, VA, VB, VC, VD, VE, VF, VG, VH, VI, VJ, VK, VL, VM, VN, VO, VP, VQ, VR, VS, VT, VU, VV, VW, VX, VY, VZ, WA, WB, WC, WD, WE, WF, WG, WH, WI, WJ, WK, WL, WM, WN, WO, WP, WQ, WR, WS, WT, WU, WV, WW, WX, WY, WZ, XA, XB, XC, XD, XE, XF, XG, XH, XI, XJ, XK, XL, XM, XN, XO, XP, XQ, XR, XS, XT, XU, XV, XW, XX, XY, XZ, YA, YB, YC, YD, YE, YF, YG, YH, YI, YJ, YK, YL, YM, YN, YO, YP, YQ, YR, YS, YT, YU, YV, YW, YX, YZ, ZA, ZB, ZC, ZD, ZE, ZF, ZG, ZH, ZI, ZJ, ZK, ZL, ZM, ZN, ZO, ZP, ZQ, ZR, ZS, ZT, ZU, ZV, ZW, ZX, ZY, ZZ.	No tiene consumo afectado		ninguno			13-11-23 09:00	13-11-23 18:00	13-11-23 05:30	13-11-23 15:10
2023101524	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	81	Intervención	Origen Interno	Programada	615	S/E SAN LUIS	grupo_emergencia	otro: grupo_emergencia	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E San Luis: Inspección a instalaciones en patio de alta tensión.	Bajo	Actividades: S/E San Luis: Inspección a instalaciones en patio de alta tensión. Restricciones: Normalización sujeta a coordinación. Instalaciones en Riesgo: S/E San Luis: SSA CA y CC. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de fama: S/E San Luis: Trabajos a cielo de día.	No tiene consumo afectado		ninguno			13-11-23 09:00	13-11-23 17:30	13-11-23 12:19	13-11-23 13:15
2023098280	Subestacion	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	380	S/E ARENAS BLANCAS	141 248 132	BA S/E ARENAS BLANCAS 134V BA S/E ARENAS BLANCAS 64V B1 BA S/E ARENAS BLANCAS 64V B2	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Se realiza el lavado de aislación con instalaciones energizadas en la barra de 66 kV, 45 kV equipo en S/E Arenas Blancas.	Riesgo medio y controlado. Lavado de aislación con instalaciones energizadas.	Se requiere el bloqueo de la reconexión del S201 y S202 de S/E Arenas Blancas, S203 S/E Secuenciación, S202 S/E Control, además del bloqueo de la reconexión de interruptores de alimentadores de MT de S/E Arenas Blancas.	No tiene consumo afectado		ninguno			13-11-23 09:00	13-11-23 18:00	13-11-23 10:01	13-11-23 14:20

Número	Tipo	Estado	Empresa	Nº Contrato	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID()	Substación	ID()	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Tareas a Realizar	Descripción Nivel Riego	Comentario Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
2023097606	Subestación	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	494	S/E NEWEN	1247	S/E NEWEN B1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de Transmiec según SOO 5388 por trabajos de lavado de aislación en la línea 66 KV San Vicente-Newen, se requiere no reconectar 5283 de S/E Newen.	Riesgo bajo, trabajos de tensores (TRANSELEC)	Trabajos ejecutados por Transmiec.	No tiene consumo afectado	ninguno				13-11-23 09:00	13-11-23 18:00	13-11-23 15:03	13-11-23 17:41
202308218	Subestación	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	2110	TAP OFF CARAMPANGUE	32671	TAP OFF CARAMPANGUE B1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Se realiza el lavado de aislación con instalaciones energizadas en la barra de 66KV a equipos de Tap Off Carampangue.	Riesgo medio y controlado. Lavado de aislación con instalaciones energizadas.	Se requiere el bloqueo de la reconexión del 5281 de S/E Carampangue, 5281 de S/E Hironomas y 5283 y 5289 de S/E Corantáhuar Norte.	No tiene consumo afectado	ninguno			13-11-23 09:00	13-11-23 18:00	13-11-23 15:40	13-11-23 16:42	
2023099306	Subestación	Ejecución Exitosa	INTERCHILE S.A.	346	Intervención	Origen Interno	Programada	1795	S/E NUEVA PAN DE AZÚCAR	55	RE S/E NUEVA PAN DE AZÚCAR K102 SB 3000V	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	En S/E Nueva Pan de Azúcar 500 KV, Reactor K102 Fase B. Pruebas por garantía. 1.- Fuga de aceite en aislador (supernos) 2.- Anál. de supervisión de hermeticidad.	Se declara riesgo de disparo sobre el Reactor K102 (Interruptor 52K102). El riesgo estará presente durante la ejecución de los trabajos. Seguirá los procedimientos de trabajo y de seguridad, el riesgo se minimiza.	Una vez finalizada las mediciones de rotación de la fase B por la unidad de reserva del Reactor K102, se realizaron los trabajos en forma segura a través de las siguientes condiciones en S/E Nueva Pan de Azúcar en el Reactor K102 (Disconector 89K102-2.02 (fase B) abierto y bloqueado. Disconector 89K102-4.02 (fase B) abierto y bloqueado).	No tiene consumo afectado	ninguno			13-11-23 08:30	14-11-23 17:10	13-11-23 10:30	14-11-23 18:32	
2023103170	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSMSORA ELÉCTRICA DEL NORTE S.A.	456	Intervención	Origen Interno	Programada	2026	S/E CUMBRE	telecomunicación	otro: telecomunicación	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Carga de ajustes en protecciones eléctricas de líneas sistemas 1 y 2 del paño K1 correspondientes al circuito 2 de acuerdo al proyecto de S/E Pumas (solicitud de Transmiec). De forma alternada se bloquearán las protecciones (en sistema a la vez, además del bloqueo de los trip de las protecciones hacia C143 en S/E Cumbre. Al término de estos trabajos se realizará puesta en servicio (PES) de instalaciones de S/E Pumas poniendo apuentes definitivos en las protecciones de línea 87K11 S1 y S2 de TEN.	Riesgo asociado: disparo intempestivo del circuito 1 500KV Los Changos - Cumbre // Medidas de control: realizar secuencia de bloqueo correctamente, ver bloqueado por medio y bloqueo de apuentes CCOCS de trip, realizar secuencia de desbloqueo correctamente.	Condiciones operacionales requeridas: en S/E Cumbre, bloqueada la función de reconexión automática (P79) en K12.	No tiene consumo afectado	ninguno			13-11-23 08:00	14-11-23 18:00	13-11-23 10:30	13-11-23 04:55	
2023103175	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSMSORA ELÉCTRICA DEL NORTE S.A.	456	Intervención	Origen Interno	Programada	2011	S/E LOS CHANGOS	telecomunicación	otro: telecomunicación	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Carga de ajustes en protecciones eléctricas de líneas sistemas 1 y 2 del paño K6 correspondientes al circuito 2 de acuerdo al proyecto de S/E Pumas (solicitud de Transmiec). De forma alternada se bloquearán las protecciones (en sistema a la vez, además del bloqueo de los trip de las protecciones hacia C143 en S/E Los Changos. Al término de estos trabajos se realizará puesta en servicio (PES) de instalaciones de S/E Pumas poniendo apuentes definitivos en las protecciones de línea 87K16 S1 y S2 de TEN.	Riesgo asociado: disparo intempestivo del circuito 1 500KV Los Changos - Cumbre, apertura de interruptores 52K5 y 52K6 al realizar prueba Control de a 87K16 K6 B 87K16 K6 // Medidas de control: realizar correcto bloqueo de protecciones de línea, realizar correcto bloqueo en 87K15 K6 o 87K16 K6.	Condiciones operacionales requeridas: en S/E Los Changos, insertados bandajes de pruebas de disparos y apuentes en sistema 1 a 2 a trabajar, bloques de disparos desde protección del línea a sistema C146.	No tiene consumo afectado	ninguno			13-11-23 08:00	14-11-23 18:00	14-11-23 10:30	15-11-23 04:55	
2023098086	Subestación	Ejecución Exitosa	TEN	456	Intervención	Origen Externo	Programada	2010	S/E TEN GS	19214 19215	S/E TEN GS B S/E TEN GS B	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Por solicitud de ENCE se requiere programación operacional de no reconectar interruptores 52B y 529 en S/E TEN para realizar lavado de aislación en transformador principal SUT 220KV 462 MW de TEN.	El principal riesgo es la apertura intempestiva de interruptores 52B y 529 como consecuencia de actuación de las protecciones asociadas al Generador en Centro S/E ENM. Medidas de mitigación adoptadas por personal de ENCE.	Condiciones operacionales requeridas: no reconectar 52B y 529.	No tiene consumo afectado	ninguno			13-11-23 08:00	13-11-23 17:00	13-11-23 09:30	13-11-23 09:57	
2023100634	Subestación	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Externo	Programada	400	S/E PUNTA DE CORTES	28430 28431	S/E PUNTA DE CORTES A2 (EN_REVISIÓN) S/E PUNTA DE CORTES A3 (EN_REVISIÓN)	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de TRANSELEC, según Sode 5442 se solicita: bloqueo a la reconexión removiéndose interruptores 52A2 y 52A3 de S/E San Fernando y bloqueo a la reconexión removiéndose interruptores 52A4 y 52A2 de S/E Mallo por trabajos en sus instalaciones.	Riesgo Controlado por TRANSELEC.		No tiene consumo afectado	ninguno			13-11-23 08:00	13-11-23 18:00	13-11-23 06:00	13-11-23 18:03	
2023100855	Subestación	Ejecución Exitosa	RED ELÉCTRICA DEL NORTE S.A.	453	Intervención	Origen Interno	Programada	1887	S/E EL TESORO	22446	S/E EL TESORO 12	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de Aislación equipos primarios y aisladores asociados a mano de línea Paño 2 (E220N/ E1 Tenoro - Centralita).	Riesgo Bajo, se consideran todas las medidas de seguridad para un trabajo seguro.	Condiciones Requeridas: S/E CONTINELA: 5214 - 5215. No reconectar: S/E EL TESORO: 5221. No reconectar.	No tiene consumo afectado	ninguno			13-11-23 08:00	13-11-23 18:00	13-11-23 08:25	13-11-23 16:35	
2023102084	Subestación	Ejecución Exitosa	ALFA TRANSMSORA DE ENERGÍA S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	566	S/E CHARRUA	7546 7547	S/E CHARRUA 128 S/E CHARRUA 129	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de Transmiec, se requiere No Reconectar los Paños 128 y 129 en S/E Charria por trabajos en S/E Charria. Desconexión primaria con mltiplo a potencial desde la Barra Principal 200 KV Sección 2 hacia el disconector 8017-2. Actividad correspondiente a obra remediada de desconectores paño 17 NUP 4315.	Riesgo declarado por Transmiec.	Sin comentarios adicionales.	No tiene consumo afectado	ninguno			13-11-23 08:00	13-11-23 18:00	13-11-23 11:26	13-11-23 14:48	

Número	Tipo	Estado	Empresa	Id Central	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID()	Substación	ID()	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Trabajo	Comentario Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Pasivo	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin	
2023098839	Subestación	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Externo	Programada	400	S/E PUNTA DE CORTES	28450 28451	S/E PUNTA DE CORTES A2 [EN_REVISIÓN] S/E PUNTA DE CORTES A3 [EN_REVISIÓN]	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de TRANSELEC, según Sodi 5379 se solicita: No reconectar interruptores S2A2 y S2A3 de S/E Punta de Cortes. Abc reconectar interruptores S2A1 y S2A2 de S/E Palma y no reconectar interruptor S2AT de S/E Paine por trabajos en sus instalaciones.	Riesgo Controlado por TRANSELEC.	No tiene consumo afectado		ninguno				13-11-23 08:00	13-11-23 18:00	13-11-23 08:56	13-11-23 15:23	
2023097086	Subestación	Ejecución Exitosa	AUSTRANSOLAR CHILE CUARTRO SPA.	1824	Intervención	Origen Externo	Programada	2008	S/E SAN SIMÓN	23992 23993	S/E SAN SIMÓN J4 S/E SAN SIMÓN J5	Obras Civiles	Sin Limitaciones	A solicitud de Colihuaui, proyecto C201, bloqueo a la reconexión de las líneas SAN SIMÓN LAS UNAS 1 y TRANSELEC 220 KV PE 59-773, vano entre 6471 y 6472.1 y FRONTERAS LAS UNAS 1 y TRANSELEC 220 KV PE 59-886, vano entre 6439 y 6440, en apoyo a los trabajos de construcción de subestación. Para Cruces entre vanos, se contemplarán trabajos de apertura de fibra, que consisten en renovación, medición, perfilado de plataforma declarada en ESA, posteriormente Apertura de Cana, limpieza, nivelado de ducto, soldadura, curvado, revestimiento y bajada de tubería.	El riesgo es bajo, pues se tomarán todas las medidas de mitigación correspondientes.	S/E San Simón: Condición de No reconectar los interruptores S214 y S215.	No tiene consumo afectado		ninguno			13-11-23 08:00	13-11-23 18:00	13-11-23 07:54	13-11-23 15:57	
2023097564	Subestación	Ejecución Exitosa	DON GOYO TRANSMISIÓN	546	Intervención	Origen Externo	Programada	3697	S/E DON GOYO	15567 24145	S/E DON GOYO J2 S/E DON GOYO J4	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislación a estructuras de LT 2x220 KV Don Goyo - Fin de Autor. Trabajos realizados por Transelco. Condiciones requeridas: No reconectar S212 y S214 en S/E Don Goyo.	El riesgo del trabajo es bajo ya que se ejecuta en instalaciones de terceros.	Lavado de aislación a estructuras de LT 2x220 KV Don Goyo - Fin de Autor. Trabajos realizados por Transelco. Condiciones requeridas: No reconectar S212 y S214 en S/E Don Goyo.	No tiene consumo afectado		ninguno			13-11-23 08:00	13-11-23 18:00	13-11-23 06:28	13-11-23 15:03	
2023100540	Subestación	Ejecución Exitosa	CHUNGUNGO S.A.	326	Desconexión	Origen Externo	Programada	1779	S/E CENTRAL QUILAPILIN	16724	S/E CENTRAL QUILAPILIN J2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Trabajos de CEBO: Limpieza Manual de Aislación, cambio de Aislación y revisión del Estator en Damase, de la Torre N° 05 a la 120 y 121 a la 120 de la LT 220 KV Los Maquir - El Llano - Quilapilín CL.	El riesgo es bajo, ya que se tomarán todas las medidas de mitigación correspondientes.	S/E Quilapilín: Abierto y bloqueado B01-2, B02-3 y S212, cerrado y bloqueado B02-2T S/E Quilapilín: No reconectar S212	No tiene consumo afectado		ninguno			13-11-23 08:00	13-11-23 18:00	13-11-23 10:26	13-11-23 20:15	
2023102110	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	561	S/E ANZADA	NO Aplica	NO Aplica	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Trabajos por proyecto NUP 3738.	Bajo	Actividades: Integración de cables al sistema Saada, S/E Ancoa: Integración de nueva protección de línea ABB REL70 al sistema SCADA de la subestación Ancoa 220 KV. Reubicaciones: No hay. Instalaciones en Riesgo: SCADA Ancoa. Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bibliografía del jefe de fauna: Subestación Ancoa, SW Local/Remoto paros: 220KV J14, J21, J6, J8, J12, J6, J11, J5, J4, J3C2, J8, J13. Disponibles para el jefe de fauna: Subestación Ancoa, SW Local/Remoto paros: 11,2AV C73, C8, C71, C76, C8, C7, C5, C76-3, C79-2, C74, C76-1, C76-4, C5. Disponibles para el jefe de fauna: Subestación Ancoa, Armaros RTU GE D00 Deslizar zona de trabajo.	El riesgo es bajo, ya que se tomarán todas las medidas de mitigación correspondientes.	No tiene consumo afectado		ninguno			13-11-23 08:00	13-11-23 18:00	14-11-23 09:06	14-11-23 14:42
2023098146	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	560	S/E ALTO JAHUEL	telecomunicacion	otros: telecomunicacion	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Corte y posta de cables.	Bajo	Actividades: Corte y posta de cables. Restricciones: No hay. Instalaciones en Riesgo: Telecomunicaciones operacionales y sistema SCADA S/E Alto Jahuel. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bibliografía del jefe de fauna: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			13-11-23 08:00	13-11-23 18:00	13-11-23 08:45	13-11-23 15:54	
2023102178	Subestación	Ejecución Exitosa	COMPAÑÍA SCM MINERA LUMINA COPPER CHILE	246	Intervención	Origen Externo	Programada	3649	S/E CASERONES	15153 15153	S/E CASERONES J1 S/E CASERONES J2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de Tamarica Solar Dos Sph (NUP 8781) - LT 2x220 KV Mañuncillo - Caserones, realizará el replanteo y traslado, excavación, instalación de estructura y montaje de aguas y montaje, instalación y prueba de batería de fundación (Stiob), hormigonado de fundación, refuerzo compactado, impermeabilización de fundación e instalación de malta puesta a tierra base, lo anterior en las estructuras 62A y 63C. En S/E Caserones. No reconectar S211 y S212. En S/E Jarqueira. No reconectar S217.	Trabajos programados por Transelco.	En S/E Caserones: No reconectar S211 y S212. En S/E Jarqueira: No reconectar S217.	No tiene consumo afectado		ninguno			13-11-23 08:00	13-11-23 18:00	13-11-23 09:17	13-11-23 18:09	
2023100276	Subestación	Ejecución Exitosa	INTERCHILE S.A.	346	Desconexión	Origen Interno	Programada	1794	S/E NUEVA MANTENCILLO	393	NUEVA MANTENCILLO 500/220/74.5KV PSMAA TR1 + LRC	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	En S/E Nueva Mañuncillo: Desconexión del ATR N°1 por mantenimiento preventivo verificación de sellos en compartimento de cables.	El protocolo aplicado en realización de los trabajos permite repararlos de forma segura tanto para las personas e instalaciones, no existen riesgos asociados.	Condiciones operacionales en S/E Nueva Mañuncillo desconexión del ATR-1, apertura de Desconectores B901-3, R1-4 (lado 500 KV), apertura de Desconectores B911-3, I2-4 (lado 220 KV) y apertura de Desconectores B91-1 (lado 14.5 KV).	No tiene consumo afectado		ninguno			13-11-23 08:00	13-11-23 18:00	13-11-23 09:18	13-11-23 18:56	
2023099513	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	566	S/E CHARRUA	2430	S/E CHARRUA J1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	En S/E Nueva Mañuncillo: Desconexión del ATR N°1 por mantenimiento preventivo verificación de sellos en compartimento de cables.	El protocolo aplicado en realización de los trabajos permite repararlos de forma segura tanto para las personas e instalaciones, no existen riesgos asociados.	Circuito N° 220 KV Nueva Mañuncillo-Mantencillo quedará fuera desde S/E Mañuncillo mientras se ejecutan las maniobras de Desconexión del ATR-1 debido a la apertura de los interruptores 220 KV S215 y S217. Actualmente el Palo 23 desconectado bajo 10/20/30/80/90. A Posterior se normaliza la diagonal en 300 y 230 KV para el ATR-1 quedando arrojado el Circuito N°1 220 KV Nueva Mañuncillo-Mantencillo.	No tiene consumo afectado		ninguno			13-11-23 08:00	13-11-23 18:00	13-11-23 08:13	13-11-23 17:46	

Número	Tipo	Estado	Empresa	Nº Contrato	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID()	Subestación	ID()	Elemento(s)	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
2023102444	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	568	S/E CONCEPCION	2444	S/E CONCEPCION AT7	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Concepción: Cambio de desconectores B8477-3, por nuevos modelos GE. Trabajo incluye comisionamiento de equipos.	Bajo	Actividades: S/E Concepción: Cambio de desconectores B8477-3, por nuevos modelos GE. Trabajo incluye comisionamiento de equipos. Instalaciones en Riesgo: S.S.A.A. C.C. Concepción. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de fama: No hay. Actividad corresponde a la obra reemplazo de desconectores paño AT7 NUP 4334.	No tiene consumo afectado		ninguno			13-11-23 08:00	29-12-23 18:00	14-11-23 11:23	26-11-23 05:50
2023102837	Subestación	Ejecución Exitosa	INGE ENERGIA CHILE S.A.	1244	Intervención	Origen Interno	Programada	3955	TAP OFF EL LOA	2325	BA S/E TAP OFF EL LOA 220KV BP	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se realizaron trabajos previos a la conexión y PES de las protecciones nuevas del Parte 1, se cerró el proyecto NUP-4078. No se intervinieron circuitos existentes en Servicio. Cableados de nuevas protecciones, sólo se generó todo nuevas protecciones. Prueba de energización de nueva protecciones, sin intervención a sistemas y equipos en Servicio. Equipos OFI en estado mantenido; entregado a nueva protección; realizar pruebas de comunicaciones y Seals con equipos aún fuera de servicio, simulando operaciones y Alarmas. Carga de Ajustes de protección y protocolos de prueba a nueva protección.	Riesgo bajo según análisis	asociado al proyecto NUP-4078	No tiene consumo afectado		ninguno			13-11-23 08:00	17-11-23 17:00	14-11-23 08:59	17-11-23 16:10
2023102804	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSACCORA ELÉCTRICA DEL NORTE S.A.	483	Intervención	Origen Interno	Programada	2186	S/E NUEVA POZO ALMONTE		telecomunicacion otros: telecomunicacion	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	Se realizó mantenimiento manual equipos de telecoment a HMR 1, HMR 2, RTU A, RTU B, equipos de comunicación (Estación MIMODO Vial), un sistema a la vez. Antes de intervenir realizar la identificación exhaustiva y correcta del armario y equipo correspondiente en la HMR, RTU, SCADA y comisionamiento, movimiento comensalón y pruebas en armario e identificación de ITM, verificar e identificar etiquetas / rotulado.	Mantenimiento preventivo	Se realizó mantenimiento manual equipos de telecoment a HMR 1, HMR 2, RTU A, RTU B, equipos de comunicación (Estación MIMODO Vial), un sistema a la vez. Antes de intervenir realizar la identificación exhaustiva y correcta del armario y equipo correspondiente en la HMR, RTU, SCADA y comisionamiento, movimiento comensalón y pruebas en armario e identificación de ITM, verificar e identificar etiquetas / rotulado.	No tiene consumo afectado		ninguno			13-11-23 08:00	14-11-23 18:00	14-11-23 09:18	14-11-23 17:03
2023102778	Subestación	Ejecución Exitosa	AES ANDES	10	Intervención	Origen Interno	Programada	3908	S/E NORGENDER	22787 22788 22789 22790 22791 22792 22793 22794 22795 22796 22797 22798 22799 22800 22801 22802 22803 22804 22805 22806 22807 22808 22809 22810	S/E NORGENDER I1 S/E NORGENDER I2 S/E NORGENDER I3 S/E NORGENDER I4 S/E NORGENDER I5 S/E NORGENDER I6 S/E NORGENDER I7 S/E NORGENDER I8 S/E NORGENDER I9 S/E NORGENDER I10 S/E NORGENDER I11 S/E NORGENDER I12 S/E NORGENDER I13 S/E NORGENDER I14 S/E NORGENDER I15 S/E NORGENDER I16 S/E NORGENDER I17 S/E NORGENDER I18 S/E NORGENDER I19 S/E NORGENDER I20	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislación con sistema energizado de SE Norgender.	Se consideran las medidas pertinentes para realizar los trabajos en condición segura.	S/E Norgender: Señalizar y Reconectar F/S 5211 y 5212. S/E Cuero: Señalizar y Reconectar F/S 5212 y 5213. S/E Cuero: Señalizar y Reconectar 5211, 5212, 5213, 5214, 5215. S/E Barriles: Señalizar y Reconectar 5211, 5212, 524-T1.	No tiene consumo afectado		ninguno			13-11-23 08:00	14-11-23 18:00	13-11-23 08:35	13-11-23 12:56
2023102725	Subestación	Ejecución Exitosa	PANQUE QUELLAGUA	1969	Intervención	Origen Externo	Programada	3377	TAP OFF QUELLAGUA	23144	S/E TAP OFF QUELLAGUA I1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislación LT 220 KV Frontera - Laguna. Trabajos realizados por Transacc. Condiciones requeridas. No reconectar 5211 en Tap Off Quellagua.	El riesgo del trabajo es bajo ya que se ejecuta en instalaciones de terreno.	Lavado de aislación LT 220 KV Frontera - Laguna. Trabajos realizados por Transacc. Condiciones requeridas. No reconectar 5211 en Tap Off Quellagua.	No tiene consumo afectado		ninguno			13-11-23 08:00	13-11-23 18:00	13-11-23 08:39	13-11-23 16:02
2023102446	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	565	S/E CHARRUA	2392	S/E CHARRUA I7	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Charria: Desconexión primaria con método a potencial del desconector B857-1 hacia la Barra Principal 200 KV Sección 2. Nota: *Trabajo se realizará a potencial. Actividad corresponde a la obra reemplazo de desconectores paño 17 NUP 4333	Bajo	Actividades: S/E Charria: Desconexión primaria con método a potencial del desconector B857-1 hacia la Barra Principal 200 KV Sección 2. Nota: *Trabajo se realizará a potencial. Actividad corresponde a la obra reemplazo de desconectores paño 17 NUP 4333 Condiciones: Paño 17, levantado línea en servicio normal. Condiciones: Paño Línea L07, CHA-Antes 2, indisponible. Instalaciones en Riesgo: Barra 220 KV, Sección 2-Charria. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de fama: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			13-11-23 08:00	13-11-23 18:00	13-11-23 11:10	13-11-23 14:48
2023102445	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	565	S/E CHARRUA	1650	BA S/E CHARRUA 220KV BP 2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Charria: Desconexión primaria con método a potencial desde la Barra Principal 200 KV Sección 2 hacia el desconector B817-1. Proyecto MNR Reemplazo de desconectores B817-1, B817-2 y B817-3 de S/E Charria 220 KV NUP 4333.	Bajo	Actividades: S/E Charria: Desconexión primaria con método a potencial del desconector B857-1 hacia la Barra Principal 200 KV Sección 2. Nota: *Trabajo se realizará a potencial. Actividad corresponde a la obra reemplazo de desconectores paño 17 NUP 4333 Condiciones: Paño 17, levantado línea en servicio normal. Condiciones: Paño Línea L07, CHA-Antes 2, indisponible. Instalaciones en Riesgo: Barra 220 KV, Sección 2-Charria. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de fama: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			13-11-23 08:00	13-11-23 18:00	13-11-23 11:10	13-11-23 14:48
2023102443	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	568	S/E CONCEPCION	2444	S/E CONCEPCION AT7	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Concepción: Paño AT7. Reemplazo de caja de mando de desconectores B8477-3, incluye tendido de cable de fuerza y control, montaje de subestaciones de servicio auxiliares y selectores en tablero de mando de sala de control de la subestación. Pruebas real y simuladas.	Bajo	Actividades: SE Concepción: Paño AT7. Reemplazo de caja de mando de desconectores B8477-3, incluye tendido de cable de fuerza y control, montaje de subestaciones de servicio auxiliares y selectores en tablero de mando de sala de control de la subestación. Pruebas real y simuladas. Instalaciones en Riesgo: S.S.A.A. C.C. Concepción o S.S.A.A. C.C. Concepción o S.S.A.A. C.C. Concepción. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de fama: Subestación Concepción, ubicar y abrir fusible F8 en Tablero T8, según minuta de Desdoblamiento y Aprobación "T.D.C.C. ANIL 125 VUL" y "T.D.C.A. ANIL 125 VUL".	No tiene consumo afectado		ninguno			13-11-23 08:00	28-12-23 18:00	14-11-23 11:23	26-11-23 05:50
2023102314	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1820	S/E ATACAMA	1428	ATACAMA 220/23 KV 30MVA 1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Atacama: Lavado de aislación y afilcomado de equipos secados a la barra principal sección 1.	Bajo	Restricciones: Subestación Atacama, 5211, 5212, 5214, 5215, 5216, 5217, 5218 con bloqueo a la reconexión. Subestación Atacama, 5219 con bloqueo a la reconexión. Terreno, S/E Tap Off Entrec 5211 con bloqueo a la reconexión. Subestación Miraflores, 5220, 5221 con bloqueo a la reconexión. Terreno, Central Gas Atacama 525, 526, 527, 528, 529, 530, 531, 532, 533 y 534 con bloqueo a la reconexión. Subestación Atacama, 5251 con bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Barra 220 KV, Sección 1-Atacama o Tr. Trifásico 01, 220KV-Atacama o 220KV Atacama-Miraflores, C1 o Paño Aceptor 01-02-Atacama o Paño Transformación L01-Atacama o Paño Transformación L02-Atacama o Paño Transformación L03-Atacama Temporalidad de los Riesgos: Al Inicio, Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de fama: Subestación Atacama, Zona de trabajo Delimitación Se galvaniza zona de trabajo, con ayuda de conos y cadena de señalización.	No tiene consumo afectado		ninguno			13-11-23 08:00	13-11-23 18:00	13-11-23 05:10	13-11-23 15:54

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
2023102313	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1820	S/E ATACAMA	21201 21210 21214 21212	S/E ATACAMA IR S/E ATACAMA IS S/E ATACAMA IZ S/E ATACAMA IJ	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Atacama: Lavado de aislación y aflojamiento de equipos asociados a la Barrera principal sección 1.		Restricciones: Subestación Atacama, S211, S212, S214, S215, S216, S217I, S215 con bloqueo a la reconexión. Subestación Atacama, S213 con bloqueo a la reconexión. Troncos, SE Tap Off Estator, S221 con bloqueo a la reconexión. Subestación Minaqui, S225, S226 con bloqueo a la reconexión. Troncos, Central Gas Atacama: S2C 1A, S2D1-10, S2C 1B y S2D1-12 con bloqueo a la reconexión. Subestación Atacama, S2E1 con bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riego: Barras 220 kV, Sección 3-Atacama o Tr. Tráfico 01, 220kV-Atacama e 120kV-Atacama-Miraflores, CT o Pabellón Acceptor J021-Atacama o Pabellón Transformación L021-Atacama o Pabellón Transformación L021-Atacama o Pabellón Transformación L021-Atacama. Temperatura de los Riegos: Al inicio, Durante los trabajos. Nivel de Riego: Dicho. Riegos del jefe de barra: Subestación Atacama, Zona de trabajo Delimitación Se delimitara zona de trabajo, con ayuda de conos y cadenas de señalización.	No tiene consumo afectado	ninguno			13-11-23 08:00	13-11-23 18:00	13-11-23 05:10	13-11-23 17:54	
2023102312	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1820	S/E ATACAMA	1899	SA S/E ATACAMA 220KV BP1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Atacama: Lavado de aislación y aflojamiento de equipos asociados a la Barrera principal sección 1.		Restricciones: Subestación Atacama, S211, S212, S214, S215, S216, S217I, S215 con bloqueo a la reconexión. Subestación Atacama, S213 con bloqueo a la reconexión. Troncos, SE Tap Off Estator, S221 con bloqueo a la reconexión. Subestación Minaqui, S225, S226 con bloqueo a la reconexión. Troncos, Central Gas Atacama: S2C 1A, S2D1-10, S2C 1B y S2D1-12 con bloqueo a la reconexión. Subestación Atacama, S2E1 con bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riego: Barras 220 kV, Sección 3-Atacama o Tr. Tráfico 01, 220kV-Atacama e 120kV-Atacama-Miraflores, CT o Pabellón Acceptor J021-Atacama o Pabellón Transformación L021-Atacama o Pabellón Transformación L021-Atacama o Pabellón Transformación L021-Atacama. Temperatura de los Riegos: Al inicio, Durante los trabajos. Nivel de Riego: Dicho. Riegos del jefe de barra: Subestación Atacama, Zona de trabajo Delimitación Se delimitara zona de trabajo, con ayuda de conos y cadenas de señalización.	No tiene consumo afectado	ninguno			13-11-23 08:00	13-11-23 18:00	13-11-23 05:10	13-11-23 17:54	
2023102220	Subestación	Ejecución Exitosa	PRIMA ENERGIA QUICESTANT SPA	589	Desconexión	Origen Externo	Programada	2195	S/E CA LIANOS BLANCOS	3108 3202	SA S/E CA LIANOS BLANCOS 230V B1 SA S/E CA LIANOS BLANCOS 230V B2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Desconexión a solicitud de terceros. Barras principales de 23 kV N° 1 y N° 2 desconectadas a solicitud de las empresas Don Esteban S.p.A y Don Arturo S.p.A para realizar trabajos de: 1) Fendido y conexionado de cables de media tensión. 2) Pruebas HV - 75 Fendido y conexionado de fase óptica. Actividades pertenecientes a los proyectos PPV Don Oscar y PPV Lucas Solar.	Riego bajo control de acuerdo a procedimientos de las empresas Don Esteban S.p.A y Don Arturo S.p.A.	Documento generado a solicitud de la empresa Don Esteban S.p.A y Don Arturo S.p.A por sus proyectos PPV Don Oscar (Nº 2612) y PPV Lucas Solar (RUP424).	No tiene consumo afectado	ninguno			13-11-23 08:00	15-11-23 18:00	13-11-23 11:35	15-11-23 23:10	
2023102240	Subestación	Ejecución Exitosa	OSE TRANSMISION S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	391	S/E CHUMAGUITO	672 13223	S/E CHUMAGUITO CT S/E CHUMAGUITO BT	Obras Civiles	Sin Limitaciones	Se realizaron trabajos relacionados con el proyecto de refuerzo de malla a tierra en SE Chumaguito.	Riego bajo y controlado.	Para los trabajos antes mencionados se requiere el bloqueo de reconexión del S284 de SE Panagaya y el bloqueo de reconexión del S285 de SE Rosario además de la preparación operacional de no reconectar al S2CT y S28T de SE Chumaguito.	No tiene consumo afectado	ninguno			13-11-23 08:00	13-11-23 20:00	13-11-23 14:50	13-11-23 20:33	
2023102018	Subestación	Ejecución Exitosa	EMPRESA DE TRANSMISION ELECTRICA TRANSEMEL S.A.	400	Intervención	Origen Interno	Programada	1871	S/E EMERALDA	terrido_cable	otras_terrido_cable	Obras Civiles	Sin Limitaciones	Obras civiles menores. Instalación de rejilla de ventilación en SE Emeralda.	Riego controlado, farras de obras civiles menores SE Emeralda.	Solicitud se suspendió totalmente al finalizar la jornada diaria de a 23 hrs. (PT 05:13 registro interno Transmel).	No tiene consumo afectado	ninguno			13-11-23 08:00	17-11-23 18:00	16-11-23 10:30	16-11-23 12:33	
2023100390	Subestación	Ejecución Exitosa	AJA TRANSFORMADORA DE ENERGIA S.A.	2050	Intervención	Origen Interno	Programada	281	S/E ESPERANZA	607 608 609 610	MO S/E ESPERANZA H1 MO S/E ESPERANZA H2 MO S/E ESPERANZA H3 MO S/E ESPERANZA H4	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Corrección sincronización horaria medidores de facturación pabellón H2-H3-H4 de SE Esperanza.	Sin riego para el sistema, solo se modificó la estampa de tiempo.	El CTN nos solicita la revisión de la estampa de tiempo de los medidores de facturación de los pabellones H2-H3-H4 de SE Esperanza.	No tiene consumo afectado	ninguno			13-11-23 08:00	13-11-23 18:00	13-11-23 11:56	13-11-23 15:22	
2023099132	Subestación	Ejecución Exitosa	EMPRESA DE TRANSMISION ELECTRICA TRANSEMEL S.A.	400	Intervención	Origen Externo	Programada	1917	S/E PARINACOTA	22879 24247 24248	S/E PARINACOTA IT1 S/E PARINACOTA IS S/E PARINACOTA IR	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	No Reconectar S217I, S218 y S219 en SE Parinacota a solicitud de Transmel por farras de lavado de aislación a Pabellón 12, incluye marcos de barra y marcos de línea.	Riego controlado de parte de Transmel lavado en Pabellón 12 en SE Parinacota.	S2D0 N° 534 de Transmel, registro interno Transmel. Solicitud se suspendió diariamente al finalizar la jornada de a 23 hrs.	No tiene consumo afectado	ninguno			13-11-23 08:00	15-11-23 18:00	14-11-23 06:02	15-11-23 16:19	
2023102934	Subestación	Ejecución Exitosa	CONESO SOLAR SPA	1894	Intervención	Origen Externo	Programada	1784	S/E SECCIONADORA FRANCISCO	16719	S/E SECCIONADORA FRANCISCO 12	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislación a equipos primarios patio 220 kV, marco de barra y línea en S/E Diego de Almagro. Trabajos ejecutados por Transmel. Condiciones requeridas. No reconectar S212 en S/E Francisco.	El riego del trabajo en bajo ya que se ejecuta en instalaciones de terceros.	Lavado de aislación a equipos primarios patio 220 kV, marco de barra y línea en S/E Diego de Almagro. Trabajos ejecutados por Transmel. Condiciones requeridas. No reconectar S212 en S/E Francisco.	No tiene consumo afectado	ninguno			13-11-23 08:00	13-11-23 18:00	13-11-23 06:28	13-11-23 14:18	
2023102929	Subestación	Ejecución Exitosa	SOCIEDAD TRANSFORMADORA METROPOLITANA S.A.	62	Intervención	Origen Externo	Programada	360	S/E ALTO JAHUEL	7877 7878	S/E ALTO JAHUEL 12 S/E ALTO JAHUEL 14	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Restricción de reconexión y deshabilitación de teleprotección de las interruptores a solicitud de Transmel.	Trabajos por parte de Transmel.	Restricción de reconexión y deshabilitación de teleprotección.	No tiene consumo afectado	ninguno			13-11-23 08:00	13-11-23 18:00	13-11-23 09:52	13-11-23 15:15	

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
202310292	Subestación	Ejecución Exitosa	SOCIEDAD TRANSAMSORA METROPOLITANA S.S.A.	1855	Intervención	Origen Externo	Programada	084	S/E CHENA	1466 1467	S/E CHENA 11 S/E CHENA 12	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Restricción de reconexión de los interruptores a solicitud de Transelac	Trabajos por parte de Transelac	Restricción de reconexión	No tiene consumo afectado		ninguno			13-11-23 08:00	13-11-23 18:00	13-11-23 09:00	13-11-23 18:15
202310296	Subestación	Ejecución Exitosa	SOCIEDAD TRANSAMSORA METROPOLITANA S.S.A.	1855	Intervención	Origen Externo	Programada	2111	S/E NUEVA LAMPA	2837 2837 2874 2875	S/E NUEVA LAMPA 12 S/E NUEVA LAMPA 12 S/E NUEVA LAMPA 14 S/E NUEVA LAMPA 15	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Restricción de reconexión de los interruptores a solicitud de Transelac	Trabajos por parte de Transelac	Restricción de reconexión	No tiene consumo afectado		ninguno			13-11-23 08:00	13-11-23 18:00	13-11-23 09:05	13-11-23 17:30
202310293	Subestación	Ejecución Exitosa	SOCIEDAD TRANSAMSORA METROPOLITANA S.S.A.	1855	Intervención	Origen Externo	Programada	094	S/E LAMPA	6114	S/E LAMPA 11	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Restricción de reconexión del interruptor a solicitud de Transelac	Trabajos por parte de Transelac	Restricción de reconexión	No tiene consumo afectado		ninguno			13-11-23 08:00	13-11-23 18:00	13-11-23 09:05	13-11-23 17:30
202310291	Subestación	Ejecución Exitosa	ALFA TRANSAMSORA DE ENERGIA S.A.	4	Intervención	Origen Interno	Programada	228	S/E CENTRAL RUCLE	190 191 192 193 194 195 196	S/E CENTRAL RUCLE 011 S/E CENTRAL RUCLE 012 S/E CENTRAL RUCLE 05 S/E CENTRAL RUCLE 04 S/E CENTRAL RUCLE 02 S/E CENTRAL RUCLE 03 S/E CENTRAL RUCLE 04	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Retiro de gabinetes "R11 SE Ruccla", movimiento del gabinete en campo con Cablor "MIMO, MIB Y TESP" e instalación de 2 nuevos gabinetes en sala eléctrica de S/E Ruccla.	Posible Riego operacional paños 101, 102, 11, 12, 13, 14 y 15	El riego operacional está al momento de realizar el retiro de los gabinetes indicados.	No tiene consumo afectado		ninguno		13-11-23 08:00	13-11-23 18:00	13-11-23 09:48	13-11-23 16:15	
202310259	Subestación	Ejecución Exitosa	CGE TRANSAMSORA S.A.	2003	Intervención	Origen Externo	Programada	437	S/E PELEQUEN	1305	S/E PELEQUEN CT1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de Compañía General de Electricidad S.A., según SOG 026/2023, se requiere Bloqueo de Reconexión Automática a interruptor 32CT S/E Pelequén, único alimentado Santa Rosa y del 2362 TI S/E Neaque. Lo anterior por faenas de obra civiles cercanas a redes MT, por proyecto ampliación de S/E Pelequén.	Riego Bajo por condición operacional, controlado en terreno.	Se requiere Bloqueo de Reconexión Automática a interruptor 32CT S/E Pelequén, único alimentado Santa Rosa y del 2362 TI S/E Pelequén.	No tiene consumo afectado		ninguno		13-11-23 08:00	13-11-23 18:00	13-11-23 08:56	13-11-23 18:24	
202310282	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1984	S/E TAMAPACA	23360 23358 23359	S/E TAMAPACA 1R S/E TAMAPACA 1T1 S/E TAMAPACA 1T2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Tampaca. A solicitud de Colihualí NUP 3555 Montaje de Marca de línea en paño 1T1. NOTA: TURNO A	Bajo	Actividades: S/E Tampaca: A solicitud de Colihualí NUP 3555: Montaje de Marca de línea en paño 1T1. NOTA: TURNO A Restricciones: Tampaca, 52R, 52T2 con bloqueo a la reconexión inoperada. Instalaciones en Riego: Barras Transformación 220 kV-Tampaca a Paño Transformación 1T1-2 Tampaca Temporalidad de los Riegos: Durante de los trabajos Fase de Riego: Inicio Bloqueos del jefe de faena Tampaca: Ceras, señalética, barreras de 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		13-11-23 08:00	13-11-23 18:00	13-11-23 11:32	13-11-23 20:00	
202310213	Subestación	Ejecución Exitosa	ALFA TRANSAMSORA DE ENERGIA S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	560	S/E ALTO JAHUEL	7499 7500	S/E ALTO JAHUEL 103 S/E ALTO JAHUEL 13	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de Transelac se requiere restricción de reconexión de los Paños 103 y 13 en S/E Alto Jahuel, por Lavado de instalación equipos del paño de 220 kV en S/E Alto Jahuel.	Riego declarado por Transelac.	ver comentarios adicionales	No tiene consumo afectado		ninguno			13-11-23 08:00	13-11-23 18:00	13-11-23 09:48	13-11-23 20:52
202310116	Subestación	Ejecución Exitosa	BESALCO TRANSAMSORA SPA	1765	Intervención	Origen Interno	Programada	2346	S/E LOS VILLARES	30782 30783	S/E LOS VILLARES H2 [SN_REVISION] S/E LOS VILLARES H3 [SN_REVISION]	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Pruebas End to End y Habilitación de teleprotecciones de la S/E Los Villares Paño H1, para habilitar Cto 2 de la LAT Los Villares - Totoralillo.	Instalación con riego: Línea 110kV Villares - Totoralillo. Temporalidad del Riego: Durante los trabajos. Nivel de Riego Bajo.	Pruebas End to End y Habilitación de teleprotecciones de la S/E Los Villares Paño H1, para habilitar Cto 2 de la LAT Los Villares - Totoralillo.	No tiene consumo afectado		ninguno		13-11-23 08:00	13-11-23 18:00	13-11-23 11:03	13-11-23 20:11	
202310161	Subestación	Ejecución Exitosa	CGE TRANSAMSORA S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	437	S/E PELEQUEN	1299 1306	S/E PELEQUEN 01 S/E PELEQUEN 04	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Debido a trabajos de obras civiles asociadas a la construcción de fundaciones de transformador, TP e interruptor del proyecto de ampliación de SE Pelequén.	Riego Bajo y Controlado.	Se requiere el bloqueo de reconexión del 52B1 y 52B8 de SE Pelequén, bloqueo de reconexión del 52B2 de SE San Fernando y bloqueo de reconexión del 52B4 de Matucos Nueva.	No tiene consumo afectado		ninguno		13-11-23 08:00	13-11-23 18:00	13-11-23 08:56	13-11-23 18:24	
202310062	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	560	S/E ALTO JAHUEL	98	ALTO JAHUEL TR0 225/161/80KV 3X100MVA + LR	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Alto Jahuel: Lavado de aislación de las cadenas de aisladores y de los equipos primarios que conforman la instalación del paño 7T6. Restricciones: No ingresar los interruptores asociados a Barras de 220 kV sección 1 y 2 y barras ATRO de 220/154/86 kV. Instalaciones en Riego: S/E Alto Jahuel: Barras 220 kV sección 1 y 2 e Barras ATRO de 220/154/86 kV. Temporalidad de los Riegos: Durante los trabajos. Fase de Riego: Inicio. Bloqueos del jefe de faena: S/E Alto Jahuel: S/E Alto Jahuel: Señalización y delimitación de la zona de trabajo.	Bajo	Actividades: S/E Alto Jahuel: Lavado de aislación de las cadenas de aisladores y de los equipos primarios que conforman la instalación del paño 7T6. Restricciones: No ingresar los interruptores asociados a Barras de 220 kV sección 1 y 2 y barras ATRO de 220/154/86 kV. Instalaciones en Riego: S/E Alto Jahuel: Barras 220 kV sección 1 y 2 e Barras ATRO de 220/154/86 kV. Temporalidad de los Riegos: Durante los trabajos. Fase de Riego: Inicio. Bloqueos del jefe de faena: S/E Alto Jahuel: S/E Alto Jahuel: Señalización y delimitación de la zona de trabajo.	No tiene consumo afectado		ninguno		13-11-23 08:00	13-11-23 10:30	13-11-23 09:46	13-11-23 11:05	

Número	Tipo	Estado	Empresa	Nº Contrato	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	IDU	Substación	IDU	Elemento(s)	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
2023100856	Subestación	Ejecución Estativa	MINERA CENTINELA	453	Intervención	Origen Interno	Programada	1867	S/E EL TESORO	22441 22443 17906	S/E EL TESORO J1 S/E EL TESORO J2 S/E EL TESORO 220 KV	Lavado de Adición	Sin Limitaciones	Lavado de adición a equipos de patio.	Riesgo bajo, se consideren todas las medidas de seguridad para un trabajo seguro.	SE El Tesoro: Fallarizar no reconectar 52711 y 52712.	No tiene consumo afectado		ninguno			13-11-23 08:00	13-11-23 18:00	13-11-23 08:25	13-11-23 16:35
2023100811	Subestación	Ejecución Estativa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Externo	Programada	444	S/E MAULE	1237	S/E MAULE A1	Roca y poste franja servidumbre	Sin Limitaciones	A solicitud de TRANSELEC según Soli 5453, se solicita bloqueo a la reconexión removiéndose Interruptor 5243 de S/E Maule por trabajo en sus instalaciones.	Riesgo controlado por TRANSELEC.		No tiene consumo afectado		ninguno			13-11-23 08:00	13-11-23 18:00	13-11-23 09:00	13-11-23 18:38
2023100816	Subestación	Ejecución Estativa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Externo	Programada	632	S/E CONSTITUCIÓN	2922	S/E CONSTITUCIÓN B1	Roca y poste franja servidumbre	Sin Limitaciones	A solicitud de TRANSELEC según SCDI 5431, se solicita bloqueo a la reconexión removiéndose Interruptor 5281 de S/E Constitución e interruptores 52873 y 52872 de S/E Teravie.	Riesgo controlado por TRANSELEC.		No tiene consumo afectado		ninguno			13-11-23 08:00	13-11-23 18:00	13-11-23 09:00	13-11-23 18:18
2023100546	Subestación	Ejecución Estativa	CHUNGUNGUO S.A.	326	Intervención	Origen Externo	Programada	3779	S/E CENTRAL QUILLAGUA	16723	S/E CENTRAL QUILLAGUA 11	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Trabajos de CEED: Limpieza Manual de Adición, cambio de Adición y revisión de Estructuras en General, de la Torre N° 09 a la 120 y 121 a la 120 de la LT 220 KV Los Maquis - El Llano - Quillaglán C2.	El riesgo es bajo, ya que se tomarán todas las medidas de mitigación correspondientes.	S/E Quillaglan: No reconectar 5215.	No tiene consumo afectado		ninguno			13-11-23 08:00	13-11-23 18:00	13-11-23 10:26	13-11-23 20:25
2023100530	Subestación	Ejecución Estativa	PANQUE QUILLAGUA	1969	Intervención	Origen Externo	Programada	3977	TAP OFF QUILLAGUA	23144	S/E TAP OFF QUILLAGUA 11	Lavado de Adición	Sin Limitaciones	Lavado de adición LT 220 KV Frontera - Leguina. Trabajos realizados por Teravie. Condiciones requeridas: No reconectar 5211 en Tap Off Quillaglan.	El riesgo del trabajo es bajo ya que se ejecuta en instalaciones de terceros.	Lavado de adición LT 220 KV Frontera - Leguina. Trabajos realizados por Teravie. Condiciones requeridas: No reconectar 5211 en Tap Off Quillaglan.	No tiene consumo afectado		ninguno			13-11-23 08:00	13-11-23 18:00	13-11-23 08:39	13-11-23 16:02
2023102077	Subestación	Ejecución Estativa	EMPRESA DE TRANSMISIÓN ELÉCTRICA TRANSENEL S.A.	400	Intervención	Origen Externo	Programada	385	S/E DUQUECO	15595	S/E DUQUECO B4	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se requiere No reconectar 5284 de S/E Duqueco a solicitud de Palmucho S.A por farras de inspección de línea, roz y corte de árboles dentro y fuera de franja de servidumbre LT 160 kv Duqueco - Farras Panguen.	Riesgo bajo y controlado de parte de Palmucho S.A	Farras coordinadas entre C.C Palmucho y CCT-Grupo SAESA. Asociada a SO 2023102066. Solicitada se supervisará diariamente el trabajo lo jornada diaria de 06 a 18 hrs. SOCDI 00 Palmucho S.A registro interno Transenel)	No tiene consumo afectado		ninguno			13-11-23 08:00	24-11-23 18:00	13-11-23 11:16	24-11-23 22:00
2023100124	Subestación	Ejecución Estativa	INTERCHEL S.A.	346	Intervención	Origen Externo	Programada	1795	S/E NUEVA PAN DE AZÚCAR	tendido_cable	otros: tendido_cable	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Conexión en tablero SSA Corriente continua de 220 KV. Proyecto NUP 3125 Ampliación en S/E Nueva Pan de Azúcar: Montaje barra +005 B y extensión de barra A.	Tomando las medidas de precaución y seguridad, no existen riesgos asociados al trabajo. Posible generación de ruidos, será mitigada con el uso de Mantenerminto en terreno.	Conexión en tablero SSA Corriente continua de 220 KV. Proyecto NUP 3125 Ampliación en S/E Nueva Pan de Azúcar: Montaje barra +005 B y extensión de barra A. Posible generación de ruidos en 220KV, será mitigada con el uso de Mantenerminto en terreno.	No tiene consumo afectado		ninguno			13-11-23 08:00	13-11-23 18:00	13-11-23 10:38	14-11-23 18:28
2023100077	Subestación	Ejecución Estativa	ENLASA GENERACIÓN CHILE S.A.	40	Intervención	Origen Externo	Programada	268	S/E MOLINOS ENLASA	17519	S/E LOS MOLINOS H2	Roca y poste franja servidumbre	Sin Limitaciones	Farras de roz, talas y podas de árboles en franja de servidumbre de línea 110 KV Los Molinos - El Empalme. Trabajos solicitados por SFS Sanaa. Condiciones requeridas: Estiva. No reconectar 5212 de S/E Molinos.	El riesgo del trabajo es bajo.	Asociado a SCDI 1876: Farras de roz, talas y podas de árboles en franja de servidumbre de línea 110 KV Los Molinos - El Empalme. Trabajos solicitados por SFS Sanaa. Condiciones requeridas: Estiva. No reconectar 5212 de S/E Molinos.	No tiene consumo afectado		ninguno			13-11-23 08:00	13-11-23 18:00	13-11-23 09:00	13-11-23 17:46
202309085	Subestación	Ejecución Estativa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Desconexión	Origen Interno	Programada	381	S/E BUIN (OSE)	24	8C S/E BUIN (OSE) CCE2 15KV 2.5 MVAR	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	Mantenimiento preventivo del BBCC N°2	Nivel de riesgo bajo, controlado.	Para estos trabajos se requiere desconectar el BBCC N°2, además de precaución en el SCT1 por maniobras de apertura y cierre del CDDC asociado a este banco.	No tiene consumo afectado		ninguno			13-11-23 08:00	13-11-23 18:00	13-11-23 10:26	13-11-23 11:43
202309083	Subestación	Ejecución Estativa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Desconexión	Origen Interno	Programada	381	S/E BUIN (OSE)	25	8C S/E BUIN (OSE) CCE1 15KV 2.5 MVAR	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	Mantenimiento preventivo del BBCC N°1	Nivel de riesgo bajo, controlado.	Para estos trabajos se requiere desconectar el BBCC N°1, además de precaución en el SCT1 por maniobras de apertura y cierre del CDDC asociado a este banco.	No tiene consumo afectado		ninguno			13-11-23 08:00	13-11-23 18:00	13-11-23 10:26	13-11-23 11:43
2023090307	Subestación	Ejecución Estativa	INTERCHEL S.A.	346	Desconexión	Origen Interno	Programada	1795	S/E NUEVA PAN DE AZÚCAR	55	RE S/E NUEVA PAN DE AZÚCAR 4302 56.3MVAR	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Nueva Pan de Azúcar Reactor 4302: Retención de Unidad principal Fase B por Unidad de Reserva.	El protocolo aplicado en realización de los trabajos permite separarlas de forma segura tanto para la persona e instalaciones, no existen riesgos asociados.	Se realiza desconexión del reactor con el propósito de realizar reparaciones de forma segura tanto para la persona e instalaciones, no existen riesgos asociados.	No tiene consumo afectado		ninguno			13-11-23 08:00	13-11-23 08:30	13-11-23 09:54	13-11-23 10:25

Número	Tipo	Estado	Empresa	Nº Contrato	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID()	Substación	ID()	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Trabajo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Pequeño	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
2023102800	Subestación	Ejecución Estaba	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	2311	S/E LOS NOTROS [0h_revisión]	grupo_emergencia	otro: grupo_emergencia	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Los Notros: Cambio de tapas en trinchera ubicada en camino interior sector sala servicios generales.	Bajo	Actividades: S/E Los Notros: Cambio de tapas en trinchera ubicada en camino interior sector sala servicios generales. Instalaciones en Riego: 1200 KV Los Notros-Cherria, C o 1 220 KV Los Notros-Antes-Cherria, C. Temporalidad de los Riegos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de fama: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			13-11-23 08:00	14-11-23 18:00	14-11-23 13:00	14-11-23 18:28
2023098831	Subestación	Ejecución Estaba	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	391	S/E CHUMAGUITO 672 13223		S/E CHUMAGUITO CT S/E CHUMAGUITO BT	Obras Civiles	Sin Limitaciones	Debido a trabajos de obras civiles asociados a la construcción de fundaciones de TC, TP e Interruptor del proyecto de ampliación de SE Chumaguito.	Riesgo Bajo y Controlado.	Se requiere el bloqueo de reconexión del 5284 de SE Boscayán y el bloqueo de reconexión del 5330 de SE Boscayán además de la precaución operación de no reconectar el 52C7 y 52B7 de SE Chumaguito.	No tiene consumo afectado		ninguno			13-11-23 08:00	13-11-23 18:00	13-11-23 08:56	13-11-23 18:22
2023097547	Subestación	Ejecución Estaba	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Externo	Programada	1915	S/E PACIFICO 22849		S/E PACIFICO HT1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Precaución solicitada por STS. No reconectar línea 110 KV Condón - Pacífico, por temas de lavado de aislación línea 110 KV emergencia Condón.	No hay riesgos mayores informados por STS.	En SE Pacífico, señalar no reconectar 52HT1.	No tiene consumo afectado		ninguno			13-11-23 08:00	13-11-23 19:00	13-11-23 08:52	13-11-23 19:11
2023097520	Subestación	Ejecución Estaba	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Externo	Programada	1916	S/E PALAFITOS 22859		S/E PALAFITOS HT1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Precaución solicitada por STS. No reconectar línea 110KV Condón - Palafitos, por temas de lavado de aislación línea 110 KV emergencia Condón.	No hay riesgos mayores informados por STS.	En SE Palafitos, señalar no reconectar 52HT1.	No tiene consumo afectado		ninguno			13-11-23 08:00	13-11-23 19:00	13-11-23 08:52	13-11-23 19:11
2023097439	Subestación	Ejecución Estaba	PARQUE QUILLAGA	1969	Intervención	Origen Externo	Programada	1977	TAP OFF QUILLAGA 23144		S/E TAP OFF QUILLAGA LT	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Construcción de acueducto, obras civiles y vales LT 220 KV Laguna - Tap Quillaga - Frontera. Asociado a proyecto CDN Minería Collahuasi. Trabajo solicitado por Transmisión. Condiciones requeridas: No reconectar 5211 en Tap Off Quillaga.	El riesgo del trabajo en bajo ya que se ejecuta en instalaciones de tensiones.	Construcción de acueducto, obras civiles y vales LT 220 KV Laguna - Tap Quillaga - Frontera. Asociado a proyecto CDN Minería Collahuasi. Trabajos solicitados por Transmisión. Condiciones requeridas: No reconectar 5211 en Tap Off Quillaga.	No tiene consumo afectado		ninguno			13-11-23 08:00	13-11-23 18:00	13-11-23 08:28	13-11-23 18:57
2023097543	Subestación	Ejecución Estaba	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 Collahuasi, proyecto CDN, bloqueo a la reconexión de las líneas SAN SIMÓN-COLLAHUASI 3 TRANSELEC 220 KV VE 504772, vano entre 847,1 y 1.472,1 y FRENTERA-LAGUNAS 2 TRANSELEC - 220 KV VE 59-806, vano entre 849 y 849, en apoyo a los trabajos de construcción de acueducto. Para Cruces entre vanos, se contemplará trabajos de apertura de frías, que consisten en remoción, instalación, perfilado de plataforma declarada en EA, posteriormente apertura de Zanja, Opacido, diseño del ducto, soldadura, curvado, revestimiento y bajada de tubería.	El riesgo en bajo, pues se tomarán todas las medidas de mitigación correspondientes.	Tap Off N. Victoria. Condición de No reconectar interruptor 5217.	No tiene consumo afectado		ninguno			13-11-23 08:00	13-11-23 18:00	13-11-23 07:54	13-11-23 19:57
2023102492	Subestación	Ejecución Estaba	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	2311	S/E LOS NOTROS [0h_revisión]	grupo_emergencia	otro: grupo_emergencia	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Los Notros: Trabajos en alambreado de emergencia.	Bajo	Actividades: S/E Los Notros: Trabajos en alambreado de emergencia. Instalaciones en Riego: 55.AA, C.A. Los Notros. Temporalidad de los Riegos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de fama: Subestación Los Notros, ITM de alambreado e disposición.	No tiene consumo afectado		ninguno			13-11-23 08:00	14-11-23 18:00	13-11-23 11:10	16-11-23 18:21
2023102187	Subestación	Ejecución Estaba	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	2084	S/E TARAPOCA 23158		S/E TARAPOCA HT1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Tarapacá: A solicitud de Collahuasi NUP 1555: Montaje de Transformadores de Corriente en parlo JS.	Medio	Actividades: S/E Tarapacá: A solicitud de Collahuasi NUP 1555: Montaje de Transformadores de Corriente en parlo JS. Restricciones: No hay. Instalaciones en Riego: Bases Transformera 220 KV Tarapacá. Temporalidad de los Riegos: Al inicio, 46 minutos, Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Medio. Bloques del jefe de fama: Tarapacá, Comas, voladuras, barreras duras. Delimitar zona de trabajo. Identificar y señalizar de las instalaciones emergidas y cuidar las distancias de seguridad de instalaciones 220. Ordenes de mantenimiento.	No tiene consumo afectado		ninguno			13-11-23 08:00	13-11-23 18:00	13-11-23 14:56	13-11-23 20:00
2023102489	Subestación	Ejecución Estaba	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	577	S/E LAJA	grupo_emergencia	otro: grupo_emergencia	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Laja: comenado de SAA a ITM de reserva para alimentar servicios auxiliares de C.C. y C.C. del nuevo parlo JS.	Bajo	Actividad: S/E Laja: Comenado de SAA a ITM de reserva para alimentar servicios auxiliares de C.C. y C.C. del nuevo parlo JS. Instalaciones en Riego: 55.AA, C.C. Laja o 55.AA, C.A. Laja. Temporalidad de los Riegos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de fama: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			13-11-23 08:00	14-11-23 18:00	13-11-23 10:27	14-11-23 14:42
2023063615	Subestación	Ejecución Estaba	ENGE	1744	Intervención	Origen Interno	Programada	1839	S/E CENTRAL TOCOPILLA		CENTRAL TOCOPILLA 220/121 KV LUG16	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aisladores asociado a Tráfico principal de unidad LUG16.	Riesgo bajo, se considerarán todos los protocolos de seguridad de INEGI.	No reconectar 52M16.	No tiene consumo afectado		ninguno			13-11-23 08:00	13-11-23 12:00	13-11-23 09:58	13-11-23 10:29
2023102812	Subestación	Ejecución Estaba	MINERA ESCONDIDA	378	Intervención	Origen Interno	Programada	1857	S/E COLOSO 2057 2058		SA S/E COLOSO 220KV BP1 SA S/E COLOSO 220KV BP2	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado aisladores S/E Coloso.	Riesgo bajo, trabajo realizado con procedimiento respectivo.	Se requiere orden de no reconectar en: S/E Coloso 5211, 5217, 5212, S/E Coloso 5212, 5217, 5214 y 5215 esta cerrado. S/E Coloso 525. S/E O'Higgins 5213, 524.	No tiene consumo afectado		ninguno			13-11-23 07:30	13-11-23 18:00	13-11-23 08:38	13-11-23 11:05
2023102918	Subestación	Ejecución Estaba	JAVEIRA SPA	307	Intervención	Origen Externo	Programada	1742	S/E CENTRAL JAVEIRA		S/E CENTRAL JAVEIRA HT	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Trabajos de CGE. Lavado de aislación LT 110 KV Javeira - Dado.	El riesgo en bajo, ya que se tomarán todas las medidas de mitigación necesarias.	S/E Javeira: Deshabilitar reconexión automática 52HT.	No tiene consumo afectado		ninguno			13-11-23 07:00	13-11-23 17:00	13-11-23 08:10	13-11-23 14:23

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 Afiliadas	Trabajo Pequeño	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
202309849	Subestacion	Ejecución Estativa	CSE TRANSMISION S.A.	2003	Desconexión	Origen Interno	Programada	3915	S/E PACIFICO	22852	S/E PACIFICO C3	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Desarmamiento de alambros. Desmontaje de equipo actual. Corte en gabinete (instalación de nuevo equipo). Montaje de placa y nuevo equipo. Alambrado circuito de control. Pruebas eléctricas de control. Interrupción debe quedar a disposición del jefe de fauna.	Trabajo con bajo nivel de riesgo.	El proyecto consiste en el reemplazo de la protección masa Micon P142 asociada al alimentador S2C3 Puerto, este reemplazo es debido a que la protección actual no cumple con los requerimientos del coordinador eléctrico nacional para cumplir con los nuevos requisitos para los equipos de desconexión automática de carga de contingencia específica (EDCA) en nuevos equipos por instalar son protecciones de masa Siemens modelo 75000 (RUP 1317). Módulos de desconexión (S2C3 Puerto): TRANSFERR 100% DE LOS CONSUMOS ASOCIADOS AL S2C3 PUERTO ABBW S2C3 PUERTO RTRM A MODO PULSERA INTERRUPTOR S2C3 PUERTO Módulos de normalización S2C3 Puerto INDUSTRA A MODO SERVICIO INTERRUPTOR S2C3 PUERTO CORRA S2C3 PUERTO NORMALIZA CONSULTAS	No tiene consumo afectado	ninguno			13-11-23 07:00	13-11-23 16:00	13-11-23 06:29	13-11-23 17:00	
202310281	Subestacion	Desconexión Estativa	SETENA COPYS-ALICORNORTE	403	Intervención	Origen Interno	Programada	1813	S/E ALTO NORTE	1871	BA S/E ALTO NORTE 120V P	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado aislación de todos los pafos asociados a la barra de 100 kV. Incluyendo marcos de líneas.	Lavado aislación con método a distancia, riego bajo.	S/E Albornote: No Reconectar S2H3; S2H4; S2H1; S2H2; S2H7; S2H8. S/E Antofagasta: No Reconectar S2H2. S/E Capatzeno: No Reconectar S2H2.	No tiene consumo afectado	ninguno			13-11-23 06:30	13-11-23 16:00	13-11-23 09:08	13-11-23 14:44	
202309755	Subestacion	Desconexión Estativa	CSE TRANSMISION S.A.	2003	Desconexión	Origen Interno	Programada	373	S/E ALAMEDA	78	ALAMEDA 66/15KV 230MA N°1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se realizó mantenimiento mayor (Reparación de Filtraciones mayores, Limpieza, Ensayo eléctrico), según documento ingresado a plataforma de Mantenimiento Mayor N° 2023001486.	Riesgo Bajo y Controlado.	Los consumos serán repajados por el T-3 de SE Alameda por medio del interruptor de barra. No existen clientes finales afectados.	No tiene consumo afectado	ninguno			13-11-23 06:00	20-11-23 20:00	13-11-23 10:08	20-11-23 19:01	
202310142	Subestacion	Desconexión Estativa	CSE TRANSMISION S.A.	2003	Desconexión	Origen Externo	Programada	397	S/E LINARES	201	LINARES 154/85/14,8KV 75MVA N°1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de Transfer: mediante SODI Y°48, declara, trabajos en línea desenergizada L120KV Línea Paralel, programa de obra de línea. Se requiere normalización de normalización	Sin riesgo para CSE Transmisión, trabajos de Transfer: en instalaciones.	Para normalizar trabajo se requiere: 1.- Transfer momentáneamente S2C3 Línea hacia otras instalaciones via redes 66KV, abierto S2A2 S/E Linares. 2.- Abierto momentáneamente S2A2 S/E Maule. Toda la orden para realizar obra de BMS S/E Linares en tensión.	No tiene consumo afectado	ninguno			13-11-23 02:00	13-11-23 02:30	13-11-23 00:31	13-11-23 00:46	
202310053	Subestacion	Ejecución Estativa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	581	S/E PAN DE AZÚCAR	516	PAN DE AZÚCAR 110/110/13,8 KV 48MVA 1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Pan de Azúcar, atención anomalías transferencias de corrientes pafos H2 HT1. -1) Levantamiento de circuitos de transferencia de corriente. -2) Conexado de nuevos contactos del circuito de transferencia o cambio de transformador auxiliar en caso de aplicar. -3) Pruebas de inyección secundaria desde bornes remotos para verificar aporte de corrientes en protección sistema 2 H2. ****Nota: L 110KV Pan de Azúcar Las Compañías, CL, quedará radial desde Las Compañías, con tensión en BPH2-2 lado línea.	Atención: Alambrado de equipos de control en instalaciones en explotación; S/E Pan de Azúcar, atención anomalías transferencias de corrientes pafos H2 HT1. -1) Levantamiento de circuitos de transferencia de corriente. -2) Conexado de nuevos contactos del circuito de transferencia o cambio de transformador auxiliar en caso de aplicar. -3) Pruebas de inyección secundaria desde bornes remotos para verificar aporte de corrientes en protección sistema 2 H2. ****Nota: L 110KV Pan de Azúcar Las Compañías, CL, quedará radial desde Las Compañías, con tensión en BPH2-2 lado línea. Reubicaciones: No hay Instalaciones en Riesgo: L 110KV Pan de Azúcar Las Compañías, CL o Tr. Trifásico 01, 110/120KV P. Azúcar Temperatura de los riegos: Al mínimo, Durante de los trabajos Nivel de Riego: Bajo Riesgos del jefe de fauna: Subestación P. Azúcar, Armaro pafos HT1 y H2 Delimitar y/o señalizar la zona de trabajo. Subestación P. Azúcar, Selector transferencias de corrientes HT1-H2 a disposición del jefe de fauna.	No tiene consumo afectado	ninguno			13-11-23 00:01	14-11-23 07:00	13-11-23 00:00	14-11-23 18:57		
202310095	Subestacion	Ejecución Estativa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	581	S/E PAN DE AZÚCAR	516	PAN DE AZÚCAR 110/110/13,8 KV 48MVA 1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Pan de Azúcar. Pafos 110KV. Pafos HT1. Obra Capes No Vi. Reemplazo de Transformadora de tensión TPHT1. 1. Desenergización/secundaria primaria y secundaria de TP accionadas en pafos HT1. 2. Trabajo de TP (antigua y nueva) 3.- ingreso y uso de camión grúa con capacho desde la parte exterior del Pafos 110KV A. Reemplazo de Transformadora de tensión del pafos HT1, incluye montaje del TP nuevo, reemplazo de bases soportes existentes. Reemplazo conductor y conexiones de Alta tensión. 5.- Especificar grafías con rayillos sobre nueva fundación. ****Nota: Camión cruzará cables paralelos de cables referidos propios de la Subestación. ****Nota: Se debe conectar cada uno de los pafos utilizados. Se realizarán pruebas de Resistencia de Aislación, Ruidos de Transformación, mediciones óhmica, hipot y factor de potencia en posición definitiva. Medición resistencia de contactos en conexiones del TP. Actividades coordinadas con el área de Control y Protección, PMD 24009 a T 123183. ****Nota: L 110KV Pan de Azúcar Las Compañías, CL, quedará radial desde Las Compañías, con tensión en BPH2-2 lado línea. Reubicaciones: No hay Instalaciones en Riesgo: Barra 110 KV, Sección 2-P. Azúcar o Tr. Trifásico 01, 110/120KV P. Azúcar o L 110KV Pan de Azúcar-Lin.	Atención: Alambrado de equipos de control en instalaciones en explotación; S/E Pan de Azúcar, atención anomalías transferencias de corrientes pafos H2 HT1. -1) Levantamiento de circuitos de transferencia de corriente. -2) Conexado de nuevos contactos del circuito de transferencia o cambio de transformador auxiliar en caso de aplicar. -3) Pruebas de inyección secundaria desde bornes remotos para verificar aporte de corrientes en protección sistema 2 H2. ****Nota: L 110KV Pan de Azúcar Las Compañías, CL, quedará radial desde Las Compañías, con tensión en BPH2-2 lado línea.	No tiene consumo afectado	ninguno			13-11-23 00:01	14-11-23 15:00	13-11-23 00:00	14-11-23 18:57		
202310205	Subestacion	Ejecución Estativa	CHREQUINTA TRANSMISION S.A.	1984	Desconexión	Origen Externo	Programada	1640	S/E YERBAS BUENAS	27979	S/E YERBAS BUENAS AT1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de Transfer: se ingresa microcorte para realizar la normalización en sector Linares-Paralel de Línea de 114 KV Maule. Paralel esta solicitud coincide con ID 2023102187 asociada al desape.	Nivel de riesgo bajo, trabajo programado	A solicitud de Transfer: se ingresa microcorte para realizar la normalización en sector Linares-Paralel de Línea de 114 KV Maule. Paralel esta solicitud coincide con ID 2023102187 asociada al desape.	No tiene consumo afectado	ninguno			13-11-23 00:01	13-11-23 00:04	13-11-23 00:29	13-11-23 00:45	
202310059	Subestacion	Ejecución Estativa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	581	S/E PAN DE AZÚCAR	516	PAN DE AZÚCAR 110/110/13,8 KV 48MVA 1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Pan de Azúcar. Obra reemplazo de TPHT1 - Desenergización y colocación de cables de control de basidor N°9 en sala de 150GV.	Atención: Alambrado de equipos de control en instalaciones en explotación; S/E Pan de Azúcar, atención anomalías transferencias de corrientes pafos H2 HT1. -1) Levantamiento de circuitos de transferencia de corriente. -2) Conexado de nuevos contactos del circuito de transferencia o cambio de transformador auxiliar en caso de aplicar. -3) Pruebas de inyección secundaria desde bornes remotos para verificar aporte de corrientes en protección sistema 2 H2. ****Nota: L 110KV Pan de Azúcar Las Compañías, CL, quedará radial desde Las Compañías, con tensión en BPH2-2 lado línea. Reubicaciones: No hay Instalaciones en Riesgo: Barra 110 KV, Sección 2-P. Azúcar o Tr. Trifásico 01, 110/120KV P. Azúcar o L 110KV Pan de Azúcar-Lin.	No tiene consumo afectado	ninguno			13-11-23 00:01	14-11-23 15:00	13-11-23 00:00	14-11-23 18:57		

Número	Tipo	Estado	Empresa	Nº Contrato	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	IDU	Central	IDG	Unidad(es)	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
202309999	Central Generadora	Ejecución Estiba	AR PAMPA SPA	1833	Intervención	Origen Interno	Curso Forzoso	1830	PPV PAMPA TIGRE		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	83.85	Revisión equipo aguas abajo del circuito 2 (S2P2) debido a que no está cerrando correctamente. Condición requerida: S2P2 y B9P-3 de S/E Pampa Tigre abiertos. Potencia disponible del parque 83.85 MW	El riesgo de trabajo es bajo debido a que se realizaron con equipo desenergizado.	Revisión equipo aguas abajo del circuito 2 (S2P2) debido a que no está cerrando correctamente. Condición requerida: S2P2 y B9P-3 de S/E Pampa Tigre abiertos. Potencia disponible del parque 83.85 MW	No tiene consumo afectado		ninguno	L1 (Unidad con limitación forzada)		13-11-23 22:50	14-11-23 02:00	13-11-23 22:50	13-11-23 23:23
202310243	Central Generadora	Ejecución Estiba	PRIME ENERGÍA QUICESTART SPA	589	Desconexión	Origen Externo	Programada	566	TER PAONALES		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Desconexión a solicitud de terceros. Apertura del paño #6 en subestación Don Héctor a solicitud de Transel. Operar mediante S200 informando trabajos por parte de CGE. La Hoja, consultando en formato de S/F6 a presión nominal de equipo debajo del paño 122 en subestación Don Héctor.	No existe riesgo para la central ya que los trabajos son en la subestación Don Héctor.	Documento generado a solicitud de empresa Transel. Como a 100% disponible para impedida de generar debido a trabajos en S/E Don Héctor.	No tiene consumo afectado		ninguno	DN (Desconectada Normal)		13-11-23 20:30	14-11-23 05:00	13-11-23 20:37	14-11-23 15:42
202309809	Central Generadora	Ejecución Estiba	AUSTRIAN SOLAR CHILE SES SPA	1720	Desconexión	Origen Interno	Programada	1688	PPV LA HUELLA		CENTRAL COMPLETA	Reflejo de S/F6	Sin Limitaciones	Llamado de S/F6 a presión nominal de equipo híbrido paño 122 de S/E Don Héctor.	El riesgo es bajo, ya que se tomarán todas las medidas de mitigación necesarias.	Asociado a los trabajos según aviso 202309807 de la Huella de S/E Don Héctor.	No tiene consumo afectado		ninguno	DP (Desconexión Programada)		13-11-23 20:30	14-11-23 05:00	13-11-23 20:20	14-11-23 05:45
2023102587	Central Generadora	Ejecución Estiba	GAS SUR S.A.	47	Intervención	Origen Interno	Programada	154	TER NEWEN		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Central Newen necesita realizar Pruebas de Consumo Específicas de Combustible con Gas Natural. OJO: Hora de funcionamiento por cada ciclo de 3 - 7,5 - 8 - 9 - 10,5 - 12 - 15 MW, a solicitud del CGE, según NTCyC, entre 00:00 a 14:05 hrs.	No hay riesgo de trabajo debido que corresponde a pruebas de consumo Específicas de Combustible.	Pruebas con carga, combustible Gas Natural.	No tiene consumo afectado		ninguno	FOO (Unidad en prueba operacional solicitada por la DO)		13-11-23 20:00	14-11-23 00:05	13-11-23 20:05	14-11-23 05:36
2023102810	Central Generadora	Ejecución Estiba	ENGIE ENERGÍA CHILE S.A.	1744	Desconexión	Origen Interno	Programada	384	PPV PAMPA CAMARONES		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Mantenimiento correctivo de cables DC strings dañados.	Riesgo bajo según matriz de riesgo	Condiciones requeridas: Apertura interruptor S212 y desconector B9E2. Cierre B9E21 Apertura interruptor S211 y desconector B9E1. Cierre B9E11.	No tiene consumo afectado		ninguno	DP (Desconexión Programada)		13-11-23 19:00	13-11-23 23:00	13-11-23 19:05	13-11-23 22:05
2023103788	Central Generadora	Ejecución Estiba	EMPRESA ELÉCTRICA PERUCHECO S.A.	17	Intervención	Origen Interno	Curso Forzoso	181	HE PERUCHECO		CENTRAL COMPLETA	Obras Civiles	Sin Limitaciones	Retiro Aducción Maullá Pehuenco, por obstrucción de material grueso, en camión Compaeta de riesgo	Trabajos con riesgo bajo.	Sin comentarios.	No tiene consumo afectado		ninguno	RD (Unidad con Restricción Operativa)		13-11-23 14:00	13-11-23 18:00	13-11-23 13:58	13-11-23 15:54
2023103741	Central Generadora	Ejecución Estiba	PACIFIC HYDRO CHACAYES S.A.	214	Desconexión	Origen Interno	Curso Forzoso	216	HP CHACAYES		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Rechazo de carga con Unidad 2 con 53 MW, para diripese de riego de aducción de cámara de carga controlado con material vegetal, producto de aumento de caudal. Unidad 1 se retira de servicio preventivamente quedando en giro para su rápida sincronización	Riesgo bajo. Realizado vía Scala y personal calificado en tiempo	Una vez realizado el rechazo de carga, se volverá a topología normal de acuerdo a programa	No tiene consumo afectado		ninguno	DP (Desconexión Programada)		13-11-23 12:30	13-11-23 13:30	13-11-23 12:27	13-11-23 13:00
202310436	Central Generadora	Ejecución Estiba	COLBUÑ S.A.	4	Desconexión	Origen Externo	Programada	94	HE MACHUCURA	103	HE MACHUCURA UT	Reflejo de S/F6	Sin Limitaciones	Por solicitud de CEEC, se requiere la Unidad N°1 fuera de Servicio para realizar Trabajos de inspección y reflejo de gas S/F6 en Palo 3 de interruptor S2101, normalizándolo en su presión nominal.	Por solicitud de CEEC, se requiere la Unidad N°1 fuera de Servicio para realizar Trabajos de inspección y reflejo de gas S/F6 en Palo 3 de interruptor S2101, normalizándolo en su presión nominal.	Por solicitud de CEEC, se requiere la Unidad N°1 fuera de Servicio para realizar Trabajos de inspección y reflejo de gas S/F6 en Palo 3 de interruptor S2101, normalizándolo en su presión nominal.	No tiene consumo afectado		ninguno	DP (Desconexión Programada)		13-11-23 10:00	13-11-23 15:00	13-11-23 10:55	13-11-23 15:39
2023105175	Central Generadora	Ejecución Estiba	PPV SALVADOR S.A.	278	Intervención	Origen Interno	Programada	288	PPV SALVADOR		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	57	Se realizaron durante el día ciclos de 5 horas de carga con 45 MW, de 5 horas de descarga con 45 MW. En bloques horarios 11 a 15h y 18 a 24h respectivamente.	La realización de pruebas de comensamiento del Proyecto NUP 3547 RE55, en las cuales se realizaron 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.	Las pruebas de carga se realizarán durante el día en horario con recurso.	No tiene consumo afectado		ninguno	N (Conectada Normal)		13-11-23 09:00	13-11-23 23:59	13-11-23 11:09	14-11-23 03:28
2023102234	Central Generadora	Ejecución Estiba	PRIME ENERGÍA QUICESTART SPA	589	Desconexión	Origen Externo	Programada	628	TER LLANOS BLANCOS		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Desconexión de la Central a solicitud de terceros. Las empresas Don Ezebel SpA y Don Arturo SpA solicitan desenergizar las barras de 23 kV N°2 y N°2 por trabajos de: 1) Rendido y comensado de cables de media tensión. 2) Pruebas VLF -15 Tonelada y comensado de líneas aplica. Actividades pertenecientes a los proyectos PPV Don Oscar y PPV Lucas Solar.	No existe riesgo ya que los trabajos se realizarán en las barras principales de 23 kV, de acuerdo a procedimientos de las empresas Don Ezebel SpA y Don Arturo SpA.	Documento generado a solicitud de la empresa Don Ezebel SpA y Don Arturo SpA por sus proyectos PPV Don Oscar (Nº2 2412) y PPV Lucas Solar (NUP424).	No tiene consumo afectado		ninguno	DN (Desconectada Normal)		13-11-23 08:00	15-11-23 18:00	13-11-23 11:35	15-11-23 23:10
2023102087	Central Generadora	Ejecución Estiba	COLBUÑ S.A.	4	Intervención	Origen Interno	Programada	1852	PPV MACHUCURA		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	9,22	Trabajo en modificación de anillos de comunicaciones al interior de la central Estación Machucura solar, esto puede provocar pérdida de datos S1TR hacia el coordinador.	Trabajo en modificación de anillos de comunicaciones al interior de la central Estación Machucura solar, esto puede provocar pérdida de datos S1TR hacia el coordinador.	Trabajo en modificación de anillos de comunicaciones al interior de la central Estación Machucura solar, esto puede provocar pérdida de datos S1TR hacia el coordinador.	No tiene consumo afectado		ninguno	N (Conectada Normal)		13-11-23 08:00	16-11-23 18:00	13-11-23 13:42	14-11-23 23:30
202307323	Central Generadora	Ejecución Estiba	HORNITOS	413	Intervención	Origen Interno	Programada	395	TER HORNITOS		CENTRAL COMPLETA	Lavado de Adición	Sin Limitaciones	Lavado de Adición de los Transformadores principal y Auxiliar	Sin Riego de Lavado de Adición de Transformador	Sin Comentarios	No tiene consumo afectado		ninguno	N (Conectada Normal)		13-11-23 08:00	13-11-23 17:00	13-11-23 08:27	13-11-23 10:07

Número	Tipo	Estado	Empresa	Nº Contrato	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID()	Central	ID()	Unidad(es)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentario Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Pasivo	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin	
2023071296	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENGE ENERGÍA CHILE S.A.	1244	Intervención	Origen Interno	Programada	488	TER ISM		CENTRAL COMPLETA	Lavado de Aislación	376	Lavado de aisladores transformador principal	Riesgo bajo, debido a que el lavado de aisladores se realiza de forma semanal, mantenimientos tiempos	Lavado de aisladores transformador principal	No tiene consumo afectado		ninguno	N (Conectada Normal)			13-11-23 08:00	13-11-23 17:00	13-11-23 08:27	13-11-23 08:57
2023102223	Central Generadora	Ejecución Exitosa	PRIME ENERGÍA QUICUCUMAT SPA	589	Intervención	Origen Interno	Programada	566	TER PAONALES		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	Sin Licitaciones	Pruebas rutinarias de inspección de potencia, para verificar el correcto funcionamiento de las unidades generadoras y sus sistemas.	Riesgo bajo y controlado, según procedimientos de Prime Energía.	Central 100% disponible en caso de ser requerida por el CDC	No tiene consumo afectado		ninguno	PO (Prueba Operacional)			13-11-23 06:00	13-11-23 23:59	13-11-23 23:23	13-11-23 22:23
2023102608	Central Generadora	Ejecución Exitosa	WPO DUQUECO SPA	1810	Intervención	Origen Interno	Programada	1800	PE LOMAS DE DUQUECO		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	1	Monitoreo de ruido por ICA (Resolución de Calificación Ambiental).	El riesgo es bajo, ya que se tomarán todas las medidas de mitigación correspondientes.	Se llevarán a cabo MW todas las unidades.	No tiene consumo afectado		ninguno	LP (Licitación con limitación de programación)			13-11-23 03:00	13-11-23 04:00	13-11-23 02:49	13-11-23 04:05
2023101306	Central Generadora	Ejecución Exitosa	COLBUN S.A.	4	Desconexión	Origen Interno	Programada	90	HE CANUTILLAR	6	HE CANUTILLAR LT	Otro Tipo de Trabajo	Sin Licitaciones	Solicitud ingresada por medio de la Plataforma de Mantenimiento Preventivo Mayor. Se indicó que el riesgo es: Sin Riesgo	Inspección Turbina y Generador Canutillar LT		No tiene consumo afectado		ninguno	MM (Mantenimiento Mayor)			13-11-23 00:00	17-11-23 23:59	13-11-23 06:04	17-11-23 23:35
2023099212	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENEL GENERACION CHILE S.A.	20	Desconexión	Origen Interno	Programada	121	HE EL TORO	257	HE EL TORO U4	Otro Tipo de Trabajo	Sin Licitaciones	Solicitud ingresada por medio de la Plataforma de Mantenimiento Preventivo Mayor. Se indicó que el riesgo es: Riesgo Medio	Mantenimiento anual. *COMENTARIO ADICIONAL: Sin comentarios. *COMENTARIO ADICIONAL: Sin comentarios. *COMENTARIO ADICIONAL: Desplazamiento inicio periodo desconexión para realizar inspección especializada en rodete servicio que se encuentra en proceso de licitación y adjudicación. *COMENTARIO ADICIONAL: Desplazamiento inicio periodo desconexión para realizar inspección especializada en rodete, servicio que se encuentra en proceso de licitación y adjudicación.		No tiene consumo afectado		ninguno	MM (Mantenimiento Mayor)			13-11-23 00:00	17-11-23 00:00	13-11-23 23:00	16-11-23 17:55
202309125	Central Generadora	Ejecución Exitosa	HIDROELECTRICA RIO HUASCO S.A.	258	Desconexión	Origen Interno	Programada	244	HP RIO HUASCO	1395 1396	HP RIO HUASCO U1 HP RIO HUASCO U2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Licitaciones	Solicitud ingresada por medio de la Plataforma de Mantenimiento Preventivo Mayor. Se indicó que el riesgo es: Riesgo Bajo	Mantenimiento Preventivo Anual, involucra detaje de la turbina, inspección y cambio de componentes.		No tiene consumo afectado		ninguno	MM (Mantenimiento Mayor)			13-11-23 00:00	17-11-23 23:59	16-11-23 10:55	17-11-23 14:18

Número	Tipo	Estado	Empresa	Nº Contrato	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID()	Línea	ID()	Trama()	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicionales	Consumo	Empresas Afiliadas	Trabajo Pequeño	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
202310228	Línea	Ejecución Exitosa	PRIME ENERGÍA QUICUCAMBI SPA	589	Desconexión	Origen Externo	Programada	1425	DON HECTOR- CENTRAL PRAONALES 220KV	4505	DON HECTOR- EST 11 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Desconexión a solicitud de terceros. Apertura del S26 en 5/6 Don Hector a solicitud de Transelco quienes mediante SDO informen trabajos por parte de OSE. La Huella, considerando el llamado de SFE a presión nominal de equipo híbrido paño 112 en subestación Don Hector.	Riesgo bajo y controlado, según procedimientos de empresa Transelco.	Documento gestionado a solicitud de Transelco.	No tiene consumo afectado		ninguno			13-11-23 20:30	14-11-23 05:00	13-11-23 20:37	14-11-23 05:42
202309807	Línea	Ejecución Exitosa	AUSTRIAN SOLAR CHILE SES SPA	1720	Desconexión	Origen Interno	Programada	1385	LA HUELLA - DON HECTOR 220KV	3727	LA HUELLA - DON HECTOR 220KV C1	Reflejo de SFE	Sin Limitaciones	Llamado de SFE a presión nominal de equipo híbrido paño 112 de S/E Don Hector.	El riesgo es bajo, ya que se tomarán todas las medidas de mitigación necesarias.	S/E Don Hector: Abierto S2113, S2112, S213, S236 y S239. Previamente se desconectará PIV La Huella.	No tiene consumo afectado		ninguno			13-11-23 20:30	14-11-23 05:00	13-11-23 20:20	14-11-23 05:45
2023103842	Línea	Ejecución Exitosa	FRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Curso Fomento	918	SECCIONADORA FRANCISCO - DIEGO DE ALMAGRO 220KV	1753	SECCIONADORA FRANCISCO - DIEGO DE ALMAGRO 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se debe realizar curso forzoso ya que la protección muestra en sus eventos falla interna	Bajo	Actividades: Bloqueo de Protecciones. Se debe realizar curso forzoso ya que la protección muestra en sus eventos falla interna S/O DDA CF SEM 46 C1. Bloqueo de la protección S1, GE, DDO para evaluación. Se realiza bloqueo de las vías del TRP. Se realiza conexión a la Protección S1 y se procede a descargar la configuración. Se realiza apagado y encendido de la Protección S1, DDO. Se realiza operación con el Panel S1, DDO y se descarga eventos y se emite resultado a Soporte. Se realiza evaluación de los eventos (ver en soporte sistema la continuidad del bloqueo de la protección S1, DDO GE, NOTA: La línea quedó protegida por el S2	No tiene consumo afectado		ninguno			13-11-23 18:00	15-11-23 18:00	13-11-23 23:11	15-11-23 18:18
2023102813	Línea	Ejecución Exitosa	ALJA TRANSIGORSA DE ENERGIA S.A.	2050	Intervención	Origen Externo	Programada	15	CENTRAL LOS PINOS - CHAMBLA 220KV	165	CENTRAL LOS PINOS - CHAMBLA 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de Cobol, se requiere verter LT CENTRAL LOS PINOS - CHAMBLA 220KV para realizar pruebas de validación del Sistema de Monitoreo Continuo de Emisiones (CEMS), por lo cual se necesita arrancar la Central con ambos los interruptores S2118 (DE Chamblá) y S211 (DE Los Pinos).	Riesgo a controlar por Cobol.	Sin comentarios adicionales.	No tiene consumo afectado		ninguno			13-11-23 17:00	13-11-23 18:00	13-11-23 11:51	13-11-23 18:31
2023100927	Línea	Ejecución Exitosa	INTERCHILE S.A.	346	Desconexión	Origen Externo	Programada	1280	MANTENCILLO - NUEVA MANTENCILLO 220KV	2948	MANTENCILLO - NUEVA MANTENCILLO 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Maniobras operacionales en relación a la normalización del ATR-1 S/E Nueva Mantencillo SO N° 2023100276. Circuito N°1 220 KV Nueva Mantencillo Mantencillo quedará aislado desde S/E Mantencillo mientras se ejecutan las maniobras de operación del ATR-1 en S/E Nueva Mantencillo por la apertura de los interruptores 220 KV S213 y S212. Actualización el Paño 13 desconectado por el SO 2023087605. A posteriori se normaliza la diagonal en S00 y 220 KV para el ATR-1 S/E Nueva Mantencillo quedando normalizado el ATR-1 y reanuda el Circuito N°1.	Maniobras operacionales de normalización del ATR-1 en S/E Nueva Mantencillo relacionadas con SO N° 2023100276. Tomando las medidas de control y seguridad indicadas para los trabajos, no existen riesgos asociados a las actividades.	Maniobras operacionales de normalización del ATR-1 S/E Nueva Mantencillo relacionadas con SO N° 2023100276.	No tiene consumo afectado		ninguno			13-11-23 17:00	13-11-23 18:00	13-11-23 18:01	13-11-23 18:56
2023103750	Línea	Ejecución Exitosa	ENGE ENERGIA CHILE SA.	1744	Desconexión	Origen Interno	Curso Fomento	1006	CAPRICORNIO - ALTO NORTE 110KV	1832 1245 4831 4832 1833 1246 4833 4834 4835	CAPRICORNIO - EST N°4 110KV C1 EST N°54 - TAP EL NEGRO 110KV C1 (EN REVISION) EST 109 - TAP EL NEGRO 110KV C1 (EN REVISION) EST N° 128 - ALTO NORTE 110KV C1 TAP EL NEGRO - EST N°128 110KV C1 TAP EL NEGRO - S/E ALTO NORTE 110KV C1 (EN REVISION) EST 118 - EST 127 110KV C1 (EN REVISION) EST 127 - S/E ALTO NORTE 110KV C1 (EN REVISION)	Apertura de juntas en estructura #114 aislación línea para normalizar condición de alto riesgo de corte de conductor entre estructuras 116 y 117	Riesgo alto de corte de conductor al detectar hebras cortadas	Se detesta en fase superior, hebras cortadas y daño a conductor en unión de compresión. Se coordina con cliente (obra Almirante) para desconectar línea, abrir juntas y dejar hebras dañadas fuera de servicio para reparación. Condiciones Requeridas: SE Capromiso Abierto y Bloqueado S2H2 S2H3 S212 S213 S214 S215 S216 S217 S/E Alto Norte Almirante y Bloqueados S2H4 S2H5 S2H6 S212 S213 S214 S215 S216 S217 S/E Tap Off El Negros Abierto y Bloqueados S2H1 S2H1S1.	Libre	ALBEMARLE (En Revision)	ninguno			13-11-23 12:00	13-11-23 15:00	13-11-23 12:22	13-11-23 15:24		
2023103726	Línea	Ejecución Exitosa	FRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Curso Fomento	945	LINARES - PARRAL 154KV	1305	LINARES - PARRAL 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Investigar causa de falla línea 154KV Maule-Parral C1 del día 07-11-2023 (Curso Fomento).	Bajo	Actividades: Inspección con trepado de estructuras desde S/E Parral hacia el norte. Condiciones: Normalización Sujeta a Coordinación. Restricciones: No reconectar interrupciones que sirven a L 154KV Maule-Parral C1. Limitaciones en Riesgo: L 154KV Maule-Parral C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de fama: Línea 154KV Maule - Parral, en estructura a intervenir; delimitar la zona de trabajo. Realizado por el jefe de fama.	No tiene consumo afectado		ninguno			13-11-23 20:00	13-11-23 18:00	13-11-23 11:06	13-11-23 18:33
2023103725	Línea	Ejecución Exitosa	FRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Curso Fomento	944	MAULE - LINARES 154KV	1306 1346	MAULE - YERBAS BUENAS 154KV C1 YERBAS BUENAS - LINARES 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Investigar causa de falla línea 154KV Maule-Parral C1 del día 07-11-2023 (Curso Fomento).	Bajo	Actividades: Inspección con trepado de estructuras desde S/E Parral hacia el norte. Condiciones: Normalización Sujeta a Coordinación. Restricciones: No reconectar interrupciones que sirven a L 154KV Maule-Parral C1. Limitaciones en Riesgo: L 154KV Maule-Parral C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de fama: Línea 154KV Maule - Parral, en estructura a intervenir; delimitar la zona de trabajo. Realizado por el jefe de fama.	No tiene consumo afectado		ninguno			13-11-23 20:00	13-11-23 18:00	13-11-23 11:06	13-11-23 18:33
2023103724	Línea	Ejecución Exitosa	FRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Curso Fomento	944	MAULE - LINARES 154KV	1346	YERBAS BUENAS - LINARES 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Investigar causa de falla línea 154KV Maule-Parral C1 del día 07-11-2023 (Curso Fomento).	Bajo	Actividades: Inspección con trepado de estructuras desde S/E Parral hacia el norte. Condiciones: Normalización Sujeta a Coordinación. Restricciones: No reconectar interrupciones que sirven a L 154KV Maule-Parral C1. Limitaciones en Riesgo: L 154KV Maule-Parral C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de fama: Línea 154KV Maule - Parral, en estructura a intervenir; delimitar la zona de trabajo. Realizado por el jefe de fama.	No tiene consumo afectado		ninguno			13-11-23 20:00	13-11-23 18:00	13-11-23 11:06	13-11-23 18:33

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 Adicionales	Consumo	Empresas Afiliadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
202303958	Línea	Ejecución Exitosa	CEE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Desconexión	Origen Interno	Curso Fomento	214	LA RINCONA - SAN VICENTE DE TAGUA TAGUA 66KV C1	1095 1096 1097	ESTRUCTURA 63 - ESTRUCTURA 70 66KV C1 ESTRUCTURA 70 - SAN VICENTE DE TAGUA TAGUA 66KV C1 LA RINCONA - ESTRUCTURA 61 66KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Por riesgo a las instalaciones, se requiere reparar hallaras verticales en la estructura N° 51 de La RINCONA La RINCONA San Vicente TT	Riesgo del Trabajo medio controlado	Se consumen fusibles afectados. Los consumos de SE San Vicente TT serán transferidos hacia el paño B2 de SE Malitza 154KV, los consumos de SE La RINCONA serán afectados por un porcentaje inferior a 3 circuitos. Para las maniobras operacionales de desconexión y normalización, se requiere el bloqueo de la reconexión automática proveniente de los paños B5 de SE San Fernando, B2 de SE Malitza 154KV y paños B2 y B2 de SE La RINCONA.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	ninguno	13-12-23 09:14	13-12-23 18:00	13-12-23 09:17	13-12-23 18:09	
202303782	Línea	Ejecución Exitosa	NORVIND S.A.	50	Intervención	Origen Externo	Programada	111	LAS PALMAS - TOTORAL 2 220KV	122	LAS PALMAS - TOTORAL 2 220KV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	A solicitud de Transelac a través de la SDO 2093 solicita a LAP no intervenir en caso de apertura. Los interruptores 10172 de SE Totoral 2 y el 5206 de SE Las Palmas se previa coordinación con el CN07 norte, se realizará lavado de aislación con equipos energizados en paños C1, II, III, IV, V, VI, VII, VIII, IX y X, paño 220 KV, incluye marcos de barra y marcos de línea, incluye desenergizado.	Trabajos ejecutados por Transelac, quien debe especificar los riesgos asociados y los medidas para mitigarlos, por su parte LAP mantendrá deshabilitada la reconexión automática de los paños B6 de SE Las Palmas y JT de SE Totoral 2	sin comentarios adicionales.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	13-11-23 09:00	13-11-23 18:00	13-11-23 07:03	13-11-23 15:10		
202301464	Línea	Ejecución Exitosa	ALFA TRANSFORMADORA DE ENERGIA S.A.	2050	Intervención	Origen Interno	Programada	16	MAIPO - CANDELARIA 220KV	189	MAIPO - CANDELARIA 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se requiere restricción de reconexión de los interruptores asociados a la Línea 220 KV Candelaria - Maipo C2 por Poda de árboles bajo y lado conductor en el vano 628-629.	Riesgo de operación de Línea 220 KV Candelaria - Maipo C2 por consumo de los trabajos.	Sin comentarios adicionales.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	13-11-23 09:00	13-11-23 16:00	13-11-23 14:23	13-11-23 17:21		
202300031	Línea	Ejecución Exitosa	ALFA TRANSFORMADORA DE ENERGIA S.A.	2050	Intervención	Origen Interno	Programada	1982	RUCUE - QUELQUEO 220KV	158	RUCUE - QUELQUEO 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se requiere Bloqueo de la reconexión Automática y protección de No Reconectar Interruptores asociados a la LT 220 KV Rucue - Quelqueo por falta de árboles lado conductor en cercana a la LT 220 KV Rucue - Quelqueo.	Riesgo de operación de la LT 220 KV Rucue - Quelqueo por consumo de los trabajos.	Sin comentarios adicionales.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	13-11-23 09:00	13-11-23 17:00	13-11-23 11:10	13-11-23 16:54		
202301212	Línea	Ejecución Exitosa	ALFA TRANSFORMADORA DE ENERGIA S.A.	2050	Intervención	Origen Interno	Programada	65	CALERA CENTRO - CERRO CALERA 66KV	1063	CALERA CENTRO - CERRO CALERA 66KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Inspección termográfica de estructuras de anclajes y vientos en vano. Se requiere modificación de topografía para tener máxima transferencia de carga por la línea 66 KV Cerro Calera Calera Centro (conector 17), quedando la línea Esperanza Calera Centro C1n. 1 y 2 energizada en vacío.	No existen riesgos operacionales asociados.	Se requiere cerrada S2B1 en S/E Cerro Calera y cerrado S2B1 en S/E Calera Centro.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	13-11-23 09:00	13-11-23 18:00	13-11-23 14:55	13-11-23 18:00		
202309575	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	321	SAN VICENTE - NEWEN 66KV	1340	SAN VICENTE - ESTRUCTURA 23 66KV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado cadenas de aislación en estructuras 6-5 a la 6-23.	Instalaciones en Riesgo: Línea 066 KV Newen-San Vicente, C1, Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos.	Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueo del jefe de fama: No hay Lavado cadenas de aislación en estructuras 6-5 a la 6-23. No reconectar interruptores asociados a la instalación en riesgo. Los trabajos se suspenderán diariamente hasta el 16-11-23	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	13-11-23 09:00	16-11-23 18:00	13-11-23 15:01	16-11-23 22:46		
202303696	Línea	Ejecución Exitosa	MINERA ATACAMA MINERAL	1944	Desconexión	Origen Interno	Curso Fomento	1346	TAP OFF LLANOS - AGUAS BLANCAS 66KV	2144	TAP OFF LLANOS - AGUAS BLANCAS 66KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Reparación en estructura 137 y 138, cambio de poste en la línea de 66 KV Tap Off Llanos - Aguas Blancas. Condiciones requeridas: SE Tap Off Llanos: *Abierto Interruptor S2B1. *Abierto y Bloqueado Disyuntor S2B1. *Abierto y Bloqueado Disyuntor S2B2. En SE Aguas Blancas: *Abierto Interruptor S2B1. *Abierto y Bloqueado Disyuntor S2B1.	El nivel de riesgo es bajo, debido a que se trabajará con la línea desenergizada y equipos abiertos y bloqueados.	Condiciones requeridas: SE Tap Off Llanos: *Abierto Interruptor S2B1. *Abierto y Bloqueado Disyuntor S2B1. *Abierto y Bloqueado Disyuntor S2B2. En SE Aguas Blancas: *Abierto Interruptor S2B1. *Abierto y Bloqueado Disyuntor S2B1. Previo a la desconexión de la línea se requiere entrar en modo fía con las unidades ASB para abastecer los consumos de la planta.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	13-11-23 08:59	13-11-23 20:00	13-11-23 09:36	14-11-23 20:25		
202302487	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	161	CONCEPCION - SAN VICENTE 154KV	1394 1502 1503	CONCEPCION - ESTRUCTURA 14 154KV C2 ESTRUCTURA 14 - ESTRUCTURA 13 154KV C2 ESTRUCTURA 13 - SAN VICENTE 154KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Instalación y/o Reemplazo de Escalines y Pernos de conexión. No reconectar interruptores asociados a las instalaciones en riesgo.	Bajo	Actividades: Instalación y/o Reemplazo de Escalines y Pernos de conexión. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 154 KV Concepción-San Vicente, C2 y línea 154 KV Concepción-San Vicente, C1, Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueo del jefe de fama: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	13-11-23 08:30	13-11-23 18:00	13-11-23 05:30	13-11-23 18:29		
202302496	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	161	CONCEPCION - SAN VICENTE 154KV	1337 1500 1501	CONCEPCION - ESTRUCTURA 14 154KV C1 ESTRUCTURA 14 - ESTRUCTURA 13 154KV C1 ESTRUCTURA 13 - SAN VICENTE 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Instalación y/o Reemplazo de Escalines y Pernos de conexión. No reconectar interruptores asociados a las instalaciones en riesgo.	Bajo	Actividades: Instalación y/o Reemplazo de Escalines y Pernos de conexión. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 154 KV Concepción-San Vicente, C1 y línea 154 KV Concepción-San Vicente, C2, Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueo del jefe de fama: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	13-11-23 08:30	13-11-23 18:00	13-11-23 05:30	13-11-23 18:29		
202301939	Línea	Ejecución Exitosa	ALFA TRANSFORMADORA DE ENERGIA S.A.	2050	Intervención	Origen Externo	Programada	1842	LOS VILARES - TOTORAL 2 110KV [SN_REVISION]	4500 4503	EST 105A - TAP SAN RAFAEL 110KV C1 [SN_REVISION] EST 81 - EST 64 110KV C1 [SN_REVISION]	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de Bencio energía, se realizará pruebas END to END Circuito 2, tramo S/E Totoral 2 - Los Villares.	Riesgos a controlar por Bencio Energías Renovables.	Se requiere la no reconexión de LT LOS VILARES - TOTORAL 2 110KV [SN_REVISION] Trabajos relacionados a NUP 10219 - PES S/E Villares.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	13-11-23 08:00	13-11-23 12:00	13-11-23 12:10	13-11-23 20:03		
2023012643	Línea	Ejecución Exitosa	ALFA TRANSFORMADORA DE ENERGIA S.A.	2050	Intervención	Origen Externo	Programada	1841	LOS VILARES - ACORNAGUA 110KV [SN_REVISION]	4498 4502	EST 105A - TAP SAN RAFAEL 110KV C1 [SN_REVISION] EST 81 - TAP LOS MAQUIS 110KV C1 [SN_REVISION]	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de Bencio energía, se realizará pruebas END to END Circuito 2, tramo S/E Totoral 2 - Los Villares. Se requiere la reconexión de LT Acornagua - Villares 110KV.	Riesgos a controlar por Bencio Energías Renovables.	Trabajos relacionados a NUP 10219 - PES S/E Villares.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	13-11-23 08:00	13-11-23 18:00	13-11-23 12:10	13-11-23 20:03		

Número	Tipo	Estado	Empresa	M. Condición	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID()	Línea	ID()	Tramo()	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afiliadas	Trabajo Pezuno	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
202309891	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1048	ATACAMA - MIRAE 220KV	1938 1939 1940 1941	ATAACAMA - EST. N°55 220KV C2 EST. N°382 - MIRAE 220KV C2 EST. N°705 - EST. N°706 220KV C2 EST. N°38 - EST. N°382 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, 5215, 5218 con bloqueo a la reconexión inmovilizada. Subestación Mirae, 5215, 5216, 5218, 5219 con bloqueo a la reconexión inmovilizada. Tramos, 5/6 Tap Off Enlace: 5211 con bloqueo a la reconexión inmovilizada. Instalaciones en Riesgo: L 220KV Atacama-Mirae, C1 o L 220KV Atacama-Mirae, C2 Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueo del jefe de fama: No hay	No tiene consumo afectado	ninguno				13-11-23 08:00	13-11-23 18:00	13-11-23 09:30	13-11-23 15:54
202309897	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1048	ATACAMA - MIRAE 220KV	1938 1939 1940 1941	ATAACAMA - EST. N°55 220KV C2 EST. N°382 - MIRAE 220KV C2 EST. N°705 - EST. N°706 220KV C2 EST. N°38 - EST. N°382 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	NUP 3251: Tendido de conductores próximo a línea energizada.	Bajo	Actividades: NUP 3251: Tendido de conductores próximo a línea energizada. Restricciones: Subestación Atacama, 5215 - 5218 con bloqueo a la reconexión inmovilizada. Subestación Mirae, 5215 - 5216 - 5219 con bloqueo a la reconexión inmovilizada. Tramos, 5/6 Tap off Enlace: 5211 con bloqueo a la reconexión inmovilizada. Instalaciones en Riesgo: L 220KV Atacama-Mirae, C1 o L 220KV Atacama-Mirae, C2 Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueo del jefe de fama: No hay	No tiene consumo afectado	ninguno				13-11-23 08:00	13-11-23 18:00	13-11-23 09:30	13-11-23 18:40
202309751	Línea	Ejecución Exitosa	EMPRESA DE TRANSMISIÓN ELÉCTRICA TRANSEMEL S.A.	800	Intervención	Origen Interno	Programada	1017	CONDORRES - PACIFICO 110KV	1871 1872 4392	CONDORRES - EST. N°37 110KV C1 EST. N°939 - PACIFICO 110KV C1 EST. N°710 - EST. N°939 110KV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Se requiere no necesaria 1 E 110 VV Condores - Pacifico por fama de lavado de aislación con línea energizada.	Nivel de riesgo bajo y controlado	Fama con aviso de suspensión diaria, Trabajo a ejecutar dentro del periodo y horario señalado en SD. Trabajo coordinados con CCE. (PT 6434 registro interno Transmef).	No tiene consumo afectado	ninguno				13-11-23 08:00	17-11-23 19:00	13-11-23 08:35	16-11-23 19:19
202310026	Línea	Ejecución Exitosa	INTERCHIE S.A.	346	Desconexión	Origen Externo	Programada	2280	MANTENCILLO - NUEVA MANTENCILLO 220KV	2948	MANTENCILLO - NUEVA MANTENCILLO 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Maniobras operacionales en relación a la desconexión de ATB 1,5/6 Nueva Mantencillo SD N°2023100276. Circuito N°1 220 KV Nueva Mantencillo-Mantencillo quedará en estado de mantenimiento mientras se ejecutan las maniobras de desconexión del ATB 1 en 5/6 Nueva Mantencillo para la apertura de los interruptores 220 KV 5211 y 5212. Ajustamiento el flujo al desconectar por la SD 2023100276. A posterior se normaliza la diagrama en 500 y 220 KV para el ATB 1 5/6 Nueva Mantencillo quedando en estado el Circuito N°1.	Maniobras operacionales de despeje del ATB 1 en 5/6 Nueva Mantencillo relacionado con SD N° 2023100276. Tomando medidas de control y seguridad indicadas para los trabajos. No existen riesgos asociados a las actividades.	Maniobras operacionales de despeje del ATB 1 en 5/6 Nueva Mantencillo relacionado con SD N° 2023100276.	No tiene consumo afectado	ninguno				13-11-23 08:00	13-11-23 09:00	13-11-23 09:18	13-11-23 10:59
202310002	Línea	Ejecución Exitosa	AJA TRANSISORA DE ENERGIA S.A.	2050	Desconexión	Origen Interno	Programada	80	QUILAPILUN - LOS MAQUIS 220KV	119	TAP EL LLANO - LOS MAQUIS 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Según Manual de Aislación, cambio de Aislación y revisión de estructura en General, de la Torre N° 95 a 10, 120 y 121 a la 210 de la L1 220 KV Los Maquis - El Llano - Quilapilun C1.	Sin riesgos para el sistema, circuito desconectado.	Sin comentarios adicionales.	No tiene consumo afectado	ninguno				13-11-23 08:00	13-11-23 18:00	13-11-23 09:44	13-11-23 20:05
202310044	Línea	Ejecución Exitosa	AJA TRANSISORA DE ENERGIA S.A.	2050	Intervención	Origen Externo	Programada	942	TOTORALELLO - ACONCAGUA 110KV	179 180 171	TOTORALELLO - EST. B 110KV C1 EST. B - TAP LOS MAQUIS 110KV C1 TAP LOS MAQUIS - ACONCAGUA 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de Beasico energía, se realizará pruebas ENO to ENO Circuito 2, viene 5/6 TOTORALELLO - Los Villosos. Se requiere la no interrupción de LT TOTORALELLO - ACONCAGUA 110KV C1.	Riesgos a controlar por Beasico Energías Renovables.	Trabajos relacionados a NUP 1075 - PES 5/6 Villosos.	No tiene consumo afectado	ninguno				13-11-23 08:00	13-11-23 18:00	13-11-23 12:10	13-11-23 20:03
202310065	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	129	ALTO JAHUEL - CHENA 220KV	1618 1604 1605	ALTO JAHUEL - EL RODEO 220KV C2 EL RODEO - TAP CENTRAL SANTA MARTA 220KV C2 TAP CENTRAL SANTA MARTA - CHENA 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Apertura y cierre de puentes en portal de estructura 32 del circuito 2 de la línea por curso de expedición de trabajos.	Bajo	Actividades: Apertura y cierre de puentes en estructura 32 del circuito 2. Restricciones: Circuito 2 indisponible entre 5/6 Alto Jahuel y estructura 32 (puente abierto). No reconectar interruptores asociados a la línea de 220 KV Alto Jahuel - Chena circuito 2. Instalaciones en Riesgo: Línea de 220 KV Alto Jahuel - Chena circuito 2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueo del jefe de fama: Puentes a tierra provisionales en estructuras 32 y 33 del circuito 2, previa verificación de ausencia de tensión. Nota: Circuito 2 de la línea se encuentra desconectado entre la 5/6 Alto Jahuel y la estructura 33 (puente abierto). Por obra de reemplazo de equipos primarios del pablo de 220 KV en un sistema de 5/6 Alto Jahuel (NUP 3168).	No tiene consumo afectado	ninguno				13-11-23 08:00	13-11-23 18:00	13-11-23 09:46	13-11-23 18:40

Número	Tipo	Estado	Empresa	M Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID()	Línea	ID()	Tramo()	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Pequeño	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
2023010054	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1048	ATACAMA - MIRAFLORES 220KV	1938 1939 1940 1941	ATAACAMA - EST. N°75 220KV C1 EST. N°80 - MIRAFLORES 220KV C2 EST. N°75 - EST. N°76 220KV C1 EST. N°76 - EST. N°76 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Instalación de portales de protección tipo andamios en cruce de L2220KV Atacama Miraflores con línea 220 KV Chacaya - El Cobre y línea 33 KV Chacaya Algarra, como trabajo previo para posterior obra de reemplazo de conductor. Trabajo comprendido entre E09 y E10.	Instalación de portales de protección tipo andamios en cruce de L2220KV Atacama Miraflores con línea 220 KV Chacaya - El Cobre y línea 33 KV Chacaya Algarra, como trabajo previo para posterior obra de reemplazo de conductor. Trabajo comprendido entre E09 y E10. Restricciones: Atacama, 525, 528. No reconectar Miraflores, 525, 526, 528, 529. No reconectar Troncos, 500 5/6 TapOff Esmeralda, Antofagasta, 5211 No reconectar Troncos, 500 5/6 Chacaya, Engje, 5236, 5237 No reconectar Troncos, 500 5/6 El Cobre, Engje, 5232, 5233 No reconectar Troncos, 500 5/6 Chacaya, Miraflores Algarra, 5234 No reconectar	No tiene consumo afectado	ninguno			13-11-23 08:00	13-11-23 18:00	13-11-23 09:15	13-11-23 15:10		
2023020421	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1536	SAN JAVIER - CONSTITUCION 66KV	1242 1675 1676 1677 1678	SAN JAVIER - ESTRUCTURA 22 66KV C1 EST. 22 - EST. 23 66KV C1 EST. 23 - EST. 24 66KV C1 EST. 24 - EST. 25 66KV C1 EST. 25 - TAP MIRAFLORES 66KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Programa de mantenimiento de Líneas.		Actividades: Recorrido en campo de envés/dumbos, desde estructura N° M5 - 405 Instalaciones en Riesgo: Línea 66 KV San Javier - Constitución. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos, por acercamiento de distancia con líneas energizadas. - Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de Fama: No reconectar interruptores que estén en la Línea 66 KV San Javier - Constitución.	No tiene consumo afectado	ninguno			13-11-23 08:00	13-11-23 18:00	13-11-23 09:30	13-11-23 16:29	
2023020766	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1495	ALTO JAHUEL - PUNTA DE CORTES 154KV	3458 3460 3464 3465 3749	ALTO JAHUEL - TAP VILLAGASA 154KV C2 TAP VILLAGASA - TAP PATARSA 154KV C2 TAP PATARSA - TAP TUNQUE 154KV C2 TAP TUNQUE - EST. 144C 154KV C2 EST. 144C - PUNTA DE CORTES 154KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Reemplazo de cadenas de anclaje en estructuras, con rebalzo a potencial. Coordinado con CSE.		Actividades: Reemplazo de cadenas de anclaje en estructuras, con rebalzo a potencial. Restricciones: No reconectar interruptores asociados a la línea de 154 KV Punta de Cortes - Ranqueagüe. Alto Jahuel circuito 1 y 2. Instalaciones en Riesgo: Línea de 154 KV Punta de Cortes - Ranqueagüe. Alto Jahuel circuito 1 y 2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de fama: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			13-11-23 08:00	13-11-23 18:00	13-11-23 08:52	13-11-23 15:47	
2023020217	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	1948	Intervención	Origen Externo	Programada	761	MATENCILLO - CASERONES 220V L2	1462 1463 1464 1465	MATENCILLO - ESTRUCTURA 274 220KV L2 C2 ESTRUCTURA 274 - ESTRUCTURA 337 220KV L2 C2 ESTRUCTURA 337 - TAP JORDQUELA 220KV L2 C2 TAP JORDQUELA - CASERONES 220KV L2 C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	A solicitud de Tamarica Solar Dos Spa (RUP #76): LT 24220 KV Matencillo - Caserones, realizar el replanteo y traslado, excavación, instalación de enfiladura y moldajes de apoyo y varillaje, instalación y nivelación de barras de fundación (DMS).	Construcción de fundaciones bajo de líneas energizadas (Excavaciones, Enfiladuras, Hormigonado, Construcción Malla de Punta a Tierra, A solicitud de Tamarica Solar Dos Spa (RUP #76): LT 24220 KV Matencillo - Caserones, realizar el replanteo y traslado, excavación, instalación de enfiladura y moldajes de apoyo y varillaje, instalación y nivelación de barras de fundación (DMS), hormigonado de fundación, relleno compactado, impermeabilización de fundación y instalación de malla pasiva a tierra base, lo posterior en las estructuras 624 y 636. Restricciones: Subestación Matencillo, 5211 con bloqueo a la reconexión removida. Subestación Matencillo, 5212 con bloqueo a la reconexión removida. Subestación Caserones, 5211 con bloqueo a la reconexión removida. Subestación Caserones, 5212 con bloqueo a la reconexión removida. Tap Off Jarqueña, 5227 con bloqueo a la reconexión removida. Instalaciones en Riesgo: L 220KV Matencillo-Caserones, C1 e L 220KV Matencillo-Caserones, C2. Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos	No tiene consumo afectado	ninguno			13-11-23 08:00	13-11-23 18:00	13-11-23 09:30	13-11-23 16:40		
2023020216	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	1948	Intervención	Origen Externo	Programada	762	MATENCILLO - CASERONES 220V L1	1458 1459 1460 1461	MATENCILLO - ESTRUCTURA 274 220KV L1 C1 ESTRUCTURA 274 - ESTRUCTURA 337 220KV L1 C1 ESTRUCTURA 337 - TAP JORDQUELA 220V L1 C1 TAP JORDQUELA - CASERONES 220V L1 C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	A solicitud de Tamarica Solar Dos Spa (RUP #76): LT 24220 KV Matencillo - Caserones, realizar el replanteo y traslado, excavación, instalación de enfiladura y moldajes de apoyo y varillaje, instalación y nivelación de barras de fundación (DMS).	Construcción de fundaciones bajo de líneas energizadas (Excavaciones, Enfiladuras, Hormigonado, Construcción Malla de Punta a Tierra, A solicitud de Tamarica Solar Dos Spa (RUP #76): LT 24220 KV Matencillo - Caserones, realizar el replanteo y traslado, excavación, instalación de enfiladura y moldajes de apoyo y varillaje, instalación y nivelación de barras de fundación (DMS), hormigonado de fundación, relleno compactado, impermeabilización de fundación y instalación de malla pasiva a tierra base, lo posterior en las estructuras 624 y 636. Restricciones: Subestación Matencillo, 5211 con bloqueo a la reconexión removida. Subestación Matencillo, 5212 con bloqueo a la reconexión removida. Subestación Caserones, 5211 con bloqueo a la reconexión removida. Subestación Caserones, 5212 con bloqueo a la reconexión removida. Tap Off Jarqueña, 5227 con bloqueo a la reconexión removida. Instalaciones en Riesgo: L 220KV Matencillo-Caserones, C1 e L 220KV Matencillo-Caserones, C2. Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos	No tiene consumo afectado	ninguno			13-11-23 08:00	13-11-23 18:00	13-11-23 09:30	13-11-23 16:29		
2023020211	Línea	Ejecución Exitosa	MINERA ESCONDIDA LTDA.	378	Intervención	Origen Interno	Programada	1264	640 - 940 69KV	2161 2171 2164 2165	TAP OFF 401 - TAP OFF 360 69KV C1 TAP OFF 403 - 940 69KV C1 640 - TAP OFF 405 69KV C1 TAP OFF 360 - TAP OFF 403 69KV C1	Lavado de Anclaje	Sin Limitación	Lavado anclajes Línea 69KV 940 640.		Se requieren las siguientes condiciones en: SE 940: No Reconectar 52041, SE 640: No Reconectar 52042, 52043A y 52043B, SE Escondida. No reconectar 5201, SE Aguara Surca. No reconectar 5203.	No tiene consumo afectado	ninguno			13-11-23 08:00	13-11-23 18:00	13-11-23 08:38	13-11-23 11:05	
2023020799	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1782	CHAMBUA - LOS NOTROS 220V 220KV [Re_Revision]	4291 4292 4293	LOS NOTROS - EST. 4 220KV C1 [Re_Revision] EST. 4 - EST. 184 220KV C1 [Re_Revision] EST. 184 - TAP OFF CHOLIGUAN 220KV C1 [Re_Revision]	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	SE Los Notros: Replanteo de pernos en estructuras de pilar de marco de líneas LT Los Notros Chamua-Antuco 1, línea Los Notros Chamua 3 y pilar Marco de barra paño 112.	Actividades: SE Los Notros: Replanteo de pernos en estructuras de pilar de marco de líneas LT Los Notros Chamua-Antuco 1, línea Los Notros Chamua 3 y pilar Marco de barra paño 112. Instalaciones en Riesgo: Línea 220 KV Balco-Los Notros, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de fama: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			13-11-23 08:00	26-11-23 18:00	13-11-23 12:07	17-11-23 13:38		
2023020798	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1782	CHAMBUA - LOS NOTROS 220V 220KV [Re_Revision]	4294 4295 4296	LOS NOTROS - EST. 4 220KV C1 [Re_Revision] EST. 4 - EST. 184 220KV C1 [Re_Revision] EST. 184 - TAP OFF CHOLIGUAN 220KV C1 [Re_Revision]	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	SE Los Notros: Replanteo de pernos en estructuras de pilar de marco de líneas LT Los Notros Chamua-Antuco 1, línea Los Notros Chamua 3 y pilar Marco de barra paño 112.	Actividades: SE Los Notros: Replanteo de pernos en estructuras de pilar de marco de líneas LT Los Notros Chamua-Antuco 1, línea Los Notros Chamua 3 y pilar Marco de barra paño 112. Instalaciones en Riesgo: Línea 220 KV Balco-Los Notros, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de fama: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			13-11-23 08:00	26-11-23 18:00	13-11-23 12:07	17-11-23 13:38		
2023020797	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1780	LOS NOTROS - BALCO 220V C1 [Re_Revision]	4289	LOS NOTROS - BALCO 220V C1 [Re_Revision]	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	SE Los Notros: Replanteo de pernos en estructuras de pilar de marco de líneas LT Los Notros Chamua-Antuco 1, línea Los Notros Chamua 3 y pilar Marco de barra paño 112.	Actividades: SE Los Notros: Replanteo de pernos en estructuras de pilar de marco de líneas LT Los Notros Chamua-Antuco 1, línea Los Notros Chamua 3 y pilar Marco de barra paño 112. Instalaciones en Riesgo: Línea 220 KV Balco-Los Notros, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de fama: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			13-11-23 08:00	26-11-23 18:00	13-11-23 12:07	17-11-23 13:38		

Número	Tipo	Estado	Empresa	Nº Contrato	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID()	Línea	ID()	Tramo()	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Pequeño	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin																
2023102782	Línea	Ejecución Estable	COCHRANE	356	Intervención	Origen Interno	Programada	3059	COCHRANE - ENCUENTRO 220 KV	1965 1966 1967 1968 1969 1970 1971 1972 1973	COCHRANE - EST. N°2 220KV C1 EST. N°15 - EST. N°19 220KV C1 EST. N°2 - EST. N°2 220KV C1 EST. N°3 - EST. N°15 220KV C1 EST. N°20 - ENCUENTRO 220KV C1 COCHRANE - EST. N°2 220KV C2 EST. N°15 - EST. N°19 220KV C2 EST. N°2 - EST. N°2 220KV C2 EST. N°30 - ENCUENTRO 220KV C2	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislación línea Cochrane - Encuentro Clo 1 y 2	Riesgo bajo por ser lavado preventivo	Restricciones: S/E Cochrane No Reconectar S211, S214, S/E Encuentro: No Reconectar S214, S215.	No tiene consumo afectado		ninguno									13-11-23 08:00	13-11-23 18:00	13-11-23 08:25	13-11-23 13:25										
2023102780	Línea	Ejecución Estable	AES GENER	10	Intervención	Origen Interno	Programada	1104		2055 2056 2057 2058 2059 2060	NORGENER - TAP OFF BARRILES 220KV C1 TAP OFF BARRILES - TAP OFF LA CRUZ 220KV C1 TAP OFF LA CRUZ - CRUCERO 220KV C1 NORGENER - TAP OFF BARRILES 220KV C2 TAP OFF BARRILES - TAP OFF LA CRUZ 220KV C2 TAP OFF LA CRUZ - CRUCERO 220KV C2	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislación línea Norgener - Cruceiro Clo 3 y Clo 2 (Plataformas de líneas)	Se consideran las medidas pertinentes para desarrollar trabajos en condición segura.	Condiciones requeridas: S/E Norgener/Safaluz y Reconectar F/S S211 y S212, S/E Cruceiro/Safaluz y Reconectar F/S S212 y S213, S/E La Cruz/Safaluz y F/S S211 - S212 - S213 - S213; S/E Barriles/Safaluz y NR S211 - S212 - S213-T1.	No tiene consumo afectado		ninguno													13-11-23 08:00	13-11-23 18:00	13-11-23 08:35	13-11-23 12:56						
2023102622	Línea	Ejecución Estable	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	931	EL PACO - EL MONTE 66KV	593	EL PACO - EL MONTE 66KV C1	Roca y poda franja servidumbre	Sin Limitaciones	Se realizará poda de árboles dentro de la franja de seguridad.	Riesgo Bajo, se requiere distancia de seguridad mínima a puntos energizados.	Se requiere bloqueo de conexiones de interruptor S281 de SE Baga Molineta.	No tiene consumo afectado		ninguno											13-11-23 08:00	13-11-23 18:00	13-11-23 09:55	13-11-23 17:41								
2023102512	Línea	Ejecución Estable	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	154	CHARRUA - HUAPLEN 220KV	1321	CHARRUA - HUAPLEN 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Construcción de fundaciones tipo pilote de Torres 50kV y 60kV por interferencia con Puente Industrial. No reconectar interruptores asociados a la instalación en riesgo.	Medio	Actividades: Construcción de fundaciones tipo pilote de Torres 50kV y 60kV por interferencia con Puente Industrial. Restricciones: Bloquear a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 220 kV Charua-Huaplen, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de Saena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno														13-11-23 08:00	13-11-23 18:00	13-11-23 09:30	13-11-23 20:00					
2023102311	Línea	Ejecución Estable	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1048	ATACAMA - MIRAS 220KV	1933 1934 1935 1936 1937	ATACAMA - EST. N°35 220KV C1 EST. N°35 - MIRAS 220KV C1 EST. N°35 - EST. N°35 220KV C1 EST. N°35 - TAP OFF ENLACE 220KV C1 TAP OFF ENLACE - EST. N°35 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Atacama: Lavado de aislación y alineamiento de equipos asociados a la barra principal sección 1.		Restricciones: Subestación Atacama, S211, S212, S214, S215, S21R, S217, S21C con bloqueo a la reconexión. Subestación Atacama, S213 con bloqueo a la reconexión. Torres, S/E Tap Off Enlace: S211 con bloqueo a la reconexión. Subestación Miras, S216 con bloqueo a la reconexión. Torres, Central Gas Atacama: S2C-1A, S2D1-10, S2C-1B y S2D1-12 con bloqueo a la reconexión. Subestación Atacama, S2E1 con bloqueo a la reconexión temporizada. Instalaciones en Riesgo: Barra 220 kV, Sección 1 Atacama o Tr. Trifásico 01, 220KV-Atacama a 1220V Atacama-Miras, C1 o Pulo Acceptor J02-Atacama o Pulo Transformación L01-Atacama o Pulo Transformación L02-Atacama o Pulo Transformación L04-Atacama. Temporalidad de los Riesgos: Al inicio, Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de Saena: Subestación Atacama, Zona de Trabajo Delimitación Su delimitara zona de trabajo, con ayuda de conos y cadenas de señalización.	No tiene consumo afectado		ninguno																			13-11-23 08:00	13-11-23 18:00	13-11-23 05:30	13-11-23 17:54
2023102325	Línea	Ejecución Estable	ENGE ENERGIA CHILE S.A.	1744	Intervención	Origen Interno	Programada	1009	CENTRAL DIESEL TABAKUA - A 110KV C1	1857	CENTRAL DIESEL TABAKUA - A 110KV C1 LIB	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aisladores energizado, tramo 72 a 117 y 424 a 512.	Se toman todas las medidas de precaución, controlando los trabajos de acuerdo a matriz riesgo.	CONDICIONES REQUERIDAS: NO RECONECTAR S/E Torreya S210, S/E A S212. ENCARGADO MANOBRAS: Operador Transmisión.	No tiene consumo afectado		ninguno													13-11-23 08:00	13-11-23 16:00	13-11-23 08:18	13-11-23 16:35						
2023102293	Línea	Ejecución Estable	ENGE ENERGIA CHILE S.A.	1744	Intervención	Origen Interno	Programada	1173	CENTRAL TOCOPILLA - A 110KV	1157 1158 1159	CENTRAL TOCOPILLA - EST. N°36 110KV C2 EST. N°36 - EST. N°72 110KV C2 EST. N°72 - A 110KV C2	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aisladores energizado, tramo 72 a 117 y 424 a 512.	Se toman todas las medidas de precaución, controlando los trabajos de acuerdo a matriz riesgo.	CONDICIONES REQUERIDAS: Precaución, S/E Torreya S210, S/E A S212. ENCARGADO MANOBRAS: Operador Transmisión.	No tiene consumo afectado		ninguno															13-11-23 08:00	13-11-23 16:00	13-11-23 08:18	13-11-23 16:35				
2023102261	Línea	Ejecución Estable	ENGE ENERGIA CHILE S.A.	1744	Intervención	Origen Interno	Programada	1751	PALPANA - RANCHOBO TOMAC 220 KV C1	4205 4206	PALPANA - EST. 27A 220 KV C1 EST. 27A - EST. 119 220 KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Lavado: Aisladores energizado tramo 146 a 230. S020 214 Fou. 215 Translet	Se toman todas las medidas de precaución, controlando todos los rangos existentes, de acuerdo a matriz de trabajo riesgo bajo.	CONDICIONES REQUERIDAS: No reconectar, SE Palpana S212, S213 SE R. Tomic S219. ENCARGADO MANOBRAS: Operador transmisión.	No tiene consumo afectado		ninguno																13-11-23 08:00	13-11-23 16:00	13-11-23 08:16	13-11-23 15:16			
2023102240	Línea	Ejecución Estable	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	336	LINARES - PARRAL 66KV	1204 1205 1206 1213 1218 1219 1220 1221	LINARES - ESTRUCTURA 37 66KV C1 ESTRUCTURA 28 - ESTRUCTURA 61 66KV C1 ESTRUCTURA 63 - TAP LONGWAY 66KV C1 TAP RETRO - PARRAL 66KV C1 TAP LONGWAY - ESTRUCTURA 64 66KV C1 ESTRUCTURA 64 - ESTRUCTURA 94 66KV C1 ESTRUCTURA 95 - ESTRUCTURA 110 66KV C1 ESTRUCTURA 110 - TAP RETRO 66KV C1	Roca y poda franja servidumbre	Sin Limitaciones	Poda y roce de árboles en la LT Parral-Retro. Se requiere el bloqueo del S282 en SE Parral o S281 en SE Linares.	Riesgo medio con bloqueo.	Poda y roce.	No tiene consumo afectado		ninguno																		13-11-23 08:00	13-11-23 18:00	13-11-23 10:28	13-11-23 18:22	
2023102067	Línea	Ejecución Estable	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	268	EL EDÉN - ALTO DEL CARMEN 110KV	588 1721	EL EDÉN - TAP RO REAGRO 110KV C1 TAP RO REAGRO - ALTO DEL CARMEN 110KV C1	Roca y poda franja servidumbre	Sin Limitaciones	Poda y roce. Trabajos a realizar con instalación en servicio.	Riesgo medio controlado. Poda y roce	Se solicita bloqueo de reconexión de S215 de SE El Edén, y orden de No reconectar S217 de Central Ro Húbric, condición que se mantendrá durante la ejecución de estos trabajos.	No tiene consumo afectado		ninguno																13-11-23 08:00	13-11-23 18:00	13-11-23 08:52	13-11-23 18:24			

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 Afectadas	Trabajo Pequeño	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
2023102025	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A	82	Intervención	Origen Interno	Programada	185	LOS VILDS - LAS PALMAS 220KV	1408	LOS VILDS - LAS PALMAS 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	SE Los Vilos, Proyecto Habilitación esquema TOD. 1) Actualización de firmas y protocolización de protecciones 15 paflo J4 (Sistemas T5A6215) según EAP 030-2022. Nota: Trabajo en coordinación con AT 114100, se realizará un trabajo a la vez y en ambos sentidos. Restricciones: No hay Instalaciones en Riesgo: C2 220KV Los Vilos Palmas, C2 a Barra 230 KV, Sección 2 Los Vilos. Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del jefe de fama: Subestación Los Vilos, Armario 14 (Quilómetro N3) Señalizada zona de trabajo y/o aislamiento a intervenir. Subestación Los Vilos, Sistema de protección 1 Bloques de ordenes de TRIP sobre S2A, envíos de TOD y SDRP T2. Bloque ejecutado por Transelc según AT 115151.	No tiene consumo afectado	ninguno			13-11-23 08:00	16-11-23 18:00	13-11-23 10:27	16-11-23 19:54			
2023102021	Línea	Ejecución Exitosa	EMPRESA DE TRANSMISIÓN ELÉCTRICA TRANSEMEL S.A.	400	Intervención	Origen Interno	Programada	1615	LA PORTADA - GUARDIAMARINA 110KV	3811 3824 4089 4090	LA PORTADA - EST 62 110KV C1 EST 62 - EST 58 110KV C1 EST 58 - EST 56 110KV C1 EST 56 - EST 27A 110KV C1	Obras Civiles	Sin Limitaciones	Obras civiles menores, instalación de defensas con arena pública en perímetro de línea 110 KV La Portada - Guardiamarina estructura 54.	Riesgo controlado, Fama de obras civiles menor sin riesgo eléctrico en faja de servidumbre de línea 110 KV.	Solicitó se suspenda diametralmente al finalizar la jornada diaria (8 a 20 hrs, OF 0511 registro interno Transemel)	No tiene consumo afectado	ninguno			13-11-23 08:00	01-12-23 18:00	14-11-23 09:26	01-12-23 21:06	
2023102080	Línea	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	363	PAN DE AZÚCAR - MARQUESA 66KV	229	PAN DE AZÚCAR - EST 35 66KV C1	Roca y pódde Franja servidumbre	Sin Limitaciones	Roca y pódde de árboles cercanos a la línea.	Trabajos de riesgo controlado.	Para este trabajo se requiere bloqueo de reconexión del interruptor 0285, en Q'E Pan de Azúcar. El bloqueo de la reconexión, se realizará en forma gradual y efectiva, solo cuando los trabajos se estén ejecutando.	No tiene consumo afectado	ninguno			13-11-23 08:00	13-11-23 18:00	13-11-23 10:12	13-11-23 17:49	
2023098990	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 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 inmovilizada. Subestación Miras, S215, S216, S218, S219 con bloqueo a la reconexión inmovilizada. Troncos, Q'E Tap OFF Enlace S211 con bloqueo a la reconexión inmovilizada. Instalaciones en Riesgo: L 220KV Atacama Miras, C1 Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del jefe de fama: No hay	No tiene consumo afectado	ninguno			13-11-23 08:00	13-11-23 18:00	13-11-23 09:30	13-11-23 17:54	
2023098896	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°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 Limitaciones	NUP 3251, Tendido de conductores próximo a línea energizada.	Bajo	Actividades: NUP 3251, Tendido de conductores próximo a línea energizada. Restricciones: Subestación Atacama, S215 - S218 con bloqueo a la reconexión inmovilizada. Subestación Miras, S215 - S216 - S218 - S219 con bloqueo a la reconexión inmovilizada. Troncos, Q'E Tap OFF Enlace S211 con bloqueo a la reconexión inmovilizada. Instalaciones en Riesgo: L 220KV Atacama Miras, C1 o L 220KV Atacama Miras, C2 Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del jefe de fama: No hay	No tiene consumo afectado	ninguno			13-11-23 08:00	13-11-23 18:00	13-11-23 09:30	13-11-23 18:40	
2023102093	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1658	NOGALÉS - RD ACONCAGUA 220KV	3972 3985 4112	E-17 - E-81A 220KV C2 E-81A - RD ACONCAGUA 220KV C2 NOGALÉS - E-17 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Instalación de pernetas y placas de policarbonato en estructuras.	Bajo	Actividades: Instalación de pernetas y placas de policarbonato en estructuras. Restricciones: No reconectar interruptores asociados a la línea de 220 KV Nogales. No Acomaque circuitos 1 y 2. Instalaciones en Riesgo: Línea de 220 KV Nogales - Rio Acomaque circuito 1 o 2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de fama: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			13-11-23 08:00	13-11-23 18:00	13-11-23 07:53	13-11-23 17:19	
2023102092	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1658	NOGALÉS - RD ACONCAGUA 220KV	4110 3973 3986	NOGALÉS - E-17 220KV C1 E-17 - E-81A 220KV C1 E-81A - RD ACONCAGUA 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Instalación de pernetas y placas de policarbonato en estructuras.	Bajo	Actividades: Instalación de pernetas y placas de policarbonato en estructuras. Restricciones: No reconectar interruptores asociados a la línea de 220 KV Nogales. No Acomaque circuitos 1 y 2. Instalaciones en Riesgo: Línea de 220 KV Nogales - Rio Acomaque circuito 1 o 2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de fama: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			13-11-23 08:00	13-11-23 18:00	13-11-23 07:53	13-11-23 17:19	
2023102083	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A	82	Intervención	Origen Interno	Programada	814	ANCOA - ALTO JAHUEL 500V L2	1277	ANCOA - ALTO JAHUEL 500V L2 C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Roca y pódde de árboles bajo conductor.	Bajo	Actividades: Roca y pódde de árboles bajo conductor. Restricciones: No reconectar interruptores asociados a la línea de 500 KV Ancoa - Alto Jahuel 2. Instalaciones en Riesgo: Línea de 500 KV Ancoa - Alto Jahuel 2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de fama: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			13-11-23 08:00	13-11-23 18:00	13-11-23 07:50	13-11-23 18:29	
2023102081	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A	82	Intervención	Origen Externo	Programada	125	ASANCIO - CHARRUA 15KV C1	1323 1324	TAP TRUPAN - CHARRUA 15KV C1 ASANCIO - TAP TRUPAN 15KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Solicitud de Empresa Muñoz Leonelli y Cia Ltda. por cancha forestal en sector ubicado en el predio "Campo Sibara", sector Chigüigán. Restricciones: Bloqueos a la reconexión. Instalación en riesgo: Línea 220 KV Los Notros Charra 3 o Línea 254 KV Almacén Charra. Temporalidad de los riesgos: Durante los trabajos. Nivel de riesgo: Bajo. Bloques del jefe de fama: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			13-11-23 08:00	13-11-23 18:00	13-11-23 08:10	13-11-23 18:40			
2023102084	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1782	CHARRUA - LOS NOTROS 220KV 220KV [En Revision]	4294 4296 4298	LOS NOTROS - EST 4 220KV C1 [En Revision] EST 4 - EST 384 220KV C1 [En Revision] EST 384 - TAP OFF COLOGON 220KV C1 [En Revision]	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Solicitud de Empresa Muñoz Leonelli y Cia Ltda. por cancha forestal en sector ubicado en el predio "Campo Sibara", sector Chigüigán. Restricciones: Bloqueos a la reconexión. Instalación en riesgo: Línea 220 KV Los Notros Charra 3 o Línea 254 KV Almacén Charra. Temporalidad de los riesgos: Durante los trabajos. Nivel de riesgo: Bajo. Bloques del jefe de fama: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			13-11-23 08:00	13-11-23 18:00	13-11-23 08:10	13-11-23 18:40			
2023102078	Línea	Ejecución Exitosa	PACIFIC HYDRO TRANSMISIÓN S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	3312	PUNTA SIERRA - LAS PALMAS 220KV	3280 3281	PUNTA SIERRA - EST 234A 220KV C1 PUNTA SIERRA - EST 234A 220KV C2	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	L 2 Los Palmas: Lavado de aislación con equipo energizado: paflo (2, 10, 14, 17), 18, 19, 20, 220KV, incluye maestra de barra y mención de línea. Incluye desmontado. Pequeño en S4 Punta Sierra árboles reconstruidos (P) de circuitos 1 y 2 220 KV Punta Sierra - Los Palmas (2, 10, 15, 16)	Riesgo bajo, planificado y ejecutado por Transelc	Trabajo solicitado y coordinado por Transelc	No tiene consumo afectado	ninguno			13-11-23 08:00	13-11-23 18:00	13-11-23 07:45	13-11-23 15:15	

Número	Tipo	Estado	Empresa	Mi Condado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID()	Línea	ID()	Trama()	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Pequeño	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
202310564	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	129	ALTO JAHUEL - CHENA 220KV	1416 1417	ALTO JAHUEL - EL BODEO 220KV C1 EL BODEO - CHENA 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Apertura y cierre de puentes en portal de estructura 32 del circuito 2 de la línea por curso de separación de biología.	Actividades: Apertura y cierre de puentes en estructura 32 del circuito 2. Reconexiones: Circuito 2 indisponible entre 5/6 Alto Jahuel y estructura 33 (puente advertido). No reconectar interruptores asociados a la línea de 220 KV Alto Jahuel - Chena circuito 2. Instalaciones en Riesgo: Línea de 220 KV Alto Jahuel - Chena circuito 2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de familia: Puentes a tierra provisionales en estructuras 32 y 33 del circuito 2, previa verificación de ausencia de tensión. Nota: Circuito 2 de la línea se encuentra desconectado entre la S/E Alto Jahuel y la estructura 33 (puente advertido), por obra de reemplazo de equipos primarios del palo de 220 KV 31 en sistema de S/E Alto Jahuel (NºP 3048).	No tiene consumo afectado	ninguno			13-11-23 08:00	13-11-23 18:00	13-11-23 08:46	13-11-23 18:40		
202310550	Línea	Desconexión Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	165	DEGO DE ALMAGRO - EL SALADO 110KV	1815 1891	DEGO DE ALMAGRO - TAP CHAÑARES 110KV C3 TAP CHAÑARES - EL SALADO 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 65 A 172.	Actividades: Lavado de aislación; en instalación energizada (Simple Circuito), LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 65 A 172 Reconexiones: Subestación D. Almagro, S2H9 con bloqueo a la reconexión programada. Subestación El Salado, S2H1 con bloqueo a la reconexión programada. Tap Off Chañares, S2H1 con bloqueo a la reconexión programada. Instalaciones en Riesgo: L 110KV D: Almagro-El Salado, C1 y L 023KV El Salado-Chañares C1 y Barra 110KV El Salado y Barra 23 KV El Salado y Tr. Trilobos 01, 110/23KV-El Salado Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del jefe de familia:	No tiene consumo afectado	ninguno			13-11-23 08:00	13-11-23 18:00	13-11-23 05:30	13-11-23 15:10		
202310412	Línea	Desconexión Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	185	LOS VILOS - LAS PALMAS 220KV	1408	LOS VILOS - LAS PALMAS 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	SE Los Vilos, Proyecto Implementación TOD Palo 04 - TAP 100-2022*	Actividades: Baqueo de Protecciones, SE Los Vilos, Proyecto Implementación TOD Palo 04 - TAP 100-2022 - - -] Realizar Baqueo de protección Sistema #1 Sistema #2 según revisión de bloques para dar condición al AT 114179. Nota: Protección quedará bloqueada hasta el término de actualización de Firmas y profesionalización de la misma. Nota: Trabajo en coordinación con AT 114100, se realizará un trabajo a la vez y no ambos en paralelo. Reconexiones: No hay Instalaciones en Riesgo: L 220KV Los Vilos-Las Palmas, C2 o Barra 220 KV, Sección 2 - Los Vilos Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del jefe de familia: Subestación Los Vilos, Palo #1: Protección Sistema #1 Bloqueo de Cables de Obsequitos sobre S2H4 Subestación Los Vilos, Palo #1: Protección Sistema #2 Bloqueo de 100 TAP sobre S2H2 Subestación Los Vilos, Palo #1: Protección Sistema #2 Bloqueo envío de TOD a sistema remoto en SE Los Palmas.	No tiene consumo afectado	ninguno			13-11-23 08:00	16-11-23 18:00	13-11-23 10:27	16-11-23 18:54		
202310380	Línea	Desconexión Exitosa	CHILQUINTA TRANSMISIÓN S.A.	1745	Intervención	Origen Interno	Programada	1624	VALPARAISO - LA POLVORA 110KV	3898 3899	VALPARAISO - EST. E3 110KV C1 VALPARAISO - EST. E3 110KV C2	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Se requiere precaución a la reconexión por trabajos de lavado de aislación con agua desmineralizada a la LT 110 KV LA POLVORA VALPARAISO C1 Y C2.	Se requiere precaución a la reconexión por trabajos de lavado de aislación con agua desmineralizada a la LT 110 KV LA POLVORA VALPARAISO C1 Y C2. Trabajos se realizan con suspensión diaria.	No tiene consumo afectado	ninguno			13-11-23 08:00	14-11-23 18:00	13-11-23 09:36	13-11-23 14:16		
202310286	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1294	ENTRE RIOS - ANCOA 500KV	2965	ENTRE RIOS - ANCOA 500KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Trabajos por proyecto de Obra de mitigación de ruido..	Actividades: S/E Ancoa: Se realizará la ejecución de la actividad de montaje de estructuras para barras acústica en sector L 1 en subestación Ancoa - Condición: Normalización según a coordinación Bloqueo a la reconexión: No reconectar interruptores que sirven la línea 500 KV Entre Rios - Ancoa 3 Instalaciones en Riesgo: Línea 500 KV Entre Rios-Ancoa, C1 Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos, por movimiento de estructuras con línea energizada. Nivel de Riesgo: Bajo - Bloques del jefe de familia: Delimitar zona de trabajo - No reconectar interruptores que sirven a la Línea 500 KV Entre Rios-Ancoa, L-1-	No tiene consumo afectado	ninguno			13-11-23 08:00	13-11-23 18:00	13-11-23 05:30	13-11-23 20:00		
202310244	Línea	Ejecución Exitosa	AIFA TRANSFORMADORA DE ENERGIA S.A.	2050	Intervención	Origen Interno	Programada	95	CARENA - PUENTE ALTO CMPC 44KV	1065 1105 1106 1107 4520 4511	CARENA - MALLOCO 44KV C1 MALLOCO - INCO VARANTE BESALCO 44KV C1 FIN VARANTE BESALCO - PUENTE ALTO CMPC 44KV C1 INCO VARANTE BESALCO - FIN VARANTE BESALCO 44KV C1 CARENA - TAP PATAGUELA 44KV C1 (IN. REVISIÓN) TAP PATAGUELA - MALLOCO 44KV C1 (IN. REVISIÓN)	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se requiere Reducción de No Reconexión de LT 44 KV Carena - El Baco (Punto Riesgo por Palo de aislación desde Estructura 179 a Estructura 181 del la LT 44 KV Carena - El Baco.	Riesgo: Desconexión de LT 44v Carena - El Baco. Sin Comentarios adicionales.	No tiene consumo afectado	ninguno			13-11-23 08:00	13-11-23 18:00	13-11-23 10:17	13-11-23 18:59		
202310211	Línea	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Externo	Programada	327	ILAPEL - CHOAPA 110KV	3125 3126 3127	EST-CHOAPA 110KV C1 EST-EST 110KV C1 ILAPEL-EST 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Tendido de conductores (cruce) sobre línea 110 KV Choapa (Riesgo) entre estructuras 626 y 621, por construcción de nueva línea 2x220 KV Punta Sierra Castilla.	Considerar bloqueo de reconexión de interruptor S2H4, en S/E Choapa y precaución en interruptor S2H2 de S/E Ilapel. El bloqueo de reconexión se realizará en forma paulatina y efectiva, solo cuando los trabajos se estén ejecutando.	No tiene consumo afectado	ninguno			13-11-23 08:00	13-11-23 18:00	13-11-23 08:38	13-11-23 19:55		
202310089	Línea	Ejecución Exitosa	MINISA CENTINELA	413	Intervención	Origen Interno	Programada	2015	CHACARA - MUELLE 110KV	1868	CHACARA - MUELLE 110KV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislación en línea de transmisión	Condiciones requeridas: S/E Chacara: Sufalar y No Reconectar S2H2 S/E Muelle: Sufalar y No Reconectar S2H4	No tiene consumo afectado	ninguno			13-11-23 08:00	13-11-23 18:00	13-11-23 08:54	13-11-23 17:43		
202310056	Línea	Desconexión Exitosa	PRIME ENERGIA CLICKSTART SPA	589	Intervención	Origen Externo	Programada	1528	CENTRAL SAN JAVIER - TAP CENTRAL SAN JAVIER 66KV C1	3577	CENTRAL SAN JAVIER - TAP CENTRAL SAN JAVIER 66KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Bloqueo a la reconexión del S2B1 en S/E C. San Javier, a solicitud de Trasmis: quienes realizaron un corte masivo en la línea de servidumbre de la LT 66 KV San Javier -	Riesgo bajo y controlado, según procedimientos de Trasmis. Documento gestionado a solicitud de Trasmisec.	No tiene consumo afectado	ninguno			13-11-23 08:00	13-11-23 18:00	13-11-23 06:00	13-11-23 18:20		

Número	Tipo	Estado	Empresa	M Construido	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID()	Línea	ID()	Trama()	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Ritago	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Pequeño	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
202310041	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	134	ANGOA - ALTO JAHUEL 500KV L1	1276	ANGOA - ALTO JAHUEL 500KV L1 C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Programa de obras de Líneas-	Riempo de operación de 17 220 kV Los Maquis - Cullajalán C2	Actividades: Instalación de medidas de mitigación contra aves en varias estructuras.- Instalaciones en Ritago: 1.500KV Ancoa-Alto Jahuel, C1.- Temperalidad de los Ritagos: Durante los trabajos, por acercamiento de distancia con línea energizada.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloques del jefe de Faena: No reconectar interruptores que sirven a la Línea 500 kV Ancoa-Alto Jahuel C1.	No tiene consumo afectado	ninguno				13-11-23 08:00	13-11-23 18:00	13-11-23 05:30	13-11-23 16:32
202310041	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	814	ANGOA - ALTO JAHUEL 500KV L2	1277	ANGOA - ALTO JAHUEL 500KV L2 C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Programa de mantenimiento de Líneas.-	Riempo de operación de 17 220 kV Los Maquis - Cullajalán C2	Actividades: Corta y/o poda de árboles próximo a instalación energizada.- Instalaciones en Ritago: Línea 500 kV Ancoa-Alto Jahuel, 2.- Temperalidad de los Ritagos: Durante los trabajos, por acercamiento de distancia con línea energizada.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloques del jefe de Faena: No reconectar interruptores que sirven a la Línea 500 kV Ancoa-Alto Jahuel 2.	No tiene consumo afectado	ninguno				13-11-23 08:00	13-11-23 18:00	13-11-23 05:30	13-11-23 17:54
202310041	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	227	TINGUIRICA - SAN FERNANDO 154KV C1	1203 1438	ESTRUCTURA NB - SAN FERNANDO 154KV C1 TINGUIRICA - ESTRUCTURA NB 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Programa de mantenimiento de Líneas.-	Riempo de operación de 17 220 kV Los Maquis - Cullajalán C2	Actividades: Instalación medidas de mitigación contra aves.- Instalaciones en Ritago: 1. 154KV Tinguirica-Punta Cortés, C1 o 1. 154KV Tinguirica-Punta Cortés, C2 o 1. 154KV Tinguirica-San Fernando, C1.- Temperalidad de los Ritagos: Durante de los trabajos, por acercamiento de distancia energizada.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloques del jefe de Faena: No reconectar interruptores que sirven a la Línea 154 kV Tinguirica - Punta Cortés, Circuito 1 y 2 y Línea 154KV Tinguirica - San Fernando.	No tiene consumo afectado	ninguno				13-11-23 08:00	13-11-23 18:00	13-11-23 05:30	13-11-23 18:29
202310043	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1436	PUNTA DE CORTES - TINGUIRICA 154KV C1	1466 1467 1468	PUNTA DE CORTES - TAP TILCOCO 154KV C1 TAP TILCOCO - TAP NUEVA MALLOA 154KV C1 TAP NUEVA MALLOA - TINGUIRICA 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Programa de mantenimiento de Líneas.-	Riempo de operación de 17 220 kV Los Maquis - Cullajalán C2	Actividades: Instalación medidas de mitigación contra aves.- Instalaciones en Ritago: 1. 154KV Tinguirica-Punta Cortés, C2 o 1. 154KV Tinguirica-San Fernando, C1.- Temperalidad de los Ritagos: Durante de los trabajos, por acercamiento de distancia energizada.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloques del jefe de Faena: No reconectar interruptores que sirven a la Línea 154 kV Tinguirica - Punta Cortés, Circuito 1 y 2 y Línea 154KV Tinguirica - San Fernando.	No tiene consumo afectado	ninguno				13-11-23 08:00	13-11-23 18:00	13-11-23 05:30	13-11-23 18:29
202310043	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1436	PUNTA DE CORTES - TINGUIRICA 154KV C2	1470 1471 1472	PUNTA DE CORTES - TAP TILCOCO 154KV C2 TAP TILCOCO - TAP NUEVA MALLOA 154KV C2 TAP NUEVA MALLOA - TINGUIRICA 154KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Programa de mantenimiento de Líneas.-	Riempo de operación de 17 220 kV Los Maquis - Cullajalán C2	Actividades: Instalación medidas de mitigación contra aves.- Instalaciones en Ritago: 1. 154KV Tinguirica-Punta Cortés, C1 o 1. 154KV Tinguirica-San Fernando, C1.- Temperalidad de los Ritagos: Durante de los trabajos, por acercamiento de distancia energizada.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloques del jefe de Faena: No reconectar interruptores que sirven a la Línea 154 kV Tinguirica - Punta Cortés, Circuito 1 y 2 y Línea 154KV Tinguirica - San Fernando.	No tiene consumo afectado	ninguno				13-11-23 08:00	13-11-23 18:00	13-11-23 05:30	13-11-23 18:29
202310083	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1048	ATAJAMA - MIRAR 220KV	1933 1934 1935 1936 1937	ATAJAMA - EST N°75 220KV C1 EST N°75 - MIRAR 220KV C1 EST N°75 - EST N°76 220KV C1 EST N°76 - TAP OFF ENLACE 220KV C1 TAP OFF ENLACE - EST N°76 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Instalación de portales de protección tipo andamios en cruce de 12x220KV Atajama-Mirar con línea 220 kV Chacaya - El Cobo y línea 33 kV Chacaya-Algera, como trabajo previo para posterior obra de reemplazo de conductor. Tramo comprendido entre 029 y 030. Restricciones: Atajama, 029, 030. No reconectar Mirar, 025, 026, 028, 029. No reconectar Trarera, 003 kV TapOff Brava, Antioquia, 0211 No reconectar Trarera, 003 kV Chacaya, Fajal, 0216, 0217 No reconectar Trarera, 003 kV El Cobo, Fajal, 0212, 0213 No reconectar Trarera, 003 kV Chacaya, Mirera Algera, 0210 No reconectar. Instalaciones en Ritago: 1. 220KV Atajama-Mirar, C1 o 1. 220KV Atajama-Mirar, C2 Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del jefe de faena: Mirar, 029-030 Bloque jefe de Faena Verificar las distancias de seguridad para instalación de portales. Delimitar zona de trabajo de acuerdo a señalización vial. Verificar las condiciones climáticas. Revisar que todos los equipos y personal involucrado estén en óptimas condiciones. Controlar	No tiene consumo afectado	ninguno				13-11-23 08:00	13-11-23 18:00	13-11-23 13:15	13-11-23 15:10		
202310212	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1610	FRONTERA - LAGUNAS 220KV	3228 3229	TAP OFF QUILLAGUA - FRONTERA C1 220KV LAGUNAS - TAP OFF QUILLAGUA C1 FRONTERA - LAGUNAS 220KV	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	1. 220KV Frontera-Lagunas, C1. Lavado de aislación, en instalación energizada (Doble Circuito, Estructura) E186 - E330. Restricciones: Lagunas, 0211. No reconectar Frontera, 0245, 0257. No reconectar Trarera, 0211, 0003 ENCR (V/E Tap Off Quilagua) No reconectar. Instalaciones en Ritago: 1. 220KV Frontera-Lagunas, C2 Temperalidad de los Ritagos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del jefe de faena: Subestación Frontera, E186-E330 Bloque jefe de Faena Colocar a tierra puntas de lavado en estructura, conectar a tierra cables lavador. Verificar resistencia / conductividad de agua desmineralizada, medir humedad relativa del ambiente menor a 80%, controlar velocidad del viento menor a 20 km/h, respetar distancia de seguridad	No tiene consumo afectado	ninguno				13-11-23 08:00	13-11-23 18:00	13-11-23 08:26	13-11-23 15:47		
202310004	Línea	Ejecución Exitosa	AJA TRANSUNIVERSARIA DE ENERGIA S.A.	2050	Intervención	Origen Interno	Programada	80	QUILAPULIN - LOS MAQUIS 220KV	2976	QUILAPULIN - LOS MAQUIS 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se requiere Restricción de No Reconectar y Bloqueo de la reconexión automática de la L1 17 220 kV Los Maquis - Cullajalán C2 por cercanía en los trabajos de reparación de aislación, cambio de aislación y revisión de Estructura en general, de la Torre N° 05 de la L220 y L212 a la L1 17 220 kV Los Maquis - El Llano - Cullajalán C1.	Riempo de operación de 17 220 kV Los Maquis - Cullajalán C2	Sin comentarios adicionales.	No tiene consumo afectado	ninguno				13-11-23 08:00	13-11-23 18:00	13-11-23 09:44	13-11-23 20:05
202309942	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1526	SAN JAVIER - CONSTITUCION 66KV	1576 1575	TAP CENTRAL SAN JAVIER - CONSTITUCION 66KV C1 TAP NIVILUO - TAP CENTRAL SAN JAVIER 66KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Programa de mantenimiento de Líneas.-	Riempo de operación de 17 220 kV Los Maquis - Cullajalán C2	Actividades: Roco mano en franjo de servidumbre, desde estructura N° No. 403. Instalaciones en Ritago: Línea 66 kV San Javier - Constitución. Temperalidad de los Ritagos: Durante los trabajos, por acercamiento de distancia con línea energizada.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloques del jefe de Faena: No reconectar interruptores que sirven a la Línea 66 kV San Javier - Constitución.	No tiene consumo afectado	ninguno				13-11-23 08:00	13-11-23 18:00	13-11-23 05:30	13-11-23 18:29
202309946	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1294	ENTRE RIOS - ANCOA 500KV	2865	ENTRE RIOS - ANCOA 500KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Programa de mantenimiento de Líneas.-	Riempo de operación de 17 220 kV Los Maquis - Cullajalán C2	Actividades: Roco bajo la línea energizada.- Instalaciones en Ritago: Línea 500 kV Entre Rios-Ancoa, 1.- Temperalidad de los Ritagos: Durante los trabajos, por acercamiento de distancia con línea energizada.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloques del jefe de Faena: No reconectar interruptores que sirven a la Línea 500 kV Entre Rios-Ancoa, 1.-	No tiene consumo afectado	ninguno				13-11-23 08:00	13-11-23 18:00	13-11-23 05:30	13-11-23 17:54
202309940	Línea	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISION S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	1738	EL PEÑON - LA RUCA 120KV	4179 4180	EL PEÑON - EST 638 120KV C1 EL PEÑON - EST 638 120KV C2	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislación, con la instalación en servicio.	Trabajo de riesgo controlado	Considerar protección en interruptor 0216 y trabajo de reconexión en interruptor 0211 de 5/E El Peñón. Además se requiere bloqueo de reconexión en interruptores 0217 y 0202, en 5/E La Ruca 120KV (170). Los Bloques de las reconexiones se realizarán en forma pasiva y efectiva, solo cuando los trabajos se estén ejecutando.	No tiene consumo afectado	ninguno				13-11-23 08:00	13-11-23 18:00	13-11-23 10:13	13-11-23 18:33

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
202309944	Línea	Ejecución Estable	TRANSMISORA MELPEUCO S.A	2052	Intervención	Origen Interno	Programada	341	CUNCO - MELPEUCO 110KV	3048	CUNCO - MELPEUCO 110KV C1	Roca y poste Franja servidumbre	Sin Limitaciones	Roca, poda, tala menor y chapeo en Franja de servidumbre.	Bajo, pues el trabajo será realizado por personal calificado siguiendo normas de seguridad.	S/E Melpeuco: S2H1 posee reconexión automática deshabilitada. S/E Cunco: se coordinará con S2H1 la no reconexión del interruptor S2H1 en caso de apertura.	No tiene consumo afectado		ninguno			13-11-23 08:00	13-11-23 18:00	13-11-23 08:37	13-11-23 17:40
202309928	Línea	Ejecución Estable	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	702	HUASCO - MANTENCULU 120KV L1	1425 1426	ESTRUCTURA 9 - MANTENCULU 120KV L1 C2 HUASCO - ESTRUCTURA 9 120KV C1 C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Lavado de aislación, estructuras N° 011 a 101 y 102-103-105-107-124-126-152	Bajo	Actividades: Lavado de aislación; en instalación energizada (Empiezo Controlado). Lavado de aislación; estructuras N° 011 a 101 y 102-103-105-107-124-126-152. Restricciones: Subestación Huasco, S2H1 con bloqueo a la reconexión removidada. Subestación Mantenculú, S2H1 con bloqueo a la reconexión removidada. Instalaciones en Riesgo: L 120KV Huasco-Mantenculú, C1 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena.	No tiene consumo afectado		ninguno			13-11-23 08:00	13-11-23 18:00	13-11-23 09:30	13-11-23 15:47
202308862	Línea	Ejecución Estable	TRANSMISORA MELPEUCO S.A	2052	Intervención	Origen Interno	Programada	1342	RD TOLTEN - CUNCO 120KV	1047	RD TOLTEN - CUNCO 120KV C1	Roca y poste Franja servidumbre	Sin Limitaciones	Roca, poda, tala menor y chapeo en Franja de servidumbre.	Bajo, pues el trabajo será realizado por personal calificado siguiendo normas de seguridad.	S/E Tap Off No Toltén: S2H1 posee reconexión automática deshabilitada. S/E Cunco: se coordinará con S2H1 la no reconexión del interruptor S2H1 en caso de apertura.	No tiene consumo afectado		ninguno			13-11-23 08:00	13-11-23 18:00	13-11-23 08:37	13-11-23 17:40
202302749	Línea	Operación Estable	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	954	SAN FRANCISCO DE MONTAÑA - PAINÉ 66KV C1	339	TAP HOSPITAL - PAINÉ 66KV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Se realizará lavado de aislación a las estructuras de la L704V Tap- Paine- TAP Hospital.	Riesgo medio y controlado, bajo procedimientos, CSE Transmisión.	Para los trabajos antes mencionados, se requiere el bloqueo de reconexión de los interruptores S2B2 en SE Paine y S2B3 en SE San Francisco de Montaña.	No tiene consumo afectado		ninguno			13-11-23 08:00	13-11-23 18:00	13-11-23 10:44	13-11-23 14:51
202301340	Línea	Ejecución Estable	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	225	TEMUCO - CAUTIN 220KV	1334	TEMUCO - CAUTIN 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Inspección visual pedestre.	Bajo	Restricciones: No hay. Nivel de Riesgo: Riesgo no significativo. Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			13-11-23 08:00	14-11-23 18:00	13-11-23 08:35	13-11-23 10:41
2023100607	Línea	Ejecución Estable	CAP CMP	2081	Intervención	Origen Interno	Programada	5491	SECCIONADORA LLANO DE LLAMPOS - CERRO NEGRO NORTE 220KV	1623	SECCIONADORA LLANO DE LLAMPOS - CERRO NEGRO NORTE 220KV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislación de estructuras de 11E 220 kV S/E Llano de Llampos - S/E Cerro Negro Norte (20/23 kV) y, por ende, a S/E Totoralito (20/23 kV)	Finalizo del suministro eléctrico hacia S/E Cerro Negro Norte (20/23 kV) y, por ende, a S/E Totoralito (20/23 kV)	Trabajo rutinario.	No tiene consumo afectado		ninguno			13-11-23 08:00	13-11-23 18:00	13-11-23 06:29	13-11-23 15:00
202309762	Línea	Ejecución Estable	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	3506	POLPAICO (TRANSELEC) - NUEVA LAMPA 220KV C1	3542 3543	POLPAICO (TRANSELEC) - TAP LAMPA 220KV C2 TAP LAMPA - EST 40 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Corte y poda de árboles bajo conductor. Coordinado con SIM (ENEL)	Bajo	Actividades: Corte y poda de árboles bajo conductor. Restricciones: No requerir interrupciones asociadas a la línea de 220 kV Nueva Lampa - Polpaico circuito 1 y 2. Instalaciones en Riesgo: Línea de 220 kV Nueva Lampa - Polpaico circuito 1 o 2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			13-11-23 08:00	13-11-23 18:00	13-11-23 09:02	13-11-23 17:54
202309761	Línea	Operación Estable	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	3506	POLPAICO (TRANSELEC) - NUEVA LAMPA 220KV C1	3537 3538	POLPAICO (TRANSELEC) - TAP LAMPA 220KV C1 TAP LAMPA - EST 40 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Corte y poda de árboles bajo conductor. Coordinado con SIM (ENEL)	Bajo	Actividades: Corte y poda de árboles bajo conductor. Restricciones: No requerir interrupciones asociadas a la línea de 220 kV Nueva Lampa - Polpaico circuito 1 y 2. Instalaciones en Riesgo: Línea de 220 kV Nueva Lampa - Polpaico circuito 1 o 2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			13-11-23 08:00	13-11-23 18:00	13-11-23 09:02	13-11-23 17:54
202309763	Línea	Ejecución Estable	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	780	CERRO NAVIA - CHENA 220KV C2	1494 1443	CERRO NAVIA - ESTRUCTURA 72 220KV C2 ESTRUCTURA 72 - CHENA 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Lavado de aislación en estructuras. Coordinado con SIM (ENEL)	Bajo	Actividades: Lavado de aislación en estructuras. Restricciones: No requerir interrupciones asociadas a la línea de 220 kV Chena - Neptuno circuito 1 y línea de 220 kV Chena - Cerro Navia circuito 2. Instalaciones en Riesgo: Línea de 220 kV Chena - Neptuno circuito 1 o línea de 220 kV Chena - Cerro Navia circuito 2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			13-11-23 08:00	13-11-23 18:00	13-11-23 08:45	13-11-23 18:29
202309767	Línea	Operación Estable	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1104	CERRO NAVIA (TRANSELEC) - NEPTUNO 220KV C1	2991	CERRO NAVIA (TRANSELEC) - NEPTUNO 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Lavado de aislación en estructuras. Coordinado con SIM (ENEL)	Bajo	Actividades: Lavado de aislación en estructuras. Restricciones: No requerir interrupciones asociadas a la línea de 220 kV Chena - Neptuno circuito 1 y línea de 220 kV Chena - Cerro Navia circuito 2. Instalaciones en Riesgo: Línea de 220 kV Chena - Neptuno circuito 1 o línea de 220 kV Chena - Cerro Navia circuito 2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			13-11-23 08:00	13-11-23 18:00	13-11-23 08:45	13-11-23 18:29
202309766	Línea	Ejecución Estable	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1805	NEPTUNO - CHENA 220KV C1	2992	NEPTUNO - CHENA 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Lavado de aislación en estructuras. Coordinado con SIM (ENEL)	Bajo	Actividades: Lavado de aislación en estructuras. Restricciones: No requerir interrupciones asociadas a la línea de 220 kV Chena - Neptuno circuito 1 y línea de 220 kV Chena - Cerro Navia circuito 2. Instalaciones en Riesgo: Línea de 220 kV Chena - Neptuno circuito 1 o línea de 220 kV Chena - Cerro Navia circuito 2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			13-11-23 08:00	13-11-23 18:00	13-11-23 08:45	13-11-23 18:29
202309765	Línea	Operación Estable	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1495	ALTO JAMUEL... PUNTA DE CORTES 154KV C1	3457 3458 3460 3462 3463 3464	ALTO JAMUEL - VILLASECA 154KV C1 TAP VILLASECA - TAP FATMA 154KV C1 TAP FATMA - TAP FRANK 154KV C1 TAP FRANK - TAP TUNCHÉ 154KV C1 TAP TUNCHÉ - EST 144C 154KV C1 EST 144C - PUNTA DE CORTES 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Reemplazo de cadenas de aislación en estructuras, con método a potencial. Coordinado con CSE.	Bajo	Actividades: Reemplazo de cadenas de aislación en estructuras, con método a potencial. Restricciones: No requerir interrupciones asociadas a la línea de 154 kV Punta de Cortes - Fatmaga - Alto Jahuel circuito 1 y 2. Instalaciones en Riesgo: Línea de 154 kV Punta de Cortes - Fatmaga - Alto Jahuel circuito 1 o 2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			13-11-23 08:00	13-11-23 18:00	13-11-23 08:52	13-11-23 15:47

Número	Tipo	Estado	Empresa	Nº Contrato	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID()	Línea	ID()	Trama()	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Pequeño	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
2023097505	Línea	Ejecución Estima	EMPRESA DE TRANSMISIÓN ELÉCTRICA, TRANSELEC S.A.	400	Intervención	Origen Interno	Programada	2018	CONDONES - PALAFITOS 220KV	1873 4395	CONDONES - EST. N°27 110KV C1 EST. N°27 - PALAFITOS 110KV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Se requiere no reconectar LT 110 kV Condones - Palafitos por temas de lavado de aislación con línea energizada.	Nivel de riesgo bajo y controlado	Ferreas con aviso de suspensión diaria, trabajos a ejecutar dentro del periodo y horario señalado en SO. Trabajos coordinados con CSE. Condiciones operacional solicitada: En SOP Palafitos Bloquear Reconexión Automática 220V 15P Condones Bloquear Reconexión Automática 220V 15P (registro interno Transumel).	No tiene consumo afectado		ninguno			13-11-23 08:00	17-11-23 19:00	13-11-23 08:35	16-11-23 19:19
2023097267	Línea	Ejecución Estima	ENGE ENERGIA CHILE S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1736	SECCIONADORA EL ROSAL - LOS VANDOS 220 kv	3650	SECCIONADORA EL ROSAL - EST. 61A 220KV C1	Roca y poda de fanja servidumbre	Sin Limitaciones	Corte y poda de árboles, según lo indicado por Transumel en SO# 5006 asociada a actividades: 2023095471, 2023095472, 2023095473, 2023095674, 2023095675.	Medio, empresa externa controla el riesgo a personas y equipos.	Condiciones requeridas: SE El Rosal no reconectar 5214 - SE Rosal no reconectar 5225.	No tiene consumo afectado		ninguno			13-11-23 08:00	17-11-23 18:00	13-11-23 06:35	17-11-23 19:47
2023097067	Línea	Ejecución Estima	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1272	PERUENDE - ANCOA 220KV	1295 1296	PERUENDE - TAP CANAL MELADO 220KV C1 TAP CANAL MELADO - ANCOA 220KV C1	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 Pehuarche Canal Melado-Ancoa 1 o Pehuarche-Ancoa 2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos, por acercamiento de distancia con línea energizada. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de fama: No reconectar interruptores que sirven a la Línea 220 kV Pehuarche Canal Melado-Ancoa 1 y Pehuarche-Ancoa 2.	No tiene consumo afectado		ninguno			13-11-23 08:00	13-11-23 18:00	13-11-23 05:30	13-11-23 18:40
2023097018	Línea	Ejecución Estima	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	659	SAN VICENTE - CEMENTOS BO BO 66KV	1239	SAN VICENTE - CEMENTOS BO BO 66KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Corte y poda de árboles. No reconectar interruptores asociados a la instalación en riesgo.	Bajo	Actividades: Corte y poda de árboles. Restricciones: Bloques a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 66kV San Vicente-Cemento Rubio, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de fama: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			13-11-23 08:00	13-11-23 18:00	13-11-23 05:30	13-11-23 18:32
2023096884	Línea	Ejecución Estima	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1610	FAP OFI QUILLAGUA - FRONTERA 220KV	3228 3229	FAP OFI QUILLAGUA - FRONTERA 220KV LAGUNAS - TAP OFI QUILLAGUA C1 220KV	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de Colchagua, proyecto C204 (Sod 209) bloqueo a la reconexión de las líneas SAN SIMÓN-LAGUNAS 2 TAP LAGUNAS - TAP OFI QUILLAGUA, vano entre 6471 y 6480, en apoyo a los trabajos de construcción de acueducto.	Instalaciones en Riesgo: Línea 220 kV Frontera-Lagunas C1.Tap Ofi Quillagua. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo.	Restricciones: Llagunas: 5211 no reconectar. Tap Ofi Quillagua: 5211 No reconectar. Geogifos: 5214, 5225 No reconectar. Bloques del jefe de fama: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			13-11-23 08:00	13-11-23 18:00	13-11-23 05:30	13-11-23 20:00
2023096814	Línea	Ejecución Estima	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1454	SAN SIMON - LAGUNAS 220KV	3044 3045	SAN SIMON - TAP NUEVA VICTORIA 220 KV C1 TAP NUEVA VICTORIA - LAGUNAS 220 KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de Colchagua, proyecto C204 (Sod 209) bloqueo a la reconexión de las líneas SAN SIMÓN-LAGUNAS 1 TAP LAGUNAS - TAP OFI QUILLAGUA, vano entre 6471 y 6472. Por construcción de acueducto.	Instalaciones en Riesgo: Línea 220 kV San Simón-Lagunas. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo.	Restricciones: Llagunas: 5212, no reconectar. Tap Ofi N. Victoria: 5217 No reconectar. Geogifos: 5214, 5225 No reconectar. Bloques del jefe de fama: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			13-11-23 08:00	13-11-23 18:00	13-11-23 05:30	13-11-23 20:00
2023096824	Línea	Ejecución Estima	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1547	TARAPACA - GEOGIFOS 220KV	3601	TARAPACA - GEOGIFOS 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de Colchagua, proyecto C204 (Sod 211 y 212) en apoyo a los trabajos de construcción de acueducto. Para Cruce de Línea entre vanos E1-E2. Para Paralelismo entre vanos E3-E7B, Cruce entre vanos E34-E35 y Cruce entre vanos E75-E76.	Instalaciones en Riesgo: Línea 220 kV Tarapaca-Geogifos C2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo.	Restricciones: Tarapaca: 5215, no reconectar. Geogifos: 5215, 5217 no reconectar. Bloques del jefe de fama: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			13-11-23 08:00	13-11-23 18:00	13-11-23 05:30	13-11-23 20:00
2023096794	Línea	Ejecución Estima	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1547	TARAPACA - GEOGIFOS 220KV	3600	TARAPACA - GEOGIFOS 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de Colchagua, proyecto C204 (Sod 211 y 212) en apoyo a los trabajos de construcción de acueducto. Para Cruce de Línea entre vanos E1-E2. Para Paralelismo entre vanos E3-E7B, Cruce entre vanos E34-E35 y Cruce entre vanos E75-E76.	Instalaciones en Riesgo: Línea 220 kV Tarapaca-Geogifos C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo.	Restricciones: Tarapaca: 5215, no reconectar. Geogifos: 5215, 5217 no reconectar. Bloques del jefe de fama: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			13-11-23 08:00	13-11-23 18:00	13-11-23 05:30	13-11-23 20:00
2023096764	Línea	Ejecución Estima	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1548	GEOGIFOS - LAGUNAS 220KV	3609	GEOGIFOS - LAGUNAS 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de Colchagua, proyecto C204 (Sod 213) en apoyo a los trabajos de construcción de acueducto. Para Cruce de Línea entre vanos E8-E8B (E81-E83) Acueducto, Cruce entre vanos E11-E113, entre vanos E13-E134, entre vanos E131-E132.	Instalaciones en Riesgo: Línea 220 kV Geogifos-Lagunas C2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo.	Restricciones: Llagunas: 5216, no reconectar. Geogifos: 5215, 5217 no reconectar. Bloques del jefe de fama: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			13-11-23 08:00	13-11-23 18:00	13-11-23 05:30	13-11-23 20:00
2023096734	Línea	Ejecución Estima	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1548	GEOGIFOS - LAGUNAS 220KV	3602	GEOGIFOS - LAGUNAS 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de Colchagua, proyecto C204 (Sod 213) en apoyo a los trabajos de construcción de acueducto. Para Cruce de Línea entre vanos E8-E8B (E81-E83) Acueducto, Cruce entre vanos E11-E113, entre vanos E13-E134, entre vanos E131-E132.	Instalaciones en Riesgo: Línea 220 kV Geogifos-Lagunas C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo.	Restricciones: Llagunas: 5215, no reconectar. Geogifos: 5215, 5217 no reconectar. Bloques del jefe de fama: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			13-11-23 08:00	13-11-23 18:00	13-11-23 05:30	13-11-23 20:00
2023096644	Línea	Ejecución Estima	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	922	PAN DE AZÚCAR - DON GOYO 220KV	1600	PAN DE AZÚCAR - DON GOYO 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 423 a 464 y 476 a 602	Bajo	Actividades: Lavado de aislación, en instalación energizada (Doble Circuito), LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 423 a 464 y 476 a 602. Restricciones: Subestación Don Goyo, 5214 con bloqueo a la reconexión inmovilizada. Subestación Don Goyo, 5212 con bloqueo a la reconexión inmovilizada. Subestación P. Azúcar, 5213 con bloqueo a la reconexión inmovilizada. Instalaciones en Riesgo: 1. 220KV Don Goyo-Pan De Azúcar, C1 o 1. 220KV Don Goyo-Pan De Azúcar, C2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de fama: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			13-11-23 08:00	13-11-23 18:00	13-11-23 05:30	13-11-23 19:47
2023096643	Línea	Ejecución Estima	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	922	PAN DE AZÚCAR - DON GOYO 220KV	3115	PAN DE AZÚCAR - DON GOYO 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 423 a 464 y 476 a 602	Bajo	Actividades: Lavado de aislación, en instalación energizada (Doble Circuito), LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 423 a 464 y 476 a 602. Restricciones: Subestación Don Goyo, 5214 con bloqueo a la reconexión inmovilizada. Subestación P. Azúcar, 5213 con bloqueo a la reconexión inmovilizada. Subestación P. Azúcar, 5214 con bloqueo a la reconexión inmovilizada. Instalaciones en Riesgo: 1. 220KV Don Goyo-Pan De Azúcar, C1 o 1. 220KV Don Goyo-Pan De Azúcar, C2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de fama: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			13-11-23 08:00	13-11-23 18:00	13-11-23 05:30	13-11-23 19:47

Número	Tipo	Estado	Empresa	M Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID()	Línea	ID()	Tramo()	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Pequeño	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
2023096570	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1272	PERULENCHÉ - ANCOA 220KV	1382	PERULENCHÉ - 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 Pehuenche-Canal Malado-Ancoas 1 y Pehuenche-Ancoas 2.- Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloqueos del jefe de Faena: No reconectar interruptores que sirven a la Línea 220 KV Pehuenche-Canal Malado-Ancoas 1 y Pehuenche-Ancoas 2.-	No tiene consumo afectado		ninguno			13-11-23 08:00	13-11-23 18:00	13-11-23 05:30	13-11-23 18:40
2023096227	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1293	NUÉVA PICHORRIPULLI - RAHUÉ 220KV	2083 2084	NUÉVA PICHORRIPULLI - TAP PICHORRIPULLI 220KV C2 TAP PICHORRIPULLI - 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 Pichorripull-Rahué, C1 o Línea 220 KV Pichorripull - Rahué, C2.- Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloqueos del jefe de Faena: No hay.- Observación: No reconectar los interruptores asociados a las líneas.- Nota: Trabajos coordinados con Chiquinta y Transurcatays.-	No tiene consumo afectado		ninguno			13-11-23 08:00	13-11-23 18:00	13-11-23 05:30	13-11-23 20:00
2023096226	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1293	NUÉVA PICHORRIPULLI - RAHUÉ 220KV	2082	NUÉVA PICHORRIPULLI - 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 Pichorripull-Rahué, C1 o Línea 220 KV Pichorripull - Rahué, C2.- Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloqueos del jefe de Faena: No hay.- Observación: No reconectar los interruptores asociados a las líneas.- Nota: Trabajos coordinados con Chiquinta y Transurcatays.-	No tiene consumo afectado		ninguno			13-11-23 08:00	13-11-23 18:00	13-11-23 05:30	13-11-23 20:00
2023096215	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1483	EL LAUREL - NUEVA PICHORRIPULLI 220KV	3438	EST 15.2 - NUEVA PICHORRIPULLI 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Corte y poda de árboles.-	Bajo	Restricciones: Restricción a la reconexión.- Instalaciones en Riesgo: Línea 220 KV El Laurel - Pichorripull C2 o Línea 220 KV El Laurel - Pichorripull C1.- Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloqueos del jefe de Faena: No hay.- Observación: No reconectar los interruptores asociados a las líneas.- Nota: Trabajos coordinados con Chiquinta.-	No tiene consumo afectado		ninguno			13-11-23 08:00	13-11-23 18:00	13-11-23 05:30	13-11-23 20:00
2023096214	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1483	EL LAUREL - NUEVA PICHORRIPULLI 220KV	3439	EST 15.2 - NUEVA PICHORRIPULLI 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Corte y poda de árboles.-	Bajo	Restricciones: Restricción a la reconexión.- Instalaciones en Riesgo: Línea 220 KV El Laurel - Pichorripull C2 o Línea 220 KV El Laurel - Pichorripull C1.- Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloqueos del jefe de Faena: No hay.- Observación: No reconectar los interruptores asociados a las líneas.- Nota: Trabajos coordinados con Chiquinta.-	No tiene consumo afectado		ninguno			13-11-23 08:00	13-11-23 18:00	13-11-23 05:30	13-11-23 20:00
2023096209	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	978	DUQUECO - LOS PELAMOS 220KV	1806	DUQUECO - LOS PELAMOS 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Roca en franja de servidumbre.-	Bajo	Restricciones: Restricción a la reconexión.- Instalaciones en Riesgo: Línea 220 KV Duqueco - Los Pelamos, C1.- Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloqueos del jefe de Faena: No hay.- Observación: No reconectar los interruptores asociados a la línea.- Nota: Trabajos coordinados con STN y CGE.-	No tiene consumo afectado		ninguno			13-11-23 08:00	13-11-23 18:00	13-11-23 05:30	13-11-23 18:40
2023095846	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	915	CRUELOS - VALDIVIA 220KV	2825	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 Cruces - Valdivia, C1 o Línea 220 KV Cruces - Valdivia, C2.- Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloqueos del jefe de Faena: No hay.- Observación: No reconectar los interruptores asociados a las líneas.-	No tiene consumo afectado		ninguno			13-11-23 08:00	13-11-23 18:00	13-11-23 05:30	13-11-23 20:00
2023095845	Línea	Ejecución Exitosa	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 Cruces - Valdivia, C1 o Línea 220 KV Cruces - Valdivia, C2.- Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloqueos del jefe de Faena: No hay.- Observación: No reconectar los interruptores asociados a las líneas.-	No tiene consumo afectado		ninguno			13-11-23 08:00	13-11-23 18:00	13-11-23 05:30	13-11-23 20:00
2023095768	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	152	CHARRUA - CONCEPCION 154KV	1325	CHARRUA - CONCEPCION 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Roca masiva en franja de servidumbre.- No reconectar interruptores asociados a las instalaciones en riesgo.	Bajo	Actividades: Roca masiva en franja de servidumbre.- Restricciones: Bloqueo a la reconexión.- Instalaciones en Riesgo: Línea 220 KV Charua-Hualpén, C1 o Línea 154 KV Charua-Concepción, C1.- Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloqueos del jefe de Faena: No hay.-	No tiene consumo afectado		ninguno			13-11-23 08:00	13-11-23 18:00	13-11-23 05:30	13-11-23 18:29
2023095767	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	154	CHARRUA - HUALPEN 220KV	1321	CHARRUA - HUALPEN 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Roca masiva en franja de servidumbre.- No reconectar interruptores asociados a las instalaciones en riesgo.	Bajo	Actividades: Roca masiva en franja de servidumbre.- Restricciones: Bloqueo a la reconexión.- Instalaciones en Riesgo: Línea 220 KV Charua-Hualpén, C1 o Línea 220 KV Charua-Concepción, C1.- Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloqueos del jefe de Faena: No hay.-	No tiene consumo afectado		ninguno			13-11-23 08:00	13-11-23 18:00	13-11-23 05:30	13-11-23 18:29
2023095715	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	154	CHARRUA - HUALPEN 220KV	1321	CHARRUA - HUALPEN 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	- Trabajo de obras civiles y movimiento de maquinaria en cercanía de la línea, por proyecto Puente Industrial.	Medio	Actividades: Trabajo de obras civiles y movimiento de maquinaria en cercanía de la línea, por proyecto Puente Industrial. Restricciones: Bloqueo a la reconexión.- Instalaciones en Riesgo: Línea 220 KV Charua-Hualpén, C1 o Línea 154 KV Charua-Concepción, C1.- Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloqueos del jefe de Faena: No hay.- No reconectar los interruptores asociados a la línea.	No tiene consumo afectado		ninguno			13-11-23 08:00	13-11-23 18:00	13-11-23 05:30	13-11-23 20:00
2023095687	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	170	HUALPEN - LAGUNILLAS 154KV	1330 1332	TAP FPC - LAGUNILLAS 154KV C1 HUALPEN - TAP MAFRAL 154KV C1 TAP MAFRAL - TAP FPC 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	- Obras civiles relacionados al proyecto de Puente Industrial. No reconectar interruptores asociados a las instalaciones en riesgo.	Bajo	Actividades: Obras civiles relacionados al proyecto de Puente Industrial. Restricciones: Bloqueo a la reconexión.- Instalaciones en Riesgo: Línea 220 KV Hualpén-Lagunillas, C1 o Línea 220 KV Hualpén-Guindío, C1.- Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloqueos del jefe de Faena: No hay.-	No tiene consumo afectado		ninguno			13-11-23 08:00	13-11-23 18:00	13-11-23 05:30	13-11-23 20:00
2023095613	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1736	SECCIONADORA EL ROSAL - LOS VARDONES 220 KV	4157	EST 61A - EST. 145N 220 KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Roca en franja de servidumbre.-	Bajo	Actividades: Roca en franja de servidumbre.- Restricciones: Bloqueo a la reconexión.- Instalaciones en Riesgo: Línea 220 KV El Rosal-Los Vardones, C1.- Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloqueos del jefe de Faena: No hay.-	No tiene consumo afectado		ninguno			13-11-23 08:00	13-11-23 18:00	13-11-23 05:30	13-11-23 18:29
2023095308	Línea	Ejecución Exitosa	GUACOLDA ENERGÍA SPA	11	Intervención	Origen Interno	Programada	701	GUACOLDA - MANTENILLO 220KV	1088 1089	GUACOLDA - MANTENILLO 220KV L2 C1 GUACOLDA - MANTENILLO 220KV L2 C4	Lavado de Adición	Sin Limitaciones	Lavado de adición en línea 220KV KV GUACOLDA MANTENILLO CTOS 1-4.	Bajo	El riesgo es bajo, ya que se tomarán todas las medidas de mitigación necesarias. SE Mantiene: No reconectar interruptores 5289 y 5210.	No tiene consumo afectado		ninguno			13-11-23 08:00	13-11-23 16:00	13-11-23 08:18	13-11-23 16:20

Número	Tipo	Estado	Empresa	Nº Contrato	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID()	Línea	ID()	Tramo()	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
202309282	Línea	Ejecución Estable	GUACOLDA ENERGÍA SPA	11	Intervención	Origen Interno	Programada	60	GUACOLDA - MANTENIMIENTO 220KV L1 C1	116 182	GUACOLDA - MANTENIMIENTO 220KV L1 C1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislación en LÍNEA 2X210 KV GUACOLDA MANTENIMIENTO CV05 1-2.	El riesgo es bajo, ya que se tomarán todas las medidas de mitigación necesarias.	SE Materico: No reconectar interruptores S215 y S216.	No tiene consumo afectado		ninguno			13-11-23 08:00	13-11-23 16:00	13-11-23 08:18	13-11-23 16:20
202310206	Línea	Ejecución Estable	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	882	GALLEGUILLOS - CALDERA 110KV	1731 1732	GALLEGUILLOS - ESTRUCTURA B9 110KV C1 ESTRUCTURA B9 110KV - FAP IMPULSION 110KV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	LAVADO DE AISLACION CON LA INSTALACION EN SERVICIO	TRABAJO CON RIESGOS CONTROLADOS	SE MANTIENE BLOQUEADA RECORDACIÓN AUTOMÁTICA DEL S218 EN SE GALLEGUILLOS	No tiene consumo afectado		ninguno			13-11-23 08:00	13-11-23 18:00	13-11-23 08:52	13-11-23 14:57
202310275	Línea	Ejecución Estable	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1065	CRUCERO - CONCHOS 220KV	1982 1983	CRUCERO - EST. 178 220KV C1 EST. 178 - EST. 274 A 220KV C1 EST. 274 A - CONCHOS 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de ENGIE DODD 215, Lavado de aislación en instalación energizada.	Instalaciones en Riesgo: 1220 KV Cruceo-Cochi. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo.	Restricciones: Subestación Cruceo: S218 No reconectar. Temperalidad de los Riesgos: Durante los trabajos, por acercamiento de distancia con línea energizada. Riesgos del jefe de fama: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			13-11-23 08:00	13-11-23 18:00	13-11-23 08:13	13-11-23 15:47
202309941	Línea	Ejecución Estable	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	175	ITAHUE - MAULE 154KV	1304	ITAHUE - MAULE 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Programa de mantenimiento de Líneas.	Bajo	Actividad: Bore bajo la línea energizada. Instalaciones en Riesgo: Línea 154 KV Itahu-Maule. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos, por acercamiento de distancia con línea energizada. Nivel de Riesgo: Bajo. - Riesgos del jefe de fama: No reconectar interruptores que sirven a la Línea 154 KV Itahu-Maule.	No tiene consumo afectado		ninguno			13-11-23 08:00	13-11-23 18:00	13-11-23 05:10	13-11-23 18:40
2023102813	Línea	Ejecución Estable	MINERA ESCONDDA	378	Intervención	Origen Interno	Programada	1109	O'HIGGINS - COLUJO 220KV	2070 2071 2068 2069	O'HIGGINS - EST. N°23 220KV C2 EST. N°23 - COLUJO 220KV C1 O'HIGGINS - EST. N°23 220KV C1 EST. N°23 - COLUJO 220KV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado aislación Línea 220 KV O'Higgins - Coloso circuito 1 y 2.	Riesgo bajo Trabajo realizado bajo procedimiento respectivo.	Se requiere orden de no reconectar en: S/E O'Higgins S213 y S214. S/E Coloso S212 y S222.	No tiene consumo afectado		ninguno			13-11-23 07:30	13-11-23 18:00	13-11-23 08:38	13-11-23 14:06
2023102179	Línea	Ejecución Estable	TRANSAMORA ELÉCTRICA DEL NORTE S.A.	456	Intervención	Origen Interno	Programada	1165	LOS CHANGOS - CUMBRE 500KV	2822 2823	LOS CHANGOS - CUMBRE 500KV C1 LOS CHANGOS - CUMBRE 500KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Ingeniería con trepado entre estructuras N° 001 - 827.	Riesgo: Arco eléctrico, caída de distinto nivel. Medidas de mitigación: Mantener distancia a punto energizado. Fijar en zona de desplazamiento por la estructura e identificar la distancia a los puntos energizados.	Condiciones operacionales requeridas: Precaución de no reconectar e inhabilitar recordación automática 9718 en K1/NE/N/E/S (Los Changos) y K1/NE/2/N/E/S (Cumbre). La fama se suspenderá y reactivará diariamente.	No tiene consumo afectado		ninguno			13-11-23 07:00	17-11-23 18:00	13-11-23 06:19	17-11-23 13:24
2023101438	Línea	Ejecución Estable	TRANSAMORA ELÉCTRICA DEL NORTE S.A.	456	Intervención	Origen Interno	Programada	1166	CUMBRE - NUEVA CARDONES 500KV	2824 2825	CUMBRE - NUEVA CARDONES 500KV C1 CUMBRE - NUEVA CARDONES 500KV C2	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislación con camión lavador, en ambos circuitos, entre estructuras N° 001 y N° 464.	Riesgo: Acercamiento de distancia a punto energizado, descarga eléctrica por el chorro de agua, descarga eléctrica por aislación, falta a tierra (flash-over). Medidas de mitigación: Fijar la zona de desplazamiento por las estructuras y la distancia a los puntos energizados, control en la ubicación y desplazamiento de los cables (mangueras, mangueras y cuerdas de vida), la conductividad del agua no debe superar los 300 µS, medir cada vez que se realice rubacuccionamiento de agua, mantener distancia desde la punta de la pistola a punto energizado, según nivel del tanque de la instalación 0,2 mts para 500KV y 2,0 mts para 220KV, controlar la presión de la pistola y verificar que sus puntos a tierra estén en buen estado, en base con un índice de viento de 30 km/h, la presión máxima del equipo de lavado debe ser de 600 PSI, inspeccionar el estado de la aislación (no lavar a la aislación está saturada), en caso de lavados extraordinarios por contaminación severa, se deberá pedir documentación, verificar dirección del viento para definir secuencia de lavado de tal forma de no dejar la aislación sin lavar, inhabilitar la recordación de la línea según los tramos a lavar, inspección del equipo de lavado (bomba, manguera, etc.) los equipos a utilizar deben estar certificados o con su mantenimiento al día, asegurar las uniones de manguera con pastas de seguridad, controlar el nivel del estanque del equipo de lavado, registro y control del plan de mantenimiento de los equipos lavadores.	Condiciones operacionales requeridas: Deshabilitar 177 en K1, K2 y reconectar K2, K1, K5, K6 en S/E Cumbre. // inhabilitar 175 en K5, K12 y reconectar K8, K9, K11 y K12 en S/E Nueva Cardones. La fama será reactivada y suspendida diariamente.	No tiene consumo afectado		ninguno			13-11-23 07:00	13-11-23 18:00	13-11-23 06:48	13-11-23 13:24
2023101805	Línea	Ejecución Estable	MANTO VERDE S.A.	1968	Intervención	Origen Interno	Programada	672	DESGO DE ALMAGRO - MANTO VERDE 110KV	17	DESGO DE ALMAGRO - MANTO VERDE 110KV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado energizado de aislación en LÍNEA 110 KV D. Almagro - M. Verde. Estructuras 25 a 94.	El riesgo es bajo, pues se tomarán todas las medidas de mitigación correspondientes.	Precaución: No reconectar S216 en S/E Desgo de Almagro.	No tiene consumo afectado		ninguno			13-11-23 07:00	13-11-23 18:00	13-11-23 08:18	13-11-23 11:10
2023100745	Línea	Ejecución Estable	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	849	PIV JAVIERA - TAL TAL 120KV	1083 1084	EST. 153 - FAP PLANTA ONDOS 120KV C1 EST. 89 - EST. 153 120KV C2	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislación LT 120 KV Javiera - Oedo con línea energizada.	Riesgo controlado, según procedimientos internos CGE	Retiro de reconexión automática: S/E Piv Javiera	No tiene consumo afectado		ninguno			13-11-23 07:00	13-11-23 17:06	13-11-23 08:06	13-11-23 14:20
202309609	Línea	Ejecución Estable	AIFA TRANSMISORA DE ENERGÍA S.A.	4050	Intervención	Origen Interno	Programada	1660	ROACONCAGUA - NUEVA PANGUICHÉ 110KV	1837 4131 1882 1883 4199	FAP CHAGRES - EST 200 110KV C1 FAP CHAGRES - EST 199B 110KV C1 [EN REVISIÓN] FAP CHAGRES 110KV C1 (S-25A) - FAP CHAGRES 110KV C1 EST. 255A - FAP CHAGRES 110 KV C1 [EN REVISIÓN]	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se requiere precaución de No Reconectar de los Interruptores asociados a las LT 110 KV Ro Aconcagua. Nueva Panguiché por cercanía a los trabajos en LT 110 KV Nueva Panguiché - Chagres para cambio de conductor desde Torre 199B a 200 - Torres 205B a 214. Trabajo de tendido entre torres 205 y 206 y para reforzamiento de estructuras 1707 y 1720.	Riesgo de operación de la LT 110 KV Ro Aconcagua - Nueva Panguiché por cercanía en los trabajos.	Asociado a los trabajos de Mantenimiento Mayor SO MMA. 2023095077 (extensión de los trabajos)	No tiene consumo afectado		ninguno			13-11-23 07:00	13-11-23 19:00	13-11-23 08:26	13-11-23 20:56
202309551	Línea	Ejecución Estable	COMPAÑÍA SEÑALES DE COLLAHUASI SEM	375	Intervención	Origen Interno	Programada	1083	ENCUENTRO - COLLAHUASI 220KV	1691 1692 1693 1694 1695 1696 1697 1698 1699 2010	ENCUENTRO - EST. 346 220KV C1 EST. 346 - EST. 399 220KV C1 EST. 399 - COLLAHUASI 220KV C1 ENCENITRO - EST. 346 220KV C2 EST. 346 - EST. 399 220KV C2 EST. 399 - COLLAHUASI 220KV C2	Obras Civiles	Sin Limitaciones	Trabajo de apertura de pista que consisten en remoción, instalación de perfilado de plataforma en EIA, con la finalidad de preparar la zona para el desarrollo de la actividad. Movimiento de ascenso y mantenimiento de caminos. Paralelismo entre vases 4860-4815-4843 y vases entre vases 4860-4815-4842 y cruce entre vases 4840 - 4840.	Riesgo Bajo: Trabajo de movimiento de tierra en caminos de servidumbre	Se inhabilitará de reconexión automática En S/E Encuentro S218 y S219 en S/E Collahuasi S213.1 y S214	No tiene consumo afectado		ninguno			13-11-23 07:00	13-11-23 20:00	13-11-23 08:25	13-11-23 19:38

Número	Tipo	Estado	Empresa	Mi Condado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID()	Línea	ID()	Trama()	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Ritago	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Pequeño	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
2023100592	Línea	Desconexión Estativa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	594	PAN DE AZÚCAR - LAS COMPAÑAS 110KV	1258	PAN DE AZÚCAR - LAS COMPAÑAS 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Pan de Azúcar: atención anomalías transferencias de corrientes paño H2-HT1. -1) Levantamiento de nuevos contactos del circuito de transferencia e cambio de transformador auxiliar en caso		No tiene consumo afectado		ninguno				13-11-23 00:01	14-11-23 07:00	12-11-23 00:00	14-11-23 18:57
2023100594	Línea	Desconexión Estativa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	594	PAN DE AZÚCAR - LAS COMPAÑAS 110KV	1258	PAN DE AZÚCAR - LAS COMPAÑAS 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Pan de Azúcar: Paño 110KV Paño HT1. Obras Capas No V: Reemplazo de Transformadores de tensión 19HT1. 2. Desconexión/Anulación primaria y secundaria de TP existentes en paño HT1. 2. Traslado de TP (antiguos y nuevos)		No tiene consumo afectado		ninguno				13-11-23 00:01	14-11-23 15:00	13-11-23 00:00	14-11-23 18:57
2023100588	Línea	Desconexión Estativa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	594	PAN DE AZÚCAR - LAS COMPAÑAS 110KV	1258	PAN DE AZÚCAR - LAS COMPAÑAS 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Pan de Azúcar: Obra reemplazo de 19HT1 - Desconexión y anulación de cables de control de bañidor N°9 en sala de 50/0G		No tiene consumo afectado		ninguno				13-11-23 00:01	14-11-23 15:00	13-11-23 00:00	14-11-23 18:57

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 16:04

Finalizado

Número:

2023004539

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 : 13-11-2023 10:33

Fecha Normaliza : 13-11-2023 10:59

Protección : .

Interruptor : .

Consumo : 5.59MW

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:** .
- 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: 5.59 / Región : Arica y Parinacota / Clientes Afectados: 10265

Retorno Automatico:

No Tiene Retorno Automático

Fecha / Hora Perturbación de la Solicitud:

13-11-2023 10:33


Fecha / Hora Estimada Retorno:

13-11-2023 10:59

Fecha / Hora Efectiva Retorno:

13-11-2023 10:59

 Archivos Subidos

Archivo	Fecha Subida
 IF 2023004539 52C6-52C7 Pukara 13-11-2023.pdf (/informe_fallas/download_file/655271caad651f558a4e4ff7/IF 2023004539 52C6-52C7 Pukara 13-11-2023.pdf)	16/11/2023 09:10:11

Archivo	Fecha Subida
📄 IF 2023004539 52C6-52C7 Pukara 13-11-2023.rar (/informe_fallas/download_file/655271caad651f558a4e4ff7/IF 2023004539 52C6-52C7 Pukara 13-11-2023.rar)	16/11/2023 09:10:16

 **Resumen**

Fecha de envío al Coordinador Eléctrico : 13-11-2023 17:48

Finalizado

Número:

2023004541

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 : 13-11-2023 10:33

Fecha Normaliza : 13-11-2023 10:59

Protección : .

Interruptor : 52C6

Consumo : 2

Comentario : .

Tipo: panos - S/E PUKARA C7

Nombre : S/E PUKARA C7

Fecha Perturbacion : 13-11-2023 10:33

Fecha Normaliza : 13-11-2023 10:57

Protección : .

Interruptor : 52C7

Consumo : 3,6

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 2 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 3,6 MW.
-Acciones Inmediatas: Revisión de protecciones y recorrido de línea.
-Hechos Succedidos: .
-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: 5.6 / Región : Arica y Parinacota / Clientes Afectados: 10265

Retorno Automatico:

No Tiene Retorno Automático

Fecha / Hora Perturbación de la Solicitud:

13-11-2023 10:33





Fecha / Hora Estimada Retorno:

13-11-2023 10:59

Fecha / Hora Efectiva Retorno:

13-11-2023 10:59

 Archivos Subidos

Archivo	Fecha Subida
 2023004541 52C6 Y 52C7 13-11-2023 PUKARA_revB.pdf (/informe_fallas/download_file/65528a28ad651f559baa5fbd/2023004541 52C6 Y 52C7 13-11-2023 PUKARA_revB.pdf)	24/11/2023 11:38:12
 2023004541 ANEXO I Print Out Ptoecciones.zip (/informe_fallas/download_file/65528a28ad651f559baa5fbd/2023004541 ANEXO I Print Out Ptoecciones.zip)	24/11/2023 11:38:12
 2023004541 ANEXO II Registros de las Protecciones.zip (/informe_fallas/download_file/65528a28ad651f559baa5fbd/2023004541 ANEXO II Registros de las Protecciones.zip)	24/11/2023 11:38:12
 2023004541 ANEXO III ESTAMPA DE TIEMPO SINCRONIZADA 52C6 y 52C7.pdf (/informe_fallas/download_file/65528a28ad651f559baa5fbd/2023004541 ANEXO III ESTAMPA DE TIEMPO SINCRONIZADA 52C6 y 52C7.pdf)	24/11/2023 11:38:12

ANEXO N°6

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

INFORME DE FALLA



INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2023004541	FECHA DE FALLA: 13 de noviembre de 2023
INSTALACIÓN (ES) Subestación Pukara	

1. CAUSA U ORIGEN DE LA FALLA:

1.1. Fecha y hora de la Falla:

Fecha	13 de noviembre 2023
Hora	10:33

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

INFORME DE FALLA



INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2023004541	FECHA DE FALLA: 13 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 DE FALLA



INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2023004541	FECHA DE FALLA: 13 de noviembre de 2023
INSTALACIÓN (ES) Subestación Pukara	

1.8. Reiteración.

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

1 falla

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

1.8.3.

1 falla

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

IF N°	Fecha falla	Hora Falla	Código Fenómeno Físico.
2023004540	12-11-2023	16:33	OPE22

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	10:33	10:59

INFORME DE FALLA



INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2023004541	FECHA DE FALLA: 13 de noviembre de 2023
INSTALACIÓN (ES) Subestación Pukara	

3. DIAGRAMAS SIMPLIFICADOS.

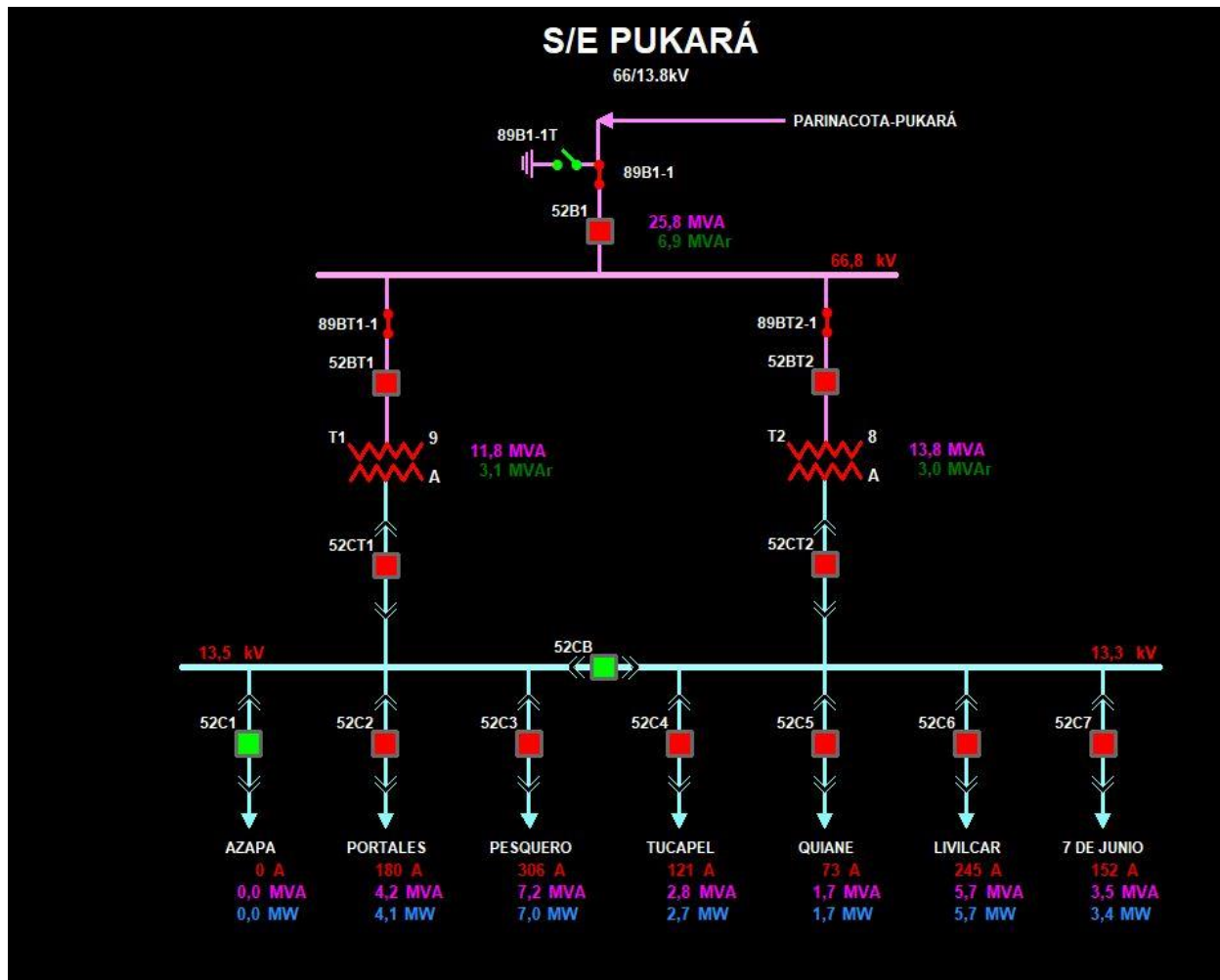


Figura 1; Diagrama Unilineal Simplificado de Zona Afectada.

4. PERDIDAS DE GENERACIÓN.

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

INFORME DE FALLA



INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2023004541	FECHA DE FALLA: 13 de noviembre de 2023
INSTALACIÓN (ES) Subestación Pukara	

5. PÉRDIDAS DE CONSUMOS.

Subestación	Transformador	Alimentador		MW	Horario		Distribuidora	Observación
	(Primario)	Nombre	Nema		Desconexión	Normalización		
Pukara	T2	Livilcar	52C6	2,00	10:33	10:59	CGE	Recuperado el 100% de los consumos.
		7 de junio	52C7	3,6	10:33	10:57	CGE	Recuperado el 100% de los consumos.
Total				5,6				

ENS: 2,31 MWh

6. CRONOLOGÍA DE EVENTOS Y DESCRIPCIÓN DE CAUSAS

SUBESTACIÓN	EVENTO	HORARIO
Pukara	Apertura por protecciones de Interruptor 52C6	10:33
Pukara	Apertura por protecciones de Interruptor 52C7	10:33
Maniobras de normalización		
Pukara	Cierre manual de Interruptor 52C6	10:59
Pukara	Cierre manual de Interruptor 52C7	10:57

INFORME DE FALLA



INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2023004541	FECHA DE FALLA: 13 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
: (GMT)	Pukara	C6	81U	Instantáneo	Opera Correctamente de acuerdo a sus ajustes
: (GMT)	Pukara	C7	81U	Instantáneo	Opera Correctamente de acuerdo a sus ajustes

Archivos adjuntos del evento

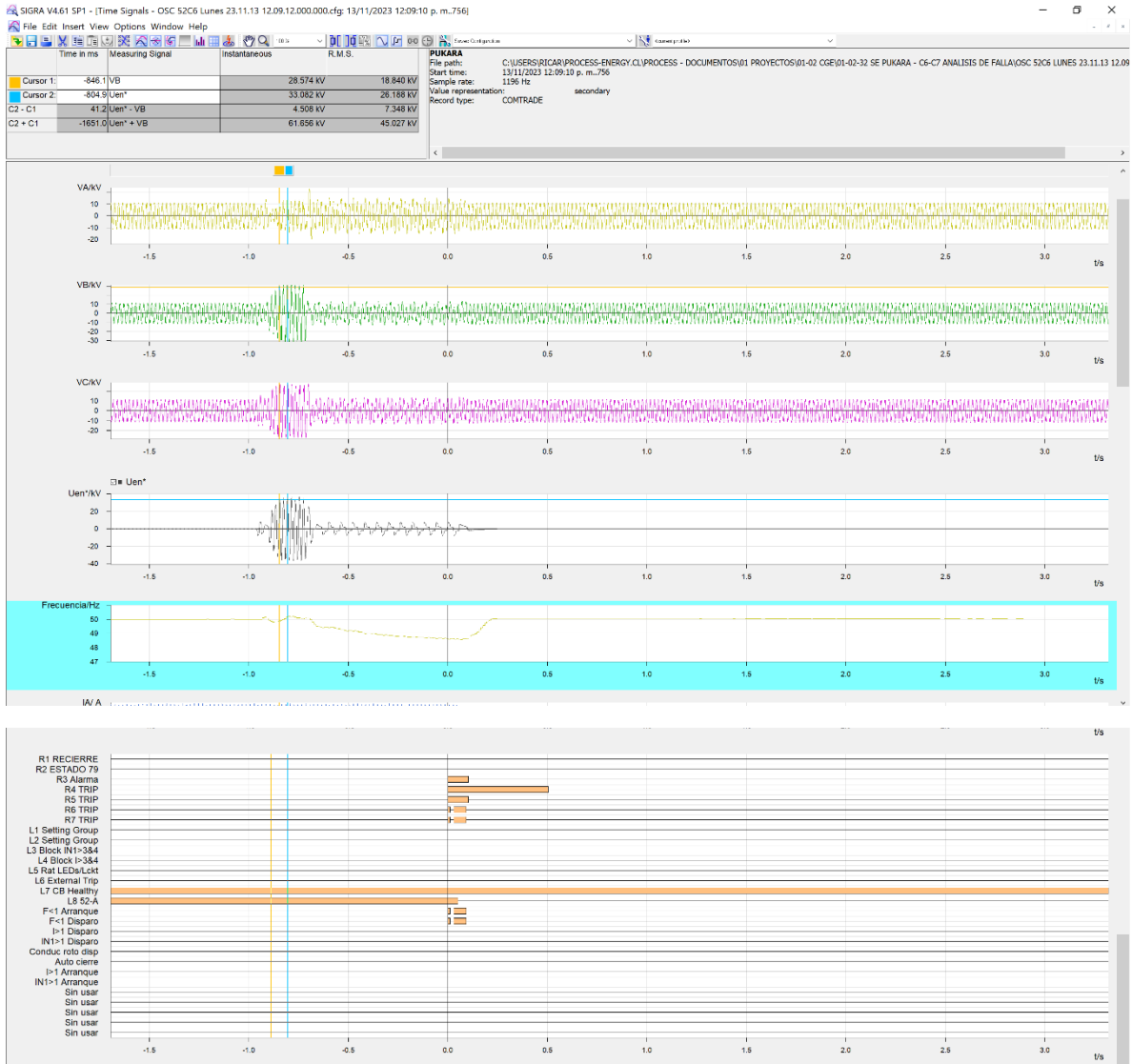
Interruptor Asociado/Extremo (S/E)	Hora	Descripción de oscilografía o Registro de Eventos	Nombre de Archivo de Oscilografía y Registro de Eventos
52C6	12:09:10(GMT)	Operación Oscilografía 81U Baja Frecuencia	OSCILOGRAFIA 52C6 PUKARA 20231113 cfg/.dat/
		Registros de eventos Protección Micom P142	EVENTOS 52C6 PUKARA 2023-11-13.evt
52C7	12:12:02(GMT)	Operación Oscilografía 81U Baja Frecuencia	OSCILOGRAFIA 52C7 PUKARA 20231113 cfg/.dat/
		Registros de eventos Protección Micom P142	EVENTOS 52C7 PUKARA 2023-11-13.evt

INFORME DE FALLA



INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2023004541	FECHA DE FALLA: 13 de noviembre de 2023
INSTALACIÓN (ES) Subestación Pukara	

Registro de Oscilografía de Paño C6 Alimentador Livilcar de SE Pukara

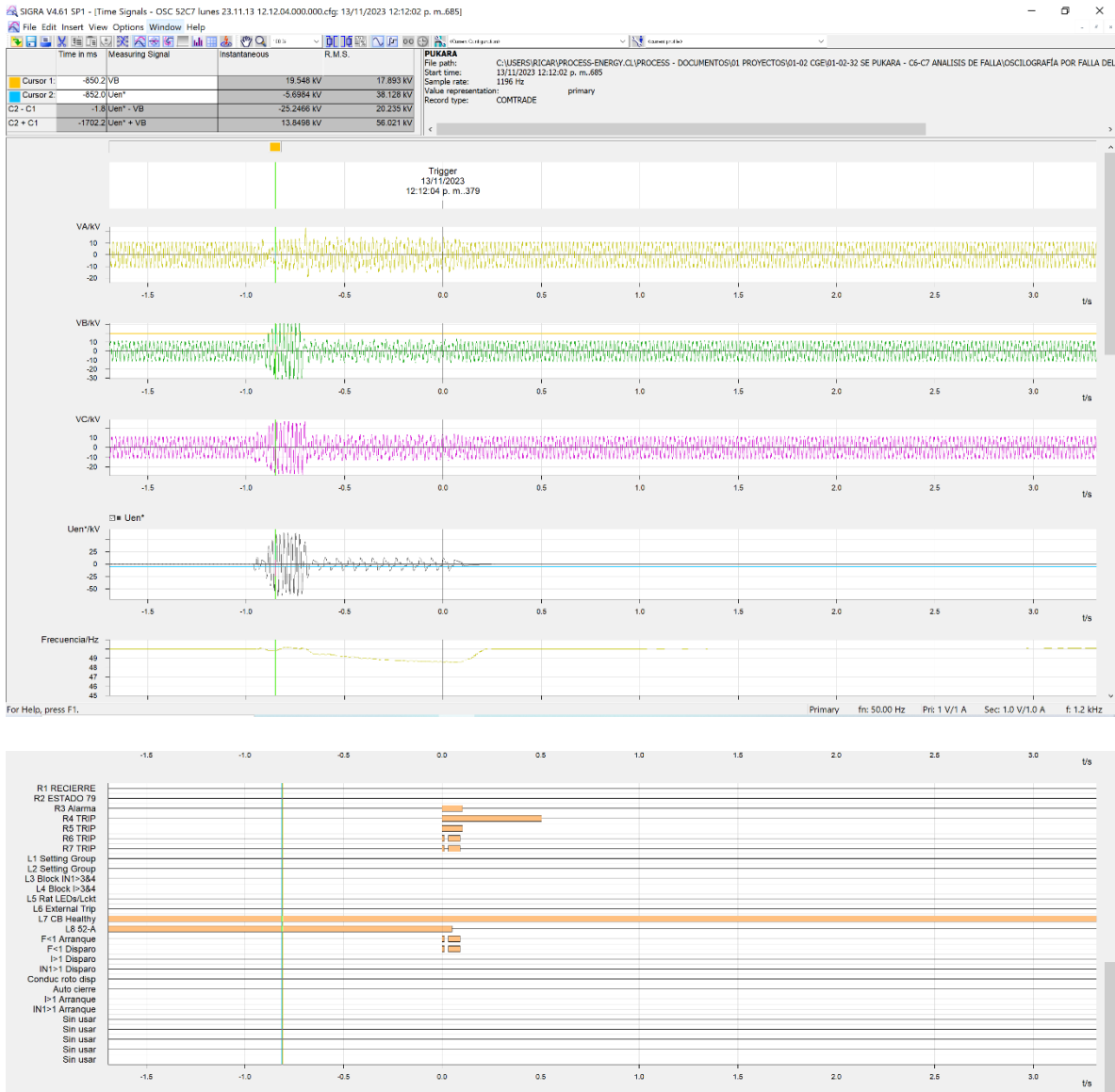


INFORME DE FALLA



INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2023004541	FECHA DE FALLA: 13 de noviembre de 2023
INSTALACIÓN (ES) Subestación Pukara	

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



INFORME DE FALLA



INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2023004541	FECHA DE FALLA: 13 de noviembre de 2023
INSTALACIÓN (ES) Subestación Pukara	

7.1 Análisis Actuación de Esquema de Protección.

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, que además presenta perturbación en las magnitudes de las tensiones.

8. ACCIONES CORRECTIVAS.

8.1. Acciones Correctivas de Corto Plazo.

El día 13/11/2023 posterior a las 10:33 horas 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, que detectaron baja frecuencia, disparando la función 81U.

10. ANALISIS CONJUNTO.

A las 10:33 horas del día 13-11-2023 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 que se activaron ante una perturbación transitoria del sistema. El cierre del 52C6 fue a las 10:59 hrs. y el 52C7 fue a las 10:57 hrs.

INFORME DE FALLA



INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2023004541	FECHA DE FALLA: 13 de noviembre de 2023
INSTALACIÓN (ES) Subestación Pukara	

En ese mismo momento se procedió a deshabilitar el ajuste de la baja frecuencia 81U, en ambas protecciones del 52C6 y 52C7.

ANEXOS

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

ESTAMPA DE TIEMPO SINCRONIZADA

13-11-2023	10:32:48.4	[ARIQQSS]	PUKA_C6_52C6_ST_ABIERTO	CFN	ABIERTO	52C6 ABIERTO
13-11-2023	10:32:48.4	[ARIQQSS]	PUKA_C6_52C6_ST_CERRADO	OK		52C6 CERRADO
13-11-2023	10:58:56.5	[ARIQQSS]	PUKA_C6_52C6_ST_ABIERTO	OK		52C6 ABIERTO
13-11-2023	10:58:56.5	[ARIQQSS]	PUKA_C6_52C6_ST_CERRADO	CFN	CERRADO	52C6 CERRADO
13-11-2023	10:32:48.4	[ARIQQSS]	PUKA_C7_52C7_ST_ABIERTO	CFN	ABIERTO	52C7 ABIERTO
13-11-2023	10:32:48.4	[ARIQQSS]	PUKA_C7_52C7_ST_CERRADO	OK		52C7 CERRADO
13-11-2023	10:56:55.3	[ARIQQSS]	PUKA_C7_52C7_ST_ABIERTO	OK		52C7 ABIERTO
13-11-2023	10:56:55.3	[ARIQQSS]	PUKA_C7_52C7_ST_CERRADO	CFN	CERRADO	52C7 CERRADO

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2023004539	FECHA DE FALLA: 13 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	13 de noviembre de 2023
Hora	10:33

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 2023004539	FECHA DE FALLA: 13 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	2,0	13-11-2023 10:33	13-11-2023 10:59	1	3.123	10.485	CGE	Arica	Urbano	-
Pukara	T2	7 de Junio	52C7	3,6	13-11-2023 10:33	13-11-2023 10:57	1	7.132	20.916	CGE	Arica	Urbano	-
Total				5,6				10.255					

ENS: 2,307 MWh.
N° de clientes afectados CGE: 10.255 clientes.



INFORME DE FALLA
REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2023004539	FECHA DE FALLA: 13 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	Alimentado	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 cálculo	Este registro es una agregación de	El valor presentado viene del cálculo de la celda "Cpgh equivalente", según la comuna y Sistema TX correspondiente de la hoja "Ejemplo de agregación"					
							Tiempo de interrupción	Hora de Normalización	Comunas /	Sistema de	Energía Inte	N° Clientes	Energía Inte	N° Clientes	ID Coordinador	Coordinador	Tipo de cliente	ID Cliente	Cliente Libre	Cpgh equivalente
2247	UKARA 13	22936	S/E PUKAR	7 DE JUNIO	3.6	13-11-2023 10:33	0.400	13-11-2023 10:57	Arica	A	0.71	7132.00	0.00	0.00	247	CGE S.A.	RE	no aplica	no aplica	1.772
2247	UKARA 13	22935	S/E PUKAR	LIVILCAR	2	13-11-2023 10:33	0.433	13-11-2023 10:59	Arica	A	0.44	3123.00	0.00	0.00	247	CGE S.A.	RE	no aplica	no aplica	1.020

