

Estudio para análisis de falla EAF 137/2023

“Apertura intempestiva del interruptor 52H1 de S/E Desalant”

Fecha de Emisión: 26-04-2024

1. Descripción general de la interrupción

a. Fecha y Hora de la falla

Fecha	05/04/2024
Hora	14:28
Consumos desconectados (MW)	11.70
Demanda previa del sistema (MW)	10365.43
Porcentaje de desconexión	0.110 %
Calificación Apagón	No aplica (porcentaje de desconexión < 10%)

b. Identificación instalación afectada

Nombre de la instalación	S/E Desalant / SE064L105
Tipo de instalación	Subestación
Tensión nominal	110 kV y 6.3 kV
Segmento	Transmisión dedicada
Propietario instalación fallada	Aguas Antofagasta S.A.
RUT	76.418.976-0
Representante Legal	Mario Corvalán Neira (*)
Dirección	Av. Pedro Aguirre Cerda N°6496, Antofagasta

(*): Corresponde al Gerente General, obtenido de la plataforma REUC del Coordinador.

c. Identificación del elemento fallado

Nombre del elemento afectado	Sistema de control del transformador N°1 110/6.6 kV de S/E Desalant / ET01L105SE064L105
Propietario elemento fallado	Aguas Antofagasta S.A.
RUT	76.418.976-0
Representante Legal	Mario Corvalán Neira (*)
Dirección	Avenida Pedro Aguirre Cerda N°5496, Antofagasta

(*): Corresponde al Gerente General, obtenido de la plataforma REUC del Coordinador.

d.1 Origen y causa de la falla

Se produjo la apertura intempestiva del interruptor 52H1 de S/E Desalant, asociado al transformador N°1 110/6.6 kV, debido a la operación de su relé maestro (86T).

La empresa Aguas Antofagasta S.A. señala que no se pudo determinar un origen de falla para la operación del relé maestro (86T) del transformador N°1 110/6.6 kV de S/E Desalant.

d.2 Fenómeno Físico:

OPE26: Falla en sistema de protección o control. (*)

(*): Fenómeno Físico propuesto por el Coordinador, la empresa Aguas Antofagasta S.A., en su Informe de Falla de 5 días, declara como Fenómeno Físico "OTR2: Origen no determinado".

d.3 Reiteración:

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

Reiteración Fenómeno Físico en instalaciones del mismo propietario: No se han producido fallas en instalaciones del mismo propietario con un fenómeno físico similar, durante los últimos 24 meses móviles.

Cantidad de fallas (sin importar Fenómeno Físico) en la misma instalación: Se han producido fallas en la misma instalación afectada, durante los últimos 24 meses móviles (EAF 247-2022 y EAF 243-2023).

d.4 Fenómeno eléctrico

EN86: Enclavamiento.

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

El elemento afectado por este evento corresponde al transformador N°1 110/6.6 kV 14 MVA de S/E Desalant, cuya fecha de puesta en servicio fue el año 2002, de acuerdo con los registros del Sistema Infotécnica del Coordinador.

La empresa Aguas Antofagasta S.A. no envió información de los mantenimientos de esta instalación durante los últimos 24 meses.

f. Ubicación urbana o rural según DS 327/1997

Rural.

g. Proposición del propietario respecto del origen de la falla

Fuerza Mayor o Caso Fortuito

h. Comuna donde se presenta la falla

2101: Antofagasta

i. Fecha de entrega de la información al Coordinador

Coordinado	Informe de 48 horas (07-04-2024)	Informe de 5 días (12-04-2023)
Aguas Antofagasta S.A.	05-04-2024	12-04-2024

2. Descripción del equipamiento afectado

a. Sistema de Generación

b. Sistema de Transmisión

Elemento Afectado	Segmento	Tramo	Hora Desc.	Hora Norm.
S/E Desalant	ST Dedicada	Transformador N°1 110/6.6 kV	14:28	15:07

- Las horas indicadas corresponden a lo informado por la empresa Aguas Antofagasta S.A.

c. Consumos

Sub-Estación	Alimentador / Paño	Comuna	Pérdida de Consumo (MW)	% consumo pre-falla	Clientes Afectados	H. Desc.	H. Dispon.	H. Norm.
S/E Desalant	-	Antofagasta	11.70	0.110	1	14:28	15:07	15:07

Total: 11.70 MW 0.110 % 1

- Los montos y horarios señalados corresponden a lo informado por la empresa Aguas Antofagasta 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 Desalant	-	AGUAS ANTOFAGASTA	Libre	11.70	0.65	0.65	7.6

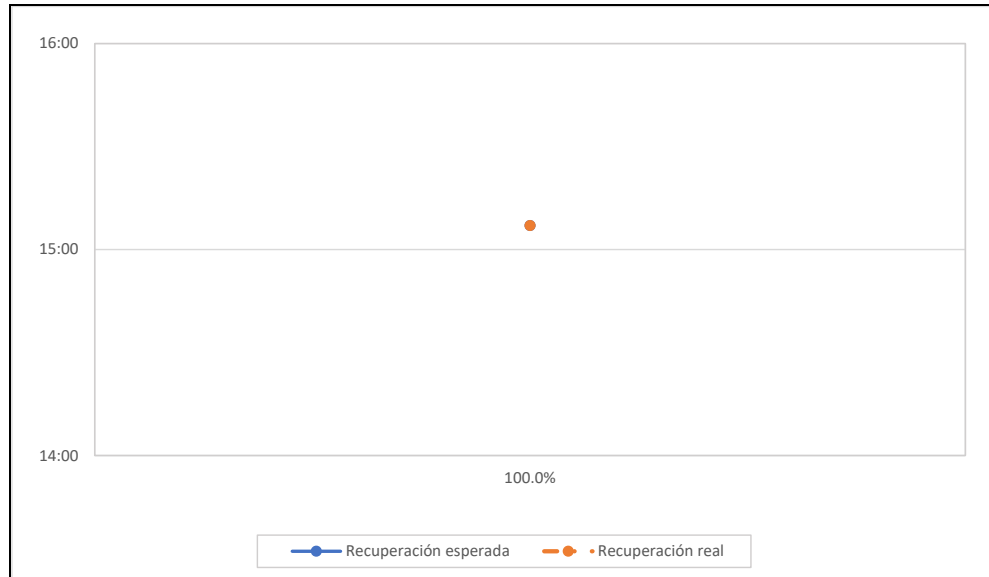
Clientes Regulados : 0.0 MWh

Clientes Libres : 7.6 MWh

Total : 7.6 MWh

- Los montos señalados corresponden a lo informado por la empresa Aguas Antofagasta S.A.

- Curva de recuperación esperada v/s recuperación real.



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

- Velocidad promedio de recuperación.

Rango	Potencia (MW)	Tiempo recuperación (h)	Velocidad de recuperación (MW/h)
Primer 80 %	9.36	0.65	14.40
Último 20 %	2.34	0.65	3.60
100 % Total	11.70	0.65	18.00

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

Demanda del sistema previo a la falla: 10365.43 MW

Regulación de Frecuencia

Control distribuido de frecuencia en el SEN previo a la falla, mediante las centrales Candelaria (U1), Colbún (U1), El Toro (U1, U2, U3 y U4), Kelar (TG1), Mejillones (IEM) y Nueva Renca (TG y TV).

Operación Programada

En Anexo N°1 se adjunta el detalle de la generación programada para el día 05 de abril de 2024.

Operación Real

En Anexo N°2 se adjunta el detalle de la generación real del día 05 de abril de 2024.

Movimiento de centrales e informe diario del CDC

En Anexo N°3 se presenta el detalle del Movimiento de Centrales e Informe Diario del CDC para el día 05 de abril de 2024.

Mantenimientos

En Anexo N°4 se presenta el detalle de los mantenimientos programados y forzados para el día 05 de abril de 2024.

Estado y configuración previo a la falla

Las instalaciones de transmisión se encontraban en servicio normal en los momentos previos a la desconexión forzada. Según lo observado en el registro histórico del SCADA del Coordinador Eléctrico Nacional, el transformador N°1 110/6.6 kV permanecía conectado, en tanto que el transformador N°2 110/6.6 kV permanecía desconectado.

Otros antecedentes relevantes

Aguas Antofagasta S.A. señala lo siguiente:

- *"Siendo las 14:28 hrs se produce la desconexión intempestiva por operación de protecciones de 52H1 SE Desalant con 11.7 MW".*
- *"Origen no determinado. Se revisó instalación y cargas aguas abajo sin actuar de otras protecciones".*
- *"Se analizan los planos correspondientes al equipo y se comprueba que la protección activada (86) se refiere a protecciones propias del transformador: niveles y presión de aceite, sobrepresión, etc. y el resumen proveniente del instrumento Siprotec 7SJ63.*

Se revisa el informe de último mantenimiento del equipo realizado en junio 2023. El cual no evidencia mayores problemas en el transformador.

Se revisa el último análisis de aceite realizado en octubre 2023. Equipo se no evidencia problemas y se recomienda tomar nuevamente muestras en el período de un año.

Se mantienen en observación la instrumentación del transformador para ver posibles anomalías este se comporta sin alteraciones.

Todas estas acciones, no dan indicio de un problema incipiente en el transformador y el problema se asume puntual por condiciones del proceso".

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:

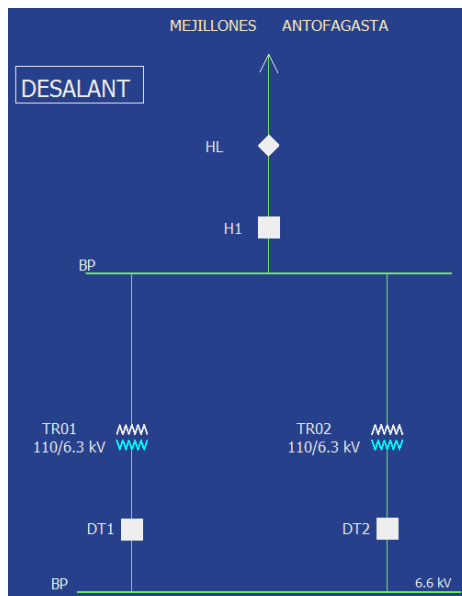
Aguas Antofagasta S.A indica:

- *"Realizar un nuevo análisis de aceite al transformador – Mayo 2024".*
- *"Realizar el análisis por la operación del interruptor 52H1 – Abril 2024".*
- *"Realizar una revisión de la información del equipo Siprotec 7SJ63 – Abril 2024".*
- *"Realizar reapriete de terminales en transformador y gabinete de protecciones en planta – Mayo 2024".*

c) Acciones correctivas a largo plazo:

Aguas Antofagasta S.A indica que no aplica ejecutar acciones correctivas a largo plazo.

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
14:28	Aguas Antofagasta	Apertura automática del interruptor 52H1 de S/E Desalant, asociado al transformador N°1 110/6.6 kV, por operación de su relé maestro (86T).

- La hora señalada corresponde a lo informado por la empresa Aguas Antofagasta S.A.

6. Normalización del servicio

Fecha	Involucrado	Hora	Acción
05-04-2024	Aguas Antofagasta	15:07	Cierre del interruptor 52H1 de S/E Desalant, normalizando el transformador N°1 110/6.6 kV. Se recupera la totalidad de los consumos afectados.

- La fecha y hora señaladas corresponden a lo informado por la empresa Aguas Antofagasta S.A.

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

Se produjo la apertura intempestiva del interruptor 52H1 de S/E Desalant, con la consiguiente desconexión del transformador N°1 110/6.6 kV, debido a la operación del relé maestro (86T) del mencionado transformador. Como consecuencia de lo anterior, se produjo la pérdida de aproximadamente 11.7 MW de consumos en S/E Desalant.

La empresa Aguas Antofagasta S.A. señala que no se pudo identificar una protección (mecánica ni eléctrica) que haya originado la activación del relé maestro (86T) del transformador N°1 110/6.6 kV de S/E Desalant, por lo tanto, no se dispone de registros oscilográficos ni de eventos para analizar.

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

Detalle de la generación programada para el día 05 de abril de 2024 (Anexo N°1).

Detalle de la generación real del día 05 de abril de 2024 (Anexo N°2).

Detalle del Movimiento de Centrales e Informe Diario del CDC correspondientes al día 05 de abril de 2024 (Anexo N°3).

Detalle de los mantenimientos programados y forzados para el día 05 de abril de 2024 (Anexo N°4).

Informes de fallas de instalaciones ingresados en el sistema del Coordinador Eléctrico Nacional por la empresa Aguas Antofagasta S.A. (Anexo N°5).

Otros antecedentes aportados por la empresa Aguas Antofagasta S.A. (Anexo N°6).

9. Análisis de las actuaciones de protecciones

9.1 Incumplimiento Normativo

Los incumplimientos normativos detectados en el desarrollo de la falla, por parte de los involucrados son:

Aguas Antofagasta S.A.

- Activación del relé maestro (86T) del transformador N°1 110/6.6 kV de S/E Desalant sin la operación efectiva de una protección mecánica ni eléctrica.

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 Aguas Antofagasta S.A. y el respectivo análisis realizado por el Coordinador:

- Se concluye un incorrecto desempeño del sistema de control que provocó la activación del relé maestro (86T) del transformador N°1 110/6.6 kV de S/E Desalant.

No se dispone de información que permita evaluar el modo de operación del interruptor 52H1 de S/E Desalant.

9.4 Desempeño EDAC

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

9.5 Desempeño EDAG

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

10. Pronunciamiento Técnico del Coordinador Eléctrico Nacional

De acuerdo con el análisis realizado por el Coordinador:

- a) Se produjo la apertura intempestiva del interruptor 52H1 de S/E Desalant, asociado al transformador N°1 110/6.6 kV, debido a la operación del relé maestro (86T) del mencionado transformador.

La empresa Aguas Antofagasta S.A. señala que no se pudo determinar un origen de falla para la operación del relé maestro (86T) del transformador N°1 110/6.6 kV de S/E Desalant.

Con lo anterior, es posible concluir un incorrecto desempeño del sistema de control que provocó la activación del relé maestro (86T) del transformador N°1 110/6.6 kV de S/E Desalant.

- b) Por el momento, no se han evidenciado incumplimientos normativos en el desarrollo del evento que provocó la desconexión forzada, desde su inicio, su despeje, hasta que las instalaciones fueron normalizadas.
- c) No se evidenciaron incumplimientos asociados al elemento afectado por la falla, reportados en la versión vigente del "Informe Anual de Cumplimientos, Artículo 1-14 Norma Técnica de Seguridad y Calidad de Servicio".
- d) Para el desarrollo de la falla no hay observaciones respecto de la aplicación de los Planes de Recuperación de servicio asociados a las instalaciones involucradas, ni de las actuaciones del CDC y los respectivos CC durante la falla del día 05 de abril de 2024.

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

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

Se solicitará a la empresa Aguas Antofagasta S.A. lo siguiente:

- o Resultados de los análisis al interruptor 52H1 de S/E Desalant y a su relé Siprotect 7SJ63, a realizarse durante el mes de abril de 2024, según lo indicado en el Informe de Falla de 5 días, y plan de trabajo para la ejecución del resto de acciones correctivas declaradas.
- b) Solicitudes de ampliación de información.
No se solicitará información adicional.

ANEXO N°1

Detalle de la generación programada para el día 05 de abril de 2024

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL		Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
viernes, 5 de abril de 2024		1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
RIOPICOIQUEN		1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	1	1	1	1	0	1	1	1	1	1	1	29
BOQUIAMARGO		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ELMIRADOR		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PEUCHEN		31	31	18	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	12	38	38	35	202
MAMPIL		24	18	18	8	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	8	12	18	18	142	
LACONFIANZA		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2
AILLIN		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
LOSPADRES		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
LLAUQUERO		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
ELCANELO		2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	50
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
ALLIPEN		1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	31
RIOTRUENO		1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	24
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	65
TRUFULTRUFUL		1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	17
MOLINERAVILLARRICA		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2
TRAILLEFU		1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	12
CARILAFQUEN		10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	9	10	10	10	10	10	9	10	10	10	10	10	238
MALALCAHUELLO		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
QUILLAILEO		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
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	29
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	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	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	2
ELAGRIO		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	5
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
PULLINQUE		5	5	5	5	5	5	5	17	17	17	17	14	17	17	17	17	14	17	17	17	5	5	5	5	256
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	24
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	7
HIDROMOCHO		10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	9	10	10	10	10	9	10	10	10	10	10	10	10	238
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
LOSCORRALES-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
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	36
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
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	2
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
LAMONTANA-2		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PURISIMA		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	5
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	12
CUMPEO		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
DONWALTERIO		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
DIGUA		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
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	38
LICAN		17	17	17	17	17	17	17	14	12	10	4	0	0	0	0	0	7	6	7	7	16	16	16	16	250
DONAHILDA		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
MARIAELENA		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CHANLEUFU		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
TRANQUIL		2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	50
PEHUI		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
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	19
PILMAIQUEN		10	10	10	10	10	10	10	22	22	22	22	20	22	22	22	22	20	22	22	22	22	22	22	10	416
RUCATAYO		0	0	0	0	0	0	0	0	0	20	25	22	25	25	25	25	12	15	15	18	19	21	20	20	287
CUMBRES		9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	8	9	9	9	9	9	8	9	9	9	9	9	9	9	214
PULELFU		4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	3	4	4	4	4	4	4	4	95
CAPULLO		5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	4	5	5	5	5	4	5	5	5	5	5	5	5	119
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
LASFLORES		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PALMAR		1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	29
CORRENTOSO		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
NALCAS		2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	47
CALLAO		1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	17
HIDROBONITO-MC1		3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	3	3	3	3	2	3	3	3	3	3	3	3	66
HIDROBONITO-MC2		1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	14
HIDROBONITO-MC3		1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	33
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	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	60
ELCOLORADO		1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	24
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	118
PIEDRASNEGRAS		3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	65
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	65

Eólicas	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
---------	---	---	---	---	---	---	---	---	---	----	----	----

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
viernes, 5 de abril de 2024	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
PFV-LACRUZSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	21	43	43	40	41	38	36	35	33	34	25	0	0	0	0	0	389
PFV-COYA	0	0	0	0	0	0	0	2	30	110	146	159	73	166	15	14	9	0	67	5	0	0	0	0	796
PFV-FINISTERRAE	0	0	0	0	0	0	0	0	43	142	198	206	212	206	202	202	196	175	95	16	0	0	0	0	1893
PFV-LASSALINAS	0	0	0	0	0	0	0	0	11	31	43	46	46	46	46	45	43	38	22	5	0	0	0	0	422
PFV-AZABACHE	0	0	0	0	0	0	0	0	15	37	37	33	35	31	32	31	23	25	21	5	0	0	0	0	323
PFV-PAINE	0	0	0	0	0	0	0	0	2	7	8	8	8	8	8	8	8	8	4	0	0	0	0	0	79
PFV-PUERTOSECO	0	0	0	0	0	0	0	0	3	7	7	6	6	6	7	7	6	6	5	1	0	0	0	0	66
PFV-TAMAYA	0	0	0	0	0	0	0	1	22	77	84	82	90	85	78	79	74	72	39	4	0	0	0	0	787
PFV-ELENA	0	0	0	0	0	0	0	0	66	66	64	61	63	60	58	57	55	62	66	13	0	0	0	0	692
PFV-CERRODOMINADOR	0	0	0	0	0	0	0	0	39	92	91	86	88	81	79	78	75	84	52	0	0	0	0	0	844
PFV-TALLADO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	5	8	6	8	8	8	8	2	0	0	0	0	0	57
PFV-BOLERO-1	0	0	0	0	0	0	0	0	22	71	79	74	78	72	68	66	62	76	44	6	0	0	0	0	716
PFV-CAPRICORNIO	0	0	0	0	0	0	0	0	5	52	63	63	68	63	59	58	56	58	36	2	0	0	0	0	584
PFV-URIBESOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	10	36	42	43	42	33	32	33	30	31	25	5	42	0	0	0	362
PFV-LOCKMA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	5	8	8	9	9	9	9	9	7	1	0	0	0	0	0	72
PFV-CKILIR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	5	6	6	6	6	6	5	5	0	0	0	0	0	0	45
PFV-PAMPATIGRE	0	0	0	0	0	0	0	0	27	83	86	81	85	80	77	74	69	66	20	2	0	0	0	0	749
PFV-DOMEYKO	0	0	0	0	0	0	0	0	26	81	107	110	119	109	102	96	92	101	62	10	0	0	0	0	1016
PFV-ANDES	0	0	0	0	0	0	0	0	5	15	16	15	15	14	14	10	9	11	11	2	0	0	0	0	137
PFV-ANDES2A	0	0	0	0	0	0	0	1	16	40	0	0	0	0	0	0	0	0	25	4	0	0	0	0	86
PFV-ANDES2B	0	0	0	0	0	0	0	3	52	128	130	130	110	29	130	30	92	19	89	17	0	0	0	0	959
PFV-ANDES4	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	0	0	0	1
PFV-SOLDELILA	0	0	0	0	0	0	0	0	35	97	120	120	126	116	112	111	104	104	63	12	0	0	0	0	1120
PFV-SOLDELNORTEANDES	0	0	0	0	0	0	0	0	2	5	6	6	6	5	5	5	5	4	0	0	0	0	0	0	53
PFV-LOSANDES	0	0	0	0	0	0	0	0	3	7	7	6	6	6	6	4	4	5	3	0	0	0	0	0	57
PFV-DELDESIERTO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-PARANAL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	17
PFV-ARMAZONES	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	4	4	4	5	5	4	4	2	0	0	0	0	0	41
PFV-LALACKAMA	0	0	0	0	0	0	0	0	8	28	39	40	43	40	38	37	34	34	20	4	0	0	0	0	363
PFV-LALACKAMA-2	0	0	0	0	0	0	0	0	2	8	12	12	13	12	11	11	10	10	6	1	0	0	0	0	109
PFV-PAMPASOLARNORTE	0	0	0	0	0	0	0	0	6	40	50	47	47	42	39	33	31	35	29	5	0	0	0	0	404
PFV-CONEJO	0	0	0	0	0	0	0	0	3	11	56	80	79	78	72	69	68	63	67	42	1	0	0	0	688
PFV-ALMEYDA	0	0	0	0	0	0	0	0	14	45	47	45	46	42	39	41	39	42	44	7	0	0	0	0	450
PFV-MALGARIDA	0	0	0	0	0	0	0	0	43	161	185	187	184	178	169	179	178	168	109	15	0	0	0	0	1756
PFV-JAVIERA	0	0	0	0	0	0	0	0	2	43	47	46	49	45	43	43	41	45	30	0	0	0	0	0	435
PFV-SOLDELOSANDES	0	0	0	0	0	0	0	0	20	69	73	70	71	64	60	60	53	59	54	6	0	0	0	0	658
PFV-COVADONGA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	3	8	9	9	9	9	8	3	0	0	0	0	0	59
PFV-CHANARES	0	0	0	0	0	0	0	0	3	18	25	24	24	23	21	19	19	21	13	1	0	0	0	0	211
PFV-SALVADOR	0	0	0	0	0	0	0	0	12	45	20	20	19	17	16	18	17	13	24	14	0	0	0	0	235
PFV-PILARLOSAMARILLOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-DIEGODEALMAGRO	0	0	0	0	0	0	0	0	5	14	19	22	24	23	22	21	17	14	8	2	0	0	0	0	191
PFV-DAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	6	7	7	7	7	8	7	4	0	0	0	0	0	55
PFV-DIEGOALMAGROSUR	0	0	0	0	0	0	0	0	30	137	191	183	188	175	167	124	139	171	145	29	0	0	0	0	1678
PFV-CAMPOSDELSOL	0	0	0	0	0	0	0	0	1	90	251	302	301	322	300	277	264	235	232	147	23	0	0	0	2745
PFV-GUANCHOI	0	0	0	0	0	0	0	0	2	89	228	266	253	268	252	244	244	231	232	144	30	0	0	0	2482
PFV-CARRERAPINTO	0	0	0	0	0	0	0	0	10	42	61	63	65	61	59	59	55	52	27	2	0	0	0	0	555
PFV-LUZDELNORTE	0	0	0	0	0	0	0	0	41	106	112	105	104	95	92	93	95	103	68	0	0	0	0	0	1014
PFV-LLANODELLAMPOS	0	0	0	0	0	0	0	0	15	60	71	68	70	51	56	52	46	55	42	4	0	0	0	0	589
PFV-CALDERA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	4	3	0	0	0	0	0	15
PFV-JOTABECHE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	13
PFV-TRAVESIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	9
PFV-SANANDRES	0	0	0	0	0	0	0	0	11	0	0	0	0	0	0	36	30	30	10	0	0	0	0	0	117
PFV-RIOESCONDIDO	0	0	0	0	0	0	0	0	25	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	7	0	0	0	0	32
PFV-VALLEESCONDIDO	0	0	0	0	0	0	0	0	15	72	87	85	89	79	62	61	54	57	42	5	0	0	0	0	707
PFV-ANTAY	0	0	0	0	0	0	0	0	2	4	7	9	9	9	9	9	6	4	2	0	0	0	0	0	70
PFV-TIERRA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	4	4	4	4	4	4	4	2	0	0	0	0	0	36
PFV-PILOTOCARDONES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1
PFV-PEPASOLAR-1	0	0	0	0	0	0	0	0	2	6	8	9	9	9	9	9	9	6	2	0	0	0	0	0	76
PFV-PSFHORIZONTE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3
PFV-LACOLONIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	5
PFV-ESPERANZA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	0	15
PFV-SANTAMARGARITA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	1	2	1	0	0	0	0	0	0	14
PFV-GUADALAO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	17
PFV-LAESTANCIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	4
PFV-LASCHACRAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	18
PFV-LASTERRAZAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	0	0	18
PFV-MITCHI	0	0	0	0	0	0	0	0	1	5	8	8	8	8	8	8	8	8	5	0	0	0	0	0	74
PFV-CASTILLA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	0	12
PFV-LOSLOSROS	0	0	0	0	0	0	0	0	2	17	27	30	35	35	33	28									

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
viernes, 5 de abril de 2024	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
PFV-LOSPERALES	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-CORSO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	13
PFV-MAIKONO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	0	12
PFV-VILLAMOSOSO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	7
PFV-VILLALEMANA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3
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	0	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	21
PFV-CRUZSOLAR-1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	1	2	1	0	0	0	0	0	0	12
PFV-LIPANGUE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	18
PFV-PITRA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3
PFV-TARANTO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	9
PFV-SOLDESEPTIEMBRE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	1	1	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	0	13
PFV-LOBOZA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2
PFV-TREBALSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	17
PFV-PLOMODELVERANO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3
PFV-ELQUELTHEUE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	13
PFV-TRINIDAD	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	0	12
PFV-ELBOCO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	18
PFV-ABASTIBLECONCON	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-RDCLSAN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	4	4	3	3	2	1	1	0	0	0	0	0	24
PFV-PASTRAN	0	0	0	0	0	0	0	0	2	7	9	9	9	9	9	9	9	8	3	0	0	0	0	0	81
PFV-FOSTER	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	1	1	0	0	0	0	0	0	0	11
PFV-GRANADA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	6	7	8	8	9	8	8	6	2	0	0	0	0	0	66
PFV-OLIVILLO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	0	0	12
PFV-LINGUE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-LOSMAGNOLIOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3
PFV-PANQUEHUE-2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	4	5	5	5	5	4	3	2	0	0	0	0	0	38
PFV-OVEJERIA	0	0	0	0	0	0	0	0	2	6	7	7	7	7	7	7	7	4	1	0	0	0	0	0	69
PFV-ELLITREII	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	0	18
PFV-PICURIO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	2	3	3	3	2	0	0	0	0	0	23
PFV-TILTIL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	19
PFV-ENAMI	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	4	4	5	5	3	1	0	0	0	0	0	0	27
PFV-TRANQUEDELSOL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	4	6	7	7	6	6	2	1	0	0	0	0	0	42
PFV-PELUMPEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	8
PFV-LOSCANONESSUNLIGHT	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	6	7	6	5	5	1	0	0	0	0	0	0	37
PFV-PARQUEVALPARAISO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	4	5	6	5	5	2	1	0	0	0	0	0	0	32
PFV-PALTOSUNLIGHT	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	5	6	5	3	2	1	1	0	0	0	0	0	25
PFV-AYLA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	10
PFV-LOMALOSCOLORADOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	8
PFV-LOMATENIDADELVERANO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-INDEPENDENCIA	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-ANAKENA	0	0	0	0	0	0	0	0	2	8	9	9	9	9	9	9	9	4	0	0	0	0	0	0	86
PFV-SAMOBAJO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	17
PFV-RECOLETA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	5	6	5	5	6	6	6	5	4	0	0	0	0	0	0	54
PFV-LUNA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	0	17
PFV-LAPAZ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	0	0	15
PFV-ROSARIO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-ELQUEULE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	4	5	5	6	5	5	4	3	1	0	0	0	0	0	40
PFV-LOMIRANDA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	4	5	5	5	4	3	2	1	0	0	0	0	0	34
PFV-AROMOVERANO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	7
PFV-LIMA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-OCOA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	0	26
PFV-LLAYLLAY	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	5	6	5	4	6	3	1	0	0	0	0	0	0	33
PFV-HELIOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	0	11
PFV-LOSTILOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	0	0	16
PFV-CONDORPETORCA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	9
PFV-MANAO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	0	14
PFV-SANTIAGOSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	5	30	59	72	77	87	84	76	60	34	15	1	0	0	0	599
PFV-COLINA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	4	4	4	3	3	2	1	1	0	0	0	0	0	24
PFV-CURACAVI	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	4
PFV-LOSGIRASOLES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3
PFV-ELPIQUERO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	0	0	15
PFV-YAHUTELA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	4	5	5	5	4	1	0	0	0	0	0	0	29
PFV-CAIMI	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1
PFV-CATEMU	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	0	0	12
PFV-TUCUQUERE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	18
PFV-RODEO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	0	0	0	0	0	0	0	12
PFV-ELHUASO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	0	11
PFV-FARDELANEGRA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3
PFV-LITORALSUNLIGHT	0	0	0	0	0	0	0	0	0	4	6	6	7	3	4	5	3	3	1	0	0	0	0	0	41
PFV-PLACILLA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3	3	3	4	4	5	3	2	1	1						

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
viernes, 5 de abril de 2024	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
PFV-LAGAMBOINA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	4
PFV-ELCASTANO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	4	3	2	1	1	0	0	0	0	0	24
PFV-LOSLAGOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	7
PFV-LASCABRAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	1	1	2	1	0	0	0	0	0	0	10
PFV-LAQUINTA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	19
PFV-LOSTAURETES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	7
PFV-LUDERS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	0	25
PFV-ESPERANZA-2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	5	6	7	7	7	7	7	6	4	1	0	0	0	0	64
PFV-CHANCON	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	17
PFV-SANTACRUZ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	4	5	6	6	5	2	1	0	0	0	0	34
PFV-SANTAEMILIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	1	2	1	0	0	0	0	0	12
PFV-ESTERO	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-GRPEUMO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-REN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	0	22
PFV-PERALILLO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	11
PFV-GRAN_TENO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	16	26	38	65	86	89	90	91	91	87	60	2	0	0	0	742
PFV-ELCIERVO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	17
PFV-LAS_ARBOLEDAS	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-ELCHERCAN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	1	3	3	5	7	6	4	0	0	0	0	0	35
PFV-MOSTAZAL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	6	8	8	8	8	8	8	8	5	1	0	0	0	0	75
PFV-RIOPEUCO	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-SANTACAROLINA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	0	0	1	0	0	0	0	0	4
PFV-ELROMERAL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	13
PFV-MEMBRILLO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	0	0	1	0	0	0	0	0	0	4
PFV-CHIMBARONGO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	0	0	0	0	20
PFV-DONMATIAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-NANCAGUA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	1	3	2	2	3	3	1	1	0	0	0	0	19
PFV-LASCACHANAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	7	7	4	4	2	1	0	0	0	0	32
PFV-DONMARIANO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	1	2	1	1	0	0	0	0	10
PFV-LOSLIBERTADORES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	5	6	6	6	4	3	1	0	0	0	0	46
PFV-NAN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	14
PFV-LAMURALLA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	0	12
PFV-ARGOMEDO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	3	4	3	3	3	3	1	1	0	0	0	0	23
PFV-LOMIGUEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	3	3	3	3	3	3	1	1	0	0	0	0	22
PFV-EL-MIRLO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	5	5	5	4	2	1	0	0	0	0	0	33
PFV-CATANSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	22
PFV-RAULI	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	3	5	6	8	7	3	0	0	0	0	37
PFV-SANCAMILO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	2	1	0	0	0	0	12
PFV-VILLAPRAT	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	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	17
PFV-LLANOSDEPOTROSO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	3	4	4	0	0	0	0	0	28
PFV-LASROJAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	2	2	2	1	1	0	0	0	0	18
PFV-LOSPATOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	2	2	0	0	0	0	0	22
PFV-REXNER	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	1	1	1	0	0	0	0	0	0	8
PFV-ITAHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	2	2	0	0	0	0	0	16
PFV-LAFRONTERA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	4	4	4	4	4	3	2	0	0	0	0	34
PFV-PARAGUAY	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	5	6	7	6	5	3	1	0	0	0	0	45
PFV-ELFLAMENCO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	7	8	7	7	7	7	7	7	3	0	0	0	0	62
PFV-ERINOME	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	18
PFV-ELZORZAL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	17
PFV-PIDUCO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	22
PFV-TALCA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	5	7	7	7	7	7	6	3	0	0	0	0	0	57
PFV-LOS-ROBLES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	15
PFV-PENCAHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	1	3	2	1	0	0	0	0	12
PFV-EL-CARPINTERO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	7	9	9	9	9	8	5	2	0	0	0	0	69
PFV-SOL-DEL-MAULE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	11
PFV-DONRODRIGO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	4	4	4	4	4	2	0	0	0	0	0	35
PFV-PANGUILEMOAEROPUERTO	0	0	0	0	0	0	0	2	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	0	0	0	0	0	50
PFV-SANJAVIER	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	4	5	4	3	3	3	3	1	0	0	0	0	31
PFV-QUINANTU	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	7	8	8	8	7	7	5	2	0	0	0	0	64
PFV-RANGUIL	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-PACHIRA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	7	8	8	8	8	8	9	8	4	0	0	0	0	69
PFV-LOSCISNES	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-LAACACIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	5	8	8	8	8	8	8	6	2	0	0	0	0	71
PFV-ELCARDENAL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	0	11
PFV-COLTAUCOALMENDRO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	2	1	0	0	0	0	0	0	8
PFV-LASTENCAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	4	5	6	6	4	4	1	0	0	0	0	0	34
PFV-SANTAAMELIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	14
PFV-IDAHUELDELVERANO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	8
PFV-ANTONIA	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-LORETO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	8
PFV-ROVIAN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	5	6	5									

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
viernes, 5 de abril de 2024	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
PFV-PORTEZUELO	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-VITUCO2B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	10
PFV-LAMANGA-1	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	0	0	0	0	0	25
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	1	1	2	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	8
PFV-RINCONADAALCONES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	7	7	8	7	6	6	6	2	0	0	0	0	0	53
PFV-COLCHAGUA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	1	1	2	1	0	0	0	0	0	0	10
PFV-ALCON	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	6	7	8	7	7	7	4	1	0	0	0	0	0	51
PFV-AVILES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	5	3	3	3	1	0	0	0	0	0	0	21
PFV-LAFORESTA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	17
PFV-CORDILLERILLA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	10
PFV-SANEMILIO-1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	1	0	0	0	0	0	9
PFV-ALTOSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	17
PFV-DONIHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	5	6	6	6	5	4	3	1	0	0	0	0	0	44
PFV-MUTUPIN	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	7	8	8	8	8	8	8	7	3	0	0	0	0	0	70
PFV-SANCARLOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	18
PFV-RATULEMUS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	20
PFV-LASCODORNICES	0	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-ALCALDESA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	5	5	5	5	5	5	5	5	2	0	0	0	0	0	45
PFV-SANTALUISA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	19
PFV-ELCERNICALO-1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	12
PFV-ELCERNICALO-2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	12
PFV-CHUCAO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	17
PFV-NIQUEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	0	24
PFV-BICENTENARIO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	17
PFV-CHINCOL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	0	24
PFV-LOGORRIONES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	0	24
PFV-LAVENDIMIA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	5	7	7	6	7	7	7	7	6	3	0	0	0	0	0	62
PFV-POMUYETOSOLAR	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-GOLONDRINAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	3	5	6	6	6	6	4	2	0	0	0	0	0	38
PFV-POCILLAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	15
PFV-PICHON	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	8
PFV-CAUQUENES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	19
PFV-ITIHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	8	8	8	8	7	8	8	6	2	0	0	0	0	0	67
PFV-PLAYERO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	18
PFV-PLAYERITO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	18
PFV-PLAYERON	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	19
PFV-SANTAESTER	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	18
PFV-LASLECHUZAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	16
PFV-DADINCO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	20
PFV-PEGASUS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	20
PFV-SOLSANTAINES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	1	2	2	1	2	1	0	0	0	0	0	12
PFV-LUCESOLAR	0	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-RINCONADA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	2	3	3	2	1	1	0	0	0	0	0	18
PFV-PITOTOY	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	12
PFV-LOSMOLINOS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	6	8	9	9	9	9	9	9	6	2	0	0	0	0	0	76
PFV-ELMONTE	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-TREBO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3
PFV-MARAMBIO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3
PFV-SALERNO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	8
PFV-QUELTEHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	0	13
PFV-LASTORTOLAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	1	1	1	1	0	0	0	0	0	14
PFV-SANJOSE-2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	2	2	2	3	3	2	0	0	0	0	0	23
PFV-BERRUERO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	5	8	8	7	7	7	7	8	6	3	0	0	0	0	0	66
PFV-SANTARITA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	21
PFV-ELPIQUEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	17
PFV-LAVICTORIA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	7	7	7	7	6	7	6	5	3	0	0	0	0	0	61
PFV-ORION	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	18
PFV-LAPALMA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	8	8	8	8	7	7	7	5	4	0	0	0	0	0	64
PFV-HUAPE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	15
PFV-ELRECONQUISTADOR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	20
PFV-LASPALOMAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	26
PFV-QUILMO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	4	7	8	7	7	7	6	6	6	3	0	0	0	0	0	62
PFV-CENTAURO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3	7	7	7	7	7	6	7	5	3	0	0	0	0	0	58
PFV-BLU	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	2	2	0	0	0	0	0	20
PFV-GUADALUPE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	3	3	2	1	1	0	0	0	0	0	0	16
PFV-MOYA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	7	8	9	9	9	9	8	6	2	0	0	0	0	0	71
PFV-AVEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	4	5	8	7	5	4	4	2	2	0	0	0	0	0	44
PFV-ELOLIVAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	16
PFV-BULNESLOSBARONES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	18
PFV-FULGOR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	1	2	1	1	0	0	0	0	0	0	10
PFV-PUELCHE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	2	2	1	1						

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
viernes, 5 de abril de 2024	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
ANDES-1_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
ANDES-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
ANDES-2_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
ANDES-3_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ANDES-3_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
ANDES-4_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ANDES-4_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
SALVADOR_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
SANLORENZO-1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	15	15	15	21	21
SANLORENZO-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
SANLORENZO-3_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
EMELDA-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
EMELDA-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
CENIZAS_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
TERMOPACIFICO_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
PAJONALES_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
CARDONES_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
LLANOSBLANCOS_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
GUACOLDA-1_CAR	146	146	146	146	146	146	146	146	47	38	38	38	38	38	38	38	38	38	38	146	146	146	146	146	
GUACOLDA-2_CAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
GUACOLDA-3_CAR	154	154	154	154	154	154	154	154	154	45	45	45	45	45	45	45	45	45	45	154	154	154	154	154	
GUACOLDA-4_CAR	154	154	154	154	154	154	154	154	154	38	38	38	38	38	38	38	38	38	38	150	154	154	154	154	
GUACOLDA-5_CAR	156	156	156	156	156	150	156	156	156	38	38	38	38	38	38	38	38	38	38	156	156	156	156	156	
MAITENCILLO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
HUASCO-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
HUASCO-1_IFO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
HUASCO-2_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
HUASCO-2_IFO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
HUASCO-3_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
HUASCO-3_IFO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PCOLORADA_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PCOLORADA_IFO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PENON_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	0	0	0
COMBARBALA_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CHAGUAL_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
OLIVOS_B1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
OLIVOS_B1+BL2_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ESPINOS_B1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ESPINOS_B1+BL2_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
NUEVAVENTANAS_CAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	82	267	267	267	267	267
CAMPICHE_CAR	270	270	270	270	270	270	270	270	270	233	84	228	84	84	84	84	84	84	84	233	270	270	270	270	270
QUINTERO-1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
QUINTERO-1_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
QUINTERO-1_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
QUINTERO-1_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
QUINTERO-1_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
QUINTERO-1_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
QUINTERO-1_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
QUINTERO-1_GNL_F	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
QUINTERO-1_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
QUINTERO-2_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
QUINTERO-2_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
QUINTERO-2_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
QUINTERO-2_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
QUINTERO-2_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
QUINTERO-2_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
QUINTERO-2_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
QUINTERO-2_GNL_F	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
QUINTERO-2_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
SANISIDRO-1_TG1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
SANISIDRO-1_TG1_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
SANISIDRO-1_TG1_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
SANISIDRO-1_TG1_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
SANISIDRO-1_TG1_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
SANISIDRO-1_TG1_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
SANISIDRO-1_TG1_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
SANISIDRO-1_TG1_GNL_F	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
SANISIDRO-1_TG1_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
SANISIDRO-1_TG1+TV1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
SANISIDRO-1_TG1+TV1_GN_A	344	341	0	314	350	350	0	0	350	300	177	177	177	177	177	177	177	177	327	313	350	350	350	350	
SANISIDRO-1_TG1+																									

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL		Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																							
viernes, 5 de abril de 2024		1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24
PEHUENCHE	641.30																								
POLCURA	734.40																								
ELTORO	1330.00																								
ANGOSTURA	316.50																								
PANGUE	508.21																								
RALCO	704.14																								
CANUTILLAR	232.28																								
RAPEL	102.29																								

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
PAImonte220	94.3	94.5	88.0	95.1	77.9	78.8	97.1	96.9	70.8	55.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	57.0	80.5	78.2	78.2	79.0	88.3	54.58
Tarapaca220	93.1	93.2	86.8	93.8	76.8	77.7	95.7	95.6	69.9	54.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	56.2	79.2	77.0	77.1	77.9	87.1	53.84
Crucero220	90.1	90.2	84.2	90.8	74.3	75.2	92.7	92.6	68.4	55.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	55.8	76.7	74.4	74.5	75.3	84.2	52.28
Atacama220	89.7	89.6	83.5	90.1	73.8	74.7	92.0	92.0	68.0	57.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	56.9	76.9	74.8	75.0	75.8	84.7	52.27
Kapatur220	90.0	89.9	83.9	90.6	74.3	75.1	92.3	92.3	68.6	56.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	55.9	76.5	74.2	74.2	75.0	83.9	52.21
LosChangos220	89.8	89.7	83.7	90.4	74.1	74.9	92.1	92.1	68.6	56.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	56.0	76.6	74.2	74.2	75.0	83.9	52.15
Antofagasta110	94.6	94.4	88.1	95.2	78.1	78.9	96.9	96.8	72.0	58.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	59.0	81.0	78.3	78.2	79.0	88.4	54.91
DAlmagro220	88.7	88.1	82.4	89.4	73.7	74.6	91.5	92.0	68.7	54.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	53.7	76.9	74.3	73.6	74.2	82.8	51.62
Cardones220	86.5	85.8	80.3	87.2	71.9	72.8	89.1	89.2	68.6	58.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	57.0	76.4	72.8	72.0	72.6	81.1	50.91
Maitencillo220	84.6	83.7	78.5	85.3	70.6	71.5	87.4	87.5	68.3	59.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	57.6	75.5	71.5	70.5	71.1	79.4	50.12
PAzucar220	84.4	83.3	78.1	85.0	70.4	71.3	86.9	87.1	69.1	61.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	58.9	76.7	72.1	70.8	71.2	79.4	50.27
Quillota220	82.1	80.2	75.1	81.8	67.8	68.5	83.1	83.3	68.7	65.3	45.2	25.7	0.0	17.2	17.3	17.2	17.3	0.0	62.2	77.8	71.7	69.7	70.0	77.8	55.22
Polpaico220	83.9	82.0	76.7	83.5	69.2	69.9	84.9	85.0	70.0	65.5	45.2	25.7	0.0	17.2	17.3	17.2	17.3	0.0	62.5	79.2	73.1	71.0	71.3	79.3	56.13
CNavia220	84.9	82.8	77.5	84.2	69.9	70.6	85.7	85.8	71.0	66.4	45.8	26.1	0.0	17.5	17.6	17.5	17.6	0.0	63.4	80.5	74.2	72.0	72.3	80.3	56.82
AJahuel220	84.6	82.6	77.2	83.9	69.7	70.4	85.4	85.5	70.8	66.1	45.6	26.0	0.0	17.4	17.5	17.4	17.5	0.0	63.1	80.3	73.9	71.7	72.0	79.9	56.61
Ancoa220	82.6	80.6	75.4	82.0	68.1	68.7	82.8	82.7	69.0	64.5	44.8	25.5	0.0	17.1	17.2	17.2	17.2	0.0	62.0	78.7	71.8	69.8	69.8	77.5	55.20
Concepcion154	83.0	80.9	75.7	82.4	68.4	68.9	82.9	82.9	69.8	66.0	45.9	26.2	0.0	17.6	17.7	17.6	17.7	0.0	63.1	79.6	72.6	70.4	70.2	77.8	55.71
Charrua220	81.2	79.2	74.1	80.7	67.0	67.5	81.2	81.0	68.0	64.2	44.6	25.4	0.0	17.1	17.2	17.1	17.2	0.0	61.9	78.0	71.0	68.9	68.7	76.1	54.47
Ciruelos220	15.7	15.5	14.7	15.3	13.5	13.6	16.6	17.0	68.9	65.8	45.7	26.3	0.0	17.6	17.8	17.7	17.7	0.0	61.7	76.2	70.0	67.7	66.7	74.3	34.00
PMontt220	62.5	62.8	63.0	62.2	63.5	63.6	63.7	232.1	246.7	247.5	247.5	247.8	246.9	246.5	246.6	245.9	241.0	65.0	61.4	75.0	0.1	62.0	65.8	73.5	137.19
Chiloe110	63.2	63.6	63.9	63.1	64.3	64.4	64.7	235.6	249.5	250.9	250.9	251.3	250.1	249.5	249.6	248.7	243.3	66.0	61.9	75.3	0.1	62.4	66.0	73.5	138.83

Inercia GVA's	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	Promedio
INERCIA SEN	50.3	50.3	50.3	49.7	52.1	52.3	53.0	53.7	53.3	44.5	44.2	42.3	43.8	43.1	44.2	43.4	45.6	44.9	49.3	52.9	56.0	55.7	55.9	55.1	49.4

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	-118.6	-117.7	-117.5	-106.7	-122.1	-124.4	-125.0	-125.7	-134.8	-101.1	-81.7	-83.3	-55.1	-54.9	-54.9	-54.8	-54.8	-33.3	-90.9	-115.5	-129.5	-123.7	-124.6	-124.0	134.8
ElLoa220->Tocopilla220	-125.8	-124.9	-124.6	-113.4	-129.5	-131.9	-132.5	-133.2	-142.5	-107.4	-87.1	-88.8	-59.4	-59.3	-59.3	-59.2	-59.2	-36.9	-96.9	-122.6	-137.4	-131.4	-132.3	-131.6	142.5
Tocopilla110->S-AA100	44.2	43.7	43.0	42.1	44.2	44.7	44.9	44.3	41.3	33.4	29.9	29.3	17.7	17.8	17.8	17.9	17.9	15.4	26.8	33.8	39.3	41.3	44.2	45.1	45.1
Tocopilla110->Tamaya110	44.5	43.9	43.2	42.2	44.4	44.9	45.1	43.9	21.4	-35.4	-49.8	-52.5	16.4	16.6	16.6	16.7	16.7	14.1	-8.6	30.1	39.2	41.4	44.5	45.4	52.5
Encuentro220->Collahuasi220	121.6	121.6	118.9	121.6	122.0	121.7	124.3	120.5	90.5	39.5	24.7	17.0	68.8	89.9	22.7	101.8	97.1	26.4	63.7	114.3	122.7	124.6	125.2	123.3	125.2
Encuentro220->Lagunas220	94.1	95.8	93.5	95.1	95.7	95.8	97.4	94.9	48.6	-31.8	-55.1	-66.7	17.6	52.6	-54.7	72.0	63.0	-52.0	6.8	86.2	95.8	96.9	97.1	95.6	97.4
Lagunas220->Collahuasi220	51.4	48.5	47.7	49.8	49.4	48.7	50.6	48.1	72.5	115.5	128.4	134.4	81.6	59.0	123.9	46.7	54.0	127.2	95.2	51.9	50.4	51.8	52.6	51.7	134.4
Lagunas220->NvaVictoria220	-42.9	-43.9	-42.9	-43.6	-43.9	-43.9	-44.7	-43.5	-19.9	20.5	32.6	38.6	-8.0	-27.2	31.9	-38.0	-32.9	31.6	1.6	-39.0	-43.9	-44.4	-44.5	-43.7	44.7
Lagunas220->Tarapaca220	63.4	65.8	64.2	64.7	65.4	65.9	66.4	65.4	58.3	49.1	45.4	43.8	43.3	43.2	43.5	54.0	44.5	49.2	55.6	63.3	64.9	65.3	65.0	64.1	66.4
LosChangos500->Kimal500	466.3	459.0	425.6	456.7	440.6	436.7	539.4	509.6	42.7	-238.6	-347.4	-401.2	-192.8	-172.4	-316.4	-109.5	-161.6	-209.5	-4.1	126.3	295.4	380.0	416.7	400.6	539.4
LosChangos220->Kapatur220	384.4	382.3	355.5	374.2	377.5	375.4	415.0	396.1	90.1	-93.4	-52.9	-135.4	59.2	75.6	-152.0	24.9	16.2	75.6	202.0	-141.7	6.0	71.3	136.1	145.3	415.0
LosChangos500->Cumbre500	-579.2	-569.8	-509.5	-559.4	-519.2	-504.9	-623.4	-574.7	-19.9	409.1	477.6	613.8	210.8	174.0	545.6	161.8	222.5	211.1	-120.7	286.9	-42.2	-267.3	-245.6	-238.7	623.4
Cumbres500->NvaCardones500	-615.1	-608.0	-554.5	-600.1	-564.3	-551.9	-665.8	-635.6	99.3	999.7	1105.1	1141.4	943.9	902.2	1008.9	808.6	771.2	698.0	383.7	297.7	-121.9	-327.1	-300.4	-272.0	1141.4
Mejillones220->OHiggins220	-112.0	-111.9	-111.4	-113.6	-111.9	-111.0	-116.2	-111.8	-83.5	-39.3	-29.6	-31.4	-55.5	-65.1	-66.2	-99.8	-108.9	-102.7	-107.7	-138.9	-126.1	-118.6	-115.6	-112.7	138.9
Cardones220->CPinto220	130.5	129.7	122.9	127.5	122.0	119.7	139.1	148.1	-95.9	-535.2	-552.7	-474.2	-603.5	-597.0	-411.5	-509.1	-423.0	-370.7	-382.9	-72.3	66.8	91.4	80.7	56.5	603.5
Maitencillo220->Cardones220	260.3	250.6	233.6	232.7	219.5	212.3	229.3	225.0	48.6	-226.7	-252.1	-238.0	-240.5	-227.9	-190.8	-179.8	-138.2	-110.4	-59.2	105.1	200.3	228.3	216.3	200.0	260.3
NvaMaitenc500->NvaCardones500	729.2	728.9	684.0	733.9	706.2	699.8	816.1	797.9	-59.9	-1223.5	-1380.9	-1367.2	-1300.7	-1256.5	-1213.0	-1116.7	-1017.8	-898.5	-571.4	-244.5	242.4	445.1	417.9	379.5	1380.9
NvaPAzucar500->NvaMaitenc500	169.4	230.3	241.0	355.0	379.3	412.9	562.5	560.7	-361.7	-1504.7	-1742.0	-1742.7	-1719.7	-1695.6	-1664.8	-1628.3	-1595.3	-1457.2	-1049.0	-1054.8	-506.1	-241.2	-230.9	-229.3	1742.7
PColorada220->PAzucar220	57.8	48.8	43.6	31.5	23.9	16.2	6.6	4.3																	

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL		Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																									
viernes, 5 de abril de 2024		1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24		
NvaPAZucar500->Polpaico500		-44.0	-136.6	-179.2	-329.2	-375.8	-427.8	-603.3	-611.3	371.1	1618.3	1900.0	1900.0	1897.6	1900.0	1900.0	1900.0	1752.2	1291.1	1307.8	687.9	396.1	387.3	368.1	1900.0		
Quillota220->Polpaico220		506.7	496.4	490.9	445.1	484.2	478.1	489.8	456.8	438.2	-15.3	-209.8	-95.0	-166.5	-151.0	-149.2	-134.3	-134.7	-103.6	230.3	337.6	414.8	384.8	384.3	406.6	506.7	
LoAguirre500->Polpaico500		78.3	132.5	169.7	345.2	345.6	396.4	578.9	679.1	-142.2	-866.7	-967.5	-1144.4	-1043.8	-1076.1	-1073.2	-1084.2	-1057.0	-959.1	-839.2	-954.2	-457.0	-209.8	-164.2	-174.0	1144.4	
LoAguirre500->AJahuel500		-368.2	-383.6	-409.5	-579.1	-567.7	-607.8	-805.3	-950.7	-221.4	395.0	438.9	650.0	531.7	575.8	562.8	577.4	538.7	480.9	410.3	555.8	80.2	-139.9	-214.4	-196.5	950.7	
Ancoa500->AJahuel500		1074.6	997.1	995.7	1137.1	1123.6	1188.9	1480.0	1692.2	1062.5	533.1	528.0	282.5	422.5	354.8	358.0	331.2	391.2	372.5	390.1	318.5	784.3	931.8	1074.6	1042.6	1692.2	
Charrua500->Ancoa500		426.0	385.2	378.2	416.2	426.9	464.9	590.7	608.8	400.7	192.6	172.0	116.8	111.8	85.8	74.0	62.1	52.5	40.4	115.2	169.5	293.4	348.7	399.8	415.1	608.8	
EntreRios500->Ancoa500		874.6	790.7	776.4	854.5	876.4	954.4	1212.7	1249.9	822.6	395.5	353.1	239.7	229.6	176.1	151.9	127.4	107.8	82.9	236.5	348.0	602.3	715.9	820.7	852.2	1249.9	
Charrua220->Mulchen220		-540.0	-540.0	-540.0	-540.0	-540.0	-540.0	-540.0	-540.0	-540.0	-534.2	-456.9	-386.9	-298.7	-258.7	-223.4	-174.6	-133.3	-91.9	-65.3	-118.8	-188.1	-217.2	-282.5	-333.3	-350.5	540.0
Cautin220->RioTolten220		12.2	21.2	19.3	20.0	20.9	28.0	42.6	63.5	53.9	70.9	55.9	65.2	55.7	49.9	55.0	47.0	34.3	23.8	-41.0	-65.1	-57.3	-48.4	-43.4	-36.3	70.9	
Tineo220->PMontt220		10.0	10.0	10.0	10.0	10.0	10.0	10.0	10.0	10.0	10.0	10.0	10.0	10.0	10.0	10.0	10.0	10.0	10.0	10.0	-1.5	1.3	-10.0	-10.0	7.6	10.0	10.0

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	61.7	62.1	62.3	61.9	61.7	61.8	69.7	66.2	203.6	685.3	1053.2	1248.8	1372.1	1410.9	1390.2	1347.9	1271.0	1029.4	534.7	99.5	63.1	62.6	62.3	61.3	12403.3
SUMA TOTAL PMGD SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.1	4.3	137.0	620.2	988.9	1184.7	1308.3	1347.4	1326.6	1284.8	1207.5	967.4	474.0	36.6	0.0	0.0	0.0	0.0	10889.8
SUMA TOTAL PMGD EÓLICO	12.2	12.6	12.8	12.4	12.2	12.3	18.1	12.4	17.1	15.6	14.8	14.6	14.3	14.0	14.1	13.6	14.0	12.5	11.2	13.4	13.6	13.1	12.8	11.8	325.5
SUMA TOTAL PMGD PASADA	49.5	49.5	49.5	49.5	49.5	49.5	49.5	49.5	49.5	49.5	49.5	49.5	49.5	49.5	49.5	49.5	49.5	49.5	49.5	49.5	49.5	49.5	49.5	49.5	1188.0
SUMA TOTAL PMGD TÉRMICO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0

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	94.4	94.6	88.1	95.2	78.0	78.9	97.2	97.0	70.9	55.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	57.1	80.6	78.3	78.3	79.1	88.4	54.66
MontePatria013	94.3	93.1	87.2	94.9	78.6	79.6	97.1	97.3	82.0	73.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	67.0	87.3	82.0	80.5	81.0	90.4	56.89
Punitaqui013	96.6	95.3	89.3	97.2	80.5	81.5	99.4	99.6	85.5	76.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	68.4	89.1	83.7	82.2	82.7	92.2	58.31
Placilla110	82.3	80.5	75.3	82.0	68.1	68.7	83.3	83.5	69.2	65.8	45.6	25.9	0.0	17.3	17.4	17.4	17.4	0.0	62.6	78.4	72.2	70.2	70.5	78.4	55.50
LaCalera110	85.0	83.1	77.8	84.7	70.2	70.9	86.0	86.2	72.3	68.7	47.6	27.1	0.0	18.1	18.2	18.1	18.2	0.0	64.1	80.3	74.0	71.9	72.2	80.3	57.30
Cabildo023	89.2	87.2	81.7	88.9	73.8	74.5	90.4	90.6	76.0	72.3	50.1	28.5	0.0	19.0	19.1	19.1	19.1	0.0	67.3	84.3	77.7	75.5	75.8	84.3	60.18
Quereo023	82.5	80.6	75.5	82.2	68.2	68.8	83.5	83.7	69.7	66.3	45.9	26.1	0.0	17.5	17.5	17.5	17.6	0.0	62.7	78.6	72.4	70.4	70.7	78.6	55.67
SanFelipe110	88.1	86.1	80.6	87.7	72.8	73.5	89.2	89.4	74.6	70.9	49.1	27.9	0.0	18.7	18.8	18.7	18.8	0.0	67.1	84.0	77.4	75.2	75.6	84.0	59.51
Runge044	84.1	82.2	77.0	83.8	69.5	70.2	85.2	85.4	69.6	66.2	45.8	26.0	0.0	17.4	17.5	17.5	17.5	0.0	63.5	79.5	73.3	71.2	71.5	79.5	56.39
Casablanca066	89.9	87.8	82.2	89.5	74.3	75.0	91.0	91.2	77.4	73.6	51.0	29.0	0.0	19.4	19.5	19.4	19.5	0.0	68.1	85.2	78.6	76.3	76.7	85.2	60.82
SantaMarta110	86.4	84.5	79.1	86.1	71.4	72.1	87.5	87.7	62.6	69.0	47.8	27.2	0.0	18.2	18.2	18.2	18.3	0.0	65.8	82.4	75.9	73.8	74.1	82.4	58.27
Leyda110	87.9	85.9	80.4	87.5	72.6	73.3	89.0	89.2	73.0	69.4	48.1	27.3	0.0	18.3	18.4	18.3	18.4	0.0	66.4	83.2	76.7	74.5	74.8	83.2	59.00
Lihuelmo066	100.7	98.4	92.1	100.3	83.2	84.0	101.9	102.2	87.1	82.8	57.4	32.6	0.0	21.8	21.9	21.9	21.9	0.0	76.3	95.5	88.0	85.6	85.9	95.5	68.21
IsladeMaipo066	96.6	94.3	88.1	95.8	79.5	80.4	97.4	97.6	81.5	76.1	52.7	30.0	0.0	20.1	20.2	19.9	19.9	0.0	72.3	91.9	84.5	82.1	82.4	91.5	64.77
SanBernardo110	88.1	86.0	80.3	87.3	72.5	73.2	88.8	88.9	73.6	68.8	47.6	27.1	0.0	18.2	18.2	18.0	18.0	0.0	65.9	83.8	77.1	74.8	75.1	83.4	58.95
Buin110	84.7	82.7	77.3	84.0	69.7	70.5	85.4	85.6	70.8	66.1	45.7	26.0	0.0	17.4	17.5	17.5	17.5	0.0	63.2	80.4	74.0	71.8	72.1	80.0	56.66
Colchagua066	85.2	83.0	77.7	84.6	70.3	70.9	85.1	84.8	71.9	67.4	46.9	26.8	0.0	18.0	18.1	18.3	18.3	0.0	64.2	81.4	74.0	71.9	71.8	79.6	57.09
LasCabras066	90.0	87.7	82.1	89.3	74.2	74.9	89.8	89.6	78.7	73.7	51.4	29.3	0.0	19.7	19.8	20.0	20.1	0.0	68.0	86.3	78.4	76.2	76.0	84.4	60.81
Curico066	86.5	84.3	78.9	85.8	71.3	72.0	86.3	86.1	72.9	68.3	47.6	27.1	0.0	18.2	18.3	18.5	18.6	0.0	65.2	82.6	75.1	73.0	72.8	80.8	57.93
Constitucion066	76.9	70.9	65.0	68.7	58.8	62.5	82.6	88.0	78.6	67.5	43.2	27.7	0.0	16.8	17.6	17.4	16.9	0.0	49.1	73.9	69.2	65.5	67.8	74.8	52.47
Tome066	83.9	81.7	76.6	83.4	69.3	69.7	83.2	82.9	70.9	67.4	47.1	26.9	0.0	18.1	18.2	18.5	18.6	0.0	65.7	82.3	74.3	71.9	71.3	78.9	56.69
Cabrero013	81.0	78.8	73.9	80.5	66.9	67.3	80.3	80.1	67.4	64.1	44.8	25.6	0.0	17.2	17.4	17.6	17.6	0.0	62.9	78.8	71.2	68.8	68.3	75.6	54.42
Lebu066	86.7	84.4	79.1	86.2	71.6	72.1	86.0	85.7	73.8	70.2	49.0	28.0	0.0	18.9	19.0	19.2	19.3	0.0	68.8	86.2	77.9	75.3	74.7	82.7	58.95
TresPinos066	86.2	83.9	78.7	85.7	71.2	71.7	85.5	85.2	73.5	70.0	48.8	27.9	0.0	18.8	18.9	19.2	19.2	0.0	68.5	85.8	77.5	75.0	74.4	82.3	58.67
LosAngeles066	83.2	81.0	76.0	82.8	68.8	69.2	82.6	82.2	70.3	66.9	46.7	26.7	0.0	18.0	18.1	18.4	18.5	0.0	65.3	81.7	73.8	71.4	70.8	78.4	56.28
Angol066	94.1	91.6	85.9	93.6	77.7	78.2	93.3	92.9	81.1	77.1	53.8	30.8	0.0	20.7	20.9	21.2	21.3	0.0	75.4	94.4	85.2	82.5	81.8	90.6	64.34
ElAvellano066	82.8	80.6	75.6	82.4	68.4	68.9	82.2	81.8	70.0	66.6	46.5	26.6	0.0	17.9	18.0	18.3	18.4	0.0	64.9	81.3	73.4	71.0	70.5	78.0	56.00
Traiguen066	87.5	85.2	79.9	87.0	72.3	72.8	86.8	86.4	74.7	71.0	49.6	28.4	0.0	19.1	19.2	19.5	19.6	0.0	69.9	87.5	79.0	76.5	75.8	84.0	59.65
Curacautin066	87.3	85.1	79.8	86.9	72.2	72.7	86.7	86.3	74.6	71.0	49.6	28.4	0.0	19.1	19.2	19.5	19.6	0.0	69.9	87.5	79.0	76.4	75.8	83.9	59.59
Lautaro066	17.8	17.5	16.5	17.2	15.1	15.2	18.7	19.3	72.7	69.9	51.5	29.6	0.0	19.5	19.8	19.8	19.8	0.0	64.1	80.7	75.1	71.6	70.0	77.0	36.60
Panguipulli066	18.9	18.7	17.7	18.6	16.4	16.4	20.1	20.5	84.1	80.9	56.2	32.3	0.0	21.5	21.7	20.6	20.7	0.0							

ANEXO N°2

Detalle de la generación real para el día 05 de abril de 2024

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT.DIA	DMAX.	DMED.	
																									MWh	MWh/h	MWh/h	
CHAPIQUINA	5.1	4.6	4.6	4.6	4.6	4.6	4.6	3.8	3.5	2.2	2.0	1.5	1.0	0.5	0.5	0.5	1.3	1.1	2.2	2.8	3.7	6.5	10.0	10.0	85.8	10.0	3.6	
COSAPILLA	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.4	0.4	0.4	0.4	0.3	0.3	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.1	0.1	0.1	0.2	0.4	0.4	0.4	8.0	0.5	0.3	
ELTORON2	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	0.9	0.6	1.0	0.8	0.1	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	22.1	1.0	0.9	
CAVANCHA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
ALTOHOSPICIO	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	22.7	1.0	0.9	
SANTAROSA	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	11.8	0.5	0.5	
RIOHUASCO	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	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	0.9	0.9	0.9	24.0	1.1	1.0	
PUCLARO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
LOSMOLLES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	4.6	8.3	7.8	4.9	5.1	30.8	8.3	1.3
LAPALOMA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
CH-HORNITOS	26.9	26.6	26.1	25.7	25.5	25.4	24.5	23.4	23.5	23.7	24.1	24.3	23.3	22.2	22.7	23.0	23.5	23.8	24.3	26.1	28.8	28.0	28.8	29.2	603.4	29.2	25.1	
JUNCALITO	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	10.7	0.6	0.4	
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	15.7	15.7	15.7	15.7	15.6	15.4	15.3	15.2	14.9	14.7	14.6	14.6	14.5	14.3	14.2	14.2	14.2	14.3	14.3	7.6	13.0	20.8	18.6	19.4	362.5	20.8	15.1	
BLANCO	17.6	16.8	16.1	15.5	15.1	14.8	14.6	14.4	14.1	13.9	13.7	13.6	13.4	13.3	13.1	13.1	13.3	16.2	20.9	23.7	24.4	23.1	21.4	19.7	395.8	24.4	16.5	
LOSQUILOS	21.4	20.4	20.4	20.7	19.7	20.6	19.2	20.2	19.7	19.5	19.2	19.5	19.1	18.9	18.6	18.7	18.3	18.4	19.1	19.5	18.1	17.6	21.2	21.0	469.0	21.4	19.5	
CHACABUQUITO	11.9	12.4	13.0	12.2	12.3	11.9	12.0	11.9	11.7	11.7	11.8	11.3	11.3	11.5	11.1	11.1	10.9	11.1	10.7	10.9	11.4	11.3	10.1	11.4	276.9	13.0	11.5	
SAUCEANDES	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.4	0.4	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.1	5.3	0.4	0.2		
CARENA	7.1	7.1	7.1	7.0	7.1	7.1	7.1	7.0	7.0	7.1	7.1	7.1	7.0	7.0	7.1	7.1	7.0	7.1	7.1	7.1	7.1	7.1	7.1	7.1	169.8	7.1	7.1	
MINI_LARRAYAN	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	4.8	0.2	0.2	
ALFALFAL	89.4	89.1	56.5	81.6	89.2	89.2	89.3	128.1	89.4	89.1	45.4	35.7	42.6	48.3	79.7	87.5	81.6	83.4	83.4	85.4	128.0	129.7	114.4	128.6	2064.6	129.7	86.0	
ALFALFAL-2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
LAS-LAJAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
MAITENES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
LABIFURCADA	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.1	2.6	0.1	0.1	
CALIBORO	0.8	0.8	0.8	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	21.0	0.9	0.9	
MALLARAUICO	3.1	3.2	3.2	3.2	3.2	3.2	3.1	3.2	3.2	3.1	3.0	2.7	2.6	2.5	2.4	2.4	2.6	2.9	3.1	3.1	3.1	3.1	3.1	3.1	71.2	3.2	3.0	
COYA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
CHACAYES	60.2	57.4	57.4	57.4	57.2	47.0	49.8	50.1	44.6	44.7	44.7	44.7	44.8	44.8	44.8	44.9	44.9	42.3	40.3	56.9	65.1	71.8	65.6	58.5	1239.9	71.8	51.7	
SAUZAL	48.6	46.3	44.5	48.2	42.7	42.5	44.2	42.5	40.1	32.7	30.0	28.1	29.2	29.0	29.7	29.3	28.8	27.4	36.9	48.4	38.3	32.6	38.6	46.0	904.5	48.6	37.7	
CIPRESILLOS	3.2	3.2	3.2	3.2	3.2	3.2	3.2	3.2	3.2	3.2	3.2	3.2	3.2	3.2	3.2	3.2	3.2	3.2	3.2	3.2	3.2	3.2	3.2	3.2	78.8	3.2	3.2	
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	8.0	8.0	7.7	8.0	7.7	7.3	7.6	7.4	7.3	5.8	4.8	5.7	5.8	5.8	5.8	5.7	5.7	6.2	7.8	7.8	5.8	6.8	7.7	161.7	8.0	6.7		
LA-COMPANIA-II	2.1	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	2.0	1.6	1.4	45.7	2.1	1.9		
LAHIGUERA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
LACONFLUENCIA	50.1	47.8	45.7	46.2	45.0	44.6	48.5	40.0	33.1	40.4	35.5	35.9	36.1	35.1	37.0	36.5	37.3	33.5	36.7	36.1	37.1	40.4	43.6	40.7	962.9	50.1	40.1	
ELPASO	10.6	9.8	9.8	7.9	7.1	5.6	20.9	29.7	21.7	12.4	12.4	11.3	11.1	10.2	10.0	9.0	8.9	8.6	8.7	25.7	30.2	11.4	10.9	10.2	317.1	30.2	13.2	
SANANDRES	19.2	12.9	12.1	9.7	9.7	9.7	9.7	9.7	9.7	9.7	9.9	10.1	10.2	10.3	14.0	15.2	15.4	14.2	13.9	13.9	19.9	21.8	21.8	21.7	324.4	21.8	13.5	
CONVENTOVIEJO	2.0	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	2.1	2.1	2.1	2.1	25.6	2.1	1.1	
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	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.7	1.7	1.7	1.8	1.7	1.7	1.7	1.4	1.7	1.7	1.6	1.6	1.6	1.6	1.7	40.9	1.8	1.7	
CORRALES	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	70.2	2.9	2.9	
ROBLERIA	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.0	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	24.9	1.3	1.0	
LIRCAY	11.2	11.2	11.2	11.3	11.3	12.5	13.6	13.7	13.6	13.4	13.4	13.4	13.4	13.4	13.8	13.8	14.0	14.2	14.2	14.2	14.2	14.2	14.2	14.2	317.6	14.2	13.2	
MARIPOSAS	3.6	3.6	3.6	3.5	3.5	3.5	3.5	3.5	3.5	3.5	3.5	3.5	3.5	3.5	3.5	3.4	3.5	3.5	3.5	3.5	3.5	3.4	3.4	3.4	83.9	3.6	3.5	
PROVIDENCIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	4.5	4.6	4.5	4.6	4.8	4.8	4.8	4.8	4.8	43.0	4.8	1.8	
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	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	4.5	0.2	0.2	
ELGALPON	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	20.8	0.9	0.9	
RIOCOLORADO	4.0	3.9	4.0	4.0	3.9	3.9	3.9	3.9	3.9	3.9	3.9	3.8	3.9	3.8	3.8	3.7	3.7	3.6	3.6	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/h	MWh/h	
ANGOSTURA-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
ANGOSTURA-3	40.0	40.0	40.0	43.0	40.0	41.0	40.0	40.0	40.0	41.0	40.0	40.0	40.0	40.0	40.0	40.0	40.0	41.0	40.0	40.0	40.0	40.0	40.0	40.0	40.0	966.0	43.0	40.3
PE-TCHAMMA	0.0	0.0	1.4	12.8	24.5	37.1	32.8	33.0	39.8	42.3	15.9	0.0	6.0	20.5	24.0	31.1	29.0	30.0	34.1	86.2	52.9	10.6	0.1	0.0	0.0	563.9	86.2	23.5
PE-SIERRAGORDA	0.2	0.4	0.6	1.6	4.5	16.9	16.0	19.8	10.7	10.6	1.6	0.6	11.5	20.1	20.1	30.5	49.1	38.9	31.1	46.7	11.7	0.0	0.0	1.6	344.8	49.1	14.4	
PE-VALLEDELOSVENTOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	0.6	0.1	0.7	0.9	0.0	0.0	8.4	20.0	20.0	29.1	39.3	31.9	36.1	63.8	50.4	27.8	4.8	0.0	334.5	63.8	13.9	
PE-LLANOS-DEL-VIENTO	0.7	2.2	0.1	0.3	3.6	3.6	5.0	8.5	6.4	0.9	0.1	0.0	0.0	0.5	27.0	62.4	71.0	58.5	66.5	155.7	118.5	56.4	20.9	6.3	675.0	155.7	28.1	
PE-CALAMA	0.0	0.0	0.0	0.0	1.1	3.9	1.3	3.7	6.3	3.9	0.0	0.0	6.2	10.0	10.0	33.3	66.2	56.1	79.8	95.9	83.9	46.7	11.1	1.2	520.6	95.9	21.7	
PE-CERRO-TIGRE	0.0	0.0	0.0	0.1	0.0	0.0	7.0	3.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	32.2	73.7	82.0	64.1	77.0	171.0	117.7	52.1	11.1	1.4	693.0	171.0	28.9	
PE-TALTAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	3.2	14.0	22.0	24.9	22.0	19.3	8.2	0.0	0.0	0.0	0.0	113.9	24.9	4.7	
PE-SARCO	73.9	45.2	21.5	2.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.3	9.9	32.0	34.2	37.8	77.6	150.9	155.6	141.8	122.0	112.7	1018.7	155.6	42.4	
PE-SANJUAN	112.3	72.1	46.0	17.1	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	6.6	25.9	60.6	70.0	71.1	79.4	174.6	174.2	164.0	147.5	136.1	1358.1	174.6	56.6	
PE-CABOLEONES	74.4	45.4	34.3	11.7	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	3.8	6.0	22.7	60.0	65.3	73.2	134.6	143.5	138.7	116.5	109.3	1039.4	143.5	43.3	
PE-CABOLEONES-2	44.7	26.7	22.8	6.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	3.5	14.1	40.2	42.5	67.1	123.9	144.4	126.1	94.9	77.3	834.9	144.4	34.8	
PE-CABOLEONES-3	96.1	65.9	50.1	19.8	3.5	1.0	0.0	0.0	0.2	0.1	0.0	0.2	0.4	5.3	6.1	22.7	68.7	70.4	73.7	162.1	157.5	141.5	114.6	111.0	1170.6	162.1	48.8	
PE-ATACAMA	69.4	53.9	45.6	20.5	5.8	0.3	0.0	0.0	0.3	0.2	0.0	0.2	0.1	6.5	13.0	24.4	55.5	52.4	58.7	126.0	120.6	111.4	94.3	88.7	947.9	126.0	39.5	
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	0.0
PE-ELARRAYAN	69.5	67.6	66.3	60.2	57.2	51.3	33.3	26.7	15.4	11.4	5.2	3.9	7.2	16.4	16.4	29.8	49.0	43.7	44.9	72.0	70.2	79.3	64.2	49.9	1010.6	79.3	42.1	
PE-LOSCURUROS	5.7	3.3	0.5	0.0	0.0	1.8	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	0.9	1.0	15.9	48.6	40.8	61.9	76.3	45.6	59.9	26.5	23.2	405.6	76.3	17.1	
PE-TALINAYORIENTE	29.0	33.8	16.8	13.8	14.8	11.5	10.1	17.7	12.3	9.8	5.7	7.6	19.1	19.9	19.9	29.2	39.2	31.4	35.6	76.3	70.1	61.1	22.1	26.2	633.0	76.3	26.4	
PE-TALINAYPONIENTE	42.5	39.7	38.6	36.6	28.6	28.4	30.7	27.1	30.3	25.7	17.8	15.1	20.9	27.5	29.0	29.3	26.0	21.1	23.8	51.6	51.4	50.9	38.9	41.4	776.3	54.9	32.3	
PE-PUNTASIERRA	61.7	60.4	45.5	27.3	14.8	15.1	11.5	9.1	3.8	4.8	1.0	1.2	8.5	33.9	33.7	34.6	35.7	31.2	50.8	71.2	69.7	78.4	57.7	70.0	831.6	78.4	34.7	
PE-MONTEREDONDO	11.0	7.6	5.5	4.5	1.5	5.0	2.1	1.0	0.6	1.3	0.0	0.2	0.8	1.5	1.5	8.3	20.2	19.6	21.8	19.8	16.0	20.3	10.2	12.9	193.2	21.8	8.1	
PE-CANELA	4.5	4.6	3.2	1.8	0.3	0.0	0.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	3.7	5.5	8.2	8.7	7.8	7.3	6.8	6.5	7.8	5.8	5.8	88.9	8.7	3.7	
PE-CANELA-2	29.7	25.8	18.1	14.1	10.2	6.4	6.8	5.8	4.4	0.3	0.2	0.3	1.0	11.0	16.7	27.2	27.9	27.8	27.6	30.1	36.0	39.7	30.0	31.8	428.7	39.7	17.9	
PE-TOTAL	30.8	22.6	14.9	8.5	5.6	2.9	3.8	2.9	1.1	0.0	0.0	0.0	2.8	6.9	7.3	11.8	12.0	12.1	16.3	22.8	26.2	23.1	17.5	23.5	275.4	30.8	11.5	
PE-PUNTA PALMERAS	25.4	22.1	18.2	12.9	8.0	4.3	3.2	1.3	1.0	0.5	0.4	0.0	1.5	7.2	9.1	13.9	19.3	16.9	21.6	30.6	26.5	36.1	23.9	34.2	338.1	36.1	14.1	
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	0.0
PE-UCUQUER-2	5.9	5.9	5.9	5.9	5.9	5.4	4.7	5.9	5.7	3.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.1	1.8	0.8	0.1	0.0	58.3	5.9	2.4	
PE-LA-ESTRELLA	29.2	34.2	37.5	38.4	24.8	9.5	14.0	26.7	11.8	5.4	2.2	0.5	0.5	0.5	0.2	0.3	1.3	6.2	7.8	19.2	24.7	13.5	4.8	2.6	315.9	38.4	13.2	
PE-CARDONAL	11.4	19.9	15.8	5.3	18.3	18.9	17.8	20.1	15.8	4.7	0.5	0.2	0.3	0.1	0.2	0.0	2.3	2.1	4.8	8.8	8.5	8.8	4.8	2.7	192.1	20.1	8.0	
PE-MANANTIALES	9.4	16.2	11.2	4.7	12.3	7.2	9.6	12.6	9.3	2.8	0.2	0.2	0.1	0.2	0.1	0.0	0.6	3.2	5.0	9.8	11.0	6.7	2.4	1.5	136.2	16.2	5.7	
PE-LOS-CERRILLOS	8.6	13.3	9.9	6.0	11.4	9.8	11.6	15.5	7.3	3.5	0.7	0.2	0.3	0.4	0.2	0.1	1.5	4.1	6.4	12.0	12.4	9.2	4.7	3.6	152.8	15.5	6.4	
PE-ELMAITEN	6.4	6.5	6.8	6.1	5.6	6.8	6.4	5.3	4.6	4.1	3.0	4.2	2.0	0.7	0.6	0.5	0.1	0.1	0.0	0.2	0.7	1.1	2.2	3.4	4.4	81.4	6.8	3.4
PE-LASPENAS	7.2	6.9	8.3	6.5	7.8	8.3	8.4	8.0	6.5	5.2	3.2	3.3	3.5	3.4	4.8	5.2	4.5	5.1	5.6	5.9	7.7	8.3	8.4	8.4	150.2	8.4	6.3	
PE-ALENA	49.4	52.1	55.5	61.8	62.3	61.6	58.9	54.0	65.1	65.3	65.1	63.6	49.8	44.8	41.5	27.5	16.5	14.1	13.1	6.1	3.9	4.3	7.4	12.7	956.5	65.3	39.9	
PE-CUEL	20.0	18.1	20.7	16.8	13.7	15.8	12.8	12.5	11.9	13.9	9.2	8.7	10.5	7.5	4.8	3.7	2.9	1.2	1.7	3.1	5.0	8.0	8.7	12.9	247.2	20.7	10.1	
PE-SAN-MATIAS	41.1	41.9	42.6	36.3	41.5	43.7	34.9	36.8	36.4	25.3	21.7	31.6	18.5	7.3	5.2	5.1	2.1	0.4	2.2	4.1	10.0	9.3	16.1	33.9	548.2	43.7	22.8	
PE-LOS-OLMOS	81.2	83.8	80.2	86.9	89.6	81.0	79.4	79.8	70.9	54.4	53.6	38.9	38.8	29.8	26.5	49.0	13.5	13.0	15.0	15.0	20.2	32.1	47.0	72.1	1251.7	89.6	52.2	
PE-LAESPERANZA	9.0	8.9	8.2	7.8	7.5	8.6	8.4	8.7	8.4	6.7	8.9	7.2	3.5	2.6	3.0	2.1	1.3	1.2	0.8	1.3	1.7	1.9	4.1	5.9	127.5	9.0	5.3	
PE-NEGRETE	32.0	31.3	30.8	28.7	28.1	30.8	30.2	29.6	32.7	27.3	29.6	17.7	17.1	10.3	10.4	8.4	5.7	3.9	3.8	4.6	5.8	11.3	20.9	28.8	479.5	32.7	20.0	
PE-LOSBUENOSAIRES	16.9	19.1	18.8	17.7	15.4	17.3	14.1	14.5	16.7	13.2	12.7	9.3	9.9	6.0	6.1	4.1	1.9	0.8	1.4	3.7	4.8	7.6	10.0	13.4	255.2	19.1	10.6	
PE-MESAMAVIDA	39.6	38.1	40.6	36.9	33.9	37.2	32.0	35.3	28.4	26.4	35.4	16.8	16.7	14.2	8.2	6.6	3.7	1.7	3.7	6.7	13.6	18.8	17.7	27.7	539.9	40.6	22.5	
CAMPO_LINDO_E1_EO	39.0	39.2	36.7	31.9	30.2	27.6	26.5	28.0	25.9	27.4	21.9	12.0	17.3	10.9	7.6	5.6	2.8	1.6	1.1	5.0	9.6	13.9	16.7	31.9	470.3	39.2	19.6	
PE-LEBU	0.2	0.4	0.5	0.5	0.5	0.6	0.5	0.7	0.7	0.7	0.5	0.4	0.6	0.7	1.1	1.0	0.8	0.4	0.1	0.0	0.1	0.1	0.1	0.3	11.4	1.1	0.5	
PE-LEBU-3	0.1	0.2	0.2	0.3	0.4	0.4	0.3	0.3	0.4	0.3	0.2	0.2	0.3	0.3	0.2	0.2	0.4	0.2	0.1	0.1	0.1	0.2	0.2	0.3	6.2	0.4	0.3	
PE-EL-ARREBOL	8.4	7.8	6.9	5.7	6.6	7.6	6.4	7.9	7.3	6.8	5.1	4.0	4.6	7.7	8.8	7.7	6.5	5.9	5.2	3.4	6.0	3.7	3.6	6.2	150.0	8.8	6.2	
PE-RAKI	2.4	1.2	0.7	0.7	1.1	1.8	2.3	2.8	2.7	2.4	1.7	1.0	1.0	1.5	1.7	1.4	0.8	0.5	0.3	0.1	0.1	0.0	0.0	0.0	28.1	2.8	1.2	
PE-HUAJACHE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-FLOR	27.8	27.2	26.6	26.9	28.2	26.8	25.1	25.1	25.7	24.1																		

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT.DIA	DMAX.	DMED.	
																									MWh	MWh/h	MWh/h	
PFV-PMGD-CONDOR-CHEPICA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-ALAMEDA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	4.2	7.9	7.7	6.8	5.2	3.0	1.3	1.2	1.4	1.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	40.6	7.9	1.7
PMGD-PFV-RENGO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.5	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	5.6	0.6	0.2
PFV-PMGD-LIMA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-PMGD-SAN-EMILIO-SOLAR-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.3	0.3	0.6	1.6	1.8	1.9	2.0	2.0	1.8	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	13.2	2.0	0.5
PFV-ALTOSDETILIT	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.6	1.1	1.6	1.9	2.0	1.9	1.7	1.3	0.9	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	13.2	2.0	0.6
PMGD-PFV-DONA-RUBENA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-AMPARODELSOL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.4	0.9	1.2	1.5	1.6	1.6	1.4	1.2	0.8	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	11.1	1.6	0.5
PFV-GIRASOLES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.1	1.8	1.9	1.9	1.8	1.8	1.8	1.8	1.7	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	16.3	1.9	0.7
PFV-ELROBLE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	4.5	5.3	5.3	5.3	6.2	6.3	5.8	5.8	3.7	1.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	50.5	6.3	2.1
PFV-LOGGORIONES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.3	0.6	1.6	2.4	2.4	2.4	2.5	2.4	1.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	15.9	2.5	0.7
PMGD-PFV-POCILLAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.3	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.4	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	14.9	1.6	0.6
PMGD-PFV-LA-VENDIMIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	4.7	6.8	6.5	6.2	6.1	6.3	6.5	6.6	6.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	56.8	6.8	2.4
PFV-GRANADA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.6	1.0	1.6	3.0	7.0	7.1	7.2	7.1	5.5	1.3	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	41.5	7.2	1.7
PFV-ELPITIO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.4	0.6	1.5	2.2	2.3	2.4	2.1	1.2	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	13.5	2.4	0.6
PFV-SAN-RAMIRO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.5	4.9	6.7	6.5	6.4	6.4	6.4	6.7	6.6	4.4	1.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	57.7	6.7	2.4
PFV-LOS SIERRA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.9	1.7	2.2	2.5	2.5	2.4	2.1	1.7	1.0	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	17.6	2.5	0.7
PFV-ALHUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.1	0.0
PFV-SANTAADRIANA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.3	1.9	1.9	1.8	1.8	1.8	1.9	1.9	1.8	0.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	17.2	1.9	0.7
PFV-LOS MOLINOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.1	5.9	8.1	8.2	8.1	8.0	8.1	8.3	8.5	7.9	3.6	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	76.0	8.5	3.2
PFV-QUELTEHUE-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.4	2.0	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	1.8	0.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	18.8	2.1	0.8
PFV-EL-QUELTEHUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.7	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.2	1.0	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	10.0	1.2	0.4
PFV-RLA-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.8	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.5	1.5	1.3	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	12.8	1.5	0.5
PMGD-PFV-DONA-IGNA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.4	2.0	2.0	2.0	1.9	1.9	2.0	2.0	1.9	0.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	18.2	2.0	0.8
PFV-PMGD-CANTERA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.1	1.9	0.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	17.9	2.1	0.7
PFV-MARCHIGUE-2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.9	5.2	7.2	7.2	7.0	6.9	7.0	7.0	7.1	4.0	2.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	61.7	7.2	2.6
PMGD-PFV-LAS-BANDURRIAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.4	0.7	0.0	0.7	0.0	0.8	0.0	0.0	0.8	0.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	4.4	0.9	0.2
PMGD-PFV-NEWENTUN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	2.3	4.3	4.8	4.7	4.7	4.7	4.8	4.7	3.3	1.3	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	40.2	4.8	1.7
PMGD-PFV-MAITENLAHUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.4	0.6	0.7	0.9	0.9	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
PFV-MARCHIGUE-VII	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.3	1.6	1.8	1.8	1.7	0.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	9.1	1.8	0.4
PFV-ESPERANZA2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.1	5.3	7.3	7.2	7.0	6.9	6.9	7.1	7.2	6.6	3.0	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	65.7	7.3	2.7
PFV-POBLACION	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.6	0.1	0.1	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.6	1.6	0.1
PFV-PILPEN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.6	2.0	2.0	1.9	1.9	1.9	2.0	2.1	2.0	1.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	18.8	2.1	0.8
PFV-PORTEZUELO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.1	1.7	1.8	1.7	1.7	1.7	1.8	1.8	1.6	0.8	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	15.9	1.8	0.7
PFV-VITUCO2B	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	2.2	2.2	2.1	2.0	2.0	2.0	1.8	1.8	0.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	17.4	2.2	0.7
PFV-PMGD-SANTA-MARGARITA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.4	2.2	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.0	0.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	20.7	2.3	0.9
PMGD-PFV-LO-CHACON	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.0	1.9	2.0	2.0	1.9	1.9	1.9	2.0	1.6	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	16.9	2.0	0.7
PFV-PMGD-NIHUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.8	1.3	1.7	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	1.8	0.8	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	16.6	2.0	0.7
PFV-ELPILPEN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.4	2.3	2.3	2.2	2.2	2.2	2.3	2.4	2.1	0.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	20.2	2.4	0.8
PMGD-PFV-PUANGUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	2.1	3.4	3.6	3.6	3.5	3.6	3.7	3.7	3.0	1.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	31.8	3.7	1.3
PMGD-PFV-TALAGANTE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.4	0.7	1.0	1.2	1.3	1.3	1.1	0.9	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	8.4	1.3	0.3
PMGD-TER-CENTRAL-TIGRE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-LAS-MERCEDES-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.1	1.6	1.6	1.5	1.5	1.5	1.6	1.6	1.5	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	14.2	1.6	0.6
PFV-CASABERMEJA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	2.6	4.7	5.0	5.0	5.0	4.9	5.0	4.9	4.1	1.7	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	43.3	5.0	1.8
PFV-PMGD-ICB	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-CITRINO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.1	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.7	1.7	1.5	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	14.8	1.7	0.6
PFV-PUENTE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.3	1.9	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.1	1.7	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	18.0	2.1	0.8
PFV-PMGD-PARQUE-SANTA-CRUZ	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	2.7	5.2	5.7	5.6	5.6	5.6	5.7	5.7	4.6	2.0	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	48.6	5.7	2.0
PFV-LAUREL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	2.5	4.7	4.7	4.6	4.6	4.7	5.0	5.0	3.4	1.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	41.0	5.0	1.7
PFV-PMGD-SANTA-EMILIA	0.0	0.0	0.0	0.0																								

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT.DIA	DMAX.	DMED.	
																									MWh	MWh/h	MWh/h	
PFV-DARLIN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.9	4.6	6.9	6.9	6.7	6.7	6.7	7.0	7.1	6.0	2.5	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	62.2	7.1	2.6
PMGD-PFV-PSF-HORIZONTE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	3.1	4.3	4.4	4.4	4.3	4.3	4.4	4.4	3.8	1.4	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	39.5	4.4	1.6
PFV-PMGD-PARQUE-LA-COLONIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.2	5.7	7.3	7.3	7.1	6.9	6.9	7.1	7.1	6.4	2.9	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	65.9	7.3	2.7
PFV-PEPA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	4.4	7.1	7.1	6.9	6.8	6.9	7.1	7.2	6.2	2.8	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	63.5	7.2	2.6
PFV-FRANCISCO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.6	2.3	2.3	2.2	2.1	2.1	2.2	2.2	2.0	0.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	20.0	2.3	0.8
PFV-CANDELARIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.6	2.0	2.1	2.2	2.1	2.1	2.2	2.1	1.8	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	19.2	2.2	0.8
PFV-BLANQUINA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	2.1	3.4	3.8	3.9	3.9	3.9	4.0	4.1	3.2	1.6	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	34.2	4.1	1.4
PFV-TRICAHUEZ	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	2.8	3.9	4.0	3.9	3.9	3.8	3.9	3.9	3.4	1.4	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	35.3	4.0	1.5
PFV_SAN_ISIDRO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.2	1.9	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.6	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	16.5	1.9	0.7
PFV-SANPEDRO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.0	1.7	2.2	2.5	2.6	2.6	2.4	2.0	1.4	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	19.1	2.6	0.8
PMGD-PFV-PATAGUA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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
PMGD-PFV-SAN-ANTONIO-DEL-MONTE-SUNLIGHT	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.9	0.3	0.1
PFV-PMGD-TREBO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.7	2.2	2.3	2.2	2.2	2.3	2.3	2.3	1.9	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	20.3	2.3	0.8
PFV-NAHUEN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	4.3	6.6	6.7	6.6	6.4	6.4	6.6	6.7	5.2	1.5	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	57.5	6.7	2.4
PFV-MALINKE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.7	1.2	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.1	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	11.8	1.4	0.5
PFV-LASTURCAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.6	1.2	1.2	1.2	1.1	1.1	1.2	1.2	1.0	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	9.1	1.2	0.4
PMGD-PFV-MALVILLA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.1	1.9	2.2	2.3	2.2	2.3	2.3	2.2	1.5	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	18.9	2.3	0.8
PMGD-PFV-RIMINI	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	3.9	6.8	7.3	7.3	7.4	7.4	7.6	7.6	5.9	2.0	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	64.1	7.6	2.7
PFV-ECLIPSE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	2.7	4.8	6.3	7.2	7.5	7.4	6.9	5.8	3.9	1.7	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	54.9	7.5	2.3
PFV-QUILLAY	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.2	1.9	1.9	1.8	1.8	1.8	1.9	1.9	1.8	0.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	17.2	1.9	0.7
PFV-LIRIO-DE-CAMPO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.4	1.9	2.0	2.0	1.9	2.0	2.0	2.1	1.9	0.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	18.3	2.1	0.8
PFV-LUMBRERAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.6	2.5	2.6	2.6	2.6	2.7	2.8	2.8	2.5	1.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	24.1	2.8	1.0
PFV-PAMA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-DONACARMEN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.1	8.5	16.1	15.1	15.0	15.0	15.0	15.2	15.6	12.2	5.6	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	134.7	16.1	5.6
PFV-SANTUARIO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.2	1.6	1.6	1.6	1.4	1.4	1.5	1.5	1.3	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	13.6	1.6	0.6
PFV-PMGD-LAS-TORTOLAS-DEL-VERANO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.3	2.0	2.1	2.1	2.0	2.0	2.0	2.0	1.6	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	17.8	2.1	0.7
PFV-CALLELARGA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.4	2.2	2.3	2.2	2.2	2.1	2.1	2.1	1.8	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	19.3	2.3	0.8
PFV-CASUTO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.3	1.7	1.7	1.6	1.5	1.3	1.0	0.8	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	11.9	1.7	0.5
PFV-ENCONSOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	2.3	5.3	5.2	5.0	5.1	5.1	5.3	5.4	4.7	1.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	45.4	5.4	1.9
PFV-LAMANGA-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.8	1.4	1.8	2.0	2.0	2.0	1.9	1.6	1.1	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	15.3	2.0	0.6
PFV-PMGD-EL-SHARON	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.1	2.0	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.2	1.6	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	18.1	2.2	0.8
PFV-PMGD-RINCONADA-ALCONES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.2	6.3	7.8	7.9	7.7	7.6	7.7	7.8	8.0	7.9	3.3	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	73.5	8.0	3.1
PFV-AVILES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	2.9	5.2	5.8	5.7	5.7	5.7	5.7	5.7	4.2	1.7	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	48.9	5.8	2.0
PFV-PMGD-GUARANA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	0.9	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	11.2	1.1	0.5
PFV-PMGD-COLCHAGUA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.1	1.8	1.8	1.7	1.7	1.7	1.8	1.8	1.5	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	15.9	1.8	0.7
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	0.0	0.1	0.3	0.4	0.4	0.5	0.5	0.4	0.4	0.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	3.4	0.5	0.1
PFV-JOSOLERM	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.6	1.1	1.2	1.1	1.1	1.1	1.2	1.2	1.1	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	10.4	1.2	0.4
PMGD-PFV-PARQUE-SAN-FRANCISCO-PARRAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.6	0.4	1.3	1.5	1.4	1.1	0.8	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	8.1	1.5	0.3
PFV-GR-PITAO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	5.3	7.0	7.6	7.7	7.5	7.5	7.7	7.9	7.5	3.8	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	70.3	7.9	2.9
PFV-RAUQUEN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	3.6	2.8	3.8	6.7	6.7	6.7	6.7	6.7	6.0	2.6	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	53.0	6.7	2.2
PFV-PMGD-PARQUE-ITHUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.0	1.9	7.3	7.6	7.4	7.2	7.5	7.5	5.7	2.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	55.5	7.6	2.3
PMGD-PFV-RATULEMUS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.1	1.8	2.2	2.2	2.1	2.1	2.1	2.1	1.5	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	18.0	2.2	0.7
PMGD-PFV-PICHON	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.1	0.2	0.6	0.9	0.9	1.0	1.0	0.7	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	5.9	1.0	0.2
PFV-DON-JORGE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.7	2.5	2.5	2.4	2.4	2.4	2.4	2.5	2.2	0.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	22.4	2.5	0.9
PFV-MUTUPIN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	0.6	1.7	3.9	6.4	3.6	3.0	6.8	6.7	2.7	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	36.2	6.8	1.5
PMGD-PFV-CAUQUENES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.8	1.9	2.1	1.1	0.2	2.1	2.1	2.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	12.6	2.1	0.5
PFV-PMGD-SANTA-LUISA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.6	1.9	2.1	2.1	2.0	2.1	2.1	1.9	0.8	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	15.9	2.1	0.7
PFV-LASCODORNICES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.8	2.5	2.6	2.4	2.4	2.4	2.5	2.4	1.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	19.6	2.6	0.8
PFV-PMGD-ALCALDESA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0</																							

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT.DIA	DMAX.	DMED.	
																									MWh	MWh/h	MWh/h	
PMGD-PFV-PARQUE-SOLAR-FOTOVOLTAICO-LA-VICTORIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.2	6.2	7.5	7.4	7.2	7.0	7.1	7.1	6.2	2.5	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	59.7	7.5	2.5
PFV-MOYA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	2.4	5.3	8.2	8.8	8.8	8.9	8.6	8.3	5.9	2.6	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	68.2	8.9	2.8
PMGD-PFV-CABRERO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	2.8	7.1	5.9	7.3	6.5	6.1	5.0	3.0	5.2	2.5	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	51.7	7.3	2.2
PMGD-PFV-HURTADO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-MECO-CHILLAN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.6	4.5	5.4	5.3	5.1	5.0	5.0	4.9	4.6	2.2	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	43.0	5.4	1.8
PMGD-PFV-PUEBLO-SECO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.4	6.0	7.9	7.6	7.3	7.2	7.3	7.5	5.9	2.3	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	60.7	7.9	2.5
PFV-SANTA-ESTER	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.3	2.3	2.2	2.2	2.1	2.2	2.2	2.1	1.0	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	17.8	2.3	0.7
PFV-LASLECHUZAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	1.2	2.5	2.5	2.4	2.3	2.4	2.4	2.3	1.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	19.5	2.5	0.8
PFV-PMGD-DADINCO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.0	2.2	2.2	2.1	2.1	2.1	2.2	2.1	1.3	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	17.9	2.2	0.7
PFV-PMGD-PEGASUS-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	1.9	2.3	2.2	2.1	2.1	2.1	2.2	1.9	0.9	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	18.1	2.3	0.8
PFV-PMGD-BULNES-LOS-BARONES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	1.7	2.3	2.2	2.1	2.1	2.1	2.1	1.9	0.7	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	17.5	2.3	0.7
PFV-SOL-SANTA-INES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	2.2	2.2	2.2	2.1	2.0	2.1	2.1	1.6	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	17.7	2.2	0.7
PFV-LUCESOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.1	1.9	1.9	1.8	1.8	1.8	1.9	1.9	1.7	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	16.8	1.9	0.7
PFV-PITOTOY	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.5	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	1.9	0.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	19.3	2.1	0.8
PMGD-IDAHUE-DEL-VERANO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.3	1.9	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	1.8	0.3	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	16.0	2.0	0.7
PMGD-PFV-EL-INTERLOCUTOR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-EL-CARDENAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.5	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.6	0.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	17.5	1.9	0.7
PMGD-PFV-COLTAUCO-ALMENDRO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.2	1.8	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.7	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	16.8	1.9	0.7
PMGD-PFV-LOS-CISNES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	4.0	5.4	5.4	5.3	5.2	5.3	5.4	5.5	4.8	1.8	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	48.6	5.5	2.0
PMGD-PFV-PARQUE-MAYOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-RINCONADA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.8	4.7	4.7	4.6	4.4	3.4	3.5	3.6	3.3	1.7	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	36.8	4.7	1.5
PFV-PMGD-FULGOR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.4	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	0.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	18.1	1.9	0.8
PMGD-PFV-PARQUE-SOLAR-EL-OLIVAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.5	2.1	2.7	2.7	2.6	2.5	2.6	2.5	1.6	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	20.3	2.7	0.8
PMGD-HP-EL-PORTAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-PMGD-CORTUJO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.8	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	8.4	5.8	2.3	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	64.5	9.0	2.7
PFV-PMGD-GR-PEUMO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-EI-RESPLANDOR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.9	2.1	2.2	2.1	2.0	2.0	2.0	2.1	1.9	0.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	18.4	2.2	0.8
PMGD-PFV-LAJA-ANDINO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	4.2	8.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.9	2.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	18.1	8.1	0.8
PMGD-PFV-SAN-EUGENIO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.5	2.3	2.7	2.6	2.4	2.2	1.8	1.2	0.5	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	17.7	2.7	0.7
PMGD-PFV-LAJA-AVELLANO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.6	4.1	5.3	5.2	5.0	4.9	5.0	5.0	4.1	1.7	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	41.2	5.3	1.7
PMGD-PFV-PAILLIHUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.7	6.8	7.5	7.8	7.6	7.6	7.7	7.2	6.0	1.7	0.7	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	63.0	7.8	2.6
PMGD-PFV-PELLIN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	2.3	1.1	2.7	4.0	4.0	4.0	4.0	4.0	4.0	2.4	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	33.0	4.0	1.4
PFV-TRIGAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.5	6.0	8.0	7.7	7.5	7.4	7.5	7.6	6.0	2.2	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	61.6	8.0	2.6
PMGD-PFV-COYUNCHE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.4	2.1	2.3	2.2	2.2	2.1	2.2	2.2	2.1	0.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	18.7	2.3	0.8
PFV-VALLEDELALUNA-2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.2	1.7	1.7	1.6	1.6	1.6	1.7	1.7	1.4	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	15.0	1.7	0.6
PMGD-PFV-FUSTER-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
PMGD-PFV-ENAMI-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	2.3	4.0	4.2	4.1	4.1	4.1	4.2	4.2	3.1	1.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	35.6	4.2	1.5
PFV-CRUZSOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.8	2.3	2.3	2.2	2.2	2.2	2.3	2.3	2.2	1.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	21.3	2.3	0.9
PFV-SANFRANCISCO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.6	2.3	2.4	2.3	2.2	2.2	2.3	2.3	2.0	0.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	20.8	2.4	0.9
PFV-LIPANGUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.9	1.7	2.2	1.8	0.0	0.0	1.9	1.8	1.2	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	12.3	2.2	0.5
PFV-SOL-DE-SEPTIEMBRE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	2.4	4.5	6.1	6.6	6.2	7.1	6.5	5.0	3.2	1.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	43.3	7.1	1.8
PFV-TREBAL-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.7	1.1	1.8	2.3	2.4	2.4	2.1	1.7	1.2	0.5	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	16.5	2.4	0.7
PFV-PMGD-PLOMO-VERANO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.1	1.9	2.0	1.9	2.0	2.0	2.0	2.0	1.7	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	17.5	2.0	0.7
PFV-LAQUINTA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.6	2.3	2.3	2.2	2.1	2.2	2.3	2.3	1.9	0.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	20.1	2.3	0.8
PFV-CUZCUZ	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.9	1.5	1.5	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.4	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	14.1	1.6	0.6
PFV-NORTECHICO1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.9	1.5	1.6	1.5	1.5	1.5	1.6	1.6	1.2	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	13.4	1.6	0.6
PFV-LOMALOSCOLORADOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.5	0.6	0.7	0.8	0.7	0.7	0.5	0.4	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	5.5	0.8	0.2
PFV-SANTA-INES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.2	2.0	2.1	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	1.6	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	17.7	2.1	0.7
PFV-EL-CONDOR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.5	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.7	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	7.2	0.8	0.3
PFV-PMGD-LA-FORESTA	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	
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	29.2	29.0	30.0	29.5	28.9	28.5	28.4	29.4	29.2	11.0	2.6	2.4	3.2	3.1	3.6	5.1	5.2	4.9	6.2	26.4	31.1	31.0	29.9	30.0	457.6	31.1	19.1	
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	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	0.5	0.0	0.0
CONSTITUCION-1-ELEK	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CELCO_COGEN	6.1	6.6	6.3	6.6	5.9	6.8	6.5	6.4	6.7	10.1	11.2	9.0	7.6	6.9	8.0	7.8	8.3	7.9	7.8	6.6	6.6	6.9	6.0	6.2	174.7	11.2	7.3	0.0
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
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
RASOPOWER_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-PV-EL-CARPINTERO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	3.5	6.4	8.3	9.2	9.3	9.3	8.8	7.8	4.4	1.3	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	69.0	9.3	2.9	0.0
LINARES_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
SANGREGORIO_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-CHILLAN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
COGEN-PMGD-LOMAS-COLORADAS	1.0	1.0	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	1.0	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	25.6	1.1	1.1	0.0
NUEVAALDEA-1_COGEN	2.9	2.4	2.2	2.3	2.6	0.6	1.6	2.2	2.1	0.2	0.0	0.0	0.1	2.5	3.4	4.9	5.8	5.3	5.6	5.4	6.0	6.4	5.9	5.7	76.0	6.4	3.2	0.0
NUEVAALDEA-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
NUEVAALDEA-3_COGEN	35.9	38.0	34.3	37.9	37.2	37.0	35.2	34.4	25.1	1.1	0.0	0.0	0.8	20.9	28.1	33.7	36.8	37.6	35.5	40.2	38.0	39.1	39.4	38.7	704.6	40.2	29.4	0.0
LAJAVE	3.5	4.1	4.3	3.7	3.6	3.5	4.2	3.8	3.1	4.0	3.7	3.3	3.8	3.2	2.9	3.3	3.5	3.4	3.4	3.6	3.6	4.9	3.7	4.7	88.8	4.9	3.7	0.0
MASISA_COGEN	8.5	8.5	8.4	7.9	6.6	8.1	8.2	8.0	5.8	4.8	4.8	4.9	4.8	4.8	4.8	4.8	4.8	4.9	6.5	7.8	8.2	8.2	8.3	153.0	8.5	6.4	0.0	
YUNGAY-1_GNL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
YUNGAY-2_GNL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
YUNGAY-3_GNL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
YUNGAY-1_GNA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
YUNGAY-2_GNA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
YUNGAY-3_GNA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
YUNGAY-1_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
YUNGAY-2_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
YUNGAY-3_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
YUNGAY-4_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
SANTALIDIA_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
SANTAFE_COGEN	47.9	49.8	47.6	46.6	49.9	49.2	51.6	49.3	48.8	50.8	51.4	63.3	64.9	70.8	65.2	62.6	62.7	60.5	52.1	53.3	52.2	47.1	51.9	53.1	1302.6	70.8	54.3	0.0
CMPCLAJA_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
CMPCPACIFICO_COGEN	0.1	0.4	4.4	13.4	12.0	12.4	17.1	15.9	15.6	16.2	14.7	13.1	11.9	14.0	16.7	18.5	18.5	15.4	12.2	17.5	23.6	24.6	20.4	17.4	346.0	24.6	14.4	0.0
PMGD-CMPCSAntAFE_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
LOSPINOS_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
LOGUINDOS_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
LOGUINDOS_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
ARAUCO-MAPA	41.6	38.6	37.9	37.5	37.5	37.7	38.1	39.4	40.2	37.5	40.4	39.1	38.3	37.6	38.5	39.3	37.1	36.3	37.3	37.6	40.5	39.0	38.0	37.7	922.5	41.6	38.4	0.0
CHOLGUAN_COGEN	2.1	1.4	1.6	2.2	1.6	1.4	1.6	2.1	1.9	1.8	1.4	1.5	1.8	1.4	1.2	1.2	2.1	2.3	3.5	3.9	3.0	3.3	1.8	1.7	47.6	3.9	2.0	0.0
NEWEN_PROPANO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
NEWEN_BUTANO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
NEWEN_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
NEWEN_GNL	0.0	0.0	0.0	0.0																								

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT.DIA	DMAX.	DMED.	
																									MWh	MWh/h	MWh/h	
PMGD-LAS-QUEMAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	7.9	8.0	8.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	7.9	8.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	39.8	8.0	1.7
CASABLANCA-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CASABLANCA-2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TAPIHUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CURAUAMA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-TER-CENTRAL-DE-RESPALDO-EGIDO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-AGNI	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-DEUCO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-CHORRILLOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TREBALMAPOCHO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.2	0.2	0.3	0.4	0.4	0.2	0.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.4	0.4	0.1
ELNOGAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-PMGD-JAVIERA-CARRERA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	5.0	7.0	7.2	7.0	6.9	6.9	7.1	7.3	6.8	3.4	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	65.4	7.3	2.7
ESTANCILLA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-COPIULEMU	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-PMGD-BERLIOZ	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-ELCAMPESINO1	0.4	0.3	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.3	0.3	0.2	0.1	0.1	0.1	0.1	2.1	0.4	0.1	
PMGD-MIMBRE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
SANTAIRENE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
LASPAMPAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TAMM	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-YUMBEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CURICO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CHILE_GEN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-ORAFI	0.3	0.2	0.0	0.2	0.8	0.9	0.8	1.0	1.8	1.5	1.0	1.3	1.3	1.4	1.7	1.9	1.5	1.4	1.0	0.6	0.5	0.4	0.8	1.0	23.4	1.9	1.0	
PMGD-ZAPALLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-LA-GLORIA-21	1.3	1.3	1.2	1.1	1.0	1.2	1.3	1.3	1.3	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	11.6	1.3	0.5
PMGD-PFV-POMUYETO	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	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.1	0.2	0.1
ENERGIA BIOBIO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
COELEMU	2.2	2.0	1.8	1.9	1.7	1.7	1.7	1.6	1.8	1.8	1.8	1.8	1.9	1.9	2.0	1.9	1.9	1.7	2.0	2.0	2.2	2.3	2.2	1.8	45.8	2.3	1.9	
CAÑETE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TRONGOL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
LEBU	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TIRUA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	0.9	1.3	1.3	1.3	1.4	1.4	1.5	0.5	0.0	1.2	1.4	12.9	1.5	0.5	
CONTULMO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
LOSALAMOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
JCE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
HBS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
HBS_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
ANCALI	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
QUITRALMAN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PICOLTUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-BOLDO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-LOS-PINOS	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	45.1	1.9	1.9	
PFV-PMGD-AVEL-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.0	6.3	7.9	7.6	7.3	7.2	7.3	7.5	6.9	3.0	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	62.3	7.9	2.6	
PMGD-LOSSAUCES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-LOSSAUCES-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
PMGD-LOSSAUCES-2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-MALLECO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CHUFKEN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CURACAUTIN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
LONQUIMAY	0.0	0.0	0.0	0.0																								

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT.DIA	DMAX.	DMED.	
																									MWh	MWh/h	MWh/h	
CUMBRES->CHANGOS C2	278.3	289.2	228.2	191.5	205.7	188.8	155.0	80.2	-114.0	-246.0	-105.9	-159.0	-205.2	-209.3	-238.6	-230.8	-163.5	-38.8	-24.9	-34.5	31.2	80.5	157.4	155.2	270.8	289.2	11.3	
TOTAL HORA.	6885.0	6556.6	6312.2	6116.9	6136.5	6218.0	6631.8	7046.1	6980.9	7027.1	7449.7	7426.0	7340.6	7355.8	7414.9	7394.9	7335.4	6929.3	6449.3	6650.4	6999.6	6877.9	7066.2	7070.4	165 671			
TOTAL HORA. SING	2143	2093	2093	2152	2159	2140	2183	2301	2569	2855	2652	2751	2792	2854	2951	2977	2863	2593	2593	2681	2614	2549	2422	2472	60 451			
TOTAL SEN	9028	8650	8405	8269	8295	8358	8815	9347	9550	9882	10102	10177	10133	10210	10365	10372	10199	9522	9042	9331	9613	9427	9488	9542	226 122			
CONS. PROPIOS	158	158	158	157	157	157	157	157	157	157	150	150	150	173	173	180	180	181	181	181	181	181	181	180	180	4 002		
CONS. PROPIOS SING	112	112	112	112	112	112	112	112	112	112	112	112	112	112	112	116	116	116	116	121	116	116	116	116	116	2 726		
FLUJO CHANGOS->CUMBRES	-545	-566	-390	-373	-401	-367	-300	-151	233	493	207	314	408	415	466	444	306	60	36	72	-52	-149	-302	-297	-441			
PERDIDAS APROX.	175	157	153	145	144	150	175	207	226	245	254	260	260	260	268	264	251	211	182	195	208	196	198	198	4 983			
PERDIDAS APROX. SING	102	98	73	78	83	76	73	68	54	57	67	66	60	67	73	79	82	79	81	90	98	103	107	114	1 926			
DEMANDA APROX.	6007	5675	5610	5442	5434	5544	6000	6531	6831	7117	7252	7330	7338	7337	7440	7394	7209	6598	6122	6345	6558	6352	6386	6394	156 246			
DEMANDA APROX. SING	2474	2450	2299	2335	2365	2320	2299	2272	2171	2194	2266	2259	2213	2261	2300	2338	2359	2338	2355	2404	2452	2479	2501	2539	56 240			
HORA	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	DMAX :	7449.7	7450	

ANEXO N°3

Detalle del Movimiento de Centrales e Informe Diario del Sistema Eléctrico Nacional
correspondientes al día 05 de abril de 2024

05-04-2024		Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de
00:00:00	-	ACONCAGUA	ENAPACONCAGUA_COGEN	ENAPACONCAGUA_COGEN	27	RO	LC	MT	CF	OM	Por cambio en política de precios			L12023001308	ENAP ACONCAGUA
00:00:00	-		SANISIDRO-1	TG1+TV1_GN_A							Cambio CMG				
00:00:00	-	NEHUENCO-1	NEHUENCO-1	TG1+TV1_GN_A	260	N	LC	MT	-	OM	Cambio de combustible				COLBUN
00:00:00	-	TOCOPILLA-U16	TOCOPILLA-U16	TG1+TV1_GNL_B	362	RO	LC	PC	-	OM				L12024000427	ENGIE
00:00:00	-	CAMPICHE	CAMPICHE_CAR		272	N	LC	PC	-	OM	Por cambio en política de precios				AES GENER
00:00:00	-	RAPEL-1	RAPEL			DRO	-	FS	-	OM	Se declara en condición de agotamiento		A	L12021001064	ENEL GENERACION
00:00:00	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE		126	N	-	MT	-	OM	Se declara en condición de agotamiento		A		ENEL GENERACION
00:05:00	-	QUINTERO-2	QUINTERO-2	GN_A		PMM	LC	EP	-	EP	Sincronizada en pruebas MM 2024022893.			MM2024028893	ENEL GENERACION
00:09:00	-	SANLORENZO-1	SANLORENZO-1	DIESEL		PO	-	EP	-	EP				D12024027359	ENLASA
00:13:00	-	RALCO-2	RALCO_simv			N	-	PS	-	OM				N	ENEL GENERACION
00:17:00	-	RALCO-2	RALCO_simv		0	DN	-	FS	-	OM				N	ENEL GENERACION
00:39:00	-	COLBUN-1	COLBUN_simv		0	N	-	PS	-	OM				N	COLBUN
00:47:00	-	COLBUN-1	COLBUN_simv		0	DN	-	FS	-	OM				N	COLBUN
00:49:00	-	QUINTERO-2	QUINTERO-2	GN_A		DN	DLC	FS	-	OM	Disponible. Cancelado MM 202402893.				ENEL GENERACION
00:53:00	-		CANUTILLAR								Cambio CMG	LT 220 kV Tineo - Puerto Montt			
00:53:00	-	TRINCAO_DIESEL	TRINCAO_DIESEL		0	LF	LC	PS	PCP	OM		LT 220 kV Tineo - Puerto Montt		L12023000616	ENORCHILE
00:53:00	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR		60	N	-	CI	-	OM		LT 220 kV Tineo - Puerto Montt		N	COLBUN
01:00:00	-	ACONCAGUA	ENAPACONCAGUA_COGEN		27	RO	LC	PC	CF	OM					L12023001308
01:00:00	-	NEUVARENCA	NEUVARENCA	TG1+TV1_GN_A	331	RO	LC	PC	-	OM					L12023001676
01:00:00	-		ATACAMA-1TG1A8	TG1A+TG1B+TV1_GNL_E							Cambio CMG				GENERADORA.METROPOLITANA
01:00:00	-	NEHUENCO-1	NEHUENCO-1	TG1+TV1_GN_A	368	N	LC	PC	-	OM					COLBUN
01:00:00	-	GUACOLDA-5	GUACOLDA-5_CAR		156	RO	-	PC	-	OM					L12024000464
01:00:00	-	GUACOLDA-3	GUACOLDA-3_CAR		154	RO	-	PC	-	OM					L12024000465
01:00:00	-	GUACOLDA-4	GUACOLDA-4_CAR		150	RO	LC	PC	PCP	OM					L12024000463
01:00:00	-	GUACOLDA-1	GUACOLDA-1_CAR		146	LF	-	PC	PCP	OM					L12024000182
01:00:00	-	ATACAMA-1	ATACAMA-1TG1A8	TG1A+TG1B+TV1_GNL_E	120	LF	LC	PC	PCP	OM					L12021001953
01:06:00	-	TRINCAO_DIESEL	TRINCAO_DIESEL		0	DLF	DLC	FS	PCP	OM		LT 220 kV Tineo - Puerto Montt			L12023000616
01:15:00	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR		70	N	-	CI	-	OM		LT 220 kV Tineo - Puerto Montt		N	COLBUN
01:45:00	-	RALCO-1	RALCO_simv		0	N	-	PS	-	OM				N	ENEL GENERACION
01:46:00	-		MEJILLONES-IEM_CAR								Cambio CMG				
01:46:00	-	MEJILLONES-IEM	MEJILLONES-IEM_CAR		377	N	-	PC	-	OM	Cancela SI 2024030905				ENGIE
01:47:00	-	RALCO-1	RALCO_simv		0	DN	-	FS	-	OM				N	ENEL GENERACION
02:00:00	-	SANISIDRO-1	SANISIDRO-1	TG1+TV1_GNL_E	379	RO	LC	PC	-	OM	Cambio de combustible			L12024000420	ENEL GENERACION
02:00:00	-	CANDELARIA-1	CANDELARIA-1	GNL_C	60	N	LC	MT	-	OM	Cambio de combustible				COLBUN
03:00:00	-	TOCOPILLA-U16	TOCOPILLA-U16	TG1+TV1_GNL_C	362	RO	LC	PC	-	OM	Cambio de combustible			L12024000427	ENGIE
03:00:00	-	SANISIDRO-1	SANISIDRO-1	TG1+TV1_GN_A	379	RO	LC	PC	-	OM	Cambio de combustible			L12024000420	ENEL GENERACION
03:00:00	-	CANDELARIA-1	CANDELARIA-1	GN_A	60	N	LC	MT	-	OM	Cambio de combustible				COLBUN
03:00:00	-	QUINTERO-1	QUINTERO-1	GNL_E	0	N	LC	PS	-	OM					ENEL GENERACION
03:04:00	-	NEUVARENCA	NEUVARENCA	TG1+TV1_GN_A	331	RO	LC	PC	-	OM				L12023001676	GENERADORA.METROPOLITANA
03:09:00	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR		60	N	-	CI	-	OM		LT 220 kV Tineo - Puerto Montt		N	COLBUN
03:10:00	-	QUINTERO-1	QUINTERO-1	GNL_E	0	DN	DLC	FS	-	OM					ENEL GENERACION
03:14:00	-	ANGOSTURA-1	ANGOSTURA	RALCO_simv	43	RO	-	MT	-	RE	Disponible. Cancelado IF 2024001606.			L12024000017	COLBUN
03:25:00	-	ANGAMOS-ANG2	ANGAMOS-ANG2_CAR		260	LF	-	PC	PCP	OM	Cancela SI 2024032120			L12020002177	AES GENER
03:45:00	-	RALCO-1	RALCO_simv		90	DN	-	PP	-	OM	Por SSSC			N	ENEL GENERACION
03:51:00	-	RALCO-1	RALCO_simv		90	N	-	MT	-	OM	Por SSSC			N	ENEL GENERACION
03:52:00	-	RALCO-2	RALCO_simv		90	DN	-	PP	-	OM	Por SSSC			N	ENEL GENERACION
03:56:00	-	MASISA	MASISA_COGEN		0	DF	-	FS	PCP	OT				L12023001918	STS
03:58:00	-	RALCO-2	RALCO_simv		90	N	-	MT	-	OM	Por SSSC			N	ENEL GENERACION
04:00:00	-	CANDELARIA-1	CANDELARIA-1	GNL_C	60	N	LC	MT	-	OM	Cambio de combustible				COLBUN
04:00:00	-	TOCOPILLA-U16	TOCOPILLA-U16	TG1+TV1_GNL_B	362	RO	LC	PC	-	OM	Cambio de combustible			L12024000427	ENGIE
04:00:00	-	NEHUENCO-1	NEHUENCO-1	TG1+TV1_GNL_C	368	N	LC	MT	-	OM	Cambio de combustible				COLBUN
04:00:00	-	ATACAMA-1	ATACAMA-1TG1A8	TG1A+TG1B+TV1_GNL_E	320	LF	LC	PC	PCP	OM	Cancelada IL 2024000459. Continúa la limitación a 320 MW			L12021001953	ENEL GENERACION
04:00:00	-	SANLORENZO-1	SANLORENZO-1	DIESEL		DN	-	FS	-	OM	Cancela SI 2024027359				ENLASA
04:30:00	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR		80	N	-	PC	-	OM		LT 220 kV Tineo - Puerto Montt		N	COLBUN
04:30:00	-	MASISA	MASISA_COGEN		0	PO	-	EP	PCP	EP				L12023001918	STS
04:51:00	-	RAPEL-1	RAPEL		45	DRO	-	PP	-	OM	Por SSSC			A	L12021001064
05:00:00	-	SANISIDRO-2	SANISIDRO-2	TG1+TV1_GNL_E	399	N	LC	PC	-	OM	Cambio de combustible				ENEL GENERACION
05:00:00	-	NEUVARENCA	NEUVARENCA_CAR		120	DRO	-	PP	-	OM				L12021002403	AES GENER
05:00:00	-	NEHUENCO-2	NEHUENCO-2	TG1+TV1_GNL_C	411	RO	LC	PC	-	OM	Cambio de combustible			L12024000237	COLBUN
05:04:00	-	RAPEL-1	RAPEL		45	RO	-	MT	-	OM	Por SSSC			A	L12021001064
05:10:00	-		GUACOLDA-5_CAR								Cambio CMG				
05:10:00	-	MEJILLONES-IEM	MEJILLONES-IEM_CAR		106	N	-	MT	-	OM					ENGIE
05:10:00	-	NEUVARENCA	NEUVARENCA	TG1+TV1_GN_A	160	RO	LC	MT	-	OM				L12023001676	GENERADORA.METROPOLITANA
05:10:00	-	GUACOLDA-1	GUACOLDA-1_CAR		38	LF	-	MT	PCP	OM				L12024000182	ENLASA
05:10:00	-	GUACOLDA-4	GUACOLDA-4_CAR		38	RO	LC	MT	PCP	OM				L12024000463	ENLASA
05:10:00	-	GUACOLDA-3	GUACOLDA-3_CAR		45	RO	-	MT	-	OM				L12024000465	ENLASA
05:10:00	-	ACONCAGUA	ENAPACONCAGUA_COGEN		27	RO	LC	MT	CF	OM				L12024000495	ENAP ACONCAGUA
05:10:00	-	ATACAMA-1	ATACAMA-1TG1A8	TG1A+TG1B+TV1_GNL_E	224	LF	LC	MT	PCP	OM				L12021001953	ENEL GENERACION
05:26:00	-	LAUTARO-1	LAUTARO-1	BL1_COGEN	11	N	-	MT	-	OM					COMASA
05:26:00	-	VALDIVIA	VALDIVIA	BL1_COGEN_EUCA	0	LF	-	MT	PCP	OM				L12024000456	ARAJCO
05:26:00	-	CDC	Inicia Ctx		0	-	-	-	-	-	Inicia Ctx LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	CDC
05:26:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL		140	N	-	CI	-	OM		LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	ACCIONA
05:26:00	-	PE-TOLPANSUR	PE-TOLPANSUR		50	N	-	CI	-	OM		LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	ACCIONA
05:26:00	-	PE-LOSOLMOS	PE-LOSOLMOS		80	N	-	CI	-	OM		LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	AES ANDES
05:26:00	-	PE-CAMPOLINDO	PE-CAMPOLINDO		27	N	-	CI	-	OM		LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	AES ANDES
05:26:00	-	CAPULLO	CAPULLO		8	N	-	CI	-	OM		LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	CAPULLO
05:26:00	-	PULELFU-1	PULELFU-1		3	N	-	CI	-	OM		LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	CAPULLO
05:26:00	-	PULELFU-2	PULELFU-2		2	N	-	CI	-	OM		LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	CAPULLO
05:26:00	-	PILMAIQUEN-1	PILMAIQUEN-1		4	N	-	CI	-	OM		LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	ENEL GENERACION
05:26:00	-	PILMAIQUEN-2	PILMAIQUEN-2		4	N	-	CI	-	OM		LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	ENEL GENERACION
05:26:00	-	PILMAIQUEN-3	PILMAIQUEN-3		4	N	-	CI	-	OM		LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	ENEL GENERACION
05:26:00	-	PILMAIQUEN-4	PILMAIQUEN-4		4	N	-	CI	-	OM		LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	ENEL GENERACION
05:26:00	-	PILMAIQUEN-5	PILMAIQUEN-5		4	N	-	CI	-	OM		LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	ENEL GENERACION
05:26:00	-	PULLINQUE-2	PULLINQUE-2		7	N	-	CI	-	OM		LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	ENEL GENERACION
05:26:00	-	PE-LACABANA	PE-LACABANA		84	N	-	CI	-	OM		LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	ENEL GREEN POWER
05:26:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO		69	N	-	CI	-	OM		LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	ENEL GREEN POWER
05:26:00	-	PE-RENAICO-2	PE-RENAICO-2		114	N	-	CI	-	OM		LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	ENEL GREEN POWER
05:26:00	-	PE-PUELCHESUR	PE-PUELCHESUR		17	N	-	CI	-	OM					

05-04-2024																	
Hora Movi.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de			
05:26:00	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	87	N	-	CI	-	OM	-	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	RNE			
05:26:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	79	N	-	CI	-	OM	-	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	RNE			
05:26:00	-	CALLAO-1	CALLAO-1	1	N	-	CI	-	OM	-	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	SCOTTA			
05:26:00	-	CORRENTOSO	CORRENTOSO	2	N	-	CI	-	OM	-	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	SCOTTA			
05:26:00	-	NALCAS-1	NALCAS-1	2	N	-	CI	-	OM	-	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	SCOTTA			
05:26:00	-	NALCAS-3	NALCAS-3	1	N	-	CI	-	OM	-	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	SCOTTA			
05:26:00	-	PALMAR-2	PALMAR-2	2	N	-	CI	-	OM	-	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	SCOTTA			
05:26:00	-	CENTRALBONITO-MC1	CENTRALBONITO-MC1	4	N	-	CI	-	OM	-	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	SCOTTA			
05:26:00	-	RUCATAYO	RUCATAYO	15	N	-	CI	-	OM	-	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	STATKRAFT			
05:26:00	-	PE-LAFLOR	PE-LAFLOR	25	N	-	CI	-	OM	-	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	UCUQUER			
05:26:00	-	CDC	Inicia Ctx	-50	-	-	-	-	-	Inicia Prorrata LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	-	-			
05:53:00	-		MEJILLONES-IEM_CAR							Cambio CMG							
05:53:00	-	GUACOLDA-3	GUACOLDA-3_CAR	154	RO	-	PC	-	OM				L12024000465	ENLASA			
05:53:00	-	GUACOLDA-4	GUACOLDA-4_CAR	150	RO	LC	PC	PCP	OM				L12024000463	ENLASA			
05:53:00	-	GUACOLDA-1	GUACOLDA-1_CAR	146	LF	-	PC	PCP	OM				L12024000182	ENLASA			
05:53:00	-	ACONCAGUA	ENAPACONCAGUA_COGEN	27	RO	LC	PC	CF	OM				L12024000495	ENAP ACONCAGUA			
05:53:00	-	NUEVARENCA	NUEVARENCA_TG1+TV1_GN_A	331	RO	LC	PC	-	OM				L12023001676	GENERADORA.METROPOLITANA			
05:53:00	-	MEJILLONES-IEM	MEJILLONES-IEM_CAR	377	N	-	PC	-	OM					ENGIE			
05:53:00	-	ATACAMA-1	ATACAMA-1TG1AB_TG1A+TG1B+TV1_GNL_E	120	LF	LC	PC	PCP	OM				L12021001953	ENEL GENERACION			
05:57:00	-	RAPEL-2	RAPEL	40	DLF	-	PP	PCP	OM			A	L12022002402	ENEL GENERACION			
06:00:00	-	MASISA	MASISA_COGEN	10	LF	-	PC	PCP	OM	Disponible. Cancelado IF 2024001608.			L12023001918	STS			
06:00:00	-	RAPEL-2	RAPEL	40	LF	-	MT	PCP	OM	Por SSSC		A	L12022002402	ENEL GENERACION			
06:00:00	-	SANISIDRO-1	SANISIDRO-1_TG1+TV1_GNL_E	379	RO	LC	PC	-	OM	Cambio de combustible			L12024000420	ENEL GENERACION			
06:00:00	-	NEHUENCO-1	NEHUENCO-1_TG1+TV1_GN_A	368	N	LC	PC	-	OM	Cambio de combustible				COLBUN			
06:00:00	-	NEHUENCO-2	NEHUENCO-2_TG1+TV1_GN_A	411	RO	LC	PC	-	OM	Cambio de combustible			L12024000237	COLBUN			
06:00:00	-	CANDELARIA-1	CANDELARIA-1_GN_A	60	N	LC	MT	-	OM	Cambio de combustible				COLBUN			
06:00:00	-	TOCOPILLA-U16	TOCOPILLA-U16_TG1+TV1_GNL_C	362	RO	LC	PC	-	OM	Cambio de configuración			L12024000427	ENGIE			
06:03:00	-	MEJILLONES-CTM3	MEJILLONES-CTM3_TG1+TV1_GNL_B			MM	DLF	FS	-	Con MM 2024028162. Cancelada IL 2024000351 e IL 2024000483.			MM2024028162	ENGIE			
06:09:00	-	PANGUE-1	PANGUE_RALCO_sinv	225	RO	-	PC	MTP	RE			N	L12021002095	ENEL GENERACION			
06:12:00	-		RALCO_sinv							Cambio CMG							
06:12:00	-	RALCO-2	RALCO_sinv	345	N	-	PC	-	OM	Por SSSC		N		ENEL GENERACION			
06:12:00	-	SANTAMARIA	SANTAMARIA_CAR	370	N	-	PC	-	OM					COLBUN			
06:17:00	-	TRINCAO_DIESEL	TRINCAO_DIESEL	1	DLF	DLC	PP	PCP	OM				L12023000616	ENORCHILE			
06:24:00	-	RALCO-1	RALCO_sinv	345	N	-	PC	-	OM	Por SSSC	LT 220 kV Tineo - Puerto Montt		N	ENEL GENERACION			
06:26:00	-	COLBUN-1	COLBUN_sinv	100	DN	-	PP	-	OM			N		COLBUN			
06:26:00	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	70	N	-	CI	-	OM		LT 220 kV Tineo - Puerto Montt		N	COLBUN			
06:37:00	-	COLBUN-1	COLBUN_sinv	100	N	-	MT	-	OM			N		COLBUN			
06:40:00	-		TRINCAO_DIESEL							Cambio CMG	LT 220 kV Tineo - Puerto Montt						
06:40:00	-	TRINCAO_DIESEL	TRINCAO_DIESEL	15	LF	LC	PC	PCP	OM		LT 220 kV Tineo - Puerto Montt			L12023000616	ENORCHILE		
07:00:00	-	CANDELARIA-1	CANDELARIA-1_GNL_C	60	N	LC	MT	-	OM	Cambio de combustible				COLBUN			
07:00:00	-	TOCOPILLA-U16	TOCOPILLA-U16_TG1+TV1_GNL_B	362	RO	LC	PC	-	OM	Cambio de combustible			L12024000427	ENGIE			
07:04:00	-	CDC	-	60	-	-	-	-	-	Ajuste Prorrata LT 220 kV Charrúa - Santa Clara							
07:04:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	143	N	-	CI	-	OM		LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	-			
07:04:00	-	PE-TOLPANSUR	PE-TOLPANSUR	89	N	-	CI	-	OM		LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	ACCIONA			
07:04:00	-	PE-LOSOLMOS	PE-LOSOLMOS	80	N	-	CI	-	OM		LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	ACCIONA			
07:04:00	-	PE-LOSOLMOS	PE-LOSOLMOS	80	N	-	CI	-	OM		LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	AES ANDES			
07:04:00	-	PE-CAMPOLINDO	PE-CAMPOLINDO	30	N	-	CI	-	OM		LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	AES ANDES			
07:04:00	-	CAPULLO	CAPULLO	7	N	-	CI	-	OM		LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	CAPULLO			
07:04:00	-	PULELFU-1	PULELFU-1	3	N	-	CI	-	OM		LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	CAPULLO			
07:04:00	-	PULELFU-2	PULELFU-2	2	N	-	CI	-	OM		LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	CAPULLO			
07:04:00	-	PILMAIQUEN-1	PILMAIQUEN-1	4	N	-	CI	-	OM		LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	ENEL GENERACION			
07:04:00	-	PILMAIQUEN-2	PILMAIQUEN-2	4	N	-	CI	-	OM		LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	ENEL GENERACION			
07:04:00	-	PILMAIQUEN-3	PILMAIQUEN-3	4	N	-	CI	-	OM		LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	ENEL GENERACION			
07:04:00	-	PILMAIQUEN-4	PILMAIQUEN-4	4	N	-	CI	-	OM		LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	ENEL GENERACION			
07:04:00	-	PILMAIQUEN-5	PILMAIQUEN-5	4	N	-	CI	-	OM		LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	ENEL GENERACION			
07:04:00	-	PULLINQUE-2	PULLINQUE-2	7	N	-	CI	-	OM		LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	ENEL GENERACION			
07:04:00	-	PE-LACABANA	PE-LACABANA	93	N	-	CI	-	OM		LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	ENEL GENERACION			
07:04:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	75	N	-	CI	-	OM		LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	ENEL GREEN POWER			
07:04:00	-	PE-RENAICO-2	PE-RENAICO-2	123	N	-	CI	-	OM		LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	ENEL GREEN POWER			
07:04:00	-	PE-PUELCHESUR	PE-PUELCHESUR	17	N	-	CI	-	OM		LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	ENEL GREEN POWER			
07:04:00	-	PE-AURORA	PE-AURORA	1	N	-	CI	-	OM		LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	ENORCHILE			
07:04:00	-	LICAN-1	LICAN-1	8	N	-	CI	-	OM		LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	INNERGEX			
07:04:00	-	LICAN-2	LICAN-2	9	N	-	CI	-	OM		LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	INNERGEX			
07:04:00	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	100	N	-	CI	-	OM		LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	RNE			
07:04:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	79	N	-	CI	-	OM		LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	RNE			
07:04:00	-	CALLAO-1	CALLAO-1	1	N	-	CI	-	OM		LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	SCOTTA			
07:04:00	-	CORRENTOSO	CORRENTOSO	2	N	-	CI	-	OM		LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	SCOTTA			
07:04:00	-	NALCAS-1	NALCAS-1	2	N	-	CI	-	OM		LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	SCOTTA			
07:04:00	-	NALCAS-3	NALCAS-3	1	N	-	CI	-	OM		LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	SCOTTA			
07:04:00	-	PALMAR-2	PALMAR-2	2	N	-	CI	-	OM		LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	SCOTTA			
07:04:00	-	CENTRALBONITO-MC1	CENTRALBONITO-MC1	4	N	-	CI	-	OM		LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	SCOTTA			
07:04:00	-	PE-LAFLOR	PE-LAFLOR	25	N	-	CI	-	OM		LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	SCOTTA			
07:13:00	-	TRAPEN	TRAPEN_DIESEL	1	DN	DLC	PP	-	OM		LT 220 kV Tineo - Puerto Montt			UCUQUER			
07:16:00	-		TRAPEN_DIESEL							Cambio CMG	LT 220 kV Tineo - Puerto Montt			ENLASA			
07:16:00	-	TRAPEN	TRAPEN_DIESEL	15	N	LC	CI	-	OM		LT 220 kV Tineo - Puerto Montt			ENLASA			
07:57:00	-	RALCO-1	RALCO_sinv	90	N	-	MT	-	OM			N		ENEL GENERACION			
08:00:00	-	ANGOSTURA-3	ANGOSTURA_RALCO_sinv	47	RO	-	PC	-	RE			N	L12024000017	COLBUN			
08:00:00	-	CHOLGUAN	CHOLGUAN_BL1_COGEN	13	N	LC	PC	-	OM			N		ARAUCO			
08:00:00	-		MEJILLONES-IEM_CAR							Cambio CMG							
08:00:00	-	SANISIDRO-1	SANISIDRO-1_TG1+TV1_GN_A	379	RO	LC	PC	-	OM	Cambio de combustible			L12024000420	ENEL GENERACION			
08:00:00	-	RALCO-1	RALCO_sinv	177	N	-	CI	-	OM	SSCC y Control Cota 25 cm al día		N		ENEL GENERACION			
08:00:00	-	SANISIDRO-2	SANISIDRO-2_TG1+TV1_GN_A	399	N	LC	PC	-	OM	Cambio de combustible				ENEL GENERACION			
08:00:00	-	RALCO-2	RALCO_sinv	177	N	-	CI	-	OM	SSCC y Control Cota 25 cm al día		N		ENEL GENERACION			
08:00:00	-	RAPEL-2	RAPEL	40	LF	-	MT	PCP	OM	Control cota.		A	L12022002402	ENEL GENERACION			
08:00:00	-	ANGOSTURA-1	ANGOSTURA_RALCO_sinv	140	RO	-	PC	-	RE			N	L12024000017	COLBUN			
08:00:00	-	COLBUN-1	COLBUN_sinv	237	N	-	PC	-	OM			N		COLBUN			
08:00:00	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE	126	N	-	MT	-	OM	Control Cota		A		ENEL GENERACION			
08:00:00	-	RAPEL-1	RAPEL	45	RO	-	MT	-	OT	Control Cota		A	L12021001064	ENEL GENERACION			
08:00:00	-	RAPEL-2	RAPEL	40	LF	-	MT	PCP	OT	Control Cota		A	L12022002402	ENEL GENERACION			
08:09:00	-	COLBUN-2	COLBUN_sinv	100	DN	-	PP	-	OM			N		COLBUN			
08:19:00	-	RAPEL-2	RAPEL	0	LF	-	PS	PCP	OT	Control Cota		A	L12022002402	ENEL GENERACION			
08:20:00	-	ATACAMA-1	ATACAMA-1TG1AB_TG1A+TG1B+TV1_GNL_E	285	LF	LC	CI	PCP	OM				L12021001953	ENEL GENERACION			

05-04-2024		Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de
08:20:00	-			ATACAMA-1TG1AB_TG1A+TG1B+TV1_GNL_E	-						Cambio CMG				
08:20:00	-	TOCOPILLA-U16		TOCOPILLA-U16_TG1+TV1_GNL_B	110	RO	LC	MT	-	OM				L2024000427	ENGIE
08:20:00	-	MEJILLONES-IEM		MEJILLONES-IEM_CAR	106	N	-	MT	-	OM					ENGIE
08:21:00	-	COLBUN-2		COLBUN_sinv	100	N	-	PMT	-	OM			N		COLBUN
08:22:00	-	RAPEL-2		RAPEL	0	DLF	-	FS	PCP	OT	Control Cota		A	L2022002402	ENEL GENERACION
08:23:00	-	COLBUN-2		COLBUN_sinv	237	N	-	PC	-	OM			N		COLBUN
08:24:00	-	ANGOSTURA-1		ANGOSTURA_RALCO_sinv	0	RO	-	PS	-	OM			N	L2024000017	COLBUN
08:24:00	-	TRAPEN		TRAPEN_DIESEL	30	N	LC	CI	-	OM		LT 220 kV Tíneo - Puerto Montt			ENLASA
08:25:00	-	PANGUE-1		PANGUE_RALCO_sinv	20	RO	-	MT	MTP	RE			N	L2021002095	ENEL GENERACION
08:29:00	-	ANGOSTURA-1		ANGOSTURA_RALCO_sinv	-	DRO	-	FS	-	RE			N	L2024000017	COLBUN
08:30:00	-	VALDIVIA		VALDIVIA_BL1+BL2+BL3_COGEN_EUCA	-	LF	-	PC	PCP	OM				L2024000456	ARAUJO
08:30:00	-	CDC		Finaliza prorratea	-	-	-	-	-	-	Finaliza Prorrata LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	CDC
08:30:00	-	CDC		Finaliza Ctx	0	-	-	-	-	-	Finaliza Ctx LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	CDC
08:30:00	-	LAUTARO-1		LAUTARO-1_BL1+BL2_COGEN	26	N	-	PC	-	OM					COMASA
08:31:00	-	SANTAMARIA		SANTAMARIA_CAR	178	N	-	MT	-	OM					COLBUN
08:31:00	-	ANGOSTURA-3		ANGOSTURA_RALCO_sinv	13	RO	-	MT	-	RE			N	L2024000017	COLBUN
08:31:00	-	COCHRANE-CCH2		COCHRANE-CCH2_CAR	108	RO	-	MT	-	OM				L2023001949	AES GENER
08:31:00	-	ANGAMOS-ANG2		ANGAMOS-ANG2_CAR	87	LF	-	MT	PCP	OM				L2020002177	AES GENER
08:31:00	-	ANGAMOS-ANG1		ANGAMOS-ANG1_CAR	-	-	-	-	-	-	Cambio CMG				
08:31:00	-	ANGAMOS-ANG1		ANGAMOS-ANG1_CAR	130	RO	-	CI	-	OM				L2023001864	AES GENER
08:31:00	-	GUACOLDA-4		GUACOLDA-4_CAR	38	RO	LC	MT	PCP	OM				L2024000463	ENLASA
08:31:00	-	CHOLGUAN		CHOLGUAN_BL1_COGEN	0	N	LC	MT	-	OM					ARAUJO
08:31:00	-	NUEVARENCA		NUEVARENCA_TG1+TV1_GN_A	160	RO	LC	MT	-	OM				L2023001676	GENERADORA METROPOLITANA
08:31:00	-	GUACOLDA-1		GUACOLDA-1_CAR	38	LF	-	MT	PCP	OM				L2024000182	ENLASA
08:31:00	-	GUACOLDA-3		GUACOLDA-3_CAR	45	RO	-	MT	-	OM				L2024000465	ENLASA
08:31:00	-	GUACOLDA-5		GUACOLDA-5_CAR	38	RO	-	MT	-	OM				L2024000464	ENLASA
08:31:00	-	ATACAMA-1		ATACAMA-1TG1AB_TG1A+TG1B+TV1_GNL_E	224	LF	LC	MT	PCP	OM				L2021001953	ENEL GENERACION
08:31:00	-	COLBUN-1		COLBUN_sinv	100	N	-	MT	-	OM			N		COLBUN
08:31:00	-	COLBUN-2		COLBUN_sinv	100	N	-	MT	-	OM			N		COLBUN
08:31:00	-	RALCO-1		RALCO_sinv	90	N	-	MT	-	OM	SSCC y Control Cota 25 cm al día		N		ENEL GENERACION
08:31:00	-	RALCO-2		RALCO_sinv	90	N	-	MT	-	OM	SSCC y Control Cota 25 cm al día		N		ENEL GENERACION
08:31:00	-	PEHUENICHE-1		PEHUENICHE	126	N	-	MT	-	OM			A		ENEL GENERACION
08:31:00	-	RAPEL-1		RAPEL	45	RO	-	MT	-	OM			A	L2021001064	ENEL GENERACION
08:31:00	-	NORGENER-NT01		NORGENER-NT01_CAR	65	RO	-	MT	-	OT				L2023001480	AES GENER
08:31:00	-	NORGENER-NT02		NORGENER-NT02_CAR	65	RO	-	MT	-	OT				L2023001479	AES GENER
08:31:00	-	SANTAFE		SANTAFE_BL1+BL2+BL3_COGEN	50	N	-	PC	-	OM					SANTAFE
08:40:00	-	ATACAMA-1		ATACAMA-1TG1AB_TG1A+TG1B+TV1_GNL_E	0	LF	LC	PS	PCP	OM				L2021001953	ENEL GENERACION
08:43:00	-	ANGAMOS-ANG1		ANGAMOS-ANG1_CAR	87	RO	-	MT	-	OM				L2023001864	AES GENER
08:43:00	-	CANDELARIA-1		CANDELARIA-1_GNL_C	-	DF	DLC	FS	-	OT	Salida Intempestiva, IF 2024001612.			IF2024001612	COLBUN
08:43:00	-			SANISIDRO-2_TG1+TV1_GN_A	-	-	-	-	-	-	Cambio CMG				
08:43:00	-	CAMPICHE		CAMPICHE_CAR	84	N	LC	MT	-	OM					AES GENER
08:43:00	-	NEHUENCO-1		NEHUENCO-1_TG1+TV1_GN_A	260	N	LC	MT	-	OM					COLBUN
08:43:00	-	NEHUENCO-2		NEHUENCO-2_TG1+TV1_GN_A	260	RO	LC	MT	-	OM				L2024000237	COLBUN
08:43:00	-	SANISIDRO-1		SANISIDRO-1_TG1+TV1_GN_A	177	RO	LC	MT	-	OM				L2024000420	ENEL GENERACION
08:43:00	-	ACONCAGUA		ENAPACONCAGUA_COGEN	27	RO	LC	MT	CF	OM				L2024000495	ENAP ACONCAGUA
08:43:00	-	SANISIDRO-2		SANISIDRO-2_TG1+TV1_GN_A	201	N	LC	CI	-	OM	Cambio de combustible				ENEL GENERACION
08:48:00	-	LAJAEVE-1		LAJAEVE-1_COGEN	2	N	-	MT	-	OM					AES GENER
08:48:00	-	LAJAEVE-2		LAJAEVE-2_COGEN	0	N	-	MT	-	OM					AES GENER
08:48:00	-	LOMALOSCOLORADOS-2		LOMALOSCOLORADOS-2_BIOGAS	1	N	-	MT	-	OM					KDM
08:48:00	-	SANTAMARTA		SANTAMARTA_COGEN	0	N	-	MT	-	OM					SANTAMARTA
08:48:00	-	ENAPBIOBIO		ENAPBIOBIO_COGEN	23	N	-	MT	-	OM					PETROPOWER
08:48:00	-	SANTAFE		SANTAFE_BL1_COGEN	3	N	-	MT	-	OM					SANTAFE
08:48:00	-	CERROPABELLON-G3A		CERROPABELLON-G3A_GEO	37	RO	-	MT	CF	OM				L2024000002	ENEL GENERACION
08:48:00	-	NUEVAALDEA-1		NUEVAALDEA_BL1_COGEN	0	N	-	MT	-	OM					ARAUJO
08:48:00	-	VALDIVIA		VALDIVIA_BL1_COGEN_EUCA	0	LF	-	MT	PCP	OM				L2024000456	ARAUJO
08:48:00	-	CMPCPACIFICO		CMPCPACIFICO_BL1_COGEN	4	N	-	MT	-	OM					SANTAFE
08:48:00	-	LAUTARO-1		LAUTARO-1_BL1_COGEN	11	N	-	MT	-	OM					COMASA
08:48:00	-	CIPRESES-1		CIPRESES_sinv	0	N	-	MT	-	OM			N		ENEL GENERACION
08:48:00	-	CIPRESES-2		CIPRESES_sinv	-	RO	-	PS	CF	OM			N	L2022001962	ENEL GENERACION
08:48:00	-	MASISA		MASISA_COGEN	-	LF	-	MT	PCP	OM				L2023001918	STS
08:48:00	-	VINALES		VINALES_BL1_COGEN	-	N	LC	MT	-	OM					ARAUJO
08:48:00	-			PAM_COGEN	-	-	-	-	-	-	Cambio CMG				
08:48:00	-	SANISIDRO-2		SANISIDRO-2_TG1+TV1_GN_A	200	N	LC	MT	-	OM					ENEL GENERACION
08:48:00	-	CERROPABELLON-G1A		CERROPABELLON-G1A_GEO	30	RO	-	MT	CF	OM				L2024000002	ENEL GENERACION
08:48:00	-	CERROPABELLON-G2A		CERROPABELLON-G2A_GEO	18	RO	-	MT	CF	OM				L2024000002	ENEL GENERACION
08:48:00	-	ARAUJO		ARAUJO_COGEN	0	N	-	MT	-	OM					ARAUJO
08:48:00	-	CELCO		CELCO_BL1_COGEN	0	N	-	MT	-	OM					ARAUJO
08:48:00	-	ESCUADRON		ESCUADRON_COGEN	4	LF	-	MT	PCP	OM				L2023001648	ESCUADRON
08:56:00	-	CIPRESES-2		CIPRESES_sinv	0	DRO	-	FS	CF	OM			N	L2024000179	ENEL GENERACION
08:59:00	-	ATACAMA-1		ATACAMA-1TG1A_TG1A_GNL_E	-	LF	LC	PS	PCP	OM				L2021001953	ENEL GENERACION
08:59:00	-	ATACAMA-1		ATACAMA-1TG1B_TG1B+0.5TV1_GNL_E	-	LF	LC	PS	PCP	OM	Desacopla TG1A.			L2021001953	ENEL GENERACION
09:00:00	-	RALCO-1		RALCO_sinv	0	N	-	PS	-	OM			N		ENEL GENERACION
09:00:00	-	RALCO-2		RALCO_sinv	0	N	-	PS	-	OM			N		ENEL GENERACION
09:00:00	-	NEHUENCO-1		NEHUENCO-1_TG1+TV1_GN_A	0	N	LC	PS	-	OM					COLBUN
09:01:00	-			ERNC	-	-	-	-	-	-	Cambio CMG				
09:01:00	-	General		ERNC	8000	N	-	CI	-	OM					CDC
09:01:00	-	CDC			2783	-	-	-	-	-	Inicia Prorrata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	-
09:01:00	-	PE-PUNTAPALMERAS		PE-PUNTAPALMERAS	0	N	-	CI	-	OM					ACCIONA
09:01:00	-	PE-SANGABRIEL		PE-SANGABRIEL	96	N	-	CI	-	OM					ACCIONA
09:01:00	-	PE-TOLPANSUR		PE-TOLPANSUR	44	N	-	CI	-	OM					ACCIONA
09:01:00	-	PFV-ALMEYDA		PFV-ALMEYDA	21	N	-	CI	-	OM					ACCIONA
09:01:00	-	PFV-ELROMERO		PFV-ELROMERO	29	N	-	CI	-	OM					ACCIONA
09:01:00	-	PFV-USYA		PFV-USYA	8	N	-	CI	-	OM					ACCIONA
09:01:00	-	PFV-MALGARIDA		PFV-MALGARIDA	72	N	-	CI	-	OM					ACCIONA
09:01:00	-	PE-LOSCURUROS		PE-LOSCURUROS	0	N	-	CI	-	OM					AES ANDES
09:01:00	-	PE-LOSOLMOS		PE-LOSOLMOS	58	N	-	CI	-	OM					AES ANDES
09:01:00	-	PFV-ANDES		PFV-ANDES	6	N	-	CI	-	OM					AES ANDES
09:01:00	-	PFV-ANDES2A		PFV-ANDES2A	14	N	-	CI	-	OM					AES ANDES
09:01:00	-	PE-MESAMAVIDA		PE-MESAMAVIDA	26	N	-	CI	-	OM					AES ANDES
09:01:00	-	PE-CAMPOLINDO		PE-CAMPOLINDO	25	N	-	CI	-	OM					AES ANDES
09:01:00	-	PFV-ANDES2B		PFV-ANDES2B	0	N	-	CI	-	OM					AES ANDES

05-04-2024		Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de
09:01:00	-	ELPASO-1	ELPASO-1	ELPASO-1	10 N	-	CI	-	OM	-	-	SEN	-	-	ANPAC
09:01:00	-	SANANDRES-1	SANANDRES-1	SANANDRES-1	10 N	-	CI	-	OM	-	-	SEN	-	-	ANPAC
09:01:00	-	PAM	PAM	PAM_COGEN	24 RO	-	MT	CF	OM	-	-	-	-	L1022001306	ENORCHILE
09:01:00	-	CAPULLO	CAPULLO	CAPULLO	6 N	-	CI	-	OM	-	-	SEN	-	-	CAPULLO
09:01:00	-	PULELFU-1	PULELFU-1	PULELFU-1	2 N	-	CI	-	OM	-	-	SEN	-	-	CAPULLO
09:01:00	-	PULELFU-2	PULELFU-2	PULELFU-2	2 N	-	CI	-	OM	-	-	SEN	-	-	CAPULLO
09:01:00	-	PFV-DIEGOALMAGROSUR	PFV-DIEGOALMAGROSUR	PFV-DIEGOALMAGROSUR	49 N	-	CI	-	OM	-	-	SEN	-	-	COLBUN
09:01:00	-	SANCLEMENTE	SANCLEMENTE	SANCLEMENTE	2 N	-	CI	-	OM	-	-	SEN	-	-	COLBUN
09:01:00	-	CURILLINQUE	CURILLINQUE	CURILLINQUE	48 N	-	CI	-	OM	-	-	SEN	-	-	ENEL GENERACIÓN
09:01:00	-	ISLA-1	ISLA-1	ISLA-1	18 N	-	CI	-	OM	-	-	SEN	-	-	ENEL GENERACIÓN
09:01:00	-	ISLA-2	ISLA-2	ISLA-2	18 N	-	CI	-	OM	-	-	SEN	-	-	ENEL GENERACIÓN
09:01:00	-	LOMALTA	LOMALTA	LOMALTA	21 N	-	CI	-	OM	-	-	SEN	-	-	ENEL GENERACIÓN
09:01:00	-	PILMAIQUEN-1	PILMAIQUEN-1	PILMAIQUEN-1	3 N	-	CI	-	OM	-	-	SEN	-	-	ENEL GENERACIÓN
09:01:00	-	PILMAIQUEN-2	PILMAIQUEN-2	PILMAIQUEN-2	3 N	-	CI	-	OM	-	-	SEN	-	-	ENEL GENERACIÓN
09:01:00	-	PILMAIQUEN-3	PILMAIQUEN-3	PILMAIQUEN-3	3 N	-	CI	-	OM	-	-	SEN	-	-	ENEL GENERACIÓN
09:01:00	-	PILMAIQUEN-4	PILMAIQUEN-4	PILMAIQUEN-4	3 N	-	CI	-	OM	-	-	SEN	-	-	ENEL GENERACIÓN
09:01:00	-	PILMAIQUEN-5	PILMAIQUEN-5	PILMAIQUEN-5	3 N	-	CI	-	OM	-	-	SEN	-	-	ENEL GENERACIÓN
09:01:00	-	PULLINQUE-2	PULLINQUE-2	PULLINQUE-2	6 N	-	CI	-	OM	-	-	SEN	-	-	ENEL GENERACIÓN
09:01:00	-	PE-LOSBUENOSAIRE	PE-LOSBUENOSAIRE	PE-LOSBUENOSAIRE	13 N	-	CI	-	OM	-	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER
09:01:00	-	PE-CANELA	PE-CANELA	PE-CANELA	0 N	-	CI	-	OM	-	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER
09:01:00	-	PE-CANELA-2	PE-CANELA-2	PE-CANELA-2	2 N	-	CI	-	OM	-	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER
09:01:00	-	PE-LACABANA	PE-LACABANA	PE-LACABANA	56 N	-	CI	-	OM	-	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER
09:01:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	PE-RENAICO	46 N	-	CI	-	OM	-	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER
09:01:00	-	PE-SIERRAGORDA	PE-SIERRAGORDA	PE-SIERRAGORDA	9 N	-	CI	-	OM	-	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER
09:01:00	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	12 N	-	CI	-	OM	-	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER
09:01:00	-	PE-TALINAYPONIENTE	PE-TALINAYPONIENTE	PE-TALINAYPONIENTE	29 N	-	CI	-	OM	-	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER
09:01:00	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	PE-TALTAL	1 N	-	CI	-	OM	-	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER
09:01:00	-	PE-VALLEDELOSVENTOS	PE-VALLEDELOSVENTOS	PE-VALLEDELOSVENTOS	0 N	-	CI	-	OM	-	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER
09:01:00	-	PFV-CHANARES	PFV-CHANARES	PFV-CHANARES	0 N	-	CI	-	OM	-	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER
09:01:00	-	PFV-FINISTERRAE	PFV-FINISTERRAE	PFV-FINISTERRAE	97 N	-	CI	-	OM	-	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER
09:01:00	-	PFV-LALACKAMA	PFV-LALACKAMA	PFV-LALACKAMA	21 N	-	CI	-	OM	-	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER
09:01:00	-	PFV-SOLDELILA	PFV-SOLDELILA	PFV-SOLDELILA	48 N	-	CI	-	OM	-	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER
09:01:00	-	PFV-AZABACHE	PFV-AZABACHE	PFV-AZABACHE	28 N	-	CI	-	OM	-	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER
09:01:00	-	PFV-CAMPODELSOL	PFV-CAMPODELSOL	PFV-CAMPODELSOL	158 N	-	CI	-	OM	-	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER
09:01:00	-	PFV-VALLEDELSOL	PFV-VALLEDELSOL	PFV-VALLEDELSOL	53 N	-	CI	-	OM	-	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER
09:01:00	-	PFV-GUANCHOI	PFV-GUANCHOI	PFV-GUANCHOI	121 N	-	CI	-	OM	-	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER
09:01:00	-	PFV-LASSALINAS	PFV-LASSALINAS	PFV-LASSALINAS	107 N	-	CI	-	OM	-	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER
09:01:00	-	PE-RENAICO-2	PE-RENAICO-2	PE-RENAICO-2	76 N	-	CI	-	OM	-	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER
09:01:00	-	PFV-MANZANO	PFV-MANZANO	PFV-MANZANO	6 N	-	CI	-	OM	-	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER
09:01:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	PE-CALAMA	0 N	-	CI	-	OM	-	-	SEN	-	-	ENGIE
09:01:00	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	0 N	-	CI	-	OM	-	-	SEN	-	-	ENGIE
09:01:00	-	LAJA1-1	LAJA1-1	LAJA1-1	0 N	-	CI	-	OM	-	-	SEN	-	-	ENGIE
09:01:00	-	PFV-LOSLOSROS	PFV-LOSLOSROS	PFV-LOSLOSROS	3 N	-	CI	-	OM	-	-	SEN	-	-	ENGIE
09:01:00	-	PFV-TAMAYA	PFV-TAMAYA	PFV-TAMAYA	36 N	-	CI	-	OM	-	-	SEN	-	-	ENGIE
09:01:00	-	PFV-CAPRICORNIO	PFV-CAPRICORNIO	PFV-CAPRICORNIO	16 N	-	CI	-	OM	-	-	SEN	-	-	ENGIE
09:01:00	-	PFV-COYA	PFV-COYA	PFV-COYA	43 N	-	CI	-	OM	-	-	SEN	-	-	ENGIE
09:01:00	-	PFV-LLANODELLAMPOS	PFV-LLANODELLAMPOS	PFV-LLANODELLAMPOS	27 N	-	CI	-	OM	-	-	SEN	-	-	ENLASA
09:01:00	-	PE-CABOLEONES-1	PE-CABOLEONES-1	PE-CABOLEONES-1	0 N	-	CI	-	OM	-	-	SEN	-	-	ENOR CHILE
09:01:00	-	PE-CABOLEONES-2	PE-CABOLEONES-2	PE-CABOLEONES-2	0 N	-	CI	-	OM	-	-	SEN	-	-	ENOR CHILE
09:01:00	-	PE-CABOLEONES-3	PE-CABOLEONES-3	PE-CABOLEONES-3	0 N	-	CI	-	OM	-	-	SEN	-	-	ENOR CHILE
09:01:00	-	PE-ELARRAYAN	PE-ELARRAYAN	PE-ELARRAYAN	16 N	-	CI	-	OM	-	-	SEN	-	-	ENOR CHILE
09:01:00	-	PE-LAESTRELLA	PE-LAESTRELLA	PE-LAESTRELLA	6 N	-	CI	-	OM	-	-	SEN	-	-	ENOR CHILE
09:01:00	-	PFV-BOLERO-1	PFV-BOLERO-1	PFV-BOLERO-1	72 N	-	CI	-	OM	-	-	SEN	-	-	ENOR CHILE
09:01:00	-	PFV-CERRODOMINADOR	PFV-CERRODOMINADOR	PFV-CERRODOMINADOR	31 N	-	CI	-	OM	-	-	SEN	-	-	ENOR CHILE
09:01:00	-	PFV-CONEJO	PFV-CONEJO	PFV-CONEJO	24 N	-	CI	-	OM	-	-	SEN	-	-	ENOR CHILE
09:01:00	-	PFV-LAHUAYCA-2	PFV-LAHUAYCA-2	PFV-LAHUAYCA-2	1 N	-	CI	-	OM	-	-	SEN	-	-	ENOR CHILE
09:01:00	-	PFV-MARIAELENA	PFV-MARIAELENA	PFV-MARIAELENA	19 N	-	CI	-	OM	-	-	SEN	-	-	ENOR CHILE
09:01:00	-	PFV-POZOALMONTE-2	PFV-POZOALMONTE-2	PFV-POZOALMONTE-2	3 N	-	CI	-	OM	-	-	SEN	-	-	ENOR CHILE
09:01:00	-	PFV-POZOALMONTE-3	PFV-POZOALMONTE-3	PFV-POZOALMONTE-3	3 N	-	CI	-	OM	-	-	SEN	-	-	ENOR CHILE
09:01:00	-	PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR	17 N	-	CI	-	OM	-	-	SEN	-	-	ENOR CHILE
09:01:00	-	PFV-SOLDELOSANDES	PFV-SOLDELOSANDES	PFV-SOLDELOSANDES	25 N	-	CI	-	OM	-	-	SEN	-	-	ENOR CHILE
09:01:00	-	PFV-PUERTOSECO	PFV-PUERTOSECO	PFV-PUERTOSECO	5 N	-	CI	-	OM	-	-	SEN	-	-	ENOR CHILE
09:01:00	-	PFV-SANTISABEL	PFV-SANTISABEL	PFV-SANTISABEL	29 N	-	CI	-	OM	-	-	SEN	-	-	ENOR CHILE
09:01:00	-	PFV-LACRUZSOLAR	PFV-LACRUZSOLAR	PFV-LACRUZSOLAR	19 N	-	CI	-	OM	-	-	SEN	-	-	ENOR CHILE
09:01:00	-	PE-TCHAMMA	PE-TCHAMMA	PE-TCHAMMA	41 N	-	CI	-	OM	-	-	SEN	-	-	ENOR CHILE
09:01:00	-	PFV-DONACARMEN	PFV-DONACARMEN	PFV-DONACARMEN	2 N	-	CI	-	OM	-	-	SEN	-	-	ENOR CHILE
09:01:00	-	PFV-SANPEDRO-GPG	PFV-SANPEDRO-GPG	PFV-SANPEDRO-GPG	35 N	-	CI	-	OM	-	-	SEN	-	-	ENOR CHILE
09:01:00	-	PFV-NUOVOQUILLAGUA	PFV-NUOVOQUILLAGUA	PFV-NUOVOQUILLAGUA	24 N	-	CI	-	OM	-	-	SEN	-	-	ENOR CHILE
09:01:00	-	PFV-JAMA	PFV-JAMA	PFV-JAMA	28 N	-	CI	-	OM	-	-	SEN	-	-	ENOR CHILE
09:01:00	-	PFV-VALLEESCONDIDO	PFV-VALLEESCONDIDO	PFV-VALLEESCONDIDO	24 N	-	CI	-	OM	-	-	SEN	-	-	ENOR CHILE
09:01:00	-	PFV-PAMPATIGRE	PFV-PAMPATIGRE	PFV-PAMPATIGRE	46 N	-	CI	-	OM	-	-	SEN	-	-	ENOR CHILE
09:01:00	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	0 N	-	CI	-	OM	-	-	SEN	-	-	ENOR CHILE
09:01:00	-	PE-LLANOSDELVIENTO	PE-LLANOSDELVIENTO	PE-LLANOSDELVIENTO	3 N	-	CI	-	OM	-	-	SEN	-	-	ENOR CHILE
09:01:00	-	PFV-ELENA	PFV-ELENA	PFV-ELENA	17 N	-	CI	-	OM	-	-	SEN	-	-	ENOR CHILE
09:01:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	0 N	-	CI	-	OM	-	-	SEN	-	-	ENOR CHILE
09:01:00	-	PE-PUELCHESUR	PE-PUELCHESUR	PE-PUELCHESUR	0 N	-	CI	-	OM	-	-	SEN	-	-	ENOR CHILE
09:01:00	-	PFV-SANTIAGOSOLAR	PFV-SANTIAGOSOLAR	PFV-SANTIAGOSOLAR	7 N	-	CI	-	OM	-	-	SEN	-	-	GENERADORA METROPOLITANA
09:01:00	-	MARIPOSAS	MARIPOSAS	MARIPOSAS	3 N	-	CI	-	OM	-	-	SEN	-	-	HIDRO MAULE
09:01:00	-	LIRCAY-1	LIRCAY-1	LIRCAY-1	5 N	-	CI	-	OM	-	-	SEN	-	-	HIDRO MAULE
09:01:00	-	LIRCAY-2	LIRCAY-2	LIRCAY-2	5 N	-	CI	-	OM	-	-	SEN	-	-	HIDRO MAULE
09:01:00	-	PFV-SALVADOR	PFV-SALVADOR	PFV-SALVADOR	16 N	-	CI	-	OM	-	-	SEN	-	-	INNERGEX
09:01:00	-	PE-AURORA	PE-AURORA	PE-AURORA	0 N	-	CI	-	OM	-	-	SEN	-	-	INNERGEX
09:01:00	-	PE-CUEL	PE-CUEL	PE-CUEL	13 N	-	CI	-	OM	-	-	SEN	-	-	INNERGEX
09:01:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	PE-SARCO	0 N	-	CI	-	OM	-	-	SEN	-	-	INNERGEX
09:01:00	-	LICAN-1	LICAN-1	LICAN-1	5 N	-	CI	-	OM	-	-	SEN	-	-	INNERGEX
09:01:00	-	LICAN-2	LICAN-2	LICAN-2	5 N	-	CI	-	OM	-	-	SEN	-	-	INNERGEX
09:01:00	-	PFV-SANANDRES	PFV-SANANDRES	PFV-SANANDRES	11 N	-	CI	-	OM	-	-	SEN	-	-	INNERGEX
09:01:00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	0 N	-	CI	-	OM	-	-	SEN	-	-	LAP
09:01:00	-	PE-TOTORAL	PE-TOTORAL	PE-TOTORAL	0 N	-	CI	-	OM	-	-	SEN	-	-	LAP
09:01:00	-	PE-PUNTASIERRA	PE-PUNTASIERRA	PE-PUNTASIERRA	5 N	-	CI	-	OM	-	-	SEN	-	-	PACIFIC HYDRO
09:01:00	-	RENAICO	RENAICO	RENAICO	3 N	-	CI	-	OM	-	-	SEN	-	-	POTENCIA

05-04-2024		Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	
09:01:00	-	RIOCOLORADO-1	RIOCOLORADO-1		4	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	RÍO COLORADO	
09:01:00	-	RIOHUASCO-1	RIOHUASCO-1		1	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	RÍO COLORADO	
09:01:00	-	HIDROMOCHO	HIDROMOCHO		8	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	SCOTTA	
09:01:00	-	CALLAO-1	CALLAO-1		1	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	SCOTTA	
09:01:00	-	CORRENTOSO	CORRENTOSO		2	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	SCOTTA	
09:01:00	-	CUMBRES	CUMBRES		5	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	SCOTTA	
09:01:00	-	NALCAS-1	NALCAS-1		1	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	SCOTTA	
09:01:00	-	NALCAS-3	NALCAS-3		1	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	SCOTTA	
09:01:00	-	PALMAR-2	PALMAR-2		1	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	SCOTTA	
09:01:00	-	CENTRALBONITO-MC1	CENTRALBONITO-MC1		4	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	SCOTTA	
09:01:00	-	PE-ALENA	PE-ALENA		45	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	SIEMENS	
09:01:00	-	PFV-GRANJA	PFV-GRANJA		49	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	SIEMENS	
09:01:00	-	PFV-WILLKA	PFV-WILLKA		14	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	SIEMENS	
09:01:00	-	PFV-LUZDELNORTE	PFV-LUZDELNORTE		0	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	SUN POWER	
09:01:00	-	PFV-ELPELICANO	PFV-ELPELICANO		25	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	SUN POWER	
09:01:00	-	PE-UCUQUER-2	PE-UCUQUER-2		0	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	UCUQUER	
09:01:00	-	PE-LAESPERANZA	PE-LAESPERANZA		5	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	UCUQUER	
09:01:00	-	PE-LAFLOR	PE-LAFLOR		17	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	UCUQUER	
09:04:00	-	RALCO-2	RALCO_sinv		-	DN	-	FS	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	
09:05:00	-	ATACAMA-1	ATACAMA-1TG1A_TG1A_GNL_E		-	DLF	-	DLC	FS	PCP	OM	-	-	L2021001953	ENEL GENERACION	
09:05:00	-	ATACAMA-1	ATACAMA-1TG1B_TG1B_GNL_E		-	LF	-	LC	PS	PCP	OM	F/S TV1C.	-	-	L2021001953	ENEL GENERACION
09:06:00	-	TRAPEN	TRAPEN_DIESEL		40	N	-	LC	CI	-	OM	-	-	LT 220 kV Tineo - Puerto Montt	ENLASA	
09:10:00	-	RALCO-1	RALCO_sinv		0	DN	-	FS	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	
09:16:00	-	PFV ANDES SOLAR II	PFV-ANDESZA		80	CSE	-	PC	-	EXP	Inicia maniobras para inyección a SADI.	-	-	-	AES ANDES	
09:22:00	-	NEHUENCO-1	NEHUENCO-1_TG1_GN_A		0	N	-	LC	PS	-	F/S la componente TV	-	-	-	COLBUN	
09:29:00	-	ATACAMA-1	ATACAMA-1TG1B_TG1B_GNL_E		-	DLF	-	DLC	FS	PCP	OM	-	-	-	L2021001953	ENEL GENERACION
09:36:00	-	CANDELARIA-1	CANDELARIA-1_GN_A		60	PO	-	LC	EP	-	EP	-	-	-	IF2024001612	COLBUN
09:40:00	-	NEHUENCO-1	NEHUENCO-1_TG1_GN_A		0	DN	-	DLC	FS	-	OM	-	-	-	COLBUN	
09:42:00	-	CANDELARIA-1	CANDELARIA-1_GN_A		60	N	-	LC	MT	-	OM	-	-	-	COLBUN	
10:00:00	-	RAPEL-1	RAPEL		0	RO	-	PS	-	OM	-	-	-	-	COLBUN	
10:01:00	-	RAPEL-1	RAPEL		0	DRO	-	FS	-	OM	-	-	A	-	L2021001064	ENEL GENERACION
10:18:00	-	PFV-CONEJO	PFV-CONEJO		86	N	-	CI	-	OM	Ajuste Prorrata	-	-	-	ENOR CHILE	
10:18:00	-	PFV-LAHUAYCA-2	PFV-LAHUAYCA-2		7	N	-	CI	-	OM	Ajuste Prorrata	-	-	-	ENOR CHILE	
10:18:00	-	PFV-MARIAELENA	PFV-MARIAELENA		20	N	-	CI	-	OM	Ajuste Prorrata	-	-	-	ENOR CHILE	
10:18:00	-	PFV-POZOALMONTE-2	PFV-POZOALMONTE-2		6	N	-	CI	-	OM	Ajuste Prorrata	-	-	-	ENOR CHILE	
10:18:00	-	PFV-POZOALMONTE-3	PFV-POZOALMONTE-3		5	N	-	CI	-	OM	Ajuste Prorrata	-	-	-	ENOR CHILE	
10:18:00	-	PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR		15	N	-	CI	-	OM	Ajuste Prorrata	-	-	-	ENOR CHILE	
10:18:00	-	PFV-SOLDELOSANDES	PFV-SOLDELOSANDES		25	N	-	CI	-	OM	Ajuste Prorrata	-	-	-	ENOR CHILE	
10:18:00	-	PFV-PUERTOSECO	PFV-PUERTOSECO		8	N	-	CI	-	OM	Ajuste Prorrata	-	-	-	ENOR CHILE	
10:18:00	-	PFV-SANTISABEL	PFV-SANTISABEL		29	N	-	CI	-	OM	Ajuste Prorrata	-	-	-	ENOR CHILE	
10:18:00	-	PFV-LACRUZSOLAR	PFV-LACRUZSOLAR		46	N	-	CI	-	OM	Ajuste Prorrata	-	-	-	ENOR CHILE	
10:18:00	-	PE-TCHAMMA	PE-TCHAMMA		27	N	-	CI	-	OM	Ajuste Prorrata	-	-	-	ENOR CHILE	
10:18:00	-	PFV-DONACARMEN	PFV-DONACARMEN		15	N	-	CI	-	OM	Ajuste Prorrata	-	-	-	ENOR CHILE	
10:18:00	-	PFV-SANPEDRO-GPG	PFV-SANPEDRO-GPG		84	N	-	CI	-	OM	Ajuste Prorrata	-	-	-	ENOR CHILE	
10:18:00	-	PFV-NUEVOQUILLAGUA	PFV-NUEVOQUILLAGUA		70	N	-	CI	-	OM	Ajuste Prorrata	-	-	-	ENOR CHILE	
10:18:00	-	PFV-JAMA	PFV-JAMA		44	N	-	CI	-	OM	Ajuste Prorrata	-	-	-	ENOR CHILE	
10:18:00	-	PFV-VALLEESCONDIDO	PFV-VALLEESCONDIDO		90	N	-	CI	-	OM	Ajuste Prorrata	-	-	-	ENOR CHILE	
10:18:00	-	PFV-PAMPATIGRE	PFV-PAMPATIGRE		94	N	-	CI	-	OM	Ajuste Prorrata	-	-	-	ENOR CHILE	
10:18:00	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE		0	N	-	CI	-	OM	Ajuste Prorrata	-	-	-	ENOR CHILE	
10:18:00	-	PE-LLANOSDELBIENTO	PE-LLANOSDELBIENTO		0	N	-	CI	-	OM	Ajuste Prorrata	-	-	-	ENOR CHILE	
10:18:00	-	PFV-ELENA	PFV-ELENA		49	N	-	CI	-	OM	Ajuste Prorrata	-	-	-	ENOR CHILE	
10:18:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA		0	N	-	CI	-	OM	Ajuste Prorrata	-	-	-	ENOR CHILE	
10:18:00	-	PE-PUELCHESUR	PE-PUELCHESUR		0	N	-	CI	-	OM	Ajuste Prorrata	-	-	-	ENORCHILE	
10:18:00	-	PFV-SANTIAGOSOLAR	PFV-SANTIAGOSOLAR		59	N	-	CI	-	OM	Ajuste Prorrata	-	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	
10:18:00	-	PFV-SALVADOR	PFV-SALVADOR		8	N	-	CI	-	OM	Ajuste Prorrata	-	-	-	INNERGEX	
10:18:00	-	PE-AURORA	PE-AURORA		0	N	-	CI	-	OM	Ajuste Prorrata	-	-	-	INNERGEX	
10:18:00	-	PE-CUEL	PE-CUEL		10	N	-	CI	-	OM	Ajuste Prorrata	-	-	-	INNERGEX	
10:18:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO		0	N	-	CI	-	OM	Ajuste Prorrata	-	-	-	INNERGEX	
10:18:00	-	PFV-SANANDRES	PFV-SANANDRES		11	N	-	CI	-	OM	Ajuste Prorrata	-	-	-	INNERGEX	
10:18:00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN		0	N	-	CI	-	OM	Ajuste Prorrata	-	-	-	LAP	
10:18:00	-	PE-TOTAL	PE-TOTAL		0	N	-	CI	-	OM	Ajuste Prorrata	-	-	-	LAP	
10:18:00	-	PE-PUNTASIERRA	PE-PUNTASIERRA		0	N	-	CI	-	OM	Ajuste Prorrata	-	-	-	PACIFIC HYDRO	
10:18:00	-	PE-ELMAITEN	PE-ELMAITEN		5	N	-	CI	-	OM	Ajuste Prorrata	-	-	-	RNE	
10:18:00	-	PFV-CARRERAPINTO	PFV-CARRERAPINTO		67	N	-	CI	-	OM	Ajuste Prorrata	-	-	-	RNE	
10:18:00	-	PFV-DIEGODEALMAGRO	PFV-DIEGODEALMAGRO		20	N	-	CI	-	OM	Ajuste Prorrata	-	-	-	RNE	
10:18:00	-	PFV-PAMPASOLARNORTE	PFV-PAMPASOLARNORTE		55	N	-	CI	-	OM	Ajuste Prorrata	-	-	-	RNE	
10:18:00	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR		55	N	-	CI	-	OM	Ajuste Prorrata	-	-	-	RNE	
10:18:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE		40	N	-	CI	-	OM	Ajuste Prorrata	-	-	-	RNE	
10:18:00	-	PE-NEGRETE	PE-NEGRETE		26	N	-	CI	-	OM	Ajuste Prorrata	-	-	-	RNE	
10:18:00	-	PFV-HUATACONDO	PFV-HUATACONDO		70	N	-	CI	-	OM	Ajuste Prorrata	-	-	-	RNE	
10:18:00	-	PFV-JAVIERA	PFV-JAVIERA		53	N	-	CI	-	OM	Ajuste Prorrata	-	-	-	RNE	
10:18:00	-	PFV-LAHUELLA	PFV-LAHUELLA		70	N	-	CI	-	OM	Ajuste Prorrata	-	-	-	RNE	
10:18:00	-	PFV-ATACAMASOLAR-2	PFV-ATACAMASOLAR-2		126	N	-	CI	-	OM	Ajuste Prorrata	-	-	-	RNE	
10:18:00	-	PFV-DOMEYKO	PFV-DOMEYKO		100	N	-	CI	-	OM	Ajuste Prorrata	-	-	-	RNE	
10:18:00	-	PE-DUQUECO	PE-DUQUECO		13	N	-	CI	-	OM	Ajuste Prorrata	-	-	-	RNE	
10:18:00	-	PFV-MESETADELOSANDES	PFV-MESETADELOSANDES		100	N	-	CI	-	OM	Ajuste Prorrata	-	-	-	RNE	
10:18:00	-	PE-ALENA	PE-ALENA		37	N	-	CI	-	OM	Ajuste Prorrata	-	-	-	SIEMENS	
10:18:00	-	PFV-GRANJA	PFV-GRANJA		87	N	-	CI	-	OM	Ajuste Prorrata	-	-	-	SIEMENS	
10:18:00	-	PFV-RIOSCONDIDO	PFV-RIOSCONDIDO		0	N	-	CI	-	OM	Ajuste Prorrata	-	-	-	SIEMENS	
10:18:00	-	PFV-WILLKA	PFV-WILLKA		60	N	-	CI	-	OM	Ajuste Prorrata	-	-	-	SIEMENS	
10:18:00	-	PFV-LUZDELNORTE	PFV-LUZDELNORTE		102	N	-	CI	-	OM	Ajuste Prorrata	-	-	-	SUN POWER	
10:18:00	-	PFV-ELPELICANO	PFV-ELPELICANO		84	N	-	CI	-	OM	Ajuste Prorrata	-	-	-	SUN POWER	
10:18:00	-	PE-UCUQUER-2	PE-UCUQUER-2		0	N	-	CI	-	OM	Ajuste Prorrata	-	-	-	UCUQUER	
10:18:00	-	PE-LAESPERANZA	PE-LAESPERANZA		0	N	-	CI	-	OM	Ajuste Prorrata	-	-	-	UCUQUER	
10:18:00	-	PE-LAFLOR	PE-LAFLOR		27	N	-	CI	-	OM	Ajuste Prorrata	-	-	-	UCUQUER	
10:18:00	-	PFV-SOLDELDESERTO	PFV-SOLDELDESERTO		203	N	-	CI	-	OM	Ajuste Prorrata	-	-	-	RNE	
10:18:00	-	PFV-QUILAPILUN	PFV-QUILAPILUN		76	N	-	CI	-	OM	Ajuste Prorrata	-	-	-	RNE	
10:18:00	-	CDC	-		4701	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
10:18:00	-	PE-PUNTAPALMERAS	PE-PUNTAPALMERAS		0	N	-	CI	-	OM	Ajuste Prorrata	-	-	-	ACCIONA	
10:18:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL		95	N	-	CI	-	OM	Ajuste Prorrata	-	-	-	ACCIONA	
10:18:00	-	PE-TOLPANSUR	PE-TOLPANSUR		44	N	-	CI	-	OM	Ajuste Prorrata	-	-	-	ACCIONA	

05-04-2024		Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de
10:18:00	-	PFV-ALMEYDA	PFV-ALMEYDA		45	N	CI	-	OM	Ajuste Prorrata					ACCIONA
10:18:00	-	PFV-ELROMERO	PFV-ELROMERO		100	N	CI	-	OM	Ajuste Prorrata					ACCIONA
10:18:00	-	PFV-USYA	PFV-USYA		21	N	CI	-	OM	Ajuste Prorrata					ACCIONA
10:18:00	-	PFV-MALGARIDA	PFV-MALGARIDA		170	N	CI	-	OM	Ajuste Prorrata					ACCIONA
10:18:00	-	PE-LOSCURUROS	PE-LOSCURUROS		0	N	CI	-	OM	Ajuste Prorrata					AES ANDES
10:18:00	-	PE-LOSOLMOS	PE-LOSOLMOS		60	N	CI	-	OM	Ajuste Prorrata					AES ANDES
10:18:00	-	PFV-ANDES	PFV-ANDES		6	N	CI	-	OM	Ajuste Prorrata					AES ANDES
10:18:00	-	PE-MESAMAVIDA	PE-MESAMAVIDA		17	N	CI	-	OM	Ajuste Prorrata					AES ANDES
10:18:00	-	PE-CAMPOLINDO	PE-CAMPOLINDO		25	N	CI	-	OM	Ajuste Prorrata					AES ANDES
10:18:00	-	PFV-ANDES2B	PFV-ANDES2B		0	N	CI	-	OM	Ajuste Prorrata					AES ANDES
10:18:00	-	PFV-DIEGOALMAGROSUR	PFV-DIEGOALMAGROSUR		150	N	CI	-	OM	Ajuste Prorrata					COLBUN
10:18:00	-	PE-LEBU	PE-LEBU		0	N	CI	-	OM	Ajuste Prorrata					CRISTALERÍAS TORO
10:18:00	-	PE-LOSBUENOSAIRES	PE-LOSBUENOSAIRES		15	N	CI	-	OM	Ajuste Prorrata					ENEL GREEN POWER
10:18:00	-	PE-CANELA	PE-CANELA		0	N	CI	-	OM	Ajuste Prorrata					ENEL GREEN POWER
10:18:00	-	PE-CANELA-2	PE-CANELA-2		0	N	CI	-	OM	Ajuste Prorrata					ENEL GREEN POWER
10:18:00	-	PE-LACABANA	PE-LACABANA		56	N	CI	-	OM	Ajuste Prorrata					ENEL GREEN POWER
10:18:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO		46	N	CI	-	OM	Ajuste Prorrata					ENEL GREEN POWER
10:18:00	-	PE-SIERRAGORDA	PE-SIERRAGORDA		2	N	CI	-	OM	Ajuste Prorrata					ENEL GREEN POWER
10:18:00	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE		4	N	CI	-	OM	Ajuste Prorrata					ENEL GREEN POWER
10:18:00	-	PE-TALINAYPONIENTE	PE-TALINAYPONIENTE		20	N	CI	-	OM	Ajuste Prorrata					ENEL GREEN POWER
10:18:00	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL		1	N	CI	-	OM	Ajuste Prorrata					ENEL GREEN POWER
10:18:00	-	PE-VALLEDELOSIENTOS	PE-VALLEDELOSIENTOS		0	N	CI	-	OM	Ajuste Prorrata					ENEL GREEN POWER
10:18:00	-	PFV-CHANARES	PFV-CHANARES		15	N	CI	-	OM	Ajuste Prorrata					ENEL GREEN POWER
10:18:00	-	PFV-FINISTERRAE	PFV-FINISTERRAE		100	N	CI	-	OM	Ajuste Prorrata					ENEL GREEN POWER
10:18:00	-	PFV-LALACKAMA	PFV-LALACKAMA		25	N	CI	-	OM	Ajuste Prorrata					ENEL GREEN POWER
10:18:00	-	PFV-LALACKAMA-2	PFV-LALACKAMA-2		4	N	CI	-	OM	Ajuste Prorrata					ENEL GREEN POWER
10:18:00	-	PFV-SOLDELILIA	PFV-SOLDELILIA		60	N	CI	-	OM	Ajuste Prorrata					ENEL GREEN POWER
10:18:00	-	PFV-AZABACHE	PFV-AZABACHE		28	N	CI	-	OM	Ajuste Prorrata					ENEL GREEN POWER
10:18:00	-	PFV-CAMPOSDELSOL	PFV-CAMPOSDELSOL		300	N	CI	-	OM	Ajuste Prorrata					ENEL GREEN POWER
10:18:00	-	PFV-VALLEDELSOL	PFV-VALLEDELSOL		53	N	CI	-	OM	Ajuste Prorrata					ENEL GREEN POWER
10:18:00	-	PFV-GUANCHOI	PFV-GUANCHOI		221	N	CI	-	OM	Ajuste Prorrata					ENEL GREEN POWER
10:18:00	-	PFV-LASSALINAS	PFV-LASSALINAS		0	N	CI	-	OM	Ajuste Prorrata					ENEL GREEN POWER
10:18:00	-	PE-RENAICO-2	PE-RENAICO-2		76	N	CI	-	OM	Ajuste Prorrata					ENEL GREEN POWER
10:18:00	-	PFV-MANZANO	PFV-MANZANO		52	N	CI	-	OM	Ajuste Prorrata					ENEL GREEN POWER
10:18:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA		0	N	CI	-	OM	Ajuste Prorrata					ENGIE
10:18:00	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO		0	N	CI	-	OM	Ajuste Prorrata					ENGIE
10:18:00	-	PFV-LOSLOSROS	PFV-LOSLOSROS		30	N	CI	-	OM	Ajuste Prorrata					ENGIE
10:18:00	-	PFV-TAMAYA	PFV-TAMAYA		66	N	CI	-	OM	Ajuste Prorrata					ENGIE
10:18:00	-	PFV-CAPRICORNIO	PFV-CAPRICORNIO		36	N	CI	-	OM	Ajuste Prorrata					ENGIE
10:18:00	-	PFV-COYA	PFV-COYA		50	N	CI	-	OM	Ajuste Prorrata					ENGIE
10:18:00	-	PFV-LLANODELLAMPOS	PFV-LLANODELLAMPOS		30	N	CI	-	OM	Ajuste Prorrata					ENLASA
10:18:00	-	PE-CABOLEONES-1	PE-CABOLEONES-1		0	N	CI	-	OM	Ajuste Prorrata					ENOR CHILE
10:18:00	-	PE-CABOLEONES-2	PE-CABOLEONES-2		0	N	CI	-	OM	Ajuste Prorrata					ENOR CHILE
10:18:00	-	PE-CABOLEONES-3	PE-CABOLEONES-3		0	N	CI	-	OM	Ajuste Prorrata					ENOR CHILE
10:18:00	-	PE-ELARRAYAN	PE-ELARRAYAN		16	N	CI	-	OM	Ajuste Prorrata					ENOR CHILE
10:18:00	-	PE-PUNTACOLORADA	PE-PUNTACOLORADA		0	N	CI	-	OM	Ajuste Prorrata					ENOR CHILE
10:18:00	-	PE-LAESTRELLA	PE-LAESTRELLA		0	N	CI	-	OM	Ajuste Prorrata					ENOR CHILE
10:18:00	-	PFV-BOLERO-1	PFV-BOLERO-1		85	N	CI	-	OM	Ajuste Prorrata					ENOR CHILE
10:18:00	-	PFV-CERRODOMINADOR	PFV-CERRODOMINADOR		31	N	CI	-	OM	Ajuste Prorrata					ENOR CHILE
10:22:00	-	CMPCCORDILLERA	CMPCCORDILLERA_GN_A		0	PO	LC EP	-	OM						
11:00:00	-	CANDELARIA-1	CANDELARIA-1_GNL_C		60	N	LC MT	-	OM	Cambio de combustible GN_A a GNL_C.				D1024031253	SANTA FE
11:00:00	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE		0	N	PS	-	OM				A		ENEL GENERACION
11:06:00	-	CMPCCORDILLERA	CMPCCORDILLERA_GN_A		0	DN	DLC FS	-	OM	Finaliza PO.					SANTA FE
11:27:00	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE		0	DN	FS	-	OM				A		ENEL GENERACION
11:53:00	-	TRAPEN	TRAPEN_DIESEL		50	N	LC CI	-	OM			LT 220 kV Tíneo - Puerto Montt			ENEL GENERACION
12:00:00	-	CANDELARIA-1	CANDELARIA-1_GN_A		60	N	LC MT	-	OM	Cambia de GNL_C a GN_A					ENLASA
12:08:00	-	TRAPEN	TRAPEN_DIESEL		35	N	LC CI	-	OM			LT 220 kV Tíneo - Puerto Montt			COLBUN
13:00:00	-	CANDELARIA-1	CANDELARIA-1_GNL_C		60	N	LC MT	-	OM	Cambia de GN_A a GNL_C					ENLASA
13:16:00	-	CDC	-		4720	-	-	-	OM						COLBUN
13:16:00	-	PE-PUNTAPALMERAS	PE-PUNTAPALMERAS		9	N	CI	-	OM	Ajuste Prorrata					-
13:16:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL		90	N	CI	-	OM	Ajuste Prorrata					ACCIONA
13:16:00	-	PE-TOLPANSUR	PE-TOLPANSUR		29	N	CI	-	OM	Ajuste Prorrata					ACCIONA
13:16:00	-	PFV-ALMEYDA	PFV-ALMEYDA		44	N	CI	-	OM	Ajuste Prorrata					ACCIONA
13:16:00	-	PFV-ELROMERO	PFV-ELROMERO		138	N	CI	-	OM	Ajuste Prorrata					ACCIONA
13:16:00	-	PFV-USYA	PFV-USYA		44	N	CI	-	OM	Ajuste Prorrata					ACCIONA
13:16:00	-	PFV-MALGARIDA	PFV-MALGARIDA		150	N	CI	-	OM	Ajuste Prorrata					ACCIONA
13:16:00	-	PE-LOSCURUROS	PE-LOSCURUROS		1	N	CI	-	OM	Ajuste Prorrata					AES ANDES
13:16:00	-	PE-LOSOLMOS	PE-LOSOLMOS		34	N	CI	-	OM	Ajuste Prorrata					AES ANDES
13:16:00	-	PFV-ANDES	PFV-ANDES		6	N	CI	-	OM	Ajuste Prorrata					AES ANDES
13:16:00	-	PE-MESAMAVIDA	PE-MESAMAVIDA		15	N	CI	-	OM	Ajuste Prorrata					AES ANDES
13:16:00	-	PE-CAMPOLINDO	PE-CAMPOLINDO		12	N	CI	-	OM	Ajuste Prorrata					AES ANDES
13:16:00	-	PFV-ANDES2B	PFV-ANDES2B		49	N	CI	-	OM	Ajuste Prorrata					AES ANDES
13:16:00	-	PFV-DIEGOALMAGROSUR	PFV-DIEGOALMAGROSUR		149	N	CI	-	OM	Ajuste Prorrata					COLBUN
13:16:00	-	PE-LEBU	PE-LEBU		0	N	CI	-	OM	Ajuste Prorrata					CRISTALERÍAS TORO
13:16:00	-	PE-LOSBUENOSAIRES	PE-LOSBUENOSAIRES		7	N	CI	-	OM	Ajuste Prorrata					ENEL GREEN POWER
13:16:00	-	PE-CANELA	PE-CANELA		3	N	CI	-	OM	Ajuste Prorrata					ENEL GREEN POWER
13:16:00	-	PE-CANELA-2	PE-CANELA-2		8	N	CI	-	OM	Ajuste Prorrata					ENEL GREEN POWER
13:16:00	-	PE-LACABANA	PE-LACABANA		56	N	CI	-	OM	Ajuste Prorrata					ENEL GREEN POWER
13:16:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO		46	N	CI	-	OM	Ajuste Prorrata					ENEL GREEN POWER
13:16:00	-	PE-SIERRAGORDA	PE-SIERRAGORDA		20	N	CI	-	OM	Ajuste Prorrata					ENEL GREEN POWER
13:16:00	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE		20	N	CI	-	OM	Ajuste Prorrata					ENEL GREEN POWER
13:16:00	-	PE-TALINAYPONIENTE	PE-TALINAYPONIENTE		25	N	CI	-	OM	Ajuste Prorrata					ENEL GREEN POWER
13:16:00	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL		4	N	CI	-	OM	Ajuste Prorrata					ENEL GREEN POWER
13:16:00	-	PE-VALLEDELOSIENTOS	PE-VALLEDELOSIENTOS		20	N	CI	-	OM	Ajuste Prorrata					ENEL GREEN POWER
13:16:00	-	PFV-CHANARES	PFV-CHANARES		15	N	CI	-	OM	Ajuste Prorrata					ENEL GREEN POWER
13:16:00	-	PFV-FINISTERRAE	PFV-FINISTERRAE		97	N	CI	-	OM	Ajuste Prorrata					ENEL GREEN POWER
13:16:00	-	PFV-LALACKAMA	PFV-LALACKAMA		25	N	CI	-	OM	Ajuste Prorrata					ENEL GREEN POWER
13:16:00	-	PFV-LALACKAMA-2	PFV-LALACKAMA-2		4	N	CI	-	OM	Ajuste Prorrata					ENEL GREEN POWER
13:16:00	-	PFV-SOLDELILIA	PFV-SOLDELILIA		60	N	CI	-	OM	Ajuste Prorrata					ENEL GREEN POWER
13:16:00	-	PFV-AZABACHE	PFV-AZABACHE		28	N	CI	-	OM	Ajuste Prorrata					ENEL GREEN POWER
13:16:00	-	PFV-CAMPOSDELSOL	PFV-CAMPOSDELSOL		251	N	CI	-	OM	Ajuste Prorrata					ENEL GREEN POWER

05-04-2024																	
Hora Movl.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de			
13:16:00	-	PFV-VALLEDELSOL	PFV-VALLEDELSOL	53	N	-	CI	-	OM	Ajuste Prorrata	-	-	-	ENEL GREEN POWER			
13:16:00	-	PFV-GUANCHOI	PFV-GUANCHOI	221	N	-	CI	-	OM	Ajuste Prorrata	-	-	-	ENEL GREEN POWER			
13:16:00	-	PFV-LASSALINAS	PFV-LASSALINAS	0	N	-	CI	-	OM	Ajuste Prorrata	-	-	-	ENEL GREEN POWER			
13:16:00	-	PE-RENAICO-2	PE-RENAICO-2	72	N	-	CI	-	OM	Ajuste Prorrata	-	-	-	ENEL GREEN POWER			
13:16:00	-	PFV-MANZANO	PFV-MANZANO	52	N	-	CI	-	OM	Ajuste Prorrata	-	-	-	ENEL GREEN POWER			
13:16:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	10	N	-	CI	-	OM	Ajuste Prorrata	-	-	-	ENGIE			
13:16:00	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	2	N	-	CI	-	OM	Ajuste Prorrata	-	-	-	ENGIE			
13:16:00	-	PFV-LOSLOSROS	PFV-LOSLOSROS	36	N	-	CI	-	OM	Ajuste Prorrata	-	-	-	ENGIE			
13:16:00	-	PFV-TAMAYA	PFV-TAMAYA	72	N	-	CI	-	OM	Ajuste Prorrata	-	-	-	ENGIE			
13:16:00	-	PFV-CAPRICORNIO	PFV-CAPRICORNIO	60	N	-	CI	-	OM	Ajuste Prorrata	-	-	-	ENGIE			
13:16:00	-	PFV-COYA	PFV-COYA	50	N	-	CI	-	OM	Ajuste Prorrata	-	-	-	ENGIE			
13:16:00	-	PFV-LLANODELLAMPOS	PFV-LLANODELLAMPOS	40	N	-	CI	-	OM	Ajuste Prorrata	-	-	-	ENLASA			
13:16:00	-	PE-CABOLEONES-1	PE-CABOLEONES-1	0	N	-	CI	-	OM	Ajuste Prorrata	-	-	-	ENOR CHILE			
13:16:00	-	PE-CABOLEONES-2	PE-CABOLEONES-2	0	N	-	CI	-	OM	Ajuste Prorrata	-	-	-	ENOR CHILE			
13:16:00	-	PE-CABOLEONES-3	PE-CABOLEONES-3	0	N	-	CI	-	OM	Ajuste Prorrata	-	-	-	ENOR CHILE			
13:16:00	-	PE-ELARRAYAN	PE-ELARRAYAN	16	N	-	CI	-	OM	Ajuste Prorrata	-	-	-	ENOR CHILE			
13:16:00	-	PE-PUNTACOLORADA	PE-PUNTACOLORADA	0	N	-	CI	-	OM	Ajuste Prorrata	-	-	-	ENOR CHILE			
13:16:00	-	PE-LAESTRELLA	PE-LAESTRELLA	0	N	-	CI	-	OM	Ajuste Prorrata	-	-	-	ENOR CHILE			
13:16:00	-	PFV-BOLERO-1	PFV-BOLERO-1	85	N	-	CI	-	OM	Ajuste Prorrata	-	-	-	ENOR CHILE			
13:16:00	-	PFV-CERRODOMINADOR	PFV-CERRODOMINADOR	31	N	-	CI	-	OM	Ajuste Prorrata	-	-	-	ENOR CHILE			
13:16:00	-	PFV-CONEJO	PFV-CONEJO	85	N	-	CI	-	OM	Ajuste Prorrata	-	-	-	ENOR CHILE			
13:16:00	-	PFV-LAHUAYCA-2	PFV-LAHUAYCA-2	9	N	-	CI	-	OM	Ajuste Prorrata	-	-	-	ENOR CHILE			
13:16:00	-	PFV-MARIAELENA	PFV-MARIAELENA	20	N	-	CI	-	OM	Ajuste Prorrata	-	-	-	ENOR CHILE			
13:16:00	-	PFV-POZOALMONTE-2	PFV-POZOALMONTE-2	6	N	-	CI	-	OM	Ajuste Prorrata	-	-	-	ENOR CHILE			
13:16:00	-	PFV-POZOALMONTE-3	PFV-POZOALMONTE-3	6	N	-	CI	-	OM	Ajuste Prorrata	-	-	-	ENOR CHILE			
13:16:00	-	PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR	15	N	-	CI	-	OM	Ajuste Prorrata	-	-	-	ENOR CHILE			
13:16:00	-	PFV-SOLDELOSANDES	PFV-SOLDELOSANDES	60	N	-	CI	-	OM	Ajuste Prorrata	-	-	-	ENOR CHILE			
13:16:00	-	PFV-PUERTOSECO	PFV-PUERTOSECO	7	N	-	CI	-	OM	Ajuste Prorrata	-	-	-	ENOR CHILE			
13:16:00	-	PFV-SANTAISABEL	PFV-SANTAISABEL	30	N	-	CI	-	OM	Ajuste Prorrata	-	-	-	ENOR CHILE			
13:16:00	-	PFV-LACRUZSOLAR	PFV-LACRUZSOLAR	39	N	-	CI	-	OM	Ajuste Prorrata	-	-	-	ENOR CHILE			
13:16:00	-	PE-TCHAMMA	PE-TCHAMMA	0	N	-	CI	-	OM	Ajuste Prorrata	-	-	-	ENOR CHILE			
13:16:00	-	PFV-DONACARMEN	PFV-DONACARMEN	15	N	-	CI	-	OM	Ajuste Prorrata	-	-	-	ENOR CHILE			
13:16:00	-	PFV-SANPEDRO-GPG	PFV-SANPEDRO-GPG	82	N	-	CI	-	OM	Ajuste Prorrata	-	-	-	ENOR CHILE			
13:16:00	-	PFV-NUEVOQUILLAGUA	PFV-NUEVOQUILLAGUA	67	N	-	CI	-	OM	Ajuste Prorrata	-	-	-	ENOR CHILE			
13:16:00	-	PFV-JAMA	PFV-JAMA	41	N	-	CI	-	OM	Ajuste Prorrata	-	-	-	ENOR CHILE			
13:16:00	-	PFV-VALLEESCONDIDO	PFV-VALLEESCONDIDO	84	N	-	CI	-	OM	Ajuste Prorrata	-	-	-	ENOR CHILE			
13:16:00	-	PFV-PAMPATIGRE	PFV-PAMPATIGRE	81	N	-	CI	-	OM	Ajuste Prorrata	-	-	-	ENOR CHILE			
13:16:00	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	0	N	-	CI	-	OM	Ajuste Prorrata	-	-	-	ENOR CHILE			
13:16:00	-	PE-LLANOSDELVIENTO	PE-LLANOSDELVIENTO	0	N	-	CI	-	OM	Ajuste Prorrata	-	-	-	ENOR CHILE			
13:16:00	-	PFV-ELENA	PFV-ELENA	50	N	-	CI	-	OM	Ajuste Prorrata	-	-	-	ENOR CHILE			
13:16:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	0	N	-	CI	-	OM	Ajuste Prorrata	-	-	-	ENOR CHILE			
13:16:00	-	PE-PUELCHESUR	PE-PUELCHESUR	0	N	-	CI	-	OM	Ajuste Prorrata	-	-	-	ENORCHILE			
13:16:00	-	PFV-SANTIAGOSOLAR	PFV-SANTIAGOSOLAR	72	N	-	CI	-	OM	Ajuste Prorrata	-	-	-	GENERADORA METROPOLITANA			
13:16:00	-	PFV-SALVADOR	PFV-SALVADOR	7	N	-	CI	-	OM	Ajuste Prorrata	-	-	-	INNERGEX			
13:16:00	-	PE-AURORA	PE-AURORA	0	N	-	CI	-	OM	Ajuste Prorrata	-	-	-	INNERGEX			
13:16:00	-	PE-CUEL	PE-CUEL	9	N	-	CI	-	OM	Ajuste Prorrata	-	-	-	INNERGEX			
13:16:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	0	N	-	CI	-	OM	Ajuste Prorrata	-	-	-	INNERGEX			
13:16:00	-	PFV-SANANDRES	PFV-SANANDRES	11	N	-	CI	-	OM	Ajuste Prorrata	-	-	-	INNERGEX			
13:16:00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	0	N	-	CI	-	OM	Ajuste Prorrata	-	-	-	LAP			
13:16:00	-	PE-TOTAL	PE-TOTAL	0	N	-	CI	-	OM	Ajuste Prorrata	-	-	-	LAP			
13:16:00	-	PE-PUNTASIERRA	PE-PUNTASIERRA	33	N	-	CI	-	OM	Ajuste Prorrata	-	-	-	PACIFIC HYDRO			
13:16:00	-	PE-ELMAITEN	PE-ELMAITEN	1	N	-	CI	-	OM	Ajuste Prorrata	-	-	-	RNE			
13:16:00	-	PFV-CARRERAPINTO	PFV-CARRERAPINTO	65	N	-	CI	-	OM	Ajuste Prorrata	-	-	-	RNE			
13:16:00	-	PFV-DIEGODEALMAGRO	PFV-DIEGODEALMAGRO	20	N	-	CI	-	OM	Ajuste Prorrata	-	-	-	RNE			
13:16:00	-	PFV-PAMPASOLARNORTE	PFV-PAMPASOLARNORTE	54	N	-	CI	-	OM	Ajuste Prorrata	-	-	-	RNE			
13:16:00	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	44	N	-	CI	-	OM	Ajuste Prorrata	-	-	-	RNE			
13:16:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	31	N	-	CI	-	OM	Ajuste Prorrata	-	-	-	RNE			
13:16:00	-	PE-NEGRETE	PE-NEGRETE	12	N	-	CI	-	OM	Ajuste Prorrata	-	-	-	RNE			
13:16:00	-	PFV-HUATACONDO	PFV-HUATACONDO	65	N	-	CI	-	OM	Ajuste Prorrata	-	-	-	RNE			
13:16:00	-	PFV-JAVIERA	PFV-JAVIERA	52	N	-	CI	-	OM	Ajuste Prorrata	-	-	-	RNE			
13:16:00	-	PFV-LAHUELLA	PFV-LAHUELLA	66	N	-	CI	-	OM	Ajuste Prorrata	-	-	-	RNE			
13:16:00	-	PFV-ATACAMASOLAR-2	PFV-ATACAMASOLAR-2	117	N	-	CI	-	OM	Ajuste Prorrata	-	-	-	RNE			
13:16:00	-	PFV-SOLDELDESERTO	PFV-SOLDELDESERTO	180	N	-	CI	-	OM	Ajuste Prorrata	-	-	-	RNE			
13:16:00	-	PFV-DOMEYKO	PFV-DOMEYKO	107	N	-	CI	-	OM	Ajuste Prorrata	-	-	-	RNE			
13:16:00	-	PE-DUQUECO	PE-DUQUECO	10	N	-	CI	-	OM	Ajuste Prorrata	-	-	-	RNE			
13:16:00	-	PFV-MESEADELOSANDES	PFV-MESEADELOSANDES	94	N	-	CI	-	OM	Ajuste Prorrata	-	-	-	RNE			
13:16:00	-	PFV-QUILAPILUN	PFV-QUILAPILUN	73	N	-	CI	-	OM	Ajuste Prorrata	-	-	-	RNE			
13:16:00	-	PE-ALENA	PE-ALENA	17	N	-	CI	-	OM	Ajuste Prorrata	-	-	-	SIEMENS			
13:16:00	-	PFV-GRANJA	PFV-GRANJA	87	N	-	CI	-	OM	Ajuste Prorrata	-	-	-	SIEMENS			
13:16:00	-	PFV-WILLKA	PFV-WILLKA	80	N	-	CI	-	OM	Ajuste Prorrata	-	-	-	SIEMENS			
13:16:00	-	PFV-LUZDELNORTE	PFV-LUZDELNORTE	0	N	-	CI	-	OM	Ajuste Prorrata	-	-	-	SUN POWER			
13:16:00	-	PFV-ELPELICANO	PFV-ELPELICANO	82	N	-	CI	-	OM	Ajuste Prorrata	-	-	-	SUN POWER			
13:16:00	-	PE-UCUQUER-2	PE-UCUQUER-2	0	N	-	CI	-	OM	Ajuste Prorrata	-	-	-	UCUQUER			
13:16:00	-	PE-LAESPERANZA	PE-LAESPERANZA	3	N	-	CI	-	OM	Ajuste Prorrata	-	-	-	UCUQUER			
13:16:00	-	PE-LAFLOR	PE-LAFLOR	15	N	-	CI	-	OM	Ajuste Prorrata	-	-	-	UCUQUER			
13:28:00	-	TRAPEN	TRAPEN_DIESEL	40	N	LC	CI	-	OM	-	LT 220 kV Tineo - Puerto Montt	-	-	ENLASA			
13:29:00	-	CDC	Inicia Ctx	0	-	-	-	-	-	Inicia Ctx LT 66 kV Linares - Chacahuin	LT 66 kV Linares - Chacahuin	-	-	CDC			
13:40:00	-	TRAPEN	TRAPEN_DIESEL	35	N	LC	CI	-	OM	-	LT 220 kV Tineo - Puerto Montt	-	-	ENLASA			
13:54:00	-	NUEVAVENTANAS	NUEVAVENTANAS_CAR	120	RO	-	PMT	-	OM	-	-	-	-	-			
14:00:00	-	CANDELARIA-1	CANDELARIA-1_GN_A	60	N	LC	MT	-	OM	Cambia de GN_A a GNL_C	-	-	-	-			
14:14:00	-	ATACAMA-1	ATACAMA-1TG1A8_TG1A+TG1B+TV1_GNL_E	224	DLF	DLC	PP	PCP	OM	-	-	-	-	-			
14:26:00	-	COLBUN-2	COLBUN_sinv	0	N	-	PS	-	OM	-	-	N	-	-			
14:32:00	-	COLBUN-2	COLBUN_sinv	0	DN	-	FS	-	OM	-	-	N	-	-			
15:00:00	-	KELAR	KELAR-TG1_TG1+0.5TV_GNL_E	135	DRO	DLC	PP	-	OM	-	-	-	-	-			
15:00:00	-	NEHUENCO-1	NEHUENCO-1_TG1+TV1_GNL_C	260	DN	DLC	PP	-	OM	-	-	-	-	-			
15:11:00	-	ATACAMA-1	ATACAMA-1TG1B_TG1B_GNL_E	63	LF	LC	PMT	PCP	OM	-	-	-	-	-			
15:21:00	-	KELAR	KELAR-TG1_TG1_GNL_E	79	RO	LC	PMT	-	OM	-	-	-	-	-			
15:25:00	-	PFV-PAMPATIGRE	PFV-PAMPATIGRE	51	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE			
15:25:00	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	91	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE			
15:25:00	-	PE-LLANOSDELVIENTO	PE-LLANOSDELVIENTO	78	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE			
15:25:00	-	PFV-ELENA	PFV-ELENA	33	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE			

05-04-2024		Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de
15:25:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA		34	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE
15:25:00	-	PE-PUELCHESUR	PE-PUELCHESUR		0	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENORCHILE
15:25:00	-	PFV-SANTIAGOSOLAR	PFV-SANTIAGOSOLAR		45	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	GENERADORA METROPOLITANA
15:25:00	-	PE-AURORA	PE-AURORA		0	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	INNERGEX
15:25:00	-	PE-CUEL	PE-CUEL		5	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	INNERGEX
15:25:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO		34	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	INNERGEX
15:25:00	-	PFV-SANANDRES	PFV-SANANDRES		25	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	INNERGEX
15:25:00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN		64	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	LAP
15:25:00	-	PE-TOTAL	PE-TOTAL		15	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	LAP
15:25:00	-	PE-PUNTASIERRA	PE-PUNTASIERRA		35	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	PACIFIC HYDRO
15:25:00	-	PE-ELMAITEN	PE-ELMAITEN		1	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	RNE
15:25:00	-	PFV-CARRERAPINTO	PFV-CARRERAPINTO		46	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	RNE
15:25:00	-	PFV-DIEGODEALMAGRO	PFV-DIEGODEALMAGRO		16	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	RNE
15:25:00	-	PFV-PAMPASOLARNORTE	PFV-PAMPASOLARNORTE		34	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	RNE
15:25:00	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR		36	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	RNE
15:25:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE		29	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	RNE
15:25:00	-	PE-NEGRETE	PE-NEGRETE		9	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	RNE
15:25:00	-	PFV-HUATACONDO	PFV-HUATACONDO		44	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	RNE
15:25:00	-	PFV-JAVIERA	PFV-JAVIERA		34	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	RNE
15:25:00	-	PFV-LAHUELLA	PFV-LAHUELLA		42	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	RNE
15:25:00	-	PFV-ATACAMASOLAR-2	PFV-ATACAMASOLAR-2		74	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	RNE
15:25:00	-	PFV-SOLDELDESERTO	PFV-SOLDELDESERTO		113	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	RNE
15:25:00	-	PFV-DOMEYKO	PFV-DOMEYKO		102	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	RNE
15:25:00	-	PE-DUQUECO	PE-DUQUECO		9	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	RNE
15:25:00	-	PFV-MESEADELOSANDES	PFV-MESEADELOSANDES		75	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	RNE
15:25:00	-	PFV-QUILAPILUN	PFV-QUILAPILUN		56	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	RNE
15:25:00	-	HIDROMOCHO	HIDROMOCHO		7	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	SCOTTA
15:25:00	-	PE-ALENA	PE-ALENA		14	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	SIEMENS
15:25:00	-	PFV-GRANJA	PFV-GRANJA		55	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	SIEMENS
15:25:00	-	PFV-WILLKA	PFV-WILLKA		54	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	SIEMENS
15:25:00	-	PFV-LUZDELNORTE	PFV-LUZDELNORTE		49	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	SUN POWER
15:25:00	-	PFV-ELPELICANO	PFV-ELPELICANO		53	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	SUN POWER
15:25:00	-	PE-UCUQUER-2	PE-UCUQUER-2		0	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	UCUQUER
15:25:00	-	PE-LAESPERANZA	PE-LAESPERANZA		2	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	UCUQUER
15:25:00	-	PE-LAFLOR	PE-LAFLOR		14	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	UCUQUER
15:25:00	-	CDC	-		4249	-	-	-	-	-	Ajuste Prorrata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	-
15:25:00	-	PE-PUNTALMERAS	PE-PUNTALMERAS		20	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ACCIONA
15:25:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL		50	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ACCIONA
15:25:00	-	PE-TOLPANSUR	PE-TOLPANSUR		38	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ACCIONA
15:25:00	-	PFV-ELROMERO	PFV-ELROMERO		96	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ACCIONA
15:25:00	-	PE-LOSCURUROS	PE-LOSCURUROS		54	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	AES ANDES
15:25:00	-	PE-LOSOLMOS	PE-LOSOLMOS		23	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	AES ANDES
15:25:00	-	PFV-ANDES	PFV-ANDES		11	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	AES ANDES
15:25:00	-	PE-MESAMAVIDA	PE-MESAMAVIDA		8	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	AES ANDES
15:25:00	-	PE-CAMPOLINDO	PE-CAMPOLINDO		0	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	AES ANDES
15:25:00	-	PFV-ANDES2B	PFV-ANDES2B		20	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	AES ANDES
15:25:00	-	PFV-DIEGOALMAGROSUR	PFV-DIEGOALMAGROSUR		124	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	COLBUN
15:25:00	-	PE-LOSBUENOSAIRES	PE-LOSBUENOSAIRES		6	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER
15:25:00	-	PE-CANELA	PE-CANELA		8	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER
15:25:00	-	PE-CANELA-2	PE-CANELA-2		28	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER
15:25:00	-	PE-LACABANA	PE-LACABANA		50	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER
15:25:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO		32	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER
15:25:00	-	PE-SIERRAGORDA	PE-SIERRAGORDA		55	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER
15:25:00	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE		44	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER
15:25:00	-	PE-TALINAYPONIENTE	PE-TALINAYPONIENTE		30	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER
15:25:00	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL		28	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER
15:25:00	-	PE-VALLEDELOSVENTOS	PE-VALLEDELOSVENTOS		44	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER
15:25:00	-	PFV-CHANARES	PFV-CHANARES		18	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER
15:25:00	-	PFV-FINISTERRAE	PFV-FINISTERRAE		122	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER
15:25:00	-	PFV-LALACKAMA	PFV-LALACKAMA		35	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER
15:25:00	-	PFV-SOLDELILIA	PFV-SOLDELILIA		75	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER
15:25:00	-	PFV-AZABACHE	PFV-AZABACHE		29	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER
15:25:00	-	PFV-CAMPODELSOL	PFV-CAMPODELSOL		184	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER
15:25:00	-	PFV-VALLEDELSOL	PFV-VALLEDELSOL		73	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER
15:25:00	-	PFV-GUANCHOI	PFV-GUANCHOI		195	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER
15:25:00	-	PE-RENAICO-2	PE-RENAICO-2		43	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER
15:25:00	-	PFV-MANZANO	PFV-MANZANO		49	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER
15:25:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA		75	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENGLIE
15:25:00	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO		21	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENGLIE
15:25:00	-	PFV-TAMAYA	PFV-TAMAYA		56	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENGLIE
15:25:00	-	PFV-CAPRICORNIO	PFV-CAPRICORNIO		46	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENGLIE
15:25:00	-	PFV-LLANODELLAMPOS	PFV-LLANODELLAMPOS		50	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENLASA
15:25:00	-	PE-CABOLEONES-1	PE-CABOLEONES-1		46	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE
15:25:00	-	PE-CABOLEONES-2	PE-CABOLEONES-2		26	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE
15:25:00	-	PE-CABOLEONES-3	PE-CABOLEONES-3		49	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE
15:25:00	-	PE-ELARRAYAN	PE-ELARRAYAN		48	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE
15:25:00	-	PE-LAESTRELLA	PE-LAESTRELLA		0	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE
15:25:00	-	PFV-BOLERO-1	PFV-BOLERO-1		68	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE
15:25:00	-	PFV-CERRODOMINADOR	PFV-CERRODOMINADOR		49	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE
15:25:00	-	PFV-CONEJO	PFV-CONEJO		51	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE
15:25:00	-	PFV-LAHUAYCA-2	PFV-LAHUAYCA-2		13	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE
15:25:00	-	PFV-MARIAELENA	PFV-MARIAELENA		25	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE
15:25:00	-	PFV-POZOALMONTE-2	PFV-POZOALMONTE-2		4	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE
15:25:00	-	PFV-POZOALMONTE-3	PFV-POZOALMONTE-3		8	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE
15:25:00	-	PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR		26	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE
15:25:00	-	PFV-SOLDELOSANDES	PFV-SOLDELOSANDES		40	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE
15:25:00	-	PFV-PUERTOSECO	PFV-PUERTOSECO		4	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE
15:25:00	-	PFV-SANTISABEL	PFV-SANTISABEL		83	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE
15:25:00	-	PFV-LACRUZSOLAR	PFV-LACRUZSOLAR		25	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE
15:25:00	-	PE-TCHAMMA	PE-TCHAMMA		30	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE
15:25:00	-	PFV-DONACARMEN	PFV-DONACARMEN		17	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE

05-04-2024		Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de
15:25:00	-	PFV-SANPEDRO-GPG	PFV-SANPEDRO-GPG		51	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE
15:25:00	-	PFV-NUOVOQUILLAGUA	PFV-NUOVOQUILLAGUA		47	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE
15:25:00	-	PFV-JAMA	PFV-JAMA		26	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE
15:25:00	-	PFV-VALLEESCONDIDO	PFV-VALLEESCONDIDO		53	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE
15:32:00	-	NEHUENCO-1	NEHUENCO-1_TG1_GNL_C		160	N	LC	PMT	-	OM	-	-	-	-	COLBUN
15:45:00	-	COLBUN-2	COLBUN_sinv		100	DN	-	PP	-	OM	-	-	N	-	COLBUN
15:53:00	-	COLBUN-2	COLBUN_sinv		100	N	-	MT	-	OM	-	-	N	-	COLBUN
16:00:00	-	CANDELARIA-1	CANDELARIA-1_GNL_C		60	N	LC	MT	-	OM	-	-	-	-	COLBUN
16:07:00	-	ATACAMA-1	ATACAMA-1TG1B_TG1B+0.5TV1_GNL_E		63	LF	LC	PMT	PCP	OM	Cambia de GN_A a GNL_C	-	-	-	COLBUN
16:08:00	-	CDC	-		3642	-	-	-	-	-	Ajuste Prorrata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	-
16:08:00	-	PE-PUNTAPALMERAS	PE-PUNTAPALMERAS		19	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ACCIONA
16:08:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL		39	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ACCIONA
16:08:00	-	PE-TOLPANSUR	PE-TOLPANSUR		27	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ACCIONA
16:08:00	-	PE-LOSCURUROS	PE-LOSCURUROS		46	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	AES ANDES
16:08:00	-	PE-LOSOLMOS	PE-LOSOLMOS		17	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	AES ANDES
16:08:00	-	PFV-ANDES	PFV-ANDES		9	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	AES ANDES
16:08:00	-	PE-MESAMAVIDA	PE-MESAMAVIDA		6	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	AES ANDES
16:08:00	-	PE-CAMPOLINDO	PE-CAMPOLINDO		0	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	AES ANDES
16:08:00	-	ELPASO-1	ELPASO-1		8	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ANPAC
16:08:00	-	PFV-DIEGOALMACROSUR	PFV-DIEGOALMACROSUR		88	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	COLBUN
16:08:00	-	PE-LOSBUENOSAIRE	PE-LOSBUENOSAIRE		4	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER
16:08:00	-	PE-CANELA	PE-CANELA		8	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER
16:08:00	-	PE-CANELA-2	PE-CANELA-2		25	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER
16:08:00	-	PE-LACABANA	PE-LACABANA		32	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER
16:08:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO		26	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER
16:08:00	-	PE-SIERRAGORDA	PE-SIERRAGORDA		47	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER
16:08:00	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE		38	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER
16:08:00	-	PE-TALINAYPONIENTE	PE-TALINAYPONIENTE		25	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER
16:08:00	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL		25	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER
16:08:00	-	PE-VALLEDELOSIENTOS	PE-VALLEDELOSIENTOS		38	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER
16:08:00	-	PFV-CHANARES	PFV-CHANARES		15	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER
16:08:00	-	PFV-FINISTERRAE	PFV-FINISTERRAE		104	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER
16:08:00	-	PFV-LALACKAMA	PFV-LALACKAMA		30	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER
16:08:00	-	PFV-SOLDELILA	PFV-SOLDELILA		64	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER
16:08:00	-	PFV-AZABACHE	PFV-AZABACHE		25	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER
16:08:00	-	PFV-CAMPODELSOL	PFV-CAMPODELSOL		157	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER
16:08:00	-	PFV-VALLEDELSOL	PFV-VALLEDELSOL		63	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER
16:08:00	-	PFV-GUANCHOI	PFV-GUANCHOI		166	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER
16:08:00	-	PE-RENAICO-2	PE-RENAICO-2		40	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER
16:08:00	-	PFV-MANZANO	PFV-MANZANO		42	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER
16:08:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA		64	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENGIE
16:08:00	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO		20	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENGIE
16:08:00	-	PFV-TAMAYA	PFV-TAMAYA		48	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENGIE
16:08:00	-	PFV-CAPRICORNIO	PFV-CAPRICORNIO		39	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENGIE
16:08:00	-	PFV-LLANODELLAMPOS	PFV-LLANODELLAMPOS		42	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENLASA
16:08:00	-	PE-CABOLEONES-1	PE-CABOLEONES-1		66	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE
16:08:00	-	PE-CABOLEONES-2	PE-CABOLEONES-2		46	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE
16:08:00	-	PE-CABOLEONES-3	PE-CABOLEONES-3		78	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE
16:08:00	-	PE-ELARRAYAN	PE-ELARRAYAN		48	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE
16:08:00	-	PE-LAESTRELLA	PE-LAESTRELLA		0	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE
16:08:00	-	PFV-BOLERO-1	PFV-BOLERO-1		58	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE
16:08:00	-	PFV-CERRODOMINADOR	PFV-CERRODOMINADOR		42	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE
16:08:00	-	PFV-CONEJO	PFV-CONEJO		43	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE
16:08:00	-	PFV-LAHUAYCA-2	PFV-LAHUAYCA-2		9	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE
16:08:00	-	PFV-MARIAELENA	PFV-MARIAELENA		26	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE
16:08:00	-	PFV-POZOALMONTE-2	PFV-POZOALMONTE-2		3	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE
16:08:00	-	PFV-POZOALMONTE-3	PFV-POZOALMONTE-3		6	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE
16:08:00	-	PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR		22	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE
16:08:00	-	PFV-SOLDELOSANDES	PFV-SOLDELOSANDES		34	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE
16:08:00	-	PFV-PUERTOSECO	PFV-PUERTOSECO		4	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE
16:08:00	-	PFV-SANTISABEL	PFV-SANTISABEL		71	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE
16:08:00	-	PFV-LACRUZSOLAR	PFV-LACRUZSOLAR		21	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE
16:08:00	-	PE-TCHAMMA	PE-TCHAMMA		29	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE
16:08:00	-	PFV-DONACARMEN	PFV-DONACARMEN		15	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE
16:08:00	-	PFV-SANPEDRO-GPG	PFV-SANPEDRO-GPG		44	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE
16:08:00	-	PFV-NUOVOQUILLAGUA	PFV-NUOVOQUILLAGUA		40	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE
16:08:00	-	PFV-JAMA	PFV-JAMA		22	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE
16:08:00	-	PFV-VALLEESCONDIDO	PFV-VALLEESCONDIDO		45	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE
16:08:00	-	PFV-PAMPATIGRE	PFV-PAMPATIGRE		43	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE
16:08:00	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE		77	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE
16:08:00	-	PE-LLANOSDELVIENTO	PE-LLANOSDELVIENTO		67	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE
16:08:00	-	PFV-ELENA	PFV-ELENA		28	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE
16:08:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA		65	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE
16:08:00	-	PE-PUELCHESUR	PE-PUELCHESUR		0	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENORCHILE
16:08:00	-	PFV-SANTIAGOSOLAR	PFV-SANTIAGOSOLAR		39	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	GENERADORA METROPOLITANA
16:08:00	-	PE-AURORA	PE-AURORA		5	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	INNERGEX
16:08:00	-	PE-CUEL	PE-CUEL		3	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	INNERGEX
16:08:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO		34	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	INNERGEX
16:08:00	-	PFV-SANANDRES	PFV-SANANDRES		21	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	INNERGEX
16:08:00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN		71	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	LAP
16:08:00	-	PE-TOTAL	PE-TOTAL		15	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	LAP
16:08:00	-	PE-PUNTASIERRA	PE-PUNTASIERRA		35	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	PACIFIC HYDRO
16:08:00	-	PE-ELMAITEN	PE-ELMAITEN		1	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	RNE
16:08:00	-	PFV-CARRERAPINTO	PFV-CARRERAPINTO		39	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	RNE
16:08:00	-	PFV-DIEGODEALMAGRO	PFV-DIEGODEALMAGRO		13	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	RNE
16:08:00	-	PFV-PAMPASOLARNORTE	PFV-PAMPASOLARNORTE		29	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	RNE
16:08:00	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR		26	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	RNE
16:08:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE		19	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	RNE
16:08:00	-	PE-NEGRETE	PE-NEGRETE		7	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	RNE
16:08:00	-	PFV-HUATACONDO	PFV-HUATACONDO		37	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	RNE
16:08:00	-	PFV-JAVIERA	PFV-JAVIERA		29	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	RNE

05-04-2024		Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de
16:08:00	-	PFV-LAHUELLA	PFV-LAHUELLA		36	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	RNE
16:08:00	-	PFV-ATACAMASOLAR-2	PFV-ATACAMASOLAR-2		63	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	RNE
16:08:00	-	PFV-SOLDELDESERTO	PFV-SOLDELDESERTO		96	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	RNE
16:08:00	-	PFV-DOMEYKO	PFV-DOMEYKO		87	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	RNE
16:08:00	-	PE-DUQUECO	PE-DUQUECO		0	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	RNE
16:08:00	-	PFV-MESEADELOSANDES	PFV-MESEADELOSANDES		64	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	RNE
16:08:00	-	PFV-QUILAPILUN	PFV-QUILAPILUN		48	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	RNE
16:08:00	-	PE-ALENA	PE-ALENA		9	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	SIEMENS
16:08:00	-	PFV-GRANJA	PFV-GRANJA		47	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	SIEMENS
16:08:00	-	PFV-WILLKA	PFV-WILLKA		46	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	SIEMENS
16:08:00	-	PFV-LUZDELNORTE	PFV-LUZDELNORTE		59	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	SUN POWER
16:08:00	-	PFV-ELPELICANO	PFV-ELPELICANO		45	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	SUN POWER
16:08:00	-	PE-UCUQUER-2	PE-UCUQUER-2		0	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	UCUQUER
16:08:00	-	PE-LAESPERANZA	PE-LAESPERANZA		2	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	UCUQUER
16:08:00	-	PE-LAFLOR	PE-LAFLOR		11	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	UCUQUER
16:34:00	-	NEHUENCO-1	NEHUENCO-1_TG1+TV1_GNL_C		160	N	LC	PMT	-	OM	-	-	-	-	COLBUN
16:41:00	-	ATACAMA-1	ATACAMA-1TG1A_TG1A_GNL_E		63	LF	LC	PMT	PCP	OM	-	-	-	L12021001953	ENEL GENERACION
16:48:00	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE		126	DN	-	PP	-	OM	-	-	A	-	ENEL GENERACION
16:56:00	-	NEHUENCO-1	NEHUENCO-1_TG1+TV1_GNL_C		160	N	LC	MT	-	OM	-	-	-	-	COLBUN
16:58:00	-	CDC			3286	-	-	-	-	-	Ajuste Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	-	-
16:58:00	-	PE-PUNTAPALMERAS	PE-PUNTAPALMERAS		17	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ACCIONA
16:58:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL		30	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ACCIONA
16:58:00	-	PE-TOLPANSUR	PE-TOLPANSUR		18	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ACCIONA
16:58:00	-	PE-LOSCURUROS	PE-LOSCURUROS		41	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	AES ANDES
16:58:00	-	PE-LOSOLMOS	PE-LOSOLMOS		17	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	AES ANDES
16:58:00	-	PFV-ANDES	PFV-ANDES		8	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	AES ANDES
16:58:00	-	PE-MESAMAVIDA	PE-MESAMAVIDA		0	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	AES ANDES
16:58:00	-	PE-CAMPOLINDO	PE-CAMPOLINDO		0	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	AES ANDES
16:58:00	-	ELPASO-1	ELPASO-1		7	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ANPAC
16:58:00	-	PFV-DIEGOALMAGROSUR	PFV-DIEGOALMAGROSUR		69	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	COLBUN
16:58:00	-	PE-LOSBUENOSAIRE	PE-LOSBUENOSAIRE		4	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER
16:58:00	-	PE-CANELA	PE-CANELA		7	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER
16:58:00	-	PE-CANELA-2	PE-CANELA-2		22	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER
16:58:00	-	PE-LACABANA	PE-LACABANA		27	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER
16:58:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO		26	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER
16:58:00	-	PE-SIERRAGORDA	PE-SIERRAGORDA		42	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER
16:58:00	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE		33	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER
16:58:00	-	PE-TALINAYPONIENTE	PE-TALINAYPONIENTE		22	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER
16:58:00	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL		25	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER
16:58:00	-	PE-VALLEDELOSVENTOS	PE-VALLEDELOSVENTOS		33	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER
16:58:00	-	PFV-CHANARES	PFV-CHANARES		13	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER
16:58:00	-	PFV-FINISTERRAE	PFV-FINISTERRAE		92	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER
16:58:00	-	PFV-LALACKAMA	PFV-LALACKAMA		27	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER
16:58:00	-	PFV-SOLDELILA	PFV-SOLDELILA		57	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER
16:58:00	-	PFV-AZABACHE	PFV-AZABACHE		22	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER
16:58:00	-	PFV-CAMPOSDELSOL	PFV-CAMPOSDELSOL		140	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER
16:58:00	-	PFV-VALLEDELSOL	PFV-VALLEDELSOL		56	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER
16:58:00	-	PFV-GUANCHOI	PFV-GUANCHOI		148	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER
16:58:00	-	PE-RENAICO-2	PE-RENAICO-2		24	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER
16:58:00	-	PFV-MANZANO	PFV-MANZANO		37	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER
16:58:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA		57	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENGIE
16:58:00	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO		18	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENGIE
16:58:00	-	PFV-LOSLOROS	PFV-LOSLOROS		17	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENGIE
16:58:00	-	PFV-TAMAYA	PFV-TAMAYA		43	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENGIE
16:58:00	-	PFV-CAPRICORNIO	PFV-CAPRICORNIO		35	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENGIE
16:58:00	-	PFV-LLANODELLAMPOS	PFV-LLANODELLAMPOS		38	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENLASA
16:58:00	-	PE-CABOLEONES-1	PE-CABOLEONES-1		71	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE
16:58:00	-	PE-CABOLEONES-2	PE-CABOLEONES-2		54	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE
16:58:00	-	PE-CABOLEONES-3	PE-CABOLEONES-3		71	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE
16:58:00	-	PE-ELARRAYAN	PE-ELARRAYAN		43	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE
16:58:00	-	PE-LAESTRELLA	PE-LAESTRELLA		6	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE
16:58:00	-	PFV-BOLERO-1	PFV-BOLERO-1		51	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE
16:58:00	-	PFV-CERRODOMINADOR	PFV-CERRODOMINADOR		37	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE
16:58:00	-	PFV-CONEJO	PFV-CONEJO		39	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE
16:58:00	-	PFV-LAHUAYCA-2	PFV-LAHUAYCA-2		9	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE
16:58:00	-	PFV-MARIAELENA	PFV-MARIAELENA		25	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE
16:58:00	-	PFV-POZOALMONTE-2	PFV-POZOALMONTE-2		3	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE
16:58:00	-	PFV-POZOALMONTE-3	PFV-POZOALMONTE-3		6	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE
16:58:00	-	PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR		20	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE
16:58:00	-	PFV-SOLDELOSANDES	PFV-SOLDELOSANDES		31	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE
16:58:00	-	PFV-PUERTOSECO	PFV-PUERTOSECO		3	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE
16:58:00	-	PFV-SANTASABEL	PFV-SANTASABEL		60	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE
16:58:00	-	PFV-LACRUZSOLAR	PFV-LACRUZSOLAR		18	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE
16:58:00	-	PE-TCHAMMA	PE-TCHAMMA		28	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE
16:58:00	-	PFV-DONACARMEN	PFV-DONACARMEN		12	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE
16:58:00	-	PFV-SANPEDRO-GPG	PFV-SANPEDRO-GPG		35	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE
16:58:00	-	PFV-NUVOQUILLAGUA	PFV-NUVOQUILLAGUA		34	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE
16:58:00	-	PFV-JAMA	PFV-JAMA		18	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE
16:58:00	-	PFV-VALLEESCONDIDO	PFV-VALLEESCONDIDO		37	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE
16:58:00	-	PFV-PAMPATIGRE	PFV-PAMPATIGRE		36	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE
16:58:00	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE		61	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE
16:58:00	-	PE-LLANOSDELVIENTO	PE-LLANOSDELVIENTO		59	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE
16:58:00	-	PFV-ELENA	PFV-ELENA		24	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE
16:58:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA		55	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE
16:58:00	-	PE-PUELCHESUR	PE-PUELCHESUR		0	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENORCHILE
16:58:00	-	PFV-SANTIAGOSOLAR	PFV-SANTIAGOSOLAR		35	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	GENERADORA METROPOLITANA
16:58:00	-	PE-AURORA	PE-AURORA		14	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	INNERGEX
16:58:00	-	PE-CUEL	PE-CUEL		3	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	INNERGEX
16:58:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO		34	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	INNERGEX
16:58:00	-	PFV-SANANDRES	PFV-SANANDRES		19	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	INNERGEX
16:58:00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN		72	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	LAP

05-04-2024		Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de
16:58:00	-	PE-TOTAL	PE-TOTAL		16 N	-	CI	-	OM	-	-	SEN	-	-	LAP
16:58:00	-	PE-PUNTASIERRA	PE-PUNTASIERRA		31 N	-	CI	-	OM	-	-	SEN	-	-	PACIFIC HYDRO
16:58:00	-	PE-ELMAITEN	PE-ELMAITEN		0 N	-	CI	-	OM	-	-	SEN	-	-	RNE
16:58:00	-	PFV-CARRERAPINTO	PFV-CARRERAPINTO		35 N	-	CI	-	OM	-	-	SEN	-	-	RNE
16:58:00	-	PFV-DIEGODEALMAGRO	PFV-DIEGODEALMAGRO		12 N	-	CI	-	OM	-	-	SEN	-	-	RNE
16:58:00	-	PFV-PAMPASOLARNORTE	PFV-PAMPASOLARNORTE		26 N	-	CI	-	OM	-	-	SEN	-	-	RNE
16:58:00	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR		28 N	-	CI	-	OM	-	-	SEN	-	-	RNE
16:58:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE		20 N	-	CI	-	OM	-	-	SEN	-	-	RNE
16:58:00	-	PE-NEGRETE	PE-NEGRETE		7 N	-	CI	-	OM	-	-	SEN	-	-	RNE
16:58:00	-	PFV-HUATACONDO	PFV-HUATACONDO		33 N	-	CI	-	OM	-	-	SEN	-	-	RNE
16:58:00	-	PFV-JAVIERA	PFV-JAVIERA		26 N	-	CI	-	OM	-	-	SEN	-	-	RNE
16:58:00	-	PFV-LAHUELLA	PFV-LAHUELLA		32 N	-	CI	-	OM	-	-	SEN	-	-	RNE
16:58:00	-	PFV-ATACAMASOLAR-2	PFV-ATACAMASOLAR-2		56 N	-	CI	-	OM	-	-	SEN	-	-	RNE
16:58:00	-	PFV-SOLDELDESERTO	PFV-SOLDELDESERTO		86 N	-	CI	-	OM	-	-	SEN	-	-	RNE
16:58:00	-	PFV-DOMEYKO	PFV-DOMEYKO		77 N	-	CI	-	OM	-	-	SEN	-	-	RNE
16:58:00	-	PE-DUQUECO	PE-DUQUECO		0 N	-	CI	-	OM	-	-	SEN	-	-	RNE
16:58:00	-	PFV-MESEADELOSANDES	PFV-MESEADELOSANDES		57 N	-	CI	-	OM	-	-	SEN	-	-	RNE
16:58:00	-	PFV-QUILAPILUN	PFV-QUILAPILUN		42 N	-	CI	-	OM	-	-	SEN	-	-	RNE
16:58:00	-	PE-ALENA	PE-ALENA		5 N	-	CI	-	OM	-	-	SEN	-	-	SIEMENS
16:58:00	-	PFV-GRANIA	PFV-GRANIA		36 N	-	CI	-	OM	-	-	SEN	-	-	SIEMENS
16:58:00	-	PFV-WILLKA	PFV-WILLKA		34 N	-	CI	-	OM	-	-	SEN	-	-	SIEMENS
16:58:00	-	PFV-LUZDELNORTE	PFV-LUZDELNORTE		50 N	-	CI	-	OM	-	-	SEN	-	-	SUN POWER
16:58:00	-	PFV-ELPELICANO	PFV-ELPELICANO		38 N	-	CI	-	OM	-	-	SEN	-	-	SUN POWER
16:58:00	-	PE-UCUQUER-2	PE-UCUQUER-2		0 N	-	CI	-	OM	-	-	SEN	-	-	UCUQUER
16:58:00	-	PE-LAESPERANZA	PE-LAESPERANZA		2 N	-	CI	-	OM	-	-	SEN	-	-	UCUQUER
16:58:00	-	PE-LAFLOR	PE-LAFLOR		9 N	-	CI	-	OM	-	-	SEN	-	-	UCUQUER
17:00:00	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE		126 N	-	MT	-	RE	-	-	A	-	-	ENEL GENERACION
17:01:00	-	PANGUE-1	PANGUE_RALCO_simv		80 RO	-	CI	MTP	OM	-	-	N	-	-	LI2021002095 - ENEL GENERACION
17:10:00	-	NUEVAVENTANAS	NUEVAVENTANAS_CAR		120 RO	-	MT	-	OM	-	-	-	-	-	LI2021002403 AES GENER
17:12:00	-	ATACAMA-1	ATACAMA-1TG1AB_TG1A+TG1B+TV1_GNL_E		63 LF	LC	PMT	PCP	OM	-	-	-	-	-	LI2021001953 - ENEL GENERACION
17:26:00	-	ATACAMA-1	ATACAMA-1TG1AB_TG1A+TG1B+TV1_GNL_E		224 LF	LC	MT	PCP	OM	-	-	-	-	-	LI2021001953 - ENEL GENERACION
17:27:00	-	MEJILLONES-IEM	MEJILLONES-IEM_CAR		377 N	-	PC	-	OT	Subida Anticipada	-	-	-	-	ENGIE
17:27:00	-	SANTAMARIA	SANTAMARIA_CAR		370 N	-	PC	-	OT	Subida Anticipada	-	-	-	-	COLBUN
17:28:00	-	TALTAL-2	TALTAL-2_GNL_A		63 DN	DLC	PP	-	OM	-	-	-	-	-	ENEL GENERACION
17:30:00	-	PE-LOSOLMOS	PE-LOSOLMOS		19 N	-	CI	-	OM	-	-	SEN	-	-	AES ANDES
17:30:00	-	PFV-ANDES	PFV-ANDES		8 N	-	CI	-	OM	-	-	SEN	-	-	AES ANDES
17:30:00	-	PE-MESAMAVIDA	PE-MESAMAVIDA		0 N	-	CI	-	OM	-	-	SEN	-	-	AES ANDES
17:30:00	-	PE-CAMPOLINDO	PE-CAMPOLINDO		0 N	-	CI	-	OM	-	-	SEN	-	-	AES ANDES
17:30:00	-	PFV-ANDES2B	PFV-ANDES2B		17 N	-	CI	-	OM	-	-	SEN	-	-	AES ANDES
17:30:00	-	ELPASO-1	ELPASO-1		7 N	-	CI	-	OM	-	-	SEN	-	-	ANPAC
17:30:00	-	PFV-DIEGOALMAGROSUR	PFV-DIEGOALMAGROSUR		73 N	-	CI	-	OM	-	-	SEN	-	-	COLBUN
17:30:00	-	PE-LOSBUENOSAIRES	PE-LOSBUENOSAIRES		4 N	-	CI	-	OM	-	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER
17:30:00	-	PE-CANELA	PE-CANELA		6 N	-	CI	-	OM	-	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER
17:30:00	-	PE-CANELA-2	PE-CANELA-2		21 N	-	CI	-	OM	-	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER
17:30:00	-	PE-LACABANA	PE-LACABANA		23 N	-	CI	-	OM	-	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER
17:30:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO		23 N	-	CI	-	OM	-	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER
17:30:00	-	PE-SIERRAGORDA	PE-SIERRAGORDA		31 N	-	CI	-	OM	-	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER
17:30:00	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE		28 N	-	CI	-	OM	-	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER
17:30:00	-	PE-TALINAYPONIENTE	PE-TALINAYPONIENTE		19 N	-	CI	-	OM	-	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER
17:30:00	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL		20 N	-	CI	-	OM	-	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER
17:30:00	-	PE-VALLEDELOSVENTOS	PE-VALLEDELOSVENTOS		29 N	-	CI	-	OM	-	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER
17:30:00	-	PFV-CHANARES	PFV-CHANARES		11 N	-	CI	-	OM	-	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER
17:30:00	-	PFV-FINISTERRAE	PFV-FINISTERRAE		81 N	-	CI	-	OM	-	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER
17:30:00	-	PFV-LALACKAMA	PFV-LALACKAMA		25 N	-	CI	-	OM	-	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER
17:30:00	-	PFV-SOLDELILLA	PFV-SOLDELILLA		51 N	-	CI	-	OM	-	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER
17:30:00	-	PFV-AZABACHE	PFV-AZABACHE		20 N	-	CI	-	OM	-	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER
17:30:00	-	PFV-CAMPOSDOLSOL	PFV-CAMPOSDOLSOL		125 N	-	CI	-	OM	-	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER
17:30:00	-	PFV-VALLEDELSOL	PFV-VALLEDELSOL		51 N	-	CI	-	OM	-	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER
17:30:00	-	PFV-GUANCHOI	PFV-GUANCHOI		121 N	-	CI	-	OM	-	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER
17:30:00	-	PE-RENAICO-2	PE-RENAICO-2		25 N	-	CI	-	OM	-	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER
17:30:00	-	PFV-MANZANO	PFV-MANZANO		29 N	-	CI	-	OM	-	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER
17:30:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA		53 N	-	CI	-	OM	-	-	SEN	-	-	ENGIE
17:30:00	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO		17 N	-	CI	-	OM	-	-	SEN	-	-	ENGIE
17:30:00	-	PFV-LOSLOSROS	PFV-LOSLOSROS		16 N	-	CI	-	OM	-	-	SEN	-	-	ENGIE
17:30:00	-	PFV-TAMAYA	PFV-TAMAYA		40 N	-	CI	-	OM	-	-	SEN	-	-	ENGIE
17:30:00	-	PFV-CAPRICORNIO	PFV-CAPRICORNIO		32 N	-	CI	-	OM	-	-	SEN	-	-	ENGIE
17:30:00	-	PFV-LLANODELLAMPOS	PFV-LLANODELLAMPOS		35 N	-	CI	-	OM	-	-	SEN	-	-	ENLASA
17:30:00	-	PE-CABOLEONES-1	PE-CABOLEONES-1		66 N	-	CI	-	OM	-	-	SEN	-	-	ENOR CHILE
17:30:00	-	PE-CABOLEONES-2	PE-CABOLEONES-2		65 N	-	CI	-	OM	-	-	SEN	-	-	ENOR CHILE
17:30:00	-	PE-CABOLEONES-3	PE-CABOLEONES-3		66 N	-	CI	-	OM	-	-	SEN	-	-	ENOR CHILE
17:30:00	-	PE-ELARRAYAN	PE-ELARRAYAN		40 N	-	CI	-	OM	-	-	SEN	-	-	ENOR CHILE
17:30:00	-	PE-LAESTRELLA	PE-LAESTRELLA		7 N	-	CI	-	OM	-	-	SEN	-	-	ENOR CHILE
17:30:00	-	PFV-BOLERO-1	PFV-BOLERO-1		48 N	-	CI	-	OM	-	-	SEN	-	-	ENOR CHILE
17:30:00	-	PFV-CERRODOMINADOR	PFV-CERRODOMINADOR		35 N	-	CI	-	OM	-	-	SEN	-	-	ENOR CHILE
17:30:00	-	PFV-CONEJO	PFV-CONEJO		36 N	-	CI	-	OM	-	-	SEN	-	-	ENOR CHILE
17:30:00	-	PFV-LAHUAYCA-2	PFV-LAHUAYCA-2		6 N	-	CI	-	OM	-	-	SEN	-	-	ENOR CHILE
17:30:00	-	PFV-MARIAELENA	PFV-MARIAELENA		24 N	-	CI	-	OM	-	-	SEN	-	-	ENOR CHILE
17:30:00	-	PFV-POZOALMONTE-2	PFV-POZOALMONTE-2		3 N	-	CI	-	OM	-	-	SEN	-	-	ENOR CHILE
17:30:00	-	PFV-POZOALMONTE-3	PFV-POZOALMONTE-3		6 N	-	CI	-	OM	-	-	SEN	-	-	ENOR CHILE
17:30:00	-	PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR		18 N	-	CI	-	OM	-	-	SEN	-	-	ENOR CHILE
17:30:00	-	PFV-SOLDELOSANDES	PFV-SOLDELOSANDES		28 N	-	CI	-	OM	-	-	SEN	-	-	ENOR CHILE
17:30:00	-	PFV-PUERTOSECO	PFV-PUERTOSECO		3 N	-	CI	-	OM	-	-	SEN	-	-	ENOR CHILE
17:30:00	-	PFV-SANTAISABEL	PFV-SANTAISABEL		59 N	-	CI	-	OM	-	-	SEN	-	-	ENOR CHILE
17:30:00	-	PFV-LACRUZSOLAR	PFV-LACRUZSOLAR		17 N	-	CI	-	OM	-	-	SEN	-	-	ENOR CHILE
17:30:00	-	PE-TCHAMMA	PE-TCHAMMA		33 N	-	CI	-	OM	-	-	SEN	-	-	ENOR CHILE
17:30:00	-	PFV-DONACARMEN	PFV-DONACARMEN		12 N	-	CI	-	OM	-	-	SEN	-	-	ENOR CHILE
17:30:00	-	PFV-SANPEDRO-GPG	PFV-SANPEDRO-GPG		35 N	-	CI	-	OM	-	-	SEN	-	-	ENOR CHILE
17:30:00	-	PFV-NUEVOQUILLAGUA	PFV-NUEVOQUILLAGUA		33 N	-	CI	-	OM	-	-	SEN	-	-	ENOR CHILE
17:30:00	-	PFV-JAMA	PFV-JAMA		18 N	-	CI	-	OM	-	-	SEN	-	-	ENOR CHILE
17:30:00	-	PFV-VALLESCONDIDO	PFV-VALLESCONDIDO		37 N	-	CI	-	OM	-	-	SEN	-	-	ENOR CHILE
17:30:00	-	PFV-PAMPATIGRE	PFV-PAMPATIGRE		36 N	-	CI	-	OM	-	-	SEN	-	-	ENOR CHILE

05-04-2024		Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de
17:30:00	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE		64 N	-	CI	-	OM	-		SEN	-	-	ENOR CHILE
17:30:00	-	PE-LLANOSDELVIENTO	PE-LLANOSDELVIENTO		55 N	-	CI	-	OM	-		SEN	-	-	ENOR CHILE
17:30:00	-	PFV-ELENA	PFV-ELENA		23 N	-	CI	-	OM	-		SEN	-	-	ENOR CHILE
17:30:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA		51 N	-	CI	-	OM	-		SEN	-	-	ENOR CHILE
17:30:00	-	PE-PUELCHESUR	PE-PUELCHESUR		0 N	-	CI	-	OM	-		SEN	-	-	ENORCHILE
17:30:00	-	PFV-SANTIAGOSOLAR	PFV-SANTIAGOSOLAR		32 N	-	CI	-	OM	-		SEN	-	-	GENERADORA METROPOLITANA
17:30:00	-	PFV-SALVADOR	PFV-SALVADOR		24 N	-	CI	-	OM	-		SEN	-	-	INNERGEX
17:30:00	-	PE-AURORA	PE-AURORA		16 N	-	CI	-	OM	-		SEN	-	-	INNERGEX
17:30:00	-	PE-CUEL	PE-CUEL		3 N	-	CI	-	OM	-		SEN	-	-	INNERGEX
17:30:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO		47 N	-	CI	-	OM	-		SEN	-	-	INNERGEX
17:30:00	-	PFV-SANANDRES	PFV-SANANDRES		18 N	-	CI	-	OM	-		SEN	-	-	INNERGEX
17:30:00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN		67 N	-	CI	-	OM	-		SEN	-	-	LAP
17:30:00	-	PE-TOTAL	PE-TOTAL		16 N	-	CI	-	OM	-		SEN	-	-	LAP
17:30:00	-	PE-PUNTASIERRA	PE-PUNTASIERRA		29 N	-	CI	-	OM	-		SEN	-	-	PACIFIC HYDRO
17:30:00	-	PE-ELMAITEN	PE-ELMAITEN		1 N	-	CI	-	OM	-		SEN	-	-	RNE
17:30:00	-	PFV-CARRERAPINTO	PFV-CARRERAPINTO		32 N	-	CI	-	OM	-		SEN	-	-	RNE
17:30:00	-	PFV-DIEGODEALMAGRO	PFV-DIEGODEALMAGRO		11 N	-	CI	-	OM	-		SEN	-	-	RNE
17:30:00	-	PFV-PAMPASOLARNORTE	PFV-PAMPASOLARNORTE		24 N	-	CI	-	OM	-		SEN	-	-	RNE
17:30:00	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR		27 N	-	CI	-	OM	-		SEN	-	-	RNE
17:30:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE		23 N	-	CI	-	OM	-		SEN	-	-	RNE
17:30:00	-	PE-NEGRETE	PE-NEGRETE		7 N	-	CI	-	OM	-		SEN	-	-	RNE
17:30:00	-	PFV-HUATACONDO	PFV-HUATACONDO		31 N	-	CI	-	OM	-		SEN	-	-	RNE
17:30:00	-	PFV-JAVIERA	PFV-JAVIERA		24 N	-	CI	-	OM	-		SEN	-	-	RNE
17:30:00	-	PFV-LAHUELLA	PFV-LAHUELLA		29 N	-	CI	-	OM	-		SEN	-	-	RNE
17:30:00	-	PFV-ATACAMASOLAR-2	PFV-ATACAMASOLAR-2		52 N	-	CI	-	OM	-		SEN	-	-	RNE
17:30:00	-	PFV-SOLDELDESERTO	PFV-SOLDELDESERTO		80 N	-	CI	-	OM	-		SEN	-	-	RNE
17:30:00	-	PFV-DOMEYKO	PFV-DOMEYKO		72 N	-	CI	-	OM	-		SEN	-	-	RNE
17:30:00	-	PE-DUQUECO	PE-DUQUECO		0 N	-	CI	-	OM	-		SEN	-	-	RNE
17:30:00	-	PFV-MESETADELOSANDES	PFV-MESETADELOSANDES		53 N	-	CI	-	OM	-		SEN	-	-	RNE
17:30:00	-	PFV-QUILAPILUN	PFV-QUILAPILUN		39 N	-	CI	-	OM	-		SEN	-	-	RNE
17:30:00	-	PE-ALENA	PE-ALENA		0 N	-	CI	-	OM	-		SEN	-	-	SIEMENS
17:30:00	-	PFV-GRANJA	PFV-GRANJA		30 N	-	CI	-	OM	-		SEN	-	-	SIEMENS
17:30:00	-	PFV-WILLKA	PFV-WILLKA		26 N	-	CI	-	OM	-		SEN	-	-	SIEMENS
17:30:00	-	PFV-LUZDELNORTE	PFV-LUZDELNORTE		45 N	-	CI	-	OM	-		SEN	-	-	SUN POWER
17:30:00	-	PFV-ELPELICANO	PFV-ELPELICANO		31 N	-	CI	-	OM	-		SEN	-	-	SUN POWER
17:30:00	-	PE-UCUQUER-2	PE-UCUQUER-2		0 N	-	CI	-	OM	-		SEN	-	-	UCUQUER
17:30:00	-	PE-LAESPERANZA	PE-LAESPERANZA		2 N	-	CI	-	OM	-		SEN	-	-	UCUQUER
17:30:00	-	PE-LAFLOR	PE-LAFLOR		8 N	-	CI	-	OM	-		SEN	-	-	UCUQUER
17:30:00	-	CDC	-		3315	-	-	-	-	Ajuste Prorrata Generalizada costo SEN 0		SEN	-	-	-
17:30:00	-	PE-PUNTAPALMERAS	PE-PUNTAPALMERAS		16 N	-	CI	-	OM	-		SEN	-	-	ACCIONA
17:30:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL		28 N	-	CI	-	OM	-		SEN	-	-	ACCIONA
17:30:00	-	PE-TOLPANSUR	PE-TOLPANSUR		18 N	-	CI	-	OM	-		SEN	-	-	ACCIONA
17:30:00	-	PFV-ALMEYDA	PFV-ALMEYDA		20 N	-	CI	-	OM	-		SEN	-	-	ACCIONA
17:30:00	-	PFV-ELROMERO	PFV-ELROMERO		68 N	-	CI	-	OM	-		SEN	-	-	ACCIONA
17:30:00	-	PFV-USYA	PFV-USYA		19 N	-	CI	-	OM	-		SEN	-	-	ACCIONA
17:30:00	-	PFV-MALGARIDA	PFV-MALGARIDA		71 N	-	CI	-	OM	-		SEN	-	-	ACCIONA
17:30:00	-	PE-LOSCURUROS	PE-LOSCURUROS		38 N	-	CI	-	OM	-		SEN	-	-	ACCIONA
17:32:00	-	COCHRANE-CCH2	COCHRANE-CCH2_CAR		275	RO	-	PC	-	OT	Subida Anticipada				AES ANDES
17:47:00	-		TRINCAO_DIESEL								Cambio CMG	LT 220 kV Tineo - Puerto Montt		L12023001949	AES GENER
17:47:00	-	TRAPEN	TRAPEN_DIESEL		0 N	-	LC PS	-	OM	-		LT 220 kV Tineo - Puerto Montt			ENLASA
17:47:00	-	TALTAL-2	TALTAL-2_GNL_A		63 N	-	LC PMT	-	OM	-					ENEL GENERACION
17:49:00	-	TRAPEN	TRAPEN_DIESEL		0 DN	-	DLC FS	-	OM	-		LT 220 kV Tineo - Puerto Montt			ENLASA
17:55:00	-	TALTAL-2	TALTAL-2_GNL_A		63 N	-	LC MT	-	OM	-					ENEL GENERACION
18:00:00	-	QUINTERO-1	QUINTERO-1_GNL_E			MM	-	DLC FS	-	MM					MM202402973
18:00:00	-	NEHUENCO-2	NEHUENCO-2_TG1+TV1_GNL_C		260	RO	-	LC MT	-	OM				L12024000237	COLBUN
18:00:00	-	CANDELARIA-1	CANDELARIA-1_GN_A		60 N	-	LC MT	-	OM	-	Cambia de GN_A a GNL_C				COLBUN
18:00:00	-	COLBUN-1	COLBUN_sinv		0 N	-	PS	-	OM	-					COLBUN
18:02:00	-	QUINTERO-2	QUINTERO-2_GNL_E		0 DP	-	DLC FS	-	OT	-				L12023001320	ENEL GENERACION
18:02:00	-	ANGAMOS-ANG1	ANGAMOS-ANG1_CAR		277	RO	-	PC	-	OT	subida anticipada			L12023001864	AES GENER
18:02:00	-	ANGAMOS-ANG2	ANGAMOS-ANG2_CAR		260	LF	-	PC	-	PCP	subida anticipada			L12020002177	AES GENER
18:04:00	-	COLBUN-1	COLBUN_sinv		0 DN	-	FS	-	OM	-					COLBUN
18:19:00	-		CANUTILLAR								Cambio CMG	LT 220 kV Tineo - Puerto Montt			
18:19:00	-	TRINCAO_DIESEL	TRINCAO_DIESEL		0 LF	-	LC PS	-	PCP	OM		LT 220 kV Tineo - Puerto Montt		L12023000616	ENORCHILE
18:24:00	-	QUINTERO-2	QUINTERO-2_GNL_E			PO	-	LC EP	-	EP				L12023001320	ENEL GENERACION
18:25:00	-	TRINCAO_DIESEL	TRINCAO_DIESEL			DLF	-	DLC FS	-	PCP	OM	LT 220 kV Tineo - Puerto Montt		L12023000616	ENORCHILE
18:28:00	-	GUACOLDA-3	GUACOLDA-3_CAR		154	RO	-	PC	-	OT	Subida Anticipada			L12024000465	ENLASA
18:28:00	-	GUACOLDA-5	GUACOLDA-5_CAR		156	RO	-	PC	-	OT	Subida Anticipada			L12024000464	ENLASA
18:29:00	-	KELAR	KELAR-TG1_TG1+0.5TV_GNL_E		79	RO	-	LC PMT	-	OM				L12024000396	KELAR
18:35:00	-	KELAR	KELAR-TG1_TG1+0.5TV_GNL_E		79	RO	-	LC MT	-	OM				L12024000396	KELAR
18:52:00	-		PAM_COGEN								Cambio CMG				
18:52:00	-	NORGENER-NT02	NORGENER-NT02_CAR		141	RO	-	PC	-	OT				L12023001479	AES GENER
18:52:00	-	CDC			0						Finaliza Prorrata Generalizada costo SEN 0		SEN		
18:52:00	-	PAM	PAM_COGEN		24	RO	-	PC	-	CF	OM			L12022001306	ENORCHILE
18:52:00	-	NORGENER-NT01	NORGENER-NT01_CAR		141	RO	-	PC	-	OT				L12023001480	AES GENER
18:53:00	-	CDC			0						Finaliza Ctx LT 66 kV Linares - Chacahuin	LT 66 kV Linares - Chacahuin			CDC
18:53:00	-	PFV ANDES SOLAR II	PFV ANDES2A		80 N	-	PC	-	OM	-	Inicia maniobras para inyección a SEN				AES ANDES
18:58:00	-	RAPEL-1	RAPEL		45	DRO	-	PP	-	OM				L12021001064	ENEL GENERACION
18:58:00	-	RAPEL-2	RAPEL		40	DLF	-	PP	-	PCP	OT			L12022002402	ENEL GENERACION
19:00:00	-	COLBUN-2	COLBUN_sinv		0 N	-	PS	-	OM	-					COLBUN
19:00:00	-	NEHUENCO-2	NEHUENCO-2_TG1+TV1_GN_A		260	RO	-	LC MT	-	OM				L12024000237	COLBUN
19:00:00	-	CANDELARIA-1	CANDELARIA-1_GNL_C		60 N	-	LC MT	-	OM	-	Cambia de GN_A a GNL_C				COLBUN
19:02:00	-	MASISA	MASISA_COGEN		10	LF	-	PC	-	PCP	OM			L12023001918	STS
19:02:00	-	RAPEL-1	RAPEL		45	RO	-	MT	-	OM				L12021001064	ENEL GENERACION
19:02:00	-	VINALES	VINALES_B1+BL2_COGEN			N	-	LC PC	-	OM				L12021001064	ARAUCO
19:02:00	-	ANGAMOS-ANG2	ANGAMOS-ANG2_CAR		260	LF	-	PC	-	PCP	OM			L12020002177	AES GENER
19:02:00	-		MEJILLONES-IEM_CAR								Cambio CMG				
19:02:00	-	ATACAMA-1	ATACAMA-1TG1A_TG1A+TG1B+TV1_GNL_E		396	LF	-	LC PC	-	PCP	OM			L12021001953	ENEL GENERACION
19:02:00	-	GUACOLDA-4	GUACOLDA-4_CAR		150	RO	-	LC PC	-	PCP	OM			L12024000463	ENLASA
19:02:00	-	TOCOPILLA-U16	TOCOPILLA-U16_TG1+TV1_GNL_B		362	RO	-	LC PC	-	OM				L12024000427	ENGIE
19:02:00	-	CAMPICHE	CAMPICHE_CAR		272	N	-	LC PC	-	OM					AES GENER
19:02:00	-	CHOLGUAN	CHOLGUAN_B1_COGEN		13	N	-	LC PC	-	OM					ARAUCO

05-04-2024		Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de
19:02:00	-	NEHUENCO-1	NEHUENCO-1_TG1+TV1_GNL_C		220	N	LC	PC	-	OM					COLBUN
19:02:00	-	NEHUENCO-2	NEHUENCO-2_TG1+TV1_GN_A		411	RO	LC	PC	-	OM					COLBUN
19:02:00	-	NEUVARENCA	NEUVARENCA_TG1+TV1_GN_A		331	RO	LC	PC	-	OM				L12023001676	GENERADORA METROPOLITANA
19:02:00	-	SANISIDRO-2	SANISIDRO-2_TG1+TV1_GN_A		399	N	LC	PC	-	OM					ENEL GENERACION
19:02:00	-	SANISIDRO-1	SANISIDRO-1_TG1+TV1_GN_A		379	RO	LC	PC	-	OM				L12024000420	ENEL GENERACION
19:02:00	-	ACONCAGUA	ENAPACONCAGUA_COGEN		27	RO	LC	PC	CF	OM				L12024000495	ENAP ACONCAGUA
19:02:00	-	KELAR	KELAR-TG1_TG1+0.5TV_GNL_E		177	RO	LC	PC	-	OM				L12024000396	KELAR
19:02:00	-	GUACOLDA-1	GUACOLDA-1_CAR		146	LF	-	PC	PCP	OM				L12024000182	ENLASA
19:02:00	-	ARAUCO	ARAUCO_COGEN		24	N	-	PC	-	OM					ARAUCO
19:02:00	-	ESCUADRON	ESCUADRON_COGEN		1	LF	-	PC	PCP	OM				L12023001648	ESCUADRON
19:02:00	-	LAJAEVE-1	LAJAEVE-1_COGEN		7	N	-	PC	-	OM					AES GENER
19:02:00	-	LOMALOSCOLORADOS-2	LOMALOSCOLORADOS-2_BIOGAS		18	N	-	PC	-	OM					KDM
19:02:00	-	SANTAMARTA	SANTAMARTA_COGEN		14	N	-	PC	-	OM					SANTA MARTA
19:02:00	-	ENAPBIOBIO	ENAPBIOBIO_COGEN		75	N	-	PC	-	OM					PETROPOWER
19:02:00	-	CERROPABELLON-G3A	CERROPABELLON-G3A_GEO		37	RO	-	PC	CF	OM				L12024000002	ENEL GENERACION
19:02:00	-	MEJILLONES-IEM	MEJILLONES-IEM_CAR		377	N	-	PC	-	OM					ENGIE
19:02:00	-	SANTAMARIA	SANTAMARIA_CAR		370	N	-	PC	-	OM					COLBUN
19:02:00	-	GUACOLDA-3	GUACOLDA-3_CAR		154	RO	-	PC	-	OM				L12024000465	ENLASA
19:02:00	-	GUACOLDA-5	GUACOLDA-5_CAR		156	RO	-	PC	-	OM				L12024000464	ENLASA
19:02:00	-	COCHRANE-CCH2	COCHRANE-CCH2_CAR		275	RO	-	PC	-	OM				L12023001949	AES GENER
19:02:00	-	ANGAMOS-ANG1	ANGAMOS-ANG1_CAR		277	RO	-	PC	-	OM				L12023001864	AES GENER
19:02:00	-	SANTAFE	SANTAFE_BLI+BL2+BL3+BL4_COGEN		3	N	-	PC	-	OM					SANTA FE
19:02:00	-	CMPCPACIFICO	CMPCPACIFICO_BLI+BL2_COGEN		4	N	-	PC	-	OM					SANTA FE
19:02:00	-	CIPRESSES-2	CIPRESSES_sinv		20	DRO	-	PP	CF	OM			N	L12024000179	ENEL GENERACION
19:02:00	-	CIPRESSES-1	CIPRESSES_sinv		35	N	-	PC	-	OM			N		ENEL GENERACION
19:02:00	-	RAPEL-2	RAPEL		40	LF	-	MT	PCP	OM			A	L12022002402	ENEL GENERACION
19:02:00	-	CERROPABELLON-G1A	CERROPABELLON-G1A_GEO		30	RO	-	PC	CF	OM				L12024000002	ENEL GENERACION
19:02:00	-	CERROPABELLON-G2A	CERROPABELLON-G2A_GEO		18	RO	-	PC	CF	OM				L12024000002	ENEL GENERACION
19:02:00	-	LAJAEVE-2	LAJAEVE-2_COGEN		3	N	-	PC	-	OM					AES GENER
19:02:00	-	NEUEVAALDEA-3	NEUEVAALDEA_BLI+BL2+BL3_COGEN		0	N	-	PC	-	OM					ARAUCO
19:02:00	-	VALDIVIA	VALDIVIA_BLI+BL2+BL3_COGEN_EUCA		0	LF	-	PC	PCP	OM				L12024000456	ARAUCO
19:02:00	-	LAUTARO-1	LAUTARO-1_BLI+BL2_COGEN		11	N	-	PC	-	OM					COMASA
19:02:00	-	CELCO	CELCO_BLI_COGEN		8	N	-	PC	-	OM					ARAUCO
19:02:00	-	NUEVAVENTANAS	NUEVAVENTANAS_CAR		272	RO	-	PC	-	OM				L12021002403	AES GENER
19:06:00	-	COLBUN-2	COLBUN_sinv		0	DN	-	FS	-	OM			N		COLBUN
19:19:00	-	CIPRESSES-2	CIPRESSES_sinv		20	RO	-	PC	CF	OM			N	L12024000179	ENEL GENERACION
19:23:00	-	TRINCAO_DIESEL	TRINCAO_DIESEL		1	DLF	DLC	PP	PCP	OM				L12023000616	ENORCHILE
19:27:00	-	NUEVAVENTANAS_CAR								Cambio CMG				LT 220 kV Tineo - Puerto Montt	
19:27:00	-	ATACAMA-1	ATACAMA-1TG1A_TG1A+TG1B+TV1_GNL_E		224	LF	LC	MT	PCP	OM				L12021001953	ENEL GENERACION
19:27:00	-	GUACOLDA-4	GUACOLDA-4_CAR		38	RO	LC	MT	PCP	OM				L12024000463	ENLASA
19:27:00	-	TOCOPILLA-U16	TOCOPILLA-U16_TG1+TV1_GNL_B		110	RO	LC	MT	-	OM				L12024000427	ENGIE
19:27:00	-	CHOLGUAN	CHOLGUAN_BLI_COGEN		0	N	LC	MT	-	OM					ARAUCO
19:27:00	-	NEHUENCO-1	NEHUENCO-1_TG1+TV1_GNL_C		160	N	LC	MT	-	OM					COLBUN
19:27:00	-	NEUVARENCA	NEUVARENCA_TG1+TV1_GN_A		160	RO	LC	MT	-	OM				L12023001676	GENERADORA METROPOLITANA
19:27:00	-	KELAR	KELAR-TG1_TG1+0.5TV_GNL_E		79	RO	LC	MT	-	OM				L12024000396	KELAR
19:27:00	-	GUACOLDA-1	GUACOLDA-1_CAR		38	LF	-	MT	PCP	OM				L12024000182	ENLASA
19:27:00	-	GUACOLDA-3	GUACOLDA-3_CAR		45	RO	-	MT	-	OM				L12024000465	ENLASA
19:27:00	-	GUACOLDA-5	GUACOLDA-5_CAR		38	RO	-	MT	-	OM				L12024000464	ENLASA
19:27:00	-	SANTAMARIA	SANTAMARIA_CAR		178	N	-	MT	-	OM					COLBUN
19:27:00	-	SANTAFE	SANTAFE_BLI+BL2+BL3_COGEN		3	N	-	PC	-	OM					SANTA FE
19:27:00	-	MEJILLONES-IEM	MEJILLONES-IEM_CAR		106	PO	-	EP	-	OM				D12024030906	ENGIE
19:41:00	-	RALCO-2	RALCO_sinv		90	DN	-	PP	-	OM			N		ENEL GENERACION
19:42:00	-	TRINCAO_DIESEL	TRINCAO_DIESEL							Cambio CMG				LT 220 kV Tineo - Puerto Montt	
19:42:00	-	TRINCAO_DIESEL	TRINCAO_DIESEL		15	LF	LC	PC	PCP	OM				LT 220 kV Tineo - Puerto Montt	
19:47:00	-	RALCO-2	RALCO_sinv		90	N	-	MT	-	OM				L12023000616	ENORCHILE
19:49:00	-	RALCO-1	RALCO_sinv		90	DN	-	PP	-	OM			N		ENEL GENERACION
19:51:00	-	COLBUN-1	COLBUN_sinv		100	DN	-	PP	-	OM			N		COLBUN
19:56:00	-	RALCO-1	RALCO_sinv		90	N	-	MT	-	OM			N		ENEL GENERACION
19:59:00	-	COLBUN-1	COLBUN_sinv		100	N	-	MT	-	OM			N		COLBUN
20:00:00	-	NEHUENCO-2	NEHUENCO-2_TG1+TV1_GNL_C		411	RO	LC	PC	-	OM				L12024000237	COLBUN
20:00:00	-	TALTAL-2	TALTAL-2_GNL_A		0	N	LC	PS	-	OM					ENEL GENERACION
20:05:00	-	ACONCAGUA	ENAPACONCAGUA_COGEN		27	RO	LC	MT	CF	OM				L12024000495	ENAP ACONCAGUA
20:05:00	-	NUEVAVENTANAS	NUEVAVENTANAS_CAR		120	RO	-	MT	-	OM				L12021002403	AES GENER
20:05:00	-	COCHRANE-CCH2	COCHRANE-CCH2_CAR		200	RO	-	CI	-	OM				L12023001949	AES GENER
20:13:00	-	TALTAL-2	TALTAL-2_GNL_A		0	DN	DLC	FS	-	OM					ENEL GENERACION
21:00:00	-	RAPEL-2	RAPEL		0	LF	-	PS	PCP	OM			A	L12022002402	ENEL GENERACION
21:04:00	-	RAPEL-2	RAPEL		0	DLF	-	FS	PCP	OM			A	L12022002402	ENEL GENERACION
21:14:00	-	QUINTERO-2	QUINTERO-2_GNL_E		0	DN	DLC	FS	-	OM					ENEL GENERACION
21:55:00	-	ANGOSTURA-1	ANGOSTURA_RALCO_sinv		43	DRO	-	PP	-	RE			N	L12024000017	COLBUN
22:00:00	-	ANGOSTURA-1	ANGOSTURA_RALCO_sinv		43	RO	-	MT	-	RE			N	L12024000017	COLBUN
22:14:00	-	PANGUE-1	PANGUE_RALCO_sinv		225	RO	-	PC	MTP	RE			N	L12021002095	ENEL GENERACION
22:15:00	-	COCHRANE-CCH2	COCHRANE-CCH2_CAR		275	RO	-	PC	-	OM				L12023001949	AES GENER
22:15:00	-	GUACOLDA-5	GUACOLDA-5_CAR							Cambio CMG					
22:15:00	-	ACONCAGUA	ENAPACONCAGUA_COGEN		27	RO	LC	PC	CF	OM				L12024000495	ENAP ACONCAGUA
22:15:00	-	NUEVAVENTANAS	NUEVAVENTANAS_CAR		272	RO	-	PC	-	OM				L12021002403	AES GENER
22:15:00	-	KELAR	KELAR-TG1_TG1+0.5TV_GNL_E		263	RO	LC	PC	-	OM				L12024000396	KELAR
22:15:00	-	TOCOPILLA-U16	TOCOPILLA-U16_TG1+TV1_GNL_B		362	RO	LC	PC	-	OM				L12024000427	ENGIE
22:15:00	-	GUACOLDA-5	GUACOLDA-5_CAR		156	RO	-	PC	-	OM				L12024000464	ENLASA
22:25:00	-	SANTAMARIA	SANTAMARIA_CAR							Cambio CMG					
22:25:00	-	NUEVAVENTANAS	NUEVAVENTANAS_TG1+TV1_GN_A		331	RO	LC	PC	-	OM				L12023001676	GENERADORA METROPOLITANA
22:25:00	-	GUACOLDA-3	GUACOLDA-3_CAR		154	RO	-	PC	-	OM				L12024000465	ENLASA
22:25:00	-	GUACOLDA-4	GUACOLDA-4_CAR		150	RO	LC	PC	PCP	OM				L12024000463	ENLASA
22:25:00	-	SANTAMARIA	SANTAMARIA_CAR		370	N	-	PC	-	OM					COLBUN
22:48:00	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR		70	N	-	CI	-	OM				LT 220 kV Tineo - Puerto Montt	COLBUN
22:54:00	-	RALCO-1	RALCO_sinv		90	N	-	MT	-	OM			N		ENEL GENERACION
22:55:00	-	RALCO-2	RALCO_sinv		90	N	-	MT	-	OM			N		ENEL GENERACION
23:03:00	-	NUEVAVENTANAS	NUEVAVENTANAS_CAR		110	LF	-	PC	PCP	OM				L12021002403	AES GENER
23:05:00	-	COLBUN-1	COLBUN_sinv		0	N	-	PS	-	OM			N		COLBUN
23:10:00	-	COLBUN-1	COLBUN_sinv		0	DN	-	FS	-	OM			N		COLBUN
23:18:00	-	RALCO-2	RALCO_sinv		0	N	-	PS	-	OM			N		ENEL GENERACION
										Por control de los 25 cms					
										Por control de los 25 cms					
										limitada a 110 MW. Causa informada: Control de emisiones, según IL 2024000503.					

05-04-2024														
Hora Movi.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de
23:21:00	-	SANTAMARIA	SANTAMARIA_CAR	230	N	-	CI	-	OM					COLBUN
23:22:00	-	RALCO-2	RALCO_sinv	0	DN	-	FS	-	OM	Por control de los 25 cms		N		ENEL GENERACION
23:24:00	-	MACHICURA-1	MACHICURA_COLBUN_sinv	21	LF	-	CI	PCP	RE	Control Cota		N	LI2023001877	COLBUN
23:28:00	-		TOCOPILLA-U16_TG1+TV1_GNL_B							Cambio CMG				
23:28:00	-	SANTAMARIA	SANTAMARIA_CAR	178	N	-	MT	-	OM					COLBUN
23:28:00	-	GUACOLDA-4	GUACOLDA-4_CAR	38	RO	LC	MT	PCP	OM				LI2024000463	ENLASA
23:28:00	-	GUACOLDA-3	GUACOLDA-3_CAR	45	RO	-	MT	-	OM				LI2024000465	ENLASA
23:28:00	-	NUEVARENCA	NUEVARENCA_TG1+TV1_GN_A	160	RO	LC	MT	-	OM				LI2023001676	GENERADORA METROPOLITANA
23:28:00	-	GUACOLDA-5	GUACOLDA-5_CAR	38	RO	-	MT	-	OM				LI2024000464	ENLASA
23:53:00	-	RALCO-2	RALCO_sinv	90	DN	-	PP	-	OM			N		ENEL GENERACION
23:54:00	-	MEJILLONES-IEM	MEJILLONES-IEM_CAR	106	N	-	MT	-	OM	Cancela SI 2024030906				ENGIE

INFORME DIARIO

Viernes 05 de Abril del 2024



DESVIACIONES DE LA PROGRAMACION

1.1. Centrales

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado	Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
BESS Andes	-	0.0	-	DF	PMG HP Mariposas	72.0	83.9	+16.53 %	PMG
BESS Andes IV	-	0.0	-		PMG HP Nalcas	47.2	65.4	+38.53 %	PMG
BESS Angamos	-	2.4	GNP		PMG HP Ojos de Agua	155.8	154.3	-0.98 %	PMG
BESS Arica	2.0	0.0	-100.00 %		PMG HP Palacios	22.8	17.6	-22.81 %	PMG
BESS Cochrane	-	0.0	-	LF	PMG HP Piedras Negras	64.5	64.6	+0.16 %	PMG
BESS Diego de Almagro Sur	32.0	8.9	-72.23 %		PMG HP Pulelfu	95.0	119.8	+26.14 %	PMG
BESS La Cabaña	-	1.0	GNP		PMG HP Punta del Viento	70.2	70.7	+0.69 %	PMG
BESS Salvador	40.3	246.8	+513.12 %		PMG HP Renaico	108.3	138.9	+28.28 %	PMG
BESS San Andrés	-	0.0	-		PMG HP Rio Huasco	20.1	24.0	+19.58 %	PMG
BESS Uribe Solar	0.0	0.6	GNP		PMG HP San Clemente	0.0	38.8	-	PMG
CSP Cerro Dominador	0.0	0.0	-	DF	PMG PE La Esperanza	100.2	127.5	+27.22 %	PMG
GEO Cerro Pabellon	1176.0	1023.7	-12.95 %		PMG PFV Antay	70.0	73.4	+4.89 %	PMG
HE Angostura	1212.0	1548.0	+27.72 %	LF, MM	PMG PFV Caracas II	0.0	0.0	-	PMG
HE Antuco	2111.0	1996.0	-5.45 %	RO	PMG PFV Castilla	12.2	14.1	+15.90 %	PMG
HE Canutillar	2834.3	3313.0	+16.89 %		PMG PFV Chercan	59.5	47.6	-19.93 %	PMG
HE Cipreses	1091.0	889.4	-18.48 %	LF, DF	PMG PFV De los Andes	57.0	69.9	+22.61 %	PMG
HE Colbún	2734.6	3210.0	+17.38 %		PMG PFV Del Desierto	0.0	46.8	-	PMG
HE El Toro	1275.2	1131.2	-11.29 %	RO	PMG PFV Emilia	-	0.0	-	PMG
HE Machicura	520.1	775.0	+49.01 %	RO, LF, MM	PMG PFV Loma Los Colorados	7.2	5.5	-23.48 %	PMG, P
HE Pangue	1570.0	2210.9	+40.82 %	RO	PMG PFV Lucas Solar	0.0	0.0	-	PMG
HE Pehuenche	3711.6	3010.8	-18.88 %	MM	PMG PFV Machicura	36.0	23.6	-34.44 %	PMG
HE Pilmaiquén	415.6	274.2	-34.04 %	RO, MM	PMG PFV North West	0.0	0.0	-	PMG
HE Ralco	3202.1	3067.7	-4.20 %	RO	PMG PFV Palermo	-	0.0	-	PMG
HE Rapel	739.0	710.1	-3.92 %	MM	PMG PFV Pilar Los Amarillos	0.0	0.0	-	PMG
HP Abanico	785.8	802.7	+2.15 %		PMG PFV Piloto Cardones	0.7	1.2	+78.46 %	PMG
HP Alfalfal	2623.3	2064.6	-21.30 %		PMG PFV Puerto Seco	66.1	81.5	+23.27 %	PMG
HP Alfalfal 2	0.0	0.0	-	DF	PMG PFV Quilmo	62.0	62.3	+0.43 %	PMG
HP Ancoa	419.6	343.1	-18.25 %	LF	PMG PFV SDGx01	4.9	0.0	-100.00 %	PMG, DF
HP Blanco	361.0	395.8	+9.64 %		PMG PFV Sol del Norte	53.0	60.9	+14.82 %	PMG
HP Capullo	118.7	167.5	+41.17 %		PMG PFV Teno Solar	16.3	46.3	+183.74 %	PMG
HP Carilafquen	237.8	130.1	-45.29 %		PMG PFV Venezia	-	0.0	-	PMG
HP Chacabuquito	230.2	276.9	+20.29 %		PMG TER Aguas Blancas	0.0	0.0	-	PMG
HP Chacayes	1236.1	1239.9	+0.31 %		PMG TER CMPC Tissue	-	32.2	-	PMG
HP Chapiquina	53.1	85.8	+61.57 %		PMG TER Calle Calle	0.0	0.0	-	PMG, DF
HP Convento Viejo	19.2	25.6	+33.54 %		PMG TER Celco	104.2	174.7	+67.68 %	PMG
HP Coya	0.0	0.0	-		PMG TER Chiloé	0.0	0.0	-	PMG
HP Cumbres	213.9	216.7	+1.31 %		PMG TER Concón	0.0	0.0	-	PMG
HP Curillinque	1359.1	1083.2	-20.30 %		PMG TER Constitución	0.0	0.0	-	PMG
HP Digua	0.0	0.0	-		PMG TER El Totoral	0.0	0.0	-	PMG, RO
HP El Paso	338.3	334.8	-1.03 %		PMG TER Las Vegas	0.0	0.0	-	PMG
HP El Pinar	0.0	0.0	-	P	PMG TER Licantén	0.0	0.0	-	PMG, DF
HP Florida II	263.9	246.9	-6.43 %	DF	PMG TER Linares Norte	0.0	0.0	-	PMG

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
HP Guayacán	241.3	240.6	-0.29 %	
HP Hornitos	568.0	603.4	+6.23 %	
HP Isla	1090.0	841.0	-22.84 %	
HP Itata	0.0	0.0	-	RO
HP Juncal	363.5	362.5	-0.28 %	
HP La Confluencia	1233.0	962.9	-21.91 %	RO
HP La Higuera	0.0	0.0	-	RO, DF
HP La Mina	100.8	0.0	-100.00 %	
HP Laja I	0.0	58.6	GNP	
HP Las Lajas	0.0	0.0	-	DF
HP Lican	249.9	265.8	+6.36 %	
HP Lircay	309.9	317.6	+2.49 %	
HP Loma Alta	605.5	421.2	-30.45 %	
HP Los Hierros	199.0	256.5	+28.88 %	
HP Los Hierros II	0.0	0.0	-	
HP Los Molles	22.8	30.8	+34.80 %	
HP Los Quilos	411.0	469.0	+14.11 %	
HP Maitenes	0.0	0.0	-	DF
HP Malalcahuello	0.0	0.0	-	
HP Mampil	142.1	66.7	-53.02 %	
HP Mocho	238.3	251.0	+5.30 %	
HP Palmucho	556.8	637.5	+14.49 %	
HP Peuchen	202.1	82.4	-59.21 %	
HP Providencia	0.0	43.3	GNP	DF
HP Pullinque	256.2	185.5	-27.58 %	
HP Puntilla	357.5	360.4	+0.81 %	RO
HP Queltehues	762.6	810.3	+6.25 %	DF
HP Quilleco	0.0	0.0	-	RO
HP Río Colorado	118.3	91.1	-23.00 %	
HP Río Picoiquén	29.0	20.0	-31.18 %	
HP Rucatayo	286.8	217.8	-24.08 %	
HP Rucue	706.0	0.0	-100.00 %	RO
HP San Andrés	390.3	324.4	-16.87 %	
HP San Ignacio	185.8	311.0	+67.38 %	
HP Sauzal	1339.4	904.5	-32.47 %	
HP Sauzal 60 Hz	-	0.0	-	
HP Sauzalito	208.7	161.7	-22.52 %	
HP Volcán	125.6	139.2	+10.80 %	
PE Alena	909.4	956.5	+5.18 %	LF
PE Atacama	1130.5	947.9	-16.16 %	
PE Aurora	85.0	84.5	-0.64 %	
PE Cabo Leones 1	769.0	1039.4	+35.17 %	
PE Cabo Leones 2	944.5	834.9	-11.61 %	
PE Cabo Leones 3	792.2	1170.6	+47.77 %	
PE Calama	971.9	520.6	-46.43 %	
PE Campo Lindo	422.6	470.3	+11.27 %	
PE Canela	86.3	88.9	+2.94 %	
PE Canela 2	394.7	428.7	+8.64 %	
PE Cardonal	70.2	192.1	+173.47 %	P
PE Cerro Tigre	1072.4	693.0	-35.38 %	
PE Cuel	244.7	242.7	-0.79 %	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
PMG TER Loma Los Colorados	0.0	0.0	-	PMG
PMG TER Maule	0.0	0.0	-	PMG
PMG TER Placilla	0.0	0.0	-	PMG
PMG TER Quintay	0.0	0.0	-	PMG
PMG TER San Gregorio	0.0	0.0	-	PMG
PMGD PFV Ea Maitén	-	12.7	GNP	
PMGD PFV San Antonio Del Monte Sunlight	-	0.0	-	
TER Andes Generación Diésel	0.0	0.0	-	
TER Andes Generación FO6	0.0	0.0	-	
TER Angamos-ANG1	4890.3	4773.3	-2.39 %	
TER Angamos-ANG2	4489.1	4660.8	+3.82 %	
TER Antihue	0.0	0.0	-	
TER Arauco	429.0	77.0	-82.04 %	
TER Arauco MAPA	960.0	922.5	-3.90 %	P
TER Arica-GMAR	0.0	0.0	-	
TER Arica-M1AR	0.0	0.0	-	LF
TER Arica-M2AR	0.0	0.0	-	
TER Atacama 1 Diésel	0.0	0.0	-	LF
TER Atacama 1 GNL	4501.0	4398.8	-2.27 %	LF
TER Atacama 1 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Atacama 2 Diésel	0.0	0.0	-	
TER Atacama 2 GNL	0.0	0.0	-	
TER Atacama 2 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER CBB Centro Diésel	0.0	0.0	-	LF
TER CBB Centro FO6	0.0	0.0	-	
TER CMPC Cordillera GNL	0.0	0.0	-	
TER CMPC Cordillera Gas Arg	0.0	29.2	GNP	
TER CMPC Laja	339.7	0.0	-100.00 %	LF
TER CMPC Pacífico	457.4	346.0	-24.36 %	
TER CMPC Santa Fe	0.0	0.0	-	
TER Campiche	5057.4	5120.0	+1.24 %	
TER Candelaria 1 Diésel	0.0	0.0	-	
TER Candelaria 1 GNL	678.0	844.0	+24.48 %	
TER Candelaria 1 Gas Arg	843.9	623.0	-26.17 %	
TER Candelaria 2 Diésel	0.0	0.0	-	
TER Candelaria 2 GNL	0.0	0.0	-	
TER Candelaria 2 Gas Arg	0.0	0.0	-	LF
TER Cardones	0.0	0.0	-	
TER Cenizas	0.0	0.0	-	
TER Chagual	0.0	0.0	-	
TER Cholguán	156.1	47.6	-69.49 %	
TER Chuyaca	0.0	0.0	-	LF
TER Cochrane-CCH1	0.0	0.0	-	MM
TER Cochrane-CCH2	4447.2	4353.1	-2.12 %	
TER Cogeneradora Aconcagua	631.0	947.0	+50.09 %	RO
TER Cogeneradora Biobío	492.0	1216.5	+147.26 %	
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	-	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado	Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
PE El Arrayán	1444.0	1010.6	-30.01 %		TER Colmito Gas Arg	0.0	0.0	-	
PE El Maitén	63.9	81.4	+27.37 %		TER Combarbala	0.0	0.0	-	
PE La Cabaña	1242.0	1410.4	+13.56 %		TER Coronel Diésel	0.0	0.0	-	
PE La Estrella	252.1	315.9	+25.27 %		TER Coronel GNL	0.0	0.0	-	
PE La Flor	427.6	0.0	-100.00 %		TER Coronel Gas Arg	0.0	0.0	-	
PE Lebu	46.3	11.4	-75.30 %		TER Degañ	0.0	0.0	-	
PE Llanos del Viento	933.5	675.0	-27.69 %		TER Degañ 2	0.0	0.0	-	
PE Lomas de Duqueco	607.4	556.0	-8.47 %		TER Diego de Almagro	0.0	0.0	-	
PE Los Buenos Aires	289.7	255.2	-11.92 %		TER El Peñón	3.9	0.0	-100.00 %	
PE Los Cerrillos	119.6	152.8	+27.68 %	P	TER El Salvador	0.0	0.0	-	
PE Los Cururos	570.1	409.5	-28.17 %		TER Emelda	0.0	0.0	-	
PE Los Olmos	1095.6	1251.7	+14.25 %		TER Energía Pacífico	0.0	0.0	-	LF, DF
PE Malleco Norte	1077.8	1187.4	+10.17 %		TER Escuadrón	42.1	22.0	-47.82 %	LF
PE Malleco Sur	1402.5	1470.5	+4.84 %		TER Esperanza-DS1	0.0	0.0	-	
PE Manantiales	59.7	136.2	+127.94 %	P	TER Esperanza-DS2	0.0	0.0	-	
PE Mesamavida	536.5	539.9	+0.63 %		TER Esperanza-TG1	0.0	0.0	-	
PE Monte Redondo	256.7	193.2	-24.73 %		TER Guacolda 1	2325.1	2229.6	-4.11 %	RO, LF
PE Negrete	454.3	479.5	+5.55 %		TER Guacolda 2	0.0	0.0	-	RO, LF
PE PUNTA DE TALCA	-	0.0	-		TER Guacolda 3	2605.0	2045.7	-21.47 %	RO
PE Puelche Sur	255.5	152.5	-40.30 %		TER Guacolda 4	2530.4	2170.9	-14.21 %	RO
PE Punta Colorada	0.0	0.0	-	LF	TER Guacolda 5	2560.8	2149.5	-16.06 %	
PE Punta Palmeras	306.9	338.1	+10.18 %		TER Horcones Diésel	0.0	0.0	-	
PE Punta Sierra	971.2	831.6	-14.37 %		TER Horcones Gas Arg	-	0.0	-	
PE Renaico	1130.0	1137.2	+0.63 %		TER Huasco Diésel	0.0	0.0	-	
PE Renaico II	1664.5	1902.5	+14.30 %		TER Huasco IFO	0.0	0.0	-	
PE San Gabriel	2342.1	2119.1	-9.52 %		TER IEM	5264.2	5816.5	+10.49 %	
PE San Juan	1404.4	1358.1	-3.30 %		TER Kelar Diésel	0.0	0.0	-	
PE San Matías	541.9	548.2	+1.16 %	P	TER Kelar GNL	1316.7	1355.3	+2.93 %	
PE San Pedro	61.6	30.3	-50.85 %		TER Kelar Gas Arg	0.0	0.0	-	
PE San Pedro 2	105.6	60.3	-42.88 %		TER La Portada	0.0	0.0	-	
PE Sarco	1837.4	1018.7	-44.56 %		TER Laja Energía Verde	200.8	88.8	-55.77 %	
PE Sierra Gorda Este	0.0	344.8	GNP	LF	TER Lautaro I	395.0	546.9	+38.45 %	
PE Talinay Oriente	644.9	633.0	-1.84 %		TER Lautaro II	0.0	0.0	-	DF
PE Talinay Poniente	667.0	776.3	+16.39 %		TER Llanos Blancos	0.0	0.0	-	
PE Taltal	136.1	113.9	-16.32 %		TER Loma Los Colorados II	252.5	273.4	+8.28 %	
PE Tchamma	402.0	563.9	+40.29 %		TER Los Espinos	0.0	0.0	-	
PE Tolpan Sur	1229.2	1181.9	-3.85 %	LF	TER Los Guindos TG1	0.0	0.0	-	
PE Totoral	273.3	275.4	+0.76 %		TER Los Guindos TG2	0.0	0.0	-	
PE Ucuquer 2	52.3	58.2	+11.44 %	LF	TER Los Pinos	0.0	0.0	-	
PE Valle de los Vientos	559.1	334.5	-40.16 %		TER Los Vientos Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Almeyda	450.0	424.9	-5.59 %		TER Los Vientos GNL	0.0	0.0	-	
PFV Alto del Sol	-	0.0	-	PMGD, PMG	TER Los Vientos Gas Arg	0.0	0.0	-	
PFV Andes Solar	136.8	73.8	-46.04 %		TER Maitencillo	0.0	0.0	-	
PFV Andes Solar II-A	85.6	23.4	-72.66 %		TER Mantos Blancos	0.0	0.0	-	
PFV Andes Solar II-B	959.3	807.9	-15.78 %		TER Masisa	203.4	153.0	-24.77 %	LF
PFV Andes Solar II-B (Baterías)	0.6	-	-		TER Mejillones-CTA	0.0	0.0	-	
PFV Andes Solar IV	0.8	1.4	+75.00 %		TER Mejillones-CTH	0.0	0.0	-	
PFV Atacama Solar II	991.8	1006.9	+1.53 %		TER Mejillones-CTM1	0.0	0.0	-	
PFV Azabache	323.4	283.9	-12.21 %	LF	TER Mejillones-CTM2	0.0	0.0	-	
PFV Bolero	716.2	723.6	+1.04 %	LF	TER Mejillones-CTM3 Diesel	0.0	0.0	-	MM

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado	Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
PFV CEME 1	-	953.4	GNP		TER Mejillones-CTM3 GNL	0.0	0.0	-	RO, LF, MM
PFV Campos del Sol	2745.0	2383.0	-13.19 %		TER Mejillones-CTM3 Gas Arg	0.0	0.0	-	MM
PFV Capricornio	583.8	405.2	-30.60 %		TER Nehuenco 9B Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Carrera Pinto	555.2	538.6	-2.99 %		TER Nehuenco 9B GNL	0.0	0.0	-	
PFV Cerro Dominador	844.0	365.6	-56.68 %		TER Nehuenco 9B Gas Arg	0.0	0.0	-	
PFV Chafñares	211.3	160.0	-24.30 %		TER Nehuenco I Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Conejo	687.8	676.9	-1.58 %		TER Nehuenco I GNL	579.0	2513.0	(*) +334.02 %	
PFV Coya	795.6	840.1	+5.59 %		TER Nehuenco I Gas Arg	2200.5	2174.0	-1.20 %	
PFV Coya (Baterías)	69.8	-	-		TER Nehuenco II Diésel	0.0	0.0	-	
PFV DESIERTO DE ATACAMA	-	0.0	-		TER Nehuenco II GNL	654.6	2062.0	(*) +214.98 %	RO
PFV Diego de Almagro	190.4	155.2	-18.50 %		TER Nehuenco II Gas Arg	6456.9	5441.0	-15.73 %	
PFV Diego de Almagro Sur	1677.8	1322.4	-21.18 %		TER Newen Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Domeyko	1015.7	953.6	-6.11 %		TER Newen GNL	0.0	0.0	-	
PFV Don Oscar	0.0	0.0	-	PMG	TER Newen Gas Arg	0.0	0.0	-	
PFV Doña Antonia	-	0.0	-		TER Newen Otros	0.0	0.0	-	
PFV Doña Carmen	165.3	134.7	-18.51 %		TER Norgener-NTO1	2261.5	2410.0	+6.56 %	RO
PFV El Aguila	11.1	14.2	+27.93 %		TER Norgener-NTO2	2208.8	2297.0	+3.99 %	RO
PFV El Manzano	476.7	432.2	-9.33 %		TER Nueva Aldea	1189.6	780.7	-34.38 %	
PFV El Pelicano	722.1	669.7	-7.26 %		TER Nueva Aldea I	0.0	-	-	
PFV El Romero	1231.1	1041.9	-15.36 %		TER Nueva Aldea II	0.0	0.0	-	
PFV Elena	692.2	415.7	-39.94 %		TER Nueva Aldea III	0.0	-	-	LF
PFV Finis Terrae	1893.0	1061.1	-43.95 %		TER Nueva Renca Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Gran Tenó	741.5	442.2	-40.37 %	P	TER Nueva Renca GNL	0.0	0.0	-	
PFV Granja Solar	607.3	739.2	+21.72 %		TER Nueva Renca Gas Arg	6291.7	5912.0	-6.04 %	
PFV Guanchoi	2481.6	2092.5	-15.68 %		TER Nueva Ventanas	1417.2	823.0	-41.93 %	LF
PFV Huatacondo	461.2	521.3	+13.02 %	RO	TER Olivos	0.0	0.0	-	
PFV Jama	183.3	384.6	+109.87 %		TER PAS Mejillones	408.0	513.0	+25.72 %	
PFV Javiera	434.4	429.1	-1.22 %		TER Pajonales	0.0	0.0	-	
PFV La Cruz Solar	389.3	382.8	-1.66 %		TER Punta Colorada Diésel	0.0	0.0	-	
PFV La Huayca II	115.8	75.7	-34.62 %		TER Punta Colorada IFO	0.0	0.0	-	
PFV La Huella	519.3	542.2	+4.41 %		TER Quintero 1A Diésel	0.0	0.0	-	MM
PFV La Silla	12.0	13.1	+9.50 %		TER Quintero 1A GNL	0.0	223.0	GNP	MM
PFV Lalackama	363.2	222.8	-38.65 %		TER Quintero 1A Gas Arg	0.0	0.0	-	MM
PFV Lalackama II	108.8	52.3	-51.88 %		TER Quintero 1B Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Las Salinas	422.1	1354.9	+220.98 %		TER Quintero 1B GNL	0.0	262.0	GNP	
PFV Llano de Llampos	588.7	368.9	-37.34 %		TER Quintero 1B Gas Arg	0.0	37.0	GNP	
PFV Los Loros	252.2	287.5	+14.02 %		TER Renca	0.0	0.0	-	
PFV Los Tilos	16.2	24.2	+49.32 %		TER San Isidro I Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Luz del Norte	1013.8	676.2	-33.30 %		TER San Isidro I GNL	1038.2	1043.9	+0.54 %	
PFV Malgarida	1755.7	1534.6	-12.59 %		TER San Isidro I Gas Arg	5804.3	5534.3	-4.65 %	
PFV María Elena	422.9	226.4	-46.45 %		TER San Isidro II Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Meseta de los Andes	951.6	782.0	-17.82 %		TER San Isidro II GNL	1086.1	1066.6	-1.80 %	
PFV Nuevo Quillagua	709.1	570.8	-19.51 %		TER San Isidro II Gas Arg	5893.3	5897.9	+0.08 %	
PFV PATAGUILLA	-	0.0	-	PMGD, PMG	TER San Javier 1	0.0	0.0	-	
PFV Pampa Camarones	42.4	23.3	-45.05 %		TER San Javier 2	0.0	0.0	-	
PFV Pampa Solar Norte	403.6	434.4	+7.64 %		TER San Lorenzo 1	87.0	81.2	-6.63 %	
PFV Pampa Tigre	749.4	771.3	+2.92 %		TER San Lorenzo 2	0.0	0.0	-	
PFV Pozo Almonte Solar II	44.7	54.8	+22.68 %		TER San Lorenzo 3	0.0	0.0	-	
PFV Pozo Almonte Solar III	106.9	112.9	+5.63 %		TER Santa Fe	1161.2	1302.6	+12.18 %	
PFV Quilapilun	714.4	604.5	-15.39 %		TER Santa Lidia	0.0	0.0	-	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
PFV Rio Escondido	31.9	70.4	+120.72 %	
PFV Salvador	234.7	91.9	-60.86 %	
PFV San Andres	117.4	190.3	+62.17 %	LF
PFV San Pedro	767.4	703.7	-8.30 %	
PFV Santa Isabel	1029.9	421.8	-59.05 %	LF
PFV Santiago	599.4	542.7	-9.46 %	
PFV Sol de Lila	1120.0	624.5	-44.25 %	
PFV Sol de los Andes	657.9	370.4	-43.70 %	
PFV Sol del Desierto	1441.3	1616.5	+12.15 %	
PFV Taira	-	0.0	-	
PFV Tamango	-	0.0	-	
PFV Tamaya Solar	786.6	614.9	-21.83 %	
PFV Uribe Solar	362.0	189.3	-47.72 %	LF
PFV Usya	340.6	339.4	-0.37 %	
PFV Valle Escondido	707.1	718.6	+1.63 %	
PFV Valle del Sol	1000.3	572.8	-42.74 %	
PFV Willka	0.0	593.3	GNP	
PMG HP Aillin	2.3	1.3	-44.49 %	PMG
PMG HP Alto Renaico	28.1	28.8	+2.45 %	PMG
PMG HP Callao	16.7	29.1	+73.61 %	PMG
PMG HP Carena	0.0	169.8	-	PMG
PMG HP Chiburgo	0.0	80.0	-	PMG
PMG HP Cipresillos	39.0	76.8	+96.92 %	PMG
PMG HP Corrales	70.1	70.2	+0.21 %	PMG
PMG HP Correntoso	24.0	38.8	+61.79 %	PMG
PMG HP Dos Valles	32.2	40.1	+24.67 %	PMG, DF, P
PMG HP El Rincón	6.0	6.0	+0.56 %	PMG
PMG HP Florida	0.0	0.0	-	PMG
PMG HP Florida III	40.1	43.2	+7.84 %	PMG
PMG HP Juncalito	13.2	10.7	-18.94 %	PMG
PMG HP La Confianza	2.2	0.0	-100.00 %	PMG
PMG HP Llauquereo	1.8	0.0	-100.00 %	PMG
PMG HP MC1	65.4	96.5	+47.52 %	PMG
PMG HP MC2	13.3	18.2	+36.58 %	PMG
PMG HP MC3	33.3	32.5	-2.49 %	PMG

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
TER Santa Marta	331.9	91.0	-72.58 %	
TER Santa María	6700.0	5024.0	(*) -25.01 %	
TER Taltal 1 Diesel	0.0	0.0	-	
TER Taltal 1 GNL	0.0	0.0	-	
TER Taltal 1 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Taltal 2 Diesel	0.0	0.0	-	
TER Taltal 2 GNL	260.5	159.0	-38.96 %	
TER Taltal 2 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Tarapacá-TGTAR	0.0	0.0	-	
TER Tenó	0.0	0.0	-	
TER Tenó Gas GLP	0.0	0.0	-	
TER Termopacífico	0.0	0.0	-	
TER Tocopilla-TG1	0.0	0.0	-	
TER Tocopilla-TG2	0.0	0.0	-	
TER Tocopilla-TG3 Diesel	0.0	0.0	-	
TER Tocopilla-TG3 GNL	0.0	0.0	-	
TER Tocopilla-TG3 Gas Arg	0.0	0.0	-	DF
TER Tocopilla-U16 Diesel	0.0	0.0	-	
TER Tocopilla-U16 GNL	6499.1	5678.5	-12.63 %	
TER Tocopilla-U16 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Trapen	145.9	350.6	+140.20 %	
TER Trincao	167.5	0.0	-100.00 %	
TER Ujina Diésel	0.0	0.0	-	
TER Ujina HFO	0.0	0.0	-	
TER Valdivia	429.4	445.9	+3.85 %	LF
TER Viñales	444.5	457.6	+2.95 %	
TER Yungay U1 Diesel	0.0	0.0	-	
TER Yungay U1 GNL	0.0	0.0	-	
TER Yungay U1 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Yungay U2 Diesel	0.0	0.0	-	
TER Yungay U2 GNL	0.0	0.0	-	
TER Yungay U2 Gas Arg	0.0	0.0	-	DF
TER Yungay U3 Diesel	0.0	0.0	-	
TER Yungay U3 GNL	0.0	0.0	-	
TER Yungay U3 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Yungay U4	0.0	0.0	-	
Total	219106.8	209300.4	-4.48 %	

1.2. PMGD

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD HP Allipén	32.1	33.4	+4.00 %
PMGD HP Alto Hospicio	21.6	22.7	+5.04 %
PMGD HP Arrayán	-	0.0	-
PMGD HP Auxiliar del Maipo	59.3	84.8	+42.99 %
PMGD HP Boquiamargo	0.0	0.0	-
PMGD HP Bureo	28.6	27.0	-5.63 %
PMGD HP Calíboro	19.9	20.8	+4.29 %
PMGD HP Cavanca	0.0	0.0	-
PMGD HP Chanleufu II	0.0	0.0	-
PMGD HP Collil	118.1	89.3	-24.40 %
PMGD HP Contra	-	0.0	-
PMGD HP Cosapilla	6.9	7.7	+11.55 %
PMGD HP Cumpeo	0.0	41.3	-
PMGD HP Curileufu	-	0.0	-
PMGD HP Don Walterio	0.0	66.7	-
PMGD HP Dongo	64.5	72.1	+11.84 %
PMGD HP Donguil	0.0	0.0	-
PMGD HP Dosal	-	0.0	-
PMGD HP Doña Hilda	0.0	3.8	-
PMGD HP El Agrío	4.4	1.2	-72.96 %
PMGD HP El Arrayán	-	4.8	-
PMGD HP El Atajo	17.7	18.8	+6.17 %
PMGD HP El Brinco	1.9	1.7	-8.01 %
PMGD HP El Canelo	51.5	47.6	-7.64 %
PMGD HP El Colorado	24.1	21.4	-11.27 %
PMGD HP El Diuto	50.1	50.9	+1.61 %
PMGD HP El Galpón	13.1	20.6	+57.00 %
PMGD HP El Llano	12.7	12.6	-0.20 %
PMGD HP El Manzano	64.8	59.2	-8.56 %
PMGD HP El Mirador	0.0	0.0	-
PMGD HP El Portal	-	0.0	-
PMGD HP El Toro N°2	21.3	22.1	+3.77 %
PMGD HP El Tártaro	0.0	0.0	-
PMGD HP Ensenada	15.2	14.7	-3.28 %
PMGD HP Eyzaguirre	0.0	0.0	-
PMGD HP La Arena	59.6	104.9	+76.06 %
PMGD HP La Bifurcada	3.1	2.6	-13.87 %
PMGD HP La Compañía II	31.7	47.0	+48.26 %
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	9.4	10.3	+10.20 %
PMGD HP Las Flores	0.0	35.4	-
PMGD HP Las Vertientes	0.0	0.0	-
PMGD HP Los Bajos	117.3	118.3	+0.88 %
PMGD HP Los Colonos	-	0.0	-
PMGD HP Los Corrales	0.0	34.4	-
PMGD HP Los Corrales II	0.0	0.0	-100.00 %
PMGD HP Los Morros	28.8	43.0	+48.95 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Lo Sierra	8.7	17.6	+102.07 %
PMGD PFV Lockma	72.0	76.5	+6.31 %
PMGD PFV Loica	0.0	0.0	-
PMGD PFV Loma Tendida del Verano	0.0	0.0	-
PMGD PFV Lomas Coloradas	14.9	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Loreto	7.6	16.4	+116.05 %
PMGD PFV Los Cisnes	5.2	48.6	+834.04 %
PMGD PFV Los Gorriones	24.0	15.9	-33.83 %
PMGD PFV Los Jotes	16.6	19.2	+15.54 %
PMGD PFV Los Lagos	6.8	14.1	+107.79 %
PMGD PFV Los Libertadores	46.4	51.2	+10.26 %
PMGD PFV Los Lirios	18.4	41.5	+125.43 %
PMGD PFV Los Magnolios	2.8	21.1	+652.86 %
PMGD PFV Los Molinos	76.4	76.0	-0.50 %
PMGD PFV Los Nogales	19.9	27.3	+36.98 %
PMGD PFV Los Paltos	16.0	15.7	-1.75 %
PMGD PFV Los Patos	21.5	4.4	-79.53 %
PMGD PFV Los Perales	6.4	17.9	+180.00 %
PMGD PFV Los Puquios	0.0	0.0	-
PMGD PFV Los Robles	14.9	11.9	-20.27 %
PMGD PFV Los Tauretes	6.6	17.9	+170.91 %
PMGD PFV Los Tordos	39.5	30.1	-23.70 %
PMGD PFV Luce Solar	15.7	16.8	+6.82 %
PMGD PFV Luders	24.9	20.1	-19.12 %
PMGD PFV Lumbreras	2.8	24.1	+760.71 %
PMGD PFV Luna	17.1	15.3	-10.64 %
PMGD PFV Luna del Norte	19.3	18.2	-5.60 %
PMGD PFV Macarena Solar	2.1	2.5	+16.67 %
PMGD PFV Maikono	11.9	16.5	+38.32 %
PMGD PFV Maimalicán	59.7	58.8	-1.51 %
PMGD PFV Maitenlahue	3.6	3.7	+1.45 %
PMGD PFV Malaquita II	73.1	72.8	-0.45 %
PMGD PFV Malinke	3.9	11.8	+203.33 %
PMGD PFV Malloco	2.1	17.4	+728.10 %
PMGD PFV Malvilla	3.2	18.9	+490.94 %
PMGD PFV Manao	14.2	18.9	+32.75 %
PMGD PFV Mandinga	0.0	0.0	-
PMGD PFV Marambio	2.9	15.8	+443.10 %
PMGD PFV Marañon	65.9	86.1	+30.65 %
PMGD PFV Marchigue II	64.2	61.7	-3.88 %
PMGD PFV Marchigue VII	10.0	9.4	-6.49 %
PMGD PFV Marin	10.9	21.2	+94.50 %
PMGD PFV María Pinto	1.6	14.9	+829.37 %
PMGD PFV Meco Chillan	45.7	43.0	-5.91 %
PMGD PFV Melí	8.1	62.1	+666.17 %
PMGD PFV Membrillo	3.6	18.4	+411.94 %
PMGD PFV Mercurio Sur	4.9	14.6	+198.37 %
PMGD PFV Milán A	6.7	22.1	+229.25 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD HP Los Padres	0.0	0.0	-
PMGD HP Los Portones	35.5	36.0	+1.38 %
PMGD HP MSA-I	0.0	36.6	-
PMGD HP Maisán	3.1	3.0	-4.24 %
PMGD HP Mallarauco	0.0	71.3	-
PMGD HP Maria Elena	0.0	1.1	-
PMGD HP Melo	37.2	40.9	+9.94 %
PMGD HP Molinera Villarrica	1.7	2.4	+36.17 %
PMGD HP Muchi	0.0	0.0	-100.00 %
PMGD HP Munilque	0.0	8.9	-
PMGD HP Munilque II	9.6	9.4	-1.29 %
PMGD HP Palmar	28.8	31.4	+9.17 %
PMGD HP Panguipulli	-	0.0	-
PMGD HP Pehui	13.2	18.7	+41.88 %
PMGD HP Pichilonco	20.3	23.6	+16.29 %
PMGD HP Picoltué	-	0.0	-
PMGD HP Puclaro	0.0	0.0	-97.88 %
PMGD HP Purísima	5.9	4.5	-24.16 %
PMGD HP Quillaileo	3.9	4.7	+20.57 %
PMGD HP Reca	24.9	17.2	-31.01 %
PMGD HP Roblería	30.7	24.9	-18.96 %
PMGD HP Río Mulchén	3.0	0.0	-100.00 %
PMGD HP Río Trueno	23.8	15.1	-36.62 %
PMGD HP Santa Elena	0.0	10.4	-
PMGD HP Santa Isabel	6.8	11.4	+67.12 %
PMGD HP Santa Rosa	10.9	11.8	+7.83 %
PMGD HP Sauce Andes	5.0	5.0	+0.34 %
PMGD HP Trailelfú	12.7	9.2	-27.62 %
PMGD HP Tranca del Toro	-	0.0	-
PMGD HP Tranquil	49.6	58.9	+18.82 %
PMGD HP Truful Truful	16.6	18.9	+14.11 %
PMGD PE El Arrebol	55.1	150.1	+172.39 %
PMGD PE El Nogal	52.7	105.5	+100.42 %
PMGD PE Huajache	51.2	0.0	-100.00 %
PMGD PE Las Peñas	62.0	149.9	+141.83 %
PMGD PE Lebu III	40.3	5.9	-85.49 %
PMGD PE Raki	55.1	28.1	-48.91 %
PMGD PE Ucuquer	9.3	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Abastible Concon	0.0	0.0	-
PMGD PFV Alameda	6.2	40.6	+559.13 %
PMGD PFV Albatros	-	1.1	-
PMGD PFV Albor Solar	24.4	40.0	+63.89 %
PMGD PFV Alcaldesa	45.1	46.0	+1.93 %
PMGD PFV Alcon Solar	50.7	65.4	+29.05 %
PMGD PFV Alhué	5.0	0.2	-96.80 %
PMGD PFV Alicahue	25.5	17.2	-32.55 %
PMGD PFV Alto Solar	17.3	3.4	-80.46 %
PMGD PFV Altos de Til Til	10.0	13.2	+32.40 %
PMGD PFV Altos del Paico	0.0	-	-
PMGD PFV Alturas de Ovalle	30.1	28.8	-4.22 %
PMGD PFV Amparo del Sol	16.8	11.1	-34.05 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Mitchi	74.3	74.6	+0.40 %
PMGD PFV Montt	18.1	19.5	+7.96 %
PMGD PFV Mostazal	75.3	65.9	-12.44 %
PMGD PFV Moya	71.3	68.3	-4.28 %
PMGD PFV Mutupín	69.7	36.2	-48.13 %
PMGD PFV Nahuén	76.4	57.5	-24.74 %
PMGD PFV Nan	14.4	41.1	+185.32 %
PMGD PFV Nazarino Verano	1.7	19.7	+1060.00 %
PMGD PFV Newentun	28.0	40.2	+43.57 %
PMGD PFV Nihue	8.2	16.6	+102.20 %
PMGD PFV Norte Chico	15.0	13.4	-10.60 %
PMGD PFV Ocoa	26.1	21.7	-17.05 %
PMGD PFV Olivia	0.0	0.0	-
PMGD PFV Olivier	18.4	12.7	-31.25 %
PMGD PFV Olivillo	12.1	53.7	+343.97 %
PMGD PFV Orion	17.8	18.4	+3.60 %
PMGD PFV Orquidea Solar	22.6	22.5	-0.62 %
PMGD PFV Ovalle Norte	58.9	58.9	-
PMGD PFV Ovejería	69.2	54.7	-20.92 %
PMGD PFV PAS1	50.6	74.2	+46.58 %
PMGD PFV PSF El Peral	7.2	65.1	+804.03 %
PMGD PFV PSF Horizonte	3.2	39.5	+1135.62 %
PMGD PFV Pachira	69.4	43.6	-37.18 %
PMGD PFV Paillihue	37.6	63.0	+67.50 %
PMGD PFV Paine	78.5	74.4	-5.26 %
PMGD PFV Palto Sunlight	24.7	58.8	+138.18 %
PMGD PFV Pama	12.2	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Panguilemo Aerop.	50.1	27.1	-46.01 %
PMGD PFV Panquehue II	37.8	36.3	-3.92 %
PMGD PFV Paraguay	44.6	53.1	+18.95 %
PMGD PFV Paranal	16.7	17.7	+5.81 %
PMGD PFV Parque Bicentenario	17.0	14.1	-16.88 %
PMGD PFV Parque Curicura	25.5	55.2	+116.39 %
PMGD PFV Parque El Olivar	15.6	20.4	+30.45 %
PMGD PFV Parque Farol Solar	-	8.9	-
PMGD PFV Parque Jotabeche	13.1	14.2	+8.55 %
PMGD PFV Parque La Colonia	5.2	65.9	+1166.54 %
PMGD PFV Parque La Travesía	8.6	8.7	+1.51 %
PMGD PFV Parque Nancagua	19.3	40.6	+110.26 %
PMGD PFV Parque PVP Itihue	67.3	55.5	-17.58 %
PMGD PFV Parque PVP Mayos	-	0.0	-
PMGD PFV Parque San	-	8.1	-
Francisco Parral			
PMGD PFV Parque San Javier	30.6	24.7	-19.28 %
PMGD PFV Parque Santa Fe	67.6	45.8	-32.19 %
PMGD PFV Parque Valparaiso	31.9	42.2	+32.29 %
PMGD PFV Pastrán	80.9	83.1	+2.74 %
PMGD PFV Patagua	-	0.2	-
PMGD PFV Patricia Del Verano	6.7	62.8	+837.61 %
PMGD PFV Pedreros	17.9	9.5	-46.82 %
PMGD PFV Pegasus	20.2	18.2	-10.15 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Anakena	85.6	85.4	-0.20 %
PMGD PFV Antonia	2.3	13.2	+474.35 %
PMGD PFV Argomedo	22.5	46.7	+107.69 %
PMGD PFV Arica	37.8	78.9	+108.70 %
PMGD PFV Ariztía	0.0	0.0	-
PMGD PFV Armazones	41.3	41.8	+1.31 %
PMGD PFV Aromo del Verano	6.6	18.4	+179.39 %
PMGD PFV Astillas	56.0	63.4	+13.21 %
PMGD PFV Avel Solar	43.5	62.3	+43.29 %
PMGD PFV Avellano	29.2	41.2	+40.90 %
PMGD PFV Aviles	21.4	48.9	+128.36 %
PMGD PFV Axel Solar	-	1.7	-
PMGD PFV Ayla	9.6	78.6	+718.85 %
PMGD PFV Añuñuca del Verano	9.4	18.9	+101.38 %
PMGD PFV Bellavista	51.6	49.8	-3.45 %
PMGD PFV Bellavista	22.0	16.6	-24.41 %
PMGD PFV Berruenco	65.8	60.0	-8.77 %
PMGD PFV Blu	19.6	19.8	+0.83 %
PMGD PFV Bulnes Barones	17.8	17.5	-1.46 %
PMGD PFV Bérnago	7.1	21.2	+197.89 %
PMGD PFV Cabildo Sunlight	61.6	70.1	+13.75 %
PMGD PFV Cabilsol	23.1	17.7	-23.25 %
PMGD PFV Cabrero	54.2	51.8	-4.52 %
PMGD PFV Cachiyuyo II	72.9	71.6	-1.74 %
PMGD PFV Caimi	1.0	0.6	-37.00 %
PMGD PFV Calama	66.3	79.6	+20.11 %
PMGD PFV Calle Larga	17.7	19.3	+8.81 %
PMGD PFV Candelaria Solar	1.6	19.2	+1098.75 %
PMGD PFV Canelillo	20.7	15.9	-23.04 %
PMGD PFV Canesa	18.0	12.3	-31.88 %
PMGD PFV Cantera	7.7	17.9	+132.21 %
PMGD PFV Cantillana	5.1	62.6	+1126.47 %
PMGD PFV Cara De Gallo	4.6	4.1	-10.22 %
PMGD PFV Caracoles	15.8	15.7	-0.61 %
PMGD PFV Casabermeja	6.4	43.3	+576.25 %
PMGD PFV Casuto	16.4	11.9	-27.26 %
PMGD PFV Catemu	11.9	13.3	+11.93 %
PMGD PFV Catán	22.3	18.7	-16.23 %
PMGD PFV Cauquenes	18.9	12.6	-33.33 %
PMGD PFV Cañones Sunlight	36.9	53.1	+44.01 %
PMGD PFV Ce Caldera	15.1	26.1	+72.13 %
PMGD PFV Centauro Solar	58.4	54.3	-7.11 %
PMGD PFV Chacabuco	76.7	68.3	-10.99 %
PMGD PFV Chalinga	19.6	19.3	-1.43 %
PMGD PFV Champa	5.1	66.6	+1205.49 %
PMGD PFV Chancon	16.8	14.3	-15.06 %
PMGD PFV Chequen Solar	-	0.0	-
PMGD PFV Chilener	-	0.9	-
PMGD PFV Chimbarongo	19.9	18.8	-5.63 %
PMGD PFV Chuchifí	14.3	16.4	+14.69 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Pellin	30.4	33.0	+8.62 %
PMGD PFV Pelumpen	8.1	18.2	+125.06 %
PMGD PFV Penaflores	8.0	57.6	+620.38 %
PMGD PFV Pencahue	12.1	22.2	+83.39 %
PMGD PFV Pencahue Este	15.7	19.1	+21.78 %
PMGD PFV Pepa	76.4	63.5	-16.83 %
PMGD PFV Pequen	7.4	18.9	+155.27 %
PMGD PFV Peralillo	11.1	10.5	-5.59 %
PMGD PFV Pica	1.7	2.1	+25.88 %
PMGD PFV Pichon	8.1	5.9	-27.78 %
PMGD PFV Picunche	5.7	64.1	+1025.09 %
PMGD PFV Piduco	21.6	19.8	-8.38 %
PMGD PFV Pilipilén	15.9	18.8	+18.05 %
PMGD PFV Piquero	14.6	72.5	+396.58 %
PMGD PFV Pirque	16.1	15.5	-3.73 %
PMGD PFV Pitotoy	12.0	19.3	+60.75 %
PMGD PFV Pitra	2.8	20.0	+612.50 %
PMGD PFV Placilla	27.1	40.0	+47.56 %
PMGD PFV Playerito	18.3	17.4	-5.14 %
PMGD PFV Playero	18.1	17.1	-5.75 %
PMGD PFV Playeron	19.1	18.2	-4.87 %
PMGD PFV Plomo Verano	2.6	17.5	+573.46 %
PMGD PFV Población	16.1	2.6	-83.79 %
PMGD PFV Pocillas	15.0	14.9	-0.53 %
PMGD PFV Pomuyeto	1.9	2.1	+10.54 %
PMGD PFV Portezuelo	21.4	15.9	-25.61 %
PMGD PFV Pretty Field	16.9	16.6	-1.83 %
PMGD PFV Puangue	4.1	31.8	+676.34 %
PMGD PFV Pueblo Seco	61.1	60.7	-0.58 %
PMGD PFV Puelche	10.7	16.1	+50.00 %
PMGD PFV Puente Solar	2.3	18.0	+683.04 %
PMGD PFV Pullalli	17.9	18.2	+1.90 %
PMGD PFV Punta Baja	12.4	14.6	+17.34 %
PMGD PFV Quebrada de Talca	-	6.8	-
PMGD PFV Queltehue	13.3	18.8	+41.05 %
PMGD PFV Quemados	6.5	49.5	+661.08 %
PMGD PFV Quetena	73.3	69.7	-4.90 %
PMGD PFV Quillay	1.6	17.2	+973.75 %
PMGD PFV Quinantu	64.1	49.0	-23.51 %
PMGD PFV Quinta	19.4	20.1	+3.76 %
PMGD PFV RDCL SAN	24.1	57.3	+137.88 %
PMGD PFV REN	21.7	32.5	+49.95 %
PMGD PFV RLA	15.6	12.8	-17.82 %
PMGD PFV Ranguil	5.9	9.3	+58.17 %
PMGD PFV Ratulemus	19.6	18.0	-8.27 %
PMGD PFV Rauquen	23.8	53.0	+122.48 %
PMGD PFV Recoleta	53.8	54.6	+1.54 %
PMGD PFV Rengo	5.1	5.6	+10.07 %
PMGD PFV Rexner	8.1	18.5	+128.40 %
PMGD PFV Rimini	13.3	64.1	+382.11 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Cipres	49.2	35.7	-27.46 %
PMGD PFV Citrino	16.5	14.8	-10.30 %
PMGD PFV Ckilir	45.3	52.9	+16.73 %
PMGD PFV Clementina	2.3	5.3	+132.17 %
PMGD PFV Cocharcas	17.2	15.7	-8.55 %
PMGD PFV Cocinillas	19.7	19.5	-1.02 %
PMGD PFV Coingo	6.5	15.4	+138.05 %
PMGD PFV Colchagua	10.4	15.9	+52.60 %
PMGD PFV Colina	24.0	63.3	+163.75 %
PMGD PFV Coltauco Almendro	7.9	16.8	+112.28 %
PMGD PFV Condor Chepica	0.0	0.0	-
PMGD PFV Condor Pelvin	1.9	16.7	+778.42 %
PMGD PFV Condor Petorca	8.6	9.9	+14.88 %
PMGD PFV Cordillerilla	10.1	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Corso	13.3	14.4	+7.97 %
PMGD PFV Cortijo	61.5	64.5	+4.83 %
PMGD PFV Covadonga	59.0	69.5	+17.76 %
PMGD PFV Coyunche	13.0	18.7	+44.08 %
PMGD PFV Crucero	23.5	9.9	-57.87 %
PMGD PFV Cruz	11.9	21.3	+78.66 %
PMGD PFV Curacavi	4.0	18.7	+367.00 %
PMGD PFV Cuz Cuz	15.2	14.1	-6.97 %
PMGD PFV Dadinco	20.1	17.9	-11.04 %
PMGD PFV Darlin	52.5	62.2	+18.43 %
PMGD PFV Diego de Almagro	55.2	68.3	+23.64 %
PMGD PFV Don Andrónico	0.0	0.0	-
PMGD PFV Don Enrique	58.8	52.6	-10.48 %
PMGD PFV Don Eugenio	19.4	10.8	-44.48 %
PMGD PFV Don Jorge	13.1	22.4	+70.92 %
PMGD PFV Don Mariano	9.7	19.0	+95.88 %
PMGD PFV Don Martín	10.2	17.0	+66.86 %
PMGD PFV Don Matías	0.0	0.0	-
PMGD PFV Don Rodrigo	34.6	26.4	-23.64 %
PMGD PFV Dona Rubena	-	0.0	-
PMGD PFV Doña Igna	1.9	18.2	+857.37 %
PMGD PFV Doñihue	43.6	55.8	+27.96 %
PMGD PFV Duqueco Solar	46.7	67.2	+43.90 %
PMGD PFV EA SF Graneros	-	18.9	-
PMGD PFV EL CAIQUEN	-	13.8	-
PMGD PFV Eclipse	75.1	54.9	-26.91 %
PMGD PFV El Boco	17.8	46.6	+161.85 %
PMGD PFV El Cardenal	10.6	17.5	+65.57 %
PMGD PFV El Carpintero	68.6	69.0	+0.61 %
PMGD PFV El Castaño	24.0	47.4	+97.29 %
PMGD PFV El Cernicalo	11.9	10.9	-8.15 %
PMGD PFV El Cernicalo II	11.9	10.1	-15.55 %
PMGD PFV El Chercan	34.9	67.2	+92.49 %
PMGD PFV El Chincol	23.7	17.4	-26.75 %
PMGD PFV El Chucao	17.0	15.2	-10.88 %
PMGD PFV El Cuervo	16.7	17.1	+2.28 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Rinconada	18.1	36.8	+103.15 %
PMGD PFV Rinconada Alcones	53.2	73.5	+38.20 %
PMGD PFV Rinconada Norte	14.0	21.7	+55.14 %
PMGD PFV Rodeo	12.0	16.2	+35.25 %
PMGD PFV Roma	-	0.0	-
PMGD PFV Rosería	19.9	63.9	+220.90 %
PMGD PFV Rosario	0.0	0.0	-
PMGD PFV Rovián	38.5	32.7	-15.12 %
PMGD PFV Rucapaine	0.0	50.4	-
PMGD PFV Río Peuco	1.4	17.2	+1131.43 %
PMGD PFV SDSI	12.4	17.7	+42.66 %
PMGD PFV SGT CATAPILCO	44.2	61.6	+39.46 %
PMGD PFV SLK CB Nueve	12.3	18.8	+52.52 %
PMGD PFV Salerno Solar	7.8	19.1	+145.38 %
PMGD PFV Samo Bajo	16.6	16.1	-3.13 %
PMGD PFV San Antonio	54.0	41.6	-22.98 %
PMGD PFV San Camilo	11.9	16.6	+39.75 %
PMGD PFV San Carlos	17.9	14.5	-18.99 %
PMGD PFV San Emilio I	9.0	13.2	+46.56 %
PMGD PFV San Eugenio	-	17.7	-
PMGD PFV San Francisco	25.4	20.8	-18.31 %
PMGD PFV San Isidro	15.6	16.5	+5.58 %
PMGD PFV San José II	23.4	20.3	-13.25 %
PMGD PFV San Pedro	20.7	19.1	-7.73 %
PMGD PFV San Ramiro	76.0	57.7	-24.08 %
PMGD PFV Santa Adriana	17.5	17.2	-1.89 %
PMGD PFV Santa Amelia	13.6	19.9	+45.96 %
PMGD PFV Santa Carolina	3.9	18.6	+377.95 %
PMGD PFV Santa Cecilia	12.5	12.3	-1.52 %
PMGD PFV Santa Clara	16.1	16.1	+0.06 %
PMGD PFV Santa Cruz	34.0	48.6	+43.03 %
PMGD PFV Santa Elizabeth	23.7	60.0	+153.25 %
PMGD PFV Santa Emilia	12.0	66.6	+454.92 %
PMGD PFV Santa Ester	18.4	17.8	-3.15 %
PMGD PFV Santa Francisca	36.4	37.8	+3.96 %
PMGD PFV Santa Inés	6.2	17.7	+186.13 %
PMGD PFV Santa Julia	23.1	22.4	-2.94 %
PMGD PFV Santa Laura	16.9	13.6	-19.41 %
PMGD PFV Santa Lucía	46.5	47.4	+1.98 %
PMGD PFV Santa Luisa	19.4	15.9	-18.25 %
PMGD PFV Santa Margarita	14.3	20.7	+44.83 %
PMGD PFV Santa Rita	20.6	19.9	-3.26 %
PMGD PFV Santuario	15.9	13.7	-14.15 %
PMGD PFV Saturno Norte	7.7	19.3	+150.26 %
PMGD PFV Siete Colores	27.2	27.9	+2.54 %
PMGD PFV Sofia	0.0	0.0	-
PMGD PFV Sol de Septiembre	13.4	43.3	+222.76 %
PMGD PFV Sol del Maule	10.5	16.1	+53.05 %
PMGD PFV Sol del Norte	19.3	13.6	-29.33 %
PMGD PFV SolarPark V. A.	3.1	14.5	+368.06 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV El Cóndor	2.2	7.3	+230.45 %	PMGD PFV Soy Solar	20.8	20.1	-3.17 %
PMGD PFV El Divisadero	22.0	22.8	+3.55 %	PMGD PFV Sunhunter	80.8	80.2	-0.77 %
PMGD PFV El Estero	5.4	12.8	+136.67 %	PMGD PFV TAMARAMA	-	11.5	-
PMGD PFV El Flamenco	62.4	39.9	-35.99 %	PMGD PFV Talagante	-	8.4	-
PMGD PFV El Gaviotín	61.6	37.2	-39.58 %	PMGD PFV Talca	57.4	43.1	-25.00 %
PMGD PFV El Huaso	10.9	12.9	+18.07 %	PMGD PFV Talhuén	21.3	20.4	-4.27 %
PMGD PFV El Ingenio	20.0	21.2	+6.08 %	PMGD PFV Tallado	57.4	76.4	+33.10 %
PMGD PFV El Interlocutor	-	0.0	-	PMGD PFV Tamarugo	18.9	16.5	-12.91 %
PMGD PFV El Laurel	4.1	41.0	+899.27 %	PMGD PFV Tambo Real	19.1	17.3	-9.63 %
PMGD PFV El Litre	18.0	61.1	+239.33 %	PMGD PFV Taranto	8.7	55.8	+541.11 %
PMGD PFV El Mirlo	32.8	45.7	+39.27 %	PMGD PFV Techos de Altamira	1.0	0.0	-100.00 %
PMGD PFV El Monte	1.8	17.7	+883.33 %	PMGD PFV Tierra	35.8	36.1	+0.83 %
PMGD PFV El Palqui	-	0.0	-	PMGD PFV Tijeral	17.8	17.5	-1.97 %
PMGD PFV El Picurio	23.0	22.0	-4.52 %	PMGD PFV Til Til	19.1	12.6	-34.03 %
PMGD PFV El Pilpen	24.9	20.2	-18.96 %	PMGD PFV Torino	19.4	54.8	+182.37 %
PMGD PFV El Pitio	21.9	13.5	-38.45 %	PMGD PFV Tortolas del Verano	7.3	17.8	+143.84 %
PMGD PFV El Piuquen	17.2	18.2	+5.99 %	PMGD PFV Tranque del Sol	42.1	62.6	+48.60 %
PMGD PFV El Queltehue	12.5	10.0	-20.00 %	PMGD PFV Trebal	16.5	16.5	-0.01 %
PMGD PFV El Quemado	25.5	19.2	-24.88 %	PMGD PFV Trebo	2.8	20.4	+627.50 %
PMGD PFV El Queule	39.9	18.5	-53.56 %	PMGD PFV Trica-Dos	13.8	11.0	-20.29 %
PMGD PFV El Rayador	63.2	34.3	-45.70 %	PMGD PFV Tricahue II	75.8	35.3	-53.43 %
PMGD PFV El Reconquistador	20.3	20.2	-0.34 %	PMGD PFV Trinidad	11.8	19.5	+65.34 %
PMGD PFV El Resplandor	16.8	18.4	+9.29 %	PMGD PFV Tucujuere	17.7	19.5	+9.94 %
PMGD PFV El Roble	56.2	50.5	-10.11 %	PMGD PFV UTFSM V. Valdés	0.0	0.0	-
PMGD PFV El Romeral	13.1	55.6	+324.43 %	PMGD PFV UTFSM Vitacura	0.0	0.0	-
PMGD PFV El Salitral	26.5	26.1	-1.66 %	PMGD PFV UTFSM Viña	1.0	0.4	-63.00 %
PMGD PFV El Sauce	18.3	14.5	-20.82 %	PMGD PFV Valle Este II	47.2	52.9	+11.99 %
PMGD PFV El Sharon	7.9	18.1	+129.49 %	PMGD PFV Valle Oeste II	46.9	53.0	+12.99 %
PMGD PFV El Tiuque	4.9	4.3	-13.06 %	PMGD PFV Valle de la Luna II	20.9	15.0	-28.37 %
PMGD PFV El Trigal	63.1	61.6	-2.42 %	PMGD PFV Ventisquero	16.5	69.9	+323.52 %
PMGD PFV El Trile	-	0.0	-	PMGD PFV Venturada	43.0	58.2	+35.23 %
PMGD PFV El Zorzal	16.5	14.1	-14.48 %	PMGD PFV Vicente	11.6	11.5	-1.21 %
PMGD PFV Enami Solar	26.7	35.7	+33.86 %	PMGD PFV Victoria	35.6	33.5	-5.84 %
PMGD PFV Encino	4.1	15.5	+277.07 %	PMGD PFV Villa Alegre	30.3	23.3	-23.10 %
PMGD PFV Encon	50.5	45.4	-10.16 %	PMGD PFV Villa Cruz	15.9	16.6	+4.53 %
PMGD PFV Erinome	18.1	16.3	-10.22 %	PMGD PFV Villa Moscoso	6.8	17.8	+162.06 %
PMGD PFV Escorial del Verano	0.0	0.0	-	PMGD PFV Villa Prat	6.7	7.7	+15.52 %
PMGD PFV Esfena	12.0	11.7	-2.83 %	PMGD PFV Villa Seca	15.3	12.2	-20.13 %
PMGD PFV Esperanza	14.5	0.0	-100.00 %	PMGD PFV Villa Solar	17.4	17.6	+0.98 %
PMGD PFV Faramalla	5.4	17.5	+223.15 %	PMGD PFV Violeta	5.5	43.7	+694.36 %
PMGD PFV Fardela Negra	3.0	20.1	+570.00 %	PMGD PFV Vituco 2B	10.0	17.4	+74.10 %
PMGD PFV Filomena	8.0	15.5	+93.75 %	PMGD PFV Yahutela	28.5	35.2	+23.37 %
PMGD PFV Florencia Solar	77.8	76.9	-1.22 %	PMGD PFV Ñilhue	5.6	6.1	+8.81 %
PMGD PFV Foster	11.0	18.4	+67.09 %	PMGD PFV Ñiquén	23.7	14.2	-40.13 %
PMGD PFV Fotovolt	0.0	0.0	-	PMGD TER Aggreko 01	-	0.0	-
PMGD PFV Fotovolt Lin	3.1	3.0	-2.26 %	PMGD TER Agni	-	0.0	-
PMGD PFV Francisco	25.2	20.0	-20.52 %	PMGD TER Alerce	-	0.0	-
PMGD PFV Fulgor	10.1	18.1	+78.71 %	PMGD TER Almendrado	-	0.0	-
PMGD PFV GR Lemu	29.0	29.8	+2.72 %	PMGD TER Ancalí	-	0.0	-
PMGD PFV GR Peumo	0.0	0.0	-	PMGD TER Aromos	-	0.0	-

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV GR Pitao	69.7	70.3	+0.82 %
PMGD PFV GR Rauli	37.0	52.9	+42.89 %
PMGD PFV GR Santa Rosa	22.0	46.4	+111.09 %
PMGD PFV Gabardo del Verano	1.8	18.6	+935.00 %
PMGD PFV Gabriela	80.1	80.4	+0.32 %
PMGD PFV Girasoles	2.7	16.3	+502.96 %
PMGD PFV Granada	66.0	41.5	-37.14 %
PMGD PFV Granate	85.7	85.4	-0.40 %
PMGD PFV Guadalaos	17.3	24.3	+40.69 %
PMGD PFV Guadalupe	15.8	42.1	+166.46 %
PMGD PFV Guanaco Solar	8.2	56.5	+588.66 %
PMGD PFV Guarana	6.9	11.3	+63.48 %
PMGD PFV Helios	11.1	13.3	+19.73 %
PMGD PFV Homero	24.1	19.6	-18.80 %
PMGD PFV Hormiga	12.8	12.1	-5.63 %
PMGD PFV Hornitos	1.7	0.3	-85.29 %
PMGD PFV Huape	14.8	15.5	+4.66 %
PMGD PFV Huaquelon	82.0	81.6	-0.44 %
PMGD PFV Huigan	-	0.0	-
PMGD PFV Hurtado	-	0.0	-
PMGD PFV ICB	0.0	0.0	-
PMGD PFV Idahue del Verano	8.4	16.0	+90.83 %
PMGD PFV Illapel 5X	25.6	16.5	-35.73 %
PMGD PFV Independencia	5.8	15.7	+171.38 %
PMGD PFV Itahue Solar	15.6	17.6	+13.01 %
PMGD PFV Jahuel	19.2	35.8	+86.51 %
PMGD PFV Jardin Solar Petorca	0.0	0.0	-
PMGD PFV Jaururo	16.6	18.3	+10.30 %
PMGD PFV Javiera Carrera	6.3	65.4	+938.57 %
PMGD PFV José Soler Mallafré	3.6	10.4	+189.17 %
PMGD PFV Kaufmann	0.0	0.0	-
PMGD PFV Konda	17.9	14.3	-20.11 %
PMGD PFV La Acacia	71.0	26.9	-62.18 %
PMGD PFV La Blanquina	5.9	34.3	+480.51 %
PMGD PFV La Chapeana	14.2	9.1	-35.57 %
PMGD PFV La Chimba Bis	14.3	14.7	+2.94 %
PMGD PFV La Esperanza II	64.2	65.7	+2.37 %
PMGD PFV La Estancia	3.9	15.5	+296.15 %
PMGD PFV La Foresta	17.1	18.7	+9.42 %
PMGD PFV La Frontera	34.2	32.4	-5.20 %
PMGD PFV La Gamboina	3.6	28.2	+681.94 %
PMGD PFV La Lajuela	38.1	38.2	+0.24 %
PMGD PFV La Ligua	17.9	20.8	+16.09 %
PMGD PFV La Manga	25.0	15.4	-38.52 %
PMGD PFV La Muralla	12.1	15.8	+30.33 %
PMGD PFV La Palma Solar	64.1	63.7	-0.58 %
PMGD PFV La Paz	15.1	56.0	+270.53 %
PMGD PFV La Vendimia	61.7	56.8	-7.94 %
PMGD PFV La Victoria	61.0	59.7	-2.15 %
PMGD PFV Lagunilla	15.0	8.9	-40.40 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD TER Berlioz	-	0.0	-
PMGD TER Bio Cruz	-	8.2	-
PMGD TER Bluegate	-	0.0	-
PMGD TER Boldos	-	0.0	-
PMGD TER Calafate	-	0.0	-
PMGD TER Calfucos	-	0.0	-
PMGD TER Camping	-	0.0	-
PMGD TER Casablanca	-	0.0	-
PMGD TER Casablanca II	-	0.0	-
PMGD TER Cañete	-	0.0	-
PMGD TER Chile	-	0.0	-
PMGD TER Chillan	-	0.0	-
PMGD TER Chorrillos	-	0.0	-
PMGD TER Chufkén	-	0.0	-
PMGD TER Ciruelillo	-	0.0	-
PMGD TER Coelemu	-	44.5	-
PMGD TER Conchalí	-	0.0	-
PMGD TER Contulmo	-	0.0	-
PMGD TER Copiulemu	-	0.0	-
PMGD TER Cortés	-	0.0	-
PMGD TER Curacautín	-	0.0	-
PMGD TER Curauma	-	0.0	-
PMGD TER Dagoberto	-	0.0	-
PMGD TER Deuco	-	0.0	-
PMGD TER Diesel Cerezo	-	0.0	-
PMGD TER Diesel Coya	-	0.0	-
PMGD TER Don Pedro	-	0.0	-
PMGD TER Doña Javiera	-	0.6	-
PMGD TER Egido	-	0.0	-
PMGD TER El Campesino	-	3.1	-
PMGD TER El Canelo	-	0.0	-
PMGD TER El Faro	-	0.0	-
PMGD TER El Jardin	-	0.0	-
PMGD TER El Molle	-	1.4	-
PMGD TER El Nogal	-	0.0	-
PMGD TER Ermitaño	-	0.0	-
PMGD TER Estancilla	-	0.0	-
PMGD TER Estandartes	-	0.0	-
PMGD TER Etersol	-	0.0	-
PMGD TER Gami	-	11.0	-
PMGD TER HBS	-	0.0	-
PMGD TER HBS GNL	-	0.0	-
PMGD TER La Gloria-21	-	15.0	-
PMGD TER Lagunitas	-	0.0	-
PMGD TER Las Dalias	-	0.0	-
PMGD TER Las Pampas	-	0.0	-
PMGD TER Lebu	-	0.0	-
PMGD TER Lepanto	-	0.0	-
PMGD TER Lipigas Concón	-	0.0	-
PMGD TER Lomas Coloradas	-	25.4	-

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Laja Andino	44.5	18.1	-59.42 %
PMGD PFV Las Arboledas	7.0	15.8	+126.14 %
PMGD PFV Las Bandurrias	5.7	4.4	-22.96 %
PMGD PFV Las Cabras	10.4	18.8	+80.58 %
PMGD PFV Las Cachañas	31.6	58.9	+86.36 %
PMGD PFV Las Catitas	52.9	39.6	-25.22 %
PMGD PFV Las Chacras	17.9	17.8	-0.45 %
PMGD PFV Las Codornices	15.9	19.6	+23.02 %
PMGD PFV Las Golondrinas	38.2	32.9	-13.93 %
PMGD PFV Las Lechuzas	16.0	19.5	+22.00 %
PMGD PFV Las Majadas	64.3	64.3	-0.06 %
PMGD PFV Las Mercedes	4.4	13.3	+202.70 %
PMGD PFV Las Mollacas	14.2	9.3	-34.79 %
PMGD PFV Las Palmas Verano	2.9	17.6	+507.24 %
PMGD PFV Las Palomas	26.1	20.3	-22.11 %
PMGD PFV Las Perdices	14.3	14.0	-2.38 %
PMGD PFV Las Rojas	18.2	17.1	-5.82 %
PMGD PFV Las Taguas	63.1	41.0	-35.04 %
PMGD PFV Las Tencas	33.9	54.7	+61.24 %
PMGD PFV Las Terrazas	18.4	9.8	-46.58 %
PMGD PFV Las Torcazas	10.9	17.5	+60.92 %
PMGD PFV Las Tortolas	14.1	19.2	+36.03 %
PMGD PFV Las Turcas	25.3	9.1	-63.95 %
PMGD PFV Lima	0.0	0.0	-
PMGD PFV Linares	55.0	37.4	-32.04 %
PMGD PFV Lingue	0.0	0.0	-
PMGD PFV Lipangue	17.6	12.3	-30.17 %
PMGD PFV Liquidambar	24.2	56.3	+132.48 %
PMGD PFV Lirio del Campo	1.9	18.3	+862.11 %
PMGD PFV Litoral Sunlight	41.3	71.4	+72.88 %
PMGD PFV Llanos de Potroso	28.4	25.8	-9.25 %
PMGD PFV Llay Llay	33.3	47.8	+43.39 %
PMGD PFV Lo Boza	1.8	0.9	-50.56 %
PMGD PFV Lo Chacón	7.6	16.9	+121.71 %
PMGD PFV Lo Miguel	21.6	31.0	+43.35 %
PMGD PFV Lo Miranda	34.4	37.3	+8.52 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD TER Lonquimay	-	0.0	-
PMGD TER Los Pinos	-	45.1	-
PMGD TER Los Sauces	-	0.0	-
PMGD TER Los Álamos	-	0.0	-
PMGD TER Louisiana Pacific	-	0.0	-
PMGD TER Louisiana Pacific II	-	0.0	-
PMGD TER Mimbre	-	0.0	-
PMGD TER Monte Patria	-	0.0	-
PMGD TER Multiexport	-	0.0	-
PMGD TER Multiexport II	-	0.0	-
PMGD TER Orafti	-	22.2	-
PMGD TER PRP Campesina	-	14.3	-
PMGD TER PRP Chifin	-	13.7	-
PMGD TER PRP Las Quemadas	-	39.8	-
PMGD TER PRP Los Negros	-	12.0	-
PMGD TER PRP Tambores	-	14.4	-
PMGD TER Pinares	-	0.6	-
PMGD TER Punitaqui	-	0.0	-
PMGD TER Quitralman	-	0.0	-
PMGD TER Ramadilla	-	0.0	-
PMGD TER Rapaco	-	14.3	-
PMGD TER Raso Power	-	0.0	-
PMGD TER Rey	-	0.0	-
PMGD TER Río Azul	-	0.0	-
PMGD TER Salmofood	-	0.0	-
PMGD TER Santa Irene	-	0.0	-
PMGD TER Septultura	-	0.0	-
PMGD TER Tamm	-	0.0	-
PMGD TER Tapihue	-	0.0	-
PMGD TER Tigre	-	0.0	-
PMGD TER Tirúa	-	9.8	-
PMGD TER Tomaval	-	1.1	-
PMGD TER Trebal Mapocho	-	2.4	-
PMGD TER TrongolCuranilahue	-	0.0	-
PMGD TER Yumbel	-	0.0	-
PMGD TER Zapallar	-	0.0	-
PMGD TER Zofri	-	0.0	-
Total	12413.0	16025.3	+29.10 %

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 (*)

TER Neuquén I GNL	Mayor generación real por costo marginal.
TER Neuquén II GNL	Mayor generación real por costo marginal.
TER Santa María	Menor 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.
HE Cipreses	85.7	U-3 sale del servicio en forma intempestiva con 31 MW. Causa informada: Señal errónea de descarga de CO2, según IF 2024001489.
HP Alfalfa 2	0.0	U-1 y U-2 con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa Informada: Inspección por detección de desprendimientos focalizados en un sector del túnel Las Lajas. Según SDCF 2023012245 2023012246
HP La Higuera	100.0	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.

3.2. Limitación Forzada

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
HE Angostura	53.4	U-3 limitada a regular tensión. Causa informada: Aumento de temperatura en el generador, según IL 2024000408.
HE Cipreses	85.7	U-2 limitada a carga fija de 20 MW, sin posibilidad de proporcionar servicios complementarios. Causa informada: Anormalidades técnicas, según IL 2024000178.
PE Sierra Gorda Este	97.0	Limitada a 110 MW, según IL 2023001273.
PFV Bolero	62.0	Limitada en 85 MW. Causa informada: Debido a falla de transformador 1 de S/E Bolero, según IL 202400490.
PFV Santa Isabel	76.5	Limitado en 130 MW. En proceso de normalización posterior de evento de falla en transformador, según IL 2023001771.
TER Atacama 1 Diésel	0.0	TG1A limitada, disponible para generar solamente con gas, según IL 2023001495.
TER Atacama 1 GNL	88.0	Limitada en 157 MW. en configuración TG1A+0,5TV1C Causa informada: Baja eficiencia sistema alabes de turbina (IGV), según IL 2024000459. Y limitada a 320 MW en configuración 2TG+TV. Causa informada: Sin disponibilidad de equipo de respaldo en sistema de agua de circulación principal de refrigeración, según IL 2024000440
TER Candelaria 2 Gas Arg	100.0	Limitada a MT provisorio de 80 MW. Causa informada: Riesgo de desconexión automática por deficiente atomización de agua para abatimiento de gases, según IL 2024000147.
TER Guacolda 1	100.0	Limitada a 146 MW por máxima apertura de válvula de turbina, según IL 2024000182.
TER Guacolda 2	100.0	Limitada a 140 MW por alta diferencial de temperatura en agua de mar, según IL 2024000181.
TER Mejillones-CTM3 GNL	100.0	Limitada en 135 MW. Causa informada: Altas vibraciones en descanso 1 de TG, según IL 2024000424.
TER Nueva Ventanas	40.0	Limitada a 110 MW. Causa informada: Control de emisiones, según IL 2024000503.

3.3. Mantenimiento Mayor

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
HE Angostura	53.4	U-2 Mantenimiento mayor.
HE Pehuenche	50.0	U-2 Mantenimiento Mayor.
HE Rapel	80.0	U-3 Mantenimiento mayor.
TER Cochrane-CCH1	0.0	Mantenimiento Mayor.
TER Mejillones-CTM3 Diesel	0.0	Mantenimiento Mayor.
TER Mejillones-CTM3 Gas Arg	0.0	Mantenimiento Mayor.
TER Mejillones-CTM3 GNL	0.0	Mantenimiento Mayor.
TER Quintero 1A Diésel	75.0	Mantenimiento Mayor.

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
TER Quintero 1A Gas Arg	75.0	Mantenimiento Mayor.
TER Quintero 1A GNL	75.0	Mantenimiento Mayor.

3.4. Prueba de Puesta en Servicio

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
PFV Gran Teno	0.0	En periodo de puesta en servicio.
TER Arauco MAPA	0.0	En periodo de puesta en servicio.

3.5. Restricción Operativa

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
HE Antuco	100.0	Limitada a generar en forma constante todo el caudal ecológico más el caudal que la DOH solicite turbinar por la Central El Toro con la finalidad de cumplir requerimientos de riego debido al inicio de la temporada de riego 2023-2024, según IL 2023001884.
HE El Toro	100.0	C. El Toro con restricción operativa para la operación de la central durante el periodo de riego. Central El Toro podrá variar su potencia activa durante el periodo de riego si se cumplen las siguientes condiciones: 1.- Que las variaciones de generación en la Central El Toro sean compensadas de manera tal que, al final de cada día, el volumen total de agua extraída desde el embalse Laja sea el mismo que el volumen total de agua solicitada por la DOH, como tasa de extracción, para ese día. O, dicho de otra manera, que la tasa de extracción promedio diaria coincida con la tasa de extracción solicitada por la DOH para cada día. 2.- Que las variaciones de generación en la Central El Toro sean administradas de manera tal que durante todo momento la generación de central Antuco se mantenga constante, con una generación equivalente a las extracciones de riego solicitada por la DOH más la hoyo intermedia, lo anterior, mediante la adecuada utilización de la bocatoma Polcura. 3.- Considerar para el propósito anterior, un nivel en bocatoma Polcura que fluctúe entre las cotas 731,50 y 736,00 m.s.n.m., según IL 2024000023.
HE Pangué	100.0	Limitada para cumplir con los compromisos con usuarios del río Biobío, unidades podrán operar excepcional y transitoriamente durante esta época por debajo de su valor de mínimo técnico declarado. Para lo anterior, unidades deberán ser despachadas según lo siguiente: De Lunes a Domingo de 09 a 15 hrs generar a una potencia mínima de 20 MW con unidad enclavada para cumplir con caudal mínimo de 40 m ³ /s. Esto debido a que en ese horario se corre el riesgo de que personas externas puedan verse afectadas por las variaciones bruscas de caudal aguas abajo de la central y además para cumplir con los compromisos indicados en convenio JVBB. De Lunes a Domingo de 15 a 09 hrs se deben respetar valores normales de operación. Mientras se encuentre despachada en valores de mínimo técnico excepcional (20 MW), C. Pangué no podrá aportar potencia activa en caso de emergencia en el SEN. Las tasas de toma de carga con el convenio vigente son las siguientes: Entre 20 y 300 MW subir 50 MW cada una hora (10 MW cada 12 minutos), entre 300 y 467W subir 100 MW cada una hora (25 MW cada 15 minutos), según IL 2023001974.
HE Ralco	100.0	U-1 y 2 limitadas a operar en AGC hasta poder realizar una revisión exhaustiva al Regulador de Velocidad, Gobernador y sus Controladores, según IL 2024000371 e IL 2024000372.
HP La Confluencia	100.0	Limitada. Causa informada: Se aumenta mínimos técnico a 80 MW, la disminución de generación por prorrata tiene como consecuencia desbordamiento del reservorio por altos caudales, según IL 2024000380.
HP La Higuera	100.0	Limitada. Causa informada: Se aumenta mínimos técnico a 80 MW, la disminución de generación por prorrata tiene como consecuencia desbordamiento del reservorio por altos caudales, según IL 2024000380.
HP Rucue	100.0	Limitada a no variar generación. Causa informada: De acuerdo a Carta GCON°189/2023 y con el objetivo de garantizar la mínima afectación a las obras hidráulicas de los regantes aguas abajo de las CCHH de la cuenca del Laja, según IL 2023001898.
PFV Huatacondo	100.0	Limitada. Causa informada: Señal de potencia disponible de MW inconsistente, según IL 2023001783.
TER Guacolda 1	100.0	Para dar cumplimiento al DS13/2011 se actualizan los tiempos mínimos de operación en ciclaje persistente para las Unidades de Central Guacolda. Unidad TER Guacolda U1, partida en frío (mayor a 48 horas F/S): 45 horas, partida en tibio (entre 8 y 48 horas F/S): 45 horas y partida en caliente (menor a 8 horas F/S): 15 horas. Según IL 2024000309.
TER Guacolda 2	100.0	Para dar cumplimiento al DS13/2011 se actualizan los tiempos mínimos de operación en ciclaje persistente para las Unidades de Central Guacolda. Unidad TER Guacolda U2, partida en frío (mayor a 48 horas F/S): 66 horas, partida en tibio (entre 8 y 48 horas F/S): 41 horas y partida en caliente (menor a 8 horas F/S): 17 horas. Según IL 2024000310.

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
TER Guacolda 3	100.0	Para dar cumplimiento al DS13/2011 se actualizan los tiempos mínimos de operación en ciclaje persistente para las Unidades de Central Guacolda. Unidad TER Guacolda U3, partida en frío (mayor a 48 horas F/S): 108 horas, partida en tibio (entre 8 y 48 horas F/S): 99 horas y partida en caliente (menor a 8 horas F/S): 51 horas. Según IL 2024000311.
TER Guacolda 4	100.0	Para dar cumplimiento al DS13/2011 se actualizan los tiempos mínimos de operación en ciclaje persistente para las Unidades de Central Guacolda. Unidad TER Guacolda U4, partida en frío (mayor a 48 horas F/S): 84 horas, partida en tibio (entre 8 y 48 horas F/S): 84 horas y partida en caliente (menor a 8 horas F/S): 35 horas. Según IL 2024000312.
TER Mejillones-CTM3 GNL	100.0	Limitada a prestar servicios complementarios. Causa informada: Vibraciones en el descanso de la TG, según IL 2024000351.
TER Nehuenco II GNL	100.0	Con limitación a ciclar a una vez por semana. Causa informada: Debido a hallazgo en generador de turbina a vapor informado en carta GO N°020/2024 del 09 de febrero de 2024 al Coordinador Eléctrico Nacional y los resultados de la Inspección boroscópica del rotor del generador de la TV, según IL 2024000237.
TER Norgener-NTO1	100.0	Limitación. Causa informada: Central en proceso de retiro por consumo total de stock de carbón, de acuerdo al programa de descarbonización comprometido por AES Andes. Se requiere ambas unidades a mínimo técnico durante el periodo solar y a plena carga fuera de dicho periodo, con el fin de agotar el stock de combustibles a la fecha aprobada para el retiro de la central (31/3/2024), acorde con la Res. Exta. N° 45/2024 de la CNE, según IL 2024000233. Además 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	Limitación. Causa informada: Central en proceso de retiro por consumo total de stock de carbón, de acuerdo al programa de descarbonización comprometido por AES Andes. Se requiere ambas unidades a mínimo técnico durante el periodo solar y a plena carga fuera de dicho periodo, con el fin de agotar el stock de combustibles a la fecha aprobada para el retiro de la central (31/3/2024), acorde con la Res. Exta. N° 45/2024 de la CNE, según IL 2024000233. Además recomendación del fabricante post mantenimiento mayor para partidas frías la puesta en servicio es de 30 horas, según IL 2023001479.

ANTECEDENTES DE LA OPERACIÓN DIARIA SEN

4.1. Observaciones

Hora	Centro de Control	Observación
00:00	CDC	Cs. PFV Loma Los Colorados, PE Lebu (ampliación de 6,5 a 10 MW), Dos Valles, El Pinar U-1, Cogeneradora Mapa, PE Cardonal, PE Manantiales, PE Cerrillos, PFV Gran Teno, PFV Las Salinas y PE San Matías continúan en período de puesta en servicio.
00:00	Enel Generación	C. Pehuenche se declara en condición de agotamiento con cota 641.56 m.s.n.m. y un gasto de 150 MWh.
00:00	Enel Generación	C. Rapel se declara en condición de agotamiento con cota 102.37m.s.n.m. y un gasto de 25 MWh.
00:00	STM	SDAC deshabilitado.
00:02	STM	S/E Renca línea de 110 kV Renca - Cerro Navia 2 con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Reparación de filtración de aceite en fase blanca de transformador de corriente 110KV de la línea, según SDCF 2024034023.
01:36	Transelec	S/E Charrúa barra N°3 de 220 kV bloqueada la protección diferencial de barra, debido a falla de comunicación con la bay unit del paño J20 correspondiente al Paño Los Guindos 2. En el caso de ocurrir una falla en la sección 3, operarían en respaldo todas las protecciones de los extremos remotos conectados a la sección de barra en falla. El impacto incremental es el mayor tiempo en el despeje de falla, (tiempos de zona 2), según IL 2024000499.
03:14	Colbún	C. Angostura U-1 disponible y en servicio, cancelado IF 2024001606.
03:32	STM	S/E Renca línea de 110 kV Renca - Cerro Navia 2 cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso, según SDCF 2024034023.
03:56	STS	C. Masisa sale de servicio en forma intempestiva con 7.5 MW, según IF 2024001608.
04:00	Enel Generación	C, Atacama 1TG+0.5TV cancela limitación de 157 MW, cancelada IL 2024000459 y continua la limitación a 320 MW en configuración 2TG+TV, según IL 2024000440.
05:10	Enor Chile	Línea de 220 kV Lasana - Solar Jama cancelada solicitud de desconexión de cursos forzoso, según SDCF 2024034044, 2024034045, 2024034046 y 2024034047.
06:00	STS	C. Masisa disponible y en servicio, cancelado IF 2024001608.
06:03	Engie Generación	C. Mejillones CTM3 inicia mantenimiento mayor MM 2024028162. Cancelada IL 2024000351 e IL 2024000483.
07:00	STM	SDAC habilitado.
07:58	STS	Línea de 110 kV Chonchi - Quellón con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Talas y podas de faja de servidumbre de línea con prioridad N°1, ya que producto del temporal quedaron varios árboles con proyección de caída hacia la línea, según SICF 2024034072.
08:00	Río Colorado	C. Embalse Ancoa limitada a 12.2 MW. Causa informada: Convenios suscritos y actualmente vigentes con los regantes usuarios del Embalse Ancoa, según IL 2024000498. Cancela IL 2024000479.
08:43	Colbún	C. Candelaria 1 sale del servicio en forma intempestiva con 60 MW, según IF 2024001612.
09:03	CGE	Línea de 66 kV Nueva Aldea - Santa Elvira con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Trabajos de poda de emergencia en estructura 370 prioridad N°1 por cercanía de árboles con la línea, según SDCF 2024034137.
09:10	Arauco	C. Nueva Aldea U-1 y U-2 genera en isla con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Realizar poda de emergencia en cercanía de línea, según SDCF 2024034560.
09:12	CGE	Línea de 66 kV Nahuelbuta - Negrete interrupción forzada por protecciones, sin pérdida de consumos, según IF 2024001613.
09:16	AES Andes	C. PFV Andes Solar 2A inicia maniobras para la inyección al SADI.
09:42	Colbún	C. Candelaria 1 disponible y en servicio, cancelado IF 2024001612.
09:57	Transelec	Línea de 154 kV Central Cipreses - Itahue 1 y 2 con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Inspección Visual Pedestre e Inspección visual por falla en estructura N° 213 para eliminar posible riesgo de acortamiento de distancia en la instalación, según SICF 2024034130.
10:03	Transelec	S/E Cardones equipo CER de 220/20 kV 100 MVA interrupción forzada por protecciones. Causa informada: Pérdida de SSAA, según IF 2024001622.
10:16	Colbún	C. Nehuenco 9B con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Lavado de aislación en forma prioritaria en patio por alta contaminación, según SICF 2024034169.
10:16	Colbún	C. Nehuenco I con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Limpieza de excitatriz generador TG dada la presencia de gotas de aceite que vienen desde el generador, según SICF 2024034164.
10:25	Transelec	S/E Cardones equipo CER de 220/20 kV 100 MVA en servicio, cancelado IF 2024001622.

Centro de	Observación	
Hora	Control	
10:29	CGE	S/E La Negra Interruptor 52E7 general de barra 23 kV interrupción forzada por protecciones, se pierden 3.9 MW de consumos, según IF 2024001614.
12:49	CGE	Línea de 66 kV Nueva Aldea - Santa Elvira cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso, según SDCF 2024034137.
13:49	Arauco	C. Nueva Aldea U-1 y U-2 cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso, según SDCF 2024034560.
13:56	CGE	S/E La Negra Interruptor 52E7 general de barra 23 kV cerrado y normalizado consumos, según IF 2024001614.
14:00	Transec	S/E Ancoa Compensación serie N°2 limitada. Causa informada: Deshabilitado PLC "A" de la compensación serie N°2 por anomalía, queda en servicio normal PLC "B", según IL 2024000501.
14:07	Codelco El Teniente	S/E Minero banco de condensadores HCE cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso, según SDCF 2024034051.
14:08	Transec	Línea de 154 kV Punta de Cortés - Tinguiririca 2 con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Atender baja presión de gas SF6 en 89A10-2, según SDCF 2024034285 y 2024034286.
14:15	Colbún	C. Nehuenco 9B cancelada solicitud de intervención de curso forzoso, según SICF 2024034169.
14:15	Colbún	C. Nehuenco I cancelada solicitud de intervención de curso forzoso, según SICF 2024034164.
14:28	Engie Transmisión	S/E Desalant interruptor H1 intervención forzada por protecciones con 11,7 MW afectados de Aguas Antofagasta, según IF 2024001627.
14:30	Transec	S/E Itahue banco de condensadores CE indisponible. Causa informada: Falla en TP lado 13,2 kV, según IF 2024001621.
14:33	Chilquinta	Línea de 66 kV Laguna Verde - Litoral 2 con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Reparación desconector lado línea 89B2-2 en S/E Laguna Verde, según SDCF 2024034463.
15:07	Engie Transmisión	S/E Desalant interruptor H1 cerrado, cancelado IF 2024001627.
15:42	CGE	Línea de 66 kV Nahuelbuta - Negrete cerrada, cancelado IF 2024001613.
16:25	STS	Línea de 110 kV Chonchi - Quellón cancelada solicitud de intervención de curso forzoso, según SICF 2024034072.
17:21	CGE	Línea de 66 kV Pullinque - Loncoche 1 con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Reparar aislador desprendido en estructura N° 32, según SDCF 2024034540.
17:39	Transec	Línea de 154 kV Punta de Cortés - Tinguiririca 2 cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso, según SDCF 2024034285 y 2024034286.
17:50	Chilquinta	Línea de 66 kV Laguna Verde - Litoral 2 cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso.
17:50	Chilquinta	S/E Laguna Verde transformador de 110/66/13.2 kV 20 MVA cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso, queda en servicio nuevo transformador de SSAA proyecto NUP 3356. por falla de SSAA y cancelada SDCF 2024033779
18:12	CGE	Línea de 66 kV Loma Colorada - Escuadrón con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Precaución a solicitud de área de distribución, por reemplazo de poste chocado, trabajos en cercanía, ruta 160 camino a Coronel, según SICF 2024034521.
18:53	AES Andes	C. PFV Andes Solar 2A inicia maniobras para la inyección al SEN.
20:36	TEN	Línea de 220 kV Centinela - Las Salinas con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Corrección y verificación de polaridad en transformadores de corriente de los paños J10 y J11 de S/E Centinela (relacionado con IF 2024001425), según SDCF 2024034541.
22:34	CGE	Línea de 66 kV Pullinque - Loncoche 1 cerrada, cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso, según SDCF 2024034540.
22:52	TEN	Línea de 220 kV Centinela - Las Salinas cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso, según SDCF 2024034541.
23:03	AES Andes	C. Nueva Ventanas limitada a 110 MW. Causa informada: Control de emisiones, según IL 2024000503.
23:37	CGE	Línea de 66 kV Loma Colorada - Escuadrón cancelada solicitud de intervención de curso forzoso, según SICF 2024034521.

4.2. Otras Observaciones

Hora	Centro de Control	Observación
11:00	CDC	La mayor disminución de generación Bruta horaria fue de -645.4 [MW]
12:50	CDC	La mayor tasa de disminución de generación Bruta, calculada cada 5 minutos, fue de -107.4 [MW/m]
12:55	CDC	La mayor tasa de aumento de generación Bruta, calculada cada 5 minutos, fue de 118.2 [MW/m]
13:29	Chilquinta	CDC solicita reducir en 2 MW inyección de centrales PMGD en S/E Panimávida por inicio control transferencia de la línea de 66 kV Linares - Chacahuín.
13:29	CGE	CDC solicita reducir en 5 MW la inyección de centrales PMGD en S/E Chacahuín por inicio control transferencia de la línea de 66 kV Linares - Chacahuín.
14:47	Chilquinta	CDC solicita reducir en 1 MW inyección de centrales PMGD en S/E Panimávida por inicio control transferencia de la línea de 66 kV Linares - Chacahuín.
14:47	CGE	CDC solicita reducir en 3 MW la inyección de centrales PMGD en S/E Chacahuín por inicio control transferencia de la línea de 66 kV Linares - Chacahuín.
18:53	CGE	CDC finaliza reducción de inyección de centrales PMGD en S/E Chacahuín por control transferencia de la línea de 66 kV Linares - Chacahuín.
18:53	Chilquinta	CDC finaliza reducción de inyección de centrales PMGD en S/E Panimávida por control transferencia de la línea de 66 kV Linares - Chacahuín.
20:00	CDC	El mayor aumento de generación Bruta horaria fue de 743.6 [MW]

4.3. Primera Energización de Instalaciones

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

INDISPONIBILIDAD SCADA SEN

Centro de Control	Instalación	Fecha F/S	Hora F/S	Fecha E/S	Hora E/S
Cenizas	S/E Cenizas sin datos SCADA.	06/02/2017	18:50		
Elektragen	Cs. Constitución y Maule datos SCADA.	07/11/2017	08:00		
Enel Generación	S/E Pilmaiquén interruptores B1 Osorno1 y B2 Osorno 2 datos SCADA F/S.	06/12/2018	11:59		
Energía Pacífico	C. Energía Pacífico datos SCADA F/S.	23/06/2020	21:30		
Enel Generación	C. Ralco sin datos de temperatura.	04/06/2021	14:00		
Prime Energía	C. Emelda sin cambio de estado en SCADA.	05/08/2021	07:30		
Prime Energía	Cs. Degañ 1 y 2 datos scada.	31/05/2022	00:00		
Colbún	C. Carena datos scada.	25/10/2022	06:50		
Potencia	C. Espinos datos scada.	31/10/2023	20:00		
LAP	C. PE El Totoral.	01/01/2024	17:00		
Enel Generación	C. Pilmaiquén datos scada.	18/03/2024	00:00		

COMUNICACIONES SEN

Centro de Control	Instalación	Fecha F/S	Hora F/S	Fecha E/S	Hora E/S
Imelsa -Crell	Hot Line.	22/12/2022	14:30		
Hidro Maule	Hot Line Principal y Respaldo F/S.	25/12/2023	00:00		
Cenizas	Hot Line Respaldo F/S.	11/03/2024	12:45		
Escuadrón	Hot Line Principal F/S	20/03/2024	18:00		
Santa Marta	Santa Marta	01/04/2024	00:00		

CAMBIOS TOPOLÓGICOS RELEVANTES SEN

Centro de Control	Instalación	Fecha F/S	Hora F/S	Fecha E/S	Hora E/S
TEN	S/E Centinela 220 kV cierre interruptores 52J2 y 52J3 a solicitud de Engie Transmision por faenas de desconexión C2 El Cobre-Esperanza, según 2024016309.	23/02/2024	12:12		
CGE	S/E Villa Alegre 52B1 cerrado para disminuir profundidad de falla ante eventual robo de conductor.	04/04/2024	23:16	05/04/2024	06:31
CGE	S/E Chillán interruptor B2 cerrado y S/E Monterrico interruptor B4 cerrado para disminuir profundidad de falla ante eventual robo de conductor.	04/04/2024	23:16	05/04/2024	06:31
Celeoredes	S/E Mulchén líneas de 220 kV Mulchén - Los Notros 1 y 2 abiertas por control transferencia líneas de 220 kV Charrúa - Santa Clara 1 y 2.	05/04/2024	06:15	05/04/2024	13:08
CGE	S/E Villa Alegre 52B1 cerrado para disminuir profundidad de falla ante eventual robo de conductor.	05/04/2024	23:13		
CGE	S/E Chillán interruptor B2 cerrado y S/E Monterrico interruptor B4 cerrado para disminuir profundidad de falla ante eventual robo de conductor.	05/04/2024	23:17		

REGULACIÓN DE TENSIÓN SEN

Centro de Control	Instalación	Fecha F/S	Hora F/S	Fecha E/S	Hora E/S
TEN	Línea de 220 kV Nuevo Pozo Almonte - Parinacota abierta.	28/02/2024	16:03		
Transelec	Línea de 220 kV Nueva Pichirropulli - Tineo 2 abierta.	29/02/2024	00:23		
Chilquinta	Línea de 220 kV Ciruelos - Cerros de Huichahue 2 abierta.	02/04/2024	18:29	05/04/2024	09:35
Chilquinta	Línea de 220 kV Cerros de Huichahue - Nueva Pichirropulli 2 abierta.	02/04/2024	18:29	05/04/2024	09:35
Transelec	Línea de 220 kV Nueva Pichirropulli - Tineo 1 abierta.	02/04/2024	21:05	05/04/2024	09:35
Transelec	Línea de 500 kV Changos - Kimal 1 abierta.	04/04/2024	01:36		
Transelec	Línea de 500 kV Ancoa - Alto Jahuel 2 abierta.	05/04/2024	00:39	05/04/2024	06:31
Celeoredes	Línea de 500 kV Ancoa - Alto Jahuel 4 abierta.	05/04/2024	02:49	05/04/2024	06:34
Interchile	S/E Nueva Pan de Azúcar CCSS de línea de 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico 1 y 2.	05/04/2024	12:38	05/04/2024	18:48
Celeoredes	Línea de 500 kV Ancoa - Alto Jahuel 3 abierta.	05/04/2024	17:55		
Chilquinta	Línea de 220 kV Ciruelos - Cerros de Huichahue 2 abierta.	05/04/2024	18:16		
Chilquinta	Línea de 220 kV Cerros de Huichahue - Nueva Pichirropulli 2 abierta.	05/04/2024	18:16		
Transelec	Línea de 500 kV Entre Rios - Ancoa 2 abierta.	05/04/2024	19:26	05/04/2024	22:32

ANEXO N°4

Detalle de mantenimientos programados y forzados correspondientes al día

05 de abril de 2024

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	Comentario Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Pequeño	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
2024032618	Subestación	Ejecución Estable	ENEL GREEN POWER CHILE S.A.	1855	Desconexión	Origen Externo	Programada	687	S/E EL MANZANO (SITM)	3522	EL MANZANO (LINEA TRANSMISIÓN) 220/93 KV 150 MW/5	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Desconexión a solicitud de SASA por cambio de amarras eléctricas - El Salto	Nivel de riesgo controlado con procedimientos por parte de CCE	Desconexión a solicitud de SASA fuera de horario producción solar	No tiene consumo afectado		ninguno			05-04-24 23:30	06-04-24 01:00	05-04-24 23:42	05-04-24 23:59
2024029709	Subestación	Ejecución Estable	PLANTA SOLAR SAN PEDRO II	391	Desconexión	Origen Interno	Programada	1913	S/E SOLAR JAMA	23006 23008 23010	S/E SOLAR JAMA I1 S/E SOLAR JAMA I11 S/E SOLAR JAMA I12	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	Mantenimiento preventivo anual a equipos en S/E Solar Jama	El riesgo del trabajo es bajo.	Mantenimiento preventivo anual a equipos en S/E Solar Jama	No tiene consumo afectado		ninguno			05-04-24 20:00	06-04-24 05:00	05-04-24 20:00	06-04-24 02:03
2024034541	Subestación	Ejecución Estable	TRANSAMSORA ELÉCTRICA DEL NORTE S.A.	406	Desconexión	Origen Interno	Curso Forzoso	2200	S/E CENTINELA		otro: telecomunicacion	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Desconexión de la LT 220KV Centinela - Las Salinas, para verificación y conexión de polaridad en transformadores de corriente de los pafos 102 y 111 de S/E Centinela.	Apertura antena ante eventos intempestivos externos.	Posición a la investigación de la falla ocurrida el día 25-03-2024 en N° 2204024213 y que ocasionó la apertura de los interruptores 10, 20 y 110 en S/E Centinela, se observa polaridad errónea en transformadores de corriente de los pafos 102 y 111.	No tiene consumo afectado		ninguno		05-04-24 19:45	05-04-24 23:59	05-04-24 20:36	05-04-24 22:52	
2024032391	Subestación	Ejecución Estable	SANTAGO SOLAR S.A.	340	Intervención	Origen Interno	Programada	1791	S/E CENTRAL SANTIAGO SOLAR	16835 16836	S/E CENTRAL SANTIAGO SOLAR H1 S/E CENTRAL SANTIAGO SOLAR H2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Prototipificación de protecciones, de acuerdo con ESS5519P-7865-01-01-001_4 8CAP SE Las Canteras, aprobado por el Coordinador	Riesgo bajo No afecta al Sistema Eléctrico Nacional	Relacionado con proyecto NUP N°3016, Nueva S/E Secundarios Las Canteras 110 KV	No tiene consumo afectado		ninguno			05-04-24 14:00	05-04-24 23:59	05-04-24 15:04	05-04-24 22:45
2024034408	Subestación	Ejecución Estable	SISTEMA DE TRANSAMSORA DEL SUR S.A.	83	Intervención	Origen Interno	Curso Forzoso	503	S/E ANCUJ		batería	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Reemplazo de Banco Batería 48VCC, S/E Ancud por contingencia.	Riesgo medio y controlado.	Reemplazo de Banco Baterías 48VCC, S/E Ancud por contingencia.	No tiene consumo afectado		ninguno			05-04-24 13:15	05-04-24 14:00	05-04-24 13:20	05-04-24 14:19
2024032585	Subestación	Ejecución Estable	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Externo	Programada	2078	S/E EL LAUREL	2768	SA S/E EL LAUREL 220KV BP2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E El Laurel: Carga de ajuste definitiva en protección diferencial de barra 27 870 de acuerdo a DEP 004-2023 aprobado por CEN y recepción mutua en barra 2, 220KV, secado a NUP 1233	Bajo	Restricciones: Instalación indisponible. Instalaciones en Riesgo: Línea 220V El Laurel - Substación C2 en Barra 2 220 KV, Principio El Laurel y Línea 220V El Laurel - Pichemayú C2 Temperatura de los Riesgos: Al término de los trabajos - Nivel de Riesgo: Bajo Riesgos del Jefe de Área: Subestación El Laurel: Bloqueo vía de trip de protección diferencial B792. Subestación El Laurel: Pafos 16, Bloqueo de vía de trip Sistema 1 y Sistema 2. Subestación El Laurel: Pafos 16, Bloqueo de vía de trip Sistema 1 y Sistema 2. Subestación El Laurel: Pafos 16, Bloqueo de vía de trip protección S20F. Observación: Trabajos previos no constituyen puesta en servicio, coordinado con Chilegas	No tiene consumo afectado		ninguno		05-04-24 13:00	05-04-24 20:00	05-04-24 22:35	06-04-24 05:11	
2024034539	Subestación	Ejecución Estable	AES ANDES S.A.	10	Intervención	Origen Interno	Curso Forzoso	3652	S/E TAP OFF LA LAJA		otro: telecomunicacion	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Revisión de permiso de operación de desconector de tierra de línea H2 sb 1 L1 / QLE. (Actividad no considera maniobras del desconector).	Bajo según actividad a realizar:	Revisión de permiso de operación de desconector de tierra de línea H2 sb 1 L1 / QLE. (Actividad no considera maniobras del desconector). En inspección se verifica alarma de equipo, se requiere dejar operativo.	No tiene consumo afectado		ninguno			05-04-24 12:16	05-04-24 14:00	05-04-24 12:18	05-04-24 14:31
2024034536	Subestación	Ejecución Estable	CSE TRANSAMSORA S.A.	2003	Intervención	Origen Externo	Curso Forzoso	493	S/E MALLOA NUEVA	122	MALLOA NUEVA 230-154/90/34 8 PAFOS A 12 y 13C	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de Transel cod N° 8242 por trabajos en sus instalaciones, considera apertura de 52A1 de S/E Malloa y 12A4 de S/E Punta de cortas.	A solicitud de Transel cod N° 8242 por trabajos en sus instalaciones, considera apertura de 52A1 de S/E Malloa y 12A4 de S/E Punta de cortas.	No tiene consumo afectado		ninguno			05-04-24 12:12	05-04-24 17:00	05-04-24 14:10	05-04-24 15:39	
2024029937	Subestación	Ejecución Estable	CSE TRANSAMSORA S.A.	2003	Intervención	Origen Externo	Programada	1987	S/E URIBE	23388	S/E URIBE H2	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Precaución solicitada por Transel. Se requiere No Reconnectar LAT 110 KV Esmeralda - Uribe por temas de lavado de aislación.	No hay riesgos mayores informados por Transel.	En S/E Uribe, bloquear la reconexión automática del S21H.	No tiene consumo afectado		ninguno			05-04-24 12:00	05-04-24 18:00	05-04-24 07:38	05-04-24 18:22
2024032963	Subestación	Ejecución Estable	TRANSAMSORA ELÉCTRICA DEL NORTE S.A.	406	Desconexión	Origen Interno	Programada	2011	S/E LOS CHANGOS	27	C/S S/E LOS CHANGOS K8	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	Mantenimiento ordinario en compensación serie C8K9. Incluye lavado de condensadores y plataformas.	Riesgo asociado: Riesgo de operación no deseada de equipo, acortamiento de distancia, descarga eléctrica. Medidas de control: concuso y aplicar guía de maniobras, mantener distancia segura de equipos energizados. Aplicar sistema de bloqueo de acuerdo a estándares TEN. Doble chequeo de equipo a intervenir. Aplicar 5 reglas de oro por trabajos en AT. Detector de tensión y elementos operacionales en buen estado.	Se requieren las siguientes condiciones operacionales: Interruptor S2 C8K9 cerrado. Disconectores BK3K9-1, BK3K9-2 abiertos y bloqueados. Disconectores BK3K9-3, BK3K9-27 cerrados y bloqueados. Disconectores BK3K9-3 cerrado y en modo local.	No tiene consumo afectado		ninguno		05-04-24 12:00	05-04-24 16:00	05-04-24 11:38	05-04-24 14:15	
2024030417	Subestación	Ejecución Estable	SISTEMA DE TRANSAMSORA DEL SUR S.A.	83	Intervención	Origen Externo	Programada	2229	S/E LUCERO	28709 28710 28711	S/E LUCERO B1 S/E LUCERO B2 S/E LUCERO B3	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se requiere No Reconnectar S2B1, S2B2 y S2B3 de SE Lucero por temas a ejecutarse con personal de Líneas Vivas correspondiente a Realizar la instalación y conexión de puentes desde Barra 66KV a nuevo desconector B9B5-1 en S/E Lucero. - Fases asociadas a Proyecto Montenegro etapa 2, NUP 2096.	Riesgo controlado, Fases serán realizadas con personal de LUVV.	Fases sin pérdida de suministro, OP 2063 registro interno 575).	No tiene consumo afectado		ninguno			05-04-24 10:00	05-04-24 18:00	05-04-24 16:21	05-04-24 19:32
2024031191	Subestación	Ejecución Estable	SISTEMA DE TRANSAMSORA DEL SUR S.A.	83	Intervención	Origen Externo	Programada	2229	S/E LUCERO	28709 28710 28711	S/E LUCERO B2 S/E LUCERO B3	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se requiere No Reconnectar S2B1, S2B2 y S2B3 de SE Lucero por temas a ejecutarse con personal de Líneas Vivas correspondiente a Realizar el cableado de línea de 66 KV Montenegro - Lucero por debajo de línea de 66 KV energizada y en servicio. Lucero - Lazoq entre estructura T7 y marco de barra del pafos B9B2 en SE Lucero. - Fases asociadas a Proyecto Montenegro etapa 2, NUP 2096.	Riesgo controlado, Fases serán realizadas con personal de LUVV.	Fases sin pérdida de suministro y Previa a PES de nueva Línea 66 KV Montenegro - Lucero, OP 2064 registro interno 575).	No tiene consumo afectado		ninguno			05-04-24 10:00	05-04-24 18:00	05-04-24 10:17	05-04-24 18:20

Número	Tipo	Estado	Empresa	M Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID()	Substación	ID()	Elemento()	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
202403220	Subestación	Ejecución Estable	SISTEMA DE TRANSMISIÓN DEL SUR S.A.	83	Desconexión	Origen Externo	Programada	2347	S/E MONTENEGRO	30791	S/E MONTENEGRO B3	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se requiere desconexión de Paflo 12B3 de SE Montenegro por falla a ejecutarse con personal de Línea Viva correspondiente a Realizar cruce de línea de 66 KV Montenegro - Lucero por debajo de línea 66 KV energizada y en servicio Lucero - Luego entre estructura 27 y inicio de barra del paflo B3B2 en SE Lucero - Fases: seccionar Proyecto Montenegro etapa 2, NUP 2006.	Riesgo controlado. Fases serán realizadas con personal de LUV en llegada de línea 66 KV Montenegro - Lucero en SE Lucero.	Paflo B3 en SE Montenegro se encuentra normalmente abierto (Fuera de Servicio) a la espera de PES de nueva línea 66 KV Montenegro - Lucero. SO 2024032120 y 2024032120 (PT 2004 registro interno STS).	No tiene consumo afectado		ninguno			05-04-24 10:00	05-04-24 18:00	05-04-24 10:17	05-04-24 18:20
202403301	Subestación	Ejecución Estable	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	2197	S/E SECCIONADORA RIO MALLECO	NO Aplica	NO Aplica	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Rio Malco: Cambio de LAN B de portador claro a servicios STABLEM, se parará el SCADA de la subestación por elevador de 30 minutos.	Bajo	Restricciones: No hay - Instalaciones en Riesgo: SCADA Local SE Rio Malco - Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos - Nivel de Riesgo: Bajo - Efectos del jefe de fama: Subestación Rio Malco, Switch Local/Remoto (Búsqueda disposición del jefe de fama)	No tiene consumo afectado		ninguno			05-04-24 10:00	12-04-24 18:00	05-04-24 12:01	12-04-24 21:17
2024032315	Subestación	Ejecución Estable	TERCERA REGION SOLAR SPA	2310	Desconexión	Origen Interno	Programada	2338	S/E MESETA DE LOS ANDES	31267	S/E MESETA DE LOS ANDES F7	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	Mantenimiento preventivo tipo A SKID, asociado al CTO 2 SW SWV.	El riesgo es bajo, ya que se tomarán todas las medidas de mitigación necesarias.	PVV muestra de los Andes, degás de inyectar 200MW aproximado durante los trabajos.	No tiene consumo afectado		ninguno			05-04-24 10:00	05-04-24 18:00	05-04-24 10:43	05-04-24 14:37
2024032731	Subestación	Ejecución Estable	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	390	S/E SALZADA	110	SALZADA 154/110/13.8KV SOBFAH 4	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Proyecto de Reemplazo de autotransformador ATMA de S/E Salca (NUP 47151-)	Bajo	Actividades: S/E Salca: Levantamiento e inspección visual, alineado puestas de gabinetes en sala de control de paflo ATMA, pugna ATMA y casetas de paflo ATMA, sistema de inspección visual e inspección de entradas analógicas y salida de gabinetes de UFI, en sala de comunicaciones. (NUP 4715) Condiciones: Normalización Topografía e Coordinación - Restricciones: Con Ingreso a la Reducción - Instalaciones en Riesgo: Trilisco 04, 154/110KV/Salca y Tr. Trilisco 02, 154/110KV/Salca - Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos - Nivel de Riesgo: Bajo - Efectos del jefe de fama: Subestación Salca, Tablero, gabinete y paflo a intervenir Marcar y delimitar zona de trabajo.	No tiene consumo afectado		ninguno			05-04-24 10:00	05-04-24 18:00	05-04-24 11:02	05-04-24 18:20
202403296	Subestación	Ejecución Estable	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	562	S/E CARDONES	18	CARDONES 220/115/13.8KV 75MVA TR2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Cardones: Inspección y refilado de elemento electromecánicos del ATB2.	Bajo	Actividades: MEC: Normalizar punto caliente, S/E Cardones: Inspección y refilado de elemento electromecánicos del ATB2. Reparación y ajuste del BPH22. Eliminación de filtración de aceite ATB2. Eliminación punto caliente torre de interfaz 210 KV, ATB2, fase 2 - Restricciones: No hay - Instalaciones en Riesgo: Tr. Trilisco 02, 220/110KV/Cardones o Barra 220 KV, Sección 2 Cardones o Barra 110 KV, Sección 2 Cardones - Temporalidad de los Riesgos: Al Inicio, Al término, Durante de los trabajos - Nivel de Riesgo: Bajo - Efectos del jefe de fama: Subestación Cardones, Se instalarán tierras provisionales de bloque en ambos lados de Autotransformador N°2 220/110 KV. Subestación Cardones, Se instalarán tierras provisionales de bloque terciario de Autotransformador N°2 220/110 KV. Subestación Cardones, Se instalarán tierras provisionales de bloque ambos lados del BPH22. Subestación Cardones, Se instalarán tierras provisionales en la torre interfaz fase 2.	No tiene consumo afectado		ninguno			05-04-24 10:00	05-04-24 16:00	05-04-24 09:50	05-04-24 18:27
202403252	Subestación	Ejecución Estable	COMPAÑIA TRANSMISORA DEL NORTE GRANDE S.A.	1084	Intervención	Origen Externo	Programada	785	S/E LAS VEGAS (CHILQUINTA)	7567 12207	S/E LAS VEGAS (CHILQUINTA) H1 S/E LAS VEGAS (CHILQUINTA) H2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Por actividades previas a la habilitación de las protecciones en SE Las Cañeras NUP 3026 se requiere ejecutar la carga definitiva de los apuntes de protección para los paflos seleccionados tanto en los sistemas 1 y 2, según ECAIP aprobado en instancia 6 de plataforma PGP.	Nivel de riesgo bajo - trabajo programado y controlado	Por actividades previas a la habilitación de las protecciones en SE Las Cañeras NUP 3026 se requiere ejecutar la carga definitiva de los apuntes de protección para los paflos seleccionados tanto en los sistemas 1 y 2, según ECAIP aprobado en instancia 6 de plataforma PGP. La intervención en cada sistema se ejecutará de manera alternada.	No tiene consumo afectado		ninguno			05-04-24 10:00	05-04-24 17:00	05-04-24 11:30	05-04-24 11:10
202403256	Subestación	Ejecución Estable	COMPAÑIA TRANSMISORA DEL NORTE GRANDE S.A.	1084	Intervención	Origen Externo	Programada	785	S/E LAS VEGAS (CHILQUINTA)	7568 7569	S/E LAS VEGAS (CHILQUINTA) H3 S/E LAS VEGAS (CHILQUINTA) H4	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Por actividades previas a la habilitación de las protecciones en SE Las Cañeras NUP 3026 se requiere ejecutar la carga definitiva de los apuntes de protección para los paflos seleccionados tanto en los sistemas 1 y 2, según ECAIP aprobado en instancia 6 de plataforma PGP.	Nivel de riesgo bajo - trabajo programado y controlado	Por actividades previas a la habilitación de las protecciones en SE Las Cañeras NUP 3026 se requiere ejecutar la carga definitiva de los apuntes de protección para los paflos seleccionados tanto en los sistemas 1 y 2, según ECAIP aprobado en instancia 6 de plataforma PGP. La intervención en cada sistema se ejecutará de manera alternada.	No tiene consumo afectado		ninguno			05-04-24 10:00	05-04-24 17:00	05-04-24 10:48	05-04-24 18:30
202403257	Subestación	Ejecución Estable	COMPAÑIA TRANSMISORA DEL NORTE GRANDE S.A.	1055	Intervención	Origen Externo	Programada	1700	S/E CERRO NAUVA (OTM)	7870 7880	S/E CERRO NAUVA (ENEL TRANSMISION) H3 S/E CERRO NAUVA (ENEL TRANSMISION) H4	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Por actividades previas a la habilitación de las protecciones en SE Las Cañeras NUP 3026 se requiere ejecutar la carga definitiva de los apuntes de protección para los paflos seleccionados tanto en los sistemas 1 y 2, según ECAIP aprobado en instancia 6 de plataforma PGP.	Nivel de riesgo bajo - trabajo programado y controlado	Por actividades previas a la habilitación de las protecciones en SE Las Cañeras NUP 3026 se requiere ejecutar la carga definitiva de los apuntes de protección para los paflos seleccionados tanto en los sistemas 1 y 2, según ECAIP aprobado en instancia 6 de plataforma PGP. La intervención en cada sistema se ejecutará de manera alternada.	No tiene consumo afectado		ninguno			05-04-24 10:00	05-04-24 17:00	05-04-24 10:12	05-04-24 13:06
202403458	Subestación	Ejecución Estable	COLBUN S.A.	4	Intervención	Origen Interno	Curso Fomento	235	S/E CENTRAL NEHUENCO 1	terridfo_cable	otro: tendido_cable	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Lavado de aisladores patio salida Neuhenco II	Alto por la probabilidad de un flashover	Se requiere realizar lavado en forma prioritaria de aisladores patio salida Neuhenco II, esto para evitar que se produzca un flashover dada la condición de suciedad por condiciones ambientales del sector, cabe destacar que si se produce flashover altera línea por la cual sale energía de la TV.	No tiene consumo afectado		ninguno			05-04-24 09:30	05-04-24 17:00	05-04-24 10:16	05-04-24 14:15
202403434	Subestación	Ejecución Estable	SAN ANDRES SPA	522	Desconexión	Origen Interno	Programada	1671	S/E CENTRAL SAN ANDRES (SAN ANDRES SPA)	4403 4404	SA S/E CENTRAL SAN ANDRES (SAN ANDRES SPA) ZBV B02 SA S/E CENTRAL SAN ANDRES (SAN ANDRES SPA) ZBV B02	Alambrado de control	Sin Limitaciones	Se realizarán cambios alambrado de control tenso y corriente para equipos de medición y protección para los requisitos analizados en BESS-PVSA en CADA de Média Tensión ZBV	Riesgo bajo. Se realizarán trabajos con barras desenergizadas.	No tiene consumo afectado		ninguno				05-04-24 09:00	05-04-24 15:00	05-04-24 10:27	05-04-24 11:15

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	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afiliadas	Trabajo Pequeño	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
2024029056	Subestación	Ejecución Exitosa	AR ESCONDIRO SPA	1947	Desconexión	Origen Interno	Programada	2264		29393 29394 29395 29396 29397 29398 29399 29400 29401 29402 29403 29404 29405 29406 29407 29408 29409 29410 29411 29412	S/R CENTRAL RIO ESCONDIRO 03 S/R CENTRAL RIO ESCONDIRO FT1 S/R CENTRAL RIO ESCONDIRO FT2 S/R CENTRAL RIO ESCONDIRO FT2 S/R CENTRAL RIO ESCONDIRO F1 S/R CENTRAL RIO ESCONDIRO F2 S/R CENTRAL RIO ESCONDIRO F3 S/R CENTRAL RIO ESCONDIRO F4 S/R CENTRAL RIO ESCONDIRO F5 S/R CENTRAL RIO ESCONDIRO F6 S/R CENTRAL RIO ESCONDIRO F7 S/R CENTRAL RIO ESCONDIRO F8 S/R CENTRAL RIO ESCONDIRO F9 S/R CENTRAL RIO ESCONDIRO F10 S/R CENTRAL RIO ESCONDIRO F11 S/R CENTRAL RIO ESCONDIRO F12 S/R CENTRAL RIO ESCONDIRO F13 S/R CENTRAL RIO ESCONDIRO F14 S/R CENTRAL RIO ESCONDIRO F15 S/R CENTRAL RIO ESCONDIRO F21	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	Se realizarán trabajos de mantenimiento preventivo. Pruebas eléctricas de cables MV y prueba de protecciones eléctricas SWG FT1. Auditoría de cableado de control y protecciones eléctricas.	Riego del trabajo bajo debido a que se realizará con instalación desenergizada.	Mantenimiento preventivo en equipos de planta.	No tiene consumo afectado	ninguno			05-04-24 09:00	05-04-24 19:00	05-04-24 09:22	05-04-24 19:50	
2024031542	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSFORMA MELPELCO S.A.	2052	Intervención	Origen Interno	Programada	1749	S/E MELPELCO	224	MELPELCO 110/21/21.8KV 60MVA	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Retiro de módulo principal en falla de la protección 87T 32, en subestación Melipélico.	Bajo pues se realiza por personal calificado.	Durante el desarrollo de los trabajos permanecerá bloqueada la protección de línea 87T 32.	No tiene consumo afectado	ninguno			05-04-24 09:00	05-04-24 18:00	05-04-24 11:09	05-04-24 18:19	
2024031734	Subestación	Ejecución Exitosa	CHILQUITA TRANSMISIÓN S.A.	1084	Intervención	Origen Interno	Programada	794	S/R QUINTERO		4649 4652 4653 4654 4655 4656 4657 4658 4659 4660 4661 4662 4663 4664 4665 4666 4667 4668 4669 4670 4671 4672 4673 4674 4675 4676 4677 4678 4679 4680 4681 4682 4683 4684 4685 4686 4687 4688 4689 4690 4691 4692 4693 4694 4695 4696 4697 4698 4699 4700 4701 4702 4703 4704 4705 4706 4707 4708 4709 4710 4711 4712 4713 4714 4715 4716 4717 4718 4719 4720 4721 4722 4723 4724 4725 4726 4727 4728 4729 4730 4731 4732 4733 4734 4735 4736 4737 4738 4739 4740 4741 4742 4743 4744 4745 4746 4747 4748 4749 4750 4751 4752 4753 4754 4755 4756 4757 4758 4759 4760 4761 4762 4763 4764 4765 4766 4767 4768 4769 4770 4771 4772 4773 4774 4775 4776 4777 4778 4779 4780 4781 4782 4783 4784 4785 4786 4787 4788 4789 4790 4791 4792 4793 4794 4795 4796 4797 4798 4799 4800 4801 4802 4803 4804 4805 4806 4807 4808 4809 4810 4811 4812 4813 4814 4815 4816 4817 4818 4819 4820 4821 4822 4823 4824 4825 4826 4827 4828 4829 4830 4831 4832 4833 4834 4835 4836 4837 4838 4839 4840 4841 4842 4843 4844 4845 4846 4847 4848 4849 4850 4851 4852 4853 4854 4855 4856 4857 4858 4859 4860 4861 4862 4863 4864 4865 4866 4867 4868 4869 4870 4871 4872 4873 4874 4875 4876 4877 4878 4879 4880 4881 4882 4883 4884 4885 4886 4887 4888 4889 4890 4891 4892 4893 4894 4895 4896 4897 4898 4899 4900 4901 4902 4903 4904 4905 4906 4907 4908 4909 4910 4911 4912 4913 4914 4915 4916 4917 4918 4919 4920 4921 4922 4923 4924 4925 4926 4927 4928 4929 4930 4931 4932 4933 4934 4935 4936 4937 4938 4939 4940 4941 4942 4943 4944 4945 4946 4947 4948 4949 4950 4951 4952 4953 4954 4955 4956 4957 4958 4959 4960 4961 4962 4963 4964 4965 4966 4967 4968 4969 4970 4971 4972 4973 4974 4975 4976 4977 4978 4979 4980 4981 4982 4983 4984 4985 4986 4987 4988 4989 4990 4991 4992 4993 4994 4995 4996 4997 4998 4999 5000	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	De acuerdo al plan de mantenimiento se debe ejecutar lavado de aislación a los paños de SE Quintero, se ingresa prevención. Los trabajos se realizarán con agua desmineralizada y con las instalaciones energizadas.	Riego bajo programado y controlado	De acuerdo al plan de mantenimiento se debe ejecutar lavado de aislación a los paños de SE Quintero, se ingresa prevención. Los trabajos se realizarán con agua desmineralizada y con las instalaciones energizadas.	No tiene consumo afectado	ninguno			05-04-24 09:00	05-04-24 17:00	05-04-24 09:07	05-04-24 18:44	
2024029841	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	2642	S/E RAPEL	grupo_emergencia	otro: grupo_emergencia	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Rapel: Inspección de instalaciones en patio de alta tensión.	Bajo	Actividades: S/E Rapel: Inspección de instalaciones en patio de alta tensión. Restricciones: Normalización según coordinación. Instalaciones en Riego: S/E Rapel: SSA CA O.C. Temporalidad de los Riegos: Durante los trabajos. Nivel de Riego: Bajo. Bloques del jefe de fauna: S/E Rapel: Delimitación de la zona de trabajo.	No tiene consumo afectado	ninguno			05-04-24 09:00	05-04-24 13:30	05-04-24 11:04	05-04-24 13:20	
2024032888	Subestación	Ejecución Exitosa	PRIME ENERGIA QUICKSTART SPA	82	Intervención	Origen Externo	Programada	579	S/E LOS VIDOS	25438	S/E LOS VIDOS 17	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Requisito a la recomanda del S27 en S/E Los Vilos a solicitud de Transelco, quienes informan trabajos por parte de Compañía Minera Los Palambres consistentes en lavado de aislación en instalaciones energizadas a los buhling de entrada a los GIS Lado 220 KV y patio 23 KV.	Riego bajo controlado, según procedimientos de Transelco.	Documento gestionado a solicitud de Transelco.	No tiene consumo afectado	ninguno			05-04-24 09:00	05-04-24 14:00	05-04-24 11:31	05-04-24 18:05	
2024032883	Subestación	Ejecución Exitosa	SOCIEDAD TRANSFORMA METROPOLITANA S.A.	1855	Intervención	Origen Interno	Programada	725	S/E SANTA ROSA SUR	NO Aplica	NO Aplica	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Realiza validación de señales de scada de Samsa con scada del Coordinador Eléctrico Nacional	Trabajos sin riegos para el sistema	Se solicitará a despacho enviar control cambiar CTRC Trabajo 5 Manual/Automático para validar señales SCADA SAMSA - CEN. Durante los trabajos se producirá pérdida en las comunicaciones con el Centro de Control por un periodo de minutos en tres oportunidades. Trabajo enmarcado en las pruebas necesarias de SCADA para la futura toma de control de la operación de STM.	No tiene consumo afectado	ninguno			05-04-24 09:00	05-04-24 18:00	05-04-24 10:45	05-04-24 18:02	
2024032884	Subestación	Ejecución Exitosa	SOCIEDAD TRANSFORMA METROPOLITANA S.A.	661	Intervención	Origen Interno	Programada	995	S/E TAP OFF PUNTA PELUCO	NO Aplica	NO Aplica	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Realiza validación de señales de scada de Samsa con scada del Coordinador Eléctrico Nacional	Trabajos sin riegos para el sistema	Se realizarán pruebas simuladas en UTR para validar señales SCADA SAMSA - CEN. Cambio de estado en UTR a int. S2C1. (Sólo Trabajo): Durante los trabajos se producirá pérdida en las comunicaciones con el Centro de Control por un periodo de minutos en tres oportunidades. Trabajo enmarcado en las pruebas necesarias de SCADA para la futura toma de control de la operación de STM.	No tiene consumo afectado	ninguno			05-04-24 09:00	05-04-24 18:00	05-04-24 10:03	05-04-24 18:02	
2024032887	Subestación	Ejecución Exitosa	SOCIEDAD TRANSFORMA METROPOLITANA S.A.	1855	Intervención	Origen Interno	Programada	691	S/E LA DEHESA	NO Aplica	NO Aplica	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Realiza validación de señales de scada de Samsa con scada del Coordinador Eléctrico Nacional	Trabajos sin riegos para el sistema	Se solicitará a despacho enviar control cambiar CTRC Trabajo 5 Manual/Automático para validar señales SCADA SAMSA - CEN. Durante los trabajos se producirá pérdida en las comunicaciones con el Centro de Control por un periodo de minutos en tres oportunidades. Trabajo enmarcado en las pruebas necesarias de SCADA para la futura toma de control de la operación de STM.	No tiene consumo afectado	ninguno			05-04-24 09:00	05-04-24 18:00	05-04-24 10:45	05-04-24 18:02	
2024032929	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	579	S/E LOS VIDOS	1643	SA S/E LOS VIDOS 220KV BP2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de Minera Los Palambres por Lavado de aislación con equipo energizado a los buhling de entrada a los GIS Lado 220 KV y patio de 23 KV. S/E Los Vilos. SDO 742 - Prime Energía SDO 742 - Lon Espino	Bajo	Actividad: A solicitud de Minera Los Palambres, según SDO 19 2024 por Lavado de aislación con equipo energizado a los buhling de entrada a los GIS Lado 220 KV y patio de 23 KV. S/E Los Vilos. Restricción: Barra 220 KV, Sección 2-Los Vilos (No recomendar) - 2J - 14 - 16 - 17 - 22. Instalaciones en Riego: Barra 220 KV, Sección 2-Los Vilos. Temporalidad de los Riegos: Durante de los trabajos. Nivel de Riego: Bajo. Bloques del jefe de Fauna: No hay	No tiene consumo afectado	ninguno			05-04-24 09:00	05-04-24 14:00	05-04-24 11:04	05-04-24 18:20	
2024032939	Subestación	Ejecución Exitosa	MINERA LOS PALAMBRES	82	Intervención	Origen Externo	Programada	579	S/R LOS VIDOS	10533	S/R LOS VIDOS 03	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de Minera Los Palambres, según SDO 19 2024 por Lavado de aislación con equipo energizado a los buhling de entrada a los GIS Lado 220 KV y patio de 23 KV. S/E Los Vilos.	Bajo	Actividad: A solicitud de Minera Los Palambres, según SDO 19 2024 por Lavado de aislación con equipo energizado a los buhling de entrada a los GIS Lado 220 KV y patio de 23 KV. S/E Los Vilos. Restricción: No recomendar 02, FT1, FT2, FT3, FT4, FT5, FT6, FT7, FT8, FT9, FT10, FT11, FT12, FT13, FT14, FT15, FT16, FT17, FT18, FT19, FT20, FT21, FT22, FT23, FT24, FT25, FT26, FT27, FT28, FT29, FT30, FT31, FT32, FT33, FT34, FT35, FT36, FT37, FT38, FT39, FT40, FT41, FT42, FT43, FT44, FT45, FT46, FT47, FT48, FT49, FT50, FT51, FT52, FT53, FT54, FT55, FT56, FT57, FT58, FT59, FT60, FT61, FT62, FT63, FT64, FT65, FT66, FT67, FT68, FT69, FT70, FT71, FT72, FT73, FT74, FT75, FT76, FT77, FT78, FT79, FT80, FT81, FT82, FT83, FT84, FT85, FT86, FT87, FT88, FT89, FT90, FT91, FT92, FT93, FT94, FT95, FT96, FT97, FT98, FT99, FT100. Instalaciones en Riego: Barra 220 KV, Sección 2-Los Vilos. Temporalidad de los Riegos: Durante de los trabajos. Nivel de Riego: Bajo. Bloques del jefe de Fauna: No hay	No tiene consumo afectado	ninguno			05-04-24 09:00	05-04-24 14:00	05-04-24 18:20	05-04-24 22:47	
2024032429	Subestación	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	636	S/E EL PELUDO	NO Aplica	NO Aplica	Alarmado de control	Sin Limitaciones	Se intervenció el SCADA de S/E El Peumo y del Centro de Control Mapilla para futura integración del nuevo paño 14, asociado al PMS Peumo, NUP 3093.	Riego Medio, controlado por la empresa "GDC". Se realizó la integración de nuevo paño 14 al SCADA de CGE. Se interconectó la base de datos del SCADA PE con el Servidor SCADA de Mapilla.	Se pueden ver validados por buhling. Temporalidad por no más de 5 minutos en el registro SCADA de la SE El Peumo y Centro Mapilla.	No tiene consumo afectado	ninguno			05-04-24 09:00	05-04-24 18:00	05-04-24 09:11	05-04-24 18:25	

Número	Tipo	Estado	Empresa	M Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID()	Subestación	ID()	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riego	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Pequeño	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin	
2024025481	Subestación	Ejecución Estable	SOCIEDAD AUTONOMA DE TRANSMISION TRONCAL S.A.	1959	Desconexión	Origen Interno	Programada	2288	S/E GUARDAMARINA	3329	GUARDAMARINA 110/13.8 KV 50 MVA T2	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	Desconexión de Transformador T2 de SE Guardamarina por temas de reparación, mantenimiento y pruebas Sistema de protección incendio Transformador T2 SE Guardamarina por garantía incluye inspección componentes, reparación y pruebas de funcionamiento con desenergía de apoyo.	Riesgo bajo y controlado, temas con instalaciones desconectadas y sin pérdida de suministro.	Transformador T2 se encuentra conectado en vacío sin carga (PT 1250 registro interno 5477)	No tiene consumo afectado		ninguno			05-04-24 08:30	05-04-24 20:00	05-04-24 10:04	05-04-24 16:28	
2024032341	Subestación	Ejecución Estable	MAXAQUITO TRANSMISION DE ENERGIA S.A.	1981	Intervención	Origen Externo	Programada	2291	S/E HUALQUI	3004 3005	S/E HUALQUI JR S/E HUALQUI JR	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	A solicitud de Transelac, se requiere el bloqueo de reconexión de pafos 28-09 de Subestación Hualqui, para realizar trabajos en SE Lagunas Lavado de aislación de los equipos de los pafos 11, 12, 13, 14, 15, 16 y Línea de Interconexión de pafos de 220 KV a Banco ATMS, Banco ATMS y Delta Banco ATMS.	Riesgo a control por Transelac.	Trabajos a solicitud de Transelac.	No tiene consumo afectado		ninguno			05-04-24 08:30	05-04-24 18:00	05-04-24 09:17	05-04-24 12:52	
2024034073	Subestación	Ejecución Estable	EMPRESA ELÉCTRICA CAMPICHE S.A.	10	Intervención	Origen Interno	Curso Fomento	2187	S/E CENTRAL CAMPICHE		telecomunicación	otros: telecomunicación	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Retiro y reemplazo modulo medidor PT-100A282-01 de Central Campiche.	Riesgo es controlado debido a que se tomarán las medidas necesarias para realizar un trabajo seguro.	No genera indisponibilidad de otros equipos. Intervención se realiza en gabinete de realizar un trabajo seguro.	No tiene consumo afectado		ninguno			05-04-24 08:30	05-04-24 18:00	05-04-24 10:16	05-04-24 11:55
2024028971	Subestación	Ejecución Estable	TRANSQUINTA S.A.	1988	Intervención	Origen Externo	Programada	2176	S/E DAMASCAL	31934	S/E DAMASCAL H2	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	A solicitud de CGET por trabajos de lavado de aislación en LT Damascú Pan de Azúcar, se requiere precaución de No reconectar en pafos seleccionados.	Riesgo bajo controlado y programado por CGET. Coordina con 02-026-2024028231	A solicitud de CGET por trabajos de lavado de aislación en LT Damascú Pan de Azúcar, se requiere precaución de No reconectar en pafos seleccionados.	No tiene consumo afectado		ninguno			05-04-24 08:00	05-04-24 18:00	05-04-24 11:25	05-04-24 18:30	
2024033096	Subestación	Ejecución Estable	TRANSELEC S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	474	S/E PULLINQUE	NO APLICA	NO APLICA	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Pullinque: Cambio de ajuste en red protección sistema 1 (BAP 015-2022_02), Protección del red protección sistema 1. Trabajos previos no comprometen PES de la protección.		Restricciones: No hay - Instalaciones en Riesgo: Línea 66 kv Pullinque-Los Lagos, C3 o S2.AA, C.C. Pullinque o S2.AA, C.A. Pullinque... - Nivel de Riesgo: Bajo - Bloques del pafos de Banco Subestación Pullinque, Bloques en vías de disparo y canales análogos en protección Sistema 1 del pafos B3. Bloques Permanente hasta la PES.	No tiene consumo afectado		ninguno			05-04-24 08:00	08-04-24 18:00	05-04-24 09:08	05-04-24 22:15	
2024026313	Subestación	Ejecución Estable	CSE TRANSMISION S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	437	S/E PELEQUEN	1299 1306	S/E PELEQUEN B1 S/E PELEQUEN B4	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Debido a trabajos de obras civiles asociadas a la construcción de fundaciones de transformador, TP e interruptor del proyecto de ampliación de SE Pelequen.	Riesgo Bajo y Controlado.		No tiene consumo afectado		ninguno			05-04-24 08:00	05-04-24 18:00	05-04-24 08:15	05-04-24 18:00	
2024026326	Subestación	Ejecución Estable	CSE TRANSMISION S.A.	2003	Intervención	Origen Externo	Programada	437	S/E PELEQUEN	1305	S/E PELEQUEN CT1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se requiere Bloqueo de Reconexión Automática a interruptor 52C1 S/E Pelequen, único alimentador Santa Rosa y Gal 15kV T1 S/E Pelequen. La entrega por Banco de obra civiles cercana a redes MT, por proyecto ampliación de SE Pelequen, se emite SDS Informativa 149 a Compañía General de Electricidad S.A.	Riesgo Bajo por condición operacional, controlado en terreno 52C1 S/E Pelequen, único alimentador Santa Rosa y Gal 15kV T1 S/E Pelequen.	Se requiere Bloqueo de Reconexión Automática a interruptor 52C1 S/E Pelequen, único alimentador Santa Rosa y Gal 15kV T1 S/E Pelequen.	No tiene consumo afectado		ninguno			05-04-24 08:00	05-04-24 18:00	05-04-24 08:15	05-04-24 18:00	
2024026387	Subestación	Ejecución Estable	TRANSFORMORA MURILLO S.A.	2052	Intervención	Origen Externo	Programada	1750	S/E TAP OFF RIO TOLÉN	15879	S/E RIO TOLÉN J1	Roca y poder Franja servidumbre	Sin Limitaciones	A través de SDOO 7805 empresa Transelac solicita no reconectar en caso de apertura interruptor C1 y C2 de SE Tap Off Rio Tolén por trabajos de roca de regulación en Franja de servidumbre en línea 220 kv Rio Tolén - Lastarria.	Solicitud por requerimiento de Transelac quien debe especificar los riesgos asociados.	S/E Tap Off Rio Tolén cuenta con reconexión automática automatizada	No tiene consumo afectado		ninguno			05-04-24 08:00	05-04-24 18:00	05-04-24 10:06	05-04-24 19:59	
2024026422	Subestación	Ejecución Estable	TRANSELEC S.A.	456	Intervención	Origen Externo	Programada	2011	S/E LOS CHANGOS	369	LOS CHANGOS 100/220/66 KV 730MVA 3 x 1R	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de TEN (SDO 034_2024) Lavado de aislación en SE Los Changos.	Instalaciones en Riesgo B.Mercoledì 03.500/220/66 KV Los Changos. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos de TEN. Nivel de Riesgo Bajo.	Restricciones: Subestación Los Changos, S2K1 con bloqueo a la reconexión. Subestación Los Changos, S2K1, S2K2 con bloqueo a la reconexión. Bloques del pafos fana No hay	No tiene consumo afectado		ninguno			05-04-24 08:00	05-04-24 18:00	05-04-24 05:05	05-04-24 15:00	
2024026440	Subestación	Ejecución Estable	CSE TRANSMISION S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	391	S/E CHUMAZQUITO	672 13223	S/E CHUMAZQUITO CT S/E CHUMAZQUITO BT	Obras Civiles	Sin Limitaciones	Debido a trabajos de obras civiles asociadas a la construcción de fundaciones de TC, TP e interruptor del proyecto de ampliación de SE Chumazquito.	Riesgo Bajo y Controlado.		No tiene consumo afectado		ninguno			05-04-24 08:00	05-04-24 18:00	05-04-24 08:15	05-04-24 18:00	
2024026450	Subestación	Ejecución Estable	CSE TRANSMISION S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	391	S/E CHUMAZQUITO	671 674 677 679	S/E CHUMAZQUITO C3 S/E CHUMAZQUITO C2 S/E CHUMAZQUITO C4 S/E CHUMAZQUITO C1	Obras Civiles	Sin Limitaciones	Se realiza la construcción de las cámaras E4 y E7 con su respectivo banco de ductos, se obra civiles para soporte de Laminación afuera, montaje de accionador monophasico de 17.5 kv, paramentos y obra eléctrica en pafos acoplador de MT que se alimenta desde rama de cables, trabajos motivados por el proyecto de ampliación de SE Chumazquito.	Riesgo Bajo y Controlado.	Se requiere el bloqueo de reconexión del 52C1, 52C3, 52C3 y 52C4 de SE Chumazquito. Se gestiona SDOO con Compañía General de Electricidad S.A.	No tiene consumo afectado		ninguno			05-04-24 08:00	05-04-24 18:00	05-04-24 08:15	05-04-24 18:00	
2024027865	Subestación	Ejecución Estable	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	560	S/E ALTO JANKEL		telecomunicación	otros: telecomunicación	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Corte y poder de cables cercanos a línea de alimentación de la red.	Rajo	Activación: Corte y poder de cables cercanos a línea de alimentación de la red. Restricciones: Normalización según a coordinación. Instalaciones en Riesgo: RVE Chada, (Telecomunicaciones zona centro de Transelac) Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del pafos de Banco: No hay	No tiene consumo afectado		ninguno			05-04-24 08:00	05-04-24 18:00	05-04-24 05:05	05-04-24 17:00

Número	Tipo	Estado	Empresa	M Correlado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID()	Subestación	ID()	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin	
2024032012	Subestación	Ejecución Exitosa	CERRO DOMINADOR CP S.A.	603	Intervención	Origen Externo	Programada	2004	S/E CERRO DOMINADOR	13932	S/E CERRO DOMINADOR L2	Lavado de Aislación	Sin Limitación	Lavado de aisladores en Subestación Sierra Gorda 220 KV con líneas energizadas con método piloto por empresa Bosch. Trabajos realizados por empresa Sierra Gorda. Condiciones requeridas: No recomendar S213 en S/E Cerro Dominador.	El riesgo del trabajo es bajo ya que se ejecuta en instalaciones de terceros.	Lavado de aisladores en Subestación Sierra Gorda 220 KV con líneas energizadas con método piloto por empresa Bosch. Trabajos realizados por empresa Sierra Gorda. Condiciones requeridas: No recomendar S213 en S/E Cerro Dominador.	No tiene consumo afectado		ninguno			05-04-24 08:00	05-04-24 17:30	05-04-24 08:48	05-04-24 11:11	
2024028944	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	381	S/E PAN DE AZÚCAR	7703	S/E PAN DE AZÚCAR HT	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Precaución sobre el S2HT7 por trabajos de lavado de aislación en LT 110 KV Pan de Azúcar - Damascú.	Bajo					ninguno			05-04-24 08:00	05-04-24 18:00	05-04-24 11:34	05-04-24 18:20
2024028426	Subestación	Ejecución Exitosa	SERRA GORDA SCM	204	Intervención	Origen Interno	Programada	1330	S/E SERRA GORDA	22991 22992 22993 22994 22995 22996 22997 22998 22999 18029 18030 18031 18032	S/E SERRA GORDA L2 S/E SERRA GORDA L5 S/E SERRA GORDA L1 S/E SERRA GORDA L11 S/E SERRA GORDA L12 S/E SERRA GORDA L15 S/E SERRA GORDA L16 S/E SERRA GORDA F103 S/E SERRA GORDA F104 S/E SERRA GORDA B1 S/E SERRA GORDA B2 S/E SERRA GORDA 13 KV B1 S/E SERRA GORDA 33 KV B2	Lavado de Aislación	Sin Limitación	Lavado de aisladores en Subestación Sierra Gorda 220 kv con líneas energizadas con método piloto por empresa Bosch.	Riesgo bajo, porque el lavado de la Subestación 220 KV será realizado por empresa especializada Bosch con vasta experiencia en estos trabajos, considerando las condiciones ambientales y de conductividad del Agua.	Condiciones requeridas en S/E Sierra Gorda: No recomendar S211, S212, S217, S2173 y S21733. Condiciones requeridas en S/E Cerro Dominador: No recomendar S212. Condiciones requeridas en S/E Encuentro: No recomendar S213. Condiciones requeridas en S/E Sierra Gorda: Solicitadas a EMail: No recomendar S213. Condiciones requeridas en S/E S Arroyo solicitadas a EMail: No recomendar S213. Nota: Condições de no recomendar implico desabilitar recomen automatico a realizar.	No tiene consumo afectado		ninguno		05-04-24 08:00	05-04-24 17:30	05-04-24 08:48	05-04-24 11:11		
2024032915	Subestación	Ejecución Exitosa	EMPRESA DE TRANSFORMACIÓN ELÉCTRICA TRANSEMEL S.A.	600	Intervención	Origen Interno	Programada	1859	S/E CONDOROS	22349	S/E CONDOROS H2	Refuerzo de SF6	Sin Limitación	Recarga de gas SF6, producto de baja presión de gas refrigerado en mandamientos de S2P2.	Nivel de riesgo bajo y controlado.	PT 2024-02-082 REGISTRO INTERNO DE TRANSEMEL.	No tiene consumo afectado		ninguno			05-04-24 08:00	19-04-24 18:00	08-04-24 11:50	08-04-24 12:09	
2024028926	Subestación	Ejecución Exitosa	MINIRA CENTINELA	653	Intervención	Origen Interno	Programada	1879	S/E GUAYQUILLES	8515	GUAYQUILLES 110/23.45 15MVA 1	Lavado de Aislación	Sin Limitación	lavado de aislación equipo de patio de S/E Principal 110 KV B8, incluyendo Proyecto Suministro Agua Antioquia.	Riesgo bajo, se toman todas las medidas necesarias para un trabajo seguro.	Sefalar: No Recomendar: SE Muélie S214 ; SE Guayaquiles: S217F1, S2173	No tiene consumo afectado		ninguno			05-04-24 08:00	05-04-24 18:00	05-04-24 14:20	05-04-24 18:37	
2024029411	Subestación	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISION S.A.	2003	Desconexión	Origen Interno	Programada	389	S/E CHIVULCAN	659	S/E CHIVULCAN C6	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Se requiere la desconexión del páño C6 asociado al alimentador Carrera de S/E Chivulcan, por acciones de protección, según carta DE 05042-19 del CEN CSE. Los componentes serán transferidos mediante la barra de transferencia hacia otro alimentador de la subestación. Además, se debe considerar el bloqueo momentáneo de la protección real de las interrupciones de cabecera de media tensión asociado a los alimentadores involucrados en las maniobras de transferencia de carga.	Riesgo Bajo. Los trabajos se realizarán bajo procedimientos de seguridad internos de CGE Transmisión.	Se requiere la desconexión del páño C6 asociado al alimentador Carrera de S/E Chivulcan, por acciones de protección, según carta DE 05042-19 del CEN CSE. Los componentes serán transferidos mediante la barra de transferencia hacia otro alimentador de la subestación. Además, se debe considerar el bloqueo momentáneo de la protección real de las interrupciones de cabecera de media tensión asociado a los alimentadores involucrados en las maniobras de transferencias de carga.	No tiene consumo afectado		ninguno		05-04-24 08:00	05-04-24 13:00	05-04-24 08:00	05-04-24 13:52		
2024029514	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	2306	S/E RIO ACONCAGUA	10139	S/E RIO ACONCAGUA H2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Solicitud de empresa Alfa Transmisión de Energía (Cable 1) para trabajos de cambio de conductor y retiro de puntales de protección (NUP 1564).	Instalación con riesgo: Línea de 110 KV Rio Aconcagua - Fund. Chigui. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de riesgo: Bajo.	Actividades: A solicitud de empresa Alfa Transmisión de Energía (Cable 1) para trabajos de cambio de conductor y retiro de puntales de protección (NUP 1564). Restricciones: No recomendar interruptor S212 asociado a Línea de 110 KV Rio Aconcagua - Fund. Chigui. Instalación con riesgo: Línea de 110 KV Rio Aconcagua - Fund. Chigui. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de riesgo: Bajo.	No tiene consumo afectado		ninguno		05-04-24 08:00	05-04-24 18:00	05-04-24 07:30	05-04-24 18:20		
2024029620	Subestación	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISION S.A.	2003	Intervención	Origen Externo	Programada	444	S/E MALLE	1218	S/E MALLE A2	Roca y podes (Faja verde)	Sin Limitación	A solicitud de TRANSELEC según SCD 796 S se solicita: Bloqueo a la recomen innomovado del interruptor S2A2 de S/E Maule. Bloqueo a la recomen innomovado: interruptor S2AT1 de S/E Lineas por trabajos en sus instalaciones.	Riesgo controlado por TRANSELEC.		No tiene consumo afectado		ninguno		05-04-24 08:00	05-04-24 18:00	05-04-24 08:23	05-04-24 18:11		
2024029890	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	2003	Intervención	Origen Externo	Programada	421	S/E OVALLE	grupo_emergencia	otro_grupo_emergencia	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Obra de Ampliación S/E Duñe. Construcción de fundaciones, bloques (sin equipos y sin estructural) y que se encuentran en la ubicación del nuevo Páño B2.	Bajo	ACTIVIDADES: Instalación y Retiro Fundaciones o canchales prefabricadas, Obra de Ampliación S/E Duñe. Construcción de fundaciones (con equipos y sin estructural) y que se encuentran en la ubicación del nuevo Páño B2, incluir retiro de grúa, excavación con minicargador, perforación premezcla, instalación de moldajes metálicos, instalación de ganchos de anclaje, vaciado de hormigón nuevo Páño B2 y el retiro de excavadora. Retiro del equipo. Nota: Zona de Trabajo delimitada con cerco duro PMTD 54360. Nota: Se utilizará maquinaria respectando los requerimientos de seguridad, guiado en todo momento por palatón riger y respetando los distancias de seguridad. Restricciones: Subestación Duñe, S2B8 con bloqueo a la recomen innomovado. Subestación Duñe, S2B7 con bloqueo a la recomen innomovado. Instalaciones en Riesgo: Barras de 6V Duñe. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de fama. Subestación Duñe, delimitación con cerco duro. Delimitación del área a intervenir, separando la zona energizada de la	No tiene consumo afectado		ninguno		05-04-24 08:00	05-04-24 18:00	05-04-24 05:05	05-04-24 18:20		
2024030122	Subestación	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISION S.A.	2003	Intervención	Origen Externo	Programada	371	S/E LAS COMPAÑAS	881	S/E LAS COMPAÑAS H2	Medición de malla a tierra	Sin Limitación	A solicitud de TRANSELEC, según SCD 8038, se solicita Bloqueo a la recomen innomovado interruptor S212 de S/E Las Compañías por trabajos en sus instalaciones.	Riesgo controlado por TRANSELEC.		No tiene consumo afectado		ninguno		05-04-24 08:00	05-04-24 18:00	05-04-24 06:23	05-04-24 18:14		
2024030291	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSFORMORA MUGUINO S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1868	S/E ENCUENTRO	22475	S/E ENCUENTRO L13	Lavado de Aislación	Sin Limitación	Lavado de aisladores en Subestación Sierra Gorda 220 KV con líneas energizadas con método piloto por empresa Bosch. Trabajos realizados por empresa Sierra Gorda. Condiciones requeridas: No recomendar S213 en S/E Encuentro.	El riesgo del trabajo es bajo ya que se realiza en instalaciones de terceros.	Lavado de aisladores en Subestación Sierra Gorda 220 KV con líneas energizadas con método piloto por empresa Bosch. Trabajos realizados por empresa Sierra Gorda. Condiciones requeridas: No recomendar S213 en S/E Encuentro.	No tiene consumo afectado		ninguno		05-04-24 08:00	05-04-24 17:30	05-04-24 08:48	05-04-24 11:11		

Número	Tipo	Estado	Empresa	M Costeado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID()	Substación	ID()	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riego	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afiliadas	Trabajo Pequeño	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
2024030579	Subestación	Ejecución Estiba	AES ANDES S.A.	50	Intervención	Origen Interno	Programada	201	S/E CENTRAL MANTENES	24265	S/E CENTRAL MANTENES E1	Roca y poder franja sendabrone	Sin Limitaciones	Roca y poder de arboles.	Riego bajo según actividad a realizar.	En caso de operación automática de línea MT, no reconectar interruptores 52E3 en SE Matanes	No tiene consumo afectado		ninguno			05-04-24 08:00	05-04-24 15:00	05-04-24 08:22	05-04-24 15:06
2024030718	Subestación	Ejecución Estiba	SOCIEDAD TRANSACCORA METROPOLITANA S.A.	1855	Intervención	Origen Externo	Programada	684	S/E CHENA	3446 3467	S/E CHENA I1 S/E CHENA I2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Revisión de recomenación de los interruptores a solicitud de Transaccora por sus trabajos en Cda N° 2 220 KV Cerro Narva-Chena y en Cda N° 1 220 KV Neptuno-Cerro Narva	Trabajo por parte de Transaccora	Trabajo por parte de Transaccora	No tiene consumo afectado		ninguno		05-04-24 08:00	05-04-24 18:00	05-04-24 06:10	05-04-24 18:15	
2024030914	Subestación	Ejecución Estiba	CSE TRANSMISION S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	383	S/E CACHAPOAL		566 568 569 578 12913 12914 12915	S/E CACHAPOAL B12 S/E CACHAPOAL C12 S/E CACHAPOAL C13 S/E CACHAPOAL B17 S/E CACHAPOAL B17-B12 S/E CACHAPOAL B11-C12 S/E CACHAPOAL B12-C12	Obras Civiles	Sin Limitaciones	Debido a trabajos de obras civiles asociados a la construcción de fundaciones de TC, TP del proyecto de reemplazo de protecciones electroenergéticas por protecciones digitales NUPAZEL. Además se realizaron las siguientes actividades: Verificaciones de Control en Sala, Implementación de control en RP-PF-PP-P20-P11 y P12. Verificaciones de Control en Peta. Implementación de control en S2BTL, S2C11, S2BTL, S2C12.	Riego Bajo Controlado.	Se requiere la prescripción operacional de no reconectar el S2BTL, S2BTL, S2C11, S2C12 de SE Cachapoal.	No tiene consumo afectado		ninguno		05-04-24 08:00	05-04-24 18:00	05-04-24 08:12	05-04-24 20:02
2024030976	Subestación	Ejecución Estiba	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	2135	S/E FRONTERA	2965 2966	BA S/E FRONTERA 220KV B1 BA S/E FRONTERA 220KV B2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	SE Frontera. Trabajo previo NUP 3138. Conexión de obras civiles en futuro paño 17 y 18	Bajo	Actividades: SE Frontera: Trabajo previo NUP 3138. Construcción de obras civiles, lo cual contempla las obras de retiro de pavilla, trabajos topográficos, excavaciones, impresión de microplatos, empalmados, montaje de fundaciones, instalación de conductaciones subterráneas y de hormigón (instalación de malla puesta a tierra y montaje de estructuras tipo en futuro paño 17 y 18. Nota: Se excluye de las actividades la ejecución de cuadro (4) microplatos de fundaciones que se disponen debajo de la Barra Principal 220 KV Sección C7, según concepto indicado. Restricciones: Subestación Frontera, S11, S12, S13, S14, S15, S16, S17, S18. Bloqueo a la reconexión inmovilizada (instalaciones en riesgo: Barra principal N° 2 220KV-Frontera o Barra principal N° 1 220KV-Frontera). Temporalidad de los Riesgos: Al término, Cierre de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bisposes del jefe de fama: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		05-04-24 08:00	05-04-24 18:00	05-04-24 05:05	05-04-24 21:30	
2024031061	Subestación	Ejecución Estiba	CSE TRANSMISION S.A.	2003	Intervención	Origen Externo	Programada	449	S/E CHACAHUIN	597	S/E CHACAHUIN B2	Roca y poder franja sendabrone	Sin Limitaciones	A solicitud de TRANSELEC según SODI 8137. Sw. Reconector 750/28T desconectado inmovilizado e interruptor 52E3. Bloqueo a la reconexión inmovilizada y cambio de S/E Chacahuin por trabajos en sus instalaciones.	Riego controlado por TRANSELEC.		No tiene consumo afectado		ninguno		05-04-24 08:00	05-04-24 18:00	05-04-24 06:23	05-04-24 18:11	
2024031097	Subestación	Ejecución Estiba	INGE ENGENIA CHILE S.A.	1244	Intervención	Origen Interno	Programada	2339	S/E PALPANA		30731 30732 30733 30734 30735	S/E PALPANA I2 S/E PALPANA I2 S/E PALPANA I2 S/E PALPANA I2 S/E PALPANA I2	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislación en condición energizada EEPF de S/E PALPANA en PIV CDA	Se toman todas las medidas de precaución, controlando todos los riegos existentes, de acuerdo al matriz de trabajo riesgo bajo.	En S/E Palpana, no reconectar interruptores 5211-5212-5213-5215-5216. En S/E Cruzuro no reconectar 5219 En S/E Neideron Tomi, no reconectar 5219	No tiene consumo afectado		ninguno		05-04-24 08:00	05-04-24 18:00	05-04-24 09:11	05-04-24 11:28
2024031377	Subestación	Ejecución Estiba	SOCIEDAD TRANSACCORA METROPOLITANA S.A.	1855	Intervención	Origen Externo	Programada	2211	S/E NUEVA LAMPA		28372 28373 28375 28376	S/E NUEVA LAMPA I2 S/E NUEVA LAMPA I2 S/E NUEVA LAMPA I2 S/E NUEVA LAMPA I2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Revisión de recomenación de los interruptores a solicitud de Transaccora	Trabajo por parte de Transaccora	Trabajo por parte de Transaccora	No tiene consumo afectado		ninguno		05-04-24 08:00	05-04-24 18:00	05-04-24 06:10	05-04-24 18:16
2024031455	Subestación	Ejecución Estiba	TRANSACCORA PARIANAS S.A.	2366	Intervención	Origen Interno	Programada	2382	S/E PARIANAS		32054 32055 32057 32058	S/E PARIANAS K7 S/E PARIANAS K8 S/E PARIANAS K20 S/E PARIANAS K11	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	A solicitud de TEN, por lavado de aislación en sus líneas 500KV Changos-Parinas C1 y C2 (de manera alternada).	Instalación con riesgo 1. 500KV Los Changos - Parinas C1 y C2 durante los trabajos de lavado de aislación de la línea por parte de TEN.	Condiciones: restricción a la reconexión. --- Nivel de riesgo bajo --- Bloqueos del jefe de fama: no reconectar interruptor C1, S1, S2, S3, S4, S5, S6 y línea de interconexión de paño de 220KV a banco ATRE, Banco ATRE y Delta Banco ATRE. Observaciones: Ejecución en cumplimiento de requerimiento de TEN, por trabajos en sus instalaciones. El lavado de aislación se realizará de manera alternada.	No tiene consumo afectado		ninguno		05-04-24 08:00	05-04-24 18:00	05-04-24 05:05	05-04-24 15:00
2024031717	Subestación	Ejecución Estiba	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	608	S/E LAGUNILLAS		1270 1723	BA S/E LAGUNILLAS 220KV B1 BA S/E LAGUNILLAS 220KV B2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	-S/E Lagunillas: Lavado de aislación de los equipos de los paños 12, 13, 14, 15, 16 y línea de interconexión de paño de 220KV a banco ATRE, Banco ATRE y Delta Banco ATRE. No Reconectar interruptores asociados a la instalación en riesgo.	Actividades: S/E Lagunillas: Lavado de aislación de los equipos de los paños 12, 13, 14, 15, 16 y línea de interconexión de paño de 220KV a banco ATRE, Banco ATRE y Delta Banco ATRE. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 220 KV Bacarima-Lagunillas, C1 o Barra 220 KV, Sección 1-Lagunillas o Barra 220 KV, Sección 2-Lagunillas o Línea 220 KV Huapi-Lagunillas, C1 o 1.220 KV Cuando-Lagunillas, C1 o B. Monofásico 01, 220/154 KV-Lagunillas. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bisposes del jefe de fama: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		05-04-24 08:00	05-04-24 18:00	05-04-24 05:05	05-04-24 15:00	
2024031718	Subestación	Ejecución Estiba	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	608	S/E LAGUNILLAS		12355 12356	S/E LAGUNILLAS I2 S/E LAGUNILLAS I2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	-S/E Lagunillas: Lavado de aislación de los equipos de los paños 12, 13, 14, 15, 16 y línea de interconexión de paño de 220KV a banco ATRE, Banco ATRE y Delta Banco ATRE. No Reconectar interruptores asociados a la instalación en riesgo.	Actividades: S/E Lagunillas: Lavado de aislación de los equipos de los paños 12, 13, 14, 15, 16 y línea de interconexión de paño de 220KV a banco ATRE, Banco ATRE y Delta Banco ATRE. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 220 KV Bacarima-Lagunillas, C1 o Barra 220 KV, Sección 1-Lagunillas o Barra 220 KV, Sección 2-Lagunillas o Línea 220 KV Huapi-Lagunillas, C1 o 1.220 KV Cuando-Lagunillas, C1 o B. Monofásico 01, 220/154 KV-Lagunillas. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bisposes del jefe de fama: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		05-04-24 08:00	05-04-24 18:00	05-04-24 05:05	05-04-24 15:00	
2024031719	Subestación	Ejecución Estiba	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	608	S/E LAGUNILLAS		125 250	LAGUNILLAS TR1 230/162/10KV B230/162/10KV transformador3de 230	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	-S/E Lagunillas: Lavado de aislación de los equipos de los paños 12, 13, 14, 15, 16 y línea de interconexión de paño de 220KV a banco ATRE, Banco ATRE y Delta Banco ATRE. No Reconectar interruptores asociados a la instalación en riesgo.	Actividades: S/E Lagunillas: Lavado de aislación de los equipos de los paños 12, 13, 14, 15, 16 y línea de interconexión de paño de 220KV a banco ATRE, Banco ATRE y Delta Banco ATRE. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 220 KV Bacarima-Lagunillas, C1 o Barra 220 KV, Sección 1-Lagunillas o Barra 220 KV, Sección 2-Lagunillas o Línea 220 KV Huapi-Lagunillas, C1 o 1.220 KV Cuando-Lagunillas, C1 o B. Monofásico 01, 220/154 KV-Lagunillas. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bisposes del jefe de fama: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		05-04-24 08:00	05-04-24 18:00	05-04-24 05:05	05-04-24 15:00	

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	Comentario Adicional	Consumo	Empresas Afiliadas	Trabajo Pequeño	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin	
2024031754	Subestación	Ejecución Exitosa	CERRO DOMINADOR CSP S.A.	603	Intervención	Origen Externo	Programada	2004	S/E CERRO DOMINADOR	23951	S/E CERRO DOMINADOR IT	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado preventivo a aisladores de LT 220 KV Cerro Dominador. Ejecutados trabajos realizados por Transmisora Magallanes. Condiciones requeridas: No reconectar S211 en S/E Cerro Dominador.	El riesgo del trabajo es bajo ya que se realiza en instalaciones de terceros.	Lavado preventivo a aisladores de LT 220 KV Cerro Dominador. Ejecutados trabajos realizados por Transmisora Magallanes. Condiciones requeridas: No reconectar S211 en S/E Cerro Dominador.	No tiene consumo afectado		ninguno			05-04-24 08:00	05-04-24 10:00	05-04-24 08:50	05-04-24 13:05	
2024031824	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	1984	S/E TAMAPACA	2374	BA S/E TAMAPACA 220KV BT	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Tampacá: Mantenimiento normal a disyuntor #B03-2137 (ajuste faja de servicio por MWH)		Actividades: S/E Tampacá: Mantenimiento normal a disyuntor #B03-2137 (ajuste faja de servicio por MWH) Restricciones: Línea 220 KV Tampacá # Patache, Indisponible. S/E Tampacá: Barra de Transferencia, Indisponible. Instalaciones en Riesgo: L 220 KV Tampacá-Puerto Patache, CI o Barra 220 KV, Tensión 3 Faseada. Temperalidad de los Riesgos: Al inicio, Al término, Durante de los trabajos Med de Riesgo: Riesgo: Bibliografía del jefe de fauna: Tampacá, #B03-3 Alertado Se instalarán 6 tiras de bloqueo en ambos lados de B03-3.	No tiene consumo afectado		ninguno			05-04-24 08:00	05-04-24 18:00	05-04-24 08:21	05-04-24 14:40	
2024031951	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1984	S/E TAMAPACA	23158 23159	S/E TAMAPACA IT1 S/E TAMAPACA IT2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Tampacá: Trabajos precisos NUP 3555, a solicitud de Colihualu la Construcción de muro de Contención Torre N° 1 L47 220 KV Tampacá - Puerto Colihualu, exterior del patio IT1.	Bajo	El riesgo del trabajo es bajo ya que se ejecuta en instalaciones de terceros.	S/E Tampacá: Trabajos precisos NUP 3555, a solicitud de Colihualu la Construcción de muro de Contención Torre N° 1 L47 220 KV Tampacá - Puerto Colihualu, exterior del patio IT1. Restricciones: Tampacá, S2172 No reconectar Instalaciones en Riesgo: Patio Transformación IT02, Tampacá o 35 GG, Tampacá Temperalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Med de Riesgo: Riesgo: Bibliografía del jefe de fauna: No hay	No tiene consumo afectado		ninguno			05-04-24 08:00	05-04-24 18:00	05-04-24 05:05	05-04-24 21:30
2024032283	Subestación	Ejecución Exitosa	AJA TRANSMISORA DE ENERGIA S.A.	2050	Intervención	Origen Interno	Programada	283	S/E CALERA CENTRO	351	S/E CALERA CENTRO BS	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se modificará la lógica de arranque del registro oscilográfico de la protección CE UR-060 del patio BS de S/E Casera Centro.	No existen riesgos asociados, no se intervendrán las ramas de Tiro, ni tampoco intervención en Función de Protección.	sin comentarios adicionales.	No tiene consumo afectado		ninguno			05-04-24 08:00	05-04-24 18:00	05-04-24 09:27	05-04-24 18:35	
2024032438	Subestación	Ejecución Exitosa	PANGUE QUILLAGUA	1969	Intervención	Origen Externo	Programada	1977	TAP OFF QUILLAGUA	23144	S/E TAP OFF QUILLAGUA IT	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Construcción de acueducto entre vena 6439 a 6440 LT 220 KV Lagunas - Tap Quillagua - frontera en apoyo a trabajos asociados a proyecto C20 Mirera Colihualu. Trabajos indicados por Transmex. Condiciones requeridas: No reconectar S211 en Tap Off Quillagua.	El riesgo del trabajo es bajo ya que se ejecuta en instalaciones de terceros.	Construcción de acueducto entre vena 6439 a 6440 LT 220 KV Lagunas - Tap Quillagua - frontera en apoyo a trabajos asociados a proyecto C20 Mirera Colihualu. Trabajos indicados por Transmex. Condiciones requeridas: No reconectar S211 en Tap Off Quillagua.	No tiene consumo afectado		ninguno			05-04-24 08:00	05-04-24 18:00	05-04-24 10:26	05-04-24 19:58	
2024032464	Subestación	Ejecución Exitosa	SOCIEDAD QUÍMICA Y MINERA DE CHILE S.A.	396	Intervención	Origen Externo	Programada	1971	S/E TAP OFF NUEVA VICTORIA	23135	S/E TAP OFF NUEVA VICTORIA IT	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	solicitud de Colihualu, proyecto C20 vena entre 6471 y 6472 en apoyo a trabajos de construcción de acueducto. Para Cruzar entre vena, se contemplan trabajos de Apertura de Pata, que consisten en remoción, nivelación, perfilado de patafornos declarada en S/E.	El riesgo es bajo, ya que se tomarán todas las medidas de mitigación correspondientes.	Tap Off Nueva Victoria. No reconectar interruptor S217.	No tiene consumo afectado		ninguno			05-04-24 08:00	05-04-24 18:00	05-04-24 12:30	05-04-24 20:29	
2024032532	Subestación	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	1764	S/E GALLEGUILLOS	16538 16539 16540 16518	S/E GALLEGUILLOS H2 S/E GALLEGUILLOS H3 S/E GALLEGUILLOS H3 S/E GALLEGUILLOS 130KV BP1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislación con la instalación en servicio	Riesgo de los trabajos controlados, se trabaja con personal calificado.	Durante los trabajos se debe mantener bloqueada la transmisión asociada al S212 en S/E terminal Fuenfles, además al S215, S210 y S213 en S/E Galleguillos, durante la ejecución efectiva de los trabajos.	No tiene consumo afectado		ninguno			05-04-24 08:00	05-04-24 18:00	05-04-24 10:23	05-04-24 17:06	
2024032676	Subestación	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	636	S/E EL PELUDO	1742	S/E EL PELUDO	Obras Civiles	Sin Limitaciones	Obras civiles, montaje de estructuras, montaje de equipos, empalmados aéreos y canalización de control para construcción de nuevo patio ES, asociado al proyecto NUP 2684, PMSL Llanay	Riesgo bajo, controlado por empresa TRITEC asociado a obras civiles en patio de media tensión.	Obras civiles para construcción de nuevo patio ES, asociado al proyecto NUP 2684, PMSL Llanay. Se solicita orden de Presección, no reconectar interruptor S2171, debido a trabajos cercanos a la barra de 23 kv.	No tiene consumo afectado		ninguno			05-04-24 08:00	12-04-24 18:00	05-04-24 09:11	12-04-24 18:57	
2024032712	Subestación	Ejecución Exitosa	EMPRESA DE TRANSMISIÓN ELÉCTRICA TRANSELEC S.A.	600	Intervención	Origen Externo	Programada	1917	S/E PARMACOTA	22876 24247 24248	S/E PARMACOTA IT1 S/E PARMACOTA IT2 S/E PARMACOTA IR	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	No reconectar S2171, S218 y S219 en S/E Parmacota a solicitud de Transmex por fajas de lavado de aislación a equipos primarios Patio IT, incluye marcos de barra y marcos de línea.	Riesgo controlado de parte de Transmex: lavado en Patio IT en S/E Parmacota.	SODI N°135 de Transmex, registro interno Transmex. Solicitud de suspensión durante el finalizar la jornada 05 a 18 hrs.	No tiene consumo afectado		ninguno			05-04-24 08:00	05-04-24 18:00	05-04-24 06:00	05-04-24 22:06	
2024032763	Subestación	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	686	S/E EL PELUDO	1742	S/E EL PELUDO	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Trabajos asociados al proyecto NUP 2993 "PMS SOLAR PALERMO", nuevo patio ES. El presente comentario: Ajustar de desconexión/cachibos asociado al nuevo patio ES. Se solicita Orden de Presección/ No Reconectar interruptor S2171, debido a que se realizarán trabajos con líneas energizadas en la barra de MT.	Riesgo controlado por la empresa CHC, trabajos con líneas de 110V por cercanía a tierra energizada. Se toman las medidas preventivas para mitigar el riesgo de las personas e instalaciones.	Trabajos asociados al proyecto NUP 2993 "PMS SOLAR PALERMO".	No tiene consumo afectado		ninguno			05-04-24 08:00	05-04-24 18:00	05-04-24 09:11	05-04-24 18:25	
2024032891	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1893	S/E LAQUINAS	22894 22701	S/E LAQUINAS IT S/E LAQUINAS IT	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de Colihualu, proyecto C20 (SODI 2991) instalación de Colihualu, proyecto C20 vena entre 6472 y 6473 en apoyo a los trabajos de construcción de acueducto.	Instalación con riesgo: Pata 11 o 2 de S/L Lagunas, durante los trabajos de empresa Colihualu, por proyectos C20 entre estructuras 6471 y 472.	Condiciones: restricción a la reconexión. -- Nivel de riesgo: bajo -- Bloqueo del jefe de Fauna no reconectar interruptores S215, S216 de S/L Lagunas y S214 y S215 de S/L Frontera. -- Observaciones: solicitud emitida a requerimiento de empresa Colihualu, en apoyo a los trabajos de construcción de acueducto (Proyecto C20 vena entre 6439 y 6440).	No tiene consumo afectado		ninguno			05-04-24 08:00	05-04-24 18:00	05-04-24 05:05	05-04-24 22:47	

Número	Tipo	Estado	Empresa	Nº Contrato	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID()	Substación	ID()	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentario Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Pequeño	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
2024031865	Subestación	Ejecución Estable	DON GOYO TRANSMISIÓN S.A.	546	Intervención	Origen Externo	Programada	1697	S/E DON GOYO	15566 14146	S/E DON GOYO II S/E DON GOYO I	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Aplicación de tratamiento anticorrosivo, inspección y touch up en campo común, superestructura y canalillo sin considerar crucetas en estructura E316 LT 220KV La Cabaña - Don Goyo C1 a La Cabaña - San Felipe - Don Goyo C2. Trabajos realizados por Transelc. Condiciones requeridas: No reconectar S213 y S215 en S/E Don Goyo.	El riesgo del trabajo en bajo ya que se ejecuta en instalaciones de terceros.	Aplicación de tratamiento anticorrosivo, inspección y touch up en campo común, superestructura y canalillo sin considerar crucetas en estructura E316 LT 220KV La Cabaña - Don Goyo C1 a La Cabaña - San Felipe - Don Goyo C2. Trabajos realizados por Transelc. Condiciones requeridas: No reconectar S213 y S215 en S/E Don Goyo.	No tiene consumo afectado	ninguno			05-04-24 08:00	05-04-24 18:00	05-04-24 06:03	05-04-24 17:05	
2024033100	Subestación	Ejecución Estable	INTERCHILE S.A.	346	Desconexión	Origen Externo	Programada	1795	S/E NUEVA PAN DE AZÚCAR	28590 28591	S/E NUEVA PAN DE AZÚCAR I.B S/E NUEVA PAN DE AZÚCAR I.11	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Trabajos de Cerebela Transmisión S.A. S/E Nueva Pan de Azúcar: Pruebas emf to end a línea 220KV Nueva Pan de Azúcar - Punta Sierra crucetas 1 y 2 a nombre de Proyecto N.U.P. 1136. Montaje de nuevos pafos 17 y 10. Trabajos diarios de 08:00 a 18:00 hrs. Trabajos son extensión de solicitud 2024026740.	Trabajos de Cerebela Transmisión S.A. Durante los trabajos, se declara riesgo de disparo de forma atenuada a Pafos II y I12 de ELETTRANS (Informado a ELETTRANS a SOTV). Trabajos diarios de 08:00 a 18:00 hrs.	A solicitud de Cerebela Transmisión S.A., se requieren las siguientes condiciones operacionales: - Pafos II Desenergizado y aterrizado. - Pafos I12 Desenergizado y aterrizado. Trabajos son extensión de solicitud 2024026740.	No tiene consumo afectado	ninguno			05-04-24 08:00	05-04-24 18:00	05-04-24 08:00	05-04-24 17:19	
2024022949	Subestación	Ejecución Estable	TRANSMSORA ELÉCTRICA DEL NORTE S.A.	466	Desconexión	Origen Interno	Programada	2011	S/E LOS CHAGUOS	26	CS S/E LOS CHAGUOS KB	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	Mantenimiento ordinario en compensación serie CSRS. Incluye lavado de condensadores en plataforma.	Riesgo asociados: Riesgo de operación no deseada de equipo, acortamiento de distancia, descarga eléctrica. Medidas de control: conector y aplicar gas de nitrógeno, mantener distancias seguras de equipos energizados. Aplicar sistema de bloqueo de acuerdo a estándares TEP. Doble chequeo de equipos a intervenir. Aplicar 5 reglas de oro por trabajos en AT. Detector de tensión y elementos operacionales en buen estado.	Se requieren las siguientes condiciones operacionales: - Interruptor 30 CSRS cerrado. - Desconectores BRCSK6-1, BRCSK6-2 abiertos y bloqueados. - Desconectores BRCSK6-1, BRCSK6-2 cerrados y bloqueados. - Desconectores BRCSK6-3 cerrado y en modo local.	No tiene consumo afectado	ninguno			05-04-24 08:00	05-04-24 12:00	05-04-24 07:50	05-04-24 11:38	
2024031248	Subestación	Ejecución Estable	COMPAÑIA TRANSMISORA LA CEBADA S.A.	1024	Intervención	Origen Externo	Programada	1700	S/E CENTRAL LA CEBADA	15649 24118	S/E CENTRAL LA CEBADA I2 S/E CENTRAL LA CEBADA I4	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	A solicitud de Transelc: Aplicación de tratamiento anticorrosivo, inspección y touch up en campo común, superestructura y canalillo sin considerar crucetas. Las estructuras a intervenir son N° 324, 326, 327, 330, 333.	El riesgo en bajo ya que se toman las medidas para minimizarlas.	Condiciones requeridas: SE La Cabaña Señalizar y no reconectar S214 SE La Cabaña Señalizar y no reconectar S212	No tiene consumo afectado	ninguno			05-04-24 08:00	05-04-24 18:00	05-04-24 06:07	05-04-24 16:58	
2024030244	Subestación	Ejecución Estable	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Externo	Programada	431	S/E OVALLE	1249 12293	S/E OVALLE BR S/E OVALLE BR2	Obras Civiles	Sin Limitaciones	A solicitud de TRANSELEC, según Sodi 8017 se solicita: Bloqueo a la reconexión involucrando interruptores S28B, S28C, 1.0872, preparación riesgo barra de Transformador y preparación riesgo de Transformador N° 2 de S/E Ovalle por trabajos en sus instalaciones.	Riesgo controlado por TRANSELEC.	No tiene consumo afectado	ninguno			05-04-24 08:00	05-04-24 18:00	05-04-24 06:23	05-04-24 12:18		
2024032288	Subestación	Ejecución Estable	ALFA TRANSMISORA DE ENERGIA S.A.	2050	Intervención	Origen Interno	Programada	300	S/E LOS MAQUIES	7535 13478	S/E LOS MAQUIES H5 S/E LOS MAQUIES H6	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Pruebas de alarmas en ramaos volés D6051-F0502 pafos H5 y H6/F051 pafos H5 de S/E Los Maques, para verificar portada de Señales y CEN las señales S1TR.	Sin riesgos de operación, interconexión del subcontrolador a cargo de configuración en RTU, se reserva solo por 5 minutos)	Asociado a Proyecto NCP4277 Cambio de relés D6051-F0502 pafos H5 y H6/F051 pafos H5 de S/E Los Maques	No tiene consumo afectado	ninguno			05-04-24 08:00	05-04-24 18:00	05-04-24 08:33	05-04-24 13:31	
202402690	Subestación	Ejecución Estable	ENGIE ENERGIA CHILE S.A.	1744	Intervención	Origen Interno	Programada	1827	S/E CENTRAL DIESEL ARICA	21301 24723	S/E CENTRAL DIESEL ARICA B1 S/E CENTRAL DIESEL ARICA CT1	Alambrado de control	Sin Limitaciones	Pafos Transformador N°7, Señales a Sala de Potencia Actual/Reactive, estado de control condensador de Táp Pafos CT1, posición de interruptor, y posición de desconectador	Bajo, se toman todas las medidas necesarias para la llama	Todas serán señales virtuales y no efectivas de los equipos.	No tiene consumo afectado	ninguno			05-04-24 08:00	05-04-24 17:00	05-04-24 13:01	05-04-24 16:55	
2024030468	Subestación	Ejecución Estable	DON GOYO TRANSMISIÓN S.A.	546	Intervención	Origen Externo	Programada	1697	S/E DON GOYO	15567 14146	S/E DON GOYO II S/E DON GOYO I4	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislación con equipos energizados patio 220 KV, marcos de barra y marcos de línea en S/E Pan de Azúcar. Incluye desmontaje de patos. Condiciones requeridas: No reconectar S212 y S214 en S/E Don Goyo.	El riesgo del trabajo en bajo ya que se ejecuta en instalaciones de terceros.	El riesgo del trabajo en bajo ya que se ejecuta en instalaciones de terceros. marcos de barra y marcos de línea en S/E Pan de Azúcar. Incluye desmontaje de patos. Condiciones requeridas: No reconectar S212 y S214 en S/E Don Goyo.	No tiene consumo afectado	ninguno			05-04-24 08:00	05-04-24 18:00	05-04-24 06:03	05-04-24 17:05	
2024029717	Subestación	Ejecución Estable	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Externo	Programada	400	S/E PUNTA DE CORTES	28450 28451	S/E PUNTA DE CORTES A2 S/E PUNTA DE CORTES A5	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	A solicitud de TRANSELEC, según Sodi 7981 se solicita: No reconectar interruptores S2A2 y S2A5 de S/E Punta de Cortes. No reconectar interruptores S2A1 y S2A3 de S/E Ríñena y no reconectar interruptor S2AT de S/E Pafos por trabajos en sus instalaciones.	Riesgo Controlado por TRANSELEC.	No tiene consumo afectado	ninguno			05-04-24 08:00	05-04-24 18:00	05-04-24 06:23	05-04-24 13:31		
202403050	Subestación	Ejecución Estable	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Externo	Programada	432	S/E MONTE PATRIA	1236 1238	S/E MONTE PATRIA ET2 S/E MONTE PATRIA CT1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de TRANSELEC, según Sodi 8129 se solicita Bloqueo a la reconexión S2CT1 y S2ET2 de S/E Monte Patria por trabajos en sus instalaciones.	Riesgo controlado por TRANSELEC.	No tiene consumo afectado	ninguno			05-04-24 08:00	05-04-24 18:00	05-04-24 06:23	05-04-24 13:51		
2024032386	Subestación	Ejecución Estable	AUSTRIANOLAR CHILE CUARTO SPA.	1824	Intervención	Origen Externo	Programada	2008	S/E SAN SIMÓN	23992 13993	S/E SAN SIMÓN I4 S/E SAN SIMÓN I5	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Solicitud de Collahuasi, proyecto C201 vano entre 8471 y 8472.2 en apoyo a los trabajos de construcción de ascensor. Para Casaca entre otros, se ordenaron: Trabajos de Apertura de Pafos, que consisten en remoción, instalación, perfilado de plataformas declarada en EA.	El riesgo en bajo, ya que se toman todas las medidas de mitigación correspondientes.	S/E San Simón: No reconectar interruptores S214 y S25.	No tiene consumo afectado	ninguno			05-04-24 08:00	05-04-24 18:00	05-04-24 11:30	05-04-24 20:29	

Número	Tipo	Estado	Empresa	Nº Contrato	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID()	Subestación	ID()	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Ritago	Comentario Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
2024032170	Subestación	Ejecución Exitosa	SERRA GORDA SGM	304	Intervención	Origen Externo	Programada	2930	S/E SERRA GORDA	22991 22993	S/E SERRA GORDA 12 S/E SERRA GORDA 11	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado preventivo a aisladores de LT 220 kV Encuentro-Serra Gorda. Trabajos realizados por Transmisora Magallanes. Condiciones requeridas: No reconectar S211 y S212 en S/E Serra Gorda.	El riesgo del trabajo es bajo ya que se ejecuta en instalaciones de terceros.	Lavado preventivo a aisladores de LT 220 kV Encuentro-Serra Gorda. Trabajos realizados por Transmisora Magallanes. Condiciones requeridas: No reconectar S211 y S212 en S/E Serra Gorda.	No tiene consumo afectado	ninguno				05-04-24 08:00	05-04-24 10:00	05-04-24 08:50	05-04-24 10:00
2024032831	Subestación	Ejecución Exitosa	COMPAÑÍA SGM MINERA LUMINA COPPER CHILE	246	Intervención	Origen Externo	Programada	1649	S/E CASERONES	15152 15153	S/E CASERONES 11 S/E CASERONES 12	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Línea 220 kV Matencillo: Caserones C1 y C2, se realizará lavado de aislación, estructuras N°01 a 10 y desde 14 a 20.	Trabajos programados por transferir.	En S/E Caserones: No reconectar S211 y S212. En Tap Off Jonquera: No reconectar S22T.	No tiene consumo afectado	ninguno				05-04-24 08:00	05-04-24 18:00	05-04-24 05:11	05-04-24 18:00
2024033021	Subestación	Ejecución Exitosa	MINERA ESCONDIDA LTDA.	378	Intervención	Origen Interno	Programada	1857	S/E COLOSO	21970 21971 21990 22320 22322 22323 22324 22325 22326 22327 22328 22329 22330 22331 22332 22333 22334 22335 22336 22337 22338 22339 24577 24578 24579 24580 24581	S/E COLOSO BP1 S/E COLOSO S/E 4KV BP1 S/E COLOSO BP1 S/E COLOSO J2 S/E COLOSO J6 S/E COLOSO J3 S/E COLOSO J4 S/E COLOSO C51 S/E COLOSO C52 S/E COLOSO C53 S/E COLOSO C54 S/E COLOSO D5L S/E COLOSO D19 S/E COLOSO D18 S/E COLOSO D14 S/E COLOSO D01 S/E COLOSO D02 S/E COLOSO D03 S/E COLOSO J1 S/E COLOSO J2 S/E COLOSO D10 S/E COLOSO D21 S/E COLOSO D22 S/E COLOSO D23	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado aisladores S/E Coloso	Riesgo bajo, el trabajo se realizará con procedimiento.	S/E Coloso: No reconectar S211, S2711, S2712, S212, S2713, S2716, S22. S/E Origgino: No reconectar S213 y S214.	No tiene consumo afectado	ninguno			05-04-24 07:30	05-04-24 18:00	05-04-24 18:04	05-04-24 17:54	
2024033728	Subestación	Ejecución Exitosa	AR PAMPAL SPA	1883	Intervención	Origen Interno	Programada	2317	S/E TIGRE	30428	S/E TIGRE 11	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Reemplazo y pruebas a nuevo contador de descargas en pararrayos paño 11 S/E Tigre. Sin condiciones requeridas.	El riesgo del trabajo es bajo considerando las medidas de seguridad correspondientes.	Reemplazo y pruebas a nuevo contador de descargas en pararrayos paño 11 S/E Tigre. Sin condiciones requeridas.	No tiene consumo afectado	ninguno				05-04-24 07:00	05-04-24 10:00	05-04-24 08:36	05-04-24 10:51
2024032757	Subestación	Ejecución Exitosa	AMANCER SOLAR SPA	1266	Intervención	Origen Interno	Programada	1669	S/E CENTRAL LLANO DE LLAMPOS	28444 28445 28446 28449 28450	S/E CENTRAL LLANO DE LLAMPOS D1 S/E CENTRAL LLANO DE LLAMPOS D2 S/E CENTRAL LLANO DE LLAMPOS D3 S/E CENTRAL LLANO DE LLAMPOS D4 S/E CENTRAL LLANO DE LLAMPOS D5	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Limpieza rutinaria de transformadores de Centros de Transformación en 20 kV de S/E Central Llano de Llampos. Sin condiciones requeridas.	El riesgo del trabajo es bajo.	Limpieza rutinaria de transformadores de Centros de Transformación en 20 kV de S/E Central Llano de Llampos. Sin condiciones requeridas.	No tiene consumo afectado	ninguno				05-04-24 00:01	05-04-24 05:00	05-04-24 00:05	05-04-24 04:35
2024034023	Subestación	Ejecución Exitosa	SOCIEDAD TRANSMISORA METROPOLITANA S.A.	1855	Desconexión	Origen Interno	Curso Frenado	715	S/E RENCA	4084	S/E RENCA A4	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Reparación de filtración de aceite en fase blanca de transformador de corriente 110kV de la línea Cerro Navia-Renca N°2.	Filtración de aceite en fase blanca de transformador de corriente 110kV de la línea Cerro Navia-Renca N°2.	Reparación de filtración de aceite en fase blanca de transformador de corriente 110kV de la línea Cerro Navia-Renca N°2.	No tiene consumo afectado	ninguno				05-04-24 00:00	05-04-24 07:00	05-04-24 00:02	05-04-24 03:32

Número	Tipo	Estado	Empresa	Nº Central	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	IDU	Central	IDG	Unidad(es)	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
2024032602	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENEL GREEN POWER CHILE S.A.	250	Desconexión	Origen Externo	Programada	2010	PPV MANZANO		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Desconexión a solicitud de SAESA por cambio de arranque II Poliprico - El Salto	Nivel de riesgo bajo controlado con procedimientos de trabajo seguro por parte de SAESA	Solicitado por causa fuera de horario de producción	No tiene consumo afectado		ninguno	DN (Desconectada Normal)		05-04-24 13:30	06-04-24 03:00	05-04-24 13:42	05-04-24 13:59
2024034543	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENEL GREEN POWER CHILE S.A.	250	Desconexión	Origen Externo	Curso Fomento	3983	PPV LAS SALINAS		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Desconexión de curso fomento a solicitud de REDENOR SD 2024034541	Riesgo bajo, trabajos se realizarán según protocolos de seguridad	Desconexión de curso fomento a solicitud de REDENOR SD 2024034541	No tiene consumo afectado		ninguno	DF (Desconexión Forzada)		05-04-24 23:00	05-04-24 23:59	05-04-24 20:47	05-04-24 22:52
2024029730	Central Generadora	Ejecución Exitosa	PLANTA SOLAR SAN PEDRO II	391	Desconexión	Origen Interno	Programada	400	PPV JAMA		CENTRAL COMPLETA	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	Mantenimiento preventivo anual a equipos en S/E Solar Jama. Condiciones requeridas: PPV Solar Jama fuera de servicio y desconectada.	El riesgo del trabajo es bajo.	Mantenimiento preventivo anual a equipos en S/E Solar Jama. Condiciones requeridas: PPV Solar Jama fuera de servicio y desconectada.	No tiene consumo afectado		ninguno	ORD (Unidad desconectada con Restricción Operativa)		05-04-24 20:00	05-04-24 05:00	05-04-24 20:00	05-04-24 02:03
2024030906	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENGIE ENERGIA CHILE S.A.	1744	Intervención	Origen Interno	Programada	488	TER IEM		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Ajuste de lazo de control: Tuning en combustión	Todos los riesgos controlados. Ajuste de lazo de control	Ajuste de lazo de control combustible, con carga estable sobre 80% de carga máxima.	No tiene consumo afectado		ninguno	PO (Prueba Operacional)		05-04-24 20:00	05-04-24 03:00	05-04-24 19:27	05-04-24 21:54
2024034538	Central Generadora	Ejecución Exitosa	GEO TéRMICA DEL NORTE S.A.	111	Desconexión	Origen Interno	Curso Fomento	464	GEO CERRO PABELLON	2240	GEO CERRO PABELLON U2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se detecta fuga de fluido geotérmico en flange de entrada al rigmo del reprotador CW de la unidad N°2 de Geotermia Cerro Pabellón, se requiere unidad desconectada para realizar reparaciones.	Nivel de riesgo bajo, trabajos en instalación desenergizada	N/A	No tiene consumo afectado		ninguno	DN (Desconectada Normal)		05-04-24 18:20	07-04-24 23:00	05-04-24 18:17	07-04-24 00:16
2024029735	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENEL GENERACION CHILE S.A.	20	Desconexión	Origen Interno	Programada	126	TER QUINTERO	762	TER QUINTERO U1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Solicitud ingresada por medio de la Plataforma de Mantenimiento Preventivo Mayor. Se indicó el riesgo es Sin Riesgo	Borrascoso de Extensión. "COMENTARIO ADICIONAL: Desplazamiento por disponibilidad de arranques + actividad de oportunidad	No tiene consumo afectado		ninguno	MM (Mantenimiento Mayor)		05-04-24 18:00	08-04-24 23:59	05-04-24 18:00	09-04-24 01:38	
2024032829	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENEL GENERACION CHILE S.A.	20	Intervención	Origen Interno	Programada	126	TER QUINTERO	763	TER QUINTERO U2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se realiza revalidación del equipo Analizador de dióxido de Carbono. Ensayo de Desviación de calibración de CO2 a CDMS TICSA, por exigencia legal, se requiere unidad sobre 100 MW. (Sistemas AOC y CPF desconectados)	Trabajo programado y supervisado en terreno, riesgo bajo para el SDN.	Trabajos no incluyen unidad TICSA, solamente se requiere carga de la unidad sobre 100MW mientras se realice el trabajo.	No tiene consumo afectado		ninguno	RD (Unidad con Restricción Operativa)	DF (Desconexión Programada)	05-04-24 18:00	05-04-24 22:00	05-04-24 18:02	05-04-24 21:14
2024032151	Central Generadora	Ejecución Exitosa	PAPELES CORDILLERA SPA	236	Intervención	Origen Interno	Programada	326	TER CMPC CORDILLERA		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se realizó prueba Control Tercero de Frecuencia (CTF) en Central Cordillera	Ritmo, de todas maneras se tomarán todas las medidas de control para proteger instalaciones y personas.	Se realizó prueba Control Tercero de Frecuencia (CTF) en Central Cordillera	No tiene consumo afectado		ninguno	PO (Prueba Operacional)		05-04-24 10:15	05-04-24 14:00	05-04-24 10:22	05-04-24 11:06
2024034544	Central Generadora	Ejecución Exitosa	COLBUN S.A.	4	Intervención	Origen Interno	Curso Fomento	197	TER NEHUENCO	797	TER NEHUENCO CEG-TG	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Limpieza excitador generador TG	Medio	Se requiere realizar limpieza excitador generador TG dada la presencia de gotas de aceite que vienen desde el generador, esto genera una condición anormal en la operación del equipo.	No tiene consumo afectado		ninguno	RD (Unidad con Restricción Operativa)		05-04-24 10:00	05-04-24 12:00	05-04-24 10:16	05-04-24 14:15
2024034560	Central Generadora	Ejecución Exitosa	CELULOSA ARAUCO Y CONSTITUCIÓN S.A.	2	Desconexión	Origen Externo	Curso Fomento	1907	TER NUEVA ALDEA		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Central genera en isla según SDO-143 de CCE para realizar prueba de emergencia en arranque de Línea 60kV Nueva Aldea Normal Aldea.	Riesgo controlado, desconexión a solicitud de CCE. Central genera en isla.	Central deja de inyectar 370MW al SDN	No tiene consumo afectado		ninguno	CSE (Conectada a Sistema Externo)		05-04-24 09:10	05-04-24 13:49	05-04-24 09:10	05-04-24 13:49
2024031435	Central Generadora	Ejecución Exitosa	SAN ANDRÉS SPA	522	Desconexión	Origen Interno	Programada	248	PPV SAN ANDRÉS		CENTRAL COMPLETA	Alambrado de control	Sin Limitaciones	Se realizan cambios alambrado de control tensión y corriente para equipos de medición y protección para los equipos instalados en BESS-PPVA en Celda de media Tensión 21kv	Riesgo bajo. Se trabajará con barras desenergizadas.		No tiene consumo afectado		ninguno	LF (Unidad con limitación forzada)		05-04-24 09:00	05-04-24 15:00	05-04-24 10:27	05-04-24 11:15
2024032930	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ESPINOS S.A.	41	Intervención	Origen Externo	Programada	367	TER LOS ESPINOS		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de minera los pelambres. Lavado de ailiación con equipos empujados a los bushings de entrada a las GS lado 220KV y parte de 23KV. Trabajo de breques central espinos está disponible para generar.	No existen riesgos, los trabajos son de terceros	A solicitud de minera los pelambres. Lavado de ailiación con equipos empujados a los bushings de entrada a las GS lado 220KV y parte de 23KV. Trabajo de breques central espinos está disponible para generar.	No tiene consumo afectado		ninguno	N (Conectada Normal)		05-04-24 09:00	05-04-24 14:00	05-04-24 11:33	05-04-24 18:10
2024033057	Central Generadora	Ejecución Exitosa	DUQUEDE SPA	522	Intervención	Origen Interno	Programada	164	PP MAMPIL		CENTRAL COMPLETA	Control Automático	55	Se ejecutaran pruebas de sincronización en U1 y U2 para acondicionamiento de regulación por nivel. En cada prueba se desarmaran escalares de carga entre el mínimo inicio (BMV) y 26 MW durante un tiempo aproximado de una hora.	Riesgo bajo. Se ejecutaran pruebas de sincronización por acondicionamiento de regulación por nivel.		No tiene consumo afectado		ninguno	PO (Prueba Operacional)		05-04-24 09:00	05-04-24 23:00	05-04-24 15:14	05-04-24 16:48

Número	Tipo	Estado	Empresa	M Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	IDU	Central	IDG	Unidad(es)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentario Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Pequeño	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
2024032659	Central Generadora	Desconexión Exitosa	PACIFIC HYDRO CHACAYES S.A.	214	Intervención	Origen Interno	Programada	216	PP CHACAYES		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	122	Intervención de lógica de control de facho Chacayes. Posible intermitencia de datos al coordinador	Riesgo bajo, a nivel de software por personal calificado	Trabajo en servidor Scada, con posible intermitencia de datos al coordinador.	No tiene consumo afectado		ninguno	N (Conectada Normal)		05-04-24 08:00	05-04-24 18:00	05-04-24 11:30	05-04-24 14:59
2024029932	Central Generadora	Desconexión Exitosa	ENGIE ENERGIA CHILE S.A.	1744	Intervención	Origen Interno	Programada	488	TER IEM		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Control de carbones sistema de excitación del generador	Riesgo bajo, debido a que se interviene una ecobille o carbón a la vez	Control de carbones sistema de excitación del generador	No tiene consumo afectado		ninguno	N (Conectada Normal)		05-04-24 08:00	05-04-24 17:00	05-04-24 09:31	05-04-24 14:31
2024032238	Central Generadora	Desconexión Exitosa	WPD DUDUECO SPA	1810	Intervención	Origen Interno	Programada	1800	PE LOMAS DE DUDUECO		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	16	Monitoreo de ruido por RCA (Resolución de Calificación Ambiental).	El riesgo es bajo, ya que se tomarán todas las medidas de mitigación correspondientes.	Se llevarán a cabo MW las siguientes unidades: U1, U2, U3, U4, U7, U8, U9, U20, U21, U24 (P. Disponible: 36MW)	No tiene consumo afectado		ninguno	LP (Unidad con limitación de programación)		05-04-24 03:00	05-04-24 04:00	05-04-24 02:52	05-04-24 03:54
2024032263	Central Generadora	Desconexión Exitosa	WPD MALLECO SPA	1725	Intervención	Origen Interno	Programada	1707	PE MALLECO NORTE		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	99	Se realizará monitoreo de ruido por RCA (Resolución de Calificación Ambiental).	El riesgo es bajo, ya que se tomarán todas las medidas de mitigación correspondientes.	Se llevarán a cabo MW las siguientes unidades: U48, U49, U50, U51, U52, U53, U54, U57, U58, U59, U60 (P. Disponible: 39MW)	No tiene consumo afectado		ninguno	LP (Unidad con limitación de programación)		05-04-24 03:00	05-04-24 04:00	05-04-24 02:52	05-04-24 03:54
2024032838	Central Generadora	Desconexión Exitosa	ENEL GENERACIÓN CHILE S.A.	20	Desconexión	Origen Interno	Programada	393	TER ATACAMA	2269	TER ATACAMA CC-702	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se realizará Lavado Off-Line a Turbina gas TGCE.	Trabajo programado y supervisado en terreno, riesgo bajo para el SEN.	Sin comentarios.	No tiene consumo afectado		ninguno	OP (Desconexión programada)		05-04-24 00:00	05-04-24 23:59	05-04-24 08:58	05-04-24 18:48
2024032838	Central Generadora	Desconexión Exitosa	ENEL GENERACIÓN CHILE S.A.	20	Intervención	Origen Interno	Programada	126	TER QUINTERO	763	TER QUINTERO U2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se realizará verificación de parámetros operacionales post inspección Boroscópica de la Unidad TG18. Se requiere Unidad en Mínimo Técnico (OMW).	Trabajo programado y supervisado en terreno, riesgo bajo para SEN.	Sin comentarios adicionales.	No tiene consumo afectado		ninguno	PO (Prueba Operacional)		05-04-24 00:00	05-04-24 03:00	05-04-24 00:05	05-04-24 00:49

Número	Tipo	Estado	Empresa	M Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID()	Línea	ID()	Trama()	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentario Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
2024034634	Línea	Ejecución Estima	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Curso Fozo	3619	TRED - PUERTO MONTI 220 KV	4270 4269 4268	EST. 641 - PUERTO MONTI 220 KV C2 TAP LANQUIHUE - EST. 641 220 KV C2 EST. 582N - TAP LANQUIHUE 220 KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Cierre de puentes en estructura 608 para normalizar topografía de la Línea 220KV Treso - P. Monti C2.	Bajo	Restricciones: Instalación indisponible. Instalaciones en Riesgo: Línea 220 KV Treso - P. Monti C2. Temporalidad de los Riesgos: Al término de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de fauna: Se instalarán tierras provisionales en entrada y salida de la estructura 608, e instalarán 2 tierras para cubrir zona de trabajo. Observación: Trabajos coordinados con SFS (consumos de S/E Litroquie alimentados por sistema de 60 KV).	No tiene consumo afectado		ninguno			05-04-24 20:00	05-04-24 18:00	05-04-24 15:57	05-04-24 18:40
2024034540	Línea	Ejecución Estima	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Desconexión	Origen Externo	Curso Fozo	339	LONCOCHE - PULLINQUE 66KV L1	534	LONCOCHE - PULLINQUE 66KV L1 C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se detecta aislador deteriorado en estructura N° 32 de LT 66KV Loncoche Pullinque, se requiere desconectar para realizar reparación, abierto paulo 82 de SE Pullinque y B5 de SE Loncoche.	Controlado de acuerdo a procedimientos internos.			ninguno				05-04-24 17:21	05-04-24 21:00	05-04-24 17:21	05-04-24 22:34
2024034521	Línea	Ejecución Estima	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Externo	Curso Fozo	968	TAP PORTO VIENTO - ESQUADRON 66KV C1 TAP ESQUADRON - TAP PORTO VIENTO 66KV C2 LOMA COLORADA - TAP ESQUADRON 66KV C1	465 464 467		Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Protección a seguridad de área de distribución, por rompimiento de poste chochado, trabajos en cercanía a LT 66KV Loma Colorado - Esquadron, kilometro 18 del la ruta 160, camino a Corral. Se requiere el bloqueo de recuperación automática del interruptor S202 de SE Loma Colorado.	Controlado de acuerdo a procedimientos internos.			ninguno				05-04-24 17:00	05-04-24 22:00	05-04-24 18:12	05-04-24 23:37
2024034463	Línea	Ejecución Estima	CHEQUINTA TRANSMISIÓN S.A.	1984	Desconexión	Origen Interno	Curso Fozo	1630	CENTRAL LAGUNA VERDE - LITORAL CENTRAL 66KV C2 TAP QUINTA - TAP ALGARROBO NORTE 66KV C2 TAP ALGARROBO NORTE - ALGARROBO NORTE 66KV C2 TAP QUINTA - QUINTA 66KV C2	3868 3869 3863 3865 3861	TAP ALGARROBO NORTE - EST. 1370A 66KV C2 EST. 1370A - LITORAL CENTRAL 66KV C2 TAP QUINTA - TAP ALGARROBO NORTE 66KV C2 TAP ALGARROBO NORTE - ALGARROBO NORTE 66KV C2 TAP QUINTA - QUINTA 66KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Reparación desconector lado línea 69B-2, asociado a la línea Laguna Verde - Litoral Central Cto. 2.	Riesgo bajo: Trabajo controlado y realizado por personal experimentado.			ninguno				05-04-24 14:30	05-04-24 19:00	05-04-24 14:33	05-04-24 17:50
2024034285	Línea	Ejecución Estima	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Curso Fozo	1496	PUNTA DE CORTES - TINGUIRICA 154KV	3471 3471 3472	PUNTA DE CORTES - TAP TILCOCO 154KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Atender baja presión de gas SF6 en 89A1D-2.	Bajo	Actividades: S/E Tinguirica: MIC Investigación y normalización de baja presión de SF6 en 89A1D-2 fase L; Reaparición de parras de flanges con tipo de SF6; Activación de pintura siconada (SCCAT 570) a flanges de equipos compactos Nibanta PWS AB8. Restricciones: Instalación desconectada. Condición: Normalización según a coordinación. Instalaciones en Riesgo: Barra 154 KV, Sección 2-Tinguirica L 154KV Tinguirica Punta Corals, C1. Temporalidad de los Riesgos: Al término de los trabajos por tierras provisionales de bloqueo. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de fauna: Subestación Tinguirica, Delimitar zona de trabajo; Instalación de tierras provisionales de bloqueo lado línea (Reemplaza tierra operacional).	No tiene consumo afectado		ninguno			05-04-24 14:00	05-04-24 17:00	05-04-24 14:08	05-04-24 13:39
2024034286	Línea	Ejecución Estima	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Curso Fozo	1496	PUNTA DE CORTES - TINGUIRICA 154KV	3466 3467 3468	PUNTA DE CORTES - TAP TILCOCO 154KV C1 TAP TILCOCO - TAP NUEVA MALLOA 154KV C2 TAP NUEVA MALLOA - TINGUIRICA 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Atender baja presión de gas SF6 en 89A1D-2.	Bajo	Actividades: S/E Tinguirica: MIC Investigación y normalización de baja presión de SF6 en 89A1D-2 fase L; Reaparición de parras de flanges con tipo de SF6; Activación de pintura siconada (SCCAT 570) a flanges de equipos compactos Nibanta PWS AB8. Restricciones: Instalación desconectada. Condición: Normalización según a coordinación. Instalaciones en Riesgo: Barra 154 KV, Sección 2-Tinguirica L 154KV Tinguirica Punta Corals, C1. Temporalidad de los Riesgos: Al término de los trabajos por tierras provisionales de bloqueo. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de fauna: Subestación Tinguirica, Delimitar zona de trabajo; Instalación de tierras provisionales de bloqueo lado línea (Reemplaza tierra operacional).	No tiene consumo afectado		ninguno			05-04-24 14:00	05-04-24 17:00	05-04-24 14:08	05-04-24 13:39
2024034464	Línea	Ejecución Estima	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Curso Fozo	1619	TRED - PUERTO MONTI 220 KV C2 TAP LANQUIHUE - EST. 641 220 KV C2 EST. 582N - TAP LANQUIHUE 220 KV C2	4270 4269 4268	EST. 641 - PUERTO MONTI 220 KV C2 TAP LANQUIHUE - EST. 641 220 KV C2 EST. 582N - TAP LANQUIHUE 220 KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Reemplazo de tramo de conductor dañado vna E-64 a instalación de croqueta auxiliar E-64	Bajo	Restricciones: Instalación indisponible. Instalaciones en Riesgo: Línea 220 KV Treso - P. Monti C2. Temporalidad de los Riesgos: Al término de los trabajos. Bloques del jefe de fauna: No hay. Nota: Trabajos coordinados con SASEA, S/E Litroquie energizadas desde S/E Treso.	No tiene consumo afectado		ninguno			05-04-24 14:00	05-04-24 18:00	05-04-24 13:31	05-04-24 22:24
2024032584	Línea	Ejecución Estima	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Externo	Programado	1482	VALDIVIA - EL LAUREL 220KV	3437	VALDIVIA - EST. 15.1 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E El Laurel: Carga de ajuste definitiva en protección diferencial de barra 7° 8782 de acuerdo a EAP_004-2023, v1 aprobado por CFE, e inyección mutua en barra 2, 220KV, asociado a NUP 1133	Bajo	Restricciones: Instalación indisponible. Instalaciones en Riesgo: Línea 220KV El Laurel - Valdivia C2 o Barra 2 220 KV, Principal 1-El Laurel o Línea 220KV El Laurel - Pichimpu C2 Temporalidad de los Riesgos: Al término de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de fauna: Subestación El Laurel: Bloqueo vía de trip de protección diferencial 8782. Subestación El Laurel: Paño 14, bloqueo de vía de trip Sistema 1 y Sistema 2. Subestación El Laurel: Paño 26, bloqueo de vía de trip Sistema 1 y Sistema 2. Subestación El Laurel: Paño 26, bloqueo de vía de trip protección SIBF. Observación: Trabajos previos no constituyen puesta en servicio, coordinado con Chilquinta	No tiene consumo afectado		ninguno			05-04-24 13:00	05-04-24 20:00	05-04-24 22:35	05-04-24 05:11
2024037542	Línea	Ejecución Estima	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Externo	Programado	1483	EL LAUREL - NUEVA PICHORIPULLI 220KV C2	3439	EST 15.2 - NUEVA PICHORIPULLI 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E El Laurel: Carga de ajuste definitiva en protección diferencial de barra 7° 8782 de acuerdo a EAP_004-2023, v1 aprobado por CFE, e inyección mutua en barra 2, 220KV, asociado a NUP 1133	Bajo	Restricciones: Instalación indisponible. Instalaciones en Riesgo: Línea 220KV El Laurel - Valdivia C2 o Barra 2 220 KV, Principal 1-El Laurel o Línea 220KV El Laurel - Pichimpu C2 Temporalidad de los Riesgos: Al término de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de fauna: Subestación El Laurel: Bloqueo vía de trip de protección diferencial 8782. Subestación El Laurel: Paño 14, bloqueo de vía de trip Sistema 1 y Sistema 2. Subestación El Laurel: Paño 26, bloqueo de vía de trip Sistema 1 y Sistema 2. Subestación El Laurel: Paño 26, bloqueo de vía de trip protección SIBF. Observación: Trabajos previos no constituyen puesta en servicio, coordinado con Chilquinta	No tiene consumo afectado		ninguno			05-04-24 13:00	05-04-24 20:00	05-04-24 22:35	05-04-24 05:11
2024031395	Línea	Ejecución Estima	SISTEMA DE TRANSMISIÓN DEL SUR S.A.	83	Intervención	Origen Externo	Programado	2541	LUCERO - LANQUIHUE 66KV C1	3599	LUCERO - LANQUIHUE 66KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se requiere No Reconectar Línea 66 KV Lucero - Lanco, por fauna e interacción con personal de Línea Vías correspondiente a Realizar cruce de línea de 66 KV Montenegro - Lucero por debajo de línea 66 KV enseguida y en servicio Lucero - Lanco entre estructura 37 y mano de barra del paulo 818B-2 en SE Lucero. Fases asociadas a Proyecto Montenegro etapa 2, NUP 2026.	Riesgo controlado, Fases serán realizadas con personal de LLEV	Fases sin pérdida de suministro y Previas a PES de nuevo Montenegro - Lucero, asociado a JD 2024031395 (P 2024 Registro interno 575)	No tiene consumo afectado		ninguno			05-04-24 10:00	05-04-24 18:00	05-04-24 10:17	05-04-24 18:20
2024034137	Línea	Ejecución Estima	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Desconexión	Origen Interno	Curso Fozo	655	SANTA ELVIRA - NUEVA ALDEA 66KV	540	SANTA ELVIRA - NUEVA ALDEA 66KV C1	Rec e poder fríasq sendubreda	Sin Limitaciones	Trabajo de pda de emergencia en estructura 370 prioridad N°1 por cercanía de árboles con la línea.	Desconectar de la LT 66 KV Santa Elvira-Nueva Aldea debido trabajo de pda de emergencia en estructura 370 prioridad N°1 por cercanía de árboles con la línea.	No tiene consumo afectado		ninguno			05-04-24 09:00	05-04-24 18:00	05-04-24 09:03	05-04-24 12:49	

Número	Tipo	Estado	Empresa	M Coordinado	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
2024024794	Línea	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Desconexión	Origen Interno	Programada	955	ROSARIO - SAN FERNANDO 66KV	372 4795	TAP RENGO - FLEQUEÑEN 66KV C1 TAP RENGO - FLEQUEÑEN 66KV C1 [EN_REVISION]	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se requiere desconexión por el desarrollo del proyecto NUP 2176 (DAN) Aumento de Capacidad LT Lado/Ro Rosario-San Fernando en el tramo TAP Renzo/Flaqueñen para efectuar reparación de postes, cambio de postes, cambio crucetas, cambio aislación.	Riesgo medio y controlado.	Se adecuara el sistema a nivel de 66KV para mantener el suministro, no entrará afectación a clientes finales.	No tiene consumo afectado	ninguno			05-04-24 09:00	05-04-24 17:00	05-04-24 09:10	05-04-24 15:45	
2024030885	Línea	Ejecución Exitosa	MINERA ESCONDIDA	178	Intervención	Origen Interno	Programada	1049	ATACAMA - O'HIGGINS 220KV	1842 1943 1944 1945	ATACAMA - EST. 1.202 220KV C1 EST. 1.302 - O'HIGGINS 220KV C1 ATACAMA - EST. 1.202 220KV C2 EST. 1.302 - O'HIGGINS 220KV C2	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado aisladores Línea 220 kV Atacama - O'Higgins Circuitos 1 y 2.	Riesgo bajo Trabajo se realiza con procedimientos respectivos.	Se requiere orden de no reconectar en: SVT Atacama 5219 y 5210. SVT O'Higgins 5238 y 5236.	No tiene consumo afectado	ninguno			05-04-24 08:14	05-04-24 19:14	05-04-24 08:49	05-04-24 13:05	
2024032006	Línea	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	271	CAUQUENES - LA VEGA 66KV	621	CAUQUENES - LA VEGA 66KV C1	Roca y poda franja vendedumbre	Sin Limitaciones	Bloquear reconexión del interruptor 5281 de VLT Cauquenes por trabajos de poda y roca en la LT 66KV Cauquenes-La Vega.	Riesgo medio con bloqueo.	Poda y roca.	No tiene consumo afectado	ninguno			05-04-24 08:03	05-04-24 18:03	05-04-24 08:25	05-04-24 16:36	
2024032328	Línea	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	1539	CHARBUA - LUCERO 66KV	1210 1211 1212 4328 4316 4311 4320 4320	CHARBUA - ESTRUCTURA 24 66KV C1 ESTRUCTURA 24 - ESTRUCTURA 47 66KV C1 ESTRUCTURA 47 - TAP SANTA CLARA 66KV C1 CHARBUA - TAP SANTA CLARA 66KV C1 [EN_REVISION] TAP TRES ESQUINAS - EST. 788B 66KV C1 [EN_REVISION] EST. 788B - LUCERO 66KV C1 [EN_REVISION] TAP SANTA CLARA - LOS TILCOS BUENOS 66KV C1 [EN_REVISION] LOS TILCOS BUENOS - TAP TRES ESQUINAS 66KV C1 [EN_REVISION]	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Bloquear reconexión de la LT 66KV Charúa-Lucero por trabajos con retroanclavador y poda bajo línea. Se requiere el bloqueo de reconexión en B0 de S.C Charúa y en Lucero. Esta coordinado con Electrica Puntilla y STS las precauciones respectivas.	Riesgo medio, y controlado.	Excavación poda.	No tiene consumo afectado	ninguno			05-04-24 08:02	05-04-24 18:02	05-04-24 10:23	05-04-24 14:42	
2024039171	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1304	ENTRE RIOS - ANCOA 500KV	2566	ENTRE RIOS - ANCOA 500V C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Programa de mantenimiento de Líneas.	Bajo	Actividad: Corta y/o poda de arboles próximo a instalación energizada. Instalaciones en Riesgo: Línea 500KV Entre Rios-Ancoa, C2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los Trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de línea: No reconectar interruptores que controlan a la Línea 500 KV Entre Rios-Ancoa, C2.	No tiene consumo afectado	ninguno			05-04-24 08:00	05-04-24 18:00	05-04-24 05:05	05-04-24 18:05	
2024025823	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	141	CANUTILLAR - PUERTO MONTT 220KV	1339	CANUTILLAR - PUERTO MONTT 220V 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 Canutillar - Puerto Montt, C1 o Línea 220 KV Canutillar - Puerto Montt, C2. Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de línea: No hay. Observación: No reconectar los interruptores asociados a las líneas. Nota: Trabajos coordinados con Goblin (Canutillar).	No tiene consumo afectado	ninguno			05-04-24 08:00	05-04-24 18:00	05-04-24 05:05	05-04-24 21:30	
2024025824	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	141	CANUTILLAR - PUERTO MONTT 220KV	1402	CANUTILLAR - PUERTO MONTT 220V 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 Canutillar - Puerto Montt, C1 o Línea 220 KV Canutillar - Puerto Montt, C2. Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de línea: No hay. Observación: No reconectar los interruptores asociados a las líneas. Nota: Trabajos coordinados con Goblin (Canutillar).	No tiene consumo afectado	ninguno			05-04-24 08:00	05-04-24 18:00	05-04-24 05:05	05-04-24 21:30	
2024025864	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1483	EL LAUREL - NUEVA PICHROMPULLI 220KV	3438	EST 15.2 - NUEVA PICHROMPULLI 220V 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 El Laurel - Pichrompulli C1 o Línea 220 KV El Laurel - Pichrompulli C2. Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de línea: No hay. Observación: No reconectar los interruptores asociados a las líneas. Nota: Trabajos coordinados con Chiquinta.	No tiene consumo afectado	ninguno			05-04-24 08:00	05-04-24 18:00	05-04-24 05:05	05-04-24 18:40	
2024025885	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1483	EL LAUREL - NUEVA PICHROMPULLI 220KV	3439	EST 15.2 - NUEVA PICHROMPULLI 220V 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 El Laurel - Pichrompulli C1 o Línea 220 KV El Laurel - Pichrompulli C2. Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de línea: No hay. Observación: No reconectar los interruptores asociados a las líneas. Nota: Trabajos coordinados con Chiquinta.	No tiene consumo afectado	ninguno			05-04-24 08:00	05-04-24 18:00	05-04-24 05:05	05-04-24 18:40	
2024029309	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1680	LASTAMBIA - CIRULLOS 220 KV	4038 4039 4044	LASTAMBIA - EST. 255A 220 KV C2 EST. 255A - EST. 230 220 KV C2 EST. 255A - EST. 358 220 KV C2 [EN_REVISION]	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 Lastambía - Cirullos, C1 o Línea 220 KV Lastambía - Cirullos, C2. Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de línea: No hay. Observación: No reconectar los interruptores asociados a las líneas.	No tiene consumo afectado	ninguno			05-04-24 08:00	05-04-24 18:00	05-04-24 05:05	05-04-24 18:40	
2024029328	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1679	SECCIONADORA RIO TOLTEN - LASTAMBIA 220 KV	4031 4036 4035 4023 4022 4022	TAP OFF RIO TOLTEN - EST. 254A 220V C2 TAP RIO TOLTEN - EST. 254A 220V C1 [EN_REVISION] EST. 254A - LASTAMBIA 220 KV C1 [EN_REVISION] EST. 254A - LASTAMBIA 220V C1 [EN_REVISION] EST. 101 - TAP OFF RIO TOLTEN 220V C1 EST. 101 - TAP RIO TOLTEN 220V C1 [EN_REVISION]	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 Rio Tolten - Lastambía, C2 o Línea 220 KV Rio Tolten - Lastambía, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de línea: No hay. Observación: No reconectar los interruptores asociados a las líneas. Nota: Trabajos coordinados con STS y Transmisiona Mulpanco.	No tiene consumo afectado	ninguno			05-04-24 08:00	05-04-24 18:00	05-04-24 05:16	05-04-24 21:30	
2024029592	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	979	LOS PEUMOS - TEMUCO 220KV	1807	LOS PEUMOS - TEMUCO 220V C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Corta y poda de árboles.	Bajo	Restricciones: Restricción a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 220 KV Los Peumos-Temuco, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de línea: No hay. Observación: No reconectar los interruptores asociados a las líneas. Nota: Trabajos coordinados con CGE.	No tiene consumo afectado	ninguno			05-04-24 08:00	05-04-24 18:00	05-04-24 09:01	05-04-24 21:30	
2024029593	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	978	DUCURCO - LOS PEUMOS 220KV	1806	EST. 241 - LOS PEUMOS 220V 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 Ducurco - Los Peumos, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de línea: No hay. Observación: No reconectar los interruptores asociados a las líneas. Nota: Trabajos coordinados con STN y CGE.	No tiene consumo afectado	ninguno			05-04-24 08:00	05-04-24 18:00	05-04-24 05:05	05-04-24 21:30	

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
2024026256	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A	82	Intervención	Origen Interno	Programada	2048	ATAFAMA - MIRASE 220KV	1933 1934 1935 1936 1937	ATAFAMA - EST. N°75 - 220KV C1 EST. N°382 - MIRASE 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 (Doble Circuito)	Bajo	Actividades: Lavado de aisladores en instalación energizada (Doble Circuito) Restricciones: Subestación Atacama, S215 - S218 con bloqueo a la reconexión ininterrumpida. Subestación Miraga, S215 - S216 - S218 - S219 con bloqueo a la reconexión ininterrumpida. Subestación Miraga, S215 - S216 - S218 - S219 con bloqueo a la reconexión ininterrumpida. Instalaciones en Riesgo: L 220kV Atacama Miraga, C1 o L 220kV Atacama-Miraga, C2 Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del jefe de fauna: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno				05-04-24 08:00	05-04-24 18:00	05-04-24 05:05	05-04-24 17:00
2024026384	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1298	LOS CHANGOS - KAPATUR 220KV	2973	LOS CHANGOS - KAPATUR 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de TEN (SODI 034_2024) Lavado de aislación en punto 220 KV en SE los Changos.	Instalaciones en Riesgo: L 220kV Kapatur-Los Changos, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos de TEN. Nivel de Riesgo: Bajo.	Restricciones: Subestación Los Changos, S217, S218, con bloqueo a la reconexión. Bloqueo del jefe fauna: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			05-04-24 08:00	05-04-24 18:00	05-04-24 05:05	05-04-24 15:00	
2024026404	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1298	LOS CHANGOS - KAPATUR 220KV	2974	LOS CHANGOS - KAPATUR 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de TEN (SODI 034_2024) Lavado de aislación en punto 220 KV en SE los Changos.	Restricciones: Subestación Los Changos, S2110, S2111, con bloqueo a la reconexión. Bloqueo del jefe fauna: No hay.	Restricciones: Subestación Los Changos, S2110, S2111, con bloqueo a la reconexión. Bloqueo del jefe fauna: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			05-04-24 08:00	05-04-24 18:00	05-04-24 05:05	05-04-24 15:00	
2024026430	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1381	LOS CHANGOS - KIMAL 500KV	3175	LOS CHANGOS - KIMAL 500KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de TEN (SODI 034_2024) Lavado de aislación en punto 500 KV en SE los Changos.	Instalaciones en Riesgo: L 500kV Los Changos- Kimal, C2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos de TEN. Nivel de Riesgo: Bajo.	Restricciones: Subestación Los Changos, S2K13, S2K14 con bloqueo a la reconexión. Bloqueo del jefe fauna: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			05-04-24 08:00	05-04-24 18:00	05-04-24 05:05	05-04-24 15:00	
2024026456	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1381	LOS CHANGOS - KIMAL 500KV	3174	LOS CHANGOS - KIMAL 500KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de TEN (SODI 034_2024) Lavado de aislación en punto 500 KV en SE los Changos.	Instalaciones en Riesgo: L 500kV Los Changos- Kimal, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos de TEN. Nivel de Riesgo: Bajo.	Restricciones: Subestación Los Changos, S2K10, S2K11 con bloqueo a la reconexión. Bloqueo del jefe fauna: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			05-04-24 08:00	05-04-24 18:00	05-04-24 05:05	05-04-24 15:00	
2024027300	Línea	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISIÓN S.A	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	955	ROSARIO - SAN FERNANDO 66KV	372 478	TAP RINGO - PELIQUEUEN 66KV C1 TAP RINGO - PELIQUEUEN 66KV C2 [En Revisión]	Obras Civiles	Sin Limitaciones	Se requiere Precaución por el desarrollo del proyecto NUP-1278 Aumento de Capacidad sobre la Línea de Rosario- San Fernando en el tramo LT 66KV TAP RINGO-Peliqueuén para efectuar faenas de traslado, excavaciones, traslado de postes, acciones y caminos en la Línea de transmisión y trabajos de DOCC a nivel de piso en los puntos B1 de S/E Peliqueuén.	Riesgo medio y controlado.	Para los trabajos antes mencionados, se requiere el bloqueo de reconexión de los interruptores S281 en SE Peliqueuén, el interruptor S32 en Rosario y la precaución de no reconectar el interruptor S282 en SE Rosario.	No tiene consumo afectado	ninguno			05-04-24 08:00	05-04-24 18:00	05-04-24 08:12	05-04-24 17:39	
2024027320	Línea	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISIÓN S.A	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	370	PELQUEUEN - MALLOA NUEVA 66KV	393 4807	PELQUEUEN - MALLOA NUEVA 66KV C2 PELQUEUEN - MALLOA NUEVA 66KV C1 [En Revisión]	Obras Civiles	Sin Limitaciones	Se requiere Precaución por el desarrollo del proyecto NUP-1377 LT 66KV Peliqueuén-Malloa para efectuar faenas de traslado, excavaciones, traslado de postes, acciones y caminos en la Línea de transmisión y trabajos de DOCC a nivel de piso en las proximidades del punto B4 de S/E Peliqueuén.	Riesgo medio y controlado.	Para los trabajos antes mencionados se requiere el bloqueo de reconexión del interruptor S284 de Peliqueuén y S284 de Malloa.	No tiene consumo afectado	ninguno			05-04-24 08:00	05-04-24 18:00	05-04-24 08:12	05-04-24 17:39	
2024027334	Línea	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISIÓN S.A	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	360	PANE - ISLA DE MAIPO 66KV	536	PANE - ISLA DE MAIPO 66KV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Se realizó lavado de aislación en las estructuras de la 165kV Pane - Isla de Maipo.	Riesgo medio y controlado, bajo procedimientos CSE Transmisión.	Para los trabajos antes mencionados, se requiere el bloqueo de reconexión del interruptor S283 en S/E Pane.	No tiene consumo afectado	ninguno			05-04-24 08:00	05-04-24 18:00	05-04-24 09:32	05-04-24 14:56	
2024027611	Línea	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISIÓN S.A	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	361	PAN DE AZÚCAR - GUAYACAN 66KV	320 632 633 238	TAP OFF SAN JUAN - GUAYACAN 66KV C1 PAN DE AZÚCAR - TAP OFF SAN JUAN 66KV C2 TAP OFF SAN JUAN - GUAYACAN 66KV C2 PAN DE AZÚCAR - TAP OFF SAN JUAN 66KV C1	Roca y poste franja servidumbre	Sin Limitaciones	Trabajo de poda en árboles cercanos a la línea	Trabajo de riesgo controlado	Trabajo de poda y roce con la instalación en servicio, requiere bloqueo reconexión interruptor S281 de S/E Pan de Azúcar y precaución interruptor S281 SE Guayacán.	No tiene consumo afectado	ninguno			05-04-24 08:00	05-04-24 18:00	05-04-24 09:22	05-04-24 16:13	
2024027711	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A	82	Intervención	Origen Interno	Programada	2736	SECCIONADORA EL BICAL - LOS VARDRES 220 kv	4257	EST. 01A - EST. 145N 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	**Corta y poda de árboles. **No reconectar interruptores asociados a la instalación en riesgo.	Bajo	Actividades: Corta y poda de árboles. Restricciones: Bloqueo a la reconexión ininterrumpida. Instalaciones en Riesgo: L 220KV El Bical-los Vardres, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de fauna: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			05-04-24 08:00	05-04-24 18:00	05-04-24 05:05	05-04-24 17:28	
2024027737	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A	82	Intervención	Origen Interno	Programada	154	CHARRUA - HUAPLEN 220KV	1321	CHARRUA - HUAPLEN 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	**Roca malva en franja de servidumbre. **No reconectar interruptores asociados a la instalación en riesgo.	Bajo	Actividades: Roca malva en franja de servidumbre. Restricciones: Bloqueo a la reconexión ininterrumpida. Instalaciones en Riesgo: L 220KV Charra-Huaplen, C1 o L 154kV Charra-Conceptión, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de fauna: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			05-04-24 08:00	05-04-24 18:00	05-04-24 05:05	05-04-24 21:30	
2024027738	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 malva en franja de servidumbre. **No reconectar interruptores asociados a la instalación en riesgo.	Bajo	Actividades: Roca malva en franja de servidumbre. Restricciones: Bloqueo a la reconexión ininterrumpida. Instalaciones en Riesgo: L 220KV Charra-Huaplen, C1 o L 154kV Charra-Conceptión, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de fauna: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			05-04-24 08:00	05-04-24 18:00	05-04-24 05:05	05-04-24 21:30	
2024027864	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A	82	Intervención	Origen Interno	Programada	814	ANCOA - ALTO JAHUEL 500KV L2	1277	ANCOA - ALTO JAHUEL 500KV L2 C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Corte y poda de árboles bajo conductor.	Bajo	Actividades: Corte y poda de árboles bajo conductor. Restricciones: No reconectar interruptores asociados a la línea de 500 KV Ancoa - Alto Jahuel C1. Instalaciones en Riesgo: Línea de 500 KV Ancoa - Alto Jahuel C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de fauna: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			05-04-24 08:00	05-04-24 18:00	05-04-24 05:05	05-04-24 17:00	

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 Afectadas	Trabajo Pequeño	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
202402780	Línea	Ejecución Entera	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1507	CERRO NAVIA (TRANSELEC) - NUEVA LAMPRA 220KV	1541	EST 82 - CERRO NAVIA 220KV (TRANSELEC) C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Lavado de aislación en estructuras. Coordinado con STM.	Bajo	Actividades: Lavado de aislación en estructuras. Restricciones: No reconectar interruptores asociados a la línea de 220 KV Cerro Navia - Nueva Lampa circuito 1 y 2. Instalaciones en Riesgo: Línea de 220 KV Cerro Navia - Nueva Lampa circuito 1 y 2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de fama: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			05-04-24 08:00	05-04-24 18:00	05-04-24 05:05	05-04-24 18:20
202402781	Línea	Ejecución Entera	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1507	CERRO NAVIA (TRANSELEC) - NUEVA LAMPRA 220KV	1546	EST 40 - CERRO NAVIA 220KV (TRANSELEC) C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Lavado de aislación en estructuras. Coordinado con STM.	Bajo	Actividades: Lavado de aislación en estructuras. Restricciones: No reconectar interruptores asociados a la línea de 220 KV Cerro Navia - Nueva Lampa circuito 1 y 2. Instalaciones en Riesgo: Línea de 220 KV Cerro Navia - Nueva Lampa circuito 1 y 2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de fama: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			05-04-24 08:00	05-04-24 18:00	05-04-24 05:05	05-04-24 18:20
202402821	Línea	Ejecución Entera	GSE TRANSMISION S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	1832	PAN DE AZÚCAR - DAMASCAL 110KV	4473 4474	PAN DE AZÚCAR - EST. 89 B139 KV C1 EST. 89 - EST. 88A 110 KV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislación con la instalación en servicio.	Trabajo de riesgo controlado	Considera bloque de reconexión de interruptor S2H7 de SA Pan de Azúcar - SDO Transmisión y S2 H2 en SE Damascal - SDO Chiguata.	No tiene consumo afectado		ninguno			05-04-24 08:00	05-04-24 18:00	05-04-24 11:21	05-04-24 18:32
202402827	Línea	Ejecución Entera	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1395	CONDONES - PARMANACOSTA 220KV	1399	CONDONES - PARMANACOSTA 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Lavado de aislación en instalación energizada (Simple Circuito), Estructura(s) E31 - E117, Total: 282 CAD	Bajo	Actividades: Lavado de aislación en estructuras. Restricciones: No reconectar interruptores asociados a la línea de 220 KV Cerro Navia - Nueva Lampa circuito 1 y 2. Instalaciones en Riesgo: Línea de 220 KV Cerro Navia - Nueva Lampa circuito 1 y 2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de fama: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			05-04-24 08:00	05-04-24 18:00	05-04-24 05:05	05-04-24 18:20
202403023	Línea	Ejecución Entera	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1466	PANAMAYUA - CHACAPURIN 66KV	1528 1582	PANAMAYUA - TAP PUTAGAN 66KV C1 TAP PUTAGAN - CHACAPURIN 66KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Programa de mantenimiento de Líneas.	Bajo	Actividades: Corta y/o prueba de efectos en varios puntos. Instalaciones en Riesgo: 660KV PARMANACOSTA-CHARCUNI, C1. 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 66 KV PARMANACOSTA-CHARCUNI.	No tiene consumo afectado		ninguno			05-04-24 08:00	05-04-24 18:00	05-04-24 05:05	05-04-24 18:40
202402867	Línea	Ejecución Entera	MINERA COLLAPALASI	375	Intervención	Origen Interno	Programada	1083	ENCUENTRO - COLLAPALASI 220KV	3691 3692 3693 3694 3695 3696 3697	ENCUENTRO - EST. 346 220KV C1 EST. 346 - EST. 399 220KV C1 EST. 399 - COLLAPALASI 220KV C1 ENCUENTRO - EST. 346 220KV C2 EST. 346 - EST. 399 220KV C2 EST. 399 - COLLAPALASI 220KV C2	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislación en Línea Cto 1 y 2	Bajo para nuestro sistema, las Líneas quedarán sin reconexión automática, además de aislación no Reconectar durante la ejecución del Lavado. Actividad se ejecuta en circuito de manera alternada.	Las condiciones requeridas en S/E Encuentro - Deshabilitar reconexión automática de S2H 3 y S2H, sellarlas; no reconectar. S/E Collapalasi: Deshabilitar reconexión automática de S2A.1 y S2A, sellarlas; no reconectar.	No tiene consumo afectado		ninguno			05-04-24 08:00	05-04-24 18:00	05-04-24 08:48	05-04-24 15:00
202402883	Línea	Ejecución Entera	SOCIEDAD TRANSMISORA METROPOLITANA S.A.	1855	Intervención	Origen Interno	Programada	481	POLPAICO (TRANSELEC) - EL SALTO 220KV	1007 4414 4415 4416 4417 4418 4419 4420 4421 4422 4423 4424 4425 4426 4427 4428	TAP CHEURED - EL SALTO 220KV C2 TAP EL MANDADO - EST. 75 220KV C1 EST. 75 - EST.117 220KV C1 EST.117 - TAP CHEURED 220KV C1 TAP EL MANDADO - EST. 75 220KV C2 EST. 75 - EST.117 220KV C2 EST.117 - TAP CHEURED 220KV C2 POLPAICO (TRANSELEC) - EST. 1 220KV C1 EST. 1 - TAP EL MANDADO 220KV C1 TAP CHEURED - EL SALTO 220KV C1 POLPAICO (TRANSELEC) - EST. 1 220KV C2 EST. 1 - TAP EL MANDADO 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se realizó el Tendido de conductores entre torres 764N, 765 y 766N por proyecto "MODIFICACION TRAZADO ENTRE TEB A 1677 de 161177 220KV N° Receptor - 01 Salto vector ángulo American circuito N°2 y cable guardia tipo Aluminoid.	Trabajos en proximidad a los circuitos N°1 y N°2 220 KV Polpaico - El Salto	Prende a una operación automática de los circuitos sellados. En tal caso reconectar previa coordinación con el CDN.	No tiene consumo afectado		ninguno			05-04-24 08:00	05-04-24 20:00	05-04-24 08:14	05-04-24 13:35
202402908	Línea	Ejecución Entera	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1736	SECCONADORA EL ROSAL - LOS VARDONES 220 KV	4157	EST.61A - EST. 145N 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	** Roca de vegetación en franja de servidumbre. ** No reconectar interruptores asociados a la instalación en riesgo.	Bajo	Actividades: Roca de vegetación en franja de servidumbre. Restricciones: Bloquear a la reconexión, inmovilizar Instalaciones en Riesgo: Línea 220 KV El Rosal - Los Vardones. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de fama: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			05-04-24 08:00	05-04-24 18:00	05-04-24 05:05	05-04-24 18:02
202402918	Línea	Ejecución Entera	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	944	MALLE - LINARES 154KV	1546	VERBAS BUENAS - LINARES 154KV 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 154KV Malle-Paral C1. 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 154KV Malle - Paral.	No tiene consumo afectado		ninguno			05-04-24 08:00	05-04-24 18:00	05-04-24 05:05	05-04-24 18:40
202402919	Línea	Ejecución Entera	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	944	MALLE - LINARES 154KV	1546	MALLE - VERBAS BUENAS 154KV C1 VERBAS BUENAS - LINARES 154KV 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 154KV Malle-Paral C1. 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 154KV Malle - Paral.	No tiene consumo afectado		ninguno			05-04-24 08:00	05-04-24 18:00	05-04-24 05:05	05-04-24 18:40
202402920	Línea	Ejecución Entera	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	945	LINARES - PARAL 154KV	1255	LINARES - PARAL 154KV 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 154KV Malle-Paral C1. 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 154KV Malle - Paral.	No tiene consumo afectado		ninguno			05-04-24 08:00	05-04-24 18:00	05-04-24 05:05	05-04-24 18:40
202402925	Línea	Ejecución Entera	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	134	ANCOA - ALTO JAHUEL 500KV L1	1276	ANCOA - ALTO JAHUEL 500KV L1 C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Programa de mantenimiento de Líneas de Transmisión.	Bajo	Actividades: Instalación de parientes y placas policarbonato. Instalaciones en Riesgo: 1 500KV Anco Alto Jahuel, C1. 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 500 KV Anco Alto Jahuel C1, mantener zona de Trabajo.	No tiene consumo afectado		ninguno			05-04-24 08:00	05-04-24 18:00	05-04-24 05:05	05-04-24 17:00
202402955	Línea	Ejecución Entera	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1305	NEPTUNO - CHENA 220KV	2992	NEPTUNO - CHENA 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Lavado de aislación en estructuras. Coordinado con STM (ENEL).	Bajo	Actividades: Lavado de aislación en estructuras. Restricciones: No reconectar interruptores asociados a la línea de 220 KV Chena - Neptuno circuito 1 y línea de 220 KV Neptuno - Cerro Navia 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 Neptuno - Cerro Navia 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 fama: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			05-04-24 08:00	05-04-24 18:00	05-04-24 05:05	05-04-24 18:20
202402956	Línea	Ejecución Entera	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1304	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 STM (ENEL).	Bajo	Actividades: Lavado de aislación en estructuras. Restricciones: No reconectar interruptores asociados a la línea de 220 KV Chena - Neptuno circuito 1 y línea de 220 KV Neptuno - Cerro Navia 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 Neptuno - Cerro Navia 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 fama: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			05-04-24 08:00	05-04-24 18:00	05-04-24 05:05	05-04-24 18:20

Número	Tipo	Estado	Empresa	Mi Condado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID()	Línea	ID()	Tramite()	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riego	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Pequeño	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
2024029547	Línea	Ejecución Estiba	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	780	CERRO NAVIA - CHENA 220KV C2	1494 1643	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).	Riego	Actividades: Lavado de aislación en estructuras. Restricciones: No reactivar interruptores asociados a la línea de 220 KV Chena - Neptuno circuito 1 y línea de 220 KV Neptuno - Cerro Nueva circuito 1 y línea de 220 KV Chena - Cerro Nueva circuito 2. Instalaciones en Riego: Línea de 220 KV Chena - Neptuno circuito 1 o línea de 220 KV Neptuno - Cerro Nueva circuito 1 o línea de 220 KV Chena - Cerro Nueva circuito 2. Temporalidad de los Riegos: Durante los trabajos. Nivel de Riego: Bajo. Bloques del jefe de fama: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			05-04-24 08:00	05-04-24 18:00	05-04-24 05:05	05-04-24 18:20	
2024029548	Línea	Ejecución Estiba	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	370	HUALPEN - LAGUNILLAS 154KV C1	1330 1331 1332	TAP PFC - LAGUNILLAS 154KV C1 HUALPEN - TAP MARRA 154KV C1 TAP MARRA - TAP PFC 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Comunicación de fundaciones bajo de líneas energizadas, obras civiles relacionadas al proyecto de Puente Industrial. No reactivar interruptores asociados a las instalaciones en riego.	Riego	Actividades: Construcción de fundaciones bajo de líneas energizadas, obras civiles relacionadas al proyecto de Puente Industrial. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riego: Línea 154 KV Hualpen-Lagunillas, C1 o Línea 220 KV Hualpen-Guando, C1. Temporalidad de los Riegos: Durante los trabajos. Nivel de Riego: Bajo. Bloques del jefe de fama: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			05-04-24 08:00	05-04-24 18:00	05-04-24 05:05	05-04-24 21:30	
2024029549	Línea	Ejecución Estiba	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1652	HUALPEN - GUINDO 220 KV	3961	HUALPEN - EST. 434 220 KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Comunicación de fundaciones bajo de líneas energizadas, obras civiles relacionadas al proyecto de Puente Industrial. No reactivar interruptores asociados a las instalaciones en riego.	Riego	Actividades: Construcción de fundaciones bajo de líneas energizadas, obras civiles relacionadas al proyecto de Puente Industrial. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riego: Línea 154 KV Hualpen-Lagunillas, C1 o Línea 220 KV Hualpen-Guando, C1. Temporalidad de los Riegos: Durante los trabajos. Nivel de Riego: Bajo. Bloques del jefe de fama: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			05-04-24 08:00	05-04-24 18:00	05-04-24 05:05	05-04-24 21:30	
2024029562	Línea	Ejecución Estiba	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1395	CONDONES - FABRINACOTA 220KV C1	3198	CONDONES - FABRINACOTA 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Parrnaco: Lavado de aislación equipos primario paño 12 incluye marcos de Barra y Marcos de Línea.	Riego	Actividades: S/E Parrnaco: Lavado de aislación equipos primario paño 12 incluye marcos de Barra y Marcos de Línea. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riego: Línea 220V Condones-Parrnaco, C1. Temporalidad de los Riegos: Durante los trabajos. Nivel de Riego: Bajo. Bloques del jefe de fama: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			05-04-24 08:00	05-04-24 18:00	05-04-24 05:05	05-04-24 13:00	
2024029541	Línea	Ejecución Estiba	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	553	CHARBUA - CONCEPCION 220KV C1	1330	CHARBUA - CONCEPCION 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	-Roca Franja serodúmbre. No reactivar interruptores asociados a la instalación en riego.	Riego	Actividades: Roca Franja serodúmbre. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riego: Línea 220 KV Charhua-Concepción, C1. Temporalidad de los Riegos: Durante los trabajos. Nivel de Riego: Bajo. Bloques del jefe de fama: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			05-04-24 08:00	05-04-24 18:00	05-04-24 05:05	05-04-24 18:05	
2024029550	Línea	Ejecución Estiba	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	138	ANTUCO (TRANSELEC) - CHARBUA 220KV C1	1311	ANTUCO (TRANSELEC) - CHARBUA 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	-Roca de vegetación en Franja de serodúmbre. No reactivar interruptores asociados a las instalaciones en riego.	Riego	Actividades: Roca de vegetación en Franja de serodúmbre. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riego: Línea 220 KV Antuco-Charhua, C1 o Línea 220KV Antuco-Charhua, C1. Temporalidad de los Riegos: Durante los trabajos. Nivel de Riego: Bajo. Bloques del jefe de fama: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			05-04-24 08:00	05-04-24 18:00	05-04-24 05:05	05-04-24 21:30	
2024029551	Línea	Ejecución Estiba	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	138	ANTUCO (TRANSELEC) - CHARBUA 220KV C2	1389	ANTUCO (TRANSELEC) - CHARBUA 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	-Roca de vegetación en Franja de serodúmbre. No reactivar interruptores asociados a las instalaciones en riego.	Riego	Actividades: Roca de vegetación en Franja de serodúmbre. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riego: Línea 220 KV Antuco-Charhua, C1 o Línea 220KV Antuco-Charhua, C2. Temporalidad de los Riegos: Durante los trabajos. Nivel de Riego: Bajo. Bloques del jefe de fama: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			05-04-24 08:00	05-04-24 18:00	05-04-24 05:05	05-04-24 21:30	
2024029556	Línea	Ejecución Estiba	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	254	CHARBUA - HUALPEN 220KV C1	1321	CHARBUA - HUALPEN 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	- Instalación de placas, refiero, preloja y hormigonado. No reactivar interruptores asociados a la instalación en riego.	Riego	Actividades: Instalación de placas, refiero, preloja y hormigonado. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riego: Línea 220 KV Charhua-Hualpen, C1 o Línea 220KV Charhua-Concepción, C1. Temporalidad de los Riegos: Durante los trabajos. Nivel de Riego: Bajo. Bloques del jefe de fama: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			05-04-24 08:00	05-04-24 18:00	05-04-24 05:05	05-04-24 21:30	
2024029549	Línea	Ejecución Estiba	PRIME ENERGIA QUICKSTART SPA	589	Intervención	Origen Externo	Programada	1494	S/E TAP OFF LLANOS BLANCOS - TAP OFF LLANOS BLANCOS (ESTRUCTURA N°77) 220KV C1	1480	TAP LLANOS BLANCOS (ESTRUCTURA N°77) - S/E TAP OFF LLANOS BLANCOS 220KV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Bloqueo a la reconexión del S21, S21 S/E Tap off Llanos Blancos a velocidad nominal por lavado de aislación de equipo primario en S/E Pan de Azúcar, incluir marco de barra y línea y desmoldado paño de 220 KV.	Riego bajo y controlado según procedimientos Transelco.	Documento gestionado a solicitud de Transelco.	No tiene consumo afectado	ninguno			05-04-24 08:00	05-04-24 12:00	05-04-24 05:16	05-04-24 17:05	
2024029591	Línea	Ejecución Estiba	AES ANDES S.A.	10	Intervención	Origen Interno	Programada	1096	LABERINTO - MANTOS BLANCOS 220KV C1	2041	LABERINTO - MANTOS BLANCOS 220KV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado aislación Línea Laberinto-Manto Blancos	Se consideran las medidas pertinentes para desarrollar los trabajos en condición segura.	Condiciones requeridas: S/E Laberinto S21-05, Señalizar y No Reactivar S/E Manto Blancos21-04, Señalizar y No Reactivar	No tiene consumo afectado	ninguno			05-04-24 08:00	05-04-24 18:00	05-04-24 05:15	05-04-24 13:59	
2024029593	Línea	Ejecución Estiba	COCHRANE	316	Intervención	Origen Interno	Programada	2010	COCHRANE - ENCUENTRO 220 KV C1	1965 1966 1967 1968 1969 1970 1971 1972 1973	COCHRANE - EST. N°2 220KV C1 EST. N°15 - EST. N°370 220KV C1 EST. N°2 - EST. N°3 220KV C1 EST. N°3 - EST. N°15 220KV C1 EST. N°370 - ENCUENTRO 220KV C1 COCHRANE - EST. N°3 220KV C2 EST. N°15 - EST. N°370 220KV C2 EST. N°2 - EST. N°3 220KV C2 EST. N°370 - ENCUENTRO 220KV C2	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislación Línea Cochran - Encuentro Cho 1 y 2I Torra N° 1,2,3 y Equipo de Pico OS)	Riego bajo por un lavado preventivo	Restricciones: S/E Cochran: No Reactivar S21, S24, S/E Encuentro: No Reactivar S214, S215.	No tiene consumo afectado	ninguno			05-04-24 08:00	05-04-24 18:00	05-04-24 08:22	05-04-24 14:22	
2024030005	Línea	Ejecución Estiba	ANGAMOS	354	Intervención	Origen Interno	Programada	1043	ANGAMOS - KAPATU 220KV C1	1919 1920 1921 1922 1923	ANGAMOS - EST.28 220KV C1 EST.28 - KAPATU 220KV C1 ANGAMOS - EST.4 220KV C2 EST.28 - KAPATU 220KV C2 EST.4 - EST.28 220KV C2	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislación Línea Angamos - Kapatu Zona Costa Céntrica	Se consideran las medidas pertinentes para desarrollar los trabajos en condición segura.	Condiciones requeridas: S/E Angamos: S25, S26, S27, S28 señalizar y no reactivar; S/E Kapatu: S25, S26, S27, S28 señalizar y no reactivar	No tiene consumo afectado	ninguno			05-04-24 08:00	05-04-24 18:00	05-04-24 08:22	05-04-24 14:22	
2024030216	Línea	Ejecución Estiba	CGE TRANSMISION S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	297	VILLARICA - PUCON 66KV	550 551	EST. 413 - PUCON 66KV C1 VILLARICA - EST. 413 66KV C1	Roca y poda franja serodúmbre	Sin Limitaciones	Bloqueo de reconexión a línea de 66 KV como medida de prevención operacional por corte y poda de árboles	Riego bajo: Trabajos considerando medidas de seguridad y planificación correspondiente.	Bloqueo de reconexión a línea de 66 KV como medida de prevención operacional por corte y poda de árboles	No tiene consumo afectado	ninguno			05-04-24 08:00	05-04-24 18:00	05-04-24 05:28	05-04-24 13:22	

Número	Tipo	Estado	Empresa	M Construido	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID()	Línea	ID()	Trama()	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riego	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Pequeño	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
202403093	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1814	RECHUGAS - LOS COMPANIAS 110KV	1254 1257	LAS COMPANIAS - TAP ROMERAL 110KV C1 TAP ROMERAL - INCHAHUASI 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Medición resistencia a tierra en postes	Medio		No tiene consumo afectado	ninguno				05-04-24 08:00	05-04-24 18:00	05-04-24 05:05	05-04-24 18:40
202403040	Línea	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	379	PUNTA DE CORTES - TUNCHÉ 66KV	354 355	PUNTE ALTA - TUNCHÉ 66KV C1 PUNTA DE CORTES - PUNTE ALTA 66KV C1	Roca y podes franja servidumbre	Sin Limitaciones	Se realizará trabajos de poda y roca	Bajo riesgo durante todo el trabajo, previa planificación y controlada en terreno	Por trabajos de poda y roca en tramo de LT 66KV Punta de Cortes - Tunché, se requiere el bloqueo de reconexión del interruptor 5283 de S/E Punta de Cortes. Sin consumos afectados.	No tiene consumo afectado	ninguno			05-04-24 08:00	05-04-24 18:00	05-04-24 08:49	05-04-24 10:33	
202403063	Línea	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	951	EL PACO - EL MONTE 66KV	593	EL PACO - EL MONTE 66KV C1	Roca y podes 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 reconexión del 5283 de S/E Bajo Matilla	No tiene consumo afectado	ninguno			05-04-24 08:00	05-04-24 18:00	05-04-24 10:02	05-04-24 17:27	
202403076	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	183	LOS MOLLES - OVALLE 66KV	1260 1261 1262 1555 1556 1557 1558 1559	ESTRUCTURA 128 - ESTRUCTURA 129 66KV C1 ESTRUCTURA 129 - MONTE PATRIA 66KV C1 MONTE PATRIA - OVALLE 66KV C1 EST 18 - EST 19 66KV C1 EST 19 - EST 15 66KV C1 EST 4 - EST 9 66KV C1 LOS MOLLES - EST 4 66KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Reemplazo de aislación de vidrio por vidrio siliconado en estructuras de suspensión; Tramos: Monte Patria - Oualle, estructuras 138 a 245.	Bajo	Reemplazo de aislación líneas energizadas, Reemplazo de aislación de vidrio por vidrio siliconado en estructuras de suspensión; Tramos: Monte Patria - Oualle, estructuras 138 a 245; Reemplazo de aislación de vidrio por vidrio siliconado en estructuras de anclaje Restricciones: Subestación Los Molles, 5281 con bloqueo a la reconexión programada. Subestación Los Molles, 5282 con bloqueo a la reconexión programada. Subestación Oualle, 5281 con bloqueo a la reconexión programada. Subestación Oualle, 5282 con bloqueo a la reconexión programada. Subestación Monte Patria, 5272 con bloqueo a la reconexión programada. Instalaciones en Riesgo: L 1066KV Los Molles Oualle, C1 o L 666KV Los Molles Oualle, C2 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Índice de Riesgo: Bajo Riesgos del jefe de faena:	No tiene consumo afectado	ninguno		05-04-24 08:00	05-04-24 18:00	05-04-24 05:25	05-04-24 15:00		
202403079	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	195	PAN DE AZÚCAR - PUNTA COLODADA 220KV	1248	PAN DE AZÚCAR - PUNTA COLODADA 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	LAVADO DE AISLADOR, ESTRUCTURAS N° 001 a 161.	Bajo	Actividades: Lavado de aislación; en instalación energizada (Doble Circuito); LAVADO DE AISLACIÓN, ESTRUCTURAS N° 001 a 161 Restricciones: Subestación P. Azúcar, 5215 con bloqueo a la reconexión programada. Subestación P. Azúcar, 5219 con bloqueo a la reconexión programada. Subestación P. Colorada, 5211 con bloqueo a la reconexión programada. Subestación P. Colorada, 5212 con bloqueo a la reconexión programada. Subestación P. Colorada, 5214 con bloqueo a la reconexión programada. Subestación P. Colorada, 5215 con bloqueo a la reconexión programada. Instalaciones en Riesgo: L 220KV Pan de Azúcar-Punta Colorada, C1 o L 220KV Pan de Azúcar-Punta Colorada, C2 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Índice de Riesgo: Bajo Riesgos del jefe de faena:	No tiene consumo afectado	ninguno		05-04-24 08:00	05-04-24 18:00	05-04-24 08:07	05-04-24 15:00		
202403070	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	195	PAN DE AZÚCAR - PUNTA COLODADA 220KV	1359	PAN DE AZÚCAR - PUNTA COLODADA 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	LAVADO DE AISLADOR, ESTRUCTURAS N° 001 a 161.	Bajo	Actividades: Lavado de aislación; en instalación energizada (Doble Circuito); LAVADO DE AISLACIÓN, ESTRUCTURAS N° 001 a 161 Restricciones: Subestación P. Azúcar, 5215 con bloqueo a la reconexión programada. Subestación P. Azúcar, 5219 con bloqueo a la reconexión programada. Subestación P. Colorada, 5211 con bloqueo a la reconexión programada. Subestación P. Colorada, 5212 con bloqueo a la reconexión programada. Subestación P. Colorada, 5214 con bloqueo a la reconexión programada. Subestación P. Colorada, 5215 con bloqueo a la reconexión programada. Instalaciones en Riesgo: L 220KV Pan de Azúcar-Punta Colorada, C1 o L 220KV Pan de Azúcar-Punta Colorada, C2 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Índice de Riesgo: Bajo Riesgos del jefe de faena:	No tiene consumo afectado	ninguno		05-04-24 08:00	05-04-24 18:00	05-04-24 08:07	05-04-24 15:00		
202403214	Línea	Ejecución Exitosa	CMPC PULP SPA.	236	Intervención	Origen Interno	Programada	204	CHARRUA - CELULOSA SANTA FE 220KV	483	EST. 404 - EST. 409 (INACMENTO CHARRUA SANTA FE) 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Retiro de Material con maquinaria pesada bajo LT 220KV entre estructuras 406 y 407.	Riesgo Bajo, se tomarán todas las medidas de control.	Se bloqueará la reconexión de todos los interruptores que componen la línea. 5210, S/E Charuco, 5211, S/E Celulosa Luján, 5217 Central Santa Fe Energía, 5222, 5221, S/E Celulosa Santa Fe, 5261, 5264 S/E Puy y 5262 S/E Celulosa Paredón.	No tiene consumo afectado	ninguno			05-04-24 08:00	05-04-24 18:00	05-04-24 09:53	05-04-24 13:00	
202403099	Línea	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Externo	Programada	951	NANCAGUA - PANARIHE 66KV C1	1111	NANCAGUA - PANARIHE 66KV C1	Roca y podes franja servidumbre	Sin Limitaciones	Poda y Roca Franja de servidumbre	Riesgo controlado aplicando procedimiento de seguridad interno de CGE Transmisión.	Se requiere el bloqueo de la reconexión interruptor 5332 de S/E Puquillay (S1) como medida de protección ante estas faenas. El bloqueo de la reconexión de equipo de 375 se encuentra coordinado mediante S203 inter-empresas. No considera transferencias de carga o desconexión a clientes finales.	No tiene consumo afectado	ninguno			05-04-24 08:00	05-04-24 18:00	05-04-24 08:48	05-04-24 18:34	
202403130	Línea	Ejecución Exitosa	GUACOLDA ENERGÍA SPA	11	Intervención	Origen Interno	Programada	68	GUACOLDA - MANTENOLLO 220KV L1	116 187	GUACOLDA - MANTENOLLO 220KV L1 C1 GUACOLDA - MANTENOLLO 220KV L1 C2	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Se realizará lavado de aislación en Línea 24220 KV Guacolda - Mantenolillo (C1) 1 a 2. Condiciones requeridas: No reconectar 5225 y 5226 de S/E Mantenolillo.	El riesgo del trabajo es bajo.	Se realizará lavado de aislación en Línea 24220 KV Guacolda - Mantenolillo (C1) 1 a 2. Condiciones requeridas: No reconectar 5225 y 5226 de S/E Mantenolillo.	No tiene consumo afectado	ninguno			05-04-24 08:00	05-04-24 18:00	05-04-24 07:54	05-04-24 12:04	

Número	Tipo	Estado	Empresa	Nº Contrato	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID()	Línea	ID()	Trama()	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riego	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Pequeño	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
202403112	Línea	Ejecución Estaba	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	364	PAN DE AZÚCAR - EL PEÑÓN 110KV EL PEÑÓN 110KV	269 2942	PAN DE AZÚCAR - EL PEÑÓN 110KV C1 PAN DE AZÚCAR - EL PEÑÓN 110KV C2	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislación con instalación energizada.	Trabajo de riesgo controlado.	Considera bloqueo de reconexión de interruptor 52H1 y 52H8 en S/E Pan de Azúcar, producción en 52H2. Bloqueo reconexión 52H7 de S/E El Peñón. El bloqueo de la reconexión se realizará en forma preventiva y efectiva solo cuando los trabajos se estén ejecutando.	No tiene consumo afectado	ninguno				05-04-24 08:00	05-04-24 18:00	05-04-24 12:21	05-04-24 18:55
202403126	Línea	Ejecución Estaba	GUACOLDA ENERGÍA SPA	11	Intervención	Origen Interno	Programada	701	GUACOLDA - MATENCILLO 220KV L2 GUACOLDA - MATENCILLO 220KV L2	1088 1089	GUACOLDA - MATENCILLO 220KV L2 C1 GUACOLDA - MATENCILLO 220KV L2 C4	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Se realizará lavado de aislación en Línea 24230 KV Guacolda-Matencillo CTO 3 y 4. Condiciones requeridas: No reconectar 5219 y 5220 de S/E Matencillo.	Riesgo del trabajo es bajo	Se realizará lavado de aislación en Línea 24230 KV Guacolda-Matencillo CTO 3 y 4. Condiciones requeridas: No reconectar 5219 y 5220 de S/E Matencillo.	No tiene consumo afectado					05-04-24 08:00	05-04-24 16:00	05-04-24 07:55	05-04-24 12:04
202403136	Línea	Ejecución Estaba	INTERCHEL S.A.	346	Intervención	Origen Externo	Programada	1271	PAN DE AZÚCAR - NUEVA PAN DE AZÚCAR 220KV C1 PAN DE AZÚCAR - NUEVA PAN DE AZÚCAR 220KV C2	2937 2938	PAN DE AZÚCAR - NUEVA PAN DE AZÚCAR 220KV C1 PAN DE AZÚCAR - NUEVA PAN DE AZÚCAR 220KV C2	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	S/E Pan de Azúcar - 220 KV: Trabajos de Transmisión: Lavado de aislación con equipo energizado punto 220 KV punto 12, 13, 14, 15, 17, 18, 19, 20, 21, 22, 23, 24, 25, 26, 27, 28, 29, 30, 31, 32, 33, 34, 35, 36, 37, 38, 39, 40, 41, 42, 43, 44, 45, 46, 47, 48, 49, 50, 51, 52, 53, 54, 55, 56, 57, 58, 59, 60, 61, 62, 63, 64, 65, 66, 67, 68, 69, 70, 71, 72, 73, 74, 75, 76, 77, 78, 79, 80, 81, 82, 83, 84, 85, 86, 87, 88, 89, 90, 91, 92, 93, 94, 95, 96, 97, 98, 99, 100, 101, 102, 103, 104, 105, 106, 107, 108, 109, 110, 111, 112, 113, 114, 115, 116, 117, 118, 119, 120, 121, 122, 123, 124, 125, 126, 127, 128, 129, 130, 131, 132, 133, 134, 135, 136, 137, 138, 139, 140, 141, 142, 143, 144, 145, 146, 147, 148, 149, 150, 151, 152, 153, 154, 155, 156, 157, 158, 159, 160, 161, 162, 163, 164, 165, 166, 167, 168, 169, 170, 171, 172, 173, 174, 175, 176, 177, 178, 179, 180, 181, 182, 183, 184, 185, 186, 187, 188, 189, 190, 191, 192, 193, 194, 195, 196, 197, 198, 199, 200, 201, 202, 203, 204, 205, 206, 207, 208, 209, 210, 211, 212, 213, 214, 215, 216, 217, 218, 219, 220, 221, 222, 223, 224, 225, 226, 227, 228, 229, 230, 231, 232, 233, 234, 235, 236, 237, 238, 239, 240, 241, 242, 243, 244, 245, 246, 247, 248, 249, 250, 251, 252, 253, 254, 255, 256, 257, 258, 259, 260, 261, 262, 263, 264, 265, 266, 267, 268, 269, 270, 271, 272, 273, 274, 275, 276, 277, 278, 279, 280, 281, 282, 283, 284, 285, 286, 287, 288, 289, 290, 291, 292, 293, 294, 295, 296, 297, 298, 299, 300, 301, 302, 303, 304, 305, 306, 307, 308, 309, 310, 311, 312, 313, 314, 315, 316, 317, 318, 319, 320, 321, 322, 323, 324, 325, 326, 327, 328, 329, 330, 331, 332, 333, 334, 335, 336, 337, 338, 339, 340, 341, 342, 343, 344, 345, 346, 347, 348, 349, 350, 351, 352, 353, 354, 355, 356, 357, 358, 359, 360, 361, 362, 363, 364, 365, 366, 367, 368, 369, 370, 371, 372, 373, 374, 375, 376, 377, 378, 379, 380, 381, 382, 383, 384, 385, 386, 387, 388, 389, 390, 391, 392, 393, 394, 395, 396, 397, 398, 399, 400, 401, 402, 403, 404, 405, 406, 407, 408, 409, 410, 411, 412, 413, 414, 415, 416, 417, 418, 419, 420, 421, 422, 423, 424, 425, 426, 427, 428, 429, 430, 431, 432, 433, 434, 435, 436, 437, 438, 439, 440, 441, 442, 443, 444, 445, 446, 447, 448, 449, 450, 451, 452, 453, 454, 455, 456, 457, 458, 459, 460, 461, 462, 463, 464, 465, 466, 467, 468, 469, 470, 471, 472, 473, 474, 475, 476, 477, 478, 479, 480, 481, 482, 483, 484, 485, 486, 487, 488, 489, 490, 491, 492, 493, 494, 495, 496, 497, 498, 499, 500, 501, 502, 503, 504, 505, 506, 507, 508, 509, 510, 511, 512, 513, 514, 515, 516, 517, 518, 519, 520, 521, 522, 523, 524, 525, 526, 527, 528, 529, 530, 531, 532, 533, 534, 535, 536, 537, 538, 539, 540, 541, 542, 543, 544, 545, 546, 547, 548, 549, 550, 551, 552, 553, 554, 555, 556, 557, 558, 559, 560, 561, 562, 563, 564, 565, 566, 567, 568, 569, 570, 571, 572, 573, 574, 575, 576, 577, 578, 579, 580, 581, 582, 583, 584, 585, 586, 587, 588, 589, 590, 591, 592, 593, 594, 595, 596, 597, 598, 599, 600, 601, 602, 603, 604, 605, 606, 607, 608, 609, 610, 611, 612, 613, 614, 615, 616, 617, 618, 619, 620, 621, 622, 623, 624, 625, 626, 627, 628, 629, 630, 631, 632, 633, 634, 635, 636, 637, 638, 639, 640, 641, 642, 643, 644, 645, 646, 647, 648, 649, 650, 651, 652, 653, 654, 655, 656, 657, 658, 659, 660, 661, 662, 663, 664, 665, 666, 667, 668, 669, 670, 671, 672, 673, 674, 675, 676, 677, 678, 679, 680, 681, 682, 683, 684, 685, 686, 687, 688, 689, 690, 691, 692, 693, 694, 695, 696, 697, 698, 699, 700, 701, 702, 703, 704, 705, 706, 707, 708, 709, 710, 711, 712, 713, 714, 715, 716, 717, 718, 719, 720, 721, 722, 723, 724, 725, 726, 727, 728, 729, 730, 731, 732, 733, 734, 735, 736, 737, 738, 739, 740, 741, 742, 743, 744, 745, 746, 747, 748, 749, 750, 751, 752, 753, 754, 755, 756, 757, 758, 759, 760, 761, 762, 763, 764, 765, 766, 767, 768, 769, 770, 771, 772, 773, 774, 775, 776, 777, 778, 779, 780, 781, 782, 783, 784, 785, 786, 787, 788, 789, 790, 791, 792, 793, 794, 795, 796, 797, 798, 799, 800, 801, 802, 803, 804, 805, 806, 807, 808, 809, 810, 811, 812, 813, 814, 815, 816, 817, 818, 819, 820, 821, 822, 823, 824, 825, 826, 827, 828, 829, 830, 831, 832, 833, 834, 835, 836, 837, 838, 839, 840, 841, 842, 843, 844, 845, 846, 847, 848, 849, 850, 851, 852, 853, 854, 855, 856, 857, 858, 859, 860, 861, 862, 863, 864, 865, 866, 867, 868, 869, 870, 871, 872, 873, 874, 875, 876, 877, 878, 879, 880, 881, 882, 883, 884, 885, 886, 887, 888, 889, 890, 891, 892, 893, 894, 895, 896, 897, 898, 899, 900, 901, 902, 903, 904, 905, 906, 907, 908, 909, 910, 911, 912, 913, 914, 915, 916, 917, 918, 919, 920, 921, 922, 923, 924, 925, 926, 927, 928, 929, 930, 931, 932, 933, 934, 935, 936, 937, 938, 939, 940, 941, 942, 943, 944, 945, 946, 947, 948, 949, 950, 951, 952, 953, 954, 955, 956, 957, 958, 959, 960, 961, 962, 963, 964, 965, 966, 967, 968, 969, 970, 971, 972, 973, 974, 975, 976, 977, 978, 979, 980, 981, 982, 983, 984, 985, 986, 987, 988, 989, 990, 991, 992, 993, 994, 995, 996, 997, 998, 999, 1000.	No hay riegos para las instalaciones de INTERCHEL.	A solicitud de Transiel, se requieren las siguientes condiciones: En S/E Pan de Azúcar: No reconectar interruptor 52H8. No reconectar interruptor 52H9. En S/E Nueva Pan de Azúcar: No reconectar interruptores 5219 y 5223. No reconectar interruptores 5215 y 5216.	No tiene consumo afectado	ninguno			05-04-24 08:00	05-04-24 18:00	05-04-24 06:08	05-04-24 17:04	
202403141	Línea	Ejecución Estaba	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1853	DON GOYO - LA CEBADA 220KV	1116	DON GOYO - EST. 272A.220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Tratamiento anticorrosivo de estructuras en Línea energizada, APLICACION DE TRATAMIENTO ANTICORROSIVO	Bajo	Actividades: Tratamiento anticorrosivo de estructuras en Línea energizada, APLICACION DE TRATAMIENTO ANTICORROSIVO, INSPECCION Y TOQUE UP EN CUERPO COMUN, SUPERESTRUCTURA Y CANASTILLO SIN CONSIDERAR CRUCETA. LAS ESTRUCTURAS A INTERVENIR SON N°324, 325, 326, 327, 330, 333. Restricciones: Subestación La Cebada, 5212 con bloqueo a la reconexión energizada. Subestación La Cebada, 5214 con bloqueo a la reconexión energizada. Tap-off Talmy, 521, con bloqueo a la reconexión energizada. Subestación Don Goyo, 5215 con bloqueo a la reconexión energizada. Subestación Don Goyo, 5215 con bloqueo a la reconexión energizada. Instalaciones en Riesgo: L 220KV La Cebada - Don Goyo C1 o L 220KV La Cebada-Tap Talmy - Don Goyo C1 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueo del jefe de fama:	No tiene consumo afectado	ninguno			05-04-24 08:00	05-04-24 18:00	05-04-24 05:05	05-04-24 17:00	
202403142	Línea	Ejecución Estaba	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1153	DON GOYO - LA CEBADA 220KV	2998 3112	DON GOYO - TAP TALMY 220KV C2 TAP TALMY - EST. 272B.220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Tratamiento anticorrosivo de estructuras en Línea energizada, APLICACION DE TRATAMIENTO ANTICORROSIVO	Bajo	Actividades: Tratamiento anticorrosivo de estructuras en Línea energizada, APLICACION DE TRATAMIENTO ANTICORROSIVO, INSPECCION Y TOQUE UP EN CUERPO COMUN, SUPERESTRUCTURA Y CANASTILLO SIN CONSIDERAR CRUCETA. LAS ESTRUCTURAS A INTERVENIR SON N°324, 325, 326, 327, 330, 333. Restricciones: Subestación La Cebada, 5212 con bloqueo a la reconexión energizada. Subestación La Cebada, 5214 con bloqueo a la reconexión energizada. Tap-off Talmy, 521, con bloqueo a la reconexión energizada. Subestación Don Goyo, 5215 con bloqueo a la reconexión energizada. Instalaciones en Riesgo: L 220KV La Cebada - Don Goyo C1 o L 220KV La Cebada-Tap Talmy - Don Goyo C1 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueo del jefe de fama:	No tiene consumo afectado	ninguno			05-04-24 08:00	05-04-24 18:00	05-04-24 05:05	05-04-24 17:00	
202403164	Línea	Ejecución Estaba	TRANSAGORA MELUONES S.A.	427	Intervención	Origen Interno	Programada	1330	CERRO DOMINADOR - ENCUENTRO 220KV C1	3036	CERRO DOMINADOR - ENCUENTRO 220KV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado preventivo a aisladores de L7 220 KV Cerro Dominador - Encuentro. Condiciones requeridas: No reconectar 5212 en S/E Encuentro. No reconectar 5211 en S/E Cerro Dominador.	El riesgo del trabajo es bajo considerando las medidas de seguridad correspondientes.	Lavado preventivo a aisladores de L7 220 KV Cerro Dominador - Encuentro. Condiciones requeridas: No reconectar 5212 en S/E Encuentro. No reconectar 5211 en S/E Cerro Dominador.	No tiene consumo afectado	ninguno			05-04-24 08:00	05-04-24 20:00	05-04-24 08:50	05-04-24 17:05	
202403169	Línea	Ejecución Estaba	TRANSAGORA MELUONES S.A.	427	Intervención	Origen Interno	Programada	1087	ENCUENTRO - SIERRA GORDA 220KV	2010 2020	ENCUENTRO - PATIO DE MUJAS ENCUENTRO 220KV C2 PATIO DE MUJAS ENCUENTRO - SIERRA GORDA 220KV C2	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado preventivo a aisladores de L7 220 KV Encuentro - Sierra Gorda. Condiciones requeridas: No reconectar 5213 en S/E Encuentro. No reconectar 5211 y 5212 en S/E Sierra Gorda.	El riesgo del trabajo es bajo considerando las medidas de seguridad correspondientes.	Lavado preventivo a aisladores de L7 220 KV Encuentro - Sierra Gorda. Condiciones requeridas: No reconectar 5213 en S/E Encuentro. No reconectar 5211 y 5212 en S/E Sierra Gorda.	No tiene consumo afectado	ninguno			05-04-24 08:00	05-04-24 20:00	05-04-24 08:50	05-04-24 17:05	
202403190	Línea	Ejecución Estaba	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	378	LAGUNILLAS - BOCAMANA 220KV	1236	LAGUNILLAS - BOCAMANA 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	-S/E Lagunillas: Lavado de aislación de los equipos de los puntos 12, 13, 14, 15, 16 y Línea de interconexión de punto de 220KV a Banco ATRI, Banco ATRI y Delta Banco ATRI. -No reconectar interruptores asociados a la instalación en riesgo.	El riesgo del trabajo es bajo considerando las medidas de seguridad correspondientes.	Actividades: S/E Lagunillas: Lavado de aislación de los equipos de los puntos 12, 13, 14, 15, 16 y Línea de interconexión de punto de 220KV a Banco ATRI, Banco ATRI y Delta Banco ATRI. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 220 KV Bocamana-Lagunillas, C1 o Banco 220 KV, Sección 1-Lagunillas o Banco 220 KV, Sección 2-Lagunillas o Línea 220 KV Huapi-Lagunillas, C1 o L 220 KV Lagunillas-Lagunillas, C1 o B. Monofásico 01, 220/154 KV-Lagunillas. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueo del jefe de fama: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			05-04-24 08:00	05-04-24 18:00	05-04-24 05:05	05-04-24 17:00	
202403191	Línea	Ejecución Estaba	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1633	LAGUNILLAS - HUACLO 220KV	1880	LAGUNILLAS - ESTRUCTURA.166 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	-S/E Lagunillas: Lavado de aislación de los equipos de los puntos 12, 13, 14, 15, 16 y Línea de interconexión de punto de 220KV a Banco ATRI, Banco ATRI y Delta Banco ATRI. -No reconectar interruptores asociados a la instalación en riesgo.	El riesgo del trabajo es bajo considerando las medidas de seguridad correspondientes.	Actividades: S/E Lagunillas: Lavado de aislación de los equipos de los puntos 12, 13, 14, 15, 16 y Línea de interconexión de punto de 220KV a Banco ATRI, Banco ATRI y Delta Banco ATRI. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 220 KV Bocamana-Lagunillas, C1 o Banco 220 KV, Sección 1-Lagunillas o Banco 220 KV, Sección 2-Lagunillas o Línea 220 KV Huapi-Lagunillas, C1 o L 220 KV Lagunillas-Lagunillas, C1 o B. Monofásico 01, 220/154 KV-Lagunillas. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueo del jefe de fama: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			05-04-24 08:00	05-04-24 18:00	05-04-24 05:05	05-04-24 17:00	
202403192	Línea	Ejecución Estaba	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1653	GUINDO - LAGUNILLAS 220 KV	3962	EST. 49A - LAGUNILLAS 220 KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	-S/E Lagunillas: Lavado de aislación de los equipos de los puntos 12, 13, 14, 15, 16 y Línea de interconexión de punto de 220KV a Banco ATRI, Banco ATRI y Delta Banco ATRI. -No reconectar interruptores asociados a la instalación en riesgo.	El riesgo del trabajo es bajo considerando las medidas de seguridad correspondientes.	Actividades: S/E Lagunillas: Lavado de aislación de los equipos de los puntos 12, 13, 14, 15, 16 y Línea de interconexión de punto de 220KV a Banco ATRI, Banco ATRI y Delta Banco ATRI. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 220 KV Bocamana-Lagunillas, C1 o Banco 220 KV, Sección 1-Lagunillas o Banco 220 KV, Sección 2-Lagunillas o Línea 220 KV Huapi-Lagunillas, C1 o L 220 KV Lagunillas-Lagunillas, C1 o B. Monofásico 01, 220/154 KV-Lagunillas. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueo del jefe de fama: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			05-04-24 08:00	05-04-24 18:00	05-04-24 05:05	05-04-24 17:00	

Número	Tipo	Estado	Empresa	M Construido	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
202403182	Línea	Ejecución Estima	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	559	TAMAPACA - PUERTO PATACHE 220KV	3631	TAMAPACA - PUERTO PATACHE 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Tarapacá: Mantenimiento normal a desconector B913-5211 (paño fuera de servicio por MNI)	Actividades: S/E Tarapacá: Mantenimiento normal a desconector B913-5211 (paño fuera de servicio por MNI) Restricciones: Línea 220 KV Tarapacá-P Patache, Indisponible. S/E Tarapacá: Barras de Transferencia, Indisponible. Instalaciones en Riesgo: L220 KV Tarapacá-Puerto Patache, C1 o Barra 220 KV, Sección 1-Tarapacá Temperalidad de los Riesgos: Al inicio, Al término, Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del jefe de fama: Tarapacá, B913-5 alimentado a instalar en 6 tiras de bloques en ambos lados de B913-5.	No tiene consumo afectado		niguno			05-04-24 08:00	05-04-24 18:00	05-04-24 08:21	05-04-24 14:40	
202403184	Línea	Ejecución Estima	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	547	TAMAPACA - GEDOLFOS 220KV	3600	TAMAPACA - GEDOLFOS 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de Colchagua, proyecto C201 (Socil 301 y 302) Para Cruce entre varcos E1-E2 se contemplan Trabajos de Apertura de Pica, que consisten en remoción, instalación, Para Paralelismo entre varcos E13-E76, Cruce entre varcos E14-E35, E75-E76.	Instalaciones en Riesgo: Línea 220 KV Tarapacá-Gedolfos C1 Temperalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos, Nivel de Riesgo: Bajo.	Restricciones: S/E Tarapacá: 5211, 5212 No reconectar S/E Gedolfos: 5211, 5212, 5214 y 5215 No reconectar Bloques de jefe de fama: No hay	No tiene consumo afectado		niguno			05-04-24 08:00	05-04-24 18:00	05-04-24 05:05	05-04-24 22:47
202403184	Línea	Ejecución Estima	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	547	TAMAPACA - GEDOLFOS 220KV	3601	TAMAPACA - GEDOLFOS 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de Colchagua, proyecto C201 (Socil 301 y 302) Para Cruce entre varcos E1-E2 se contemplan Trabajos de Apertura de Pica, que consisten en remoción, instalación, Para Paralelismo entre varcos E13-E76, Cruce entre varcos E14-E35, E75-E76.	Instalaciones en Riesgo: Línea 220 KV Tarapacá-Gedolfos C2 Temperalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos, Nivel de Riesgo: Bajo.	Restricciones: S/E Tarapacá: 5211, 5212 No reconectar S/E Gedolfos: 5211, 5212, 5214 y 5215 No reconectar Bloques de jefe de fama: No hay	No tiene consumo afectado		niguno			05-04-24 08:00	05-04-24 18:00	05-04-24 05:05	05-04-24 22:47
202403190	Línea	Ejecución Estima	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	548	GEDOLFOS - LAGUNAS 220KV	3602	GEDOLFOS - LAGUNAS 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de Colchagua, proyecto C201 (SOCO 303) trabajos de continuación de acueductos. Para Cruce de Línea entre varcos E95-E96 (B913 alimentado), Cruce entre varcos E112-E113, entre varcos E113-E114, entre varcos E111-E112, entre varcos E112-E113.	Instalaciones en Riesgo: Línea 220 KV Gedolfos, algunas C1 C2, Temperalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos, Nivel de Riesgo: Bajo.	Restricciones: S/E Lagunas: 5215, 5216 No reconectar S/E Gedolfos: 5211, 5212, 5214 y 5215 No reconectar Bloques de jefe de fama: No hay	No tiene consumo afectado		niguno			05-04-24 08:00	05-04-24 18:00	05-04-24 05:05	05-04-24 22:47
202403251	Línea	Ejecución Estima	TRANSMSORA MELPEUCO S.A.	2052	Intervención	Origen Interno	Programada	1342	RO TOLTEN - CUNCO 110KV	1047	RO TOLTEN - CUNCO 110KV C1	Roca y poste franja servidumbre	Sin Limitaciones	Roca, poda, tala menor y chequeo en franja de servidumbre.	Bajo, pues el trabajo será realizado por personal calificado siguiendo normas de seguridad.	S/E Tap Off No. Toltén: 52H1 posee reconexión automática automatizada, S/E Cunco: se coordinará con 075 la no reconexión del interruptor 52H1 en caso de apertura.	No tiene consumo afectado		niguno			05-04-24 08:00	05-04-24 18:00	05-04-24 08:40	05-04-24 15:38
2024032171	Línea	Ejecución Estima	TRANSMSORA MELPEUCO S.A.	2052	Intervención	Origen Interno	Programada	1341	CUNCO - MELPEUCO 110KV	1048	CUNCO - MELPEUCO 110KV C1	Roca y poste franja servidumbre	Sin Limitaciones	Roca, poda, tala menor y chequeo en franja de servidumbre.	Bajo, pues el trabajo será realizado por personal calificado siguiendo normas de seguridad.	S/E Melpeuco: 52H1 posee reconexión automática automatizada, S/E Cunco: se coordinará con 075 la no reconexión del interruptor 52H1 en caso de apertura.	No tiene consumo afectado		niguno			05-04-24 08:00	05-04-24 18:00	05-04-24 08:40	05-04-24 15:38
202403295	Línea	Ejecución Estima	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	54	CHARRUA - HUAPLEN 220KV	1321	CHARRUA - HUAPLEN 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Demolicion de fundaciones By Paso Auxiliar E-011 a E-005.	Actividades: Demolicion de fundaciones By Paso Auxiliar E-011 a E-005. Nivel de Riesgo: Riesgo no significativo. Bloques del jefe de fama: No hay.	No tiene consumo afectado		niguno			05-04-24 08:00	05-04-24 18:00	05-04-24 09:01	05-04-24 13:20	
202403227	Línea	Ejecución Estima	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1500	PUERTO PATACHE - CONDONES 220KV	3633	PUERTO PATACHE - CONDONES 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Reparos de camino servidumbre: 1 220KV Puerto Patache - Condones C1 desde E28 a E34.	Bajo	Actividades: Reparos de camino servidumbre: 1 220KV Puerto Patache - Condones C1 desde E28 a E34, Turno A Restricciones: Subestación Puerto Patache, 5212; 5213 No reconectar Instalaciones en Riesgo: 1 220KV Puerto Patache - Condones, C1 Temperalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del jefe de fama: Condones, E28 - E34 Bloques jefe de fama Respetar distancias mínimas de seguridad, para evitar acercamiento de distancias de magnetización con línea energizada	No tiene consumo afectado		niguno			05-04-24 08:00	05-04-24 18:00	05-04-24 05:05	05-04-24 21:30
202403280	Línea	Ejecución Estima	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	514	CHARRUA - SECCIONADORA EL ROSAL 220KV	3682 3683	CHARRUA - TAP EL ROSAL 220KV C1 TAP EL ROSAL - EST. 41A 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	*Ejecución de Forestal Doña Isidora para realizar cancha forestal sector Fondo El Rosal *No reconectar interruptores asociados a la instalación en riesgo.	Bajo	Solicitud de Forestal Doña Isidora para realizar cancha forestal sector Fondo El Rosal. Restricciones: Bloques a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 220 KV Charrua El Rosal, C1. Temperalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de fama: No hay.	No tiene consumo afectado		niguno			05-04-24 08:00	05-04-24 18:00	05-04-24 08:37	05-04-24 21:30
202403297	Línea	Ejecución Estima	CEE TRANSMISION S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	267	BAJO MELPILLA - MANDINGA 66KV	107	TAP CHOICALANI - MANDINGA 66KV C1	Roca y poste 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 bloques de reconexiones del 52B2 de SE Las Arañas.	No tiene consumo afectado		niguno			05-04-24 08:00	05-04-24 18:00	05-04-24 10:02	05-04-24 13:27
2024032629	Línea	Ejecución Estima	COMPAÑIA DOÑA INES DE COLLAHUASI S.A.	175	Intervención	Origen Interno	Programada	1083	ENCUENTRO - COLLAHUASI 220KV	3693 3692 3690 2008 2009 2010	ENCUENTRO - EST. 146 220KV C1 EST. 146 - EST. 199 220KV C1 EST. 199 - COLLAHUASI 220KV C1 ENCUENTRO - EST. 146 220KV C2 EST. 146 - EST. 199 220KV C2 EST. 199 - COLLAHUASI 220KV C2	Obras Civiles	Sin Limitaciones	Trabajos de apertura de pista que consisten en instalación, revisión de perfilado de plataforma en EA, con la finalidad de preparar las áreas para el desarrollo de la actividad. Movimiento de acceso y mantenimiento de caminos. Paralelismo entre varcos E460-E461-E462 y cruce entre varcos E460-E461-E462 y cruce entre varcos E460-E461-E462.	Riesgo Bajo: Trabajo de movimiento de tierra en caminos de	Se desahibitara la reconexión automática En S/E Encuentro 5218 - 5219 y en S/E Colchagua: 52183 - 5214	No tiene consumo afectado		niguno			05-04-24 08:00	05-04-24 20:00	05-04-24 08:47	05-04-24 20:00
202403286	Línea	Ejecución Estima	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1294	ENTRE RIOS - ANCOA 100KV	2966	ENTRE RIOS - ANCOA 100KV C2	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 Inmovilizado. Instalaciones en Riesgo: L 100KV Entre Rio-Ancoa, C2. Temperalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de fama: No hay.	No tiene consumo afectado		niguno			05-04-24 08:00	05-04-24 18:00	05-04-24 05:05	05-04-24 18:20
202403095	Línea	Ejecución Estima	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	205	PULLIQUEU - LOS LAOS 66KV	4938 4939	PULLIQUEU - TAP PANGUILLU 66KV C1 TAP PANGUILLU - LOS LAOS 66KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Pulliqueu: Cambios de ajuste en red protección sistema 1 (SAP 010-2012-102), modernización del red protección sistema 1. Trabajos previos no constituyen PES de la protección.	Riesgo Bajo: Bloques de reconexión automática En S/E Encuentro 5218 - 5219 y en S/E Colchagua: 52183 - 5214	No tiene consumo afectado		niguno			05-04-24 08:00	08-04-24 18:00	05-04-24 05:08	08-04-24 18:00	

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 Afiliadas	Trabajo Pequeño	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
202403320	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	3610	FRONTERA - LAGUNAS 220KV	3228 3229	TAP OFF QUELAGUA - FRONTERA C1 220KV LAGUNAS - TAP OFF QUELAGUA C1 220KV	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de Colihuan, proyecto CDO (SOD 239) A solicitud de Colihuan, proyecto CDO - vano entre 653 y 640, en apoyo a los trabajos de construcción de acuerdo.		Condición: restricción a la reconexión. --- Nivel de riesgo: Bajo --- Bloqueo del jefe de Franja no reconectar interruptores 5212 en 5/E Leguana; 5214 y 5225 en 5/E Frontera.	No tiene consumo afectado	ninguno				05-04-24 08:00	05-04-24 18:00	05-04-24 05:05	05-04-24 22:47
2024028742	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	1948	Intervención	Origen Interno	Programada	762	MATENCILLO - CASERONES 220V L1	1458 1459 1460 1461	MATENCILLO - ESTRUCTURA 214 220KV L1 C1 ESTRUCTURA 214 - ESTRUCTURA 337 220KV L1 C1 ESTRUCTURA 337 - TAP JORDALERA 220KV L1 C1 TAP JORDALERA - CASERONES 220V L1 C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Lavado de aisladores en instalación energizada (Doble Circuito), LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 01 a 10 y desde la 14 a 90		Actividades: Lavado de aisladores en instalación energizada (Doble Circuito), LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 01 a 10 y desde la 14 a 90 Restricciones: Subestación Matencillo, 5211 con bloqueo a la reconexión inmovilizada. Subestación Caserones, 5211 con bloqueo a la reconexión inmovilizada. Tag Off Jarquina, 5217 con bloqueo a la reconexión inmovilizada. Instalaciones en Riesgo: 1. 220KV Matencillo-Caserones, C1 o 1. 220KV Matencillo-Caserones, C2 Temperatura de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Efectivos del jefe de Franja:	No tiene consumo afectado	ninguno			05-04-24 08:00	05-04-24 18:00	05-04-24 05:05	05-04-24 18:40	
2024028743	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	1948	Intervención	Origen Interno	Programada	763	MATENCILLO - CASERONES 220V L1	1462 1463 1464 1465	MATENCILLO - ESTRUCTURA 214 220KV L2 C2 ESTRUCTURA 214 - ESTRUCTURA 337 220KV L2 C2 ESTRUCTURA 337 - TAP JORDALERA 220KV L2 C2 TAP JORDALERA - CASERONES 220V L2 C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Lavado de aisladores en instalación energizada (Doble Circuito), LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 01 a 10 y desde la 14 a 90		Actividades: Lavado de aisladores en instalación energizada (Doble Circuito), LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 01 a 10 y desde la 14 a 90 Restricciones: Subestación Matencillo, 5211 con bloqueo a la reconexión inmovilizada. Subestación Caserones, 5212 con bloqueo a la reconexión inmovilizada. Tag Off Jarquina, 5217 con bloqueo a la reconexión inmovilizada. Instalaciones en Riesgo: 1. 220KV Matencillo-Caserones, C1 o 1. 220KV Matencillo-Caserones, C2 Temperatura de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Efectivos del jefe de Franja:	No tiene consumo afectado	ninguno			05-04-24 08:00	05-04-24 18:00	05-04-24 05:05	05-04-24 18:40	
2024032587	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Externo	Programada	3482	VALDIVIA - EL LAJUEL 220KV	3437	VALDIVIA - EST. 15.3 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E El Laurel: Carga de ajuste definitivo en protección diferencial de barra "1" B78, de acuerdo a ROP_004-2023 v5 aprobado por CEN, e inyección mutua en barra 1 220KV, segundo a RUP 1135.		Restricciones: Instalación indisponible. Instalaciones en Riesgo: Línea 220KV El Laurel - Valdivia C2 o Barra 1 220 KV, Principal 1-E El Laurel o Línea 220KV El Laurel - Pichempuqui C2 Temperatura de los Riesgos: Al término de los trabajos - Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueo del jefe de Franja: Subestación El Laurel: Bloqueo vía de trip de protección diferencial B781. Subestación El Laurel: Paño de bloqueo de vía de trip Sistema 1 y Sistema 2. Subestación El Laurel: Paño de bloqueo de vía de trip Sistema 1 y Sistema 2. Subestación El Laurel: Paño de bloqueo de vía de trip protección SDBF. Observación: Trabajos previos no constituyen puesta en servicio, coordinado con Chilpana.	No tiene consumo afectado	ninguno			05-04-24 08:00	05-04-24 13:00	05-04-24 09:45	05-04-24 22:35	
2024032586	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Externo	Programada	3483	EL LAJUEL - NUEVA PICHEMPULLI 220KV C2	3439	EST. 15.2 - NUEVA PICHEMPULLI 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E El Laurel: Carga de ajuste definitivo en protección diferencial de barra "1" B78, de acuerdo a ROP_004-2023 v5 aprobado por CEN, e inyección mutua en barra 1 220KV, segundo a RUP 1135.		Restricciones: Instalación indisponible. Instalaciones en Riesgo: Línea 220KV El Laurel - Valdivia C2 o Barra 1 220 KV, Principal 1-E El Laurel o Línea 220KV El Laurel - Pichempuqui C2 Temperatura de los Riesgos: Al término de los trabajos - Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueo del jefe de Franja: Subestación El Laurel: Bloqueo vía de trip de protección diferencial B781. Subestación El Laurel: Paño de bloqueo de vía de trip Sistema 1 y Sistema 2. Subestación El Laurel: Paño de bloqueo de vía de trip Sistema 1 y Sistema 2. Subestación El Laurel: Paño de bloqueo de vía de trip protección SDBF. Observación: Trabajos previos no constituyen puesta en servicio, coordinado con Chilpana.	No tiene consumo afectado	ninguno			05-04-24 08:00	05-04-24 13:00	05-04-24 09:45	05-04-24 22:35	
2024026167	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1048	ATACAMA - MIRAR 220KV	1938 1939 1940 1941	ATAACAMA - EST. N°75 220KV C2 EST. N°82 - MIRAR 220KV C2 EST. N°75 - EST. N°82 220KV C2 EST. N°86 - EST. N°82 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Lavado de aisladores en instalación energizada (Doble Circuito)		Actividades: Lavado de aisladores en instalación energizada (Doble Circuito) Restricciones: Subestación Atacama, 5215 - 5218 con bloqueo a la reconexión inmovilizada. Subestación Mirar, 5215 - 5216 - 5218 - 5219 con bloqueo a la reconexión inmovilizada. Temeros, 5/E Tag off Estaca: 5211 con bloqueo a la reconexión inmovilizada. Instalaciones en Riesgo: 1. 220V Atacama-Mirar, C1 o 1. 220V Atacama-Mirar, C2 Temperatura de los Riesgos: Durante los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Efectivos del jefe de Franja: No hay	No tiene consumo afectado	ninguno			05-04-24 08:00	05-04-24 18:00	05-04-24 05:05	05-04-24 17:00	
2024025929	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	3679	SECCIONADORA RIO TOLTEC - LASTAMBA 220 KV	4034 4036 4038 4039 4040 4041	EST. 101 - EST. 254A 220 KV C2 EST. 254A - LASTAMBA 220 KV C2 EST. 101 - EST. 254A 220KV C2 (BN_REVISION) EST. 254A - LASTAMBA 220KV C2 (BN_REVISION)	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Roca de vegetación en Franja de servidumbre.		Restricciones: Restricción a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 220 KV Rio Toltec - Lastamba, C1 o Línea 220 KV Rio Toltec - Lastamba, C2. Temperatura de los Riesgos: Durante de los trabajos - Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueo del jefe de Franja: No hay. Observación: No reconectar los interruptores asociados a las líneas. Nota: Trabajos coordinados con STS y Transmisora Melipalco.	No tiene consumo afectado	ninguno			05-04-24 08:00	05-04-24 18:00	05-04-24 09:56	05-04-24 21:30	
2024025908	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	3680	LASTAMBA - CIRULOS 220 KV	4037 4040 4043 4533	LASTAMBA - EST. 254A 220 KV C1 EST. 254A - CIRULOS 220 KV C1 EST. 254A - EST. 258 220 KV C1 (BN_REVISION) EST. 258 - CIRULOS 220 KV C1 (BN_REVISION)	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Roca de vegetación en Franja de servidumbre.		Restricciones: Restricción a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 220 KV Lastamba - Ciruelo, C1 o Línea 220 KV Lastamba - Ciruelo, C2. Temperatura de los Riesgos: Durante de los trabajos - Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueo del jefe de Franja: No hay. Observación: No reconectar los interruptores asociados a las líneas.	No tiene consumo afectado	ninguno			05-04-24 08:00	05-04-24 18:00	05-04-24 05:05	05-04-24 18:40	
2024034071	Línea	Ejecución Exitosa	SISTEMA DE TRANSMISION DEL SUR S.A.	83	Intervención	Origen Interno	Curso Formación	234	CHONCHI - QUELLON 120KV	278 279	CHONCHI - EST. 7 110 KV C1 EST. 7 - QUELLON 120KV C1	Roca y poda Franja servidumbre	Sin Limitaciones	Se solicita No Reconectar línea 110 KV Chonchi - Quellon por temas de roca, talas y podas de falda de servidumbre de línea con prioridad N°1, ya que producto del temporal quedamos varios árboles con proyección de caída hacia la línea AT.	Riesgo bajo y controlado, se mantendrá distancia de seguridad.	Se debe aprovechar el consentimiento de ingreso a predios por parte de los propietarios.	No tiene consumo afectado	ninguno			05-04-24 08:00	05-04-24 20:00	05-04-24 07:58	05-04-24 16:25	

Número	Tipo	Estado	Empresa	M. Constatado	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
202402854	Línea	Ejecución Exitosa	GRUPO DE ALMACENOS TRANSMISORA DE ENERGIA S.A.	494	Intervención	Origen Interno	Programada	1301	ELAPA - CUMBRES 220KV	2985	ELAPA - CUMBRES 220KV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Se realizará lavado de aislación utilizando el método de pitón remoto y/o pitón manual a las torres de transmisión. Se requiere desactivar reconexión automática de LT ELAPA - CUMBRES 220KV C1.	Riesgo de operación del Circuito 1 y 2 LT 220KV Cumbres - Elapa - por Lavado de aislación. Se realizará lavado de aislación de un circuito a la vez.	Sin comentarios.	No tiene consumo afectado	ninguno			05-04-24 07:00	05-04-24 17:00	05-04-24 07:58	05-04-24 15:17	
202402855	Línea	Ejecución Exitosa	GRUPO DE ALMACENOS TRANSMISORA DE ENERGIA S.A.	494	Intervención	Origen Interno	Programada	1301	ELAPA - CUMBRES 220KV	2986	ELAPA - CUMBRES 220KV C2	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Se realizará lavado de aislación utilizando el método de pitón remoto y/o pitón manual a las torres de transmisión. Se requiere desactivar reconexión automática de LT ELAPA - CUMBRES 220KV C2.	Riesgo de operación del Circuito 1 y 2 LT 220KV Cumbres - Elapa - por lavado de aislación. Se realizará lavado de aislación de un circuito a la vez.	Lavado de aislación se realizará de un circuito a la vez.	No tiene consumo afectado	ninguno			05-04-24 07:00	05-04-24 17:00	05-04-24 07:59	05-04-24 15:17	
202403229	Línea	Ejecución Exitosa	COMPLEJO METALURGICO ALTONORTE S.A.	403	Intervención	Origen Interno	Programada	1004	ANTOFAGASTA - ALTO NORTE 110KV	1842	ANTOFAGASTA - TAP OFF LA NEGRA 110KV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislación, método a distancia. Estructuras: 21 a 55.	Riesgo bajo. Se toman las medidas de control para realizar un trabajo seguro.	-S/E Antofagasta: No Reconectar S2H2. -S/E Altonorte: No reconectar S2H5.	No tiene consumo afectado	ninguno			05-04-24 06:30	05-04-24 19:00	05-04-24 08:06	05-04-24 13:19	
2024032073	Línea	Ejecución Exitosa	ENGSE	1744	Intervención	Origen Interno	Programada	1055	CHACAYA - SANTOS BLANCOS 220KV	1997 1996	CHACAYA - TAP CAPRICHO 220KV C1 TAP CAPRICHO - SANTOS BLANCOS 220KV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado aislación con línea energizada, método a distancia.	Riesgo bajo, se toman todas las medidas de precaución, controlando todos los riesgos existentes de acuerdo a procedimiento de trabajo.	S/E Chacaya: No Reconectar S322. S/E M. Blancos: No Reconectar S202L. S/E Capricorno: No Reconectar S271.	No tiene consumo afectado	ninguno			05-04-24 06:30	05-04-24 17:00	05-04-24 08:42	05-04-24 13:07	
2024032533	Línea	Ejecución Exitosa	ENG TRANSMISION S.A.	2003	Desconexión	Origen Interno	Programada	809	LONCOCHE - VILLARICA L2 66KV	1577 1595	LONCOCHE - EST. 326 L2 66KV EST. 326 - VILLARICA L2 66KV C1	Roca y poste Fleja vevumbtre	Sin Limitaciones	Desconexión de línea 66 KV Loncoche Villarica 2 por farras de poda y corte de árboles cercanos a línea.	Riesgo bajo. Trabajos con instalación desconectada.	Consumos asociados serán igualados desde LT 66 KV Loncoche-Villarica 1.	No tiene consumo afectado	ninguno			05-04-24 00:00	05-04-24 05:00	04-04-24 23:49	05-04-24 05:21	

ANEXO N°5

Informes de trabajos y fallas de instalaciones ingresados en la plataforma del
Coordinador Eléctrico Nacional por la empresa
Aguas Antofagasta S.A.

 **Resumen**

Fecha de envío al Coordinador Eléctrico : 05-04-2024 16:32

Finalizado

Número:

2024001627

Solicitante:

AGUAS ANTOFAGASTA S.A.

Empresa:

AGUAS ANTOFAGASTA S.A.

Tipo de Origen:

Interno

SubEstación:

S/E DESALANT

Falla Sobre:

pañó

Elementos

Tipo: panos - S/E DESALANT H1
Nombre : S/E DESALANT H1
Fecha Perturbacion : 05-04-2024 14:28
Fecha Normaliza : 05-04-2024 15:07
Protección : 86
Interruptor : 52H1
Consumo : 11.7
Comentario : Causa indeterminada

¿Produce otra indisponibilidad?

No

Zona Afectada

Antofagasta

Comuna

Antofagasta

Tipo Causa

Causa Presunta
Causa Principal
Se investiga

Comentarios Tipo Causa:

En investigación por parte de cliente

Causas

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

-Fenómeno Eléctrico: Falla de interruptor

-Operación de los interruptores: Varios

Comentarios Causas:

-Fenómeno Físico: Causa indeterminada

-Elemento: Opera 52H1

-Fenómeno Eléctrico: Opera relé 86

-Operación de los interruptores: a determinar por parte de cliente

Observaciones:

-Observaciones: Cliente no encuentra protecciones operadas solo relé 86 actuado.

-Acciones Inmediatas: Revisión de protecciones y solicitud de intento de reconexión

-Hechos Sucridos: siendo las 14:28 hrs; se produce la desconexión intempestiva por operación de protecciones de 52H1 SE Desalant con 11.7 MW

-Acciones Correctivas a Corto Plazo: A determinar por parte de cliente

-Acciones Correctivas a Largo Plazo: A determinar por parte de cliente

Afecta SCCC:

No

Afecta Medidores:

No

Afecta Protecciones:

No

Consumo:

Libre

Distribuidoras Afectadas

AGUAS ANTOFAGASTA S.A. / Perd. Estm. de Potencia: 11.7 / Región : Antofagasta / Clientes Afectados: 1

Retorno Automatico:

No Tiene Retorno Automático

Fecha / Hora Perturbación de la Solicitud:

05-04-2024 14:28


Fecha / Hora Estimada Retorno:

05-04-2024 15:07

Fecha / Hora Efectiva Retorno (Ingreso CDC):

05-04-2024 15:07

 Archivos Subidos

Archivo	Fecha Subida
 IF 2023001627 SE Desalant VF.xlsx (/informe_fallas/download_file/661048bfad651f30ebc189f0/IF 2023001627 SE Desalant VF.xlsx)	12/04/2024 15:05:18

ANEXO N°6

Otros antecedentes enviados por la empresa

Aguas Antofagasta S.A.

INFORME DE FALLA FINAL (IF)

1.1 ANTECEDENTES GENERALES

N° CDEC de Falla ⁽¹⁾ :	IF: 2023001627
Razón Social de Empresa:	ENGIE ENERGIA CHILE
RUT Empresa	88.006.900-4
Representante Legal	Gabriel Marcuz
Dirección	Av. Isidora Goyenechea N°2800, Piso 16, Comuna Las Condes, Santiago
Centro de Control:	CC Transmisión Engie
Responsable del IF:	Mauricio Cornejo Rojas
Causa de la falla	Origen no determinado
Fecha de envío	12-abr-24

1.2 ANTECEDENTES DE LA FALLA

Fecha hora Inicio	05-04-2024 14:28
Fecha hora Término	05-04-2024 15:07
Causa de la Falla: ID OTR2	Origen no determinado
Instalación Afectada: ID 1860	S/E Desalant
Comuna: CUT 2101	Antofagasta
Equipo Fallado/Desc: ID 22396	Paño 110 kV - H1
Fenómeno Físico: ID OTR2	Origen no determinado
Elemento: ID PR6	Interruptor
Fenómeno Eléctrico: ID EN86	Enclavamiento
Modo de Operación: ID 13	Opera según lo esperado
Ubicación Falla [Estructura N°] ⁽³⁾ :	-

2. DETALLES DE HECHOS OCURRIDOS

Siendo las 14:28 hrs. se produce la desconexión intempestiva por operación de protecciones de 52H1 SE Desalant con 11.7 MW

3. CAUSA BÁSICA U ORIGEN DE LA FALLA

Origen no determinado. Se revisó instalación y cargas aguas abajo sin actuar de otras protecciones.

3.1 PROPOSICION DE ORIGEN DE LA FALLA

Caso fortuito o de fuerza mayor.

4. DETALLE DE LAS INSTALACIONES EN FALLA Y/O DESCONECTADAS

4.1. Instalaciones de Transmisión

Nombre de Instalación Fallada	Desconexión		Normalización	
	Fecha	Hora	Fecha	Hora
Tap Off Desalant - Desalant 110 kV	05-abr	14:28	05-abr	15:07

Nombre de Instalaciones Afectadas	Desconexión		Normalización	
	Fecha	Hora	Fecha	Hora

4.2. Instalaciones de Generación

Nombre de Instalación Fallada	Potencia Desconectada	Desconexión		Normalización	
	[MW]	Fecha	Hora	Fecha	Hora

Nombre de Instalaciones Afectadas	Potencia Desconectada	Desconexión		Normalización	
	[MW]	Fecha	Hora	Fecha	Hora

5. ACTUACIÓN DE PROTECCIONES

5.1. Información de Protecciones que detectaron Falla

Hora	Instalación	Interruptor Asociado/Extremo (S/E)	Tipo de Falla	Ubicación Falla	Sistemas Protecciones	Función de Protección	Subfunción	Señalización	Apertura Interruptor
14:28	S/E Desalant	52H1	Origen no determinado		Relé 86.1	Proteccion general	-	Si	Si

5.2. Oscilografías y Registros de Eventos de las Protecciones

Hora	Instalación	Interruptor Asociado/Extremo (S/E)	Normalización	Descripción de oscilografías o Registro de Eventos (4)	Nombre de Archivo de Oscilografías y Registro de Eventos (5)	Nombre de Carpeta con Archivo de Oscilografías y Registro de Eventos (6)
14:28	S/E Desalant	52H1	14:07	Sin oscilografías o regisdtro de eventos
					

Formato Envío Cliente Regulado

ID Barra	Barra	ID Paño	Paño	Alimentador	Pérdida de consumo [MW]	Hora de Desconexión [dd-mm-yyyy hh:mm]	Tiempo de interrupción equivalente Tr [horas]	hora de Normalización equivalente [dd-mm-yyyy hh:mm]	Comunas Afectadas	Sistema de Tx Zonal	Energía Interrumpida según Artículo 3-12 NT [MWh]	N° Clientes Afectados sin considerar demoras en la recuperación de servicio	Energía Interrumpida según Artículo 2-5 NT [MWh]	N° Clientes Afectados considerando demoras en la recuperación de servicio	ID Coordinado	Coordinado	Tipo de cliente	ID Cliente Libre Dx	Cliente Libre Dx	Cppn equivalente [MW]

NO APLICA

Formato Envío Cliente Libre DX

ID Barra	Barra	ID Palo	Palo	Nombre Alimentador de cabecera	Pérdida de consumo (MW)	Hora de Desconexión (dd-mm-yyyy hh:mm)	Tiempo de Interrupción equivalente Tr (horas)	Hora de Normalización equivalente (dd-mm-yyyy hh:mm)	Comunas Afectadas	Sistema de Tr. Zonal	Energía Interrumpida según Artículo 3.12 NT (MWh)	N° Clientes Afectados sin considerar demoras en la recuperación de servicio	Energía Interrumpida según Artículo 2.5 NT (MWh)	N° Clientes Afectados considerando demoras en la recuperación de servicio	ID Coordinado	Coordinado	Tipo de cliente	ID Cliente Libre Dx	Cliente Libre Dx	Cpph equivalente (MW)	

NO APLICA

7. MANIOBRAS DE REPOSICIÓN EFECTUADAS

Fecha	Hora	Lugar	Maniobra Ejecutada
[dd-mm-aaaa]	[hh:mm]		
05-04-2024	15:06	S/E Desalant	Cerrado 52 H1, normalizado.

8. CRONOLOGIA DE EVENTOS

N°	Fecha	Hora	Descripción del evento	Motivo o Causa del Evento
	[dd-mm-aaaa]	[hh:mm]		
1	05-04-2024	14:28	Apertura 52H1 S/E Mejillones, por actuación de relé 86.	Origen no determinado
2	05-04-2024	15:07	Cierre con éxito de 52H1	Normalización
3				
4				
5				
6				
7				
8				
9				
10				
11				
12				
13				
14				
15				
16				
17				
18				
19				
20				
21				
22				
23				
24				
25				
26				
27				
28				
29				
30				
31				
32				
33				
34				
35				
36				
37				
38				
39				
40				
41				
42				
43				
44				
45				
46				

9. REGISTRO DE COMPORTAMIENTO DINÁMICO DE LAS UNIDADES
N/A

10. ANÁLISIS

Se analizan los planos correspondientes al equipo y se comprueba que la protección activada (86) se refiere a protecciones propias del transformador: niveles y presión de aceite, sobrepresión, etc. y el resumen proveniente del instrumento Siprotec 7SJ63.

Se revisa el informe de último mantenimiento del equipo realizado en junio 2023. El cual no evidencia mayores problemas en el transformador.

Se revisa el último análisis de aceite realizado en octubre 2023. Equipo se no evidencia problemas y se recomienda tomar nuevamente muestras en el período de un año.

Se mantienen en observación la instrumentación del transformador para ver posibles anomalías y este se comporta sin alteraciones.

Todas estas acciones, no dan indicio de un problema incipiente en el transformador y el problema se asume puntual por condiciones del proceso.

11. REVISIÓN Y ACCIONES CORRECTIVAS

11.1. Revisión de Instalaciones

El día del evento, se procede a realizar la inspección de los equipos en la Sala de Media Tensión, entre personal de operaciones y mantenimiento (ADASA y ENGIE), identificando que el relé 86 del transformador se encuentra activado.

A las 15:20hrs, personal de la empresa Engie ingresa a la Sala Eléctrica para verificar la causa raíz del problema sin identificar de manera evidente la falla.

Se inspecciona visualmente del transformador de poder, y este se encuentra sin ninguna anomalía de alerta en su instrumentación

11.2. Acciones Correctivas de corto plazo

1. Realizar un nuevo análisis de aceite al transformador – Mayo 2024.
2. Realizar el análisis por la operación del interruptor 52H1 – Abril 2024.
3. Realizar una revisión de la información del equipo Siprotec 7SJ63 – Abril 2024.
4. Realizar reapriete de terminales en transformador y gabinete de protecciones en planta – Mayo 2024.

11.3. Acciones Correctivas de largo plazo

N/A

12. ANTECEDENTES ESPECÍFICOS SOLICITADOS

12.1 Registro fotográfico con fecha, hora y coordenadas UTM del punto de falla.



14. CLASIFICACIÓN DE LA INSTALACIÓN (Donde se ubica la falla)

Rural