

Estudio para análisis de falla EAF 147/2025

"Falla en línea 110 kV Muelle - Guayaques"

Fecha de Emisión: 23-04-2025

1. Descripción pormenorizada de la perturbación

a. Fecha y Hora de la falla

Fecha	01/04/2025
Hora	07:58
Consumos desconectados (MW)	30.0
Demanda previa del sistema (MW)	9623.8
Porcentaje de desconexión	0.312%
Calificación Apagón	No aplica (porcentaje de desconexión < 10%)

b. Identificación instalación afectada

Nombre de la instalación	Línea 110 kV Muelle - Guayaques / LT043-----L0141
Tipo de instalación	Línea
Tensión nominal	110 kV
Segmento	Transmisión Dedicado
Propietario instalación afectada	Minera Centinela
RUT	76.727.040-2
Representante Legal	Iván Arriagada
Dirección	Av. Apoquindo N°4001, piso 18, las Condes, Santiago, Chile

c. Identificación del elemento fallado

Nombre del elemento afectado	Línea 110 kV Muelle - Guayaques / LT043-----L0141
Propietario elemento fallado	Minera Centinela
RUT	76.727.040-2
Representante Legal	Iván Arriagada
Dirección	Av. Apoquindo N°4001, piso 18, las Condes, Santiago, Chile

d.1 Origen y causa de la falla

Se produjo la desconexión forzada de la línea 110 kV Muelle - Guayaques por la operación de su protección de distancia residual asociada al paño H4 de S/E Muelle.

La empresa Minera Centinela señala que la causa de la desconexión fue por el contacto de un ave en la estructura N°103 de la mencionada línea.

d.2 Fenómeno Físico:

ANI1: Acción de animales, roedores o pájaros (por contacto directo u otro).

La empresa Minera Centinela entrega antecedentes probatorios para acreditar el fenómeno físico declarado.

d.3 Reiteración:

Reiteración Fenómeno Físico en la instalación afectada: Esta instalación ha sido afectada por el mismo fenómeno físico durante los últimos 24 meses móviles, correspondiente a los Estudios para Análisis de Falla EAF 196-2023, EAF 005-2025, EAF 060-2025 y EAF 141-2025.

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

FALLA_ID	NOMBRE_FALLA	FECHA_FALLA	ACCIONES_CORRECTIVAS
EAF 196-2023	Falla en la línea 110 kV Muelle - Guayaques	29-04-2023	La empresa Minera Centinela indica que en el próximo mantenimiento mayor revisará la configuración de las protecciones del paño H4 de S/E Muelle, para determinar la razón por la cual no se generaron registros oscilográficos.
EAF 005-2025	Falla en la línea 110 kV Muelle - Guayaques	04-01-2025	La empresa Minera Centinela indica las siguientes acciones correctivas a corto plazo: "Se realiza la revisión del estado de las instalaciones sin novedad."
EAF 060-2025	Falla en la línea 110 kV Muelle - Guayaques	06-02-2025	La empresa Minera Centinela no indica acciones correctivas a corto plazo.
EAF 141-2025	Falla en la línea 110 kV Muelle - Guayaques	30-03-2025	La empresa Minera Centinela no indica acciones correctivas.

Cantidad de fallas (sin importar Fenómeno Físico) en la misma instalación: Se han producido 4 fallas en la misma instalación afectada durante los últimos 24 meses móviles, correspondiente a los Estudios para análisis de Falla EAF 196-2023, EAF 005-2025, EAF 060-2025 y EAF 141-2025.

d.4 Fenómeno eléctrico

DI21N: Distancia residual.

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

El elemento donde se originó la falla corresponde a la línea 110 kV Muelle - Guayaques, la cual entró en operación el año 2010, y se compone de los siguientes tramos:

- Tramo 110 kV Muelle - Tap Off Sairecabur, el cual, según lo informado por el propietario en la plataforma Infotécnica del Coordinador, cuenta con una longitud de 3 km, y de tipo AAAC Flint.
- Tramo 110 kV Tap Off Sairecabur - Tap Off Licancabur, el cual, según lo informado por el propietario en la plataforma Infotécnica del Coordinador, cuenta con una longitud de 7 km, y de tipo AAAC Flint.
- Tramo 110 kV Tap Off Licancabur - Tap Off Enlace Antucoya, el cual, según lo informado por el propietario en la plataforma Infotécnica del Coordinador, cuenta con una longitud de 39.7 km, y de tipo AAAC Flint.

- Tramo 110 kV Tap Off Enlace Antucoya - Guayaques, el cual, según lo informado por el propietario en la plataforma Infotécnica del Coordinador, cuenta con una longitud de 0.3 km, y de tipo AAAC Flint.

f. Ubicación urbana o rural según DS 327/1997

No aplica.

g. Proposición del propietario respecto del origen de la falla

Caso fortuito.

h. Comuna donde se presenta la falla

02102: Mejillones.

i. Fecha de entrega de la información al Coordinador

Coordinado	Informe de 48 horas (03-04-2025)	Informe de 5 días (08-04-2025)
Minera Centinela	01-04-2025	02-04-2025

2. Descripción del equipamiento afectado

a. Sistema de Generación

b. Sistema de Transmisión

Elemento Afectado	Segmento	Tramo	Hora Desc.	Hora Norm.
LT 110 kV Muelle - Guayaques	ST Dedicado	110 kV Muelle - Guayaques	07:58	08:31

- Los horarios señalados corresponden a lo informado por la empresa Minera Centinela.

c. Consumos

Sub-Estación	Alimentador/ Paño	Comuna	Pérdida de Consumo (MW)	% consumo pre-falla	Clientes Afectados	H. Desc.	H. Dispon.	H. Norm.
Tap Off Sairecabur	-	Mejillones	10.00	0.104	1	07:58	08:41	08:41
Tap Off Licancabur	-	Mejillones	10.00	0.104		07:58	08:48	08:48
Guayaques	-	Mejillones	10.00	0.104		07:58	08:55	08:55
Total:			30.0 MW	0.312%	1			

- Los montos y horarios señalados corresponden a lo informado por la empresa Minera Centinela.

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)
Tap Off Sairecabur	-	Minera Centinela	Libre	10.00	0.72	0.72	7.2
Tap Off Licancabur	-	Minera Centinela	Libre	10.00	0.83	0.83	8.3
Guayaques	-	Minera Centinela	Libre	10.00	0.95	0.95	9.5

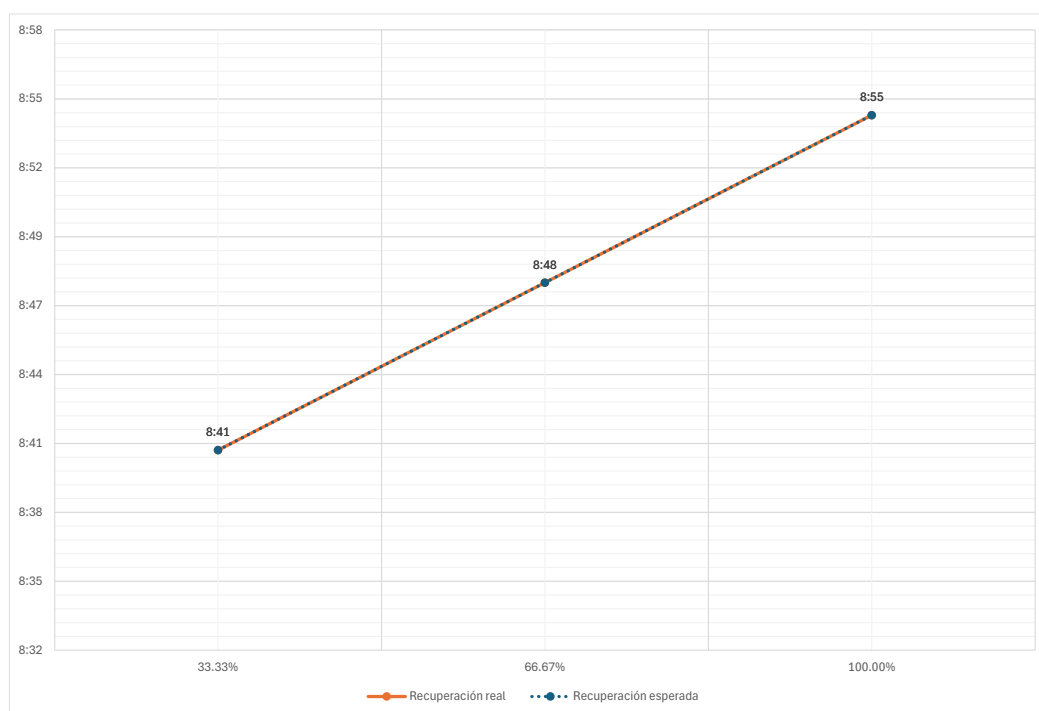
Clientes Regulados : MWh

Clientes Libres : 25 MWh

Total : 25 MWh

- Los montos y horarios señalados corresponden a lo informado por la empresa Minera Centinela.

- Curva de recuperación esperada v/s recuperación real.



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

- Velocidad promedio de recuperación.

Rango	Potencia (MW)	Tiempo recuperación (h)	Velocidad de recuperación (MW/h)
Primer 80 %	24.00	0.83	28.92
Último 20 %	6.00	0.95	6.32
100 % Total	30.00	0.95	31.58

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

Demanda del sistema previo a la falla: 9623.8 MW

Regulación de Frecuencia

Control distribuido de frecuencia en el Sistema Eléctrico Nacional, previo a la falla, mediante las centrales Andina (CTA), Atacama (TG2A y TG2B), El Toro (U1, U2, U3 y U4), Hornitos (CTH), Ralco (U1 y U2), Rapel (U1 y U4) y Tocopilla (TG3).

Operación Programada

En Anexo N°1 se adjunta el detalle de la generación programada para el día 01 de abril de 2025.

Operación Real

En Anexo N°2 se adjunta el detalle de la generación real del día 01 de abril de 2025.

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 01 de abril de 2025.

Mantenimientos

En Anexo N°4 se presenta el detalle de los mantenimientos programados y forzados para el día 01 de abril de 2025.

Estado y configuración previo a la falla

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

Otros antecedentes relevantes

Según lo informado por la empresa Minera Centinela:

"Siendo las 07:58 Hrs. Se produce la operación de protección 21/21N sobre interruptor 52H4 por falla monofásica fase 2 a tierra en LT 110kV Muelle-Guayaques, provocando la detención de sistema de impulsión de agua de mar SIAM".

Acciones preventivas y/o correctivas

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

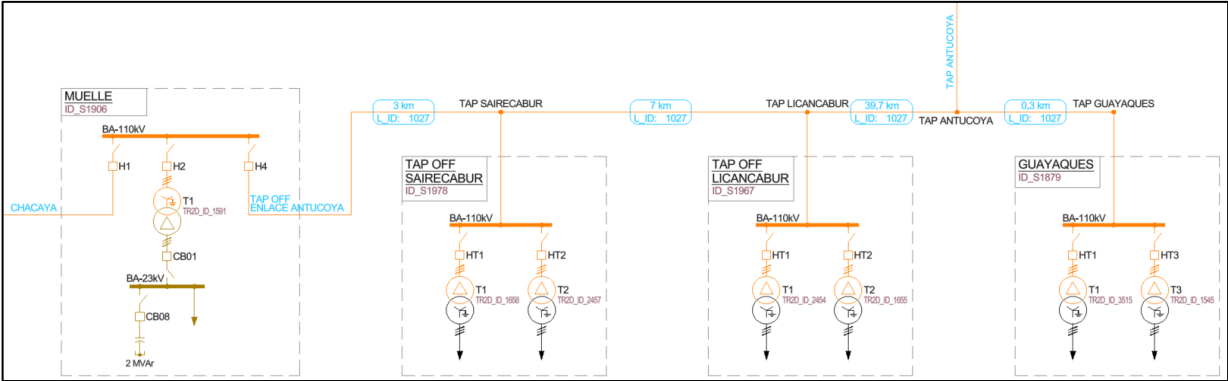
b) Acciones correctivas a corto plazo:

La empresa Minera Centinela no indica acciones correctivas a corto plazo.

c) Acciones correctivas a largo plazo:

La empresa Minera Centinela no indica 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
07:58	Minera Centinela	Apertura del interruptor 52H4 de S/E Muelle, desconectando la línea 110 kV Muelle - Guayaques, debido a la operación de su protección de distancia residual.

- Horas, maniobras y eventos señalados corresponden a lo informado por la empresa Minera Centinela.

6. Normalización del servicio

Fecha	Involucrado	Hora	Acción
01/04/2025	Minera Centinela	08:28	Apertura de los interruptores 52HT1 y 52HT2 de las SS/EE Tap Off Licancabur y Tap Off Sairecabur, respectivamente.
01/04/2025	Minera Centinela	08:28	Apertura de los interruptores 52HT1 y 52HT3 de S/E Guayaques.
01/04/2025	Minera Centinela	08:31	Cierre del interruptor 52H4 de S/E Muelle, energizando la línea 110 kV Muelle - Guayaques.
01/04/2025	Minera Centinela	08:41	Cierre de los interruptores 52HT1 y HT2 de S/E Tap Off Sairecabur, recuperando los consumos de dicha subestación.
01/04/2025	Minera Centinela	08:48	Cierre de los interruptores 52HT1 y HT2 de S/E Tap Off Licancabur, recuperando los consumos de dicha subestación.
01/04/2025	Minera Centinela	08:55	Cierre de los interruptores 52HT1 y HT3 de S/E Guayaques, recuperando los consumos de dicha subestación y con ello la totalidad de los consumos afectados.

- Horas, maniobras y eventos señalados corresponden a lo informado por la empresa Minera Centinela.

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

Se produjo la desconexión forzada de la línea 110 kV Muelle - Guayaques por la operación de su protección de distancia residual asociada al paño H4 de S/E Muelle.

La empresa Minera Centinela señala que la causa de la desconexión fue por el contacto de un ave en la estructura N°103 de la mencionada línea.

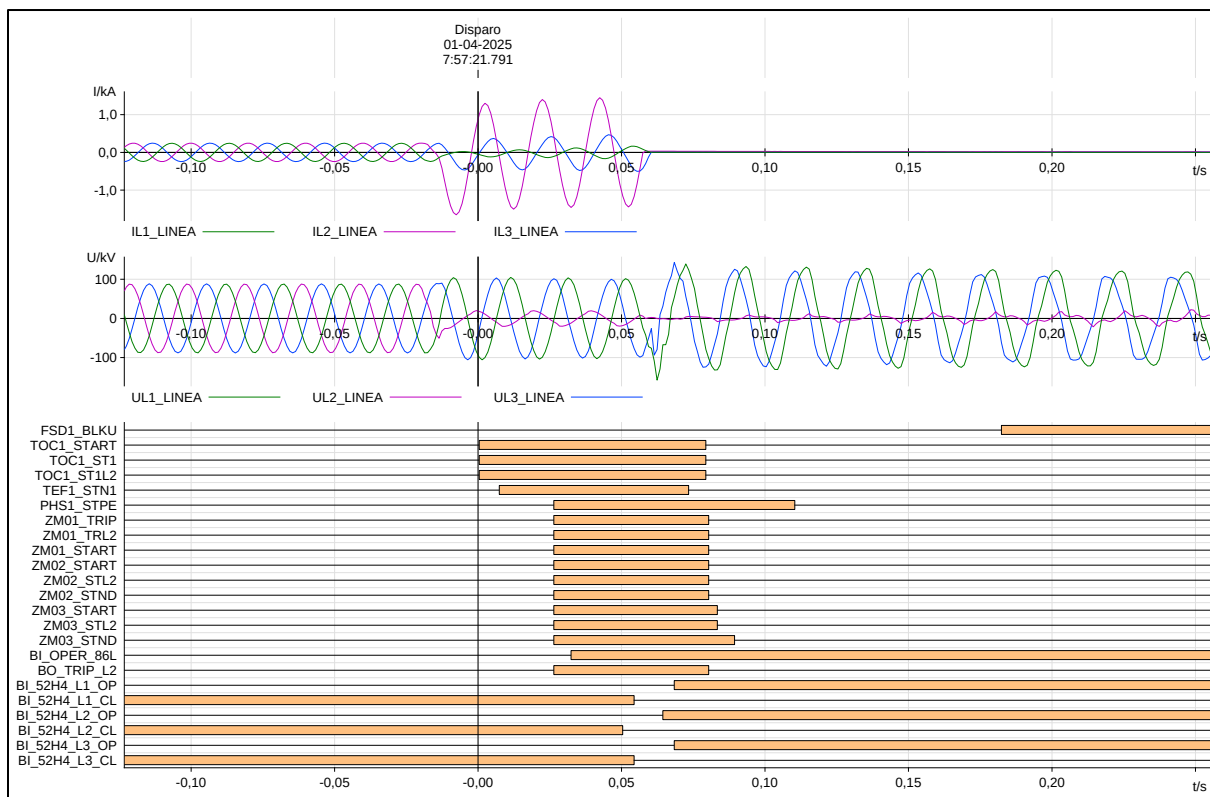
A raíz de lo sucedido, se produjo la pérdida de 30 MW de consumos en las SS/EE Tap Off Sairecabur, Tap Off Licancabur y Guayaques.

Apertura del interruptor 52H4 de S/E Muelle

El paño H4 de S/E Muelle, asociado a la línea 110 kV Muelle - Guayaques, cuenta con un doble esquema de protección implementado en un relé ABB-REL670 y un relé ABB-RED670, los cuales disponen de la función diferencial (87L) y de distancia de fase y residual (21/21N), respectivamente.

A continuación, se muestran los registros del relé ABB-RED670 (sistema 2, 21/21N), teniendo en cuenta que el relé ABB-REL670 (sistema 1, 87L) registró un comportamiento similar.

- Registro oscilográfico del sistema de protecciones, relé ABB-RED670:



De acuerdo con el registro oscilográfico de la figura anterior, se visualiza una sobrecorriente en la fase "B" (señal "IL2_LINEA") la cual exhibe una amplitud máxima de aproximadamente 1 kA y una disminución de la tensión en esa misma fase (señal "UL2_LINEA"). A raíz de lo anterior, se concluye la existencia de un cortocircuito monofásico efectivo en la fase "B".

Los registros de señales digitales dan cuenta del arranque de las funciones de sobrecorriente y distancia en zonas 1, 2 y 3 (señales "TOC1_START", "ZM01_START", "ZM02_START" y "ZM03_START"), de forma instantánea se genera la operación de la función de distancia en zona 1 (señal "ZM01_TRIP"), la cual es la encargada de emitir la orden de apertura al interruptor 52H4 de S/E Muelle (señales "BO_TRIP_L2"). Finalmente, se observa el cambio en las señales de estado del mencionado interruptor (señales "52H4L2_OPEN", "52H4L1_OPEN" y "52H4L3_OPEN").

- Registro de eventos del sistema de protecciones, relé ABB-RED670:

Events List			
Channel Number	Name	Status	Time
11	51_START_E1	On	01-04-2025 7:57:21.787
16	51_ST1L2	On	01-04-2025 7:57:21.787
26	51N/67N_START	On	01-04-2025 7:57:21.802
28	51N_ST1	On	01-04-2025 7:57:21.802
7	21_Z1_TRIP	On	01-04-2025 7:57:21.816
83	86L_OPER	On	01-04-2025 7:57:21.824
90	PREP_MON_CRUZ	On	01-04-2025 7:57:21.840
68	52H4L2_CLS	Off	01-04-2025 7:57:21.842
66	52H4L1_CLS	Off	01-04-2025 7:57:21.845
70	52H4L3_CLS	Off	01-04-2025 7:57:21.845
67	52H4L2_OPEN	On	01-04-2025 7:57:21.855
65	52H4L1_OPEN	On	01-04-2025 7:57:21.858
69	52H4L3_OPEN	On	01-04-2025 7:57:21.858
26	51N/67N_START	Off	01-04-2025 7:57:21.859
28	51N_ST1	Off	01-04-2025 7:57:21.859
11	51_START_E1	Off	01-04-2025 7:57:21.866
16	51_ST1L2	Off	01-04-2025 7:57:21.866
7	21_Z1_TRIP	Off	01-04-2025 7:57:21.870
49	60_BLKU	On	01-04-2025 7:57:21.972

Del registro de eventos anterior, se observa emisión de orden de apertura por parte del elemento de distancia en zona 1 (evento N°7, señal "21_Z1_TRIP"). Posteriormente, luego de 42 ms, se registra la confirmación de la apertura del interruptor 52H4 de S/E Muelle (eventos N°67, 65 y 69; señales "52H4L2_OPEN", "52H4L1_OPEN" y "52H4L3_OPEN").

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

- Detalle de la generación programada para el día 01 de abril de 2025 (Anexo N°1).
- Detalle de la generación real del día 01 de abril de 2025 (Anexo N°2).
- Detalle del Movimiento de Centrales e Informe Diario del CDC correspondientes al día 01 de abril de 2025 (Anexo N°3).
- Detalle de los mantenimientos programados y forzados para el día 01 de abril de 2025 (Anexo N°4).
- Informe de falla de instalaciones ingresado en el sistema del Coordinador Eléctrico Nacional por la empresa Minera Centinela (Anexo N°5).
- Otros antecedentes aportados por la empresa Minera Centinela (Anexo N°6).

9. Análisis de las actuaciones de protecciones

9.1 Incumplimiento Normativo

Hasta el momento no se detectan incumplimientos normativos en el desarrollo de la falla.

9.2 Estándares Normativos Art. 1-14 NTSyCS

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

9.3 Desempeño de Protecciones Eléctricas y Modo de operación de interruptores

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

- Se concluye correcto el comportamiento del sistema de protección asociado al paño H4 de S/E Muelle.

Se concluye correcto el modo de operación del interruptor 52H4 de S/E Muelle.

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 desconexión forzada de la línea 110 kV Muelle - Guayaques por la operación de su protección de distancia residual asociada al paño H4 de S/E Muelle.

La empresa Minera Centinela señala que la causa de la desconexión fue por el contacto de un ave en la estructura N°103 de la mencionada línea.

A raíz de lo sucedido, se produjo la pérdida de 30 MW de consumos en las SS/EE Tap Off Sairecabur, Tap Off Licancabur y Guayaques.

Con lo anterior, y en base al análisis realizado en el punto 7 de este informe, es posible indicar que se produjo un desempeño correcto del sistema de protección del paño H4 de S/E Muelle, operando de forma selectiva y coordinada ante una falla en la instalación protegida.

- b) No se evidenciaron incumplimientos normativos en el desarrollo del evento que provocó la falla 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 01 de abril del 2025.

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

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

Por el momento, no se solicitarán auditorías o instrucciones de acciones correctivas.

- b) Solicitudes de ampliación de información.

Por el momento no se solicita ampliación de la información.

ANEXO N°1

Detalle de la generación programada para el día 01 de abril de 2025

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
martes, 1 de abril de 2025	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
Costos Operación	244	251	248	249	233	234	227	227	202	98	79	80	77	75	76	64	72	86	96	245	244	246	245	255	4,152
Costos Encendido/Detención	3	0	0	0	4	0	0	0	7	4	0	0	0	0	0	31	0	27	0	16	0	0	0	2	94
Costos Totales [kUSD]	247	251	248	249	237	234	227	227	208	102	79	80	77	75	76	95	72	114	96	261	244	246	245	257	4,246
Costo Marginal Quillota 220 kV	92.7	92.7	92.2	92.3	92.2	92.2	92.7	92.7	92.7	67.2	50.0	42.0	25.8	21.8	22.3	23.9	22.3	0.0	23.0	89.3	89.4	89.4	89.4	89.4	65.73
Pérdidas [MWh]	233	214	192	198	205	204	172	188	206	259	317	312	307	306	306	300	292	271	200	198	182	173	165	179	5,579
Consumos Propios [MWh]	277	277	277	277	267	269	269	269	258	247	246	247	247	247	247	253	253	262	263	274	275	275	275	275	6,327
Demanda Total [MWh]	8509	8234	8029	7992	7978	8072	8503	9049	9335	9657	9797	9973	9942	9891	9951	9852	9707	9181	8747	9146	9182	8982	8968	8862	217,539
Generación Total [MWh]	9019	8725	8498	8467	8451	8546	8944	9507	9799	10163	10361	10532	10496	10444	10503	10406	10252	9715	9210	9618	9638	9430	9408	9315	229,445

Hidroeléctricas de Pasada	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	Total	
Total	705	670	657	637	607	610	622	627	584	532	546	546	581	528	529	581	572	482	509	619	704	739	755	722	14,661	
CHAPIQUINA	8	4	4	4	4	4	4	3	3	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	2	4	8	8	68	
COSAPILLA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	7	
ELTORON2	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	
CAVANCHA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
ALTOHOSPICIO	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	24	
SANTAROSA	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	
CORRALES	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	70	
PUNTADELVIENTO	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	67	
RIOHUASCO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	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	10	
LOSMOLLES	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	74	
LAPALOMA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
ELTARTARO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
CH-HORNITOS	30	30	28	28	28	26	26	26	24	24	23	23	23	23	24	24	26	27	28	29	29	30	30	30	639	
JUNCAL	15	15	15	15	15	15	15	14	14	14	14	14	14	14	14	15	15	15	15	17	17	17	17	17	362	
JUNCALITO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
COMPANIA-2	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	29	
BLANCO	25	24	24	21	21	21	18	18	18	16	16	16	16	16	17	17	18	18	25	25	25	25	25	25	490	
LOSQUILOS	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	514	
CHACABUQUITO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
SAUCEANDES	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	
CARENA	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	
ALFALFAL	83	82	81	80	78	76	75	75	73	73	72	72	71	18	18	69	69	17	18	71	75	76	77	77	1575	
ALFALFAL-2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
LASLAJAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
MAITENES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
QUELTEHUES	38	38	38	38	38	38	38	37	37	37	37	37	38	37	37	37	37	37	38	38	38	38	38	38	902	
VOLCAN	10	10	10	10	10	9	9	10	10	10	10	10	9	9	9	9	9	9	9	10	10	10	9	10	223	
GUAYACAN	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	182	
FLORIDA-1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
FLORIDA-2	6	6	7	7	7	6	6	6	6	6	7	7	7	7	7	7	6	6	6	6	6	6	6	6	154	
FLORIDA-3	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	55	
PUNTILLA	15	15	16	16	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	363	
EYZAGUIRRE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
LASVERTIENTES	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	41	
ELLANO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	7	
ELRINCON	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	7	
MALLARAUCO	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	
LOSBAJOS	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	120	
AUXDELMAIPO	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	89	
LOSMORROS	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	
COYA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
CIPRESILLOS	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	53	
SAUZAL	58	58	58	58	58	58	60	60	34	34	34	34	34	34	34	34	34	34	34	66	66	66	62	62	1164	
SAUZALITO	4	4	4	4	4	4	4	4	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	4	4	4	4	4	67	
CHACAYES	38	38	38	38	38	38	38	38	38	30	30	30	30	30	30	30	30	30	46	46	46	46	46	46	886	
SANANDRES	21	21	21	11	9	9	9	8	8	8	8	9	7	7	7	7	7	7	9	16	21	21	21	21	294	
CONVENTOVIEJO	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	43	
LAHIGUERA	53	53	53	48	34	34	34	34	34	34	34	34	34	34	34	34	34	34	34	34	53	53	53	53	963	
LACONFLUENCIA	50	50	50	50	38	38	38	38	38	38	0	0	0	38	38	38	38	38	0	0	0	50	50	50	50	780

01-04-2025 07-04-2025

[illegible]

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
martes, 1 de abril de 2025	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
Costos Operación	244	251	248	249	233	234	227	227	202	98	79	80	77	75	76	64	72	86	96	245	244	246	245	255	4,152
Costos Encendido/Detención	3	0	0	0	4	0	0	0	7	4	0	0	0	0	0	31	0	27	0	16	0	0	0	2	94
Costos Totales [kUSD]	247	251	248	249	237	234	227	227	208	102	79	80	77	75	76	95	72	114	96	261	244	246	245	257	4,246
Costo Marginal Quillota 220 kV	92.7	92.7	92.2	92.3	92.2	92.2	92.7	92.7	92.7	67.2	50.0	42.0	25.8	21.8	22.3	23.9	22.3	0.0	23.0	89.3	89.4	89.4	89.4	89.4	65.73
Pérdidas [MWh]	233	214	192	198	205	204	172	188	206	259	317	312	307	306	306	300	292	271	200	198	182	173	165	179	5,579
Consumos Propios [MWh]	277	277	277	277	267	269	269	269	258	247	246	247	247	247	247	253	253	262	263	274	275	275	275	275	6,327
Demanda Total [MWh]	8509	8234	8029	7992	7978	8072	8503	9049	9335	9657	9797	9973	9942	9891	9951	9852	9707	9181	8747	9146	9182	8982	8968	8862	217,539
Generación Total [MWh]	9019	8725	8498	8467	8451	8546	8944	9507	9799	10163	10361	10532	10496	10444	10503	10406	10252	9715	9210	9618	9638	9430	9408	9315	229,445

MSA-1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	34
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	2
ELGALPON	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
CUMPEO	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	41
DONWALTERIO	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	48
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	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	26
LICAN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
DONAHILDA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2
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	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	43
TRANQUIL	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	17
TRANCADELTORO	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
PEHUI	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	5
PICHILONCO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2
PILMAIQUEN	14	14	14	14	14	14	14	14	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	14	456
RUCATAYO	15	15	15	15	15	15	26	27	15	15	28	28	28	28	28	28	15	15	15	22	25	25	25	15	498
CUMBRES	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	120
PULELFU	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	79
CAPULLO	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	98
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	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
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	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
NALCAS	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	41
CALLAO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	7
HIDROBONITO-MC1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	53
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	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	3	3	3	3	3	3	59
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	19
LAARENA	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
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	12
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	115
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	82

Eólicas	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	Total
Total	2022	1924	1884	1892	1914	1934	1838	1697	1515	1196	889	817	766	813	1051	1242	1495	1765	2110	2339	2286	1998	1705	1491	38,583
PE-TCHAMMA	0	0	1	7	28	48	55	67	82	33	7	3	11	32	23	40	54	16	57	77	34	7	1	0	684
PE-SIERRAGORDA	3	4	8	15	23	31	39	48	44	26	10	6	16	33	48	60	69	76	75	58	28	7	1	2	730
PE-VALLEDELOSIENTOS	2	1	2	3	4	5	6	8	7	5	3	3	14	42	70	19	75	69	78	68	48	25	10	3	568
PE-CERROTIGRE	2	1	1	1	3	5	3	1	0	0	0	1	10	53	19	163	19	19	168	152	103	59	25	8	813
PE-LLANOSDELVIENTO	6	5	7	6	5	3	4	5	5	9	15	8	6	7	93	60	78	137	20	74	38	30	19	11	651
PE-CALAMA	1	1	1	1	2	6	9	10	16	10	3	1	1	1	102	129	126	114	89	118	98	52	19	5	914
PE-TALTAL	11	11	12	16	20	24	27	28	27	23	18	12	8	14	28	0	5	31	27	16	7	2	3	8	377
PE-KALLPA	31	52	71	91	113	137	129	122	112	99	66	77	48	31	16	41	90	166	180	169	121	51	21	8	2040
PE-ANTOFAGASTA	8	5	3	4	6	5	2	0	0	0	7	51	62	13	6	10	184	277	364	364	364	279	189	118	2320
PE-HORIZONTESUR	1	9	29	57	65	74	66	59	62	53	27	15	14	14	14	20	29	39	48	48	34	26	15	19	836
PE-HORIZONTENORTE	1	17	33	55	73	66	58	64	73	69	30	19	22	40	58	82	101	126	123	85	39	26	8	10	1277
PE-ATACAMA	0	0	0	4	16	36	42	29	8	2	1	3	9	24	21	15	11	5	3	28	116	119	108	84	683

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
martes, 1 de abril de 2025	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
Costos Operación	244	251	248	249	233	234	227	227	202	98	79	80	77	75	76	64	72	86	96	245	244	246	245	255	4,152
Costos Encendido/Detención	3	0	0	0	4	0	0	0	7	4	0	0	0	0	0	31	0	27	0	16	0	0	0	2	94
Costos Totales [kUSD]	247	251	248	249	237	234	227	227	208	102	79	80	77	75	76	95	72	114	96	261	244	246	245	257	4,246
Costo Marginal Quillota 220 kV	92.7	92.7	92.2	92.3	92.2	92.2	92.7	92.7	92.7	67.2	50.0	42.0	25.8	21.8	22.3	23.9	22.3	0.0	23.0	89.3	89.4	89.4	89.4	89.4	65.73
Pérdidas [MWh]	233	214	192	198	205	204	172	188	206	259	317	312	307	306	306	300	292	271	200	198	182	173	165	179	5,579
Consumos Propios [MWh]	277	277	277	277	267	269	269	269	258	247	246	247	247	247	247	253	253	262	263	274	275	275	275	275	6,327
Demanda Total [MWh]	8509	8234	8029	7992	7978	8072	8503	9049	9335	9657	9797	9973	9942	9891	9951	9852	9707	9181	8747	9146	9182	8982	8968	8862	217,539
Generación Total [MWh]	9019	8725	8498	8467	8451	8546	8944	9507	9799	10163	10361	10532	10496	10444	10503	10406	10252	9715	9210	9618	9638	9430	9408	9315	229,445

PE-SARCO	37	23	14	11	6	3	5	2	1	4	4	3	2	1	2	2	9	21	52	91	122	119	115	109	756
PE-CABOLEONES-1	18	13	8	6	6	7	8	7	7	5	6	6	7	0	8	11	15	23	35	53	71	71	64	58	511
PE-CABOLEONES-2	22	13	9	6	6	7	9	9	9	9	10	11	13	8	13	13	14	18	28	43	59	70	68	57	525
PE-CABOLEONES-3	40	28	19	12	10	10	8	4	4	2	3	3	5	6	9	15	22	31	45	67	89	88	91	87	698
PE-SANJUAN	3	1	1	1	1	1	1	2	2	3	4	3	3	6	9	15	16	19	40	52	52	47	38	31	350
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
PE-ELARRAYAN	88	82	76	67	58	51	42	30	22	18	14	18	24	32	39	47	53	59	67	73	80	79	76	72	1267
PE-TALINAYPONIENTE	47	46	45	43	40	35	28	20	13	9	7	7	9	15	23	31	36	41	46	48	47	45	42	40	764
PE-TALINAYORIENTE	41	34	27	22	18	13	9	6	5	5	4	5	10	20	33	46	57	64	69	66	54	42	35	26	709
PE-PUNTADETALCA	28	32	38	42	44	45	44	42	39	36	32	28	25	23	21	19	17	16	16	16	15	10	6	3	638
PE-PUNTASIERRA	80	80	79	77	75	73	72	69	48	36	18	21	20	25	45	60	68	69	75	71	77	71	72	72	1451
PE-LOSCURUROS	76	66	54	40	26	12	8	6	3	1	1	2	6	13	17	26	38	51	66	81	70	54	33	24	771
PE-MONTEREDONDO	25	23	21	19	17	15	12	9	7	6	6	7	10	14	17	20	23	27	27	27	25	24	22	20	423
PE-PUNTA PALMERAS	34	31	29	26	24	22	19	14	10	7	5	6	8	12	15	17	19	22	26	31	33	34	32	27	501
PE-CANELA	6	5	4	4	3	3	2	2	2	2	2	2	3	5	7	8	9	9	9	8	7	7	6	5	118
PE-CANELA-2	29	26	23	20	19	16	14	11	9	10	12	14	17	22	28	33	38	40	40	37	34	32	29	25	577
PE-TOTAL	27	26	22	19	16	13	12	9	7	5	7	9	12	14	16	18	20	12	24	26	24	24	25	24	411
PE-UCUQUER-2	6	5	5	5	5	4	5	4	4	3	2	1	1	1	0	0	1	1	1	2	3	3	3	3	68
PE-UCUQUER	3	2	2	2	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	20
PE-CARDONAL	9	9	8	8	8	8	7	7	5	4	3	2	2	1	1	1	3	5	7	6	5	5	4	4	121
PE-MANANTIALES	12	11	11	9	8	7	7	6	4	4	3	2	2	2	1	1	2	4	8	10	7	6	5	4	135
PE-LAESTRELLA	27	25	23	22	20	19	17	15	14	12	9	5	4	3	3	4	5	7	10	12	16	19	19	17	326
PE-LOSCERRILLOS	12	11	11	10	10	10	10	8	7	6	5	4	3	2	2	2	3	5	8	8	7	5	4	3	153
PE-LASPENAS	4	4	4	4	3	3	3	3	3	3	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	59
PE-CAMPOLINDO	47	47	46	46	43	40	36	32	26	19	13	12	9	5	3	3	2	2	3	5	10	16	18	18	500
PE-ELMAITEN	6	6	5	5	5	4	4	3	3	3	2	2	2	1	1	1	1	1	1	1	1	2	2	3	63
PE-NEGRETE	30	30	29	28	27	25	23	20	17	13	11	9	8	6	5	4	3	2	2	2	5	8	9	8	321
PE-MESAMAVIDA	43	40	37	35	33	31	29	26	25	19	15	12	10	8	7	5	3	4	4	7	10	13	16	16	449
PE-ALENA	58	53	49	46	43	39	35	31	28	22	21	18	16	14	11	9	7	7	8	11	17	21	25	26	614
PE-CUEL	25	20	19	18	17	15	14	12	10	7	6	5	4	4	2	1	1	1	3	6	6	8	9	9	213
PE-SANMATIAS	60	59	59	58	55	51	45	40	32	23	17	16	11	6	4	3	3	3	7	13	20	23	22	22	632
PE-LOMASDEDUQUECO	39	46	44	34	40	38	37	35	32	24	17	12	9	7	6	5	3	3	3	5	8	12	14	16	486
PE-LOSOLMOS	84	80	76	73	69	66	64	60	52	42	34	26	24	19	17	15	12	10	13	19	26	32	36	36	984
PE-RENAICO	79	78	77	75	73	70	66	60	51	43	40	38	33	26	21	17	13	10	9	10	14	18	18	17	955
PE-RENAICO-2	124	121	117	115	114	113	110	104	92	74	59	50	40	32	27	22	17	12	11	17	31	42	41	38	1523
PE-MALLECONORTE	98	94	90	51	81	77	74	70	61	46	30	22	17	15	15	13	11	9	8	10	16	21	22	20	972
PE-MALLECOSUR	105	102	51	97	62	93	90	87	78	60	40	28	21	17	16	14	12	6	10	13	21	29	30	27	1109
PE-SANGABRIEL	168	166	163	160	156	150	143	130	112	90	74	65	54	43	36	29	22	8	14	19	34	49	50	48	1983
PE-LAFLOR	27	25	24	23	21	21	20	17	17	14	12	10	8	8	7	6	5	4	5	6	10	13	13	12	327
PE-LACABANA	84	50	93	91	89	87	83	77	68	57	49	41	11	0	0	0	0	0	0	16	23	29	29	26	1002
PE-TOLPANSUR	71	68	66	65	63	61	57	51	44	36	32	30	26	22	19	15	12	0	10	14	22	29	31	30	874
PE-ELNOGAL	7	7	6	6	6	5	5	5	4	4	3	2	2	2	1	1	1	1	1	2	2	3	3	3	82
PE-LOSBUENOSAIRES	22	21	21	20	18	17	15	13	11	9	8	8	6	5	4	3	2	2	1	2	3	5	5	6	225
PE-LAESPERANZA	9	8	8	7	7	7	6	5	5	5	4	4	4	3	2	2	1	1	2	2	3	4	4	4	107
PE-LEBU-3	3	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	39
PE-LEBU	5	5	4	4	4	4	4	3	3	3	3	2	2	2	3	2	2	2	1	1	1	1	0	0	61
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
PE-RAKI	0	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-ELARREBOL	8	7	7	7	6	6	6	5	5	4	3	2	2	2	2	1	1	1	1	2	2	3	3	3	89
PE-AURORA	27	28	30	31	32	32	29	26	22	17	13	9	9	9	8	8	14	15	17	18	17	18	21	27	476
PE-PUELCHESUR	56	57	59	58	59	56	54	49	43	32	23	16	10	9	6	3	7	9	15	20	23	23	29	40	755
PE-SANPEDRO	1	1	1	2	2	3	3	3	4	3	5	6	6	7	8	10	11	12	12	14	15	15	16	16	173
PE-SANPEDRO-2	3	3	3	4	5	5	6	7	8	7	9	9	11	13	14	17	20	23	24	26	27	28	30	30	330

Periodo Desde: 01-04-2025 07-04-2025

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
martes, 1 de abril de 2025	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
Costos Operación	244	251	248	249	233	234	227	227	202	98	79	80	77	75	76	64	72	86	96	245	244	246	245	255	4,152
Costos Encendido/Detención	3	0	0	0	4	0	0	0	7	4	0	0	0	0	0	31	0	27	0	16	0	0	0	2	94
Costos Totales [kUSD]	247	251	248	249	237	234	227	227	208	102	79	80	77	75	76	95	72	114	96	261	244	246	245	257	4,246
Costo Marginal Quillota 220 kV	92.7	92.7	92.2	92.3	92.2	92.2	92.7	92.7	67.2	50.0	42.0	25.8	21.8	22.3	23.9	22.3	0.0	23.0	89.3	89.4	89.4	89.4	89.4	89.4	65.73
Pérdidas [MWh]	233	214	192	198	205	204	172	188	206	259	317	312	307	306	306	300	292	271	200	198	182	173	165	179	5,579
Consumos Propios [MWh]	277	277	277	277	267	269	269	269	258	247	246	247	247	247	247	253	253	262	263	274	275	275	275	275	6,327
Demanda Total [MWh]	8509	8234	8029	7992	7978	8072	8503	9049	9335	9657	9797	9973	9942	9891	9951	9852	9707	9181	8747	9146	9182	8982	8968	8862	217,539
Generación Total [MWh]	9019	8725	8498	8467	8451	8546	8944	9507	9799	10163	10361	10532	10496	10444	10503	10406	10252	9715	9210	9618	9638	9430	9408	9315	229,445

Solares	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	Total
Total	0	0	0	0	0	0	5	55	1659	4658	6180	6355	6487	6516	6307	6234	5806	5000	3548	532	0	0	0	0	59,342
PFV-ELAGUILA	0	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-PAMPACAMARONES	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	5	5	5	6	6	6	5	4	1	0	0	0	0	0	47
PFV-TARUCA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	4	4	4	4	4	4	4	3	1	0	0	0	0	39
PFV-PVPCHINCHORRO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	4	5	5	5	5	4	3	1	0	0	0	0	0	38
PFV-LASCHILCAS	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	4	4	4	4	4	4	4	4	4	1	0	0	0	0	42
PFV-ARICA	0	0	0	0	0	0	0	0	2	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	1	0	0	0	0	41
PFV-POZOALMONTE-1	0	0	0	0	0	0	0	0	3	7	6	7	7	6	6	5	7	7	6	1	0	0	0	0	67
PFV-POZOALMONTE-2	0	0	0	0	0	0	0	0	1	5	6	6	6	6	6	0	0	4	2	0	0	0	0	0	40
PFV-WILLKA	0	0	0	0	0	0	0	1	10	32	54	66	71	72	71	67	57	41	18	4	0	0	0	0	562
PFV-LLUTASOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	22
PFV-POZOALMONTE-3	0	0	0	0	0	0	0	0	3	8	9	9	9	8	7	0	0	10	4	0	0	0	0	0	67
PFV-MACARENA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	9
PFV-TAMARUGO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	24
PFV-LOSPUQUIOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-PICA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2
PFV-LAHUAYCA-2	0	0	0	0	0	0	0	0	4	10	15	15	15	15	15	0	0	9	4	0	0	0	0	0	103
PFV-SANTAISABEL	0	0	0	0	0	0	0	0	51	117	131	132	132	132	124	129	122	106	53	3	0	0	0	0	1231
PFV-VALLEDELSOL	0	0	0	0	0	0	0	6	42	97	123	124	123	121	117	123	120	108	65	15	0	0	0	0	1183
PFV-HUATACONDO	0	0	0	0	0	0	0	0	10	35	54	61	61	60	58	19	55	47	24	4	0	0	0	0	487
PFV-BELLAVISTA-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
PFV-ATACAMASOLAR-2	0	0	0	0	0	0	0	0	16	60	100	68	38	35	107	27	20	49	51	12	0	0	0	0	583
PFV-NUEVOQUILLAGUA	0	0	0	0	0	0	0	0	44	75	78	78	80	81	78	79	77	73	45	3	0	0	0	0	792
PFV-GRANJA	0	0	0	0	0	0	0	0	27	75	78	87	87	91	82	62	69	66	28	1	0	0	0	0	753
PFV-USYA	0	0	0	0	0	0	0	0	9	20	1	0	0	0	0	1	1	12	5	0	0	0	0	0	49
PFV-CALAMA-1	0	0	0	0	0	0	0	0	4	7	7	8	8	8	8	8	8	7	5	1	0	0	0	0	79
PFV-SANPEDRO-GPG	0	0	0	0	0	0	0	7	41	78	88	90	91	90	83	85	0	69	32	5	0	0	0	0	758
PFV-VICTORIA	0	0	0	0	0	0	0	0	2	8	9	9	9	9	9	9	9	9	7	1	0	0	0	0	90
PFV-JAMA-1	0	0	0	0	0	0	0	0	9	25	26	26	26	26	0	0	0	0	7	0	0	0	0	0	145
PFV-JAMA-2	0	0	0	0	0	0	0	0	7	18	20	21	21	21	0	0	0	14	5	0	0	0	0	0	127
PFV-QUETENA	0	0	0	0	0	0	0	0	2	6	8	8	9	9	9	9	8	8	4	1	0	0	0	0	80
PFV-SOLDELDESIERTO	0	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-MARIAELENA	0	0	0	0	0	0	0	0	15	35	35	35	35	35	35	35	35	35	13	0	0	0	0	0	344
PFV-TAIRA	0	0	0	0	0	0	0	1	55	135	159	162	168	170	156	172	168	153	99	23	0	0	0	0	1619
PFV-LACRUZSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	20	42	44	44	43	43	41	43	42	37	23	1	0	0	0	0	424
PFV-CEME1	0	0	0	0	0	0	0	1	40	141	260	327	368	380	372	348	221	0	98	4	0	0	0	0	2560
PFV-COYA	0	0	0	0	0	0	0	0	27	106	144	148	147	69	2	2	0	0	58	5	0	0	0	0	708
PFV-FINISTERRAE	0	0	0	0	0	0	0	0	40	129	185	196	196	194	199	199	194	170	94	19	0	0	0	0	1812
PFV-LASSALINAS	0	0	0	0	0	0	0	1	50	133	175	183	184	184	184	184	164	97	0	0	0	0	0	0	1722
PFV-AZABACHE	0	0	0	0	0	0	0	0	14	40	44	45	44	45	44	35	34	31	10	0	0	0	0	0	385
PFV-PAINE	0	0	0	0	0	0	0	0	3	7	8	9	9	9	9	8	7	7	5	1	0	0	0	0	80
PFV-PUERTOSECO	0	0	0	0	0	0	0	0	2	7	8	8	9	9	9	8	8	7	5	1	0	0	0	0	81
PFV-CHANARVERANO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	0	0	0	0	0	23
PFV-TAMAYA	0	0	0	0	0	0	0	0	22	70	83	58	28	27	25	26	25	17	41	4	0	0	0	0	426
PFV-ELENA	0	0	0	0	0	0	0	0	13	45	51	52	52	53	53	55	54	51	45	21	0	0	0	0	544
PFV-CERRODOMINADOR	0	0	0	0	0	0	0	0	24	53	61	57	53	51	48	0	0	39	36	9	0	0	0	0	431
PFV-TALLADO	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-BOLERO-1	0	0	0	0	0	0	0	0	40	100	122	128	128	128	129	129	125	108	54	0	0	0	0	0	1190
PFV-CAPRICORNIO	0	0	0	0	0	0	0	0	15	53	68	70	37	21	22	23	22	15	35	2	0	0	0	0	383
PFV-URIBESOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	16	43	50	50	50	49	44	39	46	41	17	1	0	0	0	0	444
PFV-FAROL	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

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
martes, 1 de abril de 2025	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
Costos Operación	244	251	248	249	233	234	227	227	202	98	79	80	77	75	76	64	72	86	96	245	244	246	245	255	4,152
Costos Encendido/Detención	3	0	0	0	4	0	0	0	7	4	0	0	0	0	0	31	0	27	0	16	0	0	0	2	94
Costos Totales [kUSD]	247	251	248	249	237	234	227	227	208	102	79	80	77	75	76	95	72	114	96	261	244	246	245	257	4,246
Costo Marginal Quillota 220 kV	92.7	92.7	92.2	92.3	92.2	92.2	92.7	92.7	92.7	67.2	50.0	42.0	25.8	21.8	22.3	23.9	22.3	0.0	23.0	89.3	89.4	89.4	89.4	89.4	65.73
Pérdidas [MWh]	233	214	192	198	205	204	172	188	206	259	317	312	307	306	306	300	292	271	200	198	182	173	165	179	5,579
Consumos Propios [MWh]	277	277	277	277	267	269	269	269	258	247	246	247	247	247	247	253	253	262	263	274	275	275	275	275	6,327
Demanda Total [MWh]	8509	8234	8029	7992	7978	8072	8503	9049	9335	9657	9797	9973	9942	9891	9951	9852	9707	9181	8747	9146	9182	8982	8968	8862	217,539
Generación Total [MWh]	9019	8725	8498	8467	8451	8546	8944	9507	9799	10163	10361	10532	10496	10444	10503	10406	10252	9715	9210	9618	9638	9430	9408	9315	229,445

PFV-LOCKMA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	7	9	9	9	9	9	9	9	9	6	1	0	0	0	0	87
PFV-CKILIR	0	0	0	0	0	0	0	0	1	7	9	9	9	9	9	9	9	9	7	1	0	0	0	0	87
PFV-PAMPATIGRE	0	0	0	0	0	0	0	0	34	86	92	91	91	89	78	86	82	63	19	2	0	0	0	0	814
PFV-DOMEYKO	0	0	0	0	0	0	0	0	32	86	109	117	120	119	116	115	113	100	52	8	0	0	0	0	1088
PFV-ANDES	0	0	0	0	0	0	0	0	6	15	18	18	17	16	16	0	0	14	5	0	0	0	0	0	126
PFV-ANDES2A	0	0	0	0	0	0	0	0	18	52	66	0	66	65	0	0	0	0	24	1	0	0	0	0	290
PFV-ANDES2B	0	0	0	0	0	0	0	0	40	95	115	89	0	0	0	0	0	0	49	1	0	0	0	0	390
PFV-ANDES4	0	0	0	0	0	0	0	0	41	100	118	118	51	0	0	0	0	0	50	1	0	0	0	0	479
PFV-SOLDELILA	0	0	0	0	0	0	0	0	6	17	21	21	22	21	21	22	21	19	11	2	0	0	0	0	203
PFV-SOLDELNORTEANDES	0	0	0	0	0	0	0	0	3	6	7	7	7	7	7	7	7	7	3	0	0	0	0	0	70
PFV-LOSANDES	0	0	0	0	0	0	0	0	3	7	8	9	9	9	7	8	8	7	4	0	0	0	0	0	76
PFV-DELDESERTO	0	0	0	0	0	0	0	0	3	7	8	8	7	7	7	7	7	6	2	0	0	0	0	0	68
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	18
PFV-ARMAZONES	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	5	5	5	5	5	5	4	3	1	0	0	0	0	44
PFV-LALACKAMA	0	0	0	0	0	0	0	0	8	26	39	42	43	43	43	0	0	38	22	5	0	0	0	0	309
PFV-LALACKAMA-2	0	0	0	0	0	0	0	0	3	8	12	13	13	13	13	0	0	0	0	2	0	0	0	0	77
PFV-PAMPASOLARNORTE	0	0	0	0	0	0	0	0	8	29	43	45	45	45	43	41	38	36	27	8	0	0	0	0	406
PFV-CONEJO	0	0	0	0	0	0	0	3	9	52	75	84	86	70	85	78	74	67	47	5	0	0	0	0	736
PFV-ALMEYDA	0	0	0	0	0	0	0	0	14	45	26	21	2	19	2	2	2	19	28	3	0	0	0	0	183
PFV-MALGARIDA	0	0	0	0	0	0	0	0	54	165	181	86	128	116	2	37	2	21	87	9	0	0	0	0	887
PFV-JAVIERA	0	0	0	0	0	0	0	0	12	40	50	51	52	52	52	53	53	47	24	1	0	0	0	0	487
PFV-SOLDELOSANDES	0	0	0	0	0	0	0	0	19	52	63	64	64	64	64	64	63	52	20	1	0	0	0	0	587
PFV-COVADONGA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	6	9	9	9	9	9	9	8	5	1	0	0	0	0	76
PFV-CHANARES	0	0	0	0	0	0	0	0	5	15	25	28	28	28	28	28	27	22	12	2	0	0	0	0	249
PFV-SALVADOR	0	0	0	0	0	0	0	12	33	44	45	21	0	0	0	0	0	0	8	0	0	0	0	0	162
PFV-PILARLOSAMARILLOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	15
PFV-DIEGODEALMAGRO	0	0	0	0	0	0	0	0	2	8	15	18	20	19	18	18	17	14	7	1	0	0	0	0	156
PFV-DAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	8	8	8	8	8	8	8	8	7	0	0	0	0	0	71
PFV-DIEGOALMAGROSUR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	45	111	112	114	116	128	154	148	102	92	11	0	0	0	0	1132
PFV-CAMPODELSOL	0	0	0	0	0	0	0	1	59	131	197	251	285	297	286	253	201	133	57	1	0	0	0	0	2150
PFV-GUANCHOI	0	0	0	0	0	0	0	0	23	62	77	23	14	13	75	76	76	72	47	12	0	0	0	0	568
PFV-CARRERAPINTO	0	0	0	0	0	0	0	0	13	43	60	63	62	59	55	50	45	46	32	8	0	0	0	0	535
PFV-LUZDELNORTE	0	0	0	0	0	0	0	0	46	107	120	74	73	70	72	74	72	66	76	0	0	0	0	0	849
PFV-LLANODELLAMOS	0	0	0	0	0	0	4	9	33	55	56	53	54	55	51	49	47	41	25	0	0	0	0	0	531
PFV-ELNANDU	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	2	2	0	0	0	0	0	19
PFV-ALIANZA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	4	5	5	5	5	5	4	3	0	0	0	0	0	37
PFV-CARANCA	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-ELTURPIAL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	13
PFV-LLOICA	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-CALDERA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	3	5	7	7	8	7	7	3	0	0	0	0	0	50
PFV-JOTABECHE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	4	4	4	4	4	4	4	2	0	0	0	0	0	30
PFV-TRAVESIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	14
PFV-SANANDRES	0	0	0	0	0	0	1	6	17	28	32	19	0	0	0	0	0	0	9	0	0	0	0	0	111
PFV-RIOSCONCIDO	0	0	0	0	0	0	0	1	55	92	95	95	96	96	96	97	99	99	91	20	0	0	0	0	1030
PFV-VALLEESCONCIDO	0	0	0	0	0	0	0	0	38	82	91	94	97	97	82	90	88	80	30	0	0	0	0	0	869
PFV-ANTAY	0	0	0	0	0	0	0	0	2	4	7	9	9	9	9	9	8	5	2	0	0	0	0	0	74
PFV-TIERRA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	4	4	4	4	4	4	4	3	0	0	0	0	0	33
PFV-PILOTOCARDONES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-PEPASOLAR-1	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	4	5	8	8	6	2	0	0	0	0	0	44
PFV-PSFHORIZONTE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	3	5	5	5	5	5	3	1	0	0	0	0	35
PFV-LACOLONIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	6	8	8	8	8	7	5	1	0	0	0	0	55
PFV-ESPERANZA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	2	2	1	1	0	0	0	0	0	10
PFV-SANTAMARGARITA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	6

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
martes, 1 de abril de 2025	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
Costos Operación	244	251	248	249	233	234	227	227	202	98	79	80	77	75	76	64	72	86	96	245	244	246	245	255	4,152
Costos Encendido/Detención	3	0	0	0	4	0	0	0	7	4	0	0	0	0	0	31	0	27	0	16	0	0	0	2	94
Costos Totales [kUSD]	247	251	248	249	237	234	227	227	208	102	79	80	77	75	76	95	72	114	96	261	244	246	245	257	4,246
Costo Marginal Quillota 220 kV	92.7	92.7	92.2	92.3	92.2	92.2	92.7	92.7	92.7	67.2	50.0	42.0	25.8	21.8	22.3	23.9	22.3	0.0	23.0	89.3	89.4	89.4	89.4	89.4	65.73
Pérdidas [MWh]	233	214	192	198	205	204	172	188	206	259	317	312	307	306	306	300	292	271	200	198	182	173	165	179	5,579
Consumos Propios [MWh]	277	277	277	277	267	269	269	269	258	247	246	247	247	247	247	253	253	262	263	274	275	275	275	275	6,327
Demanda Total [MWh]	8509	8234	8029	7992	7978	8072	8503	9049	9335	9657	9797	9973	9942	9891	9951	9852	9707	9181	8747	9146	9182	8982	8968	8862	217,539
Generación Total [MWh]	9019	8725	8498	8467	8451	8546	8944	9507	9799	10163	10361	10532	10496	10444	10503	10406	10252	9715	9210	9618	9638	9430	9408	9315	229,445

PFV-GUADALAO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	13
PFV-LAESTANCIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	12
PFV-LASCHACRAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	13
PFV-LASTERRAZAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	8
PFV-MITCHI	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	8	9	9	9	9	9	9	9	9	7	1	0	0	0	89
PFV-CASTILLA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	13
PFV-LOSLOSROS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	4	17	29	38	43	46	39	41	34	23	11	1	0	0	0	325
PFV-HORNITOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2
PFV-VALLESOLARESTE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	5	8	9	9	8	5	8	6	1	0	0	0	59
PFV-VALLESOLAROESTE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	5	5	5	7	8	9	8	4	1	0	0	0	54
PFV-MALAQUITA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3	8	9	9	9	9	8	8	8	8	5	1	0	0	0	85
PFV-CACHIYUYO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	7	8	9	9	9	8	8	8	8	6	2	0	0	0	83
PFV-MARANON	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	4	8	9	9	9	8	8	7	1	0	0	0	66
PFV-SANTACECILIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	0	11
PFV-TAMARICO	0	0	0	0	0	0	0	0	22	80	119	123	118	117	113	125	118	103	62	13	0	0	0	0	1111
PFV-TAMARAMA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	4	5	5	5	5	5	5	2	0	0	0	0	39
PFV-ELROMERO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	18	73	124	158	165	174	176	158	123	82	37	2	0	0	0	1291
PFV-ELPELICANO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	15	64	84	86	86	87	88	89	88	76	40	0	0	0	0	802
PFV-LAHUELLA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	11	40	59	62	61	60	59	58	58	53	31	6	0	0	0	559
PFV-NORTHWEST	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	7	9	9	9	9	9	9	9	9	5	1	0	0	0	86
PFV-LASILLA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	11
PFV-ASTILLAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	4	9	9	9	9	9	9	6	1	0	0	0	66
PFV-PUNTABAJASOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	13
PFV-SOLDELNORTE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	19
PFV-SANTAFRANCISCA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	4	5	6	5	5	4	3	2	0	0	0	0	40
PFV-LUNADELNORTE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	19
PFV-GAVIOTIN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	2	2	1	0	0	0	13
PFV-TAMBOREAL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	19
PFV-FUNDOSANISIDRO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	3	3	1	1	0	1	0	0	0	0	12
PFV-AXEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	3	2	1	0	0	0	0	11
PFV-QUEBRADADETALCA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	4	7	8	8	7	6	1	0	0	0	46
PFV-SOFIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	18
PFV-DONOSCAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	4	6	9	8	4	1	0	0	0	37
PFV-SOYSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	1	0	0	0	0	10
PFV-LUCAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	4	5	9	8	5	1	0	0	0	38
PFV-ELRAYADOR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	3	3	3	3	2	1	0	0	0	23
PFV-LASTAGUAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	3	3	3	3	4	3	1	0	0	0	27
PFV-CHERCAN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	4	5	8	8	5	1	0	0	0	35
PFV-OLIVIER	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	16
PFV-OLIVIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	19
PFV-GABRIELA	0	0	0	0	0	0	0	0	2	6	9	9	9	9	9	9	9	9	9	7	1	0	0	0	88
PFV-LAGUNILLA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	16
PFV-SUNHUNTER	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	5	7	7	7	7	7	1	0	0	0	48
PFV-GRANATE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	3	4	6	9	8	7	7	6	1	0	0	0	53
PFV-DONENRIQUE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	6	8	9	9	9	7	1	0	0	0	54
PFV-AMPARODELSOL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	16
PFV-SDGx01	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	8
PFV-LACHAPEANA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	15
PFV-ALTURASDEOVALLE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	4	4	4	4	4	3	1	0	0	0	0	32
PFV-OVALLENORTE	0	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-LACHIMBABIS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	8
PFV-PAMA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	13
PFV-SIRIMAVO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	13

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
martes, 1 de abril de 2025	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
Costos Operación	244	251	248	249	233	234	227	227	202	98	79	80	77	75	76	64	72	86	96	245	244	246	245	255	4,152
Costos Encendido/Detención	3	0	0	0	4	0	0	0	7	4	0	0	0	0	0	31	0	27	0	16	0	0	0	2	94
Costos Totales [kUSD]	247	251	248	249	237	234	227	227	208	102	79	80	77	75	76	95	72	114	96	261	244	246	245	257	4,246
Costo Marginal Quillota 220 kV	92.7	92.7	92.2	92.3	92.2	92.2	92.7	92.7	92.7	67.2	50.0	42.0	25.8	21.8	22.3	23.9	22.3	0.0	23.0	89.3	89.4	89.4	89.4	89.4	65.73
Pérdidas [MWh]	233	214	192	198	205	204	172	188	206	259	317	312	307	306	306	300	292	271	200	198	182	173	165	179	5,579
Consumos Propios [MWh]	277	277	277	277	267	269	269	269	258	247	246	247	247	247	253	253	262	263	274	275	275	275	275	275	6,327
Demanda Total [MWh]	8509	8234	8029	7992	7978	8072	8503	9049	9335	9657	9797	9973	9942	9891	9951	9852	9707	9181	8747	9146	9182	8982	8968	8862	217,539
Generación Total [MWh]	9019	8725	8498	8467	8451	8546	8944	9507	9799	10163	10361	10532	10496	10444	10503	10406	10252	9715	9210	9618	9638	9430	9408	9315	229,445

PFV-PERSEFONE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	3
PFV-TALHUEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	3	3	2	2	2	2	0	0	0	0	0	23
PFV-SANTACLARA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	6
PFV-PRETTYFIELD	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	8
PFV-LASMOLLACAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	15
PFV-LASMAJADAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	6	7	7	7	8	7	5	1	0	0	0	51
PFV-ELDIVISADERO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	17
PFV-ELSAITRAL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	0	28
PFV-HUAQUELON	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	3	5	8	9	9	9	6	1	0	0	0	53
PFV-LOMASCOLORADAS	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-PLAZASUNLIGHT	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	3	7	8	8	8	8	6	3	1	0	0	0	54
PFV-ELPALQUI	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	15
PFV-DONAANTONIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	7	29	50	58	58	59	61	62	57	57	47	16	0	0	0	560
PFV-EMILIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-ORQUIDEA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	2	0	0	0	0	0	11
PFV-SANTALUCIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	6	7	5	7	7	4	1	0	0	0	42
PFV-SIETECOLORES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	3	5	5	5	5	2	0	0	0	0	29
PFV-LOSNOGALES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	0	0	0	0	15
PFV-BELLAVISTA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	17
PFV-CANESA-1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	13
PFV-SANTALAURA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	2	1	1	1	1	0	0	0	0	11
PFV-MONTT	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	12
PFV-CHUCHINI	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	15
PFV-COCINILLAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	13
PFV-CANELILLO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	1	0	0	0	0	12
PFV-ILLAPEL-5	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	3	3	3	2	1	0	0	0	0	19
PFV-CHALINGA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	14
PFV-ALICAHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	2	2	2	3	2	1	0	0	0	0	15
PFV-CUZCUZ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	16
PFV-NORTECHICO-1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	2	2	2	1	1	0	0	0	0	10
PFV-JAURURO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	2	2	2	1	1	0	0	0	0	12
PFV-FLORENCIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	3	3	3	3	3	0	0	0	0	22
PFV-CARACAS-2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	4	4	3	3	3	0	0	0	0	23
PFV-LALIGUA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	13
PFV-PULLALLI	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	13
PFV-ARIZTIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3
PFV-SANTAJULIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	16
PFV-CONDORLIGUA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	8
PFV-SGTCATAPILCO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	2	2	1	1	1	0	0	0	0	14
PFV-TIJERAL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	12
PFV-MAIMALICAN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	4	4	6	7	6	5	6	3	0	0	0	0	42
PFV-JARDINSOLARPETORCA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	5	6	6	6	6	6	3	0	0	0	0	40
PFV-INGENIO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	3	2	2	1	1	1	0	0	0	0	15
PFV-CABILSOL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	16
PFV-CABILDOSUNLIGHT	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	5	8	9	7	6	4	0	0	0	0	45
PFV-LOSJOTES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	1	2	2	1	0	0	0	0	13
PFV-LOSPALTOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	2	2	2	1	1	0	0	0	0	10
PFV-ESFENA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	4	4	4	4	4	4	4	2	0	0	0	0	0	34
PFV-ELQUEMADO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	2	2	3	2	1	0	0	0	0	15
PFV-DONACARMEN	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	7	9	16	17	21	20	17	11	5	0	0	0	0	0	127
PFV-SANTUARIO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	2	2	2	1	0	0	0	0	0	13
PFV-CALLELARGA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	2	1	1	1	0	0	0	0	0	9
PFV-CASUTO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	2	1	1	1	0	0	0	0	0	9

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
martes, 1 de abril de 2025	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
Costos Operación	244	251	248	249	233	234	227	227	202	98	79	80	77	75	76	64	72	86	96	245	244	246	245	255	4,152
Costos Encendido/Detención	3	0	0	0	4	0	0	0	7	4	0	0	0	0	0	31	0	27	0	16	0	0	0	2	94
Costos Totales [kUSD]	247	251	248	249	237	234	227	227	208	102	79	80	77	75	76	95	72	114	96	261	244	246	245	257	4,246
Costo Marginal Quillota 220 kV	92.7	92.7	92.2	92.3	92.2	92.2	92.7	92.7	92.7	67.2	50.0	42.0	25.8	21.8	22.3	23.9	22.3	0.0	23.0	89.3	89.4	89.4	89.4	89.4	65.73
Pérdidas [MWh]	233	214	192	198	205	204	172	188	206	259	317	312	307	306	306	300	292	271	200	198	182	173	165	179	5,579
Consumos Propios [MWh]	277	277	277	277	267	269	269	269	258	247	246	247	247	247	247	253	253	262	263	274	275	275	275	275	6,327
Demanda Total [MWh]	8509	8234	8029	7992	7978	8072	8503	9049	9335	9657	9797	9973	9942	9891	9951	9852	9707	9181	8747	9146	9182	8982	8968	8862	217,539
Generación Total [MWh]	9019	8725	8498	8467	8451	8546	8944	9507	9799	10163	10361	10532	10496	10444	10503	10406	10252	9715	9210	9618	9638	9430	9408	9315	229,445

PFV-SANFRANCISCO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	2	2	2	2	0	0	0	0	0	13
PFV-FILOMENA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	18
PFV-NILHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	5
PFV-SLKCB9	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	19
PFV-LASTORTOLASDELVERANO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	19
PFV-HORMIGA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	10
PFV-JAHUEL	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	5	5	5	5	5	4	4	2	0	0	0	0	0	41
PFV-MARIN	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	0	28
PFV-ENCONSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	3	4	5	5	3	2	0	0	0	0	0	28
PFV-SANTAINES	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-LOSPERALES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	4
PFV-LONCURA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	2	1	1	0	0	0	0	20
PFV-CORSO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	21
PFV-MAIKONO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	4
PFV-VILLAMOSOSO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	5
PFV-VILLAALEMANA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	5
PFV-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	0	1	1	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	14
PFV-CHICAUMAVERANO	0	0	0	0	0	0	0	0	2	5	7	7	7	7	7	7	6	4	2	0	0	0	0	0	60
PFV-FUSTERDELVERANO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	5	6	7	7	7	7	6	4	2	0	0	0	0	0	56
PFV-SANTATERESITA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	8	8	8	8	9	9	8	6	4	1	0	0	0	0	73
PFV-CRUZSOLAR-1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	3	2	2	0	0	0	0	0	18
PFV-LIPANGUE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	2	2	1	1	0	0	0	0	0	10
PFV-PITRA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	4
PFV-TARANTO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	15
PFV-SOLDESEPTIEMBRE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	6	7	8	7	7	6	4	2	0	0	0	0	0	51
PFV-LOBOZA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-TREBALSOLAR	0	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-PLOMODELVERANO	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-ELQUELTEHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	16
PFV-TRINIDAD	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	0	1	0	0	0	0	0	0	4
PFV-ELBOCO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	15
PFV-ABASTIBLECONCON	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-RDCLSAN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	0	18
PFV-PASTRAN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	3	7	9	9	5	7	7	4	1	0	0	0	0	53
PFV-FOSTER	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	0	0	1	0	0	0	0	0	0	4
PFV-GRANADA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	7	8	9	9	9	8	6	2	0	0	0	0	0	73
PFV-OLIVILLO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	3	2	2	1	0	0	0	0	0	16
PFV-LINGUE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	5
PFV-LOSMAGNOLIOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	4
PFV-PANQUEHUE-2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	4	4	3	2	1	0	0	0	0	0	26
PFV-OVEJERIA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	4	4	5	5	6	6	6	3	0	0	0	0	0	47
PFV-ELLITRE2	0	0	0	0	0	0	0	0	1	5	7	7	7	6	7	7	7	6	5	1	0	0	0	0	65
PFV-PICURIO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	14
PFV-TILTIL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	13
PFV-VINASDELSOL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	12
PFV-ENAMI	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	3	5	5	5	5	4	2	0	0	0	0	0	31
PFV-TRANQUEDELSOL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	4	3	3	4	5	3	0	0	0	0	0	29
PFV-PELUMPEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	2	0	0	0	0	0	0	8
PFV-LOSCANONESSUNLIGHT	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	4	4	4	6	4	1	0	0	0	0	0	28
PFV-PARQUEVALPARAISO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	2	3	5	5	5	5	4	2	0	0	0	0	0	33
PFV-PALTOSUNLIGHT	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	3	3	3	1	0	0	0	0	0	18

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
martes, 1 de abril de 2025	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
Costos Operación	244	251	248	249	233	234	227	227	202	98	79	80	77	75	76	64	72	86	96	245	244	246	245	255	4,152
Costos Encendido/Detención	3	0	0	0	4	0	0	0	7	4	0	0	0	0	0	31	0	27	0	16	0	0	0	2	94
Costos Totales [kUSD]	247	251	248	249	237	234	227	227	208	102	79	80	77	75	76	95	72	114	96	261	244	246	245	257	4,246
Costo Marginal Quillota 220 kV	92.7	92.7	92.2	92.3	92.2	92.2	92.7	92.7	92.7	67.2	50.0	42.0	25.8	21.8	22.3	23.9	22.3	0.0	23.0	89.3	89.4	89.4	89.4	89.4	65.73
Pérdidas [MWh]	233	214	192	198	205	204	172	188	206	259	317	312	307	306	306	300	292	271	200	198	182	173	165	179	5,579
Consumos Propios [MWh]	277	277	277	277	267	269	269	269	258	247	246	247	247	247	247	253	253	262	263	274	275	275	275	275	6,327
Demanda Total [MWh]	8509	8234	8029	7992	7978	8072	8503	9049	9335	9657	9797	9973	9942	9891	9951	9852	9707	9181	8747	9146	9182	8982	8968	8862	217,539
Generación Total [MWh]	9019	8725	8498	8467	8451	8546	8944	9507	9799	10163	10361	10532	10496	10444	10503	10406	10252	9715	9210	9618	9638	9430	9408	9315	229,445

PFV-AYLA	0	0	0	0	0	0	0	0	2	6	8	8	8	8	8	8	8	8	5	1	0	0	0	0	78
PFV-LOMALOSCOLORADOS	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-BELEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	5	5	5	5	5	6	6	5	2	0	0	0	0	0	47
PFV-TABOLANGO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	3	2	2	6	2	2	0	0	0	0	0	22
PFV-CHEQUEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	6	8	8	8	8	8	7	6	3	1	0	0	0	0	63
PFV-LOMATENDIDADELVERANO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	22
PFV-INDEPENDENCIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	21
PFV-ANAKENA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	3	5	8	9	8	7	7	6	1	0	0	0	0	55
PFV-SAMOBAJO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	1	2	2	1	0	0	0	0	0	11
PFV-RECOLETA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	5	6	5	6	5	4	1	0	0	0	0	37
PFV-LUNA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	12
PFV-BELENOSTILTIL	0	0	0	0	0	0	0	0	1	5	7	8	8	8	8	8	7	7	4	1	0	0	0	0	70
PFV-PUEBLOHUNDIDO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	1	0	0	0	0	0	11
PFV-LAPAZ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	5	7	8	9	9	8	7	5	2	0	0	0	0	0	62
PFV-ROSARIO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	6
PFV-ELQUEULE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	4	5	5	4	3	1	0	0	0	0	0	29
PFV-LOMIRANDA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	3	3	4	3	2	1	0	0	0	0	0	21
PFV-AROMOVERANO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	14
PFV-LIMA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	6
PFV-OCOA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	2	2	2	2	2	0	0	0	0	0	16
PFV-LLAYLLAY	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	7	7	7	7	6	4	0	0	0	0	0	44
PFV-HELIOS	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-LOSTILOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	3	3	3	3	1	0	0	0	0	0	16
PFV-CONDORPETORCA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	8
PFV-MANAO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	0	16
PFV-SANTIAGOSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	4	15	25	33	38	43	50	59	52	37	17	1	0	0	0	0	374
PFV-DONHUMBERTO	0	0	0	0	0	0	0	0	10	33	49	54	57	60	5	63	50	0	31	6	0	0	0	0	417
PFV-COLINA	0	0	0	0	0	0	0	0	2	6	8	8	8	8	8	8	8	7	4	1	0	0	0	0	71
PFV-CURACAVI	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	19
PFV-LOS GIRASOLES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	14
PFV-ELPIQUERO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	1	2	2	3	2	1	1	0	0	0	0	0	17
PFV-PESARO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	5
PFV-YAHUTELA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	5	5	5	5	4	2	0	0	0	0	0	31
PFV-CAIMI	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-CATEMU	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	7
PFV-TUCUQUERE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	11
PFV-RODEO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	10
PFV-ELHUASO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	11
PFV-FARDELANEGRA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	4
PFV-LITORALSUNLIGHT	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	3	3	3	3	2	1	1	0	0	0	0	0	18
PFV-PLACILLA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	4	5	5	5	3	1	0	0	0	0	30
PFV-CHIMBARONGONIEBLA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	4	7	8	8	5	1	0	0	0	0	42
PFV-UTFSMVINADELMAR	0	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-UTFSMVALPARAISOVALDES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-PEDREROS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	11
PFV-QUEMADOS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	6	6	6	6	6	6	6	5	3	1	0	0	0	0	55
PFV-LIRIOS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	2	2	3	5	5	5	5	5	5	1	0	0	0	0	41
PFV-DONEUGENIO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	14
PFV-ALTOBELLAVISTASUNLIGHT	0	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-DONSIMON	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	5	5	5	5	5	5	5	5	2	0	0	0	0	0	46
PFV-ALAMEDA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	5	7	8	8	8	8	8	8	7	4	1	0	0	0	0	72
PFV-RENGO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	5	6	6	5	3	1	0	0	0	0	32
PFV-COINCO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	1	0	0	0	0	0	10

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
martes, 1 de abril de 2025	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
Costos Operación	244	251	248	249	233	234	227	227	202	98	79	80	77	75	76	64	72	86	96	245	244	246	245	255	4,152
Costos Encendido/Detención	3	0	0	0	4	0	0	0	7	4	0	0	0	0	0	31	0	27	0	16	0	0	0	2	94
Costos Totales [kUSD]	247	251	248	249	237	234	227	227	208	102	79	80	77	75	76	95	72	114	96	261	244	246	245	257	4,246
Costo Marginal Quillota 220 kV	92.7	92.7	92.2	92.3	92.2	92.2	92.7	92.7	92.7	67.2	50.0	42.0	25.8	21.8	22.3	23.9	22.3	0.0	23.0	89.3	89.4	89.4	89.4	89.4	65.73
Pérdidas [MWh]	233	214	192	198	205	204	172	188	206	259	317	312	307	306	306	300	292	271	200	198	182	173	165	179	5,579
Consumos Propios [MWh]	277	277	277	277	267	269	269	269	258	247	246	247	247	247	247	253	253	262	263	274	275	275	275	275	6,327
Demanda Total [MWh]	8509	8234	8029	7992	7978	8072	8503	9049	9335	9657	9797	9973	9942	9891	9951	9852	9707	9181	8747	9146	9182	8982	8968	8862	217,539
Generación Total [MWh]	9019	8725	8498	8467	8451	8546	8944	9507	9799	10163	10361	10532	10496	10444	10503	10406	10252	9715	9210	9618	9638	9430	9408	9315	229,445

PFV-CARADEGALLO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	4
PFV-LAGAMBOINA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	4	4	4	4	4	4	4	2	0	0	0	0	0	39
PFV-ELCASTANO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	3	3	2	1	1	1	0	0	0	0	0	14
PFV-LOSLAGOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	0	0	0	0	0	0	3
PFV-LASCABRAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	4
PFV-LAQUINTA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	14
PFV-LOSTAURETES	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-LUDERS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	11
PFV-ESPERANZA-2	0	0	0	0	0	0	0	1	2	4	5	5	6	6	7	7	7	6	4	1	0	0	0	0	61
PFV-CHANCON	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	0	14
PFV-SANTACRUZ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	15
PFV-SANTAEMILIA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	4	4	4	4	4	4	3	3	0	0	0	0	0	35
PFV-ESTERO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	0	0	0	0	0	3
PFV-GRPEUMO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	3	4	3	1	0	0	0	0	17
PFV-REN	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	32
PFV-PERALILLO	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-BARCELONA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	5	7	8	8	7	4	1	0	0	0	0	46
PFV-VERONA	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
PFV-RCU	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	3	5	5	4	2	0	0	0	0	0	22
PFV-JILGUERO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	13
PFV-ALBATROS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	11
PFV-VENEZIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	6	8	8	7	4	1	0	0	0	0	42
PFV-GRANTENO	0	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-ELCUERVO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	6
PFV-LASARBOLEDAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	0	18
PFV-ELCHERCAN	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	6	7	7	9	9	9	8	8	5	1	0	0	0	0	75
PFV-MOSTAZAL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	4	4	4	5	6	5	3	0	0	0	0	0	39
PFV-RIOPEUCO	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-SANTACAROLINA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	12
PFV-ELROMERAL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	4	6	6	5	3	1	0	0	0	0	32
PFV-MEMBRILLO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	1	0	0	0	0	0	11
PFV-CHIMBARONGO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	15
PFV-PARQUEROMA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	12
PFV-ALDEBARAN	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
PFV-DONMATIAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	3	2	2	2	1	0	0	0	0	0	19
PFV-MARGARITAX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	7
PFV-NANCAGUA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	3	4	6	5	4	1	0	0	0	0	28
PFV-LASCACHANAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	4	6	8	7	5	2	0	0	0	0	0	37
PFV-DONMARIANO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	11
PFV-LOSLIBERTADORES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	4	5	4	3	1	0	0	0	0	0	27
PFV-EASFRANEROS	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-NAN	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	16
PFV-LAMURALLA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	1	0	0	0	0	0	7
PFV-ARGOMEDO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	3	5	5	3	1	0	0	0	0	23
PFV-LOMIGUEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	0	1	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	22
PFV-ELMIRLO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	5	6	6	6	4	2	0	0	0	0	0	36
PFV-CATANSOLAR	0	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-RAULI	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	3	6	6	6	6	6	6	6	4	1	0	0	0	0	49
PFV-SANCAMILO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	0	0	0	0	0	20
PFV-VILLAPRAT	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-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	16
PFV-LLANOSDEPOTROSO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	0	27
PFV-LASROJAS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	0	19

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
martes, 1 de abril de 2025	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
Costos Operación	244	251	248	249	233	234	227	227	202	98	79	80	77	75	76	64	72	86	96	245	244	246	245	255	4,152
Costos Encendido/Detención	3	0	0	0	4	0	0	0	7	4	0	0	0	0	0	31	0	27	0	16	0	0	0	2	94
Costos Totales [kUSD]	247	251	248	249	237	234	227	227	208	102	79	80	77	75	76	95	72	114	96	261	244	246	245	257	4,246
Costo Marginal Quillota 220 kV	92.7	92.7	92.2	92.3	92.2	92.2	92.7	92.7	92.7	67.2	50.0	42.0	25.8	21.8	22.3	23.9	22.3	0.0	23.0	89.3	89.4	89.4	89.4	89.4	65.73
Pérdidas [MWh]	233	214	192	198	205	204	172	188	206	259	317	312	307	306	306	300	292	271	200	198	182	173	165	179	5,579
Consumos Propios [MWh]	277	277	277	277	267	269	269	269	258	247	246	247	247	247	247	253	253	262	263	274	275	275	275	275	6,327
Demanda Total [MWh]	8509	8234	8029	7992	7978	8072	8503	9049	9335	9657	9797	9973	9942	9891	9951	9852	9707	9181	8747	9146	9182	8982	8968	8862	217,539
Generación Total [MWh]	9019	8725	8498	8467	8451	8546	8944	9507	9799	10163	10361	10532	10496	10444	10503	10406	10252	9715	9210	9618	9638	9430	9408	9315	229,445

PFV-LOSPATOS	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-REXNER	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	19
PFV-ITAHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	24
PFV-LAFRONTERA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	4	4	4	3	2	1	0	0	0	0	33
PFV-HIJUELA4	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	0	0	0	0	0	22
PFV-SAGRADAFAMILIAFORTUNA-15	0	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-ELLOROCHOROY	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	5	5	6	7	8	8	8	7	4	1	0	0	0	0	66
PFV-PVPUNIHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	19
PFV-PARAGUAY	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	5	7	7	6	5	3	2	0	0	0	0	44
PFV-ELFLAMENCO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	5	7	7	7	7	7	5	5	4	1	0	0	0	0	62
PFV-ERINOME	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	19
PFV-ELZORZAL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	21
PFV-PIDUCO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	2	3	3	3	2	2	2	0	0	0	0	24
PFV-TALCA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	2	2	2	2	3	3	3	1	0	0	0	27
PFV-CABIMAS	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-LAHUERTA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	2	2	1	0	0	0	0	12
PFV-SANRAFAEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	22
PFV-SCFLORDELLANO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	4	4	5	4	4	4	3	1	0	0	0	0	40
PFV-EAMAITEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	18
PFV-LOSROBLES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	11
PFV-PENCAHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	4	4	4	4	4	4	4	4	1	0	0	0	0	41
PFV-ELCARPINTERO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	3	3	3	3	1	0	0	0	0	23
PFV-SOLDEMAULE	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-DONRODRIGO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	4	4	4	4	4	3	3	1	0	0	0	0	37
PFV-PANGUILEMOAEROPUERTO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	0	29
PFV-SANJAVIER	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	5	5	5	5	5	4	4	2	1	0	0	0	0	42
PFV-QUINANTU	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	5	7	8	9	9	9	8	7	2	0	0	0	0	0	73
PFV-RANGUIL	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-PACHIRA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	6	8	8	8	8	7	4	4	3	1	0	0	0	0	68
PFV-LOSCISNES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	3	5	5	6	6	3	1	0	0	0	0	36
PFV-LAACACIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	3	4	5	6	5	2	0	0	0	0	0	38
PFV-SANVICENTETT	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	8
PFV-PVPLAROSA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	1	0	0	0	0	0	9
PFV-PVPMAYOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	1	0	0	0	0	0	10
PFV-INTERLOCUTOR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	2	2	1	0	0	0	0	0	11
PFV-SOLARPARKMALLOA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	1	1	0	0	0	0	0	12
PFV-ELCARDENAL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	1	0	0	0	0	0	9
PFV-COLTAUOALMENDRO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	1	0	0	0	0	0	10
PFV-LASTENCAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	5	7	5	2	1	0	0	0	0	29
PFV-SANTAAMELIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	4
PFV-IDAHUELDELVERANO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	1	0	0	0	0	0	12
PFV-ANTONIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	7
PFV-LORETO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	1	0	0	0	0	0	9
PFV-ROVIAN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	4	5	4	3	1	0	0	0	0	0	30
PFV-JSOLERM	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	5
PFV-DONJORGE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	2	0	0	0	0	0	7
PFV-GRPTTAO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	4	4	6	6	8	9	8	7	2	0	0	0	0	57
PFV-ROMERIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	3	5	7	7	4	1	0	0	0	0	38
PFV-TORINO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	4	5	5	3	0	0	0	0	0	27
PFV-BERGAMO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	2	2	1	0	0	0	0	0	11
PFV-PEQUEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	2	2	2	2	0	0	0	0	0	21
PFV-RAUQUEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	5	5	5	4	2	0	0	0	0	0	27
PFV-CURICURA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	4	4	4	2	0	0	0	0	0	22

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
martes, 1 de abril de 2025	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
Costos Operación	244	251	248	249	233	234	227	227	202	98	79	80	77	75	76	64	72	86	96	245	244	246	245	255	4,152
Costos Encendido/Detención	3	0	0	0	4	0	0	0	7	4	0	0	0	0	0	31	0	27	0	16	0	0	0	2	94
Costos Totales [kUSD]	247	251	248	249	237	234	227	227	208	102	79	80	77	75	76	95	72	114	96	261	244	246	245	257	4,246
Costo Marginal Quillota 220 kV	92.7	92.7	92.2	92.3	92.2	92.2	92.7	92.7	92.7	67.2	50.0	42.0	25.8	21.8	22.3	23.9	22.3	0.0	23.0	89.3	89.4	89.4	89.4	89.4	65.73
Pérdidas [MWh]	233	214	192	198	205	204	172	188	206	259	317	312	307	306	306	300	292	271	200	198	182	173	165	179	5,579
Consumos Propios [MWh]	277	277	277	277	267	269	269	269	258	247	246	247	247	247	247	253	253	262	263	274	275	275	275	275	6,327
Demanda Total [MWh]	8509	8234	8029	7992	7978	8072	8503	9049	9335	9657	9797	9973	9942	9891	9951	9852	9707	9181	8747	9146	9182	8982	8968	8862	217,539
Generación Total [MWh]	9019	8725	8498	8467	8451	8546	8944	9507	9799	10163	10361	10532	10496	10444	10503	10406	10252	9715	9210	9618	9638	9430	9408	9315	229,445

PFV-LALAJUELA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	4	4	5	5	4	3	1	0	0	0	0	31
PFV-ALTOSTILITL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	6
PFV-LIQUIDAMBAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	6	7	7	7	7	7	7	6	4	1	0	0	0	63
PFV-QUILAPILUN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	5	23	42	51	59	63	67	68	68	65	38	8	0	0	0	557
PFV-ELTRIUNFO	0	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-ANUNUCADELVERANO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	17
PFV-MANZANO	0	0	0	0	0	0	0	0	5	21	39	49	56	26	3	66	67	0	34	7	0	0	0	0	373
PFV-CLEMENTINA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	0	32
PFV-KONDA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	2	2	1	1	0	0	0	0	0	10
PFV-SLK808	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	0	21
PFV-ESCORIALVERANO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	16
PFV-CHACABUCO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	5	7	8	6	2	0	0	0	0	0	43
PFV-MESETADELOSANDES	0	0	0	0	0	0	0	0	5	24	50	71	78	79	81	83	81	74	45	10	0	0	0	0	680
PFV-UTFSMVITACURA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-TECHOSDEALTAMIRA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1
PFV-PUENTE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	15
PFV-NAZARINOVERANO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	0	0	0	0	0	15
PFV-CONDORPELVIN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	0	0	0	0	0	0	0	11
PFV-DONANDRONICO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	1	0	0	0	0	0	8
PFV-JAVIERACARRERA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	6	8	9	9	9	7	4	1	0	0	0	0	57
PFV-VICENTE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	16
PFV-LOSMORROS1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	8
PFV-PIRQUE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	2	1	1	0	0	0	0	0	8
PFV-CHAMPA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	2	2	2	2	0	0	0	0	0	16
PFV-DARLIN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	4	6	5	3	2	0	0	0	0	0	30
PFV-SANTABLANCAISLAMAIPO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	11
PFV-MACAO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	3	7	8	8	8	7	4	1	0	0	0	0	47
PFV-RUCAPAIINE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	7	9	9	9	9	8	5	1	0	0	0	0	61
PFV-ELPERAL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	7	7	9	9	9	7	5	1	0	0	0	0	59
PFV-PATRICIAVERANO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	5	8	8	8	8	6	3	1	0	0	0	0	49
PFV-CANTILLANA	0	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-GABARDOVERANO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	0	28
PFV-FRANCISCO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	2	2	2	1	0	0	0	0	0	12
PFV-TRICAHUE-2	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	5	6	8	8	6	2	0	0	0	0	0	47
PFV-SANISIDRO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	2	2	1	1	0	0	0	0	0	10
PFV-LABLANQUINA-1	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	6	7	7	6	6	6	5	5	3	1	0	0	0	0	55
PFV-MELI	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	7	7	7	7	7	7	7	6	3	1	0	0	0	0	63
PFV-CANDELARIA	0	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-MARIAPIINTO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	1	2	1	0	0	0	0	0	12
PFV-HOMERO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	2	2	2	1	0	0	0	0	0	13
PFV-ELPILPEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	16
PFV-LASMERCEDES-1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	12
PFV-SANTAEELIZABETH	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	4	5	8	7	7	4	1	0	0	0	0	42
PFV-ENCINO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	12
PFV-CASABERMEJA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	5	6	6	6	6	6	6	5	4	1	0	0	0	0	54
PFV-CITRINO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	2	2	1	1	0	0	0	0	0	9
PFV-PATAGUILLA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	7	7	8	7	6	4	0	0	0	0	0	0	44
PFV-CINTAC	0	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-GUANACO	0	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-TALAGANTE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	4	4	4	4	4	3	1	0	0	0	0	31
PFV-HUIGAN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	4	6	8	9	9	9	7	5	1	0	0	0	0	60
PFV-VIOLETA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	5	7	7	7	7	7	7	6	2	0	0	0	0	59
PFV-MALLOCO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	2	2	1	0	0	0	0	0	11

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
martes, 1 de abril de 2025	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
Costos Operación	244	251	248	249	233	234	227	227	202	98	79	80	77	75	76	64	72	86	96	245	244	246	245	255	4,152
Costos Encendido/Detención	3	0	0	0	4	0	0	0	7	4	0	0	0	0	0	31	0	27	0	16	0	0	0	2	94
Costos Totales [kUSD]	247	251	248	249	237	234	227	227	208	102	79	80	77	75	76	95	72	114	96	261	244	246	245	257	4,246
Costo Marginal Quillota 220 kV	92.7	92.7	92.2	92.3	92.2	92.2	92.7	92.7	92.7	67.2	50.0	42.0	25.8	21.8	22.3	23.9	22.3	0.0	23.0	89.3	89.4	89.4	89.4	89.4	65.73
Pérdidas [MWh]	233	214	192	198	205	204	172	188	206	259	317	312	307	306	306	300	292	271	200	198	182	173	165	179	5,579
Consumos Propios [MWh]	277	277	277	277	267	269	269	269	258	247	246	247	247	247	247	253	253	262	263	274	275	275	275	275	6,327
Demanda Total [MWh]	8509	8234	8029	7992	7978	8072	8503	9049	9335	9657	9797	9973	9942	9891	9951	9852	9707	9181	8747	9146	9182	8982	8968	8862	217,539
Generación Total [MWh]	9019	8725	8498	8467	8451	8546	8944	9507	9799	10163	10361	10532	10496	10444	10503	10406	10252	9715	9210	9618	9638	9430	9408	9315	229,445

PFV-PENAFLO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	5	7	7	7	7	6	4	1	0	0	0	0	53
PFV-PICUNCHE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	6	8	9	9	9	9	7	5	3	1	0	0	0	68
PFV-LIRIODECAMPO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	1	0	0	0	0	12
PFV-QUILLAY	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	0	1	1	1	0	0	0	0	6
PFV-LEYDA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	14	43	68	74	74	75	75	75	75	58	41	12	0	0	0	684
PFV-LUMBRERAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	3	3	2	0	0	0	0	15
PFV-PUANGUE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	4	4	2	0	0	0	0	20
PFV-MALINKE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	7
PFV-ALTOSDELPAICO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-LAUREL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	4	5	5	5	5	3	1	0	0	0	30
PFV-RAMIRO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	4	6	8	8	8	7	3	0	0	0	0	0	54
PFV-ALHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	0	2	2	4	5	3	1	0	0	0	18
PFV-LOSIERRA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	2	1	1	0	0	0	0	0	7
PFV-SANTAADRIANA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	2	2	1	1	0	0	0	0	0	10
PFV-CRUCERO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	3	3	3	2	1	0	0	0	0	0	19
PFV-SANPEDRO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	2	2	3	2	2	1	0	0	0	0	15
PFV-RLA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	11
PFV-ELROBLE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	5	5	5	5	5	6	5	3	0	0	0	0	0	46
PFV-CANTERA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	0	0	0	0	0	0	0	3
PFV-ELSHARON	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	1	0	0	0	0	0	8
PFV-GUARANA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	4
PFV-FARAMALLA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	12
PFV-ELSAUCE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	15
PFV-SANTAROSA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	3	4	5	3	1	0	0	0	22
PFV-ECLIPSE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	4	6	8	8	8	7	3	0	0	0	0	0	53
PFV-LASTORCAZAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	5
PFV-NEWENTUN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	1	1	1	2	1	0	0	0	0	13
PFV-NAHUEN	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	5	7	8	8	7	2	0	0	0	0	0	49
PFV-LASPALMASDELVERANO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	5
PFV-MANDINGA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	3	3	4	3	1	0	0	0	0	20
PFV-LASTURCAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	14
PFV-LIEBREDELVERANO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	4	4	4	3	2	1	0	0	0	0	23
PFV-CEFALU	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	5
PFV-SANANTONIODELMONTESUNLIGHT	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-PATAGUA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	4	4	6	6	4	1	0	0	0	30
PFV-MALVILLA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	5
PFV-DONAIGNA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	15
PFV-RIMINI	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	4	3	2	1	0	0	0	0	18
PFV-NIHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	4
PFV-MARCHIGUE-2	0	0	0	0	0	0	0	1	2	4	5	5	6	6	7	7	7	6	4	1	0	0	0	0	61
PFV-AHEBUENASYERBAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	4	8	8	8	8	5	3	1	0	0	0	0	49
PFV-LLANCAY	0	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-EASFPICHILEMU	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	1	0	0	0	0	0	9
PFV-PALERMO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	3	2	2	2	0	0	0	0	0	13
PFV-ELTREBOL	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-LASBANDURRIAS	0	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-MAITENLAHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	4
PFV-MARCHIGUE-7	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	0	1	1	0	0	0	0	0	5
PFV-PILPILEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	13
PFV-POBLACION	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	14
PFV-PORTEZUELO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	21
PFV-VITUCO2B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	4
PFV-LAMANGA-1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	3	3	2	2	0	0	0	0	0	24

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
martes, 1 de abril de 2025	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
Costos Operación	244	251	248	249	233	234	227	227	202	98	79	80	77	75	76	64	72	86	96	245	244	246	245	255	4,152
Costos Encendido/Detención	3	0	0	0	4	0	0	0	7	4	0	0	0	0	0	31	0	27	0	16	0	0	0	2	94
Costos Totales [kUSD]	247	251	248	249	237	234	227	227	208	102	79	80	77	75	76	95	72	114	96	261	244	246	245	257	4,246
Costo Marginal Quillota 220 kV	92.7	92.7	92.2	92.3	92.2	92.2	92.7	92.7	92.7	67.2	50.0	42.0	25.8	21.8	22.3	23.9	22.3	0.0	23.0	89.3	89.4	89.4	89.4	89.4	65.73
Pérdidas [MWh]	233	214	192	198	205	204	172	188	206	259	317	312	307	306	306	300	292	271	200	198	182	173	165	179	5,579
Consumos Propios [MWh]	277	277	277	277	267	269	269	269	258	247	246	247	247	247	253	253	262	263	274	275	275	275	275	275	6,327
Demanda Total [MWh]	8509	8234	8029	7992	7978	8072	8503	9049	9335	9657	9797	9973	9942	9891	9951	9852	9707	9181	8747	9146	9182	8982	8968	8862	217,539
Generación Total [MWh]	9019	8725	8498	8467	8451	8546	8944	9507	9799	10163	10361	10532	10496	10444	10503	10406	10252	9715	9210	9618	9638	9430	9408	9315	229,445

PFV-CONDORCHEPICA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	7
PFV-LOCHACON	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	2	2	1	0	0	0	0	0	8
PFV-RINCONADAALCONES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	4	3	5	7	1	0	0	0	0	29
PFV-COLCHAGUA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	0	1	0	0	0	0	0	5
PFV-ALCON	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	2	3	4	1	0	0	0	0	0	14
PFV-AVILES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	11
PFV-LAFORESTA	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-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	1	1	1	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	14
PFV-ALTOSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	13
PFV-DONIHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	4	5	4	3	1	0	0	0	0	0	28
PFV-MUTUPIN	0	0	0	0	0	0	0	0	1	5	4	3	7	7	7	6	7	6	4	1	0	0	0	0	57
PFV-SANCARLOS	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-RATULEMUS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	22
PFV-LASCODORNICES	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-ALCALDESA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	5	5	5	4	5	5	5	4	3	1	0	0	0	0	46
PFV-SANTALUISA	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-ELCERNICALO-1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	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	1	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	2	1	0	0	0	0	0	20
PFV-TAMANGO	0	0	0	0	0	0	0	0	5	21	30	31	31	31	31	32	31	31	25	2	0	0	0	0	298
PFV-NIQUEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	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	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	19
PFV-CHINCOL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	0	25
PFV-LOSGORRIONES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	3	3	2	2	2	2	2	2	0	0	0	0	0	24
PFV-PMGCAUQUENES	0	0	0	0	0	0	0	0	4	7	8	8	8	8	8	8	8	8	7	3	0	0	0	0	85
PFV-SANFRANCISCOPARRAL	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	14
PFV-LAVENDIMIA	0	0	0	0	0	0	0	0	2	7	6	6	5	4	8	9	8	7	6	2	0	0	0	0	69
PFV-POMUYETOSOLAR	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-GOLONDRINAS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	5	6	6	6	6	6	5	3	2	0	0	0	0	0	49
PFV-POCILLAS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	16
PFV-PICHON	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	15
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	21
PFV-ITIHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	5	8	8	8	8	6	7	8	7	4	1	0	0	0	0	68
PFV-PLAYERO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	0	22
PFV-PLAYERITO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	0	22
PFV-PLAYERON	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	0	22
PFV-SANTAESTER	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	23
PFV-LASLECHUZAS	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-DADINCO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	3	3	3	3	3	2	3	2	1	0	0	0	0	25
PFV-PEGASUS	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-SOLSANTAINES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	3	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	22
PFV-LUCESOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	12
PFV-RINCONADA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	5	6	6	6	4	1	0	0	0	0	37
PFV-PITOTOY	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	1	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	12
PFV-CETUS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	1	0	0	0	0	0	8
PFV-LOSMOLINOS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	4	3	4	5	6	8	8	7	3	0	0	0	0	0	51
PFV-ELMONTE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	13
PFV-TREBO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	2	2	1	0	0	0	0	0	10
PFV-MARAMBIO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	1	0	0	0	0	0	9
PFV-SALERNO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	4
PFV-QUELTEHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	12
PFV-LASTORTOLAS	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

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
martes, 1 de abril de 2025	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
Costos Operación	244	251	248	249	233	234	227	227	202	98	79	80	77	75	76	64	72	86	96	245	244	246	245	255	4,152
Costos Encendido/Detención	3	0	0	0	4	0	0	0	7	4	0	0	0	0	0	31	0	27	0	16	0	0	0	2	94
Costos Totales [kUSD]	247	251	248	249	237	234	227	227	208	102	79	80	77	75	76	95	72	114	96	261	244	246	245	257	4,246
Costo Marginal Quillota 220 kV	92.7	92.7	92.2	92.3	92.2	92.2	92.7	92.7	92.7	67.2	50.0	42.0	25.8	21.8	22.3	23.9	22.3	0.0	23.0	89.3	89.4	89.4	89.4	89.4	65.73
Pérdidas [MWh]	233	214	192	198	205	204	172	188	206	259	317	312	307	306	306	300	292	271	200	198	182	173	165	179	5,579
Consumos Propios [MWh]	277	277	277	277	267	269	269	269	258	247	246	247	247	247	247	253	253	262	263	274	275	275	275	275	6,327
Demanda Total [MWh]	8509	8234	8029	7992	7978	8072	8503	9049	9335	9657	9797	9973	9942	9891	9951	9852	9707	9181	8747	9146	9182	8982	8968	8862	217,539
Generación Total [MWh]	9019	8725	8498	8467	8451	8546	8944	9507	9799	10163	10361	10532	10496	10444	10503	10406	10252	9715	9210	9618	9638	9430	9408	9315	229,445

PFV-SANJOSE-2	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	2	3	3	3	2	1	0	0	0	0	26
PFV-BERRUECO	0	0	0	0	0	0	0	0	2	6	8	8	8	8	7	5	6	6	6	1	0	0	0	0	70
PFV-SANTARITA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	3	2	1	0	0	0	0	0	22
PFV-ELPIUQUEN	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-LAVICTORIA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	6	8	8	8	8	7	5	7	7	3	1	0	0	0	0	69
PFV-ORION	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-LAPALMA	0	0	0	0	0	0	0	0	2	7	9	9	9	9	8	5	8	7	4	2	0	0	0	0	78
PFV-HUAPE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	1	2	2	1	0	0	0	0	0	19
PFV-ELRECONQUISTADOR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	0	0	0	0	0	23
PFV-LASPALOMAS	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-TESSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	13
PFV-CANQUEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	4
PFV-VELASCOSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	9
PFV-CATO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	22
PFV-ALTODELSOL	0	0	0	0	0	0	0	0	2	6	9	9	8	8	5	7	6	6	1	0	0	0	0	0	74
PFV-LENGA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	4
PFV-COLIBRI	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	0	1	0	0	0	0	0	0	5
PFV-BULNES	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	1	0	0	0	0	43
PFV-TORTUGASOLAR	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-CHILLANHUAMBALIHIPER	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	8
PFV-QUILMOBULNES	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	5	5	5	5	5	3	5	4	3	1	0	0	0	0	44
PFV-SANEDUARDO	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-SANALBERTO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	2	2	3	2	1	0	0	0	0	0	26
PFV-QUILMO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	5	8	8	8	8	7	5	7	7	5	1	0	0	0	0	72
PFV-CENTAURO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	5	7	8	7	7	7	4	7	6	4	1	0	0	0	0	65
PFV-BLU	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	23
PFV-GUADALUPE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	5	5	5	5	5	5	5	4	2	0	0	0	0	0	47
PFV-MOYA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	5	8	9	9	9	9	9	9	7	2	0	0	0	0	0	76
PFV-AVEL	0	0	0	0	0	0	0	0	1	5	8	8	8	8	8	8	8	8	5	1	0	0	0	0	77
PFV-ELOLIVAR	0	0	0	0	0	0	0	0	1	5	8	9	9	9	8	8	5	3	4	1	0	0	0	0	70
PFV-BULNESLOSBARONES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	0	15
PFV-FULGOR	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	0	0	0	0	0	20
PFV-PUELICHE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	0	1	2	2	2	2	0	0	0	0	0	19
PFV-SOLARDELBUENO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	2	1	0	0	0	0	0	9
PFV-DONMARTIN	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	20
PFV-ALBOR	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	5	5	5	5	4	5	5	4	3	1	0	0	0	0	45
PFV-ELTIUQUE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	8
PFV-DUQUECO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	6	7	8	8	7	7	8	7	2	0	0	0	0	0	65
PFV-MECOCHILLAN	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	6	6	6	6	5	4	4	5	4	1	0	0	0	0	50
PFV-VENTURADA	0	0	0	0	0	0	0	0	2	6	8	8	8	8	7	5	6	6	5	1	0	0	0	0	69
PFV-COCHARCAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	1	0	0	0	0	0	5
PFV-VILLACRUZ	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-SANTAFE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	5	8	8	9	9	9	9	8	7	2	0	0	0	0	0	74
PFV-VILLAALLEGRE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	0	22
PFV-ELCONDOR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	0	0	0	0	0	0	4
PFV-MILAN-A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	1	0	0	0	0	0	11
PFV-TENO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	3	5	7	7	6	3	1	0	0	0	0	36
PFV-LOICA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	1	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	19
PFV-LEMU	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	4	4	4	4	4	4	4	3	1	0	0	0	0	40
PFV-LASPERDICES	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-LOSTORDOS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	4	5	5	5	5	5	4	4	3	1	0	0	0	0	44
PFV-PENCAHUEESTE	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-TRICADOS	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

Periodo Desde:

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
martes, 1 de abril de 2025	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
Costos Operación	244	251	248	249	233	234	227	227	202	98	79	80	77	75	76	64	72	86	96	245	244	246	245	255	4,152
Costos Encendido/Detención	3	0	0	0	4	0	0	0	7	4	0	0	0	0	0	31	0	27	0	16	0	0	0	2	94
Costos Totales [kUSD]	247	251	248	249	237	234	227	227	208	102	79	80	77	75	76	95	72	114	96	261	244	246	245	257	4,246
Costo Marginal Quillota 220 kV	92.7	92.7	92.2	92.3	92.2	92.2	92.7	92.7	67.2	50.0	42.0	25.8	21.8	22.3	23.9	22.3	0.0	23.0	89.3	89.4	89.4	89.4	89.4	89.4	65.73
Pérdidas [MWh]	233	214	192	198	205	204	172	188	206	259	317	312	307	306	306	300	292	271	200	198	182	173	165	179	5,579
Consumos Propios [MWh]	277	277	277	277	267	269	269	269	258	247	246	247	247	247	247	253	253	262	263	274	275	275	275	275	6,327
Demanda Total [MWh]	8509	8234	8029	7992	7978	8072	8503	9049	9335	9657	9797	9973	9942	9891	9951	9852	9707	9181	8747	9146	9182	8982	8968	8862	217,539
Generación Total [MWh]	9019	8725	8498	8467	8451	8546	8944	9507	9799	10163	10361	10532	10496	10444	10503	10406	10252	9715	9210	9618	9638	9430	9408	9315	229,445

[illegible][illegible][illegible]

Periodo Desde:

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
martes, 1 de abril de 2025	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
Costos Operación	244	251	248	249	233	234	227	227	202	98	79	80	77	75	76	64	72	86	96	245	244	246	245	255	4,152
Costos Encendido/Detención	3	0	0	0	4	0	0	0	7	4	0	0	0	0	0	31	0	27	0	16	0	0	0	2	94
Costos Totales [kUSD]	247	251	248	249	237	234	227	227	208	102	79	80	77	75	76	95	72	114	96	261	244	246	245	257	4,246
Costo Marginal Quillota 220 kV	92.7	92.7	92.2	92.3	92.2	92.2	92.7	92.7	92.7	67.2	50.0	42.0	25.8	21.8	22.3	23.9	22.3	0.0	23.0	89.3	89.4	89.4	89.4	89.4	65.73
Pérdidas [MWh]	233	214	192	198	205	204	172	188	206	259	317	312	307	306	306	300	292	271	200	198	182	173	165	179	5,579
Consumos Propios [MWh]	277	277	277	277	267	269	269	269	258	247	246	247	247	247	247	253	253	262	263	274	275	275	275	275	6,327
Demanda Total [MWh]	8509	8234	8029	7992	7978	8072	8503	9049	9335	9657	9797	9973	9942	9891	9951	9852	9707	9181	8747	9146	9182	8982	8968	8862	217,539
Generación Total [MWh]	9019	8725	8498	8467	8451	8546	8944	9507	9799	10163	10361	10532	10496	10444	10503	10406	10252	9715	9210	9618	9638	9430	9408	9315	229,445

[illegible]

01-04-2025 07-04-2025

[illegible]

Periodo Desde: 01-04-2025 07-04-2025

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
martes, 1 de abril de 2025	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
Costos Operación	244	251	248	249	233	234	227	227	202	98	79	80	77	75	76	64	72	86	96	245	244	246	245	255	4,152
Costos Encendido/Detención	3	0	0	0	4	0	0	0	7	4	0	0	0	0	0	31	0	27	0	16	0	0	0	2	94
Costos Totales [kUSD]	247	251	248	249	237	234	227	227	208	102	79	80	77	75	76	95	72	114	96	261	244	246	245	257	4,246
Costo Marginal Quillota 220 kV	92.7	92.7	92.2	92.3	92.2	92.2	92.7	92.7	67.2	50.0	42.0	25.8	21.8	22.3	23.9	22.3	0.0	23.0	89.3	89.4	89.4	89.4	89.4	89.4	65.73
Pérdidas [MWh]	233	214	192	198	205	204	172	188	206	259	317	312	307	306	306	300	292	271	200	198	182	173	165	179	5,579
Consumos Propios [MWh]	277	277	277	277	267	269	269	269	258	247	246	247	247	247	247	253	253	262	263	274	275	275	275	275	6,327
Demanda Total [MWh]	8509	8234	8029	7992	7978	8072	8503	9049	9335	9657	9797	9973	9942	9891	9951	9852	9707	9181	8747	9146	9182	8982	8968	8862	217,539
Generación Total [MWh]	9019	8725	8498	8467	8451	8546	8944	9507	9799	10163	10361	10532	10496	10444	10503	10406	10252	9715	9210	9618	9638	9430	9408	9315	229,445

[illegible]

01-04-2025 07-04-2025

[illegible]

Periodo Desde:

01-04-2025 07-04-2025

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
martes, 1 de abril de 2025	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
Costos Operación	244	251	248	249	233	234	227	227	202	98	79	80	77	75	76	64	72	86	96	245	244	246	245	255	4,152
Costos Encendido/Detención	3	0	0	0	4	0	0	0	7	4	0	0	0	0	0	31	0	27	0	16	0	0	0	2	94
Costos Totales [kUSD]	247	251	248	249	237	234	227	227	208	102	79	80	77	75	76	95	72	114	96	261	244	246	245	257	4,246
Costo Marginal Quillota 220 kV	92.7	92.7	92.2	92.3	92.2	92.2	92.7	92.7	92.7	67.2	50.0	42.0	25.8	21.8	22.3	23.9	22.3	0.0	23.0	89.3	89.4	89.4	89.4	89.4	65.73
Pérdidas [MWh]	233	214	192	198	205	204	172	188	206	259	317	312	307	306	306	300	292	271	200	198	182	173	165	179	5,579
Consumos Propios [MWh]	277	277	277	277	267	269	269	269	258	247	246	247	247	247	247	253	253	262	263	274	275	275	275	275	6,327
Demanda Total [MWh]	8509	8234	8029	7992	7978	8072	8503	9049	9335	9657	9797	9973	9942	9891	9951	9852	9707	9181	8747	9146	9182	8982	8968	8862	217,539
Generación Total [MWh]	9019	8725	8498	8467	8451	8546	8944	9507	9799	10163	10361	10532	10496	10444	10503	10406	10252	9715	9210	9618	9638	9430	9408	9315	229,445

[illegible]

Periodo Desde:

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
martes, 1 de abril de 2025	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
Costos Operación	244	251	248	249	233	234	227	227	202	98	79	80	77	75	76	64	72	86	96	245	244	246	245	255	4,152
Costos Encendido/Detención	3	0	0	0	4	0	0	0	7	4	0	0	0	0	0	31	0	27	0	16	0	0	0	2	94
Costos Totales [kUSD]	247	251	248	249	237	234	227	227	208	102	79	80	77	75	76	95	72	114	96	261	244	246	245	257	4,246
Costo Marginal Quillota 220 kV	92.7	92.7	92.2	92.3	92.2	92.2	92.7	92.7	92.7	67.2	50.0	42.0	25.8	21.8	22.3	23.9	22.3	0.0	23.0	89.3	89.4	89.4	89.4	89.4	65.73
Pérdidas [MWh]	233	214	192	198	205	204	172	188	206	259	317	312	307	306	306	300	292	271	200	198	182	173	165	179	5,579
Consumos Propios [MWh]	277	277	277	277	267	269	269	269	258	247	246	247	247	247	247	253	253	262	263	274	275	275	275	275	6,327
Demanda Total [MWh]	8509	8234	8029	7992	7978	8072	8503	9049	9335	9657	9797	9973	9942	9891	9951	9852	9707	9181	8747	9146	9182	8968	8862		217,539
Generación Total [MWh]	9019	8725	8498	8467	8451	8546	8944	9507	9799	10163	10361	10532	10496	10444	10503	10406	10252	9715	9210	9618	9638	9430	9408	9315	229,445

[illegible]

01-04-2025 07-04-2025

[illegible]

01-04-2025 07-04-2025

SANISIDRO-1_TG1+TV1+FA1_GN_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	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0</
------------------------------	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	-----

01-04-2025 07-04-2025

[illegible]

Periodo Desde:

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
martes, 1 de abril de 2025	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
Costos Operación	244	251	248	249	233	234	227	227	202	98	79	80	77	75	76	64	72	86	96	245	244	246	245	255	4,152
Costos Encendido/Detención	3	0	0	0	4	0	0	0	7	4	0	0	0	0	0	31	0	27	0	16	0	0	0	2	94
Costos Totales [kUSD]	247	251	248	249	237	234	227	227	208	102	79	80	77	75	76	95	72	114	96	261	244	246	245	257	4,246
Costo Marginal Quillota 220 kV	92.7	92.7	92.2	92.3	92.2	92.2	92.7	92.7	92.7	67.2	50.0	42.0	25.8	21.8	22.3	23.9	22.3	0.0	23.0	89.3	89.4	89.4	89.4	89.4	65.73
Pérdidas [MWh]	233	214	192	198	205	204	172	188	206	259	317	312	307	306	306	300	292	271	200	198	182	173	165	179	5,579
Consumos Propios [MWh]	277	277	277	277	267	269	269	269	258	247	246	247	247	247	247	253	253	262	263	274	275	275	275	275	6,327
Demanda Total [MWh]	8509	8234	8029	7992	7978	8072	8503	9049	9335	9657	9797	9973	9942	9891	9951	9852	9707	9181	8747	9146	9182	8982	8968	8862	217,539
Generación Total [MWh]	9019	8725	8498	8467	8451	8546	8944	9507	9799	10163	10361	10532	10496	10444	10503	10406	10252	9715	9210	9618	9638	9430	9408	9315	229,445

[illegible]

Periodo Desde: 01-04-2025 07-04-2025

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
martes, 1 de abril de 2025	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
Costos Operación	244	251	248	249	233	234	227	227	202	98	79	80	77	75	76	64	72	86	96	245	244	246	245	255	4,152
Costos Encendido/Detención	3	0	0	0	4	0	0	0	7	4	0	0	0	0	0	31	0	27	0	16	0	0	0	2	94
Costos Totales [kUSD]	247	251	248	249	237	234	227	227	208	102	79	80	77	75	76	95	72	114	96	261	244	246	245	257	4,246
Costo Marginal Quillota 220 kV	92.7	92.7	92.2	92.3	92.2	92.2	92.7	92.7	92.7	67.2	50.0	42.0	25.8	21.8	22.3	23.9	22.3	0.0	23.0	89.3	89.4	89.4	89.4	89.4	65.73
Pérdidas [MWh]	233	214	192	198	205	204	172	188	206	259	317	312	307	306	306	300	292	271	200	198	182	173	165	179	5,579
Consumos Propios [MWh]	277	277	277	277	267	269	269	269	258	247	246	247	247	247	247	253	253	262	263	274	275	275	275	275	6,327
Demanda Total [MWh]	8509	8234	8029	7992	7978	8072	8503	9049	9335	9657	9797	9973	9942	9891	9951	9852	9707	9181	8747	9146	9182	8982	8968	8862	217,539
Generación Total [MWh]	9019	8725	8498	8467	8451	8546	8944	9507	9799	10163	10361	10532	10496	10444	10503	10406	10252	9715	9210	9618	9638	9430	9408	9315	229,445

[illegible]

Periodo Desde: 01-04-2025 07-04-2025

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
martes, 1 de abril de 2025	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
Costos Operación	244	251	248	249	233	234	227	227	202	98	79	80	77	75	76	64	72	86	96	245	244	246	245	255	4,152
Costos Encendido/Detención	3	0	0	0	4	0	0	0	7	4	0	0	0	0	0	31	0	27	0	16	0	0	0	2	94
Costos Totales [kUSD]	247	251	248	249	237	234	227	227	208	102	79	80	77	75	76	95	72	114	96	261	244	246	245	257	4,246
Costo Marginal Quillota 220 kV	92.7	92.7	92.2	92.3	92.2	92.2	92.7	92.7	92.7	67.2	50.0	42.0	25.8	21.8	22.3	23.9	22.3	0.0	23.0	89.3	89.4	89.4	89.4	89.4	65.73
Pérdidas [MWh]	233	214	192	198	205	204	172	188	206	259	317	312	307	306	306	300	292	271	200	198	182	173	165	179	5,579
Consumos Propios [MWh]	277	277	277	277	267	269	269	269	258	247	246	247	247	247	247	253	253	262	263	274	275	275	275	275	6,327
Demanda Total [MWh]	8509	8234	8029	7992	7978	8072	8503	9049	9335	9657	9797	9973	9942	9891	9951	9852	9707	9181	8747	9146	9182	8982	8968	8862	217,539
Generación Total [MWh]	9019	8725	8498	8467	8451	8546	8944	9507	9799	10163	10361	10532	10496	10444	10503	10406	10252	9715	9210	9618	9638	9430	9408	9315	229,445

[illegible]

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
martes, 1 de abril de 2025	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
Costos Operación	244	251	248	249	233	234	227	227	202	98	79	80	77	75	76	64	72	86	96	245	244	246	245	255	4,152
Costos Encendido/Detención	3	0	0	0	4	0	0	0	7	4	0	0	0	0	0	31	0	27	0	16	0	0	0	2	94
Costos Totales [kUSD]	247	251	248	249	237	234	227	227	208	102	79	80	77	75	76	95	72	114	96	261	244	246	245	257	4,246
Costo Marginal Quillota 220 kV	92.7	92.7	92.2	92.3	92.2	92.2	92.7	92.7	92.7	67.2	50.0	42.0	25.8	21.8	22.3	23.9	22.3	0.0	23.0	89.3	89.4	89.4	89.4	89.4	65.73
Pérdidas [MWh]	233	214	192	198	205	204	172	188	206	259	317	312	307	306	306	300	292	271	200	198	182	173	165	179	5,579
Consumos Propios [MWh]	277	277	277	277	267	269	269	269	258	247	246	247	247	247	247	253	253	262	263	274	275	275	275	275	6,327
Demanda Total [MWh]	8509	8234	8029	7992	7978	8072	8503	9049	9335	9657	9797	9973	9942	9891	9951	9852	9707	9181	8747	9146	9182	8982	8968	8862	217,539
Generación Total [MWh]	9019	8725	8498	8467	8451	8546	8944	9507	9799	10163	10361	10532	10496	10444	10503	10406	10252	9715	9210	9618	9638	9430	9408	9315	229,445

NEWEN_PROPANO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ENAPBIOBIO_COGEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ESCUADRON_COGEN	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
CORONEL_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CORONEL_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CORONEL_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CORONEL_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
SANTAMARIA_CAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
HORCONES_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ARAUCO_COGEN	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	3	15	24	3	3	3	24	24	24	24	24	483
MAPA_COGEN	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	1920
LAUTARO-1_BL1_COGEN	0	0	0	0	0	21	22	22	22	22	22	22	11	11	11	11	11	11	11	22	22	22	22	22	340
LAUTARO-1_BL1+BL2_COGEN	0	0	0	0	0	0	3	4	4	4	3	1	0	0	0	0	0	0	4	4	4	4	4	4	40
LAUTARO-2_BL1_COGEN	16	16	14	13	13	16	16	16	16	16	16	16	14	13	13	13	13	13	16	16	16	16	16	16	356
LAUTARO-2_BL1+BL2_COGEN	6	6	0	0	0	0	5	6	6	6	5	5	0	0	0	0	0	0	6	6	6	6	6	6	76
VALDIVIA_BL1_COGEN_EUCA	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	192
VALDIVIA_BL1_COGEN_PINO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
VALDIVIA_BL1+BL2_COGEN_EUCA	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	192
VALDIVIA_BL1+BL2_COGEN_PINO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
VALDIVIA_BL1+BL2+BL3_COGEN_EUCA	0	0	5	0	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	0	0	5	5	5	5	5	95
VALDIVIA_BL1+BL2+BL3_COGEN_PINO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
VALDIVIA_BL1+BL2+BL3+BL4_COGEN_EUCA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
VALDIVIA_BL1+BL2+BL3+BL4_COGEN_PINO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ANTILHUE-1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ANTILHUE-2_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CALLECALLE_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CHUYACA_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
TRAPEN_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	37	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	0	0	0	39
DEGAN-NAVE1+2_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
DEGAN-NAVES_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
DEGAN-2_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
TRINCAO_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	2	0	0	0	0	0	0	0	5
CHILOE_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Embalses y Reguladas	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	Total
Total	1543	1403	1264	1241	1552	1595	1722	2174	1873	1430	892	835	752	742	749	680	640	512	936	1526	1874	1810	1852	1877	31,473
RAPEL-1	0	50	56	56	50	50	56	56	56	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	51	50	50	51	629
RAPEL-2	0	55	55	55	55	55	55	0	0	0	0	55	0	0	0	0	0	0	0	0	56	0	0	0	441
RAPEL-3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
RAPEL-4	0	0	0	0	58	58	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	116
RAPEL-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
LOSCONDORES-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
LOSCONDORES-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
LAMINA	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	379
CIPRESES-1	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	16	17	22	22	22	0	17	35	35	35	35	35	711
CIPRESES-2	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	0	20	20	20	20	20	20	460
CIPRESES-3	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	0	15	15	15	15	15	15	345
OJOSDEAGUA	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	7	8	8	8	8	8	8	182
ISLA	57	57	57	57	57	57	57	57	57	57	57	57	51	52	53	53	53	37	52	57	57	57	57	57	1315
CURILLINQUE	71	71	71	71	71	71	71	71	71	71	71	71	64	64	66	66	66	46	64	71	71	71	71	71	1640
LOMAALTA	32	32	32	32	32	32	32	32	32	32	32	32	29	29	30	30	30	21	29	32	32	32	32	32	731
LOSHIERROS	10	10	10	10	10	10	10	10	10	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	10	10	10	120

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
martes, 1 de abril de 2025	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
Costos Operación	244	251	248	249	233	234	227	227	202	98	79	80	77	75	76	64	72	86	96	245	244	246	245	255	4,152
Costos Encendido/Detención	3	0	0	0	4	0	0	0	7	4	0	0	0	0	0	31	0	27	0	16	0	0	0	2	94
Costos Totales [kUSD]	247	251	248	249	237	234	227	227	208	102	79	80	77	75	76	95	72	114	96	261	244	246	245	257	4,246
Costo Marginal Quillota 220 kV	92.7	92.7	92.2	92.3	92.2	92.2	92.7	92.7	92.7	67.2	50.0	42.0	25.8	21.8	22.3	23.9	22.3	0.0	23.0	89.3	89.4	89.4	89.4	89.4	65.73
Pérdidas [MWh]	233	214	192	198	205	204	172	188	206	259	317	312	307	306	306	300	292	271	200	198	182	173	165	179	5,579
Consumos Propios [MWh]	277	277	277	277	267	269	269	269	258	247	246	247	247	247	253	253	262	263	274	275	275	275	275	275	6,327
Demanda Total [MWh]	8509	8234	8029	7992	7978	8072	8503	9049	9335	9657	9797	9973	9942	9891	9951	9852	9707	9181	8747	9146	9182	8982	8968	8862	217,539
Generación Total [MWh]	9019	8725	8498	8467	8451	8546	8944	9507	9799	10163	10361	10532	10496	10444	10503	10406	10252	9715	9210	9618	9638	9430	9408	9315	229,445

LOSHIERROS-2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	19
PEHUENCHE-1	184	185	218	223	230	230	252	241	230	135	0	0	0	0	0	0	0	0	170	170	170	230	224	3092
PEHUENCHE-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
COLBUN-1	0	113	126	132	117	118	135	124	124	210	117	0	0	0	0	0	0	138	131	196	178	224	219	2400
COLBUN-2	117	164	0	0	0	0	0	162	162	144	0	0	0	0	0	0	0	120	210	119	124	224	136	1681
MACHICURA-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
MACHICURA-2	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	960
CHIBURGO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
SANCLEMENTE	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	2	2	2	2	2	2	2	2	63
SANIGNACIO	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	300
ELTORO-1	88	0	0	0	43	73	64	88	88	25	36	0	0	0	0	0	0	0	88	13	28	0	0	633
ELTORO-2	86	67	0	0	0	86	86	86	86	0	0	0	0	0	0	0	0	0	56	86	0	0	0	641
ELTORO-3	88	0	0	0	88	0	88	88	88	88	0	0	0	0	0	0	0	0	88	88	88	0	0	791
ELTORO-4	88	0	0	9	88	88	0	88	88	0	0	0	0	0	0	0	0	0	52	88	0	0	0	589
ABANICO	31	31	31	31	31	31	31	31	31	31	31	31	31	31	31	31	31	31	31	31	31	31	31	742
ANTUCO-1	103	103	103	103	103	103	103	103	103	103	103	101	101	101	101	103	103	101	101	103	103	103	103	2448
ANTUCO-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
RUCUE	44	44	44	44	44	44	44	44	44	44	44	42	42	42	42	44	44	42	42	44	44	44	44	1041
QUILLECO	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	0	0	0	0	19	19	0	0	19	19	19	19	338
LAJA1	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	0	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	84
RALCO-1	99	104	144	101	99	99	99	99	99	99	99	99	99	99	0	0	0	0	99	145	177	99	172	2230
RALCO-2	0	0	0	0	0	0	0	99	99	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	177	99	177	651
PALMUCHO	27	27	27	27	27	27	27	27	27	27	27	27	27	27	27	27	24	27	27	27	27	27	27	648
PANGUE-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
PANGUE-2	209	80	80	80	140	155	215	225	20	20	20	20	20	20	20	20	20	80	80	80	80	80	80	1863
ANGOSTURA-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
ANGOSTURA-2	0	0	0	0	0	0	0	77	77	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	77	77	308
ANGOSTURA-3	39	39	39	39	39	39	39	24	24	39	39	39	39	39	39	39	39	39	39	39	24	24	866	
CANUTILLAR-1	0	0	0	0	0	0	49	86	0	50	50	50	60	60	60	70	70	70	80	0	68	86	86	1081
CANUTILLAR-2	0	0	0	0	0	0	40	86	86	86	0	60	57	45	44	40	0	0	0	68	68	86	86	937

ANEXO N°2
Detalle de la generación real del día 01 de abril de 2025

01-04-2025

01-04-2025

	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	4.5	4.0	4.2	5.0	4.7	5.1	7.4	7.1	6.5	6.0	6.0	6.0	5.1	5.0	5.0	4.2	4.0	4.0	4.0	4.0	5.2	8.0	7.1	6.0	128.2	8.0	5.3
COSAPILLA	0.3	0.3	0.3	0.3	0.2	0.3	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	10.5	0.5	0.4
ELTORON2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CAVANCHA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ALTOHOSPICIO	0.9	0.0	0.0	0.0	0.0	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	1.0	1.0	19.0	1.0	0.8
SANTAROSA	0.4	0.4	0.5	0.5	0.5	0.5	0.4	0.4	0.4	0.5	0.5	0.5	0.5	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	10.6	0.5	0.4
RIOHUASCO	1.5	1.5	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	34.6	1.5	1.4
PUCJARO	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	10.5	0.4	0.4
LOSMOLLES	2.6	2.6	2.7	3.1	6.6	3.1	3.0	4.4	6.4	6.3	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	7.5	7.3	7.7	7.5	71.6	7.7	3.0
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	17.3	17.3	17.3	17.2	17.2	17.0	16.9	16.8	16.6	16.6	16.6	16.4	16.6	17.2	16.3	16.2	16.2	16.1	16.8	17.3	17.2	17.3	17.4	17.4	405.2	17.4	16.9
JUNCALITO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ELTARTARO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
JUNCAL	11.2	11.4	12.2	12.2	12.1	12.1	12.0	10.8	10.0	10.0	10.0	10.1	10.1	11.6	12.2	12.1	12.1	12.1	12.0	11.5	10.9	10.7	9.9	9.9	269.2	12.2	11.2
BLANCO	12.7	12.5	12.3	12.1	12.2	12.1	11.8	12.1	12.2	12.0	12.1	11.9	11.9	12.0	12.1	12.0	12.0	12.0	12.0	12.0	11.9	11.9	11.9	12.0	289.8	12.7	12.1
LOSQUILOS	18.6	19.6	19.9	19.7	19.7	20.3	20.2	20.2	17.9	19.2	17.7	18.8	18.7	18.0	18.6	20.3	19.8	19.0	20.6	19.4	20.0	19.0	19.2	18.3	462.7	20.6	19.3
CHACABUQUITO	7.1	7.1	7.1	7.1	7.1	7.1	7.1	7.1	7.1	7.1	7.1	5.3	2.9	7.0	7.0	7.0	7.0	7.0	7.0	7.1	7.1	7.1	7.1	7.1	163.7	7.1	6.8
SAUCEANDES	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.4	0.5	0.5	0.5	0.4	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	9.5	0.5	0.4
CARENA	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	6.5	6.9	6.8	6.6	126.8	6.9	5.3	
MINI_ARRAYAN	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	10.9	0.5	0.5
ALFALFAL	110.9	74.2	75.8	77.6	75.7	74.9	74.8	75.4	76.5	75.8	74.7	73.3	74.8	73.5	73.3	74.8	75.5	74.6	72.3	74.2	75.8	75.5	75.3	75.4	1834.7	110.9	76.4
ALFALFAL-2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
LAS-LAJAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
MAITENES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
LABIFURCADA	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	4.6	0.2	0.2
CALIBORO	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	18.8	0.8	0.8
MALLARAUCO	3.5	3.5	3.5	3.5	3.5	3.5	3.5	3.5	3.4	3.4	3.5	3.4	3.0	2.9	3.0	3.2	3.3	3.4	3.4	3.4	3.4	3.4	3.4	3.4	80.5	3.5	3.4
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	53.7	40.6	36.7	36.7	36.9	36.2	35.2	35.2	35.1	33.4	27.2	27.2	27.2	27.2	27.2	25.9	25.5	25.5	25.5	52.0	54.1	52.5	54.8	32.7	864.2	54.8	36.0
SAUZAL	37.7	35.4	35.3	35.7	28.2	25.5	24.0	23.5	22.4	21.1	21.3	20.4	19.0	18.4	16.7	17.2	16.8	16.4	18.0	16.6	27.2	31.4	32.9	33.6	594.7	37.7	24.8
CIPRESILLOS	2.3	2.3	2.3	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	51.7	2.3	2.2
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	7.5	7.1	7.0	7.1	6.0	4.8	5.0	4.5	4.5	3.9	4.2	3.9	3.2	3.7	2.4	3.1	2.8	2.5	3.2	2.8	3.9	6.5	6.5	7.0	113.1	7.5	4.7
LA-COMPANIA-II	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.3	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.1	32.9	1.4	1.4	
LAHIGUERA	47.4	48.3	48.8	47.4	27.7	29.2	28.3	28.4	27.7	33.8	29.3	27.8	28.0	28.2	27.3	28.7	29.7	27.3	30.8	27.0	42.8	41.9	41.9	39.6	817.3	48.8	34.1
LACONFLUENCIA	44.8	45.0	46.3	46.8	34.8	35.7	36.3	28.4	0.0	0.0	0.0	1.4	43.4	42.2	40.7	45.2	22.1	0.0	0.0	0.0	41.2	41.4	42.1	40.1	677.9	46.8	28.2
ELPASO	10.7	8.3	7.0	7.0	6.7	5.2	10.5	17.2	7.3	7.0	7.0	7.0	1.1	2.5	7.6	9.0	9.9	9.1	8.3	8.1	12.6	13.7	14.0	12.9	209.7	17.2	8.7
SANANDRES	12.4	10.2	9.0	8.5	8.0	8.0	8.0	8.0	8.1	8.7	7.6	6.6	6.6	6.6	6.5	6.5	6.5	6.5	6.5	7.0	13.0	13.0	9.5	6.4	197.5	13.0	8.2
CONVENTOVIEJO	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	35.1	1.5	1.5	
LAMONTANA-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
LAMONTANA-2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CUMPEO	1.9	1.9	1.9	1.9	2.0	2.0	2.0	2.0	1.8	1.9	2.0	2.0	1.2	1.7	2.1	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	1.5	2.0	1.9	1.9	45.5	2.1	1.9
CORRALES	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	70.1	2.9	2.9
ROBLERIA	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	23.3	1.0	1.0
LIRCAY	12.2	12.3	12.3	12.3	12.4	12.6	12.5	12.2	12.3	12.3	12.6	12.4	12.1	12.2	12.2	11.8	11.1	11.0	11.4	12.4	12.3	12.4	12.5	12.3	292.1	12.6	12.2
MARIPOSAS	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	50.4	2.1	2.1
PROVIDENCIA	2.5	2.3	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.5	2.4	2.4	2.5	2.5	2.5	2.4	2.4	2.4	1.9	1.4	1.4	2.0	2.6	2.5	2.5	2.5	55.8	2.6	2.3
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	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	2.2	0.1	0.1
ELGALPON	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	9.3	0.4	0.4
RIOCOLORADO	1.9	2.0	2.0	2.0	1.9	1.9	1.9	1.9	0.0	0.0	0.0	0.6	2.4	1.6	1.8	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	1.6	1.7					

RESUMEN DIARIO DE OPERACION DEL SEN

01-04-2025

01-04-2025

[illegible]

RESUMEN DIARIO DE OPERACION DEL SEN

01-04-2025

01-04-2025

	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 DA	DMAX	DMED	
																									MWh	MWh/h	MWh/h	
PE-SIERRAGORDA	0.0	2.8	9.3	17.2	21.0	19.9	28.4	41.7	39.5	21.7	4.0	0.0	2.7	10.0	19.1	23.3	28.3	44.2	80.7	84.4	41.2	2.1	0.0	0.2	541.4	84.4	22.6	
PE-VALLEDELOSVENTOS	0.0	0.4	1.2	1.6	1.5	0.3	1.1	2.6	1.6	0.6	0.0	0.0	0.3	6.3	24.9	36.7	54.2	54.6	81.1	81.4	33.8	25.0	6.6	0.6	376.3	81.4	15.7	
PE-LLANOS-DEL-VIENTO	0.1	0.0	0.0	0.5	0.2	0.0	0.9	1.0	2.6	4.0	0.4	0.0	0.5	22.4	78.0	99.9	96.0	46.3	78.8	155.1	133.6	78.6	26.3	1.2	826.3	155.1	34.4	
PE-CALAMA	0.1	0.1	1.4	5.9	2.0	2.5	5.6	7.9	9.1	6.1	0.3	0.0	0.3	7.9	29.0	58.5	96.6	102.0	101.9	96.7	76.6	37.9	16.1	8.5	672.8	102.0	28.0	
PE-CERRO-TIGRE	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.0	0.1	0.0	0.0	0.0	9.7	33.4	38.3	65.5	22.4	143.6	161.0	97.4	71.5	11.0	0.1	653.9	161.0	27.2	
PE-TALTAL	7.5	10.9	16.1	11.1	8.5	14.9	27.4	20.9	18.1	18.7	26.1	19.9	3.1	3.8	22.3	32.7	30.6	27.0	20.8	10.5	0.3	0.0	0.0	7.4	358.4	32.7	14.9	
PE-ANTOFAGASTA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	2.5	6.5	4.7	1.5	0.0	4.9	26.7	18.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	65.2	26.7	2.7	
PE-SARCO	0.0	0.0	0.2	1.1	0.0	0.0	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	1.2	4.0	4.7	6.1	5.5	1.1	1.0	54.9	138.7	142.4	150.9	143.0	117.5	772.5	150.9	32.2	
PE-HORIZONTENORTE	35.1	51.5	54.0	39.6	36.7	42.1	57.6	66.1	98.1	77.0	30.0	30.0	27.7	4.4	1.9	25.9	30.0	30.0	29.9	26.5	11.4	16.0	30.0	30.0	881.5	98.1	36.7	
PE-HORIZONTESUR	38.8	43.8	55.5	46.4	42.1	58.8	79.2	97.8	134.1	113.9	53.6	49.1	30.6	1.0	3.9	48.5	49.2	49.1	49.2	45.5	8.7	1.5	23.1	49.4	1172.8	134.1	48.9	
PE-KALLPA	22.9	44.3	53.2	47.0	48.5	59.4	70.9	80.0	97.4	87.2	93.5	74.9	37.6	3.1	7.3	39.3	127.8	140.3	144.1	114.0	48.8	17.0	2.4	21.7	1462.7	144.1	61.8	
PE-SANJUAN	0.2	0.0	0.3	0.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.1	0.0	0.0	0.9	6.5	11.5	4.2	0.4	5.6	67.2	118.3	136.8	157.1	168.6	141.2	820.1	168.6	34.2	
PE-CABOLEONES	0.0	0.0	0.0	1.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.9	8.3	15.4	24.8	18.8	3.1	3.2	24.9	118.6	130.0	141.8	132.0	102.0	725.8	141.8	30.2	
PE-CABOLEONES-2	0.0	0.0	1.5	2.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.6	10.5	17.7	33.0	25.8	4.7	2.3	23.0	109.4	132.8	116.4	106.6	69.5	657.2	132.8	27.4	
PE-CABOLEONES-3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.9	5.5	12.1	6.2	0.7	1.1	51.2	99.1	128.2	145.5	143.6	721.7	145.5	30.1	
PE-ATACAMA	0.0	0.0	0.0	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	4.5	15.5	19.7	10.7	1.9	7.7	66.1	96.9	112.3	119.0	112.5	94.1	661.3	119.0	27.6	
PE-PUNTACOLORADA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
PE-ELARRAYAN	101.7	99.0	89.5	67.4	60.1	11.0	0.7	0.6	1.1	0.0	0.0	0.3	14.4	28.6	42.4	54.2	62.9	65.5	69.5	73.5	95.1	105.4	83.7	75.7	1202.3	105.4	50.1	
PE-LOSCURUROS	59.8	39.9	13.8	10.2	18.3	8.7	0.0	0.0	0.2	0.4	0.0	0.2	13.1	31.6	47.3	62.2	67.5	63.7	64.1	81.0	75.3	91.5	90.3	6.6	19.2	864.6	91.5	36.0
PE-TALINAYORIENTE	39.8	33.6	19.6	8.9	7.1	0.6	1.1	4.7	2.3	0.0	0.0	0.5	15.7	28.3	47.4	63.7	55.8	82.9	81.3	66.3	69.1	50.0	37.5	12.2	728.3	82.9	30.3	
PE-TALINAYPONIENTE	47.1	48.6	46.5	44.1	31.8	20.3	4.1	0.1	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	37.3	44.4	36.9	50.2	50.1	49.8	56.5	55.0	40.0	35.3	735.4	56.5	30.6
PE-PUNTA-DE-TALCA	47.0	33.3	18.8	20.8	15.8	8.3	0.5	1.1	2.4	0.0	0.6	7.5	22.8	35.9	34.6	9.0	9.0	9.0	34.5	62.3	73.4	64.1	28.3	21.0	560.0	73.4	23.3	
PE-PUNTASIERRA	76.8	74.9	67.5	63.5	54.6	43.6	21.6	16.5	18.8	11.8	9.3	12.4	11.1	55.3	52.7	49.7	50.5	57.0	71.6	81.1	76.2	65.8	75.5	116.4	81.1	48.5	71.4	
PE-MONTEREDONDO	31.5	24.8	15.5	13.0	13.1	8.2	1.0	0.5	0.0	0.6	0.4	4.8	10.8	13.7	16.8	19.5	23.7	22.6	20.4	19.7	27.4	31.6	9.8	16.6	346.0	31.6	14.4	
PE-CANELA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-CANELA-2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
PE-TOTORAL	36.9	28.4	20.8	22.7	12.3	8.5	1.8	1.7	2.3	6.7	3.9	9.2	8.1	11.5	19.8	18.7	18.7	16.1	17.1	21.4	21.4	21.4	21.4	21.4	372.2	36.9	15.5	
PE-PUNTA Palmeras	39.9	40.1	30.3	27.5	17.1	18.2	5.0	6.2	8.1	6.3	5.2	14.2	19.6	21.8	25.3	26.0	27.1	26.4	30.1	33.4	36.6	36.3	27.1	28.6	556.5	40.1	23.2	
PE-UCUQUER	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
PE-UCUQUER-2	4.9	4.4	4.4	5.1	6.4	7.1	0.0	0.0	2.2	2.3	1.3	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.3	2.7	4.2	0.0	47.2	7.1	2.0	4.1	
PE-LA-ESTRELLA	29.7	27.8	46.4	46.5	40.1	33.5	17.4	10.0	6.9	7.7	1.1	0.7	0.8	1.0	1.0	0.5	0.8	1.2	2.8	9.8	16.7	22.4	22.6	22.8	370.1	46.5	15.4	
PE-CARDONAL	26.0	25.0	25.8	24.3	23.5	21.3	14.6	11.1	8.4	7.1	4.5	1.8	1.5	1.9	1.8	0.6	0.5	0.4	1.0	4.0	5.5	9.6	15.5	17.6	253.3	26.0	10.6	
PE-MANANTIALES	19.6	17.8	18.3	17.1	15.3	12.8	7.7	5.6	2.4	3.1	0.7	0.4	0.4	0.7	0.7	0.2	0.4	0.4	1.7	3.7	4.1	7.8	13.4	13.8	167.1	19.6	7.0	
PE-LOS-CERRILLOS	23.2	23.1	32.3	30.7	28.0	24.1	14.5	10.6	5.9	7.7	2.6	0.7	1.2	1.5	1.6	0.8	1.3	1.0	1.6	4.8	9.3	15.2	18.2	18.2	278.1	32.3	11.6	
PE-ELMAITEN	8.8	8.8	8.6	8.6	8.6	7.1	2.7	0.6	0.2	0.5	0.4	1.2	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.1	0.0	0.0	1.2	57.9	8.8	2.4	
PE-LASPENAS	8.3	8.3	8.3	8.4	7.4	8.0	8.1	8.4	8.3	7.2	7.8	7.4	6.8	6.9	5.8	7.1	7.3	5.4	4.5	3.8	5.5	7.1	7.0	6.8	169.9	8.4	7.1	
PE-ALENA	66.6	65.0	65.0	59.8	53.6	37.7	18.8	5.7	0.2	0.0	0.0	1.1	3.1	1.5	0.1	0.2	0.1	0.2	0.1	2.7	8.3	24.3	34.5	44.1	66.6	187.7	53.6	18.7
PE-CUEL	20.9	21.5	20.0	18.7	16.6	11.7	9.4	9.1	5.1	2.4	1.0	3.6	3.9	2.2	1.3	0.6	0.2	0.1	0.1	0.9	1.3	4.6	7.6	16.27	21.5	6.8	6.8	
PE-SAN-MATIAS	62.0	61.9	61.9	53.5	34.3	23.3	13.7	3.7	0.4	0.0	0.1	1.8	0.7	0.1	0.0	0.2	0.0	0.0	0.3	3.1	2.3	9.2	26.4	359.0	62.0	15.0	15.0	
PE-LOS-OLMOS	86.8	86.8	86.8	86.8	86.8	84.4	75.7	63.9	57.0	37.7	23.9	27.2	20.4	7.9	4.2	6.0	2.2	0.5	2.1	0.5	0.6	17.4	24.9	24.2	914.7	86.8	38.1	
PE-LAESPERANZA	4.7	3.4	2.2	2.3	2.1	4.9	4.2	1.9	0.1	0.0	0.3	1.2	1.3	0.7	0.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	1.5	2.8	4.8	38.4	4.9	1.6	4.9	
PE-NEGRETTE	31.3	29.0	28.8	26.1	25.2	21.8	15.5	2.9	0.2	0.0	0.4	2.5	3.5	2.3	0.5	0.3	0.2	0.2	0.0	0.0	4.4	7.2	15.4	19.2	232.9	31.3	9.7	
PE-LOSBUENOSAIRES	18.8	18.9	17.7	16.4	15.7	12.6	10.6	7.0	3.4	0.3	0.0	2.5	2.3	1.2	0.3	0.3	0.1	0.0	0.0	0.6	1.8	5.8	9.3	145.4	18.9	6.1	6.1	
PE-MESAMAVIDA	51.1	41.9	41.9	41.6	41.5	38.5	29.4	28.0	17.6	9.5	3.9	7.1	7.9	5.0	2.2	1.1	0.0	0.0	0.1	2.0	3.1	11.5	14.9	399.6	51.1	16.7	16.7	
CAMPO_LINDO_E1_EO	47.9	47.9	46.9	43.8	41.2	40.3	26.9	17.7	6.5	2.1	3.3	3.6	4.1	2.2	0.9	0.7	1.1	0.2	0.0	0.1	1.9	1.5	5.4	12.5	358.4	47.9	14.9	
PE-LEBU	1.6	1.5	1.1	1.1	1.1	0.7	0.6	0.4	0.3	0.2	0.4	0.6	0.4	0.3	0.3	0.4	0.5	0.3	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	12.3	1.6	0.5	
PE-LEBU-3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
PE-EL-ARREBOL	5.6	5.4	5.0	4.8	5.2	5.1	5.7	4.7	3.8	2.6	0.0	0.0	0.0	0.0	2.6	4.0	3.2	3.1	2.6	1.4	1.0	1.4	1.5	1.7	70.3	5.7	2.9	
PE-RAKI	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-HUAJACHE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0</																					

RESUMEN DIARIO DE OPERACION DEL SEN

01-04-2025

01-04-2025

	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-MARIAELENA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-TAIRA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	44.6	161.5	184.4	175.2	127.7	127.9	128.0	128.1	128.0	88.9	6.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1429.1	184.4	59.5	
PFV-CEIME-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	40.0	111.0	223.0	294.0	285.0	320.0	308.0	269.0	223.0	125.0	75.0	9.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2282.0	320.0	95.1	
PFV-LA-CRUZ-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	11.7	37.9	44.6	45.5	42.2	37.7	35.8	33.2	31.3	31.2	23.4	2.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	376.7	45.5	15.7
PFV-COYA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	24.1	80.4	50.1	50.0	50.0	50.0	50.0	50.0	50.1	47.4	5.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	557.5	80.4	23.2
PFV-LASSALINAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	48.1	146.2	162.6	167.0	153.8	130.4	136.7	117.8	104.3	120.1	68.0	4.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1360.0	167.0	56.7
PFV-FINISTERRAE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	60.8	182.3	203.3	223.1	195.5	165.6	168.7	162.3	144.0	146.6	122.7	12.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1787.4	223.1	74.5
PFV-VALLE-DEL-SOL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	34.8	110.5	125.6	130.6	117.3	98.0	102.6	95.7	86.8	91.1	65.5	5.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1064.0	130.6	44.3
PFV-PUERTOSECO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.2	7.5	8.3	8.0	8.1	8.0	8.3	7.8	8.3	7.9	6.2	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	81.1	8.3	3.4
PFV-PMGD-QUETENA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.5	6.0	8.2	8.5	8.4	8.5	8.6	8.3	8.3	7.0	3.0	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	76.5	8.6	3.2
PFV-CERRODOMINADOR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	20.8	73.5	84.9	85.9	77.5	72.7	69.3	64.2	59.8	56.7	41.5	3.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	709.9	85.9	29.6
PMGD-PFV-ELENA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	9.1	42.7	55.5	57.7	53.1	48.1	45.9	42.9	40.0	39.7	25.6	2.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	462.8	57.7	19.3
PFV-BOLERO-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	21.2	49.9	68.1	90.8	88.3	85.9	89.1	89.2	77.2	80.8	49.6	2.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	792.7	90.8	33.0
PMGD-PFV-TALLADO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.2	0.2	0.2	0.3	0.3	0.2	0.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.1	0.3	0.1
PFV-CAPRICORNIO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	9.5	34.9	31.3	34.0	30.6	30.0	30.0	30.0	30.0	29.9	25.0	3.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	318.5	34.9	13.3
PFV-URIBESOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	5.9	19.2	22.5	22.5	22.1	22.3	22.3	22.4	22.1	21.6	15.6	1.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	219.5	22.5	9.1
PFV-PAMPA-TIGRE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	30.1	87.1	94.6	95.1	84.6	75.0	70.7	66.0	61.7	61.3	50.5	5.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	782.1	95.1	32.6
PMGD-PFV-PARQUE-FAROL-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.2	0.2	0.1
PFV-PMGD-LOCKMA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.8	6.9	8.7	9.0	9.0	9.0	9.0	8.9	8.9	8.3	4.1	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	8.7	9.0	3.5
PFV-DOIMEYKO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	20.5	77.1	99.6	99.4	97.6	96.8	95.8	95.4	94.3	92.9	51.0	4.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	925.0	99.6	38.5
PFV-ANDES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	5.1	14.5	16.8	17.1	15.4	13.0	13.0	12.8	12.0	12.0	9.5	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	141.8	17.1	5.9
PFV-ANDES-IIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	18.6	59.7	66.4	65.8	65.8	65.3	65.5	66.0	65.9	36.9	28.4	2.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	607.0	66.4	25.3
PFV-ANDES-IIB	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	25.9	99.4	110.2	55.3	40.0	40.1	40.1	40.2	40.1	30.6	17.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	539.7	110.2	22.5
PFV-ANDES-SOLAR-IV	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	5.6	37.4	119.5	118.5	99.5	90.1	90.1	76.5	64.3	50.0	23.4	12.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	787.4	119.5	32.8
PFV-SOL-DE-LILA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	4.6	14.8	16.1	17.1	17.0	14.0	14.0	13.7	12.0	12.7	0.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	147.4	17.1	6.1
PFV-DE-LOS-ANDES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.7	4.6	5.0	4.9	4.8	4.8	4.8	4.9	4.9	4.2	2.0	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	46.6	5.0	1.9
PFV-SOL-DEL-NORTE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.2	5.9	6.4	6.2	5.7	5.0	5.0	5.0	5.0	4.9	2.6	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	53.9	6.4	2.2
PFV-DEL-DESIERTO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.6	7.0	7.7	7.4	7.3	7.3	7.3	7.4	7.5	6.4	3.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	71.1	7.7	3.0
PFV-HUATACONDO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	10.2	39.4	53.3	65.9	56.9	56.9	56.9	56.9	53.9	24.8	1.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	533.9	65.9	22.2
PFV-SANTA-ISABEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	23.3	90.0	107.7	111.0	109.9	107.7	102.7	96.1	90.4	90.5	53.4	3.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	986.5	111.0	41.1
PFV-NUOVO-QUILLAGUA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	16.3	50.7	70.2	64.1	71.0	70.9	61.0	70.7	68.4	62.5	31.2	2.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	639.1	71.0	26.6
PFV-LA-GRANJA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	25.1	42.0	65.8	85.9	79.8	75.1	76.2	70.0	64.7	66.4	52.8	4.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	708.5	85.9	29.5
PFV-ATACAMASOLAR-2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	21.2	78.5	64.0	69.2	89.5	81.9	41.1	65.4	72.8	72.5	59.5	4.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	719.6	89.5	30.0
PFV-ATACAMASOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-BELLAVISTA-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	0.0
PFV-LALACKAMA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	10.4	35.2	42.6	44.3	41.1	38.4	39.1	35.9	33.4	33.3	25.3	2.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	381.8	44.3	15.9
PMGD-PFV-PARANAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	1.7	1.8	2.0	2.0	2.0	1.9	1.8	1.6	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	16.0	2.0	0.7
PMGD-PFV-ARMAZONES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	2.7	3.8	3.9	4.0	4.0	4.0	3.9	3.9	3.7	2.2	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	36.7	4.0	1.5
PFV-LALACKAMA2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	3.4	9.8	12.4	13.0	11.7	9.4	9.5	8.7	8.1	9.3	6.7	0.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	102.7	13.0	4.3
PFV-CONEJO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	15.1	64.0	87.7	86.4	85.1	90.2	85.1	95.1	94.9	80.9	46.6	3.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	834.5	95.1	34.8
PFV-PAMPASOLARNORTE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	5.6	35.6	53.9	53.4	48.7	50.2	47.0	43.6	41.2	40.8	32.6	4.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	457.0	53.9	19.0
PFV-MALGARIDA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	41.4	124.1	143.4	120.5	118.4	58.6	18.0	38.6	61.3	106.6	97.5	10.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	938.7	143.4	39.1
PFV-ALMEYDA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.3	4.3	6.0	26.4	13.9	12.4	7.7	6.4	8.7	12.5	24.7	3.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	127.3	26.4	5.3
PFV-SOL-DE-LOS-ANDES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	14.9	55.4	70.3	78.4	85.3	69.4	56.6	53.2	49.0	49.1	37.2	3.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	622.5	85.3	25.9
PFV-JAVIERA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.4	4.6	21.3	53.8	49.0	50.0	46.7	43.2	41.2	40.8	23.7	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	376.1	53.8	15.7
PFV-CHANARES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.9	4.0	10.3	27.2	24.3	18.8	19.1	17.6	16.4	17.0	12.6	1.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	169.		

01-04-2025

01-04-2025

	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-MOSTAZAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.8	2.1	2.9	5.0	4.5	5.9	7.2	7.4	7.0	3.4	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	46.6	7.4	1.9
PFV-PMGD-PICUNCHE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.0	2.8	3.5	6.1	5.1	7.5	8.6	7.3	5.0	2.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	49.5	8.6	2.1
PFV-PMGD-PARQUE-SOLAR-CANTILLANA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-LAACACIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.4	2.4	3.1	5.2	6.0	6.3	6.2	6.0	3.9	0.8	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	41.7	6.3	1.7
PFV-ANTONIA-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.4	0.5	0.9	0.9	1.2	1.3	1.3	1.2	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	8.5	1.3	0.4
PMGD-PFV-SOLARPARK-MALLOA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.4	0.7	0.9	1.9	1.9	2.4	2.2	1.8	1.3	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	14.1	2.4	0.6
PFV-ROVIAN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.2	2.1	4.6	4.6	5.6	5.5	5.5	5.4	5.1	2.7	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	42.7	5.6	1.8
PFV-DON-MARIANO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.6	0.8	1.3	1.7	2.2	2.2	2.3	2.2	1.3	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	14.9	2.3	0.6
PMGD-PFV-VIOLETA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.0	2.4	3.6	4.5	4.9	6.4	6.8	6.8	6.6	4.0	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	47.5	6.8	2.0
PMGD-MAYOR-POWER	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-LALAJUELA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.3	2.8	3.9	5.3	6.3	6.4	6.4	6.4	5.8	3.4	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	48.4	6.4	2.0
PMGD-PFV-CINTAC	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.1	0.0
PFV-PMGD-CONDOR-CHEPICA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.5	0.7	1.8	2.4	2.7	2.7	2.6	2.4	2.3	0.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	19.2	2.7	0.8
PMGD-PFV-ALAMEDA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.1	2.4	3.7	4.3	4.8	7.4	8.0	7.9	6.8	3.1	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	50.1	8.0	2.1
PMGD-PFV-RENGO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.0	1.8	2.6	4.3	5.1	6.0	6.0	5.9	4.9	2.0	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	39.9	6.0	1.7
PFV-PMGD-LIMA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.5	0.7	1.7	1.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	4.7	1.7	0.2
PFV-PMGD-SAN-EMILIO-SOLAR-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.4	1.1	1.3	2.1	2.1	2.1	2.2	2.2	2.0	0.8	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	16.6	2.2	0.7
PMGD-PFV-PVP-UNIHUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.8	1.9	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	1.6	0.6	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	17.3	2.0	0.7
PFV-ALTOSDETILITIL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.8	1.3	1.4	2.1	2.1	2.0	1.6	1.0	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	12.8	2.1	0.5
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
PFV-AMPARODELSOL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.4	1.7	1.9	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	1.7	0.8	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	16.7	2.0	0.7
PFV-GIRASOLES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.4	0.8	1.2	1.5	1.9	2.0	2.2	2.2	2.0	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	14.7	2.2	0.6
PFV-ELROBLE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.8	3.9	4.4	6.4	7.4	7.3	7.5	7.5	4.9	2.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	54.0	7.5	2.2
PFV-LOSGORRIONES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.7	2.3	2.6	2.5	2.5	2.5	2.5	2.6	2.5	1.3	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	23.3	2.6	1.0
PMGD-PFV-POCILLAS	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	2.2	2.2	1.7	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	20.0	2.4	0.8
PMGD-PFV-LA-VENDIMIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.2	6.2	8.3	8.4	8.1	7.9	7.8	7.9	7.9	6.0	4.3	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	74.3	8.4	3.1
PFV-GRANADA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	4.1	5.8	6.5	7.5	7.3	7.4	7.6	7.7	6.7	2.9	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	63.9	7.7	2.7
PFV-ELPITO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.6	2.1	2.2	2.4	2.4	2.4	2.4	2.5	2.3	1.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	21.8	2.5	0.9
PFV-VILLA-LONGAVI	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	3.5	5.8	7.6	7.4	7.3	7.3	7.5	7.4	5.7	2.7	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	62.7	7.6	2.6
PFV-SAN-RAMIRO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.7	4.1	5.2	6.9	7.4	7.4	7.4	7.5	4.7	2.9	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	55.8	7.5	2.3
PFV-LOSIERRA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.4	1.0	1.5	2.1	2.5	2.4	2.3	1.8	1.2	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	15.7	2.5	0.7
PFV-ALHUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.0	2.3	3.2	4.0	5.3	5.5	5.5	5.5	5.0	3.3	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	41.3	5.5	1.7
PMGD-PFV-LLANCAY	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-SANTAADRIANA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.5	0.9	1.2	1.8	1.9	1.9	1.9	1.8	0.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	13.3	1.9	0.6
PMGD-PFV-SANTA-BLANCA-DE-ISLA-DE-MAIPO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.5	0.8	0.8	1.4	1.3	1.7	1.8	1.4	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	10.4	1.8	0.4
PFV-LOS-MOLINOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	4.3	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	4.7	4.3	0.2
PFV-QUELTEHUE-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.4	0.8	1.0	1.5	1.7	2.3	2.3	2.2	2.0	0.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	15.2	2.3	0.6
PFV-EL-QUELTEHUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.7	1.6	2.0	2.5	2.5	2.6	2.7	2.6	1.5	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	19.1	2.7	0.8
PFV-RLA-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.5	1.2	1.6	2.0	2.0	2.0	2.0	1.9	1.9	1.0	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	16.3	2.0	0.7
PMGD-PFV-DONA-IGNA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.7	1.2	1.8	2.1	2.1	2.2	2.2	1.1	1.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	14.9	2.2	0.6
PFV-PMGD-CANTERA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.4	1.2	1.4	1.8	1.7	1.7	1.7	1.8	1.7	0.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	14.3	1.8	0.6
PFV-MARCHIGUE-2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	2.3	6.0	7.6	7.1	7.4	7.4	7.6	7.7	6.5	0.0	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	60.0	7.7	2.5
PMGD-PFV-LAS-BANDURRIAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.4	0.9	0.3	0.5	0.8	0.0	0.9	0.7	0.4	1.0	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	6.1	1.0	0.3
PMGD-PFV-NEWENTUN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.6	4.1	5.5	4.5	5.8	5.8	5.9	5.9	4.6	2.1	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	46.3	5.9	1.9
PMGD-PFV-MAITENLAHUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.7	1.8	1.8	2.4	2.3	2.3	2.3	2.3	2.0	1.0	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	19.0	2.4	0.8
PFV-MARCHIGUE-VII	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.6	1.3	2.0	1.9	2.1	2.0	2.0	2.0	1.1	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	16.0	2.1	0.7
PFV-ESPERANZA2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.3	1.0	3.5	6.3	5.1	7.1	7.2	7.3	7.3	0.7	0.0	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	47.4	7.3	2.0
PFV-POBLACION	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	1.8	0.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	3.2	1.6	0.1
PFV-PILPILEN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.8	1.6	1.5	2.0	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	1.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	17.9	2.1	0.7
PFV-PORTEZUELO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.6	1.0	1.5	1.4	2.0	2.0	2.1	2.0	1.9	1.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	15.8	2.1	0.7
PFV-VITUCO2B	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.8	1.2	1.8	1.8	2.1	2.1	2.2	2.3	2.1	1.0	0.0	0.0	0.0					

01-04-2025

01-04-2025

	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-PUNTABAJASOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.1	1.6	1.7	1.7	1.6	1.6	1.6	1.4	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	13.3	1.7	0.6	
PFV-SOLDELNORTE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.0	1.8	2.3	2.6	2.8	2.7	2.6	2.2	1.5	0.7	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	20.4	2.8	0.9
PFV-LUNADELNORTE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.0	1.8	2.3	2.6	2.7	2.7	2.5	2.2	1.5	0.7	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	20.2	2.7	0.6
PFV-TAMBOREAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.7	1.3	1.7	2.0	2.2	2.2	2.0	1.6	1.1	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	15.4	2.2	0.6
PMGD-PFV-QUEBRADA-DE-TALCA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	4.0	6.9	7.2	7.0	7.2	7.4	7.3	7.4	7.1	5.1	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	67.3	7.4	2.6
PFV-LUCAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.7	6.4	7.5	7.7	7.9	8.0	8.1	8.0	6.9	3.2	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	65.9	8.1	2.7
PMG-PFV-DON-OSCAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.4	6.0	7.3	7.3	7.4	7.4	7.5	7.5	5.9	2.5	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	60.9	7.5	2.5
PMGD-PFV-AXEL-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.5	1.8	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	1.6	0.7	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	17.3	2.1	0.7
PMGD-PFV-SOFIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.4	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	1.9	0.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	18.4	2.0	0.8
PMG-PFV-EL-CHERCAN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.5	5.4	7.5	7.6	7.6	7.6	7.7	7.7	6.7	3.0	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	62.8	7.7	2.6
PMGD-PFV-EL-LORO-CHOROY	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.7	3.9	4.6	8.0	7.8	7.9	8.0	8.1	6.4	2.5	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	59.6	8.1	2.5
PMGD-PFV-ALBATROS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.6	0.8	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.1	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	9.4	1.2	0.4
PMGD-PFV-RCU	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.9	1.7	3.0	4.5	4.9	4.8	4.8	4.8	3.5	1.3	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	34.6	4.9	1.4
PMGD-PFV-RAYADOR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.9	1.5	3.6	7.3	7.4	7.4	6.8	5.8	5.7	2.4	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	49.1	7.4	2.0
PMGD-PFV-OLIVIER	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.0	1.7	1.8	1.9	1.9	1.9	1.9	1.8	1.5	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	16.3	1.9	0.7
PMGD-PFV-EL-GAVIOTIN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	0.2	0.0
PMGD-PFV-OLIVIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.2	2.1	2.1	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	1.9	0.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	18.9	2.2	0.8
PMGD-PFV-LAS-TAGUAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.1	0.0
PMGD-PFV-GABRIELA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	5.0	9.0	9.0	8.9	8.7	8.8	9.0	9.0	8.8	4.6	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	81.2	9.0	3.4
PFV-LAGUNILLA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.0	1.2	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.8	1.2	0.1
PFV-GUANCHOI	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	20.6	66.0	72.7	17.1	15.0	15.2	13.6	20.1	51.5	52.3	42.6	4.0	0.0	0.0	0.0	0.0	390.7	72.7	16.3
PFV-SDGx01	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-LACHAPEANA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-ALTURASDEOVALLE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.7	2.7	2.8	2.3	2.4	2.4	2.2	1.9	1.5	0.7	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	19.7	2.8	0.8
PFV-OVALLE-NORTE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-RDCL-SAN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.9	3.1	3.3	6.4	6.8	6.8	6.8	6.9	6.2	2.5	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	51.1	6.9	2.1
PFV-LA-CHIMBA-BIS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.6	2.1	1.1	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	0.9	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	11.3	2.1	0.5
PFV-CANELILLO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.1	0.8	1.5	1.9	1.9	1.9	1.7	1.3	0.7	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	12.9	1.9	0.5
PFV-COCINILLAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.0	1.4	1.4	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.8	1.3	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	16.7	1.9	0.7
PFV-EL-SALITRAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.8	2.1	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	1.6	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	24.1	2.6	1.0
PFV-TALHUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.2	1.1	0.9	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	4.3	1.2	0.2
PFV-SANTACLARA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.4	1.2	1.5	1.5	1.4	1.2	0.8	0.4	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	8.8	1.5	0.4
PFV-ANTAY	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.3	2.5	5.6	8.9	8.9	8.9	8.9	7.8	5.9	2.8	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	62.3	8.9	2.6
PFV-PMGD-ANAKENA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.6	7.3	8.3	7.0	7.0	7.0	7.0	7.0	7.0	7.0	4.5	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	71.1	8.3	3.0
PMGD-PFV-SIRIMAVO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.2	1.6	1.9	2.1	2.1	1.9	1.6	1.1	0.5	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	14.6	2.1	0.6
PMGD-PFV-SAMO-BAJO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.2	1.7	1.2	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	0.8	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	11.5	1.7	0.5
PMGD-PFV-PLAZA-SUNLIGHT	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	2.5	3.9	3.8	6.3	7.4	7.4	7.4	7.1	4.9	2.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	53.2	7.4	2.2
PMGD-PFV-SIETE-COLORES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.1	2.5	3.1	4.5	4.8	4.8	4.9	4.7	4.0	1.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	35.8	4.9	1.5
PMGD-PFV-SANTA-LUCIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.1	4.8	6.2	5.2	5.2	5.2	4.7	4.7	4.7	4.7	3.4	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	50.1	6.2	2.1
PMGD-PFV-SUNHUNTER	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	4.3	8.3	7.0	7.0	7.0	7.0	7.0	7.0	7.0	5.1	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	67.7	8.3	2.8
PMGD-PFV-SOY-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.6	1.8	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	1.9	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	19.0	2.3	0.8
PFV-PRETTY-FIELD	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	1.0	1.1	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	9.7	1.1	0.4
PFV-PMGD-KILIR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.1	7.6	8.9	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	8.6	5.2	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	86.5	9.0	3.6
PMGD-PFV-GRANATE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	4.1	8.2	7.0	7.0	7.0	7.0	7.0	7.0	7.0	5.2	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	67.7	8.2	2.8
PMGD-PFV-LOS-NOGALES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.9	1.5	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.8	3.2	2.0	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	24.2	3.2	1.0
PMGD-PFV-EL-PALQUI	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.9	1.7	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	1.5	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	16.6	2.0	0.7
PFV-LASMOLLACAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	4.7	0.5	0.2
PFV-LAS-MAJADAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	3.7	7.3	7.5	7.4	7.3	7.3	7.5	7.6	7.2	4.5	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	68.1	7.6	2.8
PFV-ELDIVISADERO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.7	2.4	1.6	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.4	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	16.6	2.4	0.7
PFV-PMGD-DON-ENRIQUE	0.0	0.0																										

RESUMEN DIARIO DE OPERACION DEL SEN

01-04-2025

01-04-2025

	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-ELBOCO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.2	3.1	4.4	5.4	6.4	6.5	6.4	5.7	3.8	1.4	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	44.4	6.5	1.8
PMGD-PFV-ISIRO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.8	4.2	4.7	6.8	7.9	7.9	8.0	7.7	5.8	2.5	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	57.9	8.0	2.4
PMGD-PFV-ABASTIBLE-CONCON	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-TABOLANGO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	2.1	3.9	4.5	7.9	8.4	8.4	8.6	8.6	7.8	3.8	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	64.8	8.6	2.7
PFV-CANESA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	1.3	1.8	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.0	0.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	18.3	2.3	0.6
PFV-OLIVILLO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.3	2.1	4.2	5.7	6.9	6.9	6.4	5.5	3.9	1.9	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	45.3	6.9	1.9
PFV-LINGUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.4	0.9	2.0	2.1	2.2	2.2	2.3	2.4	2.3	1.3	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	18.2	2.4	0.8
PFV-ARIZTIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.6	1.1	1.2	1.4	1.5	1.5	1.5	1.5	1.4	0.8	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	12.6	1.5	0.5
PMGD-PFV-CORSO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.5	0.8	1.7	4.4	5.7	5.7	5.7	5.7	5.5	3.4	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	39.6	5.7	1.6
PFV-PMGD-EL-HUASO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.5	0.7	1.5	1.5	1.9	2.1	2.1	1.8	1.1	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	13.6	2.1	0.6
PMGD-PFV-CONDOR-PETORCA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.4	0.6	0.9	1.6	1.9	1.7	1.3	0.8	0.4	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	9.7	1.9	0.4
PFV-PMG-PARQUE-VALPARAISO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.5	2.5	4.5	4.4	5.4	5.4	5.5	5.5	4.4	1.6	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	41.2	5.5	1.7
PFV-PMGD-HELIOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.2	0.2	0.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.2	0.2	0.0
PFV-PANQUEHUE-2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.0	1.6	2.6	2.7	3.6	3.7	4.7	4.4	2.9	1.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	28.6	4.7	1.2
PFV-PMGD-MANAO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.6	0.9	1.7	1.9	2.2	2.3	2.3	2.3	2.1	0.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	17.4	2.3	0.7
PFV-PMGD-SLK-CB-NUEVE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.6	0.9	1.1	1.7	2.1	2.3	2.3	2.3	2.1	1.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	16.6	2.3	0.7
PMGD-PFV-PELUMPEN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.5	1.2	1.2	2.0	2.3	2.3	2.2	2.2	2.0	1.0	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	17.0	2.3	0.7
PMGD-PFV-TRANQUE-DEL-SOL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	2.0	3.4	7.2	5.8	7.6	7.7	7.9	8.0	7.5	3.8	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	61.7	8.0	2.6
PMGD-PFV-FRAGATA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.6	1.3	2.1	2.1	2.4	2.4	2.5	2.4	2.2	1.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	19.2	2.5	0.8
PFV-PICURIO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.4	0.7	1.2	1.9	2.4	2.4	2.5	2.5	2.4	1.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	17.7	2.5	0.7
PFV-TILITIL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.4	0.7	1.0	1.7	1.8	1.8	1.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	9.4	1.8	0.4
PFV-LUNA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	0.7	0.7	1.5	1.6	1.5	1.4	1.1	0.7	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	9.9	1.6	0.4
PMGD-PFV-LA-PAZ	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.5	3.4	3.3	5.4	8.1	8.8	8.5	7.0	4.8	2.0	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	53.2	8.8	2.2
PMGD-PFV-AYLA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.1	2.5	4.3	4.8	5.3	8.1	9.0	8.9	8.3	4.5	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	57.2	9.0	2.4
PFV-ELQUEULE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.2	2.3	1.8	3.7	3.7	3.8	3.8	3.7	3.4	1.6	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	29.3	3.8	1.2
PFV-LO-MIRANDA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.6	1.2	1.7	2.0	2.7	4.1	4.2	3.8	3.2	1.6	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	25.4	4.2	1.1
PMGD-PFV-LOS-LIROS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.0	2.0	3.0	3.6	4.7	7.3	8.1	8.1	7.4	4.0	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	49.7	8.1	2.1
PFV-OCOA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.7	1.2	2.0	1.8	2.5	2.6	2.7	2.7	2.6	1.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	20.1	2.7	0.8
PFV-LLAYLLAY	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	2.3	3.4	6.7	6.4	7.5	7.1	6.6	6.6	6.4	3.8	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	57.4	7.5	2.4
PFV-LOS-TILOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.7	1.2	2.6	2.3	2.8	2.8	2.9	2.8	2.7	1.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	22.1	2.9	0.9
PFV-PMGD-MILAN-A	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.5	0.8	1.7	2.3	2.7	2.6	2.6	2.7	2.3	1.0	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	19.4	2.7	0.8
PMGD-PFV-PEQUEN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.5	0.7	1.5	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	1.9	0.9	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	16.7	2.2	0.7
PFV-TENO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.5	2.4	4.5	6.8	7.2	7.2	7.3	7.3	5.7	2.5	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	52.9	7.3	2.2
PFV-GRAN-TENO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-MEMBRILLO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.4	0.7	1.1	1.7	2.2	2.2	2.2	2.2	2.0	0.9	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	15.8	2.2	0.7
PFV-PMGD-LOICA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.9	2.1	2.1	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	1.8	0.9	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	17.9	2.1	0.7
PMGD-PFV-BERGAMO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.5	0.7	1.5	2.0	2.3	2.3	2.3	2.3	1.9	0.8	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	16.8	2.3	0.7
PMGD-PFV-EL-CHERCAN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.8	4.1	5.2	8.5	8.4	8.6	8.8	8.9	8.4	3.9	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	67.3	8.9	2.8
PMGD-PFV-VERONA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.5	0.7	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.7	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	7.5	0.8	0.3
PFV-CHIMBARONGO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.5	0.9	1.6	2.0	2.0	2.1	2.1	2.0	0.9	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	14.6	2.1	0.6
PFV-CHIMBARONGO-NIEBLA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.5	2.6	4.5	5.0	7.0	8.2	8.4	1.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	39.2	8.4	1.6
PFV-EL-ROMERAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.4	2.4	4.4	4.9	7.0	6.9	6.8	6.5	5.6	2.7	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	49.0	7.0	2.0
PFV-SANTA-CAROLINA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.4	0.7	1.3	1.5	2.1	2.2	2.2	2.3	2.2	1.4	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	16.4	2.3	0.7
PFV-LORETO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.5	0.9	1.0	1.6	1.6	2.1	2.1	2.1	1.8	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	14.2	2.1	0.6
PFV-ESTERO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.5	1.1	0.8	1.7	1.7	1.7	1.8	1.8	1.6	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	13.5	1.8	0.6
PFV-PMGD-ALCON-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.9	3.1	3.9	4.1	4.1	4.1	4.1	4.1	3.4	1.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	34.5	4.1	1.4
PFV-LOS-LIBERTADORES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.6	1.5	2.4	3.4	3.2	6.3	7.3	6.2	4.4	2.2	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	37.9	7.3	1.6
PMGD-PFV-EA-SF-GRANEROS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.6	1.1	1.2	1.4	2.2	2.3	2.3	2.1	1.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	14.7	2.3	0.6
PFV-LA-MURALLA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.5	0.8	1.1	1.9	2.0	2.1	2.1	2.1	1.7	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	15.0	2.1	0.6
PMGD-PFV-LO-MIGUEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.3	2.4	3.0	3.1	3.1	3.1	3.1	3.1	3.1	2.8	0.3	0.0	0.0	0.0	28.6	3.1	1.2
PFV-ARGOMEDO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.2	2.3	2.8	5.1	5.5	6.7	6.8	6.8	6.0	2.7	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	46.3	6.8</	

01-04-2025

01-04-2025

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT.DIA MWh	DMAX MWh/h	DMED. MWh/h
PMGD-PFV-HUUELA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.1	2.3	2.3	2.2	2.2	2.3	2.3	2.2	1.3	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	18.4	2.3	0.8
PFV-PMGD-EL-TIQUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.7	0.9	1.0	1.0	0.9	0.8	0.5	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	7.4	1.0	0.3
PMGD-PFV-PENCAHUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	2.3	4.0	4.0	4.0	4.0	4.0	4.0	3.5	1.4	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	35.9	4.0	1.5
PFV-PENCAHUE-ESTE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.9	2.3	2.4	2.3	2.3	2.3	2.3	2.1	1.0	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	20.6	2.4	0.9
PFV-PMGD-ERINOME	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.6	1.9	2.2	2.2	2.1	2.2	2.2	1.9	0.9	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	18.5	2.2	0.8
PFV-QUINANTU	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	3.2	3.8	3.8	3.8	3.4	1.7	0.1	0.0	0.0	0.0	19.8	3.8	0.8
PFV-PMGD-DON-RODRIGO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.5	3.4	3.8	3.9	3.9	1.9	0.0	2.8	3.8	2.2	0.2	0.0	0.0	0.0	27.8	3.9	1.2
PFV-TRICA-DOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.8	1.5	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	2.0	1.9	0.9	0.1	0.0	0.0	0.0	16.7	2.0	0.7
PMGD-PFV-EL-TRILE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	3.9	8.1	7.7	7.8	7.9	8.0	8.1	6.5	2.8	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	69.4	8.1	2.9
PFV-QUILAPILUN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	3.4	13.5	23.6	45.5	46.1	64.7	70.1	71.4	67.6	66.2	37.0	2.8	0.0	0.0	0.0	511.8	71.4	21.3
PMGD-PFV-ANUNUCA-DEL-VERANO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.5	0.8	1.2	1.5	2.2	2.3	2.2	2.0	1.7	0.8	0.0	0.0	0.0	0.0	15.2	2.3	0.6
PFV-EL-MANZANO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	3.0	14.9	25.5	62.9	44.1	72.8	74.0	75.6	73.6	59.9	21.5	1.4	0.0	0.0	0.0	529.0	75.6	22.0
PMGD-PFV-LIQUIDAMBAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.4	2.1	3.1	3.9	4.8	6.9	7.1	7.3	6.7	3.4	0.3	0.0	0.0	0.0	47.3	7.3	2.0
PFV-PMGD TER LAGUNITAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	12.1	2.0	0.5
PFV-CHACABUCO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.5	2.3	3.1	5.6	7.5	7.6	7.6	7.6	6.5	3.0	0.2	0.0	0.0	0.0	52.8	7.6	2.2
PFV-EMILIA-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-PFV-ORQUIDEA-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.3	2.2	2.3	2.3	2.2	2.3	2.3	2.2	1.4	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	20.9	2.3	0.9
PFV-JAHUEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.3	1.9	2.3	2.4	3.4	4.5	4.7	4.5	3.2	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	29.1	4.7	1.2
PFV-PMGD-ESCORIAL-VERANO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.5	0.8	1.2	1.6	2.1	2.3	2.3	2.3	2.1	0.9	0.0	0.0	0.0	0.0	16.2	2.3	0.7
PFV-KONDA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.5	0.6	1.0	1.3	1.8	2.0	2.0	2.0	1.8	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	13.9	2.0	0.6
PFV-MESETA-DE-LOS-ANDES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	6.2	25.1	37.5	53.3	76.3	89.0	98.5	94.5	90.3	89.3	56.3	3.8	0.0	0.0	0.0	720.1	98.5	30.0
PFV-SLK808	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.8	1.0	1.3	1.8	2.4	2.6	2.7	2.7	2.6	1.4	0.1	0.0	0.0	0.0	19.5	2.7	0.8
PFV-TECHOSDEALTAMIRA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-PMGD-RECOLETA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.9	3.9	5.1	5.6	5.6	5.6	5.7	5.7	5.6	5.5	3.8	0.4	0.0	0.0	0.0	53.3	5.7	2.2
PFV-GUANACO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-PFV-MALLOCO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.7	1.2	1.3	2.0	2.3	2.3	2.3	2.0	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	15.2	2.3	0.6
PMGD-PFV-HUIGAN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.4	3.0	4.4	5.2	6.5	8.4	8.4	8.5	7.8	3.9	0.4	0.0	0.0	0.0	58.4	8.5	2.4
PFV-DON-ANDRONICO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.4	1.0	1.3	1.7	1.4	2.1	2.1	2.1	1.2	0.8	0.0	0.0	0.0	0.0	14.3	2.1	0.6
PFV-PIRQUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.8	0.9	1.5	1.9	1.8	2.1	2.1	2.0	1.0	0.0	0.0	0.0	0.0	14.6	2.1	0.6
PFV-SAN-VICENTE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.8	1.0	0.1	1.9	2.1	2.3	1.9	1.3	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	12.5	2.3	0.5
PMGD-PFV-LOS-MORROS-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.6	0.7	1.2	1.3	1.5	1.7	1.4	1.0	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	10.0	1.7	0.4
PFV-DON-HUMBERTO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.2	13.4	26.8	49.6	40.1	59.4	61.7	58.0	46.4	47.6	21.4	0.0	0.0	0.0	0.0	426.7	61.7	17.8
PMGD-PFV-LOMA-TENDIDA-DEL-VERANO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.4	0.7	1.2	1.5	1.9	1.8	2.4	2.4	1.5	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	14.3	2.4	0.6
PMGD-PFV-PATRICIA-DEL-VERANO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.1	2.2	3.9	5.4	7.3	7.9	7.8	7.4	5.3	1.5	0.1	0.0	0.0	0.0	50.2	7.9	2.1
PMGD-PFV-LIEBRE-DE-VERANO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.7	1.1	1.9	1.4	3.3	4.1	3.6	2.9	2.0	0.8	0.1	0.0	0.0	0.0	22.0	4.1	0.9
PMGD-PFV-MACAO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.0	4.7	7.0	7.0	5.9	6.2	7.7	7.7	7.7	7.0	3.0	0.3	0.0	0.0	0.0	65.2	7.7	2.7
PMGD-PFV-RUCAPAIN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.2	2.5	4.4	5.6	7.0	7.8	8.8	8.9	7.6	3.4	0.2	0.0	0.0	0.0	57.6	8.9	2.4
PFV-FOTOVOLTSOLAR-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-DARLIN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.0	2.0	3.8	4.8	6.0	7.4	7.3	7.4	6.4	2.9	0.2	0.0	0.0	0.0	49.6	7.4	2.1
PMGD-PFV-PSF-HORIZONTE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.7	1.4	2.6	3.0	3.8	4.6	5.0	4.8	4.2	1.9	0.1	0.0	0.0	0.0	32.3	5.0	1.3
PFV-PMGD-PARQUE-LA-COLONIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.1	2.5	4.2	5.2	6.6	7.4	8.0	7.8	7.0	3.2	0.2	0.0	0.0	0.0	53.6	8.0	2.2
PFV-PEPA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.9	1.8	3.6	4.5	5.5	7.3	7.4	7.5	6.5	3.3	0.3	0.0	0.0	0.0	48.9	7.5	2.0
PFV-FRANCISCO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.7	1.0	1.6	1.5	2.0	2.5	2.6	2.4	1.3	0.1	0.0	0.0	0.0	16.0	2.6	0.7
PFV-CADELARIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.8	1.0	1.7	1.5	2.1	2.5	2.5	2.2	1.1	0.0	0.0	0.0	0.0	15.9	2.5	0.7
PFV-BLANQUINA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.9	2.1	2.7	4.5	3.7	5.4	7.2	7.4	6.1	2.7	0.2	0.0	0.0	0.0	42.9	7.4	1.8
PFV-TRICAHUE2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.2	0.4	0.4	0.9	1.1	1.0	0.8	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	5.5	1.1	0.2
PFV_SAN_ISIDRO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.6	0.7	0.8	1.1	1.7	1.8	1.8	1.5	0.9	0.1	0.0	0.0	0.0	11.3	1.8	0.5
PFV-SANPEDRO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.5	1.2	1.7	2.5	2.8	2.8	2.5	2.1	1.5	0.7	0.1	0.0	0.0	0.0	18.4	2.8	0.8
PMGD-PFV-PATAGUA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.0	3.5	3.6	6.9	7.6	7.6	7.2	6.8	5.1	2.2	0.2	0.0	0.0	0.0	51.7	7.6	2.2
PMGD-PFV-SAN-ANTONIO-DEL-MONTE-SUNLIGHT	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.1	0.0	0.0	0.0	2.8	0.3	0.1
PFV-PMGD-TREBO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	1.3	1.3	2.5	2.3	2.3	2.4	2.4	2.0	0.8	0.0	0.0	0.0	0.0	17.7	2.5	0.7

01-04-2025

01-04-2025

	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-CAUQUENES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.9	0.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	44	1.9	0.2	
PMG-PFV-PARQUE-CAUQUENES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	3.8	6.9	8.4	8.2	8.0	7.9	7.9	7.8	6.1	2.9	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	68.9	8.4	2.9
PFV-PMGD-SANTA-LUISA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.4	2.2	2.4	2.3	2.3	2.2	2.3	2.3	2.1	1.0	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	20.8	2.4	0.9
PMGD-PFV-SAN-EDUARDO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.9	0.2	0.1
PFV-LASCODORNICES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	2.0	2.7	2.8	2.7	2.6	2.5	2.5	2.5	2.4	1.4	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	24.4	2.8	1.0
PFV-PMGD-ALCALDESA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	3.0	4.9	5.0	4.8	4.7	4.7	4.7	4.8	4.4	2.2	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	43.9	5.0	1.8
PMGD-PFV-CENTAURIO-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	4.1	7.3	7.6	7.4	7.2	7.2	7.3	7.4	6.9	3.2	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	66.5	7.6	2.8
PFV-ELCERNICALO-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.8	1.4	1.4	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	12.2	1.4	0.5
PFV-ELCERNICALO-2	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	1.1	1.2	1.1	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	10.6	1.2	0.4
PFV-BICENTENARIO	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	1.0	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	19.3	2.1	0.8
PFV-PLAYERO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.3	2.4	2.7	2.6	2.5	2.5	2.5	2.6	2.1	1.0	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	22.3	2.7	0.9
PFV-PLAYERITO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.3	2.4	2.7	2.6	2.5	2.5	2.5	2.5	2.0	1.0	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	22.1	2.7	0.9
PMGD-PFV-PLAYERON	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.2	2.3	2.7	2.6	2.6	2.6	2.6	2.5	2.0	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	21.9	2.7	0.9
PFV-CHUCAO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.2	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.2	2.3	2.0	0.8	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	19.3	2.3	0.8
PFV-TAMANGO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	3.8	16.9	6.5	10.5	10.5	10.5	10.5	10.5	10.5	10.5	10.6	1.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	112.5	16.9	4.7
PFV-NIQUEN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.3	1.8	1.8	2.0	1.3	1.2	1.3	0.9	1.2	0.8	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	13.9	2.0	0.6
PFV-CHINCOL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.7	2.7	2.7	2.5	2.4	2.4	2.5	2.6	2.5	1.3	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	23.6	2.7	1.0
PFV-PEUMO-YUNGAY	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	2.0	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.7	2.0	0.1
PMGD-PFV-GENOVA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	4.2	7.4	8.2	7.9	7.8	7.8	8.0	8.1	7.1	3.2	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	70.2	8.2	2.9
PFV-CIPRES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	2.4	4.4	5.3	6.7	3.9	3.7	3.7	3.7	3.7	2.7	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	40.6	6.7	1.7
PMGD-PFV-CHILENER	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.3	1.3	2.1	2.2	2.2	1.9	1.5	1.0	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	14.6	2.2	0.6
PMGD-PFV-EL-CAIQUEN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	4.7	5.7	5.9	5.9	5.9	5.9	5.9	5.9	2.2	1.6	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	50.6	5.9	2.1
PFV-PMGD-CARACOLES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.6	1.4	2.4	2.3	2.3	2.3	2.3	2.4	2.3	1.3	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	19.8	2.4	0.8
PFV-PMGD-LAS-CATITAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	2.1	4.7	6.4	6.3	3.7	3.7	3.7	3.7	3.7	2.2	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	40.7	6.4	1.7
PFV-MERCURIO-SUR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.3	1.8	0.1
PFV-PMGD-PACHIRA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	3.8	5.0	6.7	7.9	7.8	7.8	8.0	8.1	7.2	3.5	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	66.4	8.1	2.8
PFV-LINARES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	3.5	4.6	5.8	5.1	3.7	3.7	3.7	3.7	3.7	2.9	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	40.9	5.8	1.7
PFV-SATURNO-NORTE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.5	2.0	3.3	3.9	4.0	4.1	4.0	3.8	3.3	1.4	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	30.8	4.1	1.3
PMGD-PFV-FOTOVOLT-LIN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	2.3	3.5	3.3	4.1	4.0	4.0	4.1	4.2	3.9	2.1	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	35.7	4.2	1.5
PFV-MACHICURA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	0.9	5.7	7.1	7.1	7.1	7.1	7.1	7.2	6.4	3.1	0.2	0.2	0.2	0.0	0.0	0.0	59.8	7.2	2.5
PMGD-PFV-GOLONDRINAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.1	3.7	5.6	6.3	6.2	6.2	6.2	5.6	3.8	1.5	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	46.7	6.3	1.9
PFV-PMGD-EL-FLAMENCO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.9	4.3	6.1	6.7	6.7	6.5	6.0	5.2	4.1	2.1	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	50.3	6.7	2.1
PFV-VILLA-SECA	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	2.1	2.1	1.0	0.8	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	17.4	2.2	0.7
PFV-COCHARCAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.5	2.2	2.2	2.2	2.1	2.1	2.1	2.1	1.9	0.9	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	19.6	2.2	0.8
PFV-LAS-TORTOLAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.1	1.9	2.1	2.2	2.2	2.2	2.1	2.0	1.7	0.8	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	18.6	2.2	0.8
PFV-BERRUECO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	4.7	7.3	7.5	7.3	7.1	7.1	7.1	7.1	6.6	3.3	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	66.0	7.5	2.7
PFV-VENTURADA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	4.9	7.5	7.6	7.4	7.3	7.2	7.3	6.9	5.2	3.4	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	65.7	7.6	2.7
PFV-SANTA-RITA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.1	2.1	2.3	2.2	2.2	2.2	2.3	2.2	2.1	1.3	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	20.4	2.3	0.9
PFV-EL-PIUQUEN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.0	1.7	2.0	2.1	2.1	2.1	2.0	1.7	1.4	0.6	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	16.9	2.1	0.7
PMGD-PFV-BULNES-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	4.3	7.0	7.2	7.7	8.3	8.7	9.0	9.1	8.6	3.7	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	74.7	9.1	3.1
PFV-HUAPE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.9	1.7	0.8	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	3.3	1.7	0.1
PFV-PMGD-SAN-JOSE-2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	2.1	2.7	2.7	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.5	1.6	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	25.2	2.7	1.0
PFV-ORION	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.4	2.3	2.3	2.2	2.1	2.1	2.1	2.2	2.0	1.0	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	20.0	2.3	0.8
PMGD-PFV-TORTUGA-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.6	2.4	2.4	2.3	2.3	2.2	2.2	2.2	2.0	0.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	20.8	2.4	0.9
PFV-LASPALOMAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.6	2.7	2.7	2.6	2.5	2.4	2.5	2.5	2.5	1.4	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	23.7	2.7	1.0
PMGD-PFV-TES-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.6	1.1	1.0	0.8	1.1	1.6	1.5	1.2	0.9	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	10.5	1.6	0.4
PMG-PFV-ALTODELSQL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.9	5.3	8.7	8.7	8.4	8.1	8.0	8.1	8.2	7.9	3.7	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	76.1	8.7	3.2
PMGD-PFV-BLU	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.8	3.0	3.3	3.3	3.4	3.4	3.4	3.2	2.9	1.4	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	29.6	3.4	1.2
PMG-PFV-QUILMO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	4.1	7.5	8.3	8.0	7.8	7.7	7.7	7.8	6.6	3.2	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	69.3	8.3	2.9
PMGD-PFV-EL-RECONQUISTADOR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.																							

01-04-2025

01-04-2025

	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-GR-PEUMO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	2.9	2.0	3.3	3.8	2.8	3.5	3.9	3.8	3.6	2.1	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	32.4	3.9	1.4	
PFV-EI-RESPLANDOR	0.0	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	2.0	2.0	2.1	2.1	1.9	1.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	19.3	2.1	0.8	
PMGD-PFV-QUINTACABRERO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	3.0	4.2	4.0	4.4	3.9	5.0	4.3	2.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	31.8	5.0	1.3	
PMGD-PFV-LAJA-ANDINO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	4.6	8.3	8.6	8.4	8.1	8.0	8.1	8.2	6.9	2.5	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	72.5	8.6	3.0	
PMGD-PFV-SAN-EUGENIO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.9	4.7	7.1	7.3	7.3	7.1	7.0	7.0	7.0	6.7	3.5	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	65.9	7.3	2.7	
PMGD-PFV-DOÑA-REGINA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.1	2.0	2.1	2.0	2.0	1.9	1.9	1.9	1.8	0.8	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	17.7	2.1	0.7	
PMGD-PFV-LAJA-AVELLANO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	2.6	4.6	5.2	5.1	5.0	5.0	4.9	4.9	4.1	2.0	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	43.9	5.2	1.8	
PMGD-PFV-PAILLIHUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.9	5.1	7.6	7.8	7.8	7.6	7.5	7.5	7.4	6.4	3.2	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	69.0	7.8	2.9	
PMGD-PFV-COLIBRI	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-VELASCO-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.7	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	8.0	0.8	0.3	
PMGD-PFV-CHACAICO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	3.1	3.5	3.4	3.4	3.5	3.5	3.5	3.5	3.5	2.9	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	34.6	3.5	1.4	
PMGD-PFV-PELLIN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	3.3	6.5	8.0	7.8	7.5	7.4	7.5	7.5	5.8	2.8	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	64.9	8.0	2.7	
PFV-TRIGAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	3.7	7.3	8.2	7.9	7.7	7.5	7.7	7.8	6.4	2.5	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	67.5	8.2	2.8	
PMGD-PFV-COYUNCHE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.4	2.3	2.3	2.3	1.4	0.0	0.0	0.0	1.0	1.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	12.2	2.3	0.5	
PFV-VALLEDALUNA-2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.4	1.0	1.3	1.4	2.1	2.1	2.2	2.1	1.9	0.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	15.5	2.2	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	0.4	1.7	4.1	4.1	5.3	7.9	7.8	7.7	7.2	5.5	1.6	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	53.4	7.9	2.2	
PMGD-PFV-EL-TURPIAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.2	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.0	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	14.5	1.5	0.6	
PMGD-PFV-ENAMI-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.2	1.7	3.2	3.4	4.3	4.4	4.5	4.4	3.5	1.4	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	32.5	4.5	1.4	
PFV-CRUZSOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.6	0.9	1.5	1.7	2.4	2.5	2.6	2.6	2.4	1.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	18.5	2.6	0.8	
PFV-SANFRANCISCO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.4	0.7	1.3	1.8	2.3	2.3	2.3	2.3	2.1	1.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	16.7	2.3	0.7	
PFV-LIPANGUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.5	1.3	0.8	1.7	2.5	2.6	2.5	2.1	1.5	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	16.3	2.6	0.7	
PFV-SOL-DE-SEPTIEMBRE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.4	3.4	3.5	5.6	8.3	8.6	7.9	6.4	4.4	1.9	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	51.9	8.6	2.2	
PFV-TREBAL-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.4	0.8	1.1	1.6	2.1	2.5	2.4	1.9	1.3	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	14.7	2.5	0.6	
PFV-PMGD-PLOMO-VERANO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.4	0.7	1.1	1.4	1.7	2.2	2.2	2.2	2.1	1.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	15.2	2.2	0.6	
PFV-LAQUINTA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.5	0.8	1.4	2.1	2.5	2.5	2.6	2.6	2.3	1.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	18.4	2.6	0.8	
PFV-CUZCUZ	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.9	1.1	1.1	1.8	1.9	1.8	1.9	1.8	1.6	0.8	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	14.9	1.9	0.6	
PFV-NORTECHICO1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.3	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	4.6	0.5	0.2	
PFV-LOMALOSCOLORADOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.3	0.7	0.7	0.6	0.7	0.6	0.4	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	4.5	0.7	0.2	
PFV-SANTA-INES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.5	1.0	1.7	1.8	2.2	2.3	2.3	2.3	1.8	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	16.5	2.3	0.7	
PFV-EL-CONDOR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.5	0.7	0.9	0.8	0.8	0.8	0.7	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	5.8	0.9	0.2	
PFV-PMGD-LA-FORESTA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.5	0.9	2.2	2.2	2.3	2.3	2.3	2.3	2.1	0.9	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	18.2	2.3	0.8	
PFV-PERALILLO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.7	1.4	2.8	2.6	2.6	2.7	2.8	2.8	2.6	1.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	22.4	2.8	0.9	
PMGD-PFV-LA-HUERTA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.3	2.2	2.3	2.2	2.2	2.2	2.2	2.3	2.1	1.0	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	20.4	2.3	0.8	
PMGD-PFV-LAS-ARBOLEDAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.4	0.7	1.5	2.4	2.6	2.6	2.3	1.9	1.4	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	16.5	2.6	0.7	
PMGD-PFV-EL-CUERVO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	1.2	1.9	2.2	2.3	2.3	2.2	1.8	1.2	0.6	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	16.2	2.3	0.7	
PFV-VENEZIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.7	2.8	5.0	7.6	8.1	8.0	8.1	8.1	6.7	3.1	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	59.6	8.1	2.5	
PMGD-PFV-REN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
PFV-LAS-TORCAZAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.7	1.2	2.1	2.1	2.2	2.2	2.3	2.3	1.3	0.9	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	17.5	2.3	0.7	
PFV-SANTIAGOSOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.4	13.8	30.0	55.6	55.5	70.5	71.3	62.3	56.3	40.5	13.9	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	472.7	71.3	19.7
PFV-LOS-PERALES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.4	0.8	1.2	2.3	2.7	2.6	2.4	2.0	1.4	0.7	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	16.8	2.7	0.7	
PMGD-PFV-MAKONO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.5	1.0	1.4	1.6	1.7	1.7	1.7	1.7	1.4	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	13.3	1.7	0.6	
PMGD-PFV-LONCURA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	4.2	7.9	8.0	8.1	8.2	8.3	7.6	3.7	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	56.4	8.3	2.3	
PFV-PMGD-PALTO-SUNLIGHT	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.6	4.5	4.4	6.4	7.5	7.4	7.3	7.2	6.2	2.8	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	55.9	7.5	2.3
PMGD-PFV-CANONES-SUNLIGHT	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	2.2	2.8	6.2	5.3	6.4	7.9	8.0	8.0	7.0	3.0	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	57.3	8.0	2.4	
PFV-PMGD-KAUFMAN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
PMGD-PFV-SANTA-TERESITA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.9	3.3	5.3	4.9	8.0	8.2	8.4	8.3	7.5	3.3	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	59.7	8.4	2.5	
PFV-ELPIQUERO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.7	3.8	6.7	8.0	8.4	8.6	8.8	9.0	8.2	4.1	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	68.2	9.0	2.8	
PFV-CAIMI	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.1	0.0	
PMGD-PFV-VINAS-DEL-SOL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.1	2.5	4.4	4.9	5.3	5.4	5.5	5.8	4.8	2.2	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	42.3	5	

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT.DIA MWh	DMAX MWh/h	DMED. MWh/h
PMGD-PFV-AHE-BUENAS-VERBAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.3	2.4	4.4	4.7	7.9	7.9	8.0	8.1	6.5	2.9	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	54.7	8.1	2.3
PMGD-PFV-EA-SF-PICHILEMU	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.9	1.7	2.0	2.1	2.2	2.3	2.3	2.3	2.2	1.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	19.4	2.3	0.8
PFV-PMGD-SOLAR-PALERMO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.7	3.9	5.0	7.2	6.0	5.6	5.6	5.6	5.5	3.0	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	48.5	7.2	2.1
PFV-SANTAROSA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	1.9	4.9	5.9	4.9	4.4	5.6	5.3	5.8	5.3	3.0	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	48.2	5.9	2.0
PFV-UTFSM-VITACURA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-PMGD-DUQUECO-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	4.3	7.5	8.0	7.8	7.7	7.6	7.8	7.9	7.5	4.1	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	71.1	8.0	3.0
PMGD-PFV-MARIA-DOLORES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	4.6	8.0	8.3	8.0	7.8	7.7	7.8	7.9	7.1	3.5	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	71.6	8.3	3.0
PFV-LEYDA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.3	10.7	44.3	43.3	74.4	70.2	54.4	5.6	5.4	4.3	2.2	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	317.1	74.4	13.2
PFV-MARAMBIO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.8	1.1	1.9	2.2	2.1	2.2	2.2	1.8	0.9	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	15.5	2.2	0.6
PFV-EL-ZORZAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.7	1.8	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	18.9	2.3	0.8
PMGD-PFV-SAN-RAFAEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.7	1.7	2.3	2.2	2.2	2.2	2.2	2.3	2.1	0.9	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	19.1	2.3	0.8
PMGD-PFV-DON-MARTIN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.6	2.2	2.2	2.2	2.1	2.1	2.1	2.1	2.0	1.0	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	20.0	2.2	0.8
PMGD-PFV-ALBOR-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	3.2	4.6	4.8	4.7	4.5	4.4	4.3	4.3	4.3	2.3	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	42.0	4.8	1.7
PFV-NAZARINO-DEL-VERANO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.7	1.2	1.8	2.3	2.2	2.2	2.2	2.0	1.0	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	16.1	2.3	0.7
PFV-LA-PALMA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.2	6.1	8.4	8.6	8.4	8.2	8.2	8.3	8.4	8.0	4.3	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	78.6	8.6	3.3
PMGD-PFV-QUILMO-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	2.9	4.7	5.1	4.9	4.8	4.7	4.7	4.8	4.4	2.1	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	43.9	5.1	1.8
PMGD-PFV-SAN-ALBERTO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.6	2.9	3.0	2.9	2.8	2.8	2.8	2.8	2.4	1.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	25.3	3.0	1.1
PFV-TARANTO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.4	3.3	6.4	7.0	7.2	0.0	0.3	5.1	6.0	2.7	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	40.0	7.2	1.7
PFV-CONDOR-PELVIN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.4	0.6	1.2	1.2	2.0	2.1	2.2	2.2	2.0	0.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	15.0	2.2	0.6
PFV-SALERNO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.6	1.5	1.7	2.2	2.1	2.1	2.2	2.2	2.1	1.0	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	17.9	2.2	0.7
PFV-GUADALUPE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.1	1.5	2.3	3.3	4.0	5.3	5.2	5.0	3.7	1.4	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	33.1	5.3	1.4
PFV-VILLA-ALEMANA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.5	0.8	1.0	1.8	2.3	2.2	2.0	1.6	1.1	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	14.0	2.3	0.6
PFV-LAS-TENCAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.3	2.5	3.1	6.6	8.0	8.3	7.6	6.3	4.3	1.9	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	50.2	8.3	2.1
PFV-REXNER	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.5	0.8	1.0	1.3	1.8	2.3	2.4	2.2	1.6	0.8	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	14.8	2.4	0.6
PFV-MELI	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.0	2.3	3.3	4.0	4.2	6.3	6.2	5.4	4.4	1.5	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	38.7	6.3	1.6
PFV-CURICURA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.4	2.6	4.1	6.3	6.1	6.1	6.1	6.4	5.6	2.5	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	47.4	6.4	2.0
PMGD-PFV-ROMERIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.5	2.8	5.0	7.0	7.7	7.6	7.8	7.8	6.5	3.0	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	57.3	7.8	2.4
PMGD-PFV-TORINO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.1	1.9	3.3	5.3	5.7	5.7	5.8	5.9	5.4	2.4	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	42.8	5.9	1.8
PFV-SAN-ANTONIO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.8	2.0	2.7	3.3	3.7	3.9	3.8	3.5	2.8	1.3	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	28.1	3.9	1.2
PFV-GABARDO_VERANO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.0	2.0	3.5	3.7	5.2	6.2	6.3	5.1	2.9	0.7	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	37.0	6.3	1.5
PFV-SAN_CARLOS	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	2.2	2.2	2.3	2.0	0.9	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	20.0	2.3	0.8
PFV-EL_MONTE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.6	1.1	1.6	2.2	2.2	2.2	2.1	1.7	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	14.6	2.2	0.6
PFV-LO_BOZA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.1	0.0
PFV-PUELICHE	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	2.1	2.1	0.6	0.0	0.7	1.0	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	14.9	2.3	0.6
PFV-SOLAR-DEL-BUENO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.4	1.2	1.5	2.0	1.7	0.8	1.5	2.0	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	11.6	2.0	0.5
PMGD-PFV-TARUCA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-SANTA-PAMELA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.1	5.1	7.3	7.3	7.1	7.0	6.8	6.8	6.9	6.8	4.6	0.9	0.0	0.0	0.0	0.0	67.7	7.3	2.8
CSP-CERRODOMINADOR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
BESS-ARICA	0.5	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.5	0.5	0.5	2.3	0.5	0.1
BESS-NUIEVO-QUILLAGUA	0.0	0.0	0.1	38.5	85.5	38.8	20.8	95.5	5.0	0.0	0.0	0.0	13.1	13.9	7.7	19.4	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.4	0.4	0.4	339.8	95.5	14.2
BESS-SALVADOR	21.0	21.1	21.3	21.3	21.2	21.1	20.4	19.4	1.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	9.7	20.5	20.5	20.4	239.8	21.3	10.0
BESS-URIBE	0.6	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	0.6	2.9	0.6	0.1
BESS-DIEGO-DE-ALMAGRO-SUR	7.0	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	3.9	8.0	8.0	8.0	3.3	38.5	8.0	1.6
BESS-ANDES-IA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.2	0.3	0.7	0.1	0.5	68.5	79.2	150.7	79.2	6.3
BESS-ANDES-2B	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
BESS-SAN-ANDRES	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	21.0	14.5	0.0	1.6	5.5	8.6	10.7	10.6	10.6	10.7	10.5	1.8	0.2	0.0	10.2	22.8	22.9	22.8	185.8	22.9	7.7
BESS-LA-CABANA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	35.4	41.2	41.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	25.1	26.0	28.6	19.8	217.1	41.2	9.0
BESS-MANZANO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.6	30.0	30.2	25.7	13.0	101.5	30.2	4.2
BESS-ALFALFAL-VR1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
BESS-ALFALFAL-VR2	44.7	42.6	0.1	0.0	0.0	0.2	24.9	4.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	43.7	250.7	45.4	10.4
BESS-ANDES-IV	50.1	50.1	106.0	0.0	0.0	0.0	87.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	36.5	130.0	130.0	130.0	80.9	801.1	130.0	33.4
BESS-CO																											

[illegible]

RESUMEN DIARIO DE OPERACION DEL SEN

01-04-2025

01-04-2025

	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	
TALTAL-2_GNL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	45.0	110.0	69.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	81.0	104.0	80.0	8.0	0.0	497.0	110.0	207.0	
DALMAGRO_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	
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	0.0	0.0	0.0	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	0.0	0.0	0.0	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	0.0	0.0	0.0	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-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	0.0	0.0	0.0	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	0.0	0.0	0.0	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	0.0	0.0	0.0	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	0.0	0.0	0.0	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-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	
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	0.0	0.0	0.0	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	0.0	0.0	0.0	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	0.0	0.0	0.0	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	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-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	
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	0.0	0.0	0.0	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	0.0	0.0	0.0	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	0.0	0.0	0.0	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	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
LLANOS-BLANCOS_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	
GUACOLDA-1_CAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
GUACOLDA-2_CAR	128.0	128.0	127.9	128.4	128.3	128.8	128.5	128.9	129.4	106.2	46.1	40.2	40.7	40.4	40.4	40.4	40.0	39.6	66.7	124.7	127.8	128.4	129.2	128.7	128.7	2295.9	129.4	96.7
GUACOLDA-3_CAR	153.8	153.7	153.7	153.8	153.8	153.7	153.7	153.8	153.8	128.9	58.3	38.5	38.5	38.5	38.5	38.5	38.6	73.8	145.5	153.6	153.5	153.5	153.5	153.5	153.5	2673.9	153.8	111.4
GUACOLDA-4_CAR	152.1	151.5	152.1	152.1	152.1	152.1	152.1	152.1	152.1	129.7	54.8	41.9	42.4	41.5	40.6	39.7	38.7	38.2	76.1	138.3	148.9	151.2	152.0	152.2	152.2	2654.0	152.2	110.8
GUACOLDA-5_CAR	146.8	146.8	146.9	148.0	147.0	145.2	146.3	145.4	142.5	117.8	42.1	30.4	30.4	30.5	30.4	30.5	30.4	30.5	79.2	149.2	154.0	154.2	153.4	153.0	153.0	2530.9	154.2	105.5
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	0.0	0.0	0.0	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_TV	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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_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	0.0	0.0	0.0	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_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	
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	0.0	0.0	0.0	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	0.0	0.0	0.0	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	0.0	0.0	0.0	60.5	27.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	36.9	11.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	136.0	60.5	5.7	
OLIVOS_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	
ESPINOS_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	82.4	3.8	0.0	0.0	0.0	0.0	86.2	82.4	3.8	
PMGD-ELFARO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
RESPALDO-PAJONALES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
PRIME-CHAGUAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
COMBARBALA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
VENTANAS-2_CAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
CAMPICHE_CAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
COLMITO_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	
COLMITO_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	
COLMITO_GNA	53.8	42.0	8.6	0.0	0.0	0.0	0.0	54.3	57.3	36.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	3.8	54.0	54.7	55.4	35.3	0.0	455.4	57.3	19.0	
ACONCAGUA_GOGEN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
CONCON_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	
LIPIGASCONCON_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	
PLACILLA_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	
ELTOTRAL_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	0.3	1.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.3	1.0	0.1	
LAGVERDE-TV_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
LAGVERDE-TG_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	

RESUMEN DIARIO DE OPERACION DEL SEN

01-04-2025

01-04-2025

[illegible]

RESUMEN DIARIO DE OPERACION DEL SEN

01-04-2025

01-04-2025

[illegible]

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT.DIA	DMAX	DMED.
																									MWh	MWh/h	MWh/h
PMGD-RIO-AZUL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-DIESEL-CEREZO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-DON-PEDRO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ELCANELO-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
SKRETTING	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
DANISCO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
BIOMAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-TER-EL-JARDIN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-DIESEL-COLACO-PARGUA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PIEDRAS-NEGRAS	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	64.5	2.7	2.7
SALMOFOOD-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CHANGOS->CUMBRES C1	-242.4	-240.6	-251.3	-263.5	-237.9	-270.1	-282.3	-290.6	-87.9	396.5	238.0	184.3	146.9	92.1	96.4	160.9	175.9	50.5	-6.1	-236.7	-93.0	-193.0	-241.8	-284.2	-1679.6	396.5	-70.0
CHANGOS->CUMBRES C2	-243.6	-241.8	-134.9	-264.5	-239.1	-271.1	-283.2	-291.4	-90.6	383.9	229.5	177.3	141.5	91.3	95.5	159.9	175.1	49.8	-7.2	-237.3	-93.9	-193.7	-242.3	-284.6	-1615.3	383.9	-67.3
CUMBRES->CHANGOS C1	207.4	183.6	180.0	209.9	187.9	201.0	183.6	177.9	-70.8	-535.9	-346.4	-284.1	-209.6	-110.3	-123.0	-248.0	-315.2	-203.8	-120.4	148.3	65.6	194.7	237.8	244.5	-145.4	244.5	-6.1
CUMBRES->CHANGOS C2	205.1	181.3	177.5	207.5	185.4	198.4	181.0	175.3	-73.5	-539.4	-349.7	-287.2	-214.2	-111.4	-124.0	-244.0	-317.0	-182.9	-121.8	147.6	64.6	194.0	237.3	244.0	-165.9	244.0	-6.9
TOTAL HORA.	6759.8	6315.9	6168.2	6047.8	5981.7	6191.9	6789.1	7404.3	7312.1	6661.0	6969.8	6939.6	6891.3	7080.3	7074.2	6834.4	6750.5	6457.8	6110.5	6908.3	7075.1	7041.7	7218.0	7199.2	162,183		
TOTAL HORA. SING	2274	2291	2342	2335	2378	2212	2231	2237	2594	3632	3311	3154	3005	2954	3003	2989	2975	2757	2680	2339	2562	2306	2193	2098	62,851		
TOTAL SEN	9034	8607	8510	8383	8359	8404	9020	9641	9906	10293	10281	10093	9897	10034	10077	9824	9726	9215	8790	9247	9637	9348	9411	9297	225,034		
CONS. PROPIOS	112	110	112	112	112	112	114	114	115	113	112	110	112	112	112	112	112	112	112	115	115	115	114	113	2,705		
CONS. PROPIOS SING	154	154	154	154	154	154	154	126	126	126	131	121	121	121	121	126	126	130	126	152	138	135	126	126	3,257		
FLUJO CHANGOS->CUMBRES	-486	-482	-386	-528	-477	-541	-565	-582	-178	780	468	362	288	183	192	321	351	100	-13	-474	-187	-387	-484	-569	-3,295		
PERDIDAS APROX.	174	151	149	136	135	142	172	205	224	243	243	234	227	232	232	225	222	190	165	183	209	195	200	194	4,680		
PERDIDAS APROX. SING	107	109	102	123	122	105	112	120	113	126	124	117	105	113	120	97	90	95	101	115	107	99	98	97	2,616		
DEMANDA APROX.	5988	5572	5521	5272	5258	5397	5939	6503	6795	7085	7083	6957	6841	6920	6922	6818	6768	6256	5820	6136	6564	6345	6420	6323	151,502		
DEMANDA APROX. SING	2499	2510	2473	2586	2579	2493	2530	2573	2533	2600	2589	2554	2491	2536	2570	2446	2408	2432	2467	2546	2503	2459	2453	2444	60,273		
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 :	7404.3	7404

ANEXO N°3

Detalle del Movimiento de Centrales e Informe Diario del CDC correspondientes al día
01 de abril de 2025

01-04-2025															SSCC	
Hora Movi.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
00:00:00	-	-	RALCO-2	PANGUE_RALCO_sinv	275	RO	-	PC	-	MTP	RE	-	-	-	-	-
00:00:00	-	-	ANGOSTURA-2	ANGOSTURA_RALCO_sinv	43	DND	-	PP	-	-	RE	-	-	ENEL GENERACION	-	-
00:00:00	-	-	ANGOSTURA-3	ANGOSTURA_RALCO_sinv	45	RO	-	PC	PCP	RE	-	N	U2024001595	COLBUN	-	-
00:00:00	-	-	COLMITO	COLMITO_GN_A	58	N	-	LC	PS	-	OM	-	N	U2024000017	COLBUN	-
00:00:00	-	-	RAPEL-1	RAPEL	75	RO	-	PC	-	OM	-	-	-	CARDONES	-	-
00:00:00	-	-	RAPEL-2	RAPEL	75	RO	-	PC	-	RE	-	N	U2022002402	ENEL GENERACION	-	-
00:00:00	-	-	TOCOPILLA-TG3	TOCOPILLA-TG3_GNL_B	20	LF	-	LC	PC	PCP	OM	-	N	U2022002402	ENEL GENERACION	-
00:00:00	-	-	MEILLONES-CTM3	MEILLONES-CTM3_TG1+TV1_GNL_B	226	RO	-	LC	PC	-	OM	-	-	ENGIE	-	-
00:00:00	-	-	ATACAMA-2	ATACAMA-2TG2AB_TG2A+TG2B+TV2_GNL_B	340	LF	-	LC	PC	PCP	OM	-	-	ENEL GENERACION	-	-
00:00:00	-	-	SANTAFE	SANTAFE_BLI+BL2+BL3+BL4_COGEN	50	N	-	PC	-	OM	-	-	-	SANTA FE	-	-
00:00:00	-	-	RALCO-2	RALCO_sinv	250	N	-	CI	-	OM	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
00:00:00	-	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE	126	N	-	MT	-	OM	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
00:00:00	-	-	RALCO-1	RALCO_sinv	345	N	-	PC	-	OM	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
00:03:00	-	-	ANGOSTURA-2	ANGOSTURA_RALCO_sinv	140	RO	-	PC	-	RE	-	-	-	COLBUN	-	-
00:03:00	-	-	RAPEL-4	RAPEL	75	RO	-	PC	MTP	OM	-	N	U2022002402	ENEL GENERACION	-	-
00:05:00	-	-	COLBUN-1	COLBUN_sinv	100	N	-	PMIT	-	OM	-	-	-	COLBUN	-	-
00:07:00	-	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE	0	N	-	PS	-	RE	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
00:07:00	-	-	COLBUN-1	COLBUN_sinv	100	N	-	MT	-	OM	-	-	-	COLBUN	-	-
00:09:00	-	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE	0	DN	-	PS	-	RE	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
00:14:00	-	-	QUINTERO-1	QUINTERO-1_GN_A	0	RO	-	LC	PS	-	OM	-	-	ENEL GENERACION	-	-
00:18:00	-	-	RALCO-2	RALCO_sinv	150	N	-	CI	-	OM	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
00:22:00	-	-	LOSVENTOS	LOSVENTOS_GN_A_CNABIA	30	N	-	LC	PMIT	PCP	OM	-	N	U2025000540	GENERADORA METROPOLITANA	-
00:25:00	-	-	QUINTERO-1	QUINTERO-1_GN_A	0	DND	-	DLC	FS	-	OM	-	-	ENEL GENERACION	-	-
00:27:00	-	-	RALCO-2	RALCO_sinv	90	N	-	MT	-	OM	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
00:29:00	-	-	LOSVENTOS	LOSVENTOS_GN_A_CNABIA	90	N	-	LC	PC	PCP	OM	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
00:37:00	-	-	RALCO-2	RALCO_sinv	0	N	-	PC	-	OM	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
00:38:00	-	-	YUNGAY-1	YUNGAY-1_DIESEL	0	DN	-	DLC	FS	-	OM	-	-	CARDONES	-	-
00:40:00	-	-	RALCO-2	RALCO_sinv	0	DN	-	PS	-	OM	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
00:41:00	-	-	Colocación: 175; Ajuste: -15	CDC	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
00:41:00	-	-	PE-MESAMAVIDA	PE-MESAMAVIDA	42	N	-	CI	-	OM	-	-	-	AES ANDES	-	-
00:41:00	-	-	PE-LOSBUENOSAIRES	PE-LOSBUENOSAIRES	19	N	-	CI	-	OM	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
00:41:00	-	-	PE-CUEL	PE-CUEL	20	N	-	CI	-	OM	-	-	-	INNERSEX	-	-
00:41:00	-	-	PE-NEGRETTE	PE-NEGRETTE	29	N	-	CI	-	OM	-	-	-	RNE	-	-
00:41:00	-	-	PE-ALENA	PE-ALENA	65	N	-	CI	-	OM	-	-	-	SIEMENS	-	-
01:00:00	-	-	COLBUN-2	COLBUN_sinv	0	N	-	PS	-	OM	-	-	-	COLBUN	-	-
01:05:00	-	-	COLBUN-2	COLBUN_sinv	0	DN	-	PS	-	OM	-	-	-	COLBUN	-	-
01:27:00	-	-	COLMITO	COLMITO_GN_A	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
01:27:00	-	-	SANTAFE	SANTAFE_BLI+BL2+BL3 COGEN	17	N	-	PC	-	OM	-	-	-	SANTA FE	-	-
01:27:00	-	-	RAPEL-1	RAPEL	45	RO	-	MT	-	OM	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
01:27:00	-	-	RAPEL-2	RAPEL	40	RO	-	MT	-	RE	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
01:27:00	-	-	RAPEL-4	RAPEL	58	RO	-	MT	MTP	OM	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
01:27:00	-	-	RALCO-1	RALCO_sinv	90	N	-	MT	-	OM	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
01:27:00	-	-	ANGOSTURA-2	ANGOSTURA_RALCO_sinv	43	RO	-	MT	-	RE	-	-	-	COLBUN	-	-
01:27:00	-	-	ANGOSTURA-3	ANGOSTURA_RALCO_sinv	13	RO	-	PCP	RE	-	-	-	-	COLBUN	-	-
01:27:00	-	-	PANGUE-2	PANGUE_RALCO_sinv	150	RO	-	CI	MTP	RE	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
01:32:00	-	-	ATACAMA-2TG2AB	TG2A+TG2B+TV2_GNL_B	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
01:32:00	-	-	COLMITO	COLMITO_GN_A	18	N	-	LC	MT	-	OM	-	-	-	-	-
01:32:00	-	-	LOSVENTOS	LOSVENTOS_GN_A_CNABIA	30	N	-	LC	MT	PCP	OM	-	-	-	-	-
01:40:00	-	-	PANGUE-2	PANGUE_RALCO_sinv	20	RO	-	MT	MTP	RE	-	-	-	-	-	-
01:45:00	-	-	LOSVENTOS	LOSVENTOS_GN_B_CNABIA	30	N	-	LC	MT	PCP	OM	-	-	-	-	-
02:05:00	-	-	COCHRANE-CCH1	COCHRANE-CCH1_CAR	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
02:05:00	-	-	ATACAMA-2	ATACAMA-2TG2AB_TG2A+TG2B+TV2_GNL_B	224	LF	-	LC	MT	PCP	OM	-	-	ENEL GENERACION	-	-
02:05:00	-	-	TOCOPILLA-TG3	TOCOPILLA-TG3_GNL_B	10	LF	-	LC	MT	PCP	OM	-	-	ENGIE	-	-
02:23:00	-	-	COCHRANE-CCH1	COCHRANE-CCH1_CAR	200	RO	-	CI	-	OM	-	-	-	AES ANDES	-	-
02:24:00	-	-	COLMITO	COLMITO_GN_A	0	N	-	LC	PS	-	OM	-	-	CARDONES	-	-
02:26:00	-	-	COLMITO	COLMITO_GN_A	-	DN	-	DLC	FS	-	OM	-	-	CARDONES	-	-
02:45:00	-	-	COCHRANE-CCH1	COCHRANE-CCH1_CAR	275	RO	-	PC	-	OM	-	-	-	COLBUN	-	-
03:03:00	-	-	COLBUN-1	COLBUN_vsign	100	N	-	MT	-	OM	-	-	-	COLBUN	-	-
03:18:00	-	-	ATACAMA-2TG2AB	TG2A+TG2B+TV2_GNL_B	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
03:18:00	-	-	ATACAMA-2	ATACAMA-2TG2AB_TG2A+TG2B+TV2_GNL_B	340	LF	-	LC	PC	PCP	OM	-	-	ENEL GENERACION	-	-
03:18:00	-	-	TOCOPILLA-TG3	TOCOPILLA-TG3_GNL_B	20	LF	-	LC	PC	PCP	OM	-	-	ENGIE	-	-
04:01:00	-	-	ANGOSTURA-3	ANGOSTURA_RALCO_sinv	0	RO	-	PS	PCP	RE	-	-	-	COLBUN	-	-
04:03:00	-	-	ANGOSTURA-3	ANGOSTURA_RALCO_sinv	0	DND	-	PS	PCP	RE	-	-	-	COLBUN	-	-
04:06:00	-	-	COLBUN-2	COLBUN_vsign	55	N	-	PS	-	OM	-	-	-	COLBUN	-	-
04:11:00	-	-	COCHRANE-CCH1	COCHRANE-CCH1_CAR	-	DN	-	PS	-	OM	-	-	-	COLBUN	-	-
04:11:00	-	-	ATACAMA-2	ATACAMA-2TG2AB_TG2A+TG2B+TV2_GNL_B	224	LF	-	LC	MT	PCP	OM	-	-	ENEL GENERACION	-	-
04:11:00	-	-	TOCOPILLA-TG3	TOCOPILLA-TG3_GNL_B	10	LF	-	LC	MT	PCP	OM	-	-	ENGIE	-	-
04:28:00	-	-	ANGAMOS-ANG2	ANGAMOS-ANG2_CAR	-	RO	-	PS	-	SDCF	-	-	-	AES ANDES	-	-
04:47:00	-	-	VALDIVIA	VALDIVIA_BLI+BL2 COGEN_EUCA	21	N	-	PC	-	OM	-	-	-	ARAUCO	-	-
04:47:00	-	-	ERNC	ERNC	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
04:47:00	-	-	Colocación: 1144; Ajuste: 50	CDC	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
04:47:00	-	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	139	N	-	CI	-	OM	-	-	-	ACCIONA	-	-
04:47:00	-	-	PE-TOLPANSUR	PE-TOLPANSUR	63	N	-	CI	-	OM	-	-	-	ACCIONA	-	-
04:47:00	-	-	PE-LOSOLMOS	PE-LOSOLMOS	83	N	-	CI	-	OM	-	-	-	AES ANDES	-	-
04:47:00	-	-	PE-CAMPOLUNDO	PE-CAMPOLUNDO	43	N	-	CI	-	OM	-	-	-	AES ANDES	-	-
04:47:00	-	-	PE-SANMATIAS	PE-SANMATIAS	5	N	-	CI	-	OM	-	-	-	AES ANDES	-	-
04:47:00	-	-	VALDIVIA_BLI_COGEN_EUCA	VALDIVIA_BLI_COGEN_EUCA	30	N	-	CI	-	OM	-	-	-	ARAUCO	-	-
04:47:00	-	-	CAPULLO	CAPULLO	9	N	-	CI	-	OM	-	-	-	CAPULLO	-	-
04:47:00	-	-	PULLEFU-2	PULLEFU-2	3	N	-	CI	-	OM	-	-	-	CAPULLO	-	-
04:47:00	-	-	PILMAQUEN-4	PILMAQUEN-4	7	N	-	CI	-	OM	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
04:47:00	-	-	PILMAQUEN-5	PILMAQUEN-5	7	N	-	CI	-	OM	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
04:47:00	-	-	PILMAQUEN-3	PILMAQUEN-3	6	N	-	CI	-	OM	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
04:47:00	-	-	PE-LACABANA	PE-LACABANA	82	N	-	CI	-	OM	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
04:47:00	-	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	67	N	-	CI	-	OM	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
04:47:00	-	-	PE-RENAICO-2	PE-RENAICO-2	76	N	-	CI	-	OM	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
04:47:00	-	-	PE-SANPEDRO	PE-SANPEDRO	3	N	-	CI	-	OM	-	-	-	ENGIE	-	-
04:47:00	-	-	PE-SANPEDRO-2	PE-SANPEDRO-2	5	N	-	CI	-	OM	-	-	-	ENGIE	-	-
04:47:00	-	-	PE-PUELCHESUR	PE-PUELCHESUR	121	N	-	CI	-	OM	-	-	-	EMOR CHILE	-	-
04:47:00	-	-	PE-AURORA	PE-AURORA	62	N	-	CI	-	OM	-	-	-	INNERSEX	-	-
04:47:00	-	-	CARLAQUEN-2	CARLAQUEN-2	8	N	-	CI	-	OM	-	-	-	LAP	-	-
04:47:00	-	-	PE-LOMASDEDUEQUEO	PE-LOMASDEDUEQUEO	39	N	-	CI	-	OM	-	-	-	RNE	-	-
04:47:00	-	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	103	N	-	CI	-	OM	-	-	-	SCOTTA	-	-
04:47:00	-	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	76	N	-	CI	-	OM	-	-	-	RNE	-	-
04:47:00	-	-	HIDRONADO	HIDRONADO	7	N	-	CI	-	OM	-	-	-	SCOTTA	-	-
04:47:00	-	-	CALLAO-1	CALLAO-1	0	N	-	CI	-	OM	-	-	-	SCOTTA	-	-
04:47:00	-	-	CUMBRES	CUMBRES	6	N	-	CI	-	OM	-	-	-	SCOTTA	-	-
04:47:00	-	-	NALCAS-2	NALCAS-2	1	N	-	CI	-	OM	-	-	-	SCOTTA	-	-
04:47:00	-	-	NALCAS-3	NALCAS-3	1	N	-	CI	-	OM	-	-	-	SCOTTA	-	-

01-04-2025															SSCC	BASEPOINT
Hora Mov.	Equipo	Central-Unitad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	
05:00:00	-	-	RALCO_sinv	-	-	-	-	-	-	Cambio CMS	-	-	-	-	-	-
04:47:00	-	BIOPICOCQUEN-1	BIOPICOCQUEN-1	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1.3 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	SCOTTA	-	-
04:47:00	-	CENTRALBONITO-MC1	CENTRALBONITO-MC1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1.9 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	SCOTTA	-	-
04:47:00	-	CENTRALFEO-MC2	CENTRALFEO-MC2	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0.6 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	SCOTTA	-	-
04:47:00	-	RUCATAYO	RUCATAYO	16	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15.5 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	STATKRAFT	-	-
04:47:00	-	PE-LAFLO	PE-LAFLO	24	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 30.1 MW; origen: SFR	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	LUQUER	-	-
04:47:00	-	CDC	CDC	-	-	-	-	-	-	Finaliza Prorrata LT 220 kV Charrúa - Santa Clara (el Norte de S/E Cúnelos)	-	-	-	-	-	-
04:50:00	-	COLBUN-2	COLBUN_sinv	100	DN	-	PP	-	OM	-	0	-	-	COLBUN	-	-
04:58:00	-	ANGOSTURA-3	ANGOSTURA_RALCO_sinv	13	DRO	-	PP	PCP	RE	-	-	N	U2024000017	COLBUN	-	-
05:00:00	-	EPACIFICO	EPACIFICO_COGEN	16	LF	-	MT	CF	OM	-	-	-	U2022002149- D2025034344	ENERGIA PACIFICO	-	-
05:00:00	-	COLBUN-2	COLBUN_sinv	100	N	-	PMT	-	OM	-	-	N	-	COLBUN	-	-
05:02:00	-	COLBUN-2	COLBUN_sinv	100	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	COLBUN	-	-
05:02:00	-	ANGOSTURA-3	ANGOSTURA_RALCO_sinv	13	RO	-	MT	PCP	RE	-	-	N	U2024000017	COLBUN	-	-
05:03:00	-	RAPEL-4	RAPEL	0	RO	-	PS	MTF	OM	-	-	N	U2022002402- U2024001288	ENEL GENERACION	-	-
05:05:00	-	RAPEL-4	RAPEL	0	DRO	-	FS	MTF	OM	-	-	N	U2022002402- U2024001288	ENEL GENERACION	-	-
05:17:00	-	CDC	CDC	0	-	-	-	-	-	Finaliza Prorrata LT 154 kV Charrúa - Los Angeles	LT 154 kV Charrúa - Los Angeles	-	-	-	-	-
05:17:00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	Finaliza Cx LT 154 kV Charrúa - Los Angeles	LT 154 kV Charrúa - Los Angeles	-	-	-	-	-
05:37:00	-	-	RALCO_sinv	-	-	-	-	-	-	Cambio CMS	-	-	-	-	-	-
05:37:00	-	ATACAMA-2	ATACAMA-2TG2AB_TG2A+TG2B+TV2_GNL_B	340	LF	LC	PC	PCP	OM	-	-	-	U2021001953- U2019000973 - U 2022001253 - U2024001947 - U2025000587	ENEL GENERACION	-	-
05:37:00	-	TODOPILLA-TG3	TODOPILLA-TG3_GNL_B	20	LF	LC	PC	PCP	OM	-	-	-	U2024001062	-	-	-
05:37:00	-	EPACIFICO	EPACIFICO_COGEN	16	LF	-	PC	CF	OM	-	-	-	U2022002149	ENERGIA PACIFICO	-	-
05:37:00	-	RALCO-1	RALCO_sinv	180	N	-	CI	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-
05:37:00	-	SANTAFE	SANTAFE_BLI+BL2+BL3+BL4_COGEN	17	N	-	PP	-	OM	-	-	-	-	SANTA FE	-	-
05:37:00	-	QUINTERO-2	QUINTERO-2_GN_A	65	DN	DLC	PP	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
05:37:00	-	ANGOSTURA-2	ANGOSTURA_RALCO_sinv	140	N	-	RE	-	OM	-	-	N	U2024001595	COLBUN	-	-
05:37:00	-	ANGOSTURA-3	ANGOSTURA_RALCO_sinv	45	RO	-	PC	PCP	RE	-	-	N	U2024000017	COLBUN	-	-
05:37:00	-	LOSVENTOS	LOSVENTOS_GN_B_CNABIA	90	N	LC	PC	PCP	OM	-	-	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
05:43:00	-	RALCO-1	RALCO_sinv	345	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
05:43:00	-	PANGUE-2	PANGUE_RALCO_sinv	225	RO	-	PC	MTF	RE	-	-	N	U2022002270 - U2025000010 - U2025000184	ENEL GENERACION	-	-
05:48:00	-	RALCO-2	RALCO_sinv	90	DN	-	PP	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-
05:54:00	-	RAPEL-4	RAPEL	58	DRO	-	PP	MTF	OM	-	-	N	U2022002402- U2024001288	ENEL GENERACION	-	-
05:54:00	-	RAPEL-5	RAPEL	65	DLF	-	PP	PCP	OM	-	-	N	U2022002402- U2025000441	ENEL GENERACION	-	-
05:54:00	-	TALTAL-2	TALTAL-2_GNL_A	63	DRO	DLC	PP	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
05:54:00	-	TALTAL-1	TALTAL-1_GNL_A	-	DRO	DLC	PP	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
05:55:00	-	RALCO-2	RALCO_sinv	90	N	-	MT	-	OM	-	-	N	U2025000441	ENEL GENERACION	-	-
05:58:00	-	RAPEL-4	RAPEL	75	RO	-	PC	MTF	OM	-	-	N	U2022002402- U2024001288	ENEL GENERACION	-	-
05:58:00	-	RAPEL-5	RAPEL	70	LF	-	PC	PCP	OM	-	-	N	U2022002402	ENEL GENERACION	-	-
05:59:00	-	QUINTERO-2	QUINTERO-2_GN_A	65	N	LC	PMT	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
05:59:00	-	QUINTERO-2	QUINTERO-2_GN_A	65	N	LC	PMT	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
06:00:00	-	LOSVENTOS	LOSVENTOS_GN_B_CNABIA	90	N	LC	PC	PCP	OM	Cambio de GN-B a GN-A	-	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
06:04:00	-	QUINTERO-2	QUINTERO-2_GN_A	129	N	LC	PC	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
06:05:00	-	ANGAMOS-ANG2	ANGAMOS-ANG2_CAR	0	DF	-	FS	-	SDCF	SDCF 2025034855	-	-	U2024000416 - D2025034143 - D2025034855	AES ANDES	-	-
06:06:00	-	CANDELARIA-1	CANDELARIA-1_GN_A	60	DN	DLC	PP	-	OM	-	-	-	-	COLBUN	-	-
06:06:00	-	CANDELARIA-1	CANDELARIA-1_GN_A	60	DN	DLC	PP	-	OM	-	-	-	-	COLBUN	-	-
06:08:00	-	Colocación: 1052; Ajuste: 100	CDC	0	-	-	-	-	-	Ajuste Prorrata LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	-	-	-
06:08:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	116	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 115.5 MW; origen: SFR	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	ACCIONA	-	-
06:08:00	-	PE-TOLPANGUR	PE-TOLPANGUR	55	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 54.6 MW; origen: SFR	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	ACCIONA	-	-
06:08:00	-	PE-LOSOLMOS	PE-LOSOLMOS	79	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 85.7 MW; origen: SFR	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	AES ANDES	-	-
06:08:00	-	PE-CAMPOLINDO	PE-CAMPOLINDO	33	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 33.1 MW; origen: SFR	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	AES ANDES	-	-
06:08:00	-	PE-SANMATIAS	PE-SANMATIAS	45	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 45.1 MW; origen: Prondistico	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	AES ANDES	-	-
06:08:00	-	VALDIVIA_BLI_COGEN_EUCA	VALDIVIA_BLI_COGEN_EUCA	27	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 16 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	ARAUCO	-	-
06:08:00	-	CAPULLO	CAPULLO	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	CAPULLO	-	-
06:08:00	-	PUELFU-2	PUELFU-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2.8 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	CAPULLO	-	-
06:08:00	-	PILMAIQUEN-4	PILMAIQUEN-4	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7.1 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	ENEL GENERACION	-	-
06:08:00	-	PILMAIQUEN-5	PILMAIQUEN-5	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7.1 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	ENEL GENERACION	-	-
06:08:00	-	PULINQUE-3	PULINQUE-3	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6.2 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	ENEL GENERACION	-	-
06:08:00	-	PE-LACABANA	PE-LACABANA	78	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 80.1 MW; origen: SFR	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
06:08:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	64	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 65.9 MW; origen: Prondistico	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
06:08:00	-	PE-RENAICO-2	PE-RENAICO-2	72	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 89.1 MW; origen: SFR	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
06:08:00	-	PE-SANPEDRO	PE-SANPEDRO	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3.4 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	ENGIE	-	-
06:08:00	-	PE-SANPEDRO-2	PE-SANPEDRO-2	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6.5 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	ENGIE	-	-
06:08:00	-	PE-PUELOCHESUR	PE-PUELOCHESUR	95	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 95.4 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	ENOR CHILE	-	-
06:08:00	-	PE-AURORA	PE-AURORA	77	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 77.3 MW; origen: SFR	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	INNERGEX	-	-
06:08:00	-	CARLAQUEN-2	CARLAQUEN-2	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	LAP	-	-
06:08:00	-	PE-LOMASDEDUEQUEO	PE-LOMASDEDUEQUEO	42	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 42.8 MW; origen: SFR	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	RNE	-	-
06:08:00	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	91	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 91 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	RNE	-	-
06:08:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	74	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 73.6 MW; origen: Prondistico	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	RNE	-	-
06:08:00	-	HIDROMOCHO	HIDROMOCHO	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6.4 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	SCOTTA	-	-
06:08:00	-	CALLAO-1	CALLAO-1	0	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0.2 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	SCOTTA	-	-
06:08:00	-	CUMBRES	CUMBRES	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	SCOTTA	-	-
06:08:00	-	NAICAS-2	NAICAS-2	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0.9 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	SCOTTA	-	-
06:08:00	-	NAICAS-3	NAICAS-3	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	SCOTTA	-	-
06:08:00	-	BIOPICOCQUEN-1	BIOPICOCQUEN-1	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1.3 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	SCOTTA	-	-
06:08:00	-	CENTRALBONITO-MC1	CENTRALBONITO-MC1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1.9 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	SCOTTA	-	-
06:08:00	-	CENTRALFEO-MC2	CENTRALFEO-MC2	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0.6 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	SCOTTA	-	-
06:08:00	-	RUCATAYO	RUCATAYO	16	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 16.5 MW; origen: Prondistico	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	STATKRAFT	-	-
06:08:00	-	PE-LAFLO	PE-LAFLO	23	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 25.9 MW; origen: SFR	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	LUQUER	-	-
06:09:00	-	RALCO-2	RALCO_sinv	250	N	-	CI	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-
06:15:00	-	RAPEL-1	RAPEL	75	RO	-	PC	-	OM	-	-	N	U2022002402	ENEL GENERACION	-	-
06:15:00	-	RAPEL-2	RAPEL	75	RO	-	PC	-	OM	-	-	N	U2022002402	ENEL GENERACION	-	-
06:15:00	-	RALCO-2	RALCO_sinv	345	N	-	CI	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-
06:18:00	-	TALTAL-1	TALTAL-1_GNL_A	63	RO	LC	PMT	-	OM	-	-	-	U2025000441	ENEL GENERACION	-	-
06:22:00	-	CANDELARIA-2	CANDELARIA-2_GN_A	60	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	COLBUN	-	-
06:23:00	-	CANDELARIA-1	CANDELARIA-1_GN_A	60	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 54.1 MW; origen: SFR	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	COLBUN	-	-
06:25:00	-	TALTAL-2	TALTAL-2_GNL_A	60	N	LC	PMT	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
06:28:00	-	Colocación: 1009; Ajuste: 100	CDC	0	-	-	-	-	-	Ajuste Prorrata LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	-	-	-
06:28:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	114	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 113.7 MW; origen: SFR	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	ACCIONA	-	-
06:28:00	-	PE-TOLPANGUR	PE-TOLPANGUR	47	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 47.1 MW; origen: SFR	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	ACCIONA	-	-

01-04-2025														SSCC		
Hora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
00:00:00	-		RALCO -sivv							Cambio CMG					-	-
08:28:00	-	YUNGAY-1	YUNGAY-1_GN_A	52	N	LC	PC	-	OM	MT estable y sube a PC				CARDONES	-	-
08:28:00	-	YUNGAY-2	YUNGAY-2_GN_A	52	N	LC	PC	-	OM	MT estable y sube a PC				CARDONES	-	-
08:28:00	-	YUNGAY-3	YUNGAY-3_GN_A	53	N	LC	PC	-	OM	MT estable y sube a PC				CARDONES	-	-
08:30:00	-	PENON	PENON_DIESEL	0	N	LC	PS	-	OM					ENLASA	-	-
08:30:00	-		RALCO -sivv	0						Cambio CMG					-	-
08:30:00	-	TRAPEN	TRAPEN_DIESEL	0	N	LC	PS	-	OM					ENLASA	-	-
08:30:00	-	TRINCAO	TRINCAO_DIESEL	0	N	LC	PS	-	OM					ENORCHILE	-	-
08:30:00	-	CMPCPACIFICO	CMPCPACIFICO BL1-BL2 COGEN	4	N	-	PC	PCP	OM					SANTA FE	-	-
08:30:00	-	CANDELARIA-1	CANDELARIA-1_GN_A	60	N	LC	MT	-	OM					COLBUN	-	-
08:30:00	-	COLBUN-2	COLBUN vsbrn	100	N	-	MT	-	RE					COLBUN	-	-
08:30:00	-	TOCOPILLA-TG3	TOCOPILLA-TG3_GNL_B	10	LF	LC	MT	PCP	OM					ENGENIE	-	-
08:30:00	-	CORONEL	CORONEL_GN_A	18	N	LC	MT	MTP	OM	S/E Coronel 5282 Arenas Blancas				STS	-	-
08:30:00	-	LOSPIÑOS	LOSPIÑOS_DIESEL	0	N	LC	PS	-	OM					COLBUN	-	-
08:30:00	-	CANDELARIA-2	CANDELARIA-2_GN_A	60	N	LC	MT	-	OM					COLBUN	-	-
08:30:00	-	ATACAMA-2	ATACAMA-2TG2B_TG2B+0-STV2_GNL_B	109	LF	LC	MT	PCP	OM		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico			ENEL GENERACION	-	-
08:30:00	-	YUNGAY-1	YUNGAY-1_GN_A	0	N	LC	PS	-	OM					CARDONES	-	-
08:30:00	-	YUNGAY-2	YUNGAY-2_GN_A	0	N	LC	PS	-	OM					CARDONES	-	-
08:30:00	-	YUNGAY-3	YUNGAY-3_GN_A	0	N	LC	PS	-	OM					CARDONES	-	-
08:30:00	-	TER TENO (U1-U36)	TENO_DIESEL	1	N	LC	PS	-	OM					ENLASA	-	-
08:30:00	-	TALTAL-2	TALTAL-2_GN_A	63	RO	LC	PS	-	OM					ENEL GENERACION	-	-
08:30:00	-	TALTAL-1	TALTAL-1_GNL_A	63	RO	LC	PS	-	OM					ENEL GENERACION	-	-
08:30:00	-	TER TENO GAS (U1-U26)	TENOGAS GLP	-	N	LC	PS	-	OT	Fin Activación de CTF (+)				ENORCHILE	-	-
08:32:00	-	TRINCAO	TRINCAO_DIESEL	0	DN	DLC	PS	-	OM					ENORCHILE	-	-
08:32:00	-	NEWEN	NEWEN_GN_A	15	N	LC	MT	-	OM					NEWEN	-	-
08:33:00	-	NEWEN	NEWEN_GN_A	0	N	LC	PS	-	OM					NEWEN	-	-
08:33:00	-	LOSPIÑOS	LOSPIÑOS_DIESEL	0	DN	DLC	PS	-	OM					COLBUN	-	-
08:35:00	-	TER TENO GAS (U1-U26)	TENOGAS GLP	0	DN	DLC	PS	-	OM					ENORCHILE	-	-
08:35:00	-	PENON	PENON_DIESEL	0	DN	DLC	PS	-	OM					ENLASA	-	-
08:36:00	-	NEWEN	NEWEN_GN_A	0	DN	DLC	PS	-	OM					ENLASA	-	-
08:37:00	-	TER TENO (U1-U36)	TENO_DIESEL	0	DN	DLC	PS	-	OM					ENLASA	-	-
08:40:00	-	TRAPEN	TRAPEN_DIESEL	0	DN	DLC	PS	-	OM					ENLASA	-	-
08:43:00	-	YUNGAY-1	YUNGAY-1_GN_A	0	DN	DLC	PS	-	OM					CARDONES	-	-
08:44:00	-	YUNGAY-2	YUNGAY-2_GN_A	0	DN	DLC	PS	-	OM					CARDONES	-	-
08:44:00	-	TALTAL-1	TALTAL-1_GNL_A	0	DRO	DLC	PS	-	OM					ENEL GENERACION	-	-
08:45:00	-	TALTAL-2	TALTAL-2_GNL_A	0	DRO	DLC	PS	-	OM					ENEL GENERACION	-	-
08:45:00	-	YUNGAY-3	YUNGAY-3_GN_A	0	DN	DLC	PS	-	OM					CARDONES	-	-
08:50:00	-	PANGUE-2	PANGUE_RALCO_sivv	225	RO	-	PC	MTP	RE	Baja a 20 MW				ENEL GENERACION	-	-
08:54:00	-	RAPEL-4	RAPEL	0	RO	-	PS	MTP	OM					ENEL GENERACION	-	-
08:54:00	-	RAPEL-5	RAPEL	0	LF	-	PS	PCP	OM					ENEL GENERACION	-	-
08:54:00	-	RAPEL-1	RAPEL	45	RO	-	MT	-	OM					ENEL GENERACION	-	-
08:54:00	-	RAPEL-2	RAPEL	40	RO	-	MT	-	RE					ENEL GENERACION	-	-
08:57:00	-	RAPEL-4	RAPEL	0	DRO	-	FS	MTP	OM					ENEL GENERACION	-	-
08:58:00	-	RAPEL-2	RAPEL	0	RO	-	PS	-	RE					ENEL GENERACION	-	-
09:00:00	-	CANDELARIA-1	CANDELARIA-1_GN_A	0	N	LC	PS	-	OM	Fin SSCC				COLBUN	-	-
09:00:00	-	CANDELARIA-2	CANDELARIA-2_GN_A	0	N	LC	PS	-	OM	Fin SSCC				COLBUN	-	-
09:00:00	-	RALCO-2	RALCO -sivv	0	N	-	PS	-	OM	Fin SSCC				ENEL GENERACION	-	-
09:00:00	-	RAPEL-1	RAPEL	0	RO	-	PS	-	OM					ENEL GENERACION	-	-
09:00:00	-	RAPEL-5	RAPEL	0	DLF	-	FS	PCP	OM					ENEL GENERACION	-	-
09:00:00	-	ANGOSTURA-2	ANGOSTURA_RALCO_sivv	140	RO	-	PS	-	RE					COLBUN	-	-
09:00:00	-	ANGOSTURA-3	ANGOSTURA_RALCO_sivv	13	RO	-	MT	PCP	RE					COLBUN	-	-
09:00:00	-	ANGOSTURA-2	ANGOSTURA_RALCO_sivv	43	RO	-	MT	-	RE					COLBUN	-	-
09:00:00	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	0	DP	-	PS	-	OT	Pruebas de control primario de frecuencia.				COLBUN	-	-
09:02:00	-	RALCO-2	RALCO -sivv	0	DN	-	PS	-	OM					ENEL GENERACION	-	-
09:04:00	-	RAPEL-2	RAPEL	0	DRO	-	FS	-	RE					ENEL GENERACION	-	-
09:04:00	-	RAPEL-1	RAPEL	0	DRO	-	FS	-	OM					ENEL GENERACION	-	-
09:05:00	-	ANGOSTURA-2	ANGOSTURA_RALCO_sivv	0	RO	-	PS	-	RE					COLBUN	-	-
09:05:00	-	NUBARENKA	NUBARENKA_TG1+TV1_GN_A	0	DP	-	LC	PS	OT	F/5 TV				GENERADORA METROPOLITANA	-	-
09:06:00	-	NUBARENKA	NUBARENKA_TG1+TV1_GN_A	-	DP	DLC	FS	-	OT	F/5 TV				GENERADORA METROPOLITANA	-	-
09:08:00	-	ANGOSTURA-2	ANGOSTURA_RALCO_sivv	0	DRO	-	FS	-	RE					COLBUN	-	-
09:09:00	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	0	DP	-	PS	-	OT	Pruebas de control primario de frecuencia.				COLBUN	-	-
09:13:00	-	CANDELARIA-2	CANDELARIA-2_GN_A	0	DN	DLC	FS	-	OM					COLBUN	-	-
09:15:00	-		ERNIC							Cambio CMG					-	-
09:15:00	-	SANISIDRO-2	TG1+TV1_FSTVU_GN_A	0						Cambio CMG					-	-
09:15:00	-	ATACAMA-2	ATACAMA-2TG2B_TG2B+0-STV2_GNL_B	0	LF	LC	PS	PCP	OM		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico			ENEL GENERACION	-	-
09:15:00	-	COCHRANE-COH2	COCHRANE-COH2_CAR	60	RO	LC	MT	-	OM		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico			AES ANDES	-	-
09:15:00	-	MEJILLONES-CTM3	MEJILLONES-CTM3 TG1+TV1_GNL_B	91	RO	LC	MT	-	OM		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico			ENGENIE	-	-
09:15:00	-	ANDINA-CTA	ANDINA-CTA_CAR	75	N	-	MT	PCP	OM		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico			ENGENIE	-	-
09:15:00	-	ANGAMOS-ANG1	ANGAMOS-ANG1_CAR	87	RO	-	MT	-	OM		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico			AES ANDES	-	-
09:15:00	-	COCHRANE-COH1	COCHRANE-COH1_CAR	60	RO	-	MT	-	OM		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico			AES ANDES	-	-
09:15:00	-	GUACOLDA-2	GUACOLDA-2_CAR	38	LF	-	MT	PCP	OM		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico			ENLASA	-	-
09:15:00	-	GUACOLDA-3	GUACOLDA-3_CAR	45	N	-	MT	-	OM		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico			ENLASA	-	-
09:15:00	-	GUACOLDA-4	GUACOLDA-4_CAR	38	RO	-	MT	-	OM		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico			ENLASA	-	-
09:15:00	-	GUACOLDA-5	GUACOLDA-5_CAR	38	LF	-	MT	-	OM		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico			ENLASA	-	-
09:15:00	-	HORNITOS-CTH	HORNITOS-CTH_CAR	75	N	-	MT	-	OM		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico			ENGENIE	-	-
09:15:00	-	MEJILLONES-EM	MEJILLONES-EM_CAR	106	LF	-	MT	PCP	OM		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico			ENGENIE	-	-
09:15:00	-	EPACIFICO	EPACIFICO COGEN	16	LF	-	MT	CF	OM		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico			AES ANDES	-	-
09:15:00	-	ESCUADORON	ESCUADORON COGEN	4	LF	-	MT	PCP	OM		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico			AES ANDES	-	-
09:15:00	-	NEHUENCO-1	NEHUENCO-1 TG1+TV1_GN_A	260	N	LC	MT	-	OM	P. Disp. = 55.9 MW; origen: Prontístico				AES ANDES	-	-
09:15:00	-	NEHUENCO-2	NEHUENCO-2 TG1+TV1_GN_A	260	N	LC	MT	-	OM	P. Disp. = 72.3 MW; origen: Prontístico				AES ANDES	-	-
09:15:00	-	SANISIDRO-2	SANISIDRO-2 TG1+TV1_FSTVU_GN_A	270	RO	LC	CI	-	OM	P. Disp. = 92.6 MW; origen: SIFR				AES ANDES	-	-
09:15:00	-	RALCO-1	RALCO -sivv	90	N	-	MT	-	OM		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico			ENEL GENERACION	-	-
09:15:00	-	QUINTERO-2	QUINTERO-2_GN_A	0	N	LC	PS	-	OM		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico			ENEL GENERACION	-	-
09:15:00	-	COLMITO	COLMITO_GN_A	18	N	LC	MT	-	OM		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico			CARDONES	-	-
09:15:00	-	TOCOPILLA-TG3	TOCOPILLA-TG3_GNL_B	0	LF	LC	PS	PCP	OM		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico			ENGENIE	-	-
09:15:00	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	40	N	-	PC	-	OM	Inicio Ctx LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico				COLBUN	-	-
09:15:00	-	LOS VIENTOS	LOS VIENTOS_GN_A CANVIA	0	N	LC	PS	PCP	OM		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico			GENERADORA METROPOLITANA	-	-
09:17:00	-	Colocación: 3114; Ajuste: 0	CDC	0						Inicio Prorrata LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico				CDC	-	-
09:17:00	-	PE-PUNTA PALMERAS	PE-PUNTA PALMERAS	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5.7 MW; origen: SIFR				ACCIONA	-	-
09:17:00	-	PFV-ALMEYDA	PFV-ALMEYDA	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4.3 MW; origen: SIFR				ACCIONA	-	-
09:17:00	-	PFV-ELOMERIO	PFV-ELOMERIO	62	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 61.8 MW; origen: SIFR				ACCIONA	-	-
09:17:00	-	PFV-LYRA	PFV-LYRA	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10.8 MW; origen: SIFR				ACCIONA	-	-
09:17:00	-	PFV-MALGARIDA	PFV-MALGARIDA	100	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 100 MW; origen: SIFR				ACCIONA	-	-
09:17:00	-	PE-LOS CURUROS	PE-LOS CURUROS	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SIFR				AES ANDES	-	-
09:17:00	-	PFV-ANDES	PFV-ANDES	14	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 14.2 MW; origen: Prontístico				AES ANDES	-	-
09:17:00	-	PFV-ANDES2A	PFV-ANDES2A	56	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 55.9 MW; origen: Prontístico				AES ANDES	-	-
09:17:00	-	PFV-BOLERO-1	PFV-BOLERO-1	72	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 72.3 MW; origen: Prontístico				AES ANDES	-	-
09:17:00	-	PFV-ANDES2B	PFV-ANDES2B	93	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 92.6 MW; origen: SIFR				AES ANDES	-	-
09:17:00	-	PFV-ANDES4	PFV-ANDES4	118	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 118.1 MW; origen: SIFR						

01-04-2025															SSCC		SSCC	BASEPOINT
Hora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de				
00:00	-	-	REILCO -GPH	-	-	-	-	-	-	Cambio CMG	-	-	-	-	-	-	-	
09:17:00	-	PPV-INISTERIAE	PPV-INISTERIAE	185	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 184.8 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	-	
09:17:00	-	PPV-LALACAXMA	PPV-LALACAXMA	41	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 40,5 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	-	
09:17:00	-	PPV-LALACAXMA-2	PPV-LALACAXMA-2	7	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 7 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	-	
09:17:00	-	PPV-SOLDUELLA	PPV-SOLDUELLA	14	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 14,1 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	-	
09:17:00	-	PPV-AZABACHE	PPV-AZABACHE	44	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 43,8 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	-	
09:17:00	-	PPV-CAMPOSDEL SOL	PPV-CAMPOSDEL SOL	225	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 225,1 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	-	
09:17:00	-	PPV-VALLEDISO	PPV-VALLEDISO	107	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 107,4 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	-	
09:17:00	-	PPV-GUANCHI	PPV-GUANCHI	66	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 65,6 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	-	
09:17:00	-	PPV-LASLAUNAS	PPV-LASLAUNAS	133	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 132,5 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	-	
09:17:00	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENGIE	-	-	-	
09:17:00	-	CHAPIQUINA-1	CHAPIQUINA-1	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENGIE	-	-	-	
09:17:00	-	CHAPIQUINA-2	CHAPIQUINA-2	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENGIE	-	-	-	
09:17:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	9	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 8,2 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENGIE	-	-	-	
09:17:00	-	PPV-LOSOROS	PPV-LOSOROS	9	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 8,9 MW; origen: Prondictio	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENGIE	-	-	-	
09:17:00	-	PPV-TAMAYA	PPV-TAMAYA	63	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 63,2 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENGIE	-	-	-	
09:17:00	-	PPV-CAPICORNI	PPV-CAPICORNI	30	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 29,8 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENGIE	-	-	-	
09:17:00	-	PPV-COYA	PPV-COYA	95	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 95,4 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENGIE	-	-	-	
09:17:00	-	PE-KALPA	PE-KALPA	86	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 86,2 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENGIE	-	-	-	
09:17:00	-	PPV-LLANODELLAMPOS	PPV-LLANODELLAMPOS	56	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 56,2 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENLASA	-	-	-	
09:17:00	-	PPV-SANTASABEL	PPV-SANTASABEL	82	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 82,4 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENOR CHILE	-	-	-	
09:17:00	-	PPV-NUYVOQUILLAGUA	PPV-NUYVOQUILLAGUA	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondictio	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENOR CHILE	-	-	-	
09:17:00	-	PPV-PAMPATIGRE	PPV-PAMPATIGRE	86	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 86,2 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENOR CHILE	-	-	-	
09:17:00	-	PE-CABOLES-1	PE-CABOLES-1	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondictio	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENOR CHILE	-	-	-	
09:17:00	-	PE-CABOLES-2	PE-CABOLES-2	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondictio	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENOR CHILE	-	-	-	
09:17:00	-	PE-CABOLES-3	PE-CABOLES-3	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondictio	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENOR CHILE	-	-	-	
09:17:00	-	PE-LARAYAN	PE-LARAYAN	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENOR CHILE	-	-	-	
09:17:00	-	PPV-CERRODOMINADOR	PPV-CERRODOMINADOR	71	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 71,2 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENOR CHILE	-	-	-	
09:17:00	-	PPV-CONEO	PPV-CONEO	56	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 56,2 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENOR CHILE	-	-	-	
09:17:00	-	PPV-LAHUAYCA-2	PPV-LAHUAYCA-2	4	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2,1 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENOR CHILE	-	-	-	
09:17:00	-	PPV-POZALMONTE-2	PPV-POZALMONTE-2	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 0,8 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENOR CHILE	-	-	-	
09:17:00	-	PPV-URIBESOLAR	PPV-URIBESOLAR	19	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 18,5 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENOR CHILE	-	-	-	
09:17:00	-	PPV-LACRUZOLAR	PPV-LACRUZOLAR	42	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 38,4 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENOR CHILE	-	-	-	
09:17:00	-	PE-TOHAMMA	PE-TOHAMMA	53	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 53,2 MW; origen: SSTR, SSCC: Bloque CH-1	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENOR CHILE	-	-	-	
09:17:00	-	PPV-SANPEDRO-GPG	PPV-SANPEDRO-GPG	51	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 50,6 MW; origen: Prondictio	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENOR CHILE	-	-	-	
09:17:00	-	PPV-VALLEESCONDIDO	PPV-VALLEESCONDIDO	51	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 51,4 MW; origen: Prondictio	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENOR CHILE	-	-	-	
09:17:00	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENOR CHILE	-	-	-	
09:17:00	-	PE-LLANOSDELIVIENTO	PE-LLANOSDELIVIENTO	8	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 4,5 MW; origen: SSTR, SSCC: Bloque CH-1	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENOR CHILE	-	-	-	
09:17:00	-	PPV-ELENA	PPV-ELENA	36	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 35,8 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENOR CHILE	-	-	-	
09:17:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondictio	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENOR CHILE	-	-	-	
09:17:00	-	PPV-SOLDOSANDES	PPV-SOLDOSANDES	51	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 51,1 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENOR CHILE	-	-	-	
09:17:00	-	PPV-CEME1	PPV-CEME1	106	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 105,8 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-	-	
09:17:00	-	PPV-SALVADOR	PPV-SALVADOR	20	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 19,5 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	INNERGEX	-	-	-	
09:17:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondictio	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	INNERGEX	-	-	-	
09:17:00	-	PPV-SANANDRES	PPV-SANANDRES	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	INNERGEX	-	-	-	
09:17:00	-	PPV-LUZDENORTE	PPV-LUZDENORTE	36	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 35,8 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	NOVASOURCE POWER	-	-	-	
09:17:00	-	PPV-ELPELICANO	PPV-ELPELICANO	52	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 51,9 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	NOVASOURCE POWER	-	-	-	
09:17:00	-	PE-PUNTAISERA	PE-PUNTAISERA	20	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 19,6 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	PACIFIC HYDRO	-	-	-	
09:17:00	-	PPV-CARRERAPINTO	PPV-CARRERAPINTO	38	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 37,1 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	RNE	-	-	-	
09:17:00	-	PPV-DIEGODALMAGRO	PPV-DIEGODALMAGRO	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1,2 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	RNE	-	-	-	
09:17:00	-	PPV-PAMPASOLARONORTE	PPV-PAMPASOLARONORTE	27	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 27,2 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	RNE	-	-	-	
09:17:00	-	PPV-JAUERA	PPV-JAUERA	4	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 3,9 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	RNE	-	-	-	
09:17:00	-	PPV-LAHUELA	PPV-LAHUELA	40	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 40,1 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	RNE	-	-	-	
09:17:00	-	PPV-ATACAMASOLAR-2	PPV-ATACAMASOLAR-2	76	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 76,1 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	RNE	-	-	-	
09:17:00	-	PPV-SOMEYKO	PPV-SOMEYKO	70	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 70 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	RNE	-	-	-	
09:17:00	-	PPV-GRANJA	PPV-GRANJA	36	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 36,4 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	SEMIENS	-	-	-	
09:17:00	-	PPV-ROSCONDO	PPV-ROSCONDO	127	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 126,8 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	SEMIENS	-	-	-	
09:17:00	-	PPV-WILKA	PPV-WILKA	29	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 28,7 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	SEMIENS	-	-	-	
09:17:00	-	PPV-TAMARICO	PPV-TAMARICO	7	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 7,1 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	SEMIENS	-	-	-	
09:19:00	-	TOCOPILLA-163	TOCOPILLA-163 GEN. B	0	N	-	PCP	PCP	OM	-	-	-	-	ENGIE	-	-	-	
09:23:00	-	QUINTERO-2	QUINTERO-2 GEN. A	0	DN	DLG	PS	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-	-	
09:25:00	-	ATACAMA-2	ATACAMA-2TGR_1628_GEN_B	0	LF	LC	PS	PCP	OM	F/S YDC	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENEL GENERACION	-	-	-	
09:27:00	-	Colocación: 4154; Ajuste: 1000	CDC	0	-	-	-	-	-	Ajuste Prorratea LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	CDC	-	-	-	
09:27:00	-	PE-PUNTAPALMERAS	PE-PUNTAPALMERAS	7	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 6,7 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ACCIONA	-	-	-	
09:27:00	-	PPV-ALMEYDA	PPV-ALMEYDA	5	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 4,9 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ACCIONA	-	-	-	
09:27:00	-	PPV-EUCOMERO	PPV-EUCOMERO	18	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 17,6 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ACCIONA	-	-	-	
09:27:00	-	PPV-LUYA	PPV-LUYA	18	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 18,1 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ACCIONA	-	-	-	
09:27:00	-	PPV-MALGARIDA	PPV-MALGARIDA	176	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 175,9 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ACCIONA	-	-	-	
09:27:00	-	PE-LOSURUROS	PE-LOSURUROS	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	AES ANDES	-	-	-	
09:27:00	-	PPV-ANDES	PPV-ANDES	16	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 15,5 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	AES ANDES	-	-	-	
09:27:00	-	PPV-ANDES2A	PPV-ANDES2A	58	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 58 MW; origen: Prondictio	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	AES ANDES	-	-	-	
09:27:00	-	PPV-BOLERO-1	PPV-BOLERO-1	100	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 99,9 MW; origen: Prondictio	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	AES ANDES	-	-	-	
09:27:00	-	PPV-ANDES3B	PPV-ANDES3B	130	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 130 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	AES ANDES	-	-	-	
09:27:00	-	PPV-ANDES4	PPV-ANDES4	127	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 128,8 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	AES ANDES	-	-	-	
09:27:00	-	PPV-DIEGODALMAGROSR	PPV-DIEGODALMAGROSR	136	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 135,8 MW; origen: Prondictio	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	COLBUN	-	-	-	
09:27:00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	19	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondictio	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	COLBUN	-	-	-	
09:27:00	-	PE-SIERENAGORDA	PE-SIERENAGORDA	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 22,1 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	-	
09:27:00	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	20	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 19,8 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	-	
09:27:00	-	PE-VALLEDELOSVENTOS	PE-VALLEDELOSVENTOS	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2,2 MW; origen								

01-04-2025	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
00:00	-	-	BALCO - 300V	-	-	-	-	-	-	Cambio CMG	-	-	-	-	-	-
09:27:00	-	PPV-CEME1	PPV-CEME1	159	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 159.1 MW; origen: SIFR	LT 500 KV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
09:27:00	-	PPV-SALVADOR	PPV-SALVADOR	28	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 27.8 MW; origen: SIFR	LT 500 KV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	INNERGEX	-	-
09:27:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	7	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 7.3 MW; origen: Pronditico	LT 500 KV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	INNERGEX	-	-
09:27:00	-	PPV-SANANDRES	PPV-SANANDRES	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 KV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	INNERGEX	-	-
09:27:00	-	PPV-LUZDELNORTE	PPV-LUZDELNORTE	84	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 84.1 MW; origen: SIFR	LT 500 KV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	NOVASOURCE POWER	-	-
09:27:00	-	PPV-EPLUCANO	PPV-EPLUCANO	68	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 68.3 MW; origen: SIFR	LT 500 KV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	NOVASOURCE POWER	-	-
09:27:00	-	PE-PUNTASIERRA	PE-PUNTASIERRA	14	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 14.2 MW; origen: SIFR	LT 500 KV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	PACIFIC HYDRO	-	-
09:27:00	-	PPV-CARRERAPOINTO	PPV-CARRERAPOINTO	54	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 53.6 MW; origen: SIFR	LT 500 KV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	RNE	-	-
09:27:00	-	PPV-DIEGODEALMAGRO	PPV-DIEGODEALMAGRO	4	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 3.5 MW; origen: SIFR	LT 500 KV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	RNE	-	-
09:27:00	-	PPV-PAMPASOLARNORTE	PPV-PAMPASOLARNORTE	53	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 52.5 MW; origen: SIFR	LT 500 KV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	RNE	-	-
09:27:00	-	PPV-JAVERA	PPV-JAVERA	5	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 5.1 MW; origen: SIFR	LT 500 KV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	RNE	-	-
09:27:00	-	PPV-LAHUELLA	PPV-LAHUELLA	52	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 52.2 MW; origen: SIFR	LT 500 KV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	RNE	-	-
09:27:00	-	PPV-ATACAMASOLAR-2	PPV-ATACAMASOLAR-2	98	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: SIFR	LT 500 KV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	RNE	-	-
09:27:00	-	PPV-DOEMEYO	PPV-DOEMEYO	99	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 99 MW; origen: SIFR	LT 500 KV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	RNE	-	-
09:27:00	-	PPV-GRANIA	PPV-GRANIA	45	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 45.3 MW; origen: Pronditico	LT 500 KV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	SIEMENS	-	-
09:27:00	-	PPV-RIECONCONDIO	PPV-RIECONCONDIO	122	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 121.9 MW; origen: SIFR	LT 500 KV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	SIEMENS	-	-
09:27:00	-	PPV-VILKA	PPV-VILKA	39	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 39.4 MW; origen: SIFR	LT 500 KV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	SIEMENS	-	-
09:27:00	-	PPV-TAMARICO	PPV-TAMARICO	10	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 10.2 MW; origen: SIFR	LT 500 KV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	SIEMENS	-	-
09:27:00	-	Colocación: 0; Ajuste: -53	CDC	-	-	-	-	-	-	Inicia Ctx LT 110 KV El Peñón - La Roca	LT 110 KV El Peñón - La Roca	-	-	CDC	-	-
09:27:00	-	PPV-GONNANTONIA	PPV-GONNANTONIA	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 44.1 MW; origen: Gen. Actual	LT 110 KV El Peñón - La Roca	-	-	SIEMENS	-	-
09:31:00	-	COLMITO	COLMITO GN A	0	N	LC	FS	-	OM	-	-	-	-	CARDONES	-	-
09:31:00	-	ATACAMA-2	ATACAMA-2TG2B_TG2B_GN_B	0	DLF	DLC	FS	PCP	OM	F/S TG2B	LT 500 KV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENEL GENERACION	-	-
09:31:00	-	TER TENO GAS (U1-U26)	TENOGAS GLP	1	DN	DLC	PP	-	OM	Inicia Activación de CTF (+)	-	-	-	ENORCHILE	-	-
09:31:00	-	TER TENO (U1-U26)	TENO DIESEL	1	DN	DLC	PP	-	OM	Inicia Activación de CTF (+)	-	-	-	ENLASA	-	-
09:32:00	-	TER TENO (U1-U26)	TENO DIESEL	59	N	LC	PC	-	OT	Activación de CTF (+)	-	-	-	ENLASA	-	-
09:33:00	-	CANDELARIA-1	CANDELARIA-1, GN A	0	DN	DLC	FS	-	OM	-	-	-	-	COLBUN	-	-
09:33:00	-	-	CANUTILLAR	0	-	-	-	-	-	Inicia Ctx LT 220 KV Lastarria - Crujeles	LT 220 KV Lastarria - Crujeles	-	-	-	-	-
09:33:00	-	-	LOS VIENTOS, GN A CNAVIA	0	DN	DLC	FS	PCP	OM	Cambio CMG	LT 220 KV Lastarria - Crujeles	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
09:34:00	-	TRINCAO DIESEL	TRINCAO DIESEL	1	DN	DLC	PP	-	OM	-	LT 220 KV Lastarria - Crujeles	-	-	ENORCHILE	-	-
09:34:00	-	TRAPEN DIESEL	TRAPEN DIESEL	1	DN	DLC	PP	-	OM	-	LT 220 KV Lastarria - Crujeles	-	-	ENLASA	-	-
09:35:00	-	-	TRAPEN DIESEL	0	-	-	-	-	-	Cambio CMG	LT 220 KV Lastarria - Crujeles	-	-	-	-	-
09:35:00	-	TRAPEN DIESEL	TRAPEN DIESEL	81	N	LC	PC	-	OM	Activación de CTF (+)	LT 220 KV Lastarria - Crujeles	-	-	ENLASA	-	-
09:35:00	-	TER TENO GAS (U1-U26)	TENOGAS GLP	43	N	LC	PC	-	OT	-	-	-	-	ENORCHILE	-	-
09:38:00	-	PPV-DIEGOLMAGROSUR	PPV-DIEGOLMAGROSUR	50	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 135.8 MW; origen: Pronditico	Seguridad del sistema	-	-	COLBUN	-	-
09:40:00	-	COLMITO	COLMITO GN A	0	DN	DLC	FS	-	OM	F/S	-	-	-	CARDONES	-	-
09:41:00	-	Colocación: 11; Ajuste: -10	CDC	-	-	-	-	-	-	Inicia Ctx LT 66 KV Parral - Cauquenes	LT 66 KV Parral - Cauquenes	-	-	CDC	-	-
09:41:00	-	PPV-TAMANGO	PPV-TAMANGO	11	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 21.2 MW; origen: SIFR	LT 66 KV Parral - Cauquenes	-	-	ENORCHILE	-	-
09:47:00	-	TRINCAO DIESEL	TRINCAO DIESEL	18	N	LC	PC	-	OM	-	LT 220 KV Lastarria - Crujeles	-	-	ENORCHILE	-	-
09:47:00	-	Colocación: 300; Ajuste: -30	CDC	0	-	-	-	-	-	Inicia Ctx LT 220 KV Monte Mina - Nueva Zaldívar	LT 220 KV Monte Mina - Nueva Zaldívar	-	-	CDC	-	-
09:47:00	-	Colocación: 300; Ajuste: -30	CDC	0	-	-	-	-	-	Inicia Prorrata LT 220 KV Monte Mina - Nueva Zaldívar	LT 220 KV Monte Mina - Nueva Zaldívar	-	-	CDC	-	-
09:47:00	-	PPV-ANDES	PPV-ANDES	16	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 16 MW; origen: SIFR	LT 220 KV Monte Mina - Nueva Zaldívar	-	-	AES ANDES	-	-
09:47:00	-	PPV-ANDES2A	PPV-ANDES2A	58	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 58.3 MW; origen: SIFR	LT 220 KV Monte Mina - Nueva Zaldívar	-	-	AES ANDES	-	-
09:47:00	-	PPV-ANDES2B	PPV-ANDES2B	106	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 113.8 MW; origen: SIFR	LT 220 KV Monte Mina - Nueva Zaldívar	-	-	AES ANDES	-	-
09:47:00	-	PPV-ANDES4	PPV-ANDES4	104	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 125.7 MW; origen: SIFR	LT 220 KV Monte Mina - Nueva Zaldívar	-	-	AES ANDES	-	-
09:47:00	-	PPV-SOLDELLA	PPV-SOLDELLA	16	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 16.1 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 KV Monte Mina - Nueva Zaldívar	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:49:00	-	PPV-DIEGOLMAGROSUR	PPV-DIEGOLMAGROSUR	136	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 135.8 MW; origen: Pronditico	Seguridad del sistema	-	-	COLBUN	-	-
09:50:00	-	-	NEHUENCO-1, TG1+TV1, GN A	0	-	-	-	-	-	Cambio CMG	-	-	-	-	-	-
09:50:00	-	NEHUENCO-1	NEHUENCO-1, TG1+TV1, GN A	368	N	LC	PC	-	OM	-	-	-	-	COLBUN	-	-
09:50:00	-	NEHUENCO-2	NEHUENCO-2, TG1+TV1, GN A	411	N	LC	PC	-	OM	-	-	-	-	COLBUN	-	-
09:50:00	-	SANTAFE	SANTAFE, BL1+BL2+BL3, COGEN	17	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	SANTA FE	-	-
09:50:00	-	SANISIROD-2	SANISIROD-2, TG1+TV1, FSTV1, GN A	399	RD	LC	PC	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
09:57:00	-	Colocación: 4329; Ajuste: -800	CDC	0	-	-	-	-	-	Ajuste Prorrata LT 500 KV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	LT 500 KV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	CDC	-	-
09:57:00	-	PE-PUNTAPALMERAS	PE-PUNTAPALMERAS	8	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 8.1 MW; origen: SIFR	LT 500 KV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ACCIONA	-	-
09:57:00	-	PPV-ALMEYDA	PPV-ALMEYDA	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 7.8 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque Cf1; SSCC: Bloque Cf1+	LT 500 KV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ACCIONA	-	-
09:57:00	-	PPV-ELROMERO	PPV-ELROMERO	99	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 99.3 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque Cf1+	LT 500 KV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ACCIONA	-	-
09:57:00	-	PPV-LISYA	PPV-LISYA	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 23.7 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque Cf1+	LT 500 KV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ACCIONA	-	-
09:57:00	-	PPV-MALGARIDA	PPV-MALGARIDA	191	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 191.3 MW; origen: SIFR	LT 500 KV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ACCIONA	-	-
09:57:00	-	PE-LOSURIUROS	PE-LOSURIUROS	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1.3 MW; origen: SIFR	LT 500 KV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	AES ANDES	-	-
09:57:00	-	PPV-ANDES	PPV-ANDES	17	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 16.9 MW; origen: SIFR	LT 500 KV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	AES ANDES	-	-
09:57:00	-	PPV-ANDES2A	PPV-ANDES2A	61	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 61.1 MW; origen: SIFR	LT 500 KV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	AES ANDES	-	-
09:57:00	-	PPV-BOLEDO-1	PPV-BOLEDO-1	100	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 99.9 MW; origen: Pronditico	LT 500 KV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	AES ANDES	-	-
09:57:00	-	PPV-ANDES2B	PPV-ANDES2B	124	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 130 MW; origen: SIFR	LT 500 KV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	AES ANDES	-	-
09:57:00	-	PPV-ANDES4	PPV-ANDES4	121	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 128.8 MW; origen: SIFR	LT 500 KV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	AES ANDES	-	-
09:57:00	-	PPV-DIEGOLMAGROSUR	PPV-DIEGOLMAGROSUR	182	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 182.4 MW; origen: SIFR	LT 500 KV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	COLBUN	-	-
09:57:00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	19	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 19.2 MW; origen: Pronditico	LT 500 KV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	COLBUN	-	-
09:57:00	-	PE-SIERRAGORDA	PE-SIERRAGORDA	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 14 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque Cf1+	LT 500 KV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:57:00	-	PE-TAITAL	PE-TAITAL	23	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 22.7 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 KV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:57:00	-	PE-VALLEDOSVENTOS	PE-VALLEDOSVENTOS	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0.5 MW; origen: SIFR	LT 500 KV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:57:00	-	PPV-CHANARAS	PPV-CHANARAS	7	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 6.6 MW; origen: SIFR	LT 500 KV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:57:00	-	PPV-FINISTERRAE	PPV-FINISTERRAE	183	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 182.9 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 KV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:57:00	-	PPV-LALACAMA	PPV-LALACAMA	52	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 53 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 KV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:57:00	-	PPV-LALACAMA-2	PPV-LALACAMA-2	12	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 12.2 MW; origen: SIFR	LT 500 KV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:57:00	-	PPV-SOLDELLA	PPV-SOLDELLA	146	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 161.1 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 KV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENEL GREEN POWER	-	

01-04-2025															SSCC	BASEPOINT
Hora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
00:00:00	-	-	PE-ATACAMA	7	N	-	-	-	-	Cambio CMG	-	-	-	-	-	-
09:57:00	-	PPV-CARRERAPIO	PPV-CARRERAPIO	72	N	-	-	-	OM	P. Disp. = 72,1 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipaico	-	-	RNE	-	-
09:57:00	-	PPV-DIEGODALMAGRO	PPV-DIEGODALMAGRO	5	N	-	-	-	OM	P. Disp. = 4,5 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipaico	-	-	RNE	-	-
09:57:00	-	PPV-PAMPASOLARNORTE	PPV-PAMPASOLARNORTE	53	N	-	-	-	OM	P. Disp. = 53,2 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipaico	-	-	RNE	-	-
09:57:00	-	PPV-JAVERIA	PPV-JAVERIA	9	N	-	-	-	OM	P. Disp. = 8,5 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipaico	-	-	RNE	-	-
09:57:00	-	PPV-LAHUELLA	PPV-LAHUELLA	69	N	-	-	-	OM	P. Disp. = 68,9 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipaico	-	-	RNE	-	-
09:57:00	-	PPV-ATACAMASOLAR-2	PPV-ATACAMASOLAR-2	5	N	-	-	-	OM	P. Disp. = 7,9 MW; origen: SSTR, SSCC- Bloque CF-1)	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipaico	-	-	RNE	-	-
09:57:00	-	PPV-DOMEYKO	PPV-DOMEYKO	122	N	-	-	-	OM	P. Disp. = 122 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipaico	-	-	RNE	-	-
09:57:00	-	PPV-GRANIA	PPV-GRANIA	95	N	-	-	-	OM	P. Disp. = 95,2 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipaico	-	-	SIEMENS	-	-
09:57:00	-	PPV-ROSCONDO	PPV-ROSCONDO	116	N	-	-	-	OM	P. Disp. = 115,4 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipaico	-	-	SIEMENS	-	-
09:57:00	-	PPV-WILKA	PPV-WILKA	57	N	-	-	-	OM	P. Disp. = 57 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipaico	-	-	SIEMENS	-	-
09:57:00	-	PPV-TAMARICO	PPV-TAMARICO	12	N	-	-	-	OM	P. Disp. = 12,2 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipaico	-	-	SIEMENS	-	-
10:11:00	-	Colocador: 4893; Ajuste: 1200	CDC	0	N	-	-	-	-	Ajuste Priorata LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipaico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipaico	-	-	CDC	-	-
10:11:00	-	PE-PUNTAPALMERAS	PE-PUNTAPALMERAS	6	N	-	-	-	OM	P. Disp. = 6,3 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipaico	-	-	ACCIONA	-	-
10:11:00	-	PPV-ALMEYDA	PPV-ALMEYDA	2	N	-	-	MT	OM	P. Disp. = 7,9 MW; origen: SSTR, SSCC- Bloque CF-1; SSCC- Bloque CF-1)	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipaico	-	-	ACCIONA	-	-
10:11:00	-	PPV-ELOMERO	PPV-ELOMERO	109	N	-	-	-	OM	P. Disp. = 108,5 MW; origen: SSTR, SSCC- Bloque CF-1)	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipaico	-	-	ACCIONA	-	-
10:11:00	-	PPV-LISTA	PPV-LISTA	3	N	-	-	-	OM	P. Disp. = 25,1 MW; origen: SSTR, SSCC- Bloque CF-1)	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipaico	-	-	ACCIONA	-	-
10:11:00	-	PPV-MALGARIDA	PPV-MALGARIDA	191	N	-	-	-	OM	P. Disp. = 191 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipaico	-	-	ACCIONA	-	-
10:11:00	-	PE-LOSURIOS	PE-LOSURIOS	1	N	-	-	-	OM	P. Disp. = 1,3 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipaico	-	-	AES ANDES	-	-
10:11:00	-	PPV-ANDES	PPV-ANDES	17	N	-	-	-	OM	P. Disp. = 17,4 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipaico	-	-	AES ANDES	-	-
10:11:00	-	PPV-ANDES2A	PPV-ANDES2A	64	N	-	-	-	OM	P. Disp. = 63,9 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipaico	-	-	AES ANDES	-	-
10:11:00	-	PPV-BOLERO-1	PPV-BOLERO-1	122	N	-	-	-	OM	P. Disp. = 121,6 MW; origen: Pronditico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipaico	-	-	AES ANDES	-	-
10:11:00	-	PPV-ANDES2B	PPV-ANDES2B	130	N	-	-	-	OM	P. Disp. = 130 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipaico	-	-	AES ANDES	-	-
10:11:00	-	PPV-ANDES4	PPV-ANDES4	128	N	-	-	-	OM	P. Disp. = 128,6 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipaico	-	-	AES ANDES	-	-
10:11:00	-	PPV-DIEGOLMAGROSUR	PPV-DIEGOLMAGROSUR	192	N	-	-	-	OM	P. Disp. = 191,5 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipaico	-	-	COLBUN	-	-
10:11:00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	19	N	-	-	MT	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronditico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipaico	-	-	COLBUN	-	-
10:11:00	-	PE-SIERRAGORDA	PE-SIERRAGORDA	1	N	-	-	-	OM	P. Disp. = 9,6 MW; origen: SSTR, SSCC- Bloque CF-1)	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipaico	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
10:11:00	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	3	N	-	-	-	OM	P. Disp. = 30,4 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipaico	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
10:11:00	-	PE-VALLEDESVIENTOS	PE-VALLEDESVIENTOS	1	N	-	-	MT	OM	P. Disp. = 0,8 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipaico	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
10:11:00	-	PPV-CHANARES	PPV-CHANARES	8	N	-	-	-	OM	P. Disp. = 8,4 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipaico	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
10:11:00	-	PPV-FINISTERRAE	PPV-FINISTERRAE	185	N	-	-	-	OM	P. Disp. = 184,9 MW; origen: Pronditico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipaico	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
10:11:00	-	PPV-LALACAXAMA	PPV-LALACAXAMA	54	N	-	-	-	OM	P. Disp. = 54,4 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipaico	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
10:11:00	-	PPV-LALACAXAMA-2	PPV-LALACAXAMA-2	13	N	-	-	-	OM	P. Disp. = 12,8 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipaico	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
10:11:00	-	PPV-SOLDELLA	PPV-SOLDELLA	16	N	-	-	-	OM	P. Disp. = 16,1 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipaico	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
10:11:00	-	PPV-AZABACHE	PPV-AZABACHE	48	N	-	-	-	OM	P. Disp. = 48,1 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipaico	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
10:11:00	-	PPV-CAMPOSOLISOL	PPV-CAMPOSOLISOL	332	N	-	-	-	OM	P. Disp. = 327,7 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipaico	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
10:11:00	-	PPV-VALLEDELSOL	PPV-VALLEDELSOL	148	N	-	-	-	OM	P. Disp. = 148,2 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipaico	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
10:11:00	-	PPV-GUANCHOI	PPV-GUANCHOI	77	N	-	-	-	OM	P. Disp. = 76,8 MW; origen: Pronditico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipaico	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
10:11:00	-	PPV-LASSALINAS	PPV-LASSALINAS	181	N	-	-	-	OM	P. Disp. = 180,5 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipaico	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
10:11:00	-	PE-MONTERREDONDO	PE-MONTERREDONDO	1	N	-	-	-	OM	P. Disp. = 0,4 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipaico	-	-	ENGIE	-	-
10:11:00	-	CHAPIQUINA-1	CHAPIQUINA-1	3	N	-	-	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipaico	-	-	ENGIE	-	-
10:11:00	-	CHAPIQUINA-2	CHAPIQUINA-2	3	N	-	-	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipaico	-	-	ENGIE	-	-
10:11:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	1	N	-	-	MT	OM	P. Disp. = 1,1 MW; origen: SSTR, SSCC- Bloque CF-1)	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipaico	-	-	ENGIE	-	-
10:11:00	-	PPV-LOSOLORS	PPV-LOSOLORS	30	N	-	-	-	OM	P. Disp. = 29,5 MW; origen: Pronditico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipaico	-	-	ENGIE	-	-
10:11:00	-	PPV-TAMAYA	PPV-TAMAYA	95	N	-	-	-	OM	P. Disp. = 95,2 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipaico	-	-	ENGIE	-	-
10:11:00	-	PPV-CAPICORONIO	PPV-CAPICORONIO	64	N	-	-	-	OM	P. Disp. = 64 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipaico	-	-	ENGIE	-	-
10:11:00	-	PPV-COYA	PPV-COYA	55	N	-	-	-	OM	P. Disp. = 55,4 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipaico	-	-	ENGIE	-	-
10:11:00	-	PE-KALPA	PE-KALPA	100	N	-	-	-	OM	P. Disp. = 101,5 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipaico	-	-	ENGIE	-	-
10:11:00	-	PPV-LIANDOLLAMPOS	PPV-LIANDOLLAMPOS	80	N	-	-	-	OM	P. Disp. = 79,7 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipaico	-	-	ENLASA	-	-
10:11:00	-	PPV-SANTASABEL	PPV-SANTASABEL	120	N	-	-	-	OM	P. Disp. = 120 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipaico	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:11:00	-	PPV-NUÑOQUILLASUA	PPV-NUÑOQUILLASUA	100	N	-	-	-	OM	P. Disp. = 78,2 MW; origen: Pronditico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipaico	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:11:00	-	PPV-PAMPATIGRE	PPV-PAMPATIGRE	100	N	-	-	-	OM	P. Disp. = 100,3 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipaico	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:11:00	-	PE-CAROLONES-1	PE-CAROLONES-1	5	N	-	-	-	OM	P. Disp. = 4,8 MW; origen: Pronditico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipaico	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:11:00	-	PE-CAROLONES-2	PE-CAROLONES-2	1	N	-	-	-	OM	P. Disp. = 1 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipaico	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:11:00	-	PE-CAROLONES-3	PE-CAROLONES-3	3	N	-	-	-	OM	P. Disp. = 3,8 MW; origen: Pronditico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipaico	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:11:00	-	PE-ELARAYAN	PE-ELARAYAN	11	N	-	-	-	OM	P. Disp. = 11,4 MW; origen: Pronditico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipaico	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:11:00	-	PPV-CERRODOMINADOR	PPV-CERRODOMINADOR	92	N	-	-	-	OM	P. Disp. = 92 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipaico	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:11:00	-	PPV-CONEJO	PPV-CONEJO	93	N	-	-	-	OM	P. Disp. = 97,6 MW; origen: SSTR, SSCC- Bloque CF-1; SSCC- Bloque CF-1)	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipaico	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:11:00	-	PPV-LAHUINCA-2	PPV-LAHUINCA-2	8	N	-	-	-	OM	P. Disp. = 7,2 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipaico	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:11:00	-	PPV-POZOALMONTE-2	PPV-POZOALMONTE-2	4	N	-	-	-	OM	P. Disp. = 3,8 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipaico	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:11:00	-	PPV-URIBESOLAR	PPV-URIBESOLAR	44	N	-	-	-	OM	P. Disp. = 43,6 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipaico	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:11:00	-	PPV-LACHUZOLAR	PPV-LACHUZOLAR	47	N	-	-	-	OM	P. Disp. = 47,2 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipaico	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:11:00	-	PE-TCHAMMA	PE-TCHAMMA	43	N	-	-	-	OM	P. Disp. = 43,1 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipaico	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:11:00	-	PPV-SANPEDRO-GPG	PPV-SANPEDRO-GPG	85	N	-	-	-	OM	P. Disp. = 84,8 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipaico	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:11:00	-	PPV-VALLESCONIDIO	PPV-VALLESCONIDIO	81	N	-	-	-	OM	P. Disp. = 81,2 MW; origen: Pronditico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipaico	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:11:00	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	1	N	-	-	MT	OM	P. Disp. = 0,1 MW; origen: Pronditico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipaico	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:11:00	-	PE-LIANDOLLAMONTE	PE-LIANDOLLAMONTE	8	N	-	-	MT	OM	P. Disp. = 17,2 MW; origen: Pronditico; SSCC- Bloque CF-1)	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipaico	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:11:00	-	PPV-ELENA	PPV-ELENA	61	N	-	-	-	OM	P. Disp. = 60,8 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipaico	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:11:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	13	N	-	-	-	OM	P. Disp. = 12,7 MW; origen: Pronditico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipaico	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:11:00	-	PPV-SOLDADOANDES	PPV-SOLDADOANDES	70	N	-	-	-	OM	P. Disp. = 70,3 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipaico	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:11:00	-	PPV-CIMEL	PPV-CIMEL	234	N	-	-	-	OM	P. Disp. = 234,4 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipaico	-	-	GENERADOR METROPOLITANA	-	-
10:11:00	-	PPV-SALVADOR	PPV-SALVADOR	10	N	-	-	-	OM	P. Disp. = 10,3 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipaico	-	-	INERSEX	-	-
10:11:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	7	N	-	-	-	OM	P. Disp. = 6,7 MW; origen: Pronditico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipaico	-	-	INERSEX	-	-
10:11:00	-	PPV-SANANDRES	PPV-SANANDRES	1	N	-	-	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipaico	-	-	INERSEX	-	-
10:11:00	-	PPV-LUZDELNORTE	PPV-LUZDELNORTE	60	N	-	-	-	OM	P. Disp. = 106 MW; origen: SSTR, SSCC- Bloque CF-1)	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipaico	-	-	NOVASOURCE POWER	-	-
10:11:00	-	PPV-ELPELICANO	PPV-ELPELICANO	89	N	-	-	-	OM	P. Disp. = 89 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipaico	-	-	NOVASOURCE POWER	-	-
10:11:00	-	PE-PUNTAISERA	PE-PUNTAISERA	15	N	-	-	-	OM	P. Disp. = 14,8 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipaico	-	-	PACIFIC HYDRO	-	-
10:11:00	-	PPV-CARRERAPIO	PPV-CARRERAPIO	72	N	-	-	-	OM	P. Disp. = 72,1 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipaico	-	-	RNE	-	-
10:11:00	-	PPV-DIEGODALMAGRO	PPV-DIEGODALMAGRO	6	N	-	-	-	OM	P. Disp. = 5,8 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipaico	-	-	RNE	-	-
10:11:00	-	PPV-PAMPASOLARNORTE	PPV-PAMPASOLARNORTE	53	N	-	-	-	OM	P. Disp. = 53,1 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipaico	-	-	RNE	-	-
10:11:00	-	PPV-JAVERIA	PPV													

01-04-2025																SSCC	
Hora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT	
00:00	-	-	RALCO simv	-	-	-	-	-	-	Cambio CMG	-	-	-	-	-	-	
10:23:00	-	PFV-TAMAYA	PFV-TAMAYA	87	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 89,1 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENGE	-	-	
10:23:00	-	PFV-CAPRICORNIO	PFV-CAPRICORNIO	63	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 62,6 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENGE	-	-	
10:23:00	-	PFV-COYA	PFV-COYA	56	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 55,8 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENGE	-	-	
10:23:00	-	PE-KALIPA	PE-KALIPA	95	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 94,5 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENGE	-	-	
10:23:00	-	PFV-LIANDRELLAMPOS	PFV-LIANDRELLAMPOS	81	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 80,9 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENLASA	-	-	
10:23:00	-	PFV-SANTASABEL	PFV-SANTASABEL	120	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 120 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENOR CHILE	-	-	
10:23:00	-	PFV-NUOVOQUILAGUA	PFV-NUOVOQUILAGUA	78	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 78,2 MW; origen: Prondistico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENOR CHILE	-	-	
10:23:00	-	PFV-PAMPATIGRE	PFV-PAMPATIGRE	95	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 101,4 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENOR CHILE	-	-	
10:23:00	-	PE-CAROLONES-1	PE-CAROLONES-1	5	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 4,8 MW; origen: Prondistico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENOR CHILE	-	-	
10:23:00	-	PE-CAROLONES-2	PE-CAROLONES-2	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2,4 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENOR CHILE	-	-	
10:23:00	-	PE-CAROLONES-3	PE-CAROLONES-3	4	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 3,8 MW; origen: Prondistico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENOR CHILE	-	-	
10:23:00	-	PE-ELARAYAN	PE-ELARAYAN	11	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 11,4 MW; origen: Prondistico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENOR CHILE	-	-	
10:23:00	-	PFV-CERRODOMINADOR	PFV-CERRODOMINADOR	92	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 92 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENOR CHILE	-	-	
10:23:00	-	PFV-CONEJO	PFV-CONEJO	85	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 98,7 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF1; SSCC: Bloque CF1+	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENOR CHILE	-	-	
10:23:00	-	PFV-LAHUAYCA-2	PFV-LAHUAYCA-2	8	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 8,2 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENOR CHILE	-	-	
10:23:00	-	PFV-POZOLAMONTE-2	PFV-POZOLAMONTE-2	5	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 5,4 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENOR CHILE	-	-	
10:23:00	-	PFV-POZOLAMONTE-3	PFV-POZOLAMONTE-3	85	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 9,3 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENOR CHILE	-	-	
10:23:00	-	PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR	45	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 44,5 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENOR CHILE	-	-	
10:23:00	-	PFV-LACKUSOLAR	PFV-LACKUSOLAR	48	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 48,2 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENOR CHILE	-	-	
10:23:00	-	PE-THAMMA	PE-THAMMA	29	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 29 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENOR CHILE	-	-	
10:23:00	-	PFV-SANFORD-GPS	PFV-SANFORD-GPS	89	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1,8 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENOR CHILE	-	-	
10:23:00	-	PFV-VALLEESCONDIDO	PFV-VALLEESCONDIDO	81	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 81,2 MW; origen: Prondistico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENOR CHILE	-	-	
10:23:00	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENOR CHILE	-	-	
10:23:00	-	PE-LAMOSRELEVITO	PE-LAMOSRELEVITO	8	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF1+	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENOR CHILE	-	-	
10:23:00	-	PFV-ELENA	PFV-ELENA	56	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 55,8 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENOR CHILE	-	-	
10:23:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	13	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 12,7 MW; origen: Prondistico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENOR CHILE	-	-	
10:23:00	-	PFV-SOLDELOSANDES	PFV-SOLDELOSANDES	70	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 70,3 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENOR CHILE	-	-	
10:23:00	-	PFV-CHIMI	PFV-CHIMI	255	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 255,4 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-	
10:23:00	-	PFV-SALVADOR	PFV-SALVADOR	12	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 11,6 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	INERGEN	-	-	
10:23:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	7	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 6,7 MW; origen: Prondistico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	INERGEN	-	-	
10:23:00	-	PFV-SANANDES	PFV-SANANDES	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	INERGEN	-	-	
10:23:00	-	PFV-LUZULNORTE	PFV-LUZULNORTE	62	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 107,9 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF1+	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	NOVASOURCE POWER	-	-	
10:23:00	-	PFV-ELEPCANO	PFV-ELEPCANO	91	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 90,6 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	NOVASOURCE POWER	-	-	
10:23:00	-	PE-PUNTASIERRA	PE-PUNTASIERRA	10	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 10 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	PACIFIC HYDRO	-	-	
10:23:00	-	PFV-HUATACONDO	PFV-HUATACONDO	63	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 62,7 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	RNE	-	-	
10:23:00	-	PFV-CABERAPINTO	PFV-CABERAPINTO	74	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 72,7 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	RNE	-	-	
10:23:00	-	PFV-OIEGODALMAGRO	PFV-OIEGODALMAGRO	7	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 7,3 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	RNE	-	-	
10:23:00	-	PFV-PAMPASOLARNORTE	PFV-PAMPASOLARNORTE	64	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 69,4 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	RNE	-	-	
10:23:00	-	PFV-SOLDELDESERTO	PFV-SOLDELDESERTO	183	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 182,6 MW; origen: Prondistico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	RNE	-	-	
10:23:00	-	PFV-LAVERA	PFV-LAVERA	21	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 21,1 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	RNE	-	-	
10:23:00	-	PFV-LAHUELA	PFV-LAHUELA	78	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 77,6 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	RNE	-	-	
10:23:00	-	PFV-ATACAMASOLAR-2	PFV-ATACAMASOLAR-2	75	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 150 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF1+	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	RNE	-	-	
10:23:00	-	PFV-DOEMEYD	PFV-DOEMEYD	123	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 123 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	RNE	-	-	
10:23:00	-	PFV-GRANIA	PFV-GRANIA	100	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 99,5 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	RNE	-	-	
10:23:00	-	PFV-RIODECONDIDO	PFV-RIODECONDIDO	114	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 115,6 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	SIEMENS	-	-	
10:23:00	-	PFV-WILKIA	PFV-WILKIA	71	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 70,5 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	SIEMENS	-	-	
10:23:00	-	PFV-TAIRA	PFV-TAIRA	184	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 198 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	SIEMENS	-	-	
10:23:00	-	PFV-TAMARICO	PFV-TAMARICO	15	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 14,5 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	SIEMENS	-	-	
10:24:00	-	CORONEL_GN_A	CORONEL_GN_A	0	DN	DLC	FS	MTP	OM	P. Disp. = 14,5 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	STS	-	-	
10:30:00	-	TER TENO (U1-U36)	TENO_DIESEL	0	N	LC	PS	-	OT	Fin Activación de CTF (+)	-	-	-	ENLASA	-	-	
10:30:00	-	TER TENO GAS (U1-U26)	TENOGAS_GLP	0	N	LC	PS	-	OT	Fin Activación de CTF (+)	-	-	-	ENORCHILE	-	-	
10:35:00	-	RALCO-1 simv	RALCO-1	250	N	-	G	-	OM	-	-	-	-	N	ENEL GENERACION	-	-
10:35:00	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE	0	N	-	G	-	RE	Control Cota	-	-	-	A	ENEL GENERACION	-	-
10:35:00	-	QUINTERO-2	QUINTERO-2_GN_A	65	DN	DLC	PP	-	OM	-	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
10:35:00	-	COLMITO	COLMITO_GN_A	0	DN	DLC	FS	-	OM	-	-	-	-	-	CARDONES	-	-
10:35:00	-	ESCUADRON COGEN	ESCUADRON COGEN	1	N	-	PCP	PCP	OM	No se despacha CSG	-	-	-	-	ESCUADRON	-	-
10:35:00	-	SANTAFE	SANTAFE_BLI+BL2+BL3+BL4_COGEN	17	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	U2024001220	SANTA FE	-	-
10:35:00	-	RALCO-1 simv	RALCO-1	0	DN	DLC	FS	PCP	OM	Cambio CMG	-	-	-	-	-	-	-
10:35:00	-	LOSVENTOS_GN_A CHAYIA	LOSVENTOS_GN_A CHAYIA	0	DN	DLC	FS	-	OM	No se despacha CSG	-	-	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
10:35:00	-	MEILLONES-CTM3	MEILLONES-CTM3_TG1_GN1_B	0	RO	LC	PS	-	OM	F/5 TV	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	U2025001829	ENGE	-	-
10:35:00	-	MEILLONES-CTM3	MEILLONES-CTM3_TG1_GN1_B	0	DRD	DLC	PS	-	OM	F/5 TG	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	U2025001829	ENGE	-	-
10:36:00	-	TER TENO (U1-U36)	TENO_DIESEL	0	DN	DLC	FS	-	OM	-	-	-	-	-	ENLASA	-	-
10:39:00	-	TER TENO GAS (U1-U26)	TENOGAS_GLP	0	DN	DLC	FS	-	OM	-	-	-	-	-	ENORCHILE	-	-
10:41:00	-	TRAFEN	TRAFEN_DIESEL	10	N	LC	G	-	OM	-	LT 220 kV Lastarria - Cruelles	-	-	-	ENLASA	-	-
10:41:00	-	TOCOPILLA-TG3	TOCOPILLA-TG3_GN1_A	10	DIF	DLC	PP	-	OM	Por SSCC	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	U2024001062	ENGE	-	-
10:41:00	-	NUERVAENCA	NUERVAENCA_TG1-TV1_GN1_A	0	DF	DLC	FS	-	SDCF	Finalizada SD 2025033709. Falla en el proceso de partida.	-	-	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
10:42:00	-	COLBUN-1	COLBUN-1	0	DN	DLC	FS	RE	RE	Control cota Machine	-	-	-	N	ENEL GENERACION	-	-
10:42:00	-	QUINTERO-2	QUINTERO-2_GN_A	0	DN	DLC	FS	-	OM	Aborta el despacho	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
10:45:00	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE	0	DN	-	FS	-	RE	Control Cota	-	-	-	A	ENEL GENERACION	-	-
10:52:00	-	PE-PUNTAPALMERAS	PE-PUNTAPALMERAS	8	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 7,7 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ACCIONA	-	-	
10:52:00	-	PFV-ALMEIDA	PFV-ALMEIDA	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 114,7 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF1+	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ACCIONA	-	-	
10:52:00	-	PFV-ELOMERIO	PFV-ELOMERIO	135	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 135 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF1+	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ACCIONA	-	-	
10:52:00	-	PFV-LUYA	PFV-LUYA	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 25,5 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF1+	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ACCIONA	-	-	
10:52:00	-	PFV-MALAGARDA	PFV-MALAGARDA	108	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 189,9 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF1; SSCC: Bloque CF1+	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ACCIONA	-	-	
10:52:00	-	PE-LOSURIROS	PE-LOSURIROS	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2,4 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	AES ANDES	-	-	
10:52:00	-	PFV-ANDES	PFV-ANDES	17	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 17,4 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	AES ANDES	-	-	
10:52:00	-	PFV-ANDES2A	PFV-ANDES2A	15	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 63,9 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF1+	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	AES ANDES	-	-	
10:52:00	-	PFV-BOQUERO-1	PFV-BOQUERO-1	122	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 121,6 MW; origen: Prondistico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	AES ANDES	-	-	
10:52:00	-	PFV-ANDES3B	PFV-ANDES3B	130	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 130 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	AES ANDES	-	-	
10:52:00	-	PFV-ANDES4	PFV-ANDES4	129	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 128,8 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	AES ANDES	-	-	
10:52:00	-	PFV-DIEGOALMAGROSR	PFV-DIEGOALMAGROSR	197	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 204,8 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF1; SSCC: Bloque CF1+	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	COLBUN	-	-	
10:52																	

01-04-2025										SSCC							
Hora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT	
00:00:00	-		RAICO- slnv	-	-	-	-	-	-	Cambio CMG					-	-	
10:52:00	-	PE-LANOSOLVENTO	PE-LANOSOLVENTO	8	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(+)	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico			ENOR CHILE	-	-	
10:52:00	-	PPV-ELENA	PPV-ELENA	58	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 157,5 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico			ENOR CHILE	-	-	
10:52:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 12,7 MW; origen: Prondistico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico			ENOR CHILE	-	-	
10:52:00	-	PPV-SOLDELOSANDES	PPV-SOLDELOSANDES	70	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 70,2 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico			ENOR CHILE	-	-	
10:52:00	-	PPV-EMELI	PPV-EMELI	284	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 286,9 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(+)	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico			GENERADORA METROPOLITANA	-	-	
10:52:00	-	PPV-SALVADOR	PPV-SALVADOR	14	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13,5 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico			INERXERG	-	-	
10:52:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,7 MW; origen: Prondistico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico			INERXERG	-	-	
10:52:00	-	PPV-SANANDRES	PPV-SANANDRES	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico			INERXERG	-	-	
10:52:00	-	PPV-LUZDELNORTE	PPV-LUZDELNORTE	60	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 110,2 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(+)	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico			NOVASOURCE POWER	-	-	
10:52:00	-	PPV-ELPULCANO	PPV-ELPULCANO	92	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 92,2 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico			NOVASOURCE POWER	-	-	
10:52:00	-	PE-PUNTASIERRA	PE-PUNTASIERRA	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8,6 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico			PACIFIC HYDRO	-	-	
10:52:00	-	PPV-HUATACONDO	PPV-HUATACONDO	68	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 68 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico			RNE	-	-	
10:52:00	-	PPV-CARRISAPINTO	PPV-CARRISAPINTO	78	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 78,8 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico			RNE	-	-	
10:52:00	-	PPV-DIEGODEALMAGRO	PPV-DIEGODEALMAGRO	24	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 24 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico			RNE	-	-	
10:52:00	-	PPV-PAMPASOLARNORTE	PPV-PAMPASOLARNORTE	55	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 54,9 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico			RNE	-	-	
10:52:00	-	PPV-SOLDELDESERTO	PPV-SOLDELDESERTO	183	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 182,6 MW; origen: Prondistico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico			RNE	-	-	
10:52:00	-	PPV-LANIERA	PPV-LANIERA	54	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 54,2 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico			RNE	-	-	
10:52:00	-	PPV-LAHUELLA	PPV-LAHUELLA	78	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 77,7 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico			RNE	-	-	
10:52:00	-	PPV-ATACAMASOLAR-2	PPV-ATACAMASOLAR-2	75	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 150 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(+)	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico			RNE	-	-	
10:52:00	-	PPV-DOMEYD	PPV-DOMEYD	130	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 130 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico			RNE	-	-	
10:52:00	-	PPV-GRANJA	PPV-GRANJA	94	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 93,5 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico			SIEMENS	-	-	
10:52:00	-	PPV-RIODESCONDIDO	PPV-RIODESCONDIDO	115	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 114,7 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico			SIEMENS	-	-	
10:52:00	-	PPV-WILKA	PPV-WILKA	84	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 84,1 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico			SIEMENS	-	-	
10:52:00	-	PPV-TAIRA	PPV-TAIRA	196	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 196 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico			SIEMENS	-	-	
10:52:00	-	PPV-TAMARICO	PPV-TAMARICO	18	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 18,2 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico			SIEMENS	-	-	
10:52:00	-	Colocación: 5493; Ajuste: 1200	CDC	-	-	-	-	-	-	Ajuste Prorrata LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico				-	-	
10:53:00	-	COLBUN-2	COLBUN-2	0	DN	-	FS	-	RE	Control copia Medición		N		COLBUN	-	-	
10:58:00	-	RAPEL-1	RAPEL	45	DRO	DLC	PP	-	OM	Por SSCC		N	U2022002402	ENEL GENERACION	-	-	
10:58:00	-	RAPEL-2	RAPEL	40	DRO	-	PP	-	RE	Por SSCC		N	U2022002402	ENEL GENERACION	-	-	
11:00:00	-	SANTAFE	NEHUENCO-1_TG1+TV1_GN_A	17	N	-	PC	-	OM	Cambio CMG				SANTA FE	-	-	
11:00:00	-	ESCUADRON	ESCUADRON COGEN	4	LF	-	MT	PCP	OM				U2024001220	ESCUADRON	-	-	
11:00:00	-	RAICO-1	RAICO- slnv	90	N	-	MT	-	OM			N		ENEL GENERACION	-	-	
11:04:00	-	RAPEL-2	RAPEL	40	RD	-	MT	-	RE	Por SSCC		N	U2022002402	ENEL GENERACION	-	-	
11:05:00	-	RAPEL-1	RAPEL	45	RD	-	MT	-	OM			N	U2022002402	ENEL GENERACION	-	-	
11:10:00	-	RAICO-1	RAICO- slnv	0	N	-	PS	-	OM	Por SSCC		N		ENEL GENERACION	-	-	
11:12:00	-	CANUTILLAR	CANUTILLAR	0	N	-	LC	FS	-	Cambio CMG	LT 220 kV Lastaria - Cruillos			ENORCHILE	-	-	
11:12:00	-	TRINCAO DIESEL	TRINCAO DIESEL	0	N	-	LC	FS	-		LT 220 kV Lastaria - Cruillos			ENLASA	-	-	
11:13:00	-	RAICO-1	RAICO- slnv	0	DN	-	PS	-	OM			N		ENEL GENERACION	-	-	
11:14:00	-	TRAPEN	TRAPEN, DIESEL	0	DN	DLC	FS	-	OM		LT 220 kV Lastaria - Cruillos			ENLASA	-	-	
11:14:00	-	TOCOPILA TEG	TOCOPILA TEG, GN_A	10	LF	-	MT	-	OM	Por SSCC	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico			ENORCHILE	-	-	
11:18:00	-	TRINCAO DIESEL	TRINCAO DIESEL	0	DN	DLC	FS	-	OM		LT 220 kV Lastaria - Cruillos			ENORCHILE	-	-	
11:20:00	-	CDC	CDC	0	DF	DLC	FS	-	SDCF	Finaliza Prorrata LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico			CDC	-	-	
11:30:00	-	TER TENO GAS (U1-U26)	TENOGAS GLP	0	DF	DLC	FS	-	SDCF					ENORCHILE	-	-	
11:35:00	-	SANISIRO-2	TG1+TV1_FSTVU GN_A	0	-	-	-	-	-	Cambio CMG				DIO250305065	ENORCHILE	-	-
11:35:00	-	NEHUENCO-1	NEHUENCO-1_TG1+TV1_GN_A	260	N	LC	MT	-	OM					COLBUN	-	-	
11:35:00	-	NEHUENCO-2	NEHUENCO-2_TG1+TV1_GN_A	260	N	LC	MT	-	OM					COLBUN	-	-	
11:35:00	-	SANTAFE	SANTAFE_BLI+BL2 COGEN	17	N	-	PC	-	OM					SANTA FE	-	-	
11:35:00	-	SANISIRO-2	SANISIRO-2_TG1+TV1_FSTVU GN_A	200	RD	LC	CI	-	OM				U2024000730	ENEL GENERACION	-	-	
11:40:00	-	Colocación: 245; Ajuste: -40	CDC	0	-	-	-	-	-	Inicia Cx LT 220 kV María Elena - Kimal	LT 220 kV María Elena - Kimal			CDC	-	-	
11:40:00	-	Colocación: 245; Ajuste: -40	CDC	0	-	-	-	-	-	Inicia Prorrata LT 220 kV María Elena - Kimal	LT 220 kV María Elena - Kimal			CDC	-	-	
11:40:00	-	PPV-MARIAELENA	PPV-MARIAELENA	26	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 28,9 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV María Elena - Kimal			ENOR CHILE	-	-	
11:40:00	-	PPV-HUATACONDO	PPV-HUATACONDO	68	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 75,2 MW; origen: SSTR	LT 220 kV María Elena - Kimal			RNE	-	-	
11:40:00	-	PPV-TAIRA	PPV-TAIRA	151	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 150,5 MW; origen: SSTR	LT 220 kV María Elena - Kimal			SIEMENS	-	-	
11:46:00	-	Colocación: 208; Ajuste: -40	CDC	0	-	-	-	-	-	Ajuste Prorrata LT 220 kV María Elena - Kimal	LT 220 kV María Elena - Kimal				-	-	
11:46:00	-	PPV-MARIAELENA	PPV-MARIAELENA	22	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 28,9 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV María Elena - Kimal			ENOR CHILE	-	-	
11:46:00	-	PPV-HUATACONDO	PPV-HUATACONDO	57	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 75,2 MW; origen: SSTR	LT 220 kV María Elena - Kimal			RNE	-	-	
11:46:00	-	PPV-TAIRA	PPV-TAIRA	128	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 189,7 MW; origen: SSTR	LT 220 kV María Elena - Kimal			SIEMENS	-	-	
11:50:00	-	NEHUENCO-1	NEHUENCO-1_TG1+TV1_GN_A	260	PO	LC	EP	-	EP	Prueba de medición de ruido diurno y nocturno del primer semestre por RCA Complejo Nehuencho.				DIO25033755	COLBUN	-	-
11:50:00	-	NEHUENCO-2	NEHUENCO-2_TG1+TV1_GN_A	260	PO	LC	EP	-	EP	Prueba de medición de ruido diurno y nocturno del primer semestre por RCA Complejo Nehuencho				DIO25033754	COLBUN	-	-
12:13:00	-	TRAPEN	TRAPEN, DIESEL	1	DN	DLC	PP	-	OM		LT 220 kV Lastaria - Cruillos			ENLASA	-	-	
12:14:00	-	TRINCAO DIESEL	TRINCAO DIESEL	1	DN	DLC	PP	-	OM		LT 220 kV Lastaria - Cruillos			ENORCHILE	-	-	
12:15:00	-	TRAPEN	TRAPEN, DIESEL	20	N	LC	CI	-	OM	Finaliza Cx LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico				-	-	
12:15:00	-	TRAPEN	TRAPEN, DIESEL	20	N	LC	CI	-	OM	Cambio CMG	LT 220 kV Lastaria - Cruillos			ENLASA	-	-	
12:15:00	-	SANISIRO-2	SANISIRO-2_TG1+TV1_FSTVU GN_A	169	RD	LC	MT	-	OM	Cambio CMG				U2024000720	ENEL GENERACION	-	-
12:15:00	-	ARAUCO	ARAUCO COGEN	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 47,4 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(+)				ARAUCO	-	-	
12:15:00	-	CELO	CELO, BL2 COGEN	0	N	-	MT	PCP	OM					ARAUCO	-	-	
12:15:00	-	CHOGUAN	CHOGUAN, BL1 COGEN	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 128,8 MW; origen: SSTR				KDM	-	-	
12:15:00	-	LOMALOSCOLORADOS-2	LOMALOSCOLORADOS-2_BIOGAS	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 41,6 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(+)				STIS	-	-	
12:15:00	-	MASSA	MASSA COGEN	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 187 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(+); SSCC: Bloque CF(+)				SANTA MARTA	-	-	
12:15:00	-	SANTAMARTA	SANTAMARTA COGEN	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 47,4 MW; origen: SSTR				ENEL GENERACION	-	-	
12:15:00	-	CIPIRES-1	CIPIRES-1 slnv	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 128,8 MW; origen: SSTR				ENEL GENERACION	-	-	
12:15:00	-	CIPIRES-2	CIPIRES-2 slnv	21	RD	-	MT	MTP	PCP			N	U2024001465	ENEL GENERACION	-	-	
12:15:00	-	CIPIRES-3	CIPIRES-3 slnv	0	LF	-	MT	PCP	OM			N	U2024001147	ENEL GENERACION	-	-	
12:15:00	-	VINALES	VINALES, BL1 COGEN	11	N	-	PC	-	OM					ARAUCO	-	-	
12:15:00	-	SANTAFE	SANTAFE, BL1 COGEN	17	N	-	MT	-	OM					SANTA FE	-	-	
12:15:00	-	LAUTARO-2	LAUTARO-2, BL1 COGEN	13	N	-	MT	-	OM					COMASA	-	-	
12:15:00	-	LAUTARO-1	LAUTARO-1, BL1 COGEN	13	N	-	MT	-	OM					COMASA	-	-	
12:15:00	-	NUEVAALDEA-2	NUEVAALDEA, BL1+BL2 COGEN	14	N	-	PC	-	OM					ARAUCO	-	-	
12:15:00	-	CMPKACICHO	CMPKACICHO, BL1 COGEN	4	N	-	MT	PCP	OM					SANTA FE	-	-	
12:24:00	-	Colocación: 4384; Ajuste: -100	CDC	0	-	-	-	-	-	Inicia Prorrata Generalizada costo SEN 0 (al Norte de S/E Cruillos)	Prorrata Generalizada costo SEN 0			CDC	-	-	
12:24:00	-	PE-PUNTAPALMERAS	PE-PUNTAPALMERAS	19	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 19 MW; origen: SSTR				ACCIONA	-	-	
12:24:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	53	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 52,7 MW; origen: Prondistico; SSCC: Bloque CF(+)				ACCIONA	-	-	
12:24:00	-	PE-TOLPANSUR	PE-TOLPANSUR	27	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 26,6 MW; origen: Prondistico; SSCC: Bloque CF(+)				ACCIONA	-	-	
12:24:00	-	PPV-ALAMREYA	PPV-ALAMREYA	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 47,4 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(+)				ACCIONA	-	-	
12:24:00	-	PPV-ELOMERO	PPV-ELOMERO	26	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 172,3 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(+); SSCC: Bloque CF(+)				ACCIONA	-	-	
12:24:00	-	PPV-LUYA	PPV-LUYA	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 41,6 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(+)				ACCIONA	-	-	
12:24:00	-	PPV-MALGARIDA	PPV-MALGARIDA	130	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 187 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(+); SSCC: Bloque CF(+)				ACCIONA	-	-	
12:24:00	-	PE-MESAMANDIA	PE-MESAMANDIA</														

01-04-2025															SSCC	BASEPOINT
Hora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
00:00			Reinicio Cmg							Cambio Cmg						
12:24:00	-	PE-LACABANA	PE-LACABANA	19	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 19.1 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:24:00	-	PE-RENACO	PE-RENACO	32	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 32.1 MW; origen: Prondisco	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:24:00	-	PE-SIERRAGORDA	PE-SIERRAGORDA	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:24:00	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondisco	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:24:00	-	PE-TALINAYPONIENTE	PE-TALINAYPONIENTE	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondisco	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:24:00	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	5	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 4.5 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:24:00	-	PE-VALLEDOSVENTOS	PE-VALLEDOSVENTOS	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0.2 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:24:00	-	PE-RENACO-2	PE-RENACO-2	31	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 30.5 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:24:00	-	PPV-CHUANARES	PPV-CHUANARES	158	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 28 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:24:00	-	PPV-FINSTERRAE	PPV-FINSTERRAE	158	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 242.4 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:24:00	-	PPV-LALACKAMA	PPV-LALACKAMA	35	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 55 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:24:00	-	PPV-LALACAMA-2	PPV-LALACAMA-2	11	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 14.4 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:24:00	-	PPV-SOLDELLA	PPV-SOLDELLA	14	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 13.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:24:00	-	PPV-AZABACHE	PPV-AZABACHE	37	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 53.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:24:00	-	PPV-CAMPOSDEL SOL	PPV-CAMPOSDEL SOL	234	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 334.5 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:24:00	-	PPV-VALLEDISOL	PPV-VALLEDISOL	98	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 140.4 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:24:00	-	PPV-GUANCOR	PPV-GUANCOR	14	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 76.2 MW; origen: Prondisco; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:24:00	-	PPV-LASSALINAS	PPV-LASSALINAS	129	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 194.9 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:24:00	-	PPV-MANZANO	PPV-MANZANO	38	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 38 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:24:00	-	PPV-CONJUMBERTO	PPV-CONJUMBERTO	28	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 27.6 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:24:00	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	12	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 12.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:24:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:24:00	-	PE-KALIPA	PE-KALIPA	45	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 45.4 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:24:00	-	CHAPQUINA-1	CHAPQUINA-1	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2.5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:24:00	-	CHAPQUINA-2	CHAPQUINA-2	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2.5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:24:00	-	PPV-LOSOROS	PPV-LOSOROS	29	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 43.3 MW; origen: Prondisco	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:24:00	-	PPV-LIANDOLAMPPOS	PPV-LIANDOLAMPPOS	65	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 88 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENILASA	-	-
12:24:00	-	PE-CARBOLEONES-1	PE-CARBOLEONES-1	8	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 8.4 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:24:00	-	PE-CARBOLEONES-2	PE-CARBOLEONES-2	11	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 10.9 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:24:00	-	PE-CARBOLEONES-3	PE-CARBOLEONES-3	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:24:00	-	PE-LARAYAN	PE-LARAYAN	12	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 11.5 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:24:00	-	PE-PUNTAOCONDA	PE-PUNTAOCONDA	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:24:00	-	PE-LAESTRELLA	PE-LAESTRELLA	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1.6 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:24:00	-	PE-TOHAMMA	PE-TOHAMMA	6	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0.1 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:24:00	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	7	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 7.4 MW; origen: Prondisco	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:24:00	-	PE-LIANDOLLEVIENTO	PE-LIANDOLLEVIENTO	23	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 23.1 MW; origen: Prondisco	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:24:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	9	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 9.1 MW; origen: Prondisco	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:24:00	-	PPV-SANTASABEL	PPV-SANTASABEL	97	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 120 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:24:00	-	PPV-NUEVOSQUILLAGUA	PPV-NUEVOSQUILLAGUA	62	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 80.2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:24:00	-	PPV-PAMPATIGRE	PPV-PAMPATIGRE	9	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 97.1 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:24:00	-	PPV-CERRODOMINADOR	PPV-CERRODOMINADOR	64	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 93.9 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:24:00	-	PPV-CONEJO	PPV-CONEJO	101	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 100.9 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:24:00	-	PPV-IJAMA-2	PPV-IJAMA-2	11	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 11.7 MW; origen: Prondisco	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:24:00	-	PPV-LAHUAYTA-2	PPV-LAHUAYTA-2	10	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 12.7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:24:00	-	PPV-POZDALMONTE-2	PPV-POZDALMONTE-2	5	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 5.2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:24:00	-	PPV-POZDALMONTE-3	PPV-POZDALMONTE-3	8	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 8.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:24:00	-	PPV-URIBESOLAR	PPV-URIBESOLAR	34	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 45.4 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:24:00	-	PPV-LACRUZOLAR	PPV-LACRUZOLAR	34	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 50 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:24:00	-	PPV-ONACACAMEN	PPV-ONACACAMEN	22	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 24.8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:24:00	-	PPV-SANPEDRO-GPG	PPV-SANPEDRO-GPG	67	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 91 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:24:00	-	PPV-IJAMA-1	PPV-IJAMA-1	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1 MW; origen: Prondisco	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:24:00	-	PPV-VALLESCONDDO	PPV-VALLESCONDDO	63	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 83.7 MW; origen: Prondisco	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:24:00	-	PPV-ELENA	PPV-ELENA	43	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 62.5 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:24:00	-	PPV-SOLDELOSANDES	PPV-SOLDELOSANDES	53	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 82.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:24:00	-	PPV-SANTIAGOSOLAR	PPV-SANTIAGOSOLAR	59	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 64.3 MW; origen: Prondisco	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:24:00	-	PPV-CLEMI	PPV-CLEMI	203	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 180 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
12:24:00	-	URICA-1	URICA-1	6	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 6.1 MW; origen: Prondisco	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
12:24:00	-	URICA-2	URICA-2	6	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 6.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	HIDRO MAULE	-	-
12:24:00	-	PROVIDENCIA-1	PROVIDENCIA-1	4	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2.6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	HIDRO MAULE	-	-
12:24:00	-	PE-CUEL	PE-CUEL	4	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 4.4 MW; origen: Prondisco	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
12:24:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	5	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 5.2 MW; origen: Prondisco	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
12:24:00	-	GUAYACAN-1	GUAYACAN-1	4	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 4.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
12:24:00	-	CARILASQUEU-2	CARILASQUEU-2	9	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 7.5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	LAIP	-	-
12:24:00	-	PPV-LUZDELNORTE	PPV-LUZDELNORTE	60	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 110.7 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(+); SSCC: Bloque CF(+)	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	NOVASOURCE POWER	-	-
12:24:00	-	PPV-ELPELICANO	PPV-ELPELICANO	69	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 89.4 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	NOVASOURCE POWER	-	-
12:24:00	-	PPV-SOLDELNORTIANDÉS	PPV-SOLDELNORTIANDÉS	5	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 6.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	NOVASOURCE POWER	-	-
12:24:00	-	PE-PUNTASIERRA	PE-PUNTASIERRA	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 40.1 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	PACIFIC HIDRO	-	-
12:24:00	-	FLORIDA3-1	FLORIDA3-1	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	PUNTILLA	-	-
12:24:00	-	FLORIDA3-2	FLORIDA3-2	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	PUNTILLA	-	-
12:24:00	-	PE-NEGRETI	PE-NEGRETI	9	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 8.4 MW; origen: Prondisco	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
12:24:00	-	PE-LOMASDELQUEQUO	PE-LOMASDELQUEQUO	10	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 10.1 MW; origen: Prondisco	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
12:24:00	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	22	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 26 MW; origen: Prondisco; SSCC: Bloque CF(+); SSCC: Bloque CF(+)	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
12:24:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	22	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 22.1 MW; origen: Prondisco; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
12:24:00	-	PPV-HUATACONDO	PPV-HUATACONDO	57	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 77.4 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
12:24:00	-	PPV-CARRERAFTO	PPV-CARRERAFTO	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
12:24:00	-	PPV-DIEGODEALMAGRO	PPV-DIEGODEALMAGRO	20	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 30.4 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
12:24:00	-	PPV-PAMPASOLARNORTE	PPV-PAMPASOLARNORTE	44	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 54.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
12:24:00	-	PPV-JAVERA	PPV-JAVERA	44	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 53.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
12:24:00	-	PPV-LANUELA	PPV-LANUELA	54	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 75.1 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
12:24:00	-	PPV-ATACAMASOLAR-2	PPV-ATACAMASOLAR-2	75	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 150 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
12:24:00	-	PPV-DOMEYO	PPV-DOMEYO	117	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 128 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
12:24:00	-	PPV-MESTADELOSANDES	PPV-MESTADELOSANDES	97	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 103.9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
12:24:00	-	PPV-QUIAPILUN	PPV-QUIAPILUN	36	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 35.5 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
12:24:00	-	LAIAVE-2 COGEN	LAIAVE-2 COGEN	0	N	-	G	-								

01-04-2025														SSCC		
Hora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
00:00										Cambio CMG						
13:05:00	-	PE-MESAMANDA	PE-MESAMANDA	10	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 10.2 MW; origen: Prondistico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
13:05:00	-	PE-LOSURIROS	PE-LOSURIROS	48	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 47.8 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
13:05:00	-	PE-LOSOLMOS	PE-LOSOLMOS	12	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 12.4 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
13:05:00	-	PE-CAMPOLINDO	PE-CAMPOLINDO	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2.9 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
13:05:00	-	PE-SANMATIAS	PE-SANMATIAS	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0.7 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
13:05:00	-	PFV-ANDES	PFV-ANDES	16	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 17.4 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
13:05:00	-	PFV-BOLERO-1	PFV-BOLERO-1	100	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 128.4 MW; origen: Prondistico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
13:05:00	-	PFV-ANDES2B	PFV-ANDES2B	98	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 130 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
13:05:00	-	PFV-ANDES4	PFV-ANDES4	96	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 128.8 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
13:05:00	-	SANANDRES-2	SANANDRES-2	7	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 6.7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ANPAC	-	-
13:05:00	-	VINALES BL1 COGEN	VINALES BL1 COGEN	10	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 10.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ARAUCO	-	-
13:05:00	-	NEUVAALDEA, BL1 COGEN	NEUVAALDEA, BL1 COGEN	7	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 6.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ARAUCO	-	-
13:05:00	-	NEUVAALDEA, BL1+BL2 COG EN	NEUVAALDEA, BL1+BL2 COGEN	7	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 6.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ARAUCO	-	-
13:05:00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	19	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3.3 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
13:05:00	-	PE-TOTORAL	PE-TOTORAL	12	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 10.5 MW; origen: Prondistico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
13:05:00	-	LAMINA	LAMINA	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 15.8 MW; origen: Prondistico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
13:05:00	-	SANCLEMENTE	SANCLEMENTE	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2.5 MW; origen: Prondistico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
13:05:00	-	PFV-DIEGOALMAGROSUR	PFV-DIEGOALMAGROSUR	183	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 207.6 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF1; SSCC: Bloque CFH)	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
13:05:00	-	CARINA	CARINA	4	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 4.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
13:05:00	-	ABANICO-5	ABANICO-5	13	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 13.7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
13:05:00	-	ABANICO-6	ABANICO-6	13	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 14.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
13:05:00	-	OJOSDEAGUA	OJOSDEAGUA	7	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 7.8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
13:05:00	-	PE-LOSBUENSAIRES	PE-LOSBUENSAIRES	6	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 5.5 MW; origen: Prondistico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
13:05:00	-	PE-CANELA	PE-CANELA	8	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 7.9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
13:05:00	-	PE-CANELA-2	PE-CANELA-2	27	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 27.2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
13:05:00	-	PE-LACABANA	PE-LACABANA	13	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 12.8 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
13:05:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	23	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 23.8 MW; origen: Prondistico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
13:05:00	-	PE-SIERRAGORDA	PE-SIERRAGORDA	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
13:05:00	-	PE-TALINAVORIENTE	PE-TALINAVORIENTE	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
13:05:00	-	PE-TALINAVORIENTE	PE-TALINAVORIENTE	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
13:05:00	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2.5 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
13:05:00	-	PE-VALDELOSVENTOS	PE-VALDELOSVENTOS	4	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
13:05:00	-	PE-RENAICO-2	PE-RENAICO-2	26	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 26.3 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
13:05:00	-	PFV-CHANARES	PFV-CHANARES	21	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 27.4 MW; origen: Prondistico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
13:05:00	-	PFV-ENOSTERRAE	PFV-ENOSTERRAE	185	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 241 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
13:05:00	-	PFV-LALACAXAMA	PFV-LALACAXAMA	41	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 48 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
13:05:00	-	PFV-LALACAXAMA-2	PFV-LALACAXAMA-2	12	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 14.3 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
13:05:00	-	PFV-SOLDELLA	PFV-SOLDELLA	14	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 14.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
13:05:00	-	PFV-AZARACHE	PFV-AZARACHE	42	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 41.9 MW; origen: Prondistico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
13:05:00	-	PFV-CAMPODELISOL	PFV-CAMPODELISOL	274	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 333.5 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
13:05:00	-	PFV-VALLEDELISOL	PFV-VALLEDELISOL	114	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 137.3 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
13:05:00	-	PFV-GUANDUO	PFV-GUANDUO	13	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 75.2 MW; origen: Prondistico; SSCC: Bloque CFH)	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
13:05:00	-	PFV-LASQUINAS	PFV-LASQUINAS	153	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 150.1 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
13:05:00	-	PFV-MANZANO	PFV-MANZANO	65	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 64.9 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
13:05:00	-	PFV-DONHUMBERTO	PFV-DONHUMBERTO	60	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 72.5 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
13:05:00	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	17	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 16.7 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
13:05:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 4.5 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF1; SSCC: Bloque CFH)	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
13:05:00	-	PE-KALPA	PE-KALPA	27	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 13.5 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
13:05:00	-	CHAPOLQUINA-1	CHAPOLQUINA-1	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2.5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
13:05:00	-	CHAPOLQUINA-2	CHAPOLQUINA-2	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2.5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
13:05:00	-	PFV-LOSOLORS	PFV-LOSOLORS	34	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 45.8 MW; origen: Prondistico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
13:05:00	-	PFV-LIANDOLLIAMPOS	PFV-LIANDOLLIAMPOS	75	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 86.8 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENLASA	-	-
13:05:00	-	PE-CAROLONES-1	PE-CAROLONES-1	17	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 16.7 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:05:00	-	PE-CAROLONES-2	PE-CAROLONES-2	18	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 17.3 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:05:00	-	PE-CAROLONES-3	PE-CAROLONES-3	7	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 7 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:05:00	-	PE-ELARRAYAN	PE-ELARRAYAN	25	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 24.6 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:05:00	-	PE-PUNTAOLORADA	PE-PUNTAOLORADA	0	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:05:00	-	PE-LASTRELLA	PE-LASTRELLA	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:05:00	-	PE-TCHAMMA	PE-TCHAMMA	6	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 5.8 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CFH)	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:05:00	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:05:00	-	PE-LIANDOSILVENTO	PE-LIANDOSILVENTO	12	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 11.5 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:05:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	24	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 23.6 MW; origen: Prondistico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:05:00	-	PFV-SANTASABEL	PFV-SANTASABEL	114	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 120 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:05:00	-	PFV-NUYVOUILLAGUA	PFV-NUYVOUILLAGUA	72	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 95.2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:05:00	-	PFV-PAMPAATIGRE	PFV-PAMPAATIGRE	77	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 89.8 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:05:00	-	PFV-CERRODOMINADOR	PFV-CERRODOMINADOR	75	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 89.4 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:05:00	-	PFV-CONELJO	PFV-CONELJO	99	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 98.8 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CFH)	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:05:00	-	PFV-JAMA-2	PFV-JAMA-2	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:05:00	-	PFV-LAHUAYCA-2	PFV-LAHUAYCA-2	11	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 12.4 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:05:00	-	PFV-POZOLAMONTE-2	PFV-POZOLAMONTE-2	6	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 5.8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:05:00	-	PFV-POZOLAMONTE-3	PFV-POZOLAMONTE-3	9	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 9.3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:05:00	-	PFV-IRIBISOULAR	PFV-IRIBISOULAR	39	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 45.1 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:05:00	-	PFV-LACUISOULAR	PFV-LACUISOULAR	38	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 50.9 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:05:00	-	PFV-DONACARMEN	PFV-DONACARMEN	19	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 18.6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:05:00	-	PFV-SANPEDRO-GPG	PFV-SANPEDRO-GPG	78	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 92.2 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:05:00	-	PFV-JAMA-1	PFV-JAMA-1	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:05:00	-	PFV-VALLECONDONDO	PFV-VALLECONDONDO	73	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 83.8 MW; origen: Prondistico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:05:00	-	PFV-ELENA	PFV-ELENA	50	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 61.8 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:05:00	-	PFV-SOLDELOSANDES	PFV-SOLDELOSANDES	61	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 82.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:05:00	-	PFV-SANTIAGO SOLAR	PFV-SANTIAGO SOLAR	69	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 73.5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
13:05:00	-	PFV-CIEMEL	PFV-CIEMEL	307	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 380 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CFH)	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
13:05:00	-	LIRICAY-1	LIRICAY-1	6	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 6.2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	HIDRO MAULE	-	-
13:05:00	-	LIRICAY-2	LIRICAY-2	6	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 6.2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	HIDRO MAULE	-	-
13:05:00	-	PROVIDENCIA-1	PROVIDENCIA-1	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2.8 MW; origen: Gen. Actual						

01-04-2025															SSCC	BASEPOINT
Hora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neumante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
00:00 -	-	-	ILCOLO-00W	-	-	-	-	-	-	Cambio CMG	-	-	-	-	-	-
13:05:00	-	PE-LAFLOR	PE-LAFLOR	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8,8 MW; origen: Pronditico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	LUQUEN	-	-
13:07:00	-	TRAFEN	TRAFEN DIESEL	0	DN	DLC	FS	-	OM	-	LT 220 KV Lastaria - Cruellos	-	-	ENLASA	-	-
13:07:00	-	TRINCAO DIESEL	TRINCAO DIESEL	0	DN	DLC	FS	-	OM	-	LT 220 KV Lastaria - Cruellos	-	-	ENORCHILE	-	-
13:21:00	-	RAPEL-2	RAPEL	0	RO	-	FS	-	RE	-	-	N	U2022002402	ENEL GENERACION	-	-
13:26:00	-	RAPEL-2	RAPEL	0	DRD	-	FS	-	RE	-	-	N	U2022002402	ENEL GENERACION	-	-
13:39:00	-	Colocación: 4831, Ajuste: 600	CDC	-	-	-	-	-	-	Ajuste Prorrata Generalizada costo SEN 0 (al Norte de S/E Cruellos)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	-	-	-
13:39:00	-	PE-PUNTAPALMERAS	PE-PUNTAPALMERAS	25	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 24,5 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
13:39:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	28	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 27,1 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(1)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
13:39:00	-	PE-TOLPANSUR	PE-TOLPANSUR	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 14,8 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(1)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
13:39:00	-	PFV-ALMEYDA	PFV-ALMEYDA	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 44,6 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(1); SSCC: Bloque CF(1)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
13:39:00	-	PFV-ELDOMERO	PFV-ELDOMERO	116	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 177,4 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(1); SSCC: Bloque CF(1)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
13:39:00	-	PFV-LOYA	PFV-LOYA	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 43,6 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(1); SSCC: Bloque CF(1)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
13:39:00	-	PFV-MALGARIDA	PFV-MALGARIDA	50	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 178,6 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(1); SSCC: Bloque CF(1)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
13:39:00	-	PE-MESAMAYIDA	PE-MESAMAYIDA	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10,2 MW; origen: Pronditico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
13:39:00	-	PE-LOSCURUROS	PE-LOSCURUROS	56	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 55,5 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
13:39:00	-	PE-LOSCUAMOS	PE-LOSCUAMOS	22	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 22,3 MW; origen: Pronditico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
13:39:00	-	PE-CAMPOUNDO	PE-CAMPOUNDO	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,8 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
13:39:00	-	PE-SANMATIAS	PE-SANMATIAS	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0,5 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
13:39:00	-	PFV-ANDES	PFV-ANDES	16	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 17,2 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
13:39:00	-	PFV-BOLERO-1	PFV-BOLERO-1	100	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 128,4 MW; origen: Pronditico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
13:39:00	-	PFV-ANDES2B	PFV-ANDES2B	98	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 130 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
13:39:00	-	PFV-ANDESA	PFV-ANDESA	96	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 128,8 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
13:39:00	-	SANANDRES-2	SANANDRES-2	0	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ANP	-	-
13:39:00	-	VINALES BL1 COGEN	VINALES BL1 COGEN	10	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 6,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ARAUCO	-	-
13:39:00	-	NUEVALDEA BL1 COGEN	NUEVALDEA BL1 COGEN	7	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 4,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ARAUCO	-	-
13:39:00	-	NUEVALDEA BL1+BL2_COG	NUEVALDEA BL1+BL2_COG	7	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 4,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ARAUCO	-	-
13:39:00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	19	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 6,9 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
13:39:00	-	PE-TOTORAL	PE-TOTORAL	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 12,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
13:39:00	-	LAMINA	LAMINA	16	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15,8 MW; origen: Pronditico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
13:39:00	-	SANCLEMENTE	SANCLEMENTE	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,5 MW; origen: Pronditico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
13:39:00	-	PFV-DIEGOALMAGROSUR	PFV-DIEGOALMAGROSUR	183	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 209 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(1); SSCC: Bloque CF(1)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
13:39:00	-	CARENA	CARENA	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
13:39:00	-	ABANCO-5	ABANCO-5	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACION	-	-
13:39:00	-	ABANCO-6	ABANCO-6	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACION	-	-
13:39:00	-	CIOSDIAGUA	CIOSDIAGUA	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACION	-	-
13:39:00	-	PE-LOSBUENOSAIRES	PE-LOSBUENOSAIRES	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,1 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
13:39:00	-	PE-CAMELA	PE-CAMELA	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
13:39:00	-	PE-CAMELA-2	PE-CAMELA-2	27	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 27,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
13:39:00	-	PE-LACABANA	PE-LACABANA	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7,6 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
13:39:00	-	PE-RENACO	PE-RENACO	27	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 26,9 MW; origen: Pronditico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
13:39:00	-	PE-SERRAIGORDA	PE-SERRAIGORDA	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15,1 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
13:39:00	-	PE-TALNAVORIENTE	PE-TALNAVORIENTE	18	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 18,4 MW; origen: Pronditico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
13:39:00	-	PE-TALNAVORIENTE	PE-TALNAVORIENTE	14	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 14,2 MW; origen: Pronditico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
13:39:00	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,3 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
13:39:00	-	PE-VALLEDOSOLVENTOS	PE-VALLEDOSOLVENTOS	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 12,1 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
13:39:00	-	PE-RENACO-2	PE-RENACO-2	17	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 17,4 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
13:39:00	-	PFV-CHANARES	PFV-CHANARES	21	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 27,4 MW; origen: Pronditico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
13:39:00	-	PFV-FINISTERRAE	PFV-FINISTERRAE	185	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 234,7 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
13:39:00	-	PFV-LALACAXAMA	PFV-LALACAXAMA	41	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 46,7 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
13:39:00	-	PFV-LALACAXAMA-2	PFV-LALACAXAMA-2	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 14 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
13:39:00	-	PFV-SOLEDILLA	PFV-SOLEDILLA	14	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 14,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
13:39:00	-	PFV-AZABACHE	PFV-AZABACHE	42	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 43,9 MW; origen: Pronditico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
13:39:00	-	PFV-CAMPODELSOL	PFV-CAMPODELSOL	278	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 340,4 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
13:39:00	-	PFV-VALLEDELSOL	PFV-VALLEDELSOL	114	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 136,8 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
13:39:00	-	PFV-GUANCHOI	PFV-GUANCHOI	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 75,2 MW; origen: Pronditico; SSCC: Bloque CF(1)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
13:39:00	-	PFV-LASALUMAS	PFV-LASALUMAS	151	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 195,7 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
13:39:00	-	PFV-MANZANO	PFV-MANZANO	71	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 83,3 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
13:39:00	-	PFV-DONHUMBERTO	PFV-DONHUMBERTO	60	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 67,9 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
13:39:00	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	16	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 16,3 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
13:39:00	-	PE-CAJAMA	PE-CAJAMA	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 21,3 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(1); SSCC: Bloque CF(1)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
13:39:00	-	PE-KALPA	PE-KALPA	27	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
13:39:00	-	CHAPIQUINA-1	CHAPIQUINA-1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
13:39:00	-	CHAPIQUINA-2	CHAPIQUINA-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
13:39:00	-	PFV-LOZOLROS	PFV-LOZOLROS	0	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 45,8 MW; origen: Pronditico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
13:39:00	-	PFV-LLANOELLAMPÓS	PFV-LLANOELLAMPÓS	75	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 85,8 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENLASA	-	-
13:39:00	-	PE-CAROLONES-1	PE-CAROLONES-1	22	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 22,4 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:39:00	-	PE-CAROLONES-2	PE-CAROLONES-2	30	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 30,2 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:39:00	-	PE-CAROLONES-3	PE-CAROLONES-3	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 18 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:39:00	-	PE-ELRAYCAN	PE-ELRAYCAN	32	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 31,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:39:00	-	PE-PUNTACOLORADA	PE-PUNTACOLORADA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:39:00	-	PE-LASTRELLA	PE-LASTRELLA	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,2 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:39:00	-	PE-TOMAMA	PE-TOMAMA	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 22,2 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(1)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:39:00	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	29	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 29 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:39:00	-	PE-LLANOSDELVENTO	PE-LLANOSDELVENTO	52	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 52,4 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:39:00	-	PE-LATACAMA	PE-LATACAMA	19	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 18,7 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:39:00	-	PFV-SANTASABE	PFV-SANTASABE	113	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 120 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:39:00	-	PFV-NUEVQUILLAGUA	PFV-NUEVQUILLAGUA	72	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 80,6 MW; origen: Pronditico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:39:00	-	PFV-PAMPATIGRE	PFV-PAMPATIGRE	77	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 98,1 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:39:00	-	PFV-CERRODOMINADOR	PFV-CERRODOMINADOR	74	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 93,4 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:39:00	-	PFV-CONEJO	PFV-CONEJO	99	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 98,8 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(1)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:39:00	-	PFV-IAMA-2	PFV-IAMA-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:39:00	-	PFV-LAHUAYCA-2	PFV-LAHUAYCA-2	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 12,6 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:39:00	-	PFV-POZALMONTES-2	PFV-POZALMONTES-2	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-</

01-04-2025															SSCC	
Hora Mov.	Equipo	Central-Únidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
00:00 -	-	-	RIALCO-41W	-	-	-	-	-	-	Cambio CMG	-	-	-	-	-	-
13:39:00	-	RIOPCOQUEU-1	RIOPCOQUEU-1	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 0.8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SCOTTA	-	-
13:39:00	-	PE-ALINA	PE-ALINA	15	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 14.7 MW; origen: Prondictico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SIEMENS	-	-
13:39:00	-	PFV-GRANIA	PFV-GRANIA	83	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 97.9 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SIEMENS	-	-
13:39:00	-	PFV-RIECONCONDIDO	PFV-RIECONCONDIDO	92	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 110.3 MW; origen: Prondictico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SIEMENS	-	-
13:39:00	-	PFV-WALLA	PFV-WALLA	74	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 84.4 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SIEMENS	-	-
13:39:00	-	PFV-TAMARICO	PFV-TAMARICO	107	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 134.3 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SIEMENS	-	-
13:39:00	-	PE-CARDONAL	PE-CARDONAL	3	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1.9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	STATRAFT	-	-
13:39:00	-	PE-MANANTIALES	PE-MANANTIALES	3	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 1 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	STATRAFT	-	-
13:39:00	-	PE-LOSCEÑILLOS	PE-LOSCEÑILLOS	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Prondictico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	STATRAFT	-	-
13:39:00	-	LACONFLUENCIA-2	LACONFLUENCIA-2	45	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 40.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	TINGUIRICA ENERGIA	-	-
13:39:00	-	LAHIGUERA-1	LAHIGUERA-1	45	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 28.7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	TINGUIRICA ENERGIA	-	-
13:39:00	-	PE-UCUQUER-2	PE-UCUQUER-2	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	UCUQUER	-	-
13:39:00	-	PE-LASPIERAZA	PE-LASPIERAZA	3	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 3.4 MW; origen: Prondictico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	UCUQUER	-	-
13:39:00	-	PE-LAFOR	PE-LAFOR	3	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 3.3 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	UCUQUER	-	-
13:40:00	-	CIPRES-3	CIPRES-3_sinv	1	LF	-	MT	PCP	OM	Cambio de configuración	-	N	2024001147	ENEL GENERACION	-	-
13:44:00	-	CIPRES-1	CIPRES-1_sinv	-	N	-	MT	OM	OM	-	-	N	2024001147	ENEL GENERACION	-	-
13:46:00	-	CIPRES-2	CIPRES-2_sinv	21	RO	-	MT	PCP	OM	-	-	N	2024001147	ENEL GENERACION	-	-
13:46:00	-	CIPRES-3	CIPRES-3_sinv	-	LF	-	MT	PCP	OM	-	-	N	2024001147	ENEL GENERACION	-	-
14:16:00	-	CIPRES-2	CIPRES-2_sinv	-	RO	-	PS	MT	OM	-	-	N	2024001147	ENEL GENERACION	-	-
14:17:00	-	Colocación 4649; Ajuste : 300 CDC			0	-	-	-	-	Ajuste Prorrata Generalizada costo SEN 0 (al Norte de S/E Cruceles)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	-	-	-
14:17:00	-	PE-PUNTAPALMERAS	PE-PUNTAPALMERAS	29	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 32.4 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
14:17:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	18	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 18.1 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
14:17:00	-	PE-TOUANSLUR	PE-TOUANSLUR	13	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 12.2 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
14:17:00	-	PFV-ALMEYDA	PFV-ALMEYDA	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 44.8 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF(+); SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
14:17:00	-	PFV-ELUMERO	PFV-ELUMERO	101	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 176.8 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF(+); SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
14:17:00	-	PFV-LIYA	PFV-LIYA	14	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 43 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF(+); SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
14:17:00	-	PFV-MALGARIDA	PFV-MALGARIDA	12	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 17.8 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
14:17:00	-	PE-MESAMAYDA	PE-MESAMAYDA	4	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 3.5 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
14:17:00	-	PE-LOSURIUROS	PE-LOSURIUROS	69	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 69.5 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
14:17:00	-	PE-LOSILMOS	PE-LOSILMOS	19	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 19.3 MW; origen: Prondictico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
14:17:00	-	PE-CAMPOLINDO	PE-CAMPOLINDO	2	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 2.4 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
14:17:00	-	PE-SANMATIAS	PE-SANMATIAS	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0.1 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
14:17:00	-	PFV-ANDES	PFV-ANDES	13	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 17.1 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
14:17:00	-	PFV-BOLERO-1	PFV-BOLERO-1	86	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 128.5 MW; origen: Prondictico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
14:17:00	-	PFV-ANDES2B	PFV-ANDES2B	86	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 130 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
14:17:00	-	PFV-ANDES4	PFV-ANDES4	82	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 128.8 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
14:17:00	-	SANANDRES-2	SANANDRES-2	7	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 6.7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ANPAC	-	-
14:17:00	-	VINALES BL1 COGEN	VINALES BL1 COGEN	10	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 5.9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ARAUCO	-	-
14:17:00	-	NEUVALDEA BL1 COGEN	NEUVALDEA BL1 COGEN	7	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 4.2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ARAUCO	-	-
14:17:00	-	NEUVALDEA BL1+BL2 COG EN	NEUVALDEA BL1+BL2 COG EN	7	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 4.2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ARAUCO	-	-
14:17:00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	19	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 12.9 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
14:17:00	-	PE-TOTORAL	PE-TOTORAL	20	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 21.7 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
14:17:00	-	LAMINA	LAMINA	16	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 15.8 MW; origen: Prondictico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
14:17:00	-	SANCLEMENTE	SANCLEMENTE	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Prondictico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
14:17:00	-	PFV-DIEGOALMAGROSUR	PFV-DIEGOALMAGROSUR	12	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 206.5 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF(+); SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
14:17:00	-	CARENA	CARENA	5	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 7.5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
14:17:00	-	ABANICO-5	ABANICO-5	12	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 16.7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
14:17:00	-	ABANICO-6	ABANICO-6	12	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 14.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
14:17:00	-	OJOSLAGUA	OJOSLAGUA	1	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 7.8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
14:17:00	-	PE-LOSBUENOSAIRES	PE-LOSBUENOSAIRES	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0.4 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
14:17:00	-	PE-CAMELA	PE-CAMELA	11	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 10.6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
14:17:00	-	PE-CAMELA-2	PE-CAMELA-2	31	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 30.7 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
14:17:00	-	PE-LACABANA	PE-LACABANA	14	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 14.2 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
14:17:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	23	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 22.8 MW; origen: Prondictico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
14:17:00	-	PE-SIERRAGORDA	PE-SIERRAGORDA	23	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 23.1 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
14:17:00	-	PE-TALNAYORIENTE	PE-TALNAYORIENTE	34	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 33.5 MW; origen: Prondictico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
14:17:00	-	PE-TALNAYORIENTE	PE-TALNAYORIENTE	34	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 23.5 MW; origen: Prondictico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
14:17:00	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	33	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 32.8 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
14:17:00	-	PE-VALLEDELOSVENTOS	PE-VALLEDELOSVENTOS	34	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 34 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
14:17:00	-	PE-RENAICO-2	PE-RENAICO-2	18	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 17.6 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
14:17:00	-	PFV-CHINARES	PFV-CHINARES	18	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 18.1 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
14:17:00	-	PFV-FINISTERRAE	PFV-FINISTERRAE	158	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 232.1 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
14:17:00	-	PFV-LALACAMA	PFV-LALACAMA	35	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 53.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
14:17:00	-	PFV-LALACAMA-2	PFV-LALACAMA-2	14	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 14 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
14:17:00	-	PFV-SOLELLA	PFV-SOLELLA	14	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 14.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
14:17:00	-	PFV-AZABACHE	PFV-AZABACHE	37	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 42.2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
14:17:00	-	PFV-CAMPOSOL	PFV-CAMPOSOL	234	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 137.1 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
14:17:00	-	PFV-LALVALDESOL	PFV-LALVALDESOL	86	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 138.1 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
14:17:00	-	PFV-GUANCHI	PFV-GUANCHI	12	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 74.8 MW; origen: Prondictico; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
14:17:00	-	PFV-LASSALINAS	PFV-LASSALINAS	129	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 196 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
14:17:00	-	PFV-MANZANA	PFV-MANZANA	61	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 81.6 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
14:17:00	-	PFV-CONCILIBERTO	PFV-CONCILIBERTO	16	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 16.6 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
14:17:00	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	20	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 19.7 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
14:17:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 23 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF(+); SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
14:17:00	-	PE-KALLPA	PE-KALLPA	27	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
14:17:00	-	CHAPIQUINA-1	CHAPIQUINA-1	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2.5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
14:17:00	-	CHAPIQUINA-2	CHAPIQUINA-2	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2.5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
14:17:00	-	PFV-LOSOLOROS	PFV-LOSOLOROS	29	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 45.4 MW; origen: Prondictico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
14:17:00	-	PFV-LLANDELLAMPAS	PFV-LLANDELLAMPAS	64	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 85.6 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
14:17:00	-	PE-CABOLONES-1	PE-CABOLONES-1	27	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 27.1 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
14:17:00	-	PE-CABOLONES-2	PE-CABOLONES-2	37	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 37.1 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
14:17:00	-	PE-CABOLONES-3	PE-CABOLONES-3	16	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 16 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
14:17:00	-	PE-LARAYAN	PE-LARAYAN	52	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 51.7 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
14:17:00	-	PE-PUNTAOLORADA	PE-PUNTAOLORADA	0												

01-04-2025															SSCC	
Hora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
00:00	-	-	BAICO-INTV	-	-	-	-	-	-	Cambio CMG	-	-	-	-	-	-
14:17:00	-	PE-NEGRETTE	PE-NEGRETTE	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0,8 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
14:17:00	-	PE-LOMASDELQUECO	PE-LOMASDELQUECO	7	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 6,9 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
14:17:00	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	5	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 10,9 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF1+; SSCC: Bloque CF1+	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
14:17:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	14	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 13,8 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF1+	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
14:17:00	-	PPV-CABRAPUNTO	PPV-CABRAPUNTO	51	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 72,4 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
14:17:00	-	PPV-DIEGODIAGMAGRO	PPV-DIEGODIAGMAGRO	20	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 33,4 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
14:17:00	-	PPV-PAMPASOLARONORTE	PPV-PAMPASOLARONORTE	44	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 50,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
14:17:00	-	PPV-JAVERIA	PPV-JAVERIA	44	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 52,1 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
14:17:00	-	PPV-LANUELA	PPV-LANUELA	54	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 77,2 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
14:17:00	-	PPV-ATACAMASOLAR-2	PPV-ATACAMASOLAR-2	59	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 134,2 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF1+	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
14:17:00	-	PPV-DOMEYKO	PPV-DOMEYKO	117	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 129 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
14:17:00	-	PPV-MESTADDELLOSANDES	PPV-MESTADDELLOSANDES	97	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 105,9 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
14:17:00	-	PPV-QUILLARLUN	PPV-QUILLARLUN	73	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 89,4 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
14:17:00	-	LALAEVE-2 COGEN	LALAEVE-2 COGEN	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 0,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SANTA FE	-	-
14:17:00	-	RIOPICOQUEUEN-1	RIOPICOQUEUEN-1	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 0,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SCOTTIA	-	-
14:17:00	-	PE-ALFINA	PE-ALFINA	9	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0,1 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SEMIENS	-	-
14:17:00	-	PPV-GRANIA	PPV-GRANIA	71	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 98,2 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SEMIENS	-	-
14:17:00	-	PPV-RIODECONDIDO	PPV-RIODECONDIDO	79	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 110,6 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SEMIENS	-	-
14:17:00	-	PPV-WILKA	PPV-WILKA	63	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 85 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SEMIENS	-	-
14:17:00	-	PPV-TAMARCO	PPV-TAMARCO	92	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 134,9 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SEMIENS	-	-
14:17:00	-	PE-CARDONAL	PE-CARDONAL	3	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	STATKRAFT	-	-
14:17:00	-	PE-MANANTIALES	PE-MANANTIALES	3	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1,3 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	STATKRAFT	-	-
14:17:00	-	PE-LOSCEBILLOS	PE-LOSCEBILLOS	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1,8 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	STATKRAFT	-	-
14:17:00	-	LACONFLUENCIA-2	LACONFLUENCIA-2	45	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 34,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	TINGURIRICA ENERGIA	-	-
14:17:00	-	LANGUEIRA-1	LANGUEIRA-1	45	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 23,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	TINGURIRICA ENERGIA	-	-
14:17:00	-	PE-UCUQUER-2	PE-UCUQUER-2	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	UCUQUER	-	-
14:17:00	-	PE-LAESPERANZA	PE-LAESPERANZA	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2,7 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	UCUQUER	-	-
14:17:00	-	PE-LAROR	PE-LAROR	8	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 8 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	UCUQUER	-	-
14:24:00	-	NEHUENCO-2	NEHUENCO-2_TG1+TV1_GN_A	260	N	LC	MT	-	OM	Suspendida Prueba de medición de ruido diurno y nocturno del primer semestre por RCA Complejo Neuhenuco. Suspendida SI 2025033754.	-	-	COLBUN	-	-	
14:24:00	-	NEHUENCO-1	NEHUENCO-1_TG1+TV1_GN_A	260	N	LC	MT	-	OM	Suspendida Prueba de medición de ruido diurno y nocturno del primer semestre por RCA Complejo Neuhenuco. Suspendida SI 2025033755.	-	-	COLBUN	-	-	
14:27:00	-	CIPRESE-2	CIPRESE-2	0	DRD	-	FS	MTD	PCP	OM	-	N	U2024001465	ENEL GENERACION	-	-
14:27:00	-	CIPRESE-5	CIPRESE-5	0	DLF	-	FS	PCP	OM	OM	-	N	U2024001147	ENEL GENERACION	-	-
15:00:00	-	MEILLONES-CTM3	MEILLONES-CTM3_TG1+TV1_GN_A	0	DRD	DLC	PS	-	OM	P. Disp. = 157,2 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF1+	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
15:02:00	-	TOCOPILLA-TG3	TOCOPILLA-TG3_GN_A	19	N	LC	PS	-	OM	P. Disp. = 157,2 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF1+	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
15:02:00	-	QUINTERO-2	QUINTERO-2_GN_A	0	N	LC	PS	-	OM	P. Disp. = 35,7 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
15:11:00	-	QUINTERO-2	QUINTERO-2_GN_A	0	DN	DLC	PS	-	OM	P. Disp. = 178,3 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF1+; SSCC: Bloque CF1+	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
15:15:00	-	TOCOPILLA-TG3	TOCOPILLA-TG3_GN_A	0	DRD	DLC	PS	-	OM	P. Disp. = 128,8 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
15:19:00	-	RAPEL-1	RAPEL-1	0	DRD	-	FS	-	OM	P. Disp. = 139 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
15:22:00	-	RAPEL-1	RAPEL-1	0	DRD	-	FS	-	OM	P. Disp. = 127,7 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
15:32:00	-	MEILLONES-CTM3	MEILLONES-CTM3_TG1_GN_A	51	RO	LC	PMT	-	OM	P. Disp. = 128,5 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
15:34:00	-	ATACAMA-2	ATACAMA-2TG2B_TG2B_GN_B	63	DLF	DLC	PP	PCP	OM	P. Disp. = 139 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
15:34:00	-	Colocación: 4678; Ajuste: 100	CDC	-	-	-	-	-	-	Ajuste Prorrata Generalizada costo SEN 0 (al Norte de S/E Cruce)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	CDC	-	-
15:43:00	-	PE-PUNTA PALMERAS	PE-PUNTA PALMERAS	25	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 33 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
15:43:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	14	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 14,4 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF1+	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
15:43:00	-	PE-TOLPANGUR	PE-TOLPANGUR	7	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 7,1 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF1+	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
15:43:00	-	PPV-ALMEYDA	PPV-ALMEYDA	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 45,1 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF1+; SSCC: Bloque CF1+	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
15:43:00	-	PPV-EUROBORO	PPV-EUROBORO	120	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 157,2 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF1+	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
15:43:00	-	PPV-LISA	PPV-LISA	31	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 35,7 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
15:43:00	-	PPV-MALGARIDA	PPV-MALGARIDA	63	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 178,3 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF1+; SSCC: Bloque CF1+	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
15:43:00	-	PE-MESAMAYDA	PE-MESAMAYDA	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1,4 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
15:43:00	-	PE-LOSCEBILLOS	PE-LOSCEBILLOS	60	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 195 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
15:43:00	-	PE-LOSOLMOS	PE-LOSOLMOS	19	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 19,3 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
15:43:00	-	PE-CAMPOLINDO	PE-CAMPOLINDO	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1,9 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
15:43:00	-	PE-SANMATEAS	PE-SANMATEAS	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0,3 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
15:43:00	-	PPV-ANDES	PPV-ANDES	12	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 12,7 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
15:43:00	-	PPV-BOLERO-1	PPV-BOLERO-1	75	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 128,5 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
15:43:00	-	PPV-ANDES2B	PPV-ANDES2B	74	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 139 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
15:43:00	-	PPV-ANDES4	PPV-ANDES4	73	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 128,8 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
15:43:00	-	SANANDRES-2	SANANDRES-2	7	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 6,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ANPAC	-	-
15:43:00	-	VINALES BL1 COGEN	VINALES BL1 COGEN	10	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 6,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ARAUCO	-	-
15:43:00	-	NUUEVAALDEA_BLI_COGEN	NUUEVAALDEA_BLI_COGEN	7	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ARAUCO	-	-
15:43:00	-	NUUEVAALDEA_BLI+BL2_COGEN	NUUEVAALDEA_BLI+BL2_COGEN	7	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ARAUCO	-	-
15:43:00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	19	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 2,9 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
15:43:00	-	PE-TOTORAL	PE-TOTORAL	20	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 20,2 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF1+	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
15:43:00	-	LAMINA	LAMINA	16	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 15,8 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
15:43:00	-	SANCLEMENTE	SANCLEMENTE	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
15:43:00	-	PPV-DIEGODIAGMAGROSR	PPV-DIEGODIAGMAGROSR	201	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 205,1 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF1+; SSCC: Bloque CF1+	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
15:43:00	-	CARENA	CARENA	4	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 7,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
15:43:00	-	ABANCO-5	ABANCO-5	10	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 14,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACION	-	-
15:43:00	-	ABANCO-6	ABANCO-6	10	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 14,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACION	-	-
15:43:00	-	DIOGDIAGUA	DIOGDIAGUA	5	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 7,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACION	-	-
15:43:00	-	PE-LOSBUENOSAIRES	PE-LOSBUENOSAIRES	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0,2 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
15:43:00	-	PE-CANELA	PE-CANELA	10	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 12 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
15:43:00	-	PE-CANELA-2	PE-CANELA-2	34	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 42,4 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
15:43:00	-	PE-LACABANA	PE-LACABANA	60	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 65,8 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
15:43:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	23	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 22,8 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
15:43:00	-	PE-SIERRAGORDA	PE-SIERRAGORDA	24	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 23,7 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
15:43:00	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	50	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 66,5 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
15:43:00	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	34	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 48,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
15:43:00	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	39	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 38,7 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
15:43:00	-	PE-VALLEDELOSVENTOS	PE-VALLEDELOSVENTOS	50	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 77,8 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
15:43:00	-	PE-RENAICO-2	PE-RENAICO-2	17	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 16,8 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
15:43:00	-	PPV-CHANARES	PPV-CHANARES	16	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 27,4 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
15:43:00	-	PPV-ENFOTERRAE	PPV-ENFOTERRAE	139	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 120,2 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	

01-04-2025												SSCC				
Hora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
00:00:00	-	-	BLCCO-BW	-	-	-	-	-	-	Cambio CMG	-	-	-	-	-	-
15:43:00	-	PPV-JAMA-2	PPV-JAMA-2	10	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 9,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:43:00	-	PPV-LAHUYCA-2	PPV-LAHUYCA-2	8	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 10,7 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:43:00	-	PPV-POZOLMONT-2	PPV-POZOLMONT-2	4	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 5,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:43:00	-	PPV-POZOLMONT-3	PPV-POZOLMONT-3	9	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 9,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:43:00	-	PPV-URIBESOLAR	PPV-URIBESOLAR	30	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 46,5 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:43:00	-	PPV-LACUZULOLAR	PPV-LACUZULOLAR	30	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 50,1 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:43:00	-	PPV-ONACARMEN	PPV-ONACARMEN	19	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 18,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:43:00	-	PPV-SANPEDRO-GPG	PPV-SANPEDRO-GPG	58	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 90,7 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF-1)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:43:00	-	PPV-JAMA-1	PPV-JAMA-1	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0,9 MW; origen: Prondictico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:43:00	-	PPV-VALLESCONDDO	PPV-VALLESCONDDO	5	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 83,8 MW; origen: Prondictico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:43:00	-	PPV-ELENA	PPV-ELENA	38	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 62,8 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:43:00	-	PPV-SOLEDOSANDES	PPV-SOLEDOSANDES	46	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 64,4 MW; origen: Prondictico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:43:00	-	PPV-SANTAGOSOLAR	PPV-SANTAGOSOLAR	62	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 69,7 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:43:00	-	PPV-CEME1	PPV-CEME1	231	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 367,1 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
15:43:00	-	LIRICAY-1	LIRICAY-1	5	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 6,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	HIDRO MAULE	-	-
15:43:00	-	LIRICAY-2	LIRICAY-2	5	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 6,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	HIDRO MAULE	-	-
15:43:00	-	PROVIDENCIA-1	PROVIDENCIA-1	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	HIDRO MAULE	-	-
15:43:00	-	PE-CUEL	PE-CUEL	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2,2 MW; origen: Prondictico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
15:43:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	5	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 4,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
15:43:00	-	GUAYACAN-1	GUAYACAN-1	4	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
15:43:00	-	CARILACQUEU-2	CARILACQUEU-2	6	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 4,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-
15:43:00	-	PPV-LUZDELNORTE	PPV-LUZDELNORTE	65	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 111,6 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF-1); SSCC: Bloque CF-1)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	NOVASOURCE POWER	-	-
15:43:00	-	PPV-ELPELICANO	PPV-ELPELICANO	60	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 91,7 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	NOVASOURCE POWER	-	-
15:43:00	-	PPV-SOLEDNORTIENDES	PPV-SOLEDNORTIENDES	4	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	NOVASOURCE POWER	-	-
15:43:00	-	PE-PUNTERASERA	PE-PUNTERASERA	46	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 67,2 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	PACIFIC HERMO	-	-
15:43:00	-	FLORIDA3-1	FLORIDA3-1	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	PUNTILLA	-	-
15:43:00	-	FLORIDA3-2	FLORIDA3-2	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	PUNTILLA	-	-
15:43:00	-	PE-NEGRETTE	PE-NEGRETTE	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0,5 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
15:43:00	-	PE-LONASSEDUEQUEO	PE-LONASSEDUEQUEO	6	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3,1 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
15:43:00	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	12	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 11,7 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
15:43:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	14	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 10,8 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
15:43:00	-	PPV-CARRERAPOSITO	PPV-CARRERAPOSITO	45	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 76,7 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
15:43:00	-	PPV-DIEGODALMAGRO	PPV-DIEGODALMAGRO	18	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 27,6 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
15:43:00	-	PPV-PAMPASOLARNORTE	PPV-PAMPASOLARNORTE	39	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 44,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
15:43:00	-	PPV-JAYERA	PPV-JAYERA	39	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 52,2 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
15:43:00	-	PPV-LANUELA	PPV-LANUELA	32	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 79,1 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF-1)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
15:43:00	-	PPV-ATACAMASOLAR-2	PPV-ATACAMASOLAR-2	60	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 134,5 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF-1)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
15:43:00	-	PPV-DOMEYKO	PPV-DOMEYKO	103	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 131 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
15:43:00	-	PPV-MESTADELOSANDES	PPV-MESTADELOSANDES	85	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 142,2 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
15:43:00	-	PPV-QUILAPULIN	PPV-QUILAPULIN	64	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 92 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
15:43:00	-	LALAEVE-2 COGEN	LALAEVE-2 COGEN	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 0,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SANTA FE	-	-
15:43:00	-	RIOPICOQUEU-1	RIOPICOQUEU-1	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 0,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SCOTTIA	-	-
15:43:00	-	PE-ALENA	PE-ALENA	12	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 11,0 MW; origen: Prondictico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SEIMENS	-	-
15:43:00	-	PPV-GRANIA	PPV-GRANIA	62	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 97,5 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SEIMENS	-	-
15:43:00	-	PPV-RIODECONDIDO	PPV-RIODECONDIDO	69	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 110,6 MW; origen: Prondictico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SEIMENS	-	-
15:43:00	-	PPV-WILKIA	PPV-WILKIA	55	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 93,9 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SEIMENS	-	-
15:43:00	-	PPV-TAMARCO	PPV-TAMARCO	81	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 135,5 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SEIMENS	-	-
15:43:00	-	PE-CARDONAL	PE-CARDONAL	3	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0,8 MW; origen: Prondictico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	STATKRAFT	-	-
15:43:00	-	PE-MANANTIALES	PE-MANANTIALES	3	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0,3 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	STATKRAFT	-	-
15:43:00	-	PE-LOSCERRILLOS	PE-LOSCERRILLOS	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1,5 MW; origen: Prondictico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	STATKRAFT	-	-
15:43:00	-	LACONFLUENCIA-2	LACONFLUENCIA-2	45	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 44,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	TINGUIRICA ENERGIA	-	-
15:43:00	-	LANSIGUERA-1	LANSIGUERA-1	45	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 29,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	TINGUIRICA ENERGIA	-	-
15:43:00	-	PE-UCUQUER-2	PE-UCUQUER-2	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	UCUQUER	-	-
15:43:00	-	PE-LAESPERANZA	PE-LAESPERANZA	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2,7 MW; origen: Prondictico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	UCUQUER	-	-
15:43:00	-	PE-LAFLOR	PE-LAFLOR	8	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 8 MW; origen: Prondictico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	UCUQUER	-	-
15:46:00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	Inicio O/S S/E Calama 220/110 kv	S/E Calama 220/110 kv	-	-	-	-	-
15:46:00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	Cambio CMG	-	-	-	-	-	-
15:46:00	-	Colocacion: 125; Ajuste: 40	CDC	0	-	-	-	-	-	Inicio Prorrata S/E Calama 220/110 kv	S/E Calama 220/110 kv	-	-	CDC	-	-
15:46:00	-	PPV-USYA	PPV-USYA	34	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 35,7 MW; origen: SIFR	S/E Calama 220/110 kv	-	-	ACCIONA	-	-
15:46:00	-	PE-VALLEDELOSVENTOS	PE-VALLEDELOSVENTOS	55	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 75,2 MW; origen: SIFR	S/E Calama 220/110 kv	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
15:46:00	-	PPV-AZABACHE	PPV-AZABACHE	35	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 37,1 MW; origen: Gen. Actual	S/E Calama 220/110 kv	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
15:50:00	-	Colocacion: 40PS; Ajuste: 300	CDC	0	-	-	-	-	-	Ajuste Prorrata Generalizada costo SEN 0 (al Norte de S/E Crueros)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	CDC	-	-
15:50:00	-	PE-PUNTAPALMERAS	PE-PUNTAPALMERAS	28	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 32,8 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
15:50:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	14	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 13,6 MW; origen: Prondictico; SSCC: Bloque CF-1)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
15:50:00	-	PE-TOLPANGUR	PE-TOLPANGUR	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1,5 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF-1)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
15:50:00	-	PPV-ALMEYDA	PPV-ALMEYDA	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 45,1 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF-1); SSCC: Bloque CF-1)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
15:50:00	-	PPV-ELOMOREO	PPV-ELOMOREO	128	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 154,3 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF-1)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
15:50:00	-	PPV-MALGARRIDA	PPV-MALGARRIDA	29	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 177,4 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF-1)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
15:50:00	-	PE-MESAMAYDA	PE-MESAMAYDA	9	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
15:50:00	-	PE-LOSCURIUROS	PE-LOSCURIUROS	66	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 89 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
15:50:00	-	PE-LOSCOLMOS	PE-LOSCOLMOS	6	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 5,5 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
15:50:00	-	PPV-ANDES	PPV-ANDES	13	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 17,2 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
15:50:00	-	PPV-BOLERO-1	PPV-BOLERO-1	83	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 128,5 MW; origen: Prondictico; SSCC: Bloque CF-1)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
15:50:00	-	PE-CAMPOLUNDO	PE-CAMPOLUNDO	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1,8 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
15:50:00	-	PPV-ANDES2B	PPV-ANDES2B	81	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 130 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
15:50:00	-	PE-SANMATEAS	PE-SANMATEAS	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
15:50:00	-	PPV-ANDES4	PPV-ANDES4	79	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 128,8 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
15:50:00	-	SAMANDRES-2	SAMANDRES-2	7	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 6,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ANPAC	-	-
15:50:00	-	VINALES BL1 COGEN	VINALES BL1 COGEN	10	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 6,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ARALCO	-	-
15:50:00	-	NEUVALDELA BL1 COGEN	NEUVALDELA BL1 COGEN	8	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ARALCO	-	-
15:50:00	-	NEUVALDELA BL1+BL2 COG EN	NEUVALDELA BL1+BL2 COGEN	7	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ARALCO	-	-
15:50:00	-	PPV-DIEGODALMAGROSUR	PPV-DIEGODALMAGROSUR	198	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 206 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF-1); SSCC: Bloque CF-1)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
15:50:00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	19	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3,1 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF-1)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
15																

01-04-2025														SSCC		
Hora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
00:00 -			ALCO-00W	-	-	-	-	-	-	Cambio CMG					-	-
15:50:00	-	PE-CAROLONES-2	PE-CAROLONES-2	16	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 15,1 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:50:00	-	PE-CAROLONES-3	PE-CAROLONES-3	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 3,3 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:50:00	-	PE-ELARRAYAN	PE-ELARRAYAN	62	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 61,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:50:00	-	PE-PUNTACOLORADA	PE-PUNTACOLORADA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:50:00	-	PE-IAESTRELLA	PE-IAESTRELLA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:50:00	-	PPV-CERRODOMINADOR	PPV-CERRODOMINADOR	62	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 186,3 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:50:00	-	PPV-CONEJO	PPV-CONEJO	101	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 101,1 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:50:00	-	PPV-JAMA-2	PPV-JAMA-2	11	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 16,7 MW; origen: Pronditico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:50:00	-	PPV-LAHUYA-2	PPV-LAHUYA-2	9	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 20,1 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:50:00	-	PPV-POZOAALMONTE-2	PPV-POZOAALMONTE-2	5	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 5,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:50:00	-	PPV-POZOAALMONTE-3	PPV-POZOAALMONTE-3	9	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 9,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:50:00	-	PPV-URIBESOLAR	PPV-URIBESOLAR	33	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 46,1 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:50:00	-	PPV-LACUZULOLAR	PPV-LACUZULOLAR	23	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 50 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:50:00	-	PE-TOHAMMA	PE-TOHAMMA	20	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 20,1 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:50:00	-	PPV-DONACARMEN	PPV-DONACARMEN	19	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 19,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:50:00	-	PPV-SANPEDRO-GPG	PPV-SANPEDRO-GPG	64	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 81,2 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:50:00	-	PPV-JAMA-1	PPV-JAMA-1	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1,0 MW; origen: Pronditico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:50:00	-	PPV-VALLESCONIDDO	PPV-VALLESCONIDDO	60	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 83,6 MW; origen: Pronditico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:50:00	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	13	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 176 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:50:00	-	PE-LIAMOSOLVENTO	PE-LIAMOSOLVENTO	98	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 159,4 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:50:00	-	PPV-ELUNA	PPV-ELUNA	42	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 62,1 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:50:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	19	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 18,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:50:00	-	PPV-SOLDELOSANDES	PPV-SOLDELOSANDES	51	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 61,2 MW; origen: Pronditico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:50:00	-	PPV-SANTIAGOSOLAR	PPV-SANTIAGOSOLAR	57	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 68 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:50:00	-	PPV-CMEL	PPV-CMEL	244	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 342,3 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(+); SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:50:00	-	LIRCAV-1	LIRCAV-1	6	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 6 MW; origen: Pronditico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:50:00	-	LIRCAV-2	LIRCAV-2	6	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 6 MW; origen: Pronditico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:50:00	-	PROVIDENCIA-1	PROVIDENCIA-1	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:50:00	-	PE-CUEL	PE-CUEL	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronditico; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:50:00	-	GUAYACAN-1	GUAYACAN-1	4	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:50:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	4	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 4,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:50:00	-	CARLAQUEN-2	CARLAQUEN-2	4	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:50:00	-	PPV-LUZDELNORTE	PPV-LUZDELNORTE	61	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 111,7 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(+); SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:50:00	-	PPV-ELELICANO	PPV-ELELICANO	66	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 92,4 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:50:00	-	PPV-SOLDELNORTIENDES	PPV-SOLDELNORTIENDES	5	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 9 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:50:00	-	PE-PUNTA SIERRA	PE-PUNTA SIERRA	151	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 20,4 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:50:00	-	FLORIDA3-1	FLORIDA3-1	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:50:00	-	FLORIDA3-2	FLORIDA3-2	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:50:00	-	PE-NEGRETTI	PE-NEGRETTI	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1,1 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:50:00	-	PE-LONASISOLQUECO	PE-LONASISOLQUECO	6	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 2,8 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:50:00	-	PPV-CARRERAPINTO	PPV-CARRERAPINTO	49	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 77,8 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:50:00	-	PPV-DIEGODEALMAGRO	PPV-DIEGODEALMAGRO	20	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 27,1 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:50:00	-	PPV-PAMPASOLARNORTE	PPV-PAMPASOLARNORTE	43	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 44,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:50:00	-	PE-MALLECONUR	PE-MALLECONUR	13	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 12,1 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:50:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	14	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 8,7 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:50:00	-	PPV-JAVERA	PPV-JAVERA	42	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 52 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:50:00	-	PPV-LAHUELLA	PPV-LAHUELLA	40	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 79,5 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:50:00	-	PPV-ATACAMASOLAR-2	PPV-ATACAMASOLAR-2	95	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 132,1 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:50:00	-	PPV-DOMEYKO	PPV-DOMEYKO	113	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 130 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:50:00	-	PPV-MIXTADLOSANDES	PPV-MIXTADLOSANDES	94	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 141 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:50:00	-	PPV-QUILAPUN	PPV-QUILAPUN	70	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 92 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:50:00	-	LAJAVE-3, COGEN	LAJAVE-3, COGEN	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 0,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:50:00	-	RIOPICOQUEU-1	RIOPICOQUEU-1	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 0,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:50:00	-	PE-ALINA	PE-ALINA	9	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:50:00	-	PPV-GRANJA	PPV-GRANJA	69	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 97,7 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:50:00	-	PPV-ROSESCONIDO	PPV-ROSESCONIDO	76	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 107,6 MW; origen: Pronditico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:50:00	-	PPV-WILKA	PPV-WILKA	61	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 94,1 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:50:00	-	PPV-TAMARICO	PPV-TAMARICO	89	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 135,4 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:50:00	-	PE-CARDONAL	PE-CARDONAL	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1,3 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:50:00	-	PE-MANANTIALES	PE-MANANTIALES	3	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:50:00	-	PE-LOSERRILLOS	PE-LOSERRILLOS	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0,5 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:50:00	-	LACONFLUENCIA-2	LACONFLUENCIA-2	47	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 47,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:50:00	-	LAINGUERA-1	LAINGUERA-1	48	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 24,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:50:00	-	PE-LUCUQUER-2	PE-LUCUQUER-2	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:50:00	-	PE-LAESPERANZA	PE-LAESPERANZA	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2,3 MW; origen: Pronditico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:50:00	-	PE-LAFLOL	PE-LAFLOL	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2,2 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:53:00	-	CDC	Inicio Cx	0	-	-	-	-	-	Inicio Cx S/E Quemio 110/23 kV	S/E Quemio 110/23 kV	-	-	CDC	-	-
16:10:00	-	ATACAMA-2	ATACAMA-TIGZA_TGZA_GNL_8	0	PO	LC	EP	PCP	EP	I/S por pruebas				ENEL GENERACION	-	-
16:32:00	-	Colocación: 4574, Ajuste: 250	CDC	0	-	-	-	-	-	Ajuste Prorrata Generalizada costo SEN 0 (al Norte de S/E Crueros)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	CDC	-	-
16:32:00	-	PE-PUNTAPALMERAS	PE-PUNTAPALMERAS	27	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 38,6 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
16:32:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	7	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 7,4 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
16:32:00	-	PE-TOLPANUR	PE-TOLPANUR	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1,2 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
16:32:00	-	PPV-ALMEYDA	PPV-ALMEYDA	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 46,2 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(+); SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
16:32:00	-	PPV-ELROMERO	PPV-ELROMERO	128	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 139,9 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
16:32:00	-	PPV-MALGARRIDA	PPV-MALGARRIDA	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 179,4 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
16:32:00	-	PE-MESAMAYDA	PE-MESAMAYDA	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
16:32:00	-	PE-LOSURIROS	PE-LOSURIROS	65	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 106 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
16:32:00	-	PE-LOSOLMOS	PE-LOSOLMOS	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2,3 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
16:32:00	-	PPV-ANDES	PPV-ANDES	13	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 12,7 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
16:32:00	-	PPV-BOLERO-1	PPV-BOLERO-1	82	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 128,5 MW; origen: Pronditico; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
16:32:00	-	PE-CAMPOLUNDO	PE-CAMPOLUNDO	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1,6 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
16:32:00	-	PPV-ANDES2B	PPV-ANDES2B	80	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 130 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
16:32:00	-	PE-SANMATEAS	PE-SANMATEAS	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
16:32:00																

01-04-2025														SSCC		
Hora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
00:00	-	-	ALCO-40W	-	-	-	-	-	-	Cambio CMG	-	-	-	-	-	-
16:32:00	-	PE-MONTEDEONDO	PE-MONTEDEONDO	29	N	-	-	-	-	P. Disp. = 32 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENJIE	-	-
16:32:00	-	CHAPQUINA-1	CHAPQUINA-1	2	N	-	-	-	-	P. Disp. = 1.9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENJIE	-	-
16:32:00	-	CHAPQUINA-2	CHAPQUINA-2	2	N	-	-	-	-	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENJIE	-	-
16:32:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	98	N	-	-	-	-	P. Disp. = 104 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF1)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENJIE	-	-
16:32:00	-	PFV-LOSOLOROS	PFV-LOSOLOROS	28	N	-	-	-	-	P. Disp. = 40.7 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENJIE	-	-
16:32:00	-	PE-KALPA	PE-KALPA	151	N	-	-	-	-	P. Disp. = 150.9 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENJIE	-	-
16:32:00	-	PFV-LANODELLAMPÓS	PFV-LANODELLAMPÓS	61	N	-	-	-	-	P. Disp. = 86.9 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENLASA	-	-
16:32:00	-	PFV-SANTASABEL	PFV-SANTASABEL	93	N	-	-	-	-	P. Disp. = 120 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:32:00	-	PFV-NUEVOLAGUNA	PFV-NUEVOLAGUNA	59	N	-	-	-	-	P. Disp. = 79.2 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:32:00	-	PFV-PAMPATIGRE	PFV-PAMPATIGRE	63	N	-	-	-	-	P. Disp. = 87.3 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:32:00	-	PE-CABOLEONES-1	PE-CABOLEONES-1	2	N	-	-	-	-	P. Disp. = 2.4 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF1)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:32:00	-	PE-CABOLEONES-2	PE-CABOLEONES-2	4	N	-	-	-	-	P. Disp. = 3.5 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:32:00	-	PE-CABOLEONES-3	PE-CABOLEONES-3	2	N	-	-	-	-	P. Disp. = 1.1 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:32:00	-	PE-ELARRAYAN	PE-ELARRAYAN	64	N	-	-	-	-	P. Disp. = 63.8 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:32:00	-	PE-PUNTACOLORADA	PE-PUNTACOLORADA	0	N	-	-	-	-	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:32:00	-	PE-LASTRELLA	PE-LASTRELLA	0	N	-	-	-	-	P. Disp. = 0 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:32:00	-	PFV-CERRODORMADOR	PFV-CERRODORMADOR	5	N	-	-	-	-	P. Disp. = 92.1 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:32:00	-	PFV-CONJEO	PFV-CONJEO	102	N	-	-	-	-	P. Disp. = 101.5 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF1)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:32:00	-	PFV-JAMA-2	PFV-JAMA-2	11	N	-	-	-	-	P. Disp. = 16.7 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:32:00	-	PFV-LAHUAYCA-2	PFV-LAHUAYCA-2	9	N	-	-	-	-	P. Disp. = 9.5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:32:00	-	PFV-POZOALMONTE-2	PFV-POZOALMONTE-2	5	N	-	-	-	-	P. Disp. = 5.9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:32:00	-	PFV-POZOALMONTE-3	PFV-POZOALMONTE-3	9	N	-	-	-	-	P. Disp. = 9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:32:00	-	PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR	32	N	-	-	-	-	P. Disp. = 46.7 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:32:00	-	PFV-LACRUZOLAR	PFV-LACRUZOLAR	32	N	-	-	-	-	P. Disp. = 50 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:32:00	-	PE-CHAMMA	PE-CHAMMA	22	N	-	-	-	-	P. Disp. = 22.1 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:32:00	-	PFV-DONACARMEN	PFV-DONACARMEN	19	N	-	-	-	-	P. Disp. = 18 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:32:00	-	PFV-SANPEDRO-GPG	PFV-SANPEDRO-GPG	64	N	-	-	-	-	P. Disp. = 80.1 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:32:00	-	PFV-JAMA-1	PFV-JAMA-1	2	N	-	-	-	-	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:32:00	-	PFV-VALLESCONDIÑO	PFV-VALLESCONDIÑO	2	N	-	-	-	-	P. Disp. = 83.6 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:32:00	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	13	N	-	-	-	-	P. Disp. = 176 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF1)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:32:00	-	PE-LIÑOSDELVENTO	PE-LIÑOSDELVENTO	97	N	-	-	-	-	P. Disp. = 160 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF1)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:32:00	-	PFV-LEÑA	PFV-LEÑA	41	N	-	-	-	-	P. Disp. = 41.6 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:32:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	19	N	-	-	-	-	P. Disp. = 18.7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:32:00	-	PFV-SOLDELOSANDES	PFV-SOLDELOSANDES	50	N	-	-	-	-	P. Disp. = 61.2 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:32:00	-	PFV-SANTIAGO SOLAR	PFV-SANTIAGO SOLAR	56	N	-	-	-	-	P. Disp. = 72.7 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
16:32:00	-	PFV-CRUEL	PFV-CRUEL	201	N	-	-	-	-	P. Disp. = 287.4 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF1); SSCC: Bloque CF1)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
16:32:00	-	LIRICAY-1	LIRICAY-1	6	N	-	-	-	-	P. Disp. = 6 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	HIDRO MAULE	-	-
16:32:00	-	LIRICAY-2	LIRICAY-2	6	N	-	-	-	-	P. Disp. = 6 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	HIDRO MAULE	-	-
16:32:00	-	PROVIDENCIA-1	PROVIDENCIA-1	2	N	-	-	-	-	P. Disp. = 2.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	HIDRO MAULE	-	-
16:32:00	-	PE-CUEL	PE-CUEL	0	N	-	-	-	-	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico; SSCC: Bloque CF1)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
16:32:00	-	GUAYACAN-1	GUAYACAN-1	4	N	-	-	-	-	P. Disp. = 4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
16:32:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	1	N	-	-	-	-	P. Disp. = 0.5 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
16:32:00	-	CARLAQUEN-2	CARLAQUEN-2	6	N	-	-	-	-	P. Disp. = 6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-
16:32:00	-	PFV-LUZIDE NORTE	PFV-LUZIDE NORTE	61	N	-	-	-	-	P. Disp. = 111.4 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF1); SSCC: Bloque CF1)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	NOVASOURCE POWER	-	-
16:32:00	-	PFV-ELPUCANO	PFV-ELPUCANO	66	N	-	-	-	-	P. Disp. = 93 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	NOVASOURCE POWER	-	-
16:32:00	-	PFV-SOLDELNORTIENDES	PFV-SOLDELNORTIENDES	5	N	-	-	-	-	P. Disp. = 5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	NOVASOURCE POWER	-	-
16:32:00	-	PE-PUNTASERRA	PE-PUNTASERRA	50	N	-	-	-	-	P. Disp. = 72.4 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	PACIFIC HYDRO	-	-
16:32:00	-	FLORIDA3-1	FLORIDA3-1	1	N	-	-	-	-	P. Disp. = 3.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	PUNTLA	-	-
16:32:00	-	FLORIDA3-2	FLORIDA3-2	1	N	-	-	-	-	P. Disp. = 1.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	PUNTLA	-	-
16:32:00	-	PE-NEGRETTE	PE-NEGRETTE	4	N	-	-	-	-	P. Disp. = 0.7 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
16:32:00	-	PE-LONASDELVALLECO	PE-LONASDELVALLECO	0	N	-	-	-	-	P. Disp. = 2 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
16:32:00	-	PFV-CARRISAPINTO	PFV-CARRISAPINTO	49	N	-	-	-	-	P. Disp. = 78.2 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
16:32:00	-	PFV-DIEGODALMAGRO	PFV-DIEGODALMAGRO	19	N	-	-	-	-	P. Disp. = 22.8 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
16:32:00	-	PFV-PAMPASOLARNORTE	PFV-PAMPASOLARNORTE	42	N	-	-	-	-	P. Disp. = 43.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
16:32:00	-	PE-MALLECOUR	PE-MALLECOUR	9	N	-	-	-	-	P. Disp. = 9.1 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
16:32:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	14	N	-	-	-	-	P. Disp. = 6.8 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
16:32:00	-	PFV-JAVERA	PFV-JAVERA	42	N	-	-	-	-	P. Disp. = 53 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
16:32:00	-	PFV-LAHUELA	PFV-LAHUELA	41	N	-	-	-	-	P. Disp. = 80.7 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF1)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
16:32:00	-	PFV-ATACAMASOLAR-2	PFV-ATACAMASOLAR-2	0	N	-	-	-	-	P. Disp. = 135.6 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF1)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
16:32:00	-	PFV-DOEMEYO	PFV-DOEMEYO	112	N	-	-	-	-	P. Disp. = 133.4 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
16:32:00	-	PFV-MESEDELOSANDES	PFV-MESEDELOSANDES	93	N	-	-	-	-	P. Disp. = 143.7 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
16:32:00	-	PFV-QUIAPILIN	PFV-QUIAPILIN	69	N	-	-	-	-	P. Disp. = 92.1 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
16:32:00	-	LAHUELA-2 COGEN	LAHUELA-2 COGEN	0	N	-	-	-	-	P. Disp. = 0.5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SANTO	-	-
16:32:00	-	RIOPOCOQUEUEN-1	RIOPOCOQUEUEN-1	1	N	-	-	-	-	P. Disp. = 0.8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SCOTTA	-	-
16:32:00	-	PE-ALENA	PE-ALENA	9	N	-	-	-	-	P. Disp. = 0 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SIEMENS	-	-
16:32:00	-	PFV-GRANJA	PFV-GRANJA	68	N	-	-	-	-	P. Disp. = 96.5 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SIEMENS	-	-
16:32:00	-	PFV-ROSCONDIÑO	PFV-ROSCONDIÑO	12	N	-	-	-	-	P. Disp. = 107.6 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SIEMENS	-	-
16:32:00	-	PFV-WILKA	PFV-WILKA	60	N	-	-	-	-	P. Disp. = 86.4 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SIEMENS	-	-
16:32:00	-	PFV-TAMARCO	PFV-TAMARCO	87	N	-	-	-	-	P. Disp. = 139.5 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SIEMENS	-	-
16:32:00	-	PE-CARDONAL	PE-CARDONAL	3	N	-	-	-	-	P. Disp. = 0.7 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	STATKRAFT	-	-
16:32:00	-	PE-MANANTIALES	PE-MANANTIALES	1	N	-	-	-	-	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	STATKRAFT	-	-
16:32:00	-	PE-LOSERRILLOS	PE-LOSERRILLOS	4	N	-	-	-	-	P. Disp. = 1.5 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	STATKRAFT	-	-
16:32:00	-	LACONFLUENCIA-2	LACONFLUENCIA-2	45	N	-	-	-	-	P. Disp. = 19 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	TINGUIRICA ENERGIA	-	-
16:32:00	-	LAHUELA-1	LAHUELA-1	45	N	-	-	-	-	P. Disp. = 31.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	TINGUIRICA ENERGIA	-	-
16:32:00	-	PE-UCQUIER-2	PE-UCQUIER-2	0	N	-	-	-	-	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	UCUQUER	-	-
16:32:00	-	PE-LAESPERANZA	PE-LAESPERANZA	2	N	-	-	-	-	P. Disp. = 2.3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	UCUQUER	-	-
16:32:00	-	PE-LAFLOR	PE-LAFLOR	2	N	-	-	-	-	P. Disp. = 1.9 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	UCUQUER	-	-
17:00:00	-	NEHUENCO-98	NEHUENCO-98_GN_A	0	DRO	DLC	FS	-	-	-	-	-	-	-	-	-
17:03:00	-	MEILLONES-CTM3	MEILLONES CTM3, TG1-TV1_GNL_A	91	RO	LC	PMT	-	-	E/S CTM3-TV	-	-	-	-	-	-
17:13:00	-	Colocador 415R Ajuste : 200	CDC	0	-	-	-	-	-	Ajuste Prorrata Generalizada costo SEN 0 (al Norte de S/E Cruellos)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	CDC	-	-
17:13:00	-	PE-PUNTAPALMERAS	PE-PUNTAPALMERAS	26	N	-	-	-	-	P. Disp. = 33.6 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
17:13:00	-	PE-SANGABREL	PE-SANGABREL	2	N	-	-	-	-	P. Disp. = 5.5 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF1); SSCC: Bloque CF1)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
17:13:00	-	PE-TOLPANUR	PE-TOLPANUR	1	N	-	-	-	-	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico; SSCC: Bloque CF1)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
17:13:00	-	PFV-ALMEYDA	PFV-ALMEYDA	23	N	-	-	-	-	P. Disp. = 45.6 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF1); SSCC: Bloque CF1)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
17:13:00	-	PFV-ELOMBERO	PFV-ELOMBERO													

01-04-2025																SSCC	
Hora Movi.	Hora	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
00:00	-	-	-	Inicio Cmg	-	-	-	-	-	-	Cambio Cmg	-	-	-	-	-	-
17:13:00	-	PIV-LALCAXAM-2	PIV-LALCAXAM-2	PIV-LALCAXAM-2	10	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 13.4 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
17:13:00	-	PIV-SOLDILULA	PIV-SOLDILULA	PIV-SOLDILULA	13	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 18.8 MW; origen: Pronditico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
17:13:00	-	PIV-CAMPODELSOL	PIV-CAMPODELSOL	PIV-CAMPODELSOL	213	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 341.2 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
17:13:00	-	PIV-VALLEDELSOL	PIV-VALLEDELSOL	PIV-VALLEDELSOL	89	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 133.1 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
17:13:00	-	PIV-GUANCODI	PIV-GUANCODI	PIV-GUANCODI	51	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 73.6 MW; origen: Pronditico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
17:13:00	-	PIV-LASQUINAS	PIV-LASQUINAS	PIV-LASQUINAS	118	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 171.7 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
17:13:00	-	PE-RENACAO-2	PE-RENACAO-2	PE-RENACAO-2	6	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 6.2 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
17:13:00	-	PIV-MANZANO	PIV-MANZANO	PIV-MANZANO	55	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 77.2 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
17:13:00	-	PIV-CONCHIMBERTO	PIV-CONCHIMBERTO	PIV-CONCHIMBERTO	47	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 64.7 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
17:13:00	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	24	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 23.6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
17:13:00	-	CHAPIQUINA-1	CHAPIQUINA-1	CHAPIQUINA-1	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
17:13:00	-	CHAPIQUINA-2	CHAPIQUINA-2	CHAPIQUINA-2	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
17:13:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	PE-CALAMA	105	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 112.1 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF1+ SSCC: Bloque CF1+	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
17:13:00	-	PIV-LOSOLORS	PIV-LOSOLORS	PIV-LOSOLORS	23	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 22.7 MW; origen: Pronditico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
17:13:00	-	PE-KALLPA	PE-KALLPA	PE-KALLPA	163	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 162.6 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
17:13:00	-	PIV-LIANDOLAMPPOS	PIV-LIANDOLAMPPOS	PIV-LIANDOLAMPPOS	59	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 82.6 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENLASA	-	-
17:13:00	-	PIV-SANTASABEL	PIV-SANTASABEL	PIV-SANTASABEL	89	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 110 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:13:00	-	PIV-NUVOQUILLAGUA	PIV-NUVOQUILLAGUA	PIV-NUVOQUILLAGUA	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronditico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:13:00	-	PIV-PAMPATIGRE	PIV-PAMPATIGRE	PIV-PAMPATIGRE	60	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 101.9 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:13:00	-	PE-CAROLONES-1	PE-CAROLONES-1	PE-CAROLONES-1	5	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 4.6 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:13:00	-	PE-CAROLONES-2	PE-CAROLONES-2	PE-CAROLONES-2	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2.2 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF1+	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:13:00	-	PE-CAROLONES-3	PE-CAROLONES-3	PE-CAROLONES-3	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF1+	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:13:00	-	PE-ELARRAYAN	PE-ELARRAYAN	PE-ELARRAYAN	67	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 78.1 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:13:00	-	PE-PUNTAOLAHADA	PE-PUNTAOLAHADA	PE-PUNTAOLAHADA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:13:00	-	PE-LASTRELLA	PE-LASTRELLA	PE-LASTRELLA	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1.4 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:13:00	-	PIV-CERRODOMINADOR	PIV-CERRODOMINADOR	PIV-CERRODOMINADOR	58	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 82.8 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:13:00	-	PIV-CONEJO	PIV-CONEJO	PIV-CONEJO	86	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 100.3 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF1+	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:13:00	-	PIV-JAMA-2	PIV-JAMA-2	PIV-JAMA-2	10	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 13.5 MW; origen: Pronditico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:13:00	-	PIV-LAHUYA-2	PIV-LAHUYA-2	PIV-LAHUYA-2	8	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 7.9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:13:00	-	PIV-POZADAMONTE-2	PIV-POZADAMONTE-2	PIV-POZADAMONTE-2	4	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 5.8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:13:00	-	PIV-POZADAMONTE-3	PIV-POZADAMONTE-3	PIV-POZADAMONTE-3	9	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 10 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque CF1+	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:13:00	-	PIV-URIBESOLAR	PIV-URIBESOLAR	PIV-URIBESOLAR	45	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 45.9 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:13:00	-	PIV-LACRUZOLAR	PIV-LACRUZOLAR	PIV-LACRUZOLAR	31	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 49.9 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:13:00	-	PE-TOHAMMA	PE-TOHAMMA	PE-TOHAMMA	23	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 22.9 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:13:00	-	PIV-DONACARMEN	PIV-DONACARMEN	PIV-DONACARMEN	17	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 16.8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:13:00	-	PIV-SANFIDIO-ONG	PIV-SANFIDIO-ONG	PIV-SANFIDIO-ONG	161	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 83.1 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF1+	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:13:00	-	PIV-JAMA-1	PIV-JAMA-1	PIV-JAMA-1	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronditico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:13:00	-	PIV-VALLESCONDDIO	PIV-VALLESCONDDIO	PIV-VALLESCONDDIO	57	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 79.6 MW; origen: Pronditico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:13:00	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	16	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 179 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF1+	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:13:00	-	PE-LIANDOSDELVENTO	PE-LIANDOSDELVENTO	PE-LIANDOSDELVENTO	47	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 160 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF1+	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:13:00	-	PIV-ELENA	PIV-ELENA	PIV-ELENA	39	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 60.3 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:13:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:13:00	-	PIV-SOLDILLOSANDES	PIV-SOLDILLOSANDES	PIV-SOLDILLOSANDES	48	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 66.3 MW; origen: Pronditico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:13:00	-	PIV-SANTAGOLAR	PIV-SANTAGOLAR	PIV-SANTAGOLAR	47	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 47.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
17:13:00	-	PIV-CEME1	PIV-CEME1	PIV-CEME1	41	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 235.8 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF1+	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
17:13:00	-	LIRICAY-1	LIRICAY-1	LIRICAY-1	6	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 6 MW; origen: Pronditico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	HIDRO MAULE	-	-
17:13:00	-	PROVIDENCIA-1	PROVIDENCIA-1	PROVIDENCIA-1	6	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 6 MW; origen: Pronditico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	HIDRO MAULE	-	-
17:13:00	-	PE-CUEL	PE-CUEL	PE-CUEL	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronditico; SSCC: Bloque CF1+	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
17:13:00	-	GUAYACAN-1	GUAYACAN-1	GUAYACAN-1	4	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
17:13:00	-	MAMIPU-2	MAMIPU-2	MAMIPU-2	8	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 7.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
17:13:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	PE-SARCO	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronditico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
17:13:00	-	CARILAFIQUEN-2	CARILAFIQUEN-2	CARILAFIQUEN-2	6	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-
17:13:00	-	PIV-LUZDOLNORTE	PIV-LUZDOLNORTE	PIV-LUZDOLNORTE	57	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 107.4 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF1+ SSCC: Bloque CF1+	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	NOVASOURCE POWER	-	-
17:13:00	-	PIV-ELEPUCANO	PIV-ELEPUCANO	PIV-ELEPUCANO	63	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 92.2 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	NOVASOURCE POWER	-	-
17:13:00	-	PIV-SOLDILNORTIANDES	PIV-SOLDILNORTIANDES	PIV-SOLDILNORTIANDES	5	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	NOVASOURCE POWER	-	-
17:13:00	-	PE-PUNTAISERA	PE-PUNTAISERA	PE-PUNTAISERA	48	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 66.6 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	PACIFIC HYDRO	-	-
17:13:00	-	FLORIDA3-1	FLORIDA3-1	FLORIDA3-1	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	PUNTILLA	-	-
17:13:00	-	FLORIDA3-2	FLORIDA3-2	FLORIDA3-2	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	PUNTILLA	-	-
17:13:00	-	PE-NEGRETE	PE-NEGRETE	PE-NEGRETE	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0.7 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
17:13:00	-	PE-LOMASDEDUQUECO	PE-LOMASDEDUQUECO	PE-LOMASDEDUQUECO	6	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1.4 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
17:13:00	-	PIV-CARRERAPINTO	PIV-CARRERAPINTO	PIV-CARRERAPINTO	46	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 74.2 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
17:13:00	-	PIV-CHIGOLAHUAGRO	PIV-CHIGOLAHUAGRO	PIV-CHIGOLAHUAGRO	18	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 18.2 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF1+	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
17:13:00	-	PIV-PAMPASOLANORTE	PIV-PAMPASOLANORTE	PIV-PAMPASOLANORTE	40	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 69.4 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
17:13:00	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 7.7 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF1+	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
17:13:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	14	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 7.9 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
17:13:00	-	PIV-JANERA	PIV-JANERA	PIV-JANERA	40	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 52.2 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
17:13:00	-	PIV-LAHUELLA	PIV-LAHUELLA	PIV-LAHUELLA	49	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 79.9 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
17:13:00	-	PIV-ATACAMASOLAR-2	PIV-ATACAMASOLAR-2	PIV-ATACAMASOLAR-2	89	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 129.1 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF1+ SSCC: Bloque CF1+	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
17:13:00	-	PIV-DOMEYHO	PIV-DOMEYHO	PIV-DOMEYHO	107	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 127 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
17:13:00	-	PIV-MIXTACLOSANDRES	PIV-MIXTACLOSANDRES	PIV-MIXTACLOSANDRES	88	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 142.1 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
17:13:00	-	PIV-QUILAPILUN	PIV-QUILAPILUN	PIV-QUILAPILUN	66	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 88.4 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
17:13:00	-	LAIAVEZ-1 COGEN	LAIAVEZ-1 COGEN	LAIAVEZ-1 COGEN	0	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 0.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SANTA FE	-	-
17:13:00	-	RIDPOCOQUEUR-1	RIDPOCOQUEUR-1	RIDPOCOQUEUR-1	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 0.8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SCOTTA	-	-
17:13:00	-	PE-ALINA	PE-ALINA	PE-ALINA	9	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 6.5 MW; origen: Pronditico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SEMIENS	-	-
17:13:00	-	PIV-GRANIA	PIV-GRANIA	PIV-GRANIA	65	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 92.4 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SEMIENS	-	-
17:13:00	-	PIV-ROIESCONDIDO	PIV-ROIESCONDIDO	PIV-ROIESCONDIDO	72	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 97.4 MW; origen: Pronditico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SEMIENS	-	-
17:1																	

01-04-2025														SSCC		
Hora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
00:00:00	-	-	PE-LOSCURIUROS	-	-	-	-	-	-	Cambio Cmg	-	-	-	-	-	-
18:01:00	-	PEV-MALAGARDA	PEV-MALAGARDA	111	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 158,7 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF1)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCONA	-	-
18:01:00	-	PE-MESAMAYIDA	PE-MESAMAYIDA	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondotico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
18:01:00	-	PE-LOSCURIUROS	PE-LOSCURIUROS	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 106,1 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF1)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
18:01:00	-	PE-LOSOLMOS	PE-LOSOLMOS	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,8 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
18:01:00	-	PEV-ANDES	PEV-ANDES	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15,6 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
18:01:00	-	PEV-ANDESA	PEV-ANDESA	47	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 171,1 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
18:01:00	-	PEV-BOLERO-1	PEV-BOLERO-1	73	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 108,2 MW; origen: Prondotico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
18:01:00	-	PE-CAMPOLINDO	PE-CAMPOLINDO	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF1)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
18:01:00	-	PEV-ANDES2B	PEV-ANDES2B	72	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 130 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
18:01:00	-	PE-SANMATIAS	PE-SANMATIAS	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
18:01:00	-	PEV-ANDES4	PEV-ANDES4	70	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 128,8 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
18:01:00	-	SANANDRES-2	SANANDRES-2	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ANPAC	-	-
18:01:00	-	VINALS-BL1 COGEN	VINALS-BL1 COGEN	10	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 5,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ARAUCAO	-	-
18:01:00	-	NUEVALDEA-BL1 COGEN	NUEVALDEA-BL1 COGEN	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ARAUCAO	-	-
18:01:00	-	NUEVALDEA-BL1-BL2 COG EN	NUEVALDEA-BL1-BL2 COGEN	7	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 5,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ARAUCAO	-	-
18:01:00	-	PEV-DIEGOALMAGROSUR	PEV-DIEGOALMAGROSUR	114	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 149,2 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
18:01:00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	26	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 25,6 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF1)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
18:01:00	-	PE-TOTORAL	PE-TOTORAL	22	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 21,6 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF1)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
18:01:00	-	SANCLIMENTE	SANCLIMENTE	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,4 MW; origen: Prondotico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
18:01:00	-	CARINA	CARINA	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
18:01:00	-	ABANICO-5	ABANICO-5	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 17,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
18:01:00	-	ABANICO-6	ABANICO-6	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 14,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
18:01:00	-	QDOSLAGUA	QDOSLAGUA	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
18:01:00	-	PE-LOSBUENOSAIRES	PE-LOSBUENOSAIRES	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondotico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
18:01:00	-	PE-CANELA	PE-CANELA	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10,9 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque CF1)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
18:01:00	-	PE-CANEA-2	PE-CANEA-2	33	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 48,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
18:01:00	-	PE-LACABANA	PE-LACABANA	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,1 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
18:01:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondotico; SSCC: Bloque CF1)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
18:01:00	-	PE-SIERRAGORDA	PE-SIERRAGORDA	52	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 51,8 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
18:01:00	-	PE-TALNAYORIENTE	PE-TALNAYORIENTE	49	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 84,5 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque CF1)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
18:01:00	-	PE-TALNAYORIENTE	PE-TALNAYORIENTE	47	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 52,2 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque CF1)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
18:01:00	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	21	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 20,9 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF1)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
18:01:00	-	PEV-CHANARES	PEV-CHANARES	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 21,7 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
18:01:00	-	PEV-FINSTERAE	PEV-FINSTERAE	135	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 197,8 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
18:01:00	-	PEV-LALACAXAMA	PEV-LALACAXAMA	30	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 42,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
18:01:00	-	PEV-LALACAXAMA-2	PEV-LALACAXAMA-2	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11,4 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
18:01:00	-	PEV-SOLDILLA	PEV-SOLDILLA	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 18,8 MW; origen: Prondotico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
18:01:00	-	PEV-CAMPOSOL	PEV-CAMPOSOL	199	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 307 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
18:01:00	-	PEV-VALLEDIOL	PEV-VALLEDIOL	83	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 121 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
18:01:00	-	PEV-GUANCHI	PEV-GUANCHI	48	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 71,6 MW; origen: Prondotico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
18:01:00	-	PEV-LASSALINAS	PEV-LASSALINAS	110	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 156,6 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
18:01:00	-	PE-RENAICO-2	PE-RENAICO-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,6 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
18:01:00	-	PEV-MANZANO	PEV-MANZANO	53	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 58,3 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
18:01:00	-	PEV-DONHUMBERTO	PEV-DONHUMBERTO	44	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 44,7 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
18:01:00	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	23	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 23,4 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF1)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
18:01:00	-	CHAPOLQUIN-1	CHAPOLQUIN-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
18:01:00	-	CHAPOLQUIN-2	CHAPOLQUIN-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
18:01:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	90	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 110,6 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF1; SSCC: Bloque CF1+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
18:01:00	-	PEV-LOSOROS	PEV-LOSOROS	23	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 22,7 MW; origen: Prondotico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
18:01:00	-	PE-KALPA	PE-KALPA	130	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 130 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
18:01:00	-	PEV-LLANODELLAMPÓS	PEV-LLANODELLAMPÓS	55	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 72,3 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENLASA	-	-
18:01:00	-	PEV-SANTASABEL	PEV-SANTASABEL	83	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 120 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:01:00	-	PEV-NUBUQUILLAGUA	PEV-NUBUQUILLAGUA	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondotico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:01:00	-	PEV-PAMPATIGRE	PEV-PAMPATIGRE	16	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 19,5 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:01:00	-	PE-CABOLONES-1	PE-CABOLONES-1	35	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 35,4 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF1)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:01:00	-	PE-CABOLONES-2	PE-CABOLONES-2	47	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 46,7 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF1)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:01:00	-	PE-CABOLONES-3	PE-CABOLONES-3	34	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 34 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:01:00	-	PE-ELABRAYAN	PE-ELABRAYAN	57	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 57,2 MW; origen: Prondotico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:01:00	-	PE-PUNTAOLORADA	PE-PUNTAOLORADA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:01:00	-	PE-LAESTRELLA	PE-LAESTRELLA	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,2 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:01:00	-	PEV-CERRODOMINADOR	PEV-CERRODOMINADOR	54	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 84,2 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:01:00	-	PEV-CONEJO	PEV-CONEJO	56	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 51,6 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:01:00	-	PEV-JAMA-2	PEV-JAMA-2	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13,5 MW; origen: Prondotico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:01:00	-	PEV-LAHUYCA-2	PEV-LAHUYCA-2	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:01:00	-	PEV-PODOLAMONTE-2	PEV-PODOLAMONTE-2	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:01:00	-	PEV-PODOLAMONTE-3	PEV-PODOLAMONTE-3	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:01:00	-	PEV-URIBESOLAR	PEV-URIBESOLAR	29	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 40,5 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:01:00	-	PEV-LACRIZOLAR	PEV-LACRIZOLAR	29	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 43,8 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:01:00	-	PE-TOHAMMA	PE-TOHAMMA	27	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 27,1 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:01:00	-	PEV-DONCARMEN	PEV-DONCARMEN	16	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 16,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:01:00	-	PEV-SANPEDRO-GPG	PEV-SANPEDRO-GPG	57	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 66,2 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:01:00	-	PEV-JAMA-1	PEV-JAMA-1	16	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 18,6 MW; origen: Prondotico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:01:00	-	PEV-VALLESCONDO	PEV-VALLESCONDO	23,6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 79,6 MW; origen: Prondotico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:01:00	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	100	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 179 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF1)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:01:00	-	PE-LLANOSDELVENTO	PE-LLANOSDELVENTO	54	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 160 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF1)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:01:00	-	PEV-ELENA	PEV-ELENA	37	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 54,2 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:01:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	39	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 39,1 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:01:00	-	PEV-SOLDELOSANDES	PEV-SOLDELOSANDES	45	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 69,9 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:01:00	-	PEV-SANTIAGO SOLAR	PEV-SANTIAGO SOLAR	46	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 45,8 MW; origen: Prondotico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
18:01:00	-	PEV-CME1	PEV-CME1	160	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 160,4 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
18:01:00	-	LIRICAY-1	LIRICAY-1	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6 MW; origen: Prondotico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	HIDRO MAULE	-	-
18:01:00	-	LIRICAY-2	LIRICAY-2	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6 MW; origen: Prondotico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	HIDRO MAULE	-	-
18:01:00	-	PROVIDENCIA-1														

01-04-2025										SSCC						
Hora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
00:00:00	-		RALCO_sinv	-						Cambio CMG						
18:06:00	-	PANGUE-2	PANGUE_RALCO_sinv	225	RO	-	PC	MTP	RE			N	L2022002270 - L2025000010 - L2025000184	ENEL GENERACION	-	-
18:17:00	-	QUINTERO-1	QUINTERO-1_GN_A	65	DRO	DLC	PP	-	OM					ENEL GENERACION	-	-
18:17:00	-	QUINTERO-2	QUINTERO-2_GN_A	65	DN	DLC	PP	-	OM					ENEL GENERACION	-	-
18:19:00	-	CDC	-	0	-	-	-	-	-	Finaliza Prorrata Generalizada costo SEN 0 (al Norte de S/E Cruceles)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	CDC	-	-
18:20:00	-	LOSVENTOS	LOSVENTOS_GN_A_CNABIA	30	DN	DLC	PP	PCP	OM					GENERADORA METROPOLITANA	-	-
18:21:00	-	CDC	-	0	-	-	-	-	-	Finaliza Cxk S/E Calama 220/110 kV	S/E Calama 220/110 kV	-	-	CDC	-	-
18:21:00	-	CDC	-	0	-	-	-	-	-	Finaliza Prorrata S/E Calama 220/110 kV	S/E Calama 220/110 kV	-	-	CDC	-	-
18:21:00	-	CDC	-	0	-	-	-	-	-	Finaliza Prorrata LT 220 kV María Elena - Kimal	LT 220 kV María Elena - Kimal	-	-	CDC	-	-
18:21:00	-	CDC	Finaliza Cxk	0	-	-	-	-	-	Finaliza Cxk LT 220 kV María Elena - Kimal	LT 220 kV María Elena - Kimal	-	-	CDC	-	-
18:21:00	-	CDC	Finaliza Cxk	0	-	-	-	-	-	Finaliza Cxk LT 66 kV Lineres - Chacabum	LT 66 kV Lineres - Chacabum	-	-	CDC	-	-
18:21:00	-	CDC	Finaliza Cxk	0	-	-	-	-	-	Finaliza Cxk S/E Las Aradas 110/66 kV	S/E Las Aradas 110/66 kV	-	-	CDC	-	-
18:21:00	-	CDC	Finaliza Cxk	0	-	-	-	-	-	Finaliza Cxk S/E Quereo 110/23 kV	S/E Quereo 110/23 kV	-	-	CDC	-	-
18:23:00	-	ATACAMA-2	ATACAMA-2TG2B_TG2B_GNL_B	63	LF	LC	PMT	PCP	OM	E/S TG2B			L2021001953 - L2021000973 - U - 2022001252 - U - L2024001947 - L2025000587	ENEL GENERACION	-	-
18:24:00	-	CDC	Finaliza Cxk	0	-	-	-	-	-	Finaliza Cxk LT 110 kV El Peñón - La Roca	LT 110 kV El Peñón - La Roca	-	-	CDC	-	-
18:24:00	-	CDC	-	0	-	-	-	-	-	Finaliza Prorrata LT 110 kV El Peñón - La Roca	LT 110 kV El Peñón - La Roca	-	-	CDC	-	-
18:27:00	-		COCHRANE COH1_CAR	0	-	-	-	-	-	Cambio CMG					-	-
18:27:00	-		COCHRANE COH1_CAR	0	-	-	-	-	-	Cambio CMG					-	-
18:27:00	-	LAUTARO-1	LAUTARO-1_BLI+BL2 COGEN	11	N	-	PC	-	OM					COMASA	-	-
18:27:00	-	LAUTARO-2	LAUTARO-2_BLI+BL2 COGEN	13	N	-	PC	-	OM					COMASA	-	-
18:27:00	-	SANTAFE	SANTAFE_BLI+BL2+BL3 COGEN	17	N	-	PC	-	OM					SANTA FE	-	-
18:27:00	-	VINALES	VINALES_BLI+BL2 COGEN	11	N	-	PC	-	OM					ARAUOCO	-	-
18:27:00	-		-	-	-	-	-	-	-	Finaliza Cxk LT 220 kV Lastarria - Cruceles	LT 220 kV Lastarria - Cruceles	-	-		-	-
18:27:00	-	VALDIVIA	VALDIVIA_BLI+BL2+BL3 COGEN_EUCA	21	N	-	PC	-	OM	Cambio en la Política de Precios				ARAUOCO	-	-
18:27:00	-	NUBUVALDEA-3	NUBUVALDEA_BLI+BL2+BL3 COGEN	14	N	-	PC	-	OM					ARAUOCO	-	-
18:27:00	-	CMPCPACIFICO	CMPCPACIFICO_BLI+BL2 COGEN	4	N	-	PCP	-	OM					SANTA FE	-	-
18:27:00	-	ANGAMOS-ANG1	ANGAMOS-ANG1_CAR	277	RO	-	PC	-	OM					AES ANDES	-	-
18:27:00	-	COCHRANE COH1	COCHRANE COH1_CAR	275	RO	-	PC	-	OM				L2023001864	AES ANDES	-	-
18:27:00	-	COCHRANE COH2	COCHRANE COH2_CAR	275	RO	LC	PC	-	OM				L2024000732 - Dx202508796	AES ANDES	-	-
18:27:00	-	ANDINA-CTA	ANDINA-CTA_CAR	110	N	-	PCP	OM					L2023001949	ENGIE	-	-
18:27:00	-	MEJILLONES-HEM	MEJILLONES-HEM_CAR	140	LF	-	PCP	OM					L2025000284 - L2025000435	ENGIE	-	-
18:27:00	-	HORNITOS-CTH	HORNITOS-CTH_CAR	178	N	-	PC	-	OM					ENGIE	-	-
18:27:00	-	MEJILLONES-CTM3	MEJILLONES-CTM3_TG1+TV1_GNL_A	226	RO	LC	PC	-	OM				L2025001829	ENGIE	-	-
18:27:00	-	NEHUENCO-1	NEHUENCO-1_TG1+TV1_GNL_A	368	N	LC	PC	-	OM					COLBUN	-	-
18:27:00	-	NEHUENCO-2	NEHUENCO-2_TG1+TV1_GNL_A	411	N	LC	PC	-	OM					COLBUN	-	-
18:27:00	-	SANISIRO-2	SANISIRO-2_TG1+TV1_FSTVU_GNL_A	399	RO	LC	PC	-	OM					ENEL GENERACION	-	-
18:27:00	-	ARAUOCO	ARAUOCO COGEN	24	N	-	PC	-	OM					ARAUOCO	-	-
18:27:00	-	ELCDO	ELCDO_BLI COGEN	22	N	-	PCP	OM						ARAUOCO	-	-
18:27:00	-	CHIGUAN	CHIGUAN_BLI COGEN	13	N	-	PC	-	OM					ARAUOCO	-	-
18:27:00	-	EPACIFICO	EPACIFICO COGEN	16	LF	-	PC	CF	OM				L2022002169	ENERGIA PACIFICO	-	-
18:27:00	-	ESCUADRON	ESCUADRON COGEN	1	LF	-	PCP	OM					L2024001220	ESCUADRON	-	-
18:27:00	-	LOMALOSCOLORADOS-2	LOMALOSCOLORADOS-2 BIOGAS	18	N	-	PC	-	OM					KDM	-	-
18:27:00	-	MASSA	MASSA COGEN	11	N	-	PC	-	OM					STS	-	-
18:27:00	-	SANTAMARTA	SANTAMARTA COGEN	14	N	-	PC	-	OM					SANTA MARTA	-	-
18:27:00	-	GUACOLDA-3	GUACOLDA-3_CAR	154	N	-	PC	-	OM					ENLASA	-	-
18:27:00	-	GUACOLDA-5	GUACOLDA-5_CAR	156	LF	-	PC	-	OM				L2025000351 - Dx2025023025	ENLASA	-	-
18:27:00	-	GUACOLDA-4	GUACOLDA-4_CAR	154	RO	-	PC	-	OM				L2025000350	ENLASA	-	-
18:27:00	-	GUACOLDA-2	GUACOLDA-2_CAR	130	LF	-	PC	PCP	OM				L2024001206 - L2024001811 - L2024002072 - L2024000772 - L2025000534	ENLASA	-	-
18:27:00	-	CIPRESE-1	CIPRESE_sinv	35	N	-	PC	-	OM			N		ENEL GENERACION	-	-
18:27:00	-	CIPRESE-2	CIPRESE_sinv	21	DRO	-	PP	MTP	OM			N	L2024001465	ENEL GENERACION	-	-
18:27:00	-	CIPRESE-3	CIPRESE_sinv	0	DLF	-	PP	PCP	OM			N	L2024001347	ENEL GENERACION	-	-
18:27:00	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR-2_CAR	80	N	-	PC	-	OM					COLBUN	-	-
18:27:00	-	TER TENO (U1-U36)	TENO DIESEL	1	DN	DLC	PP	-	OT	Activación SSCC CTF (+)				ENLASA	-	-
18:27:00	-	PENON	PENON DIESEL	20	DN	DLC	PP	-	OT	Activación SSCC CTF (+)				ENLASA	-	-
18:27:00	-	CDC	Finaliza Cxk	0	-	-	-	-	-	Finaliza Cxk LT 66 kV Parral - Cauquemes	LT 66 kV Parral - Cauquemes	-	-	CDC	-	-
18:28:00	-	PENON	PENON DIESEL	20	N	LC	MT	-	OT	Activación SSCC CTF (+)				ENLASA	-	-
18:28:00	-	TER TENO (U1-U36)	TENO DIESEL	1	N	LC	MT	-	OT	Activación SSCC CTF (+)				ENLASA	-	-
18:32:00	-	NUBARENCIA	NUBARENCIA_TG1+TV1_GNL_A	0	PO	LC	EP	-	EP	E/S TG			#2025002716	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
18:33:00	-	RAPEL-1	RAPEL	45	DRO	-	PP	-	OM			N	L2022202402	ENEL GENERACION	-	-
18:33:00	-	RAPEL-2	RAPEL	40	DRO	-	PP	RE	OM			N	L2023001402	ENEL GENERACION	-	-
18:33:00	-	RAPEL-3	RAPEL	40	DRO	-	PP	-	OM			N	L2023002402 - L2024001288	ENEL GENERACION	-	-
18:33:00	-	RAPEL-4	RAPEL	58	DRO	-	PP	MTP	OM			N	L2023002402 - L2024001288	ENEL GENERACION	-	-
18:33:00	-	PEHUENUE-1	PEHUENUE	126	DN	-	PP	-	RE					ENEL GENERACION	-	-
18:33:00	-	CANDELARIA-2	CANDELARIA-2_GN_A	60	DN	DLC	PP	-	OM			A		COLBUN	-	-
18:33:00	-	CANDELARIA-1	CANDELARIA-1_GN_A	60	DN	DLC	PP	-	OM					COLBUN	-	-
18:36:00	-	RAPEL-1	RAPEL	75	RO	-	PC	-	OM			N	L2022202402	ENEL GENERACION	-	-
18:36:00	-	RAPEL-2	RAPEL	75	RO	-	PC	-	OM	Cambio CMG					-	-
18:37:00	-	RAPEL-2	RAPEL	75	RO	-	PC	-	OM			N	L2022202402	ENEL GENERACION	-	-
18:38:00	-	RAPEL-4	RAPEL	75	RO	-	PC	MTP	OM			N	L2022202402 - L2024001288	ENEL GENERACION	-	-
18:39:00	-	RAPEL-5	RAPEL	65	DLF	-	PP	PCP	OM			N	L2022202402	ENEL GENERACION	-	-
18:40:00	-	CIPRESE-2	CIPRESE_sinv	35	RO	-	PC	MTP	OM			N	L2024001465	ENEL GENERACION	-	-
18:40:00	-	QUINTERO-1	QUINTERO-1_GN_A	65	RO	LC	PMT	-	OM			N	L2025000540	ENEL GENERACION	-	-
18:41:00	-	LOSVENTOS	LOSVENTOS_GN_A_CNABIA	30	N	LC	PCP	OM						GENERADORA METROPOLITANA	-	-
18:42:00	-	RAPEL-5	RAPEL	70	LF	-	PC	PCP	OM			N	L2022202402	ENEL GENERACION	-	-
18:43:00	-	CIPRESE-3	CIPRESE_sinv	28	LF	-	PCP	OM				N	L2024001347	ENEL GENERACION	-	-
18:43:00	-	TALTAL-1	TALTAL-1_GNL_A	63	DRO	DLC	PP	-	OM			N	L2025000441	ENEL GENERACION	-	-
18:43:00	-	TALTAL-2	TALTAL-2_GNL_A	63	DRO	DLC	PP	-	OM			N	L2025000441	ENEL GENERACION	-	-
18:45:00	-	RALCO-2	RALCO_sinv	90	DN	-	PP	-	OM			N		ENEL GENERACION	-	-
18:45:00	-	QUINTERO-2	QUINTERO-2_GN_A	65	N	LC	PMT	-	OM					ENEL GENERACION	-	-
18:46:00	-	CORONEL	CORONEL_GN_A	18	DN	DLC	PP	MTP	OM					STS	-	-
18:47:00	-	QUINTERO-1	QUINTERO-1_GN_A	128	RO	LC	PCP	OM					L2025000540	ENEL GENERACION	-	-
18:47:00	-	YUNGAY-1	YUNGAY-1_GN_A	25	DN	DLC	PP	-	OM					CARDONES	-	-
18:47:00	-	YUNGAY-2	YUNGAY-2_GN_A	25	DN	DLC	PP	-	OM					CARDONES	-	-
18:47:00	-	YUNGAY-3	YUNGAY-3_GN_A	25	DN	DLC	PP	-	OM					CARDONES	-	-
18:47:00	-	LOSPINOS	LOSPINOS DIESEL	17	DN	DLC	PP	-	OM					COLBUN	-	-
18:48:00	-	COLMITO	COLMITO_GN_A	18	N	LC	PMT	-	OM					CARDONES	-	-
18:49:00	-	TOCOPILLA-TG3	TOCOPILLA-TG3_GNL_A	10	DLF	DLC	PP	-	OM				L2024001062	ENGIE	-	-
18:49:00	-	PEHUENUE-1	PEHUENUE	270	N	-	PC	-	RE			A		ENEL GENERACION	-	-
18:50:00	-	RALCO-2	RALCO_sinv	90	N	-	MTT	-	OM			N		ENEL GENERACION	-	-
18:50:00	-	TRAPEN	TRAPEN DIESEL	1	DN	DLC	PP	-	OM					ENLASA	-	-
18:50:00	-	ESPINOS	ESPINOS BL1 DIESEL	20	DN	DLC	PP	-	OM					POTENCIA	-	-
18:51:00	-	NEWEN	NEWEN_GN_A	3	DN	DLC	PP	-	OM					NEWEN	-	-
18:51:00	-	TRINCAO DIESEL	TRINCAO DIESEL	1	DN	DLC	PP	-	OM					ENORCHILE	-	-
18:51:00	-	COLMITO	COLMITO_GN_A	58	N	LC	PC	-	OM					CARDONES	-	-
18:52:00	-	TRAPEN	TRAPEN DIESEL	81	N	LC	PC	-	OM					ENLASA	-	-
18:52:00	-	CANDELARIA-1	CANDELARIA-1_GN_A	60	N	LC	PMT	-	OM	Cambio CMG					-	-
18:52:00	-	CMPCPACIFICO	CMPCPACIFICO_BLI+BL2+BL3 COGEN	4	N	-	PCP	PCP	OM					COLBUN	-	-
18:52:00	-	SANTAFE	SANTAFE_BLI+BL2+BL3+BL4 COGEN	17	N	-	PC	-	OM					SANTA FE	-	-
18:52:00	-	COLBUN-1	COLBUN_VIBRI	237	N	-	PC	-	OM			N				

01-04-2025															SSCC	BASEPOINT
Hora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
00:00:00	-		RALCO simv							Cambio CMG					-	-
19:04:00	-	TRINCAO DIESEL	TRINCAO DIESEL	18	N	LC	PC	-	OM					ENORCHILE	-	-
19:04:00	-	ESPINOS	ESPINOS BL1 DIESEL	100	N	LC	PC	-	OM					POTENCIA	-	-
19:05:00	-	CORONEL	CORONEL GN A	46	N	LC	PC	MTP	OM					STS	-	-
19:05:00	-	ESPERANZA-DS2	ESPERANZA-DS2 DIESEL	0	DN	DLC	PP	-	OM					ENORCHILE	-	-
19:05:00	-	TALTAL-2	TALTAL-2 GN A	63	RO	LC	PC	-	OM				U2025000441	ENEL GENERACION	-	-
19:06:00	-	YUNGAY-1	YUNGAY-1 GN A	52	N	LC	PC	-	OM					CARDONES	-	-
19:06:00	-	YUNGAY-2	YUNGAY-2 GN A	52	N	LC	PC	-	OM					CARDONES	-	-
19:06:00	-	YUNGAY-3	YUNGAY-3 GN A	53	N	LC	PC	-	OM					CARDONES	-	-
19:06:00	-	ELTITORAL	ELTITORAL DIESEL	0	DN	DLC	PP	-	OM					CHIQUINTA	-	-
19:07:00	-	TER TENO (U1-U36)	TENO DIESEL	0	N	LC	PS	-	OT	Finaliza activación SSCC CTF (+)				ENLASA	-	-
19:07:00	-	PENON	PENON DIESEL	0	N	LC	PS	-	OT	Finaliza activación SSCC CTF (+)				ENLASA	-	-
19:08:00	-	CANDELARIA-1	CANDELARIA-1 GNL B	128	N	LC	PC	-	OM					COLBUN	-	-
19:10:00	-	NEWEN	NEWEN GN A	15	N	LC	PC	-	OM					NEWEN	-	-
19:11:00	-	PENON	PENON DIESEL	0	DN	DLC	PS	-	OM	Con SSCC CTF (+)				ENLASA	-	-
19:12:00	-	ESPERANZA-DS2	ESPERANZA-DS2 DIESEL	2	N	LC	PC	-	OM					ENORCHILE	-	-
19:12:00	-	TALTAL-1	TALTAL-1 GN A	116	RO	LC	PC	-	OM				U2025000441	ENEL GENERACION	-	-
19:13:00	-	AGUASBLANCAS-AGB	AGUASBLANCAS-AGB DIESEL	2	N	LC	PC	-	OM					ON GROUP	-	-
19:13:00	-	KELAR	KELAR-TG1 TG1 DIESEL	95	RO	LC	PC	-	OM				U2024000780	KELAR	-	-
19:14:00	-	CANDELARIA-2	CANDELARIA-2 GN A	60	N	LC	PC	-	OM					COLBUN	-	-
19:14:00	-	TALTAL-2	TALTAL-2 GNL A	122	RO	LC	PC	-	OM				U2025000441	ENEL GENERACION	-	-
19:14:00	-	TER TENO (U1-U36)	TENO DIESEL	0	DN	DLC	PS	-	OM					ENLASA	-	-
19:16:00	-	MANTOSBLANCOS-MIMB	MANTOSBLANCOS-MIMB DIESEL	29	N	LC	PC	-	OM					ENORCHILE	-	-
19:16:00	-	ELTITORAL	ELTITORAL DIESEL	3	N	LC	PC	-	OM					CHIQUINTA	-	-
19:20:00	-	CANDELARIA-2	CANDELARIA-2 GN A	128	N	LC	PC	-	OM					COLBUN	-	-
19:22:00	-	KELAR	KELAR-TG2 TG2 DIESEL	95	RO	LC	PC	-	OM				U2024000780	KELAR	-	-
19:42:00	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	80	N	-	PC	-	OM	Cancelado DI2025030019 - DI2025031410		N		COLBUN	-	-
19:48:00	-	KELAR	KELAR-TG2 TG2 DIESEL	164	RO	LC	PC	-	OM				U2024000780	KELAR	-	-
19:56:00	-	LOSPINOS DIESEL	LOSPINOS DIESEL							Cambio CMG					-	-
19:56:00	-	TRAPEN	TRAPEN DIESEL	1	N	LC	MT	-	OT	Por disponibilidad SSCC CTF (+)				ENLASA	-	-
19:56:00	-	TRINCAO DIESEL	TRINCAO DIESEL	0	N	LC	PS	-	OM					ENORCHILE	-	-
19:56:00	-	AGUASBLANCAS-AGB	AGUASBLANCAS-AGB DIESEL	0	N	LC	PS	-	OM					ON GROUP	-	-
19:56:00	-	ESPINOS	ESPINOS BL1 DIESEL	0	N	LC	PS	-	OM					POTENCIA	-	-
19:56:00	-	MANTOSBLANCOS-MIMB	MANTOSBLANCOS-MIMB DIESEL	0	N	LC	PS	-	OM					ENORCHILE	-	-
19:56:00	-	ELTITORAL	ELTITORAL DIESEL	0	N	LC	PS	-	OM					CHIQUINTA	-	-
19:56:00	-	ESPERANZA-DS2	ESPERANZA-DS2 DIESEL	0	N	LC	PS	-	OM					ENORCHILE	-	-
19:56:00	-	KELAR	KELAR-TG2 TG2 DIESEL	95	RO	LC	MT	-	OM				U2024000780	KELAR	-	-
19:57:00	-	ATACAMA-2	ATACAMA-2TG28_TG28+0.5TV2_GNL_B	63	LF	LC	PC	PCP	OM	E/S TV2C			U2021001953 - U20219000973 - U2020001252 - U2024001947 - U2025000587	ENEL GENERACION	-	-
20:00:00	-	TRAPEN	TRAPEN DIESEL	0	N	LC	PS	-	OM	Finaliza disponibilidad SSCC CTF (+)				ENLASA	-	-
20:00:00	-	ELTITORAL	ELTITORAL DIESEL	0	DN	DLC	PP	-	OM					CHIQUINTA	-	-
20:00:00	-	MEJILLONES-CTM3	MEJILLONES-CTM3 TG1+TV1_GNL_B	226	RO	LC	PC	-	OM	Cambio de combustible de GNL A a GNL B			U2025001829	ENGIE	-	-
20:00:00	-	TALTAL-1	TALTAL-1 GNL B	116	RO	LC	PC	-	OM	Cambio de combustible de GNL A a GNL B			U2025000441	ENEL GENERACION	-	-
20:00:00	-	TALTAL-2	TALTAL-2 GNL B	122	RO	LC	PC	-	OM	Cambio de combustible de GNL A a GNL B			U2025000441	ENEL GENERACION	-	-
20:03:00	-	KELAR	KELAR TG1 TG1 DIESEL	95	RO	LC	MT	-	OM				U2024000780	KELAR	-	-
20:04:00	-	TRINCAO DIESEL	TRINCAO DIESEL	0	DN	DLC	PS	-	OM					ENORCHILE	-	-
20:04:00	-	ESPERANZA-DS2	ESPERANZA-DS2 DIESEL	0	DN	DLC	PS	-	OM					ENORCHILE	-	-
20:04:00	-	AGUASBLANCAS-AGB	AGUASBLANCAS-AGB DIESEL	0	DN	DLC	PS	-	OM					ON GROUP	-	-
20:04:00	-	NEHUENCO-1	NEHUENCO-1 TG1+TV1 GN A	168	PD	LC	EP	-	EP				DI2025033740	COLBUN	-	-
20:06:00	-	TRAPEN	TRAPEN DIESEL	0	DN	DLC	PS	-	OM					ENLASA	-	-
20:10:00	-	MANTOSBLANCOS-MIMB	MANTOSBLANCOS-MIMB DIESEL	0	DN	DLC	PS	-	OM					ENORCHILE	-	-
20:13:00	-	CORONEL GN A	CORONEL GN A							Cambio CMG					-	-
20:13:00	-	CMPOFACIRCO	CMPOFACIRCO BELHUBZ COGIN	4	N	-	PC	PCP	OM					SANTA FE	-	-
20:13:00	-	LOSPINOS	LOSPINOS DIESEL	17	N	LC	MT	-	OM					COLBUN	-	-
20:13:00	-	YUNGAY-1	YUNGAY-1 GN A	25	N	LC	MT	-	OM					CARDONES	-	-
20:13:00	-	YUNGAY-2	YUNGAY-2 GN A	25	N	LC	MT	-	OM					CARDONES	-	-
20:13:00	-	YUNGAY-3	YUNGAY-3 GN A	25	N	LC	MT	-	OM					CARDONES	-	-
20:13:00	-	ESPINOS	ESPINOS BL1 DIESEL	0	DN	DLC	PS	-	OM					POTENCIA	-	-
20:14:00	-	ATACAMA-2	ATACAMA-2TG28_TG28+0.5TV2_GNL_B	164	LF	LC	PC	PCP	OM	MT estable			U2021001953 - U2025000973 - U2020001252 - U2024001947 - U2025000587	ENEL GENERACION	-	-
20:48:00	-	KELAR	KELAR-TG1 TG1 DIESEL	0	RO	LC	PS	-	OM					KELAR	-	-
21:05:00	-	NUBEVARENCA	NUBEVARENCA TG1+TV1 GN A	0	DF	DLC	PS	-	OT	F/S TG				GENERADORA METROPOLITANA	-	-
21:08:00	-	KELAR	KELAR-TG2 TG2 DIESEL	0	RO	LC	PS	-	OM				#2025002716	KELAR	-	-
21:08:00	-	LOSPINOS	LOSPINOS DIESEL	0	N	LC	PS	-	OM					COLBUN	-	-
21:10:00	-	COLBUN vsign	COLBUN vsign	-	-	-	-	-	-	Cambio CMG					-	-
21:10:00	-	TALTAL-1	TALTAL-1 GNL B	63	RO	LC	MT	-	OM				U2025000441	ENEL GENERACION	-	-
21:10:00	-	TALTAL-2	TALTAL-2 GNL B	63	RO	LC	MT	-	OM				U2025000441	ENEL GENERACION	-	-
21:10:00	-	CORONEL GN A	CORONEL GN A	18	N	LC	MT	MTP	OM					STS	-	-
21:10:00	-	NEWEN GN A	NEWEN GN A	3	N	LC	MT	-	OM					NEWEN	-	-
21:15:00	-	LOSPINOS	LOSPINOS DIESEL	0	DN	DLC	PS	-	OM					COLBUN	-	-
21:16:00	-	KELAR	KELAR TG1 TG1 DIESEL	0	DRO	DLC	PS	-	OM				U2024000780	KELAR	-	-
21:29:00	-	NUBEVARENCA	NUBEVARENCA TG1+TV1 GN A	0	PD	LC	EP	-	EP	F/S TG			#2025002716	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
21:31:00	-	RAPEL	RAPEL	-	-	-	-	-	-	Cambio CMG					-	-
21:31:00	-	CANDELARIA-1	CANDELARIA-1 GN A	60	N	LC	MT	-	OM					COLBUN	-	-
21:31:00	-	CANDELARIA-2	CANDELARIA-2 GN A	60	N	-	MT	-	OM					COLBUN	-	-
21:31:00	-	COLBUN-1	COLBUN vsign	100	N	-	MT	-	OM			N		COLBUN	-	-
21:31:00	-	COLBUN-2	COLBUN vsign	100	N	-	MT	-	OM					COLBUN	-	-
21:31:00	-	YUNGAY-1	YUNGAY-1 GN A	0	N	LC	PS	-	OM					CARDONES	-	-
21:31:00	-	YUNGAY-2	YUNGAY-2 GN A	0	N	LC	PS	-	OM					CARDONES	-	-
21:31:00	-	YUNGAY-3	YUNGAY-3 GN A	0	N	LC	PS	-	OM					CARDONES	-	-
21:31:00	-	RAPEL-5	RAPEL-5	-	LF	-	PS	PCP	OM			N	U2022002402	ENEL GENERACION	-	-
21:32:00	-	KELAR	KELAR TG2 TG2 DIESEL	0	DRO	DLC	PS	-	OM				U2024000780	KELAR	-	-
21:35:00	-	RAPEL-5	RAPEL-5	0	DIF	-	PS	PCP	OM			N	U2022002402	ENEL GENERACION	-	-
21:35:00	-	NUBEVARENCA	NUBEVARENCA TG1+TV1 GN A	160	PD	LC	EP	-	EP	F/S TV			#2025002716	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
21:37:00	-	YUNGAY-1	YUNGAY-1 GN A	0	DN	DLC	PS	-	OM					CARDONES	-	-
21:38:00	-	YUNGAY-2	YUNGAY-2 GN A	0	DN	DLC	PS	-	OM					CARDONES	-	-
21:38:00	-	YUNGAY-3	YUNGAY-3 GN A	0	DN	DLC	PS	-	OM					CARDONES	-	-
21:47:00	-	CORONEL GN A	CORONEL GN A	0	N	LC	PS	MTP	OM					STS	-	-
21:47:00	-	NEWEN	NEWEN GN A	0	N	LC	PS	-	OM					NEWEN	-	-
21:50:00	-	NEWEN	NEWEN GN A	0	DN	DLC	PS	-	OM					NEWEN	-	-
21:51:00	-	CORONEL	CORONEL GN A	0	DN	DLC	PS	MTP	OM					STS	-	-
22:02:00	-	TALTAL-2	TALTAL-2 GNL B	0	RO	LC	PS	-	OM				U2025000441	ENEL GENERACION	-	-
22:02:00	-	TALTAL-1	TALTAL-1 GNL B	0	RO	LC	PS	-	OM				U2025000441	ENEL GENERACION	-	-
22:07:00	-	ANDINA-CTA	ANDINA-CTA CAR	110	PD	LC	EP	PCP	EP				DI2025032786	ENGIE	-	-
22:12:00	-	TALTAL-1	TALTAL-1 GNL B	0	DRO	DLC	PS	-	OM				U2025000441	ENEL GENERACION	-	-
22:12:00	-	TALTAL-2	TALTAL-2 GNL B	0	DRO	DLC	PS	-	OM				U2025000441	ENEL GENERACION	-	-
22:19:00	-	RAPEL-5	RAPEL	65	DIF	-	PP	PCP	OM			N	U2022002402	ENEL GENERACION	-	-
22:20:00	-	NUBEVARENCA	NUBEVARENCA TG1+TV1 GN A	331	N	LC	PC	-	OM	Cancela F 2025002716				GENERADORA METROPOLITANA	-	-
22:23:00	-	COLBUN vsign	COLBUN vsign	-	-	-	-	-	-	Cambio CMG					-	-
22:23:00	-	ANGOSTURA-3	ANGOSTURA RALCO simv	45	RO	-	PC	PCP	RE			N	U2024000017	COLBUN	-	-
22:23:00	-	CANDELARIA-1	CANDELARIA-1 GN A	128	N	LC	PC	-	OM					COLBUN	-	-
22:23:00	-	CANDELARIA-2	CANDELARIA-2 GN A	128	N	LC	PC	-	OM					COLBUN	-	-
22:23:00	-	COLBUN-1	COLBUN vsign	237	N	-	PC	-	OM			N		COLBUN	-	-
22:23:00	-	COLBUN-2	COLBUN vsign	237	N	-	PC	-	OM							

INFORME DIARIO

Martes 01 de Abril del 2025



DESVIACIONES DE LA PROGRAMACION

1.1. Centrales

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
BESS Alfalfal VR1	0.0	0.0	-	DF
BESS Alfalfal VR2	178.2	250.7	+40.72 %	
BESS Andes	-	0.0	-	
BESS Andes IV	541.3	801.1	+48.00 %	LF
BESS Andes Solar IIA	108.7	150.7	+38.58 %	LF
BESS Andes Solar IIB	566.3	552.0	-2.52 %	LF
BESS Angamos	-	3.0	GNP	
BESS Arica	0.0	2.3	GNP	
BESS Capricornio	264.4	272.1	+2.90 %	
BESS Cochrane	-	0.0	-	LF
BESS Coya	478.3	445.3	-6.92 %	
BESS Diego de Almagro Sur	30.8	38.5	+24.99 %	
BESS Don Humberto	18.2	112.7	+518.83 %	RO
BESS El Manzano	68.3	101.5	+48.57 %	
BESS La Cabaña	129.7	217.1	+67.46 %	
BESS María Elena	0.0	0.0	-	
BESS Nueva Imperial	0.0	0.0	-	
BESS Nuevo Quillagua	0.0	339.8	GNP	
BESS Punta Sierra	4.7	13.4	+186.30 %	
BESS Salvador	84.0	239.8	+185.58 %	
BESS San Andrés	138.3	170.0	+22.94 %	
BESS Tamaya	515.5	269.0	-47.81 %	LF
BESS Uribe Solar	0.0	2.9	+32631.97 %	DF
BESS del Desierto	-	0.0	-	
CSP Cerro Dominador	0.0	0.0	-	DF
GEO Cerro Pabellon	384.0	346.5	-9.76 %	DF
HE Angostura	1548.4	1835.0	+18.51 %	MM
HE Antuco	2458.6	2497.7	+1.59 %	RO
HE Canutillar	1975.8	2085.0	+5.53 %	
HE Cipreses	1540.3	1247.8	-18.99 %	
HE Colbún	4046.5	3940.0	-2.63 %	
HE El Toro	2739.4	3202.5	+16.91 %	RO
HE Los Cóndores	0.0	794.4	GNP	RO
HE Machicura	951.0	1043.0	+9.68 %	LF
HE Pangué	2162.6	2212.2	+2.29 %	RO, MM
HE Pehuenche	3290.6	2399.1	-27.09 %	RO, MM
HE Pilmaiquén	456.0	387.4	-15.04 %	RO
HE Ralco	2889.0	3225.4	+11.64 %	RO
HE Rapel	2061.5	3129.2	+51.79 %	LF, MM
HP Abanico	741.5	749.8	+1.12 %	RO
HP Alfalfal	1575.6	1834.7	+16.44 %	RO
HP Alfalfal 2	0.0	0.0	-	DF

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
PMG HP La Confianza	0.0	0.0	-	PMG
PMG HP Llaquereo	0.0	0.0	-	PMG
PMG HP MC1	53.9	44.0	-18.42 %	PMG
PMG HP MC2	14.8	13.0	-12.17 %	PMG
PMG HP MC3	60.0	13.5	-77.45 %	PMG
PMG HP Mariposas	48.0	50.4	+5.00 %	PMG
PMG HP Nalcas	40.8	38.6	-5.29 %	PMG
PMG HP Ojos de Agua	181.2	180.1	-0.64 %	PMG
PMG HP Palacios	11.6	9.8	-14.97 %	PMG
PMG HP Piedras Negras	64.5	62.4	-3.21 %	PMG
PMG HP Pulelfu	79.2	78.8	-0.53 %	PMG, MM
PMG HP Punta del Viento	67.4	65.4	-2.95 %	PMG
PMG HP Renaico	111.1	137.6	+23.83 %	PMG
PMG HP Río Huasco	0.0	34.6	-	PMG
PMG HP San Clemente	63.0	43.0	-31.75 %	PMG
PMG PE La Esperanza	106.5	63.8	-40.14 %	PMG
PMG PFV Alto del Sol	74.3	78.7	+5.88 %	PMG
PMG PFV Antay	73.5	62.3	-15.21 %	PMG
PMG PFV Caracas II	23.2	60.1	+159.83 %	PMG
PMG PFV Castilla	13.1	15.4	+17.86 %	PMG
PMG PFV Chercan	37.5	62.8	+67.56 %	PMG
PMG PFV De los Andes	76.4	46.6	-39.00 %	PMG
PMG PFV Del Desierto	68.2	71.1	+4.22 %	PMG
PMG PFV Don Oscar	37.4	65.5	+75.15 %	PMG
PMG PFV Emilia	0.0	0.0	-	PMG
PMG PFV Espiga de Oro	21.5	19.9	-7.33 %	PMG
PMG PFV Guindo Santo	-	0.0	-	PMG
PMG PFV Llançay	0.0	0.0	-	PMG
PMG PFV Loma Los Colorados	7.0	4.5	-35.32 %	PMG, P
PMG PFV Lucas Solar	38.1	71.9	+88.73 %	PMG
PMG PFV Machicura	72.1	59.8	-17.06 %	PMG
PMG PFV North West	85.8	76.7	-10.56 %	PMG
PMG PFV Palermo	13.5	49.5	+267.36 %	PMG
PMG PFV Pataguilla	44.1	54.8	+24.26 %	PMG
PMG PFV Peumo Yungay	0.0	2.7	-	PMG
PMG PFV Pilar Los Amarillos	14.8	14.4	-2.10 %	PMG
PMG PFV Piloto Cardones	0.0	0.0	-	PMG
PMG PFV Puerto Seco	80.6	81.1	+0.61 %	PMG
PMG PFV Quilmo	71.8	69.3	-3.48 %	PMG
PMG PFV Raulí	-	0.0	-	PMG
PMG PFV Rucasol	-	64.8	-	PMG
PMG PFV SDGx01	7.5	0.0	-100.00 %	PMG, DF

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
HP Ancoa	141.6	300.8	+112.43 %	LF
HP Blanco	490.0	289.8	-40.86 %	
HP Capullo	98.4	97.7	-0.71 %	
HP Carilafquen	216.0	162.3	-24.87 %	
HP Chacabquito	0.0	163.7	GNP	DF
HP Chacayes	885.9	864.2	-2.45 %	
HP Chapiquina	68.0	128.2	+88.57 %	
HP Convento Viejo	43.2	35.1	-18.87 %	
HP Coya	0.0	0.0	-	
HP Cumbres	120.0	143.3	+19.43 %	
HP Curillinque	1647.6	1260.3	-23.51 %	
HP Digua	0.0	0.0	-	
HP El Paso	213.0	221.6	+4.04 %	
HP El Pinar	0.0	0.0	-	P
HP Florida II	154.0	161.1	+4.61 %	
HP Guayacán	182.8	188.5	+3.11 %	
HP Hornitos	639.0	405.2	-36.59 %	
HP Isla	1321.3	1024.4	-22.47 %	
HP Itata	0.0	0.0	-	RO
HP Juncal	362.0	269.2	-25.64 %	
HP La Confluencia	780.0	677.9	-13.09 %	RO
HP La Higuera	963.0	817.3	-15.13 %	RO
HP La Mina	378.5	96.1	-74.61 %	
HP Laja I	89.2	74.7	-16.24 %	
HP Las Lajas	0.0	0.0	-	DF
HP Lican	0.0	0.0	-	MM
HP Lircay	288.0	292.1	+1.42 %	
HP Loma Alta	734.1	498.3	-32.12 %	RO
HP Los Hierros	120.0	171.7	+43.12 %	RO
HP Los Hierros II	18.7	0.0	-100.00 %	
HP Los Molles	75.6	71.6	-5.32 %	RO
HP Los Quilos	512.6	462.7	-9.74 %	MM
HP Maitenes	0.0	0.0	-	DF
HP Malalcahuello	0.0	0.0	-	
HP Mampil	81.0	69.8	-13.89 %	
HP Mocho	144.0	143.1	-0.65 %	
HP Palmucho	650.8	645.0	-0.90 %	
HP Peuchen	109.0	60.9	-44.11 %	
HP Providencia	48.0	59.2	+23.33 %	
HP Pullinque	270.0	264.3	-2.11 %	
HP Puntilla	362.6	347.6	-4.14 %	RO
HP Queltehues	901.6	830.6	-7.88 %	RO
HP Quilleco	438.7	0.0	-100.00 %	
HP Río Picoiquen	19.2	20.8	+8.33 %	
HP Rucatayo	498.0	414.1	-16.85 %	
HP Rucue	1063.2	502.0	-52.78 %	RO
HP Río Colorado	38.4	35.5	-7.55 %	
HP San Andres	293.5	197.5	-32.72 %	
HP San Ignacio	294.4	0.0	-100.00 %	LF
HP Sauzal	1164.0	594.7	-48.91 %	
HP Sauzal 60 Hz	-	0.0	-	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
PMG PFV Sol del Norte	69.7	53.9	-22.66 %	PMG
PMG PFV Teno Solar	35.8	52.9	+47.86 %	PMG
PMG PFV Tutuvén	-	0.0	-	PMG
PMG PFV Venezia	41.8	59.6	+42.59 %	PMG
PMG PFV Villa Longaví	65.3	66.9	+2.45 %	PMG
PMG TER Aguas Blancas	0.0	1.8	-	PMG
PMG TER CMPC Tissue	-	36.9	-	PMG
PMG TER Calle Calle	0.0	0.0	-	PMG, DF
PMG TER Celco	0.0	60.5	-	PMG, MM
PMG TER Chiloé	0.0	0.0	-	PMG
PMG TER Concón	0.0	0.0	-	PMG
PMG TER Constitución	0.0	0.0	-	PMG
PMG TER El Totoral	0.0	1.3	-	PMG, RO
PMG TER Las Vegas	0.0	0.0	-	PMG
PMG TER Licantén	0.0	0.0	-	PMG, DF
PMG TER Linares Norte	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	-	-	PMG
PMG TER San Gregorio	0.0	0.0	-	PMG
PMGD PFV EL TRIUNFO	0.0	0.0	-	
TER Andes Generación Diésel	0.0	0.0	-	
TER Angamos-ANG1	4829.3	4845.8	+0.34 %	RO
TER Angamos-ANG2	5188.2	1490.9	(*) -71.26 %	RO, LF, DF
TER Antihue	0.0	0.0	-	
TER Arauco	535.7	132.6	-75.24 %	
TER Arauco MAPA	1920.0	1006.7	-47.57 %	P
TER Arica-GMAR	0.0	0.0	-	
TER Arica-M1AR	0.0	0.0	-	LF
TER Arica-M2AR	0.0	0.0	-	
TER Atacama 1 Diésel	0.0	0.0	-	LF
TER Atacama 1 GNL	0.0	0.0	-	RO, DF
TER Atacama 1 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Atacama 2 Diésel	0.0	0.0	-	
TER Atacama 2 GNL	4940.0	3436.1	(*) -30.44 %	RO, LF, DF
TER Atacama 2 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER CBB Centro Diésel	0.0	0.0	-	LF
TER CBB Centro FO6	0.0	0.0	-	
TER CMPC Cordillera GNL	0.0	0.0	-	
TER CMPC Cordillera Gas Arg	0.0	0.0	-	LF, DF
TER CMPC Laja	0.0	0.0	-	LF
TER CMPC Pacífico	535.0	605.3	+13.14 %	
TER CMPC Santa Fe	120.0	217.0	+80.83 %	
TER Campiche	0.0	0.0	-	
TER Candelaria 1 Diésel	0.0	0.0	-	
TER Candelaria 1 GNL	0.0	0.0	-	
TER Candelaria 1 Gas Arg	0.0	847.0	GNP	
TER Candelaria 2 Diésel	0.0	0.0	-	
TER Candelaria 2 GNL	0.0	0.0	-	
TER Candelaria 2 Gas Arg	0.0	770.0	GNP	
TER Cardones	0.0	0.0	-	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
HP Sauzalito	67.1	113.1	+68.65 %	RO
HP Volcán	222.9	153.5	-31.13 %	
PE ANTOFAGASTA	236.0	65.2	-72.39 %	LF
PE Alena	613.6	448.1	-26.98 %	
PE Atacama	682.6	661.3	-3.12 %	
PE Aurora	475.7	646.7	+35.95 %	
PE Cabo Leones 1	518.1	725.8	+40.10 %	
PE Cabo Leones 2	530.7	657.2	+23.84 %	
PE Cabo Leones 3	669.6	721.7	+7.79 %	LF
PE Calama	897.0	672.8	-24.99 %	
PE Campo Lindo	499.5	358.4	-28.25 %	
PE Canela	117.8	0.0	-100.00 %	
PE Canela 2	577.6	0.0	-100.00 %	
PE Cardonal	120.9	253.3	+109.48 %	
PE Cerro Tigre	811.4	653.9	-19.41 %	
PE Cuel	212.7	162.7	-23.52 %	
PE El Arrayán	1267.2	1202.3	-5.12 %	
PE El Maitén	63.4	57.9	-8.68 %	
PE Horizonte Norte	1304.6	881.5	-32.43 %	P
PE Horizonte Sur	872.3	1172.8	+34.46 %	P
PE Kallpa	2039.6	1482.7	-27.31 %	
PE La Cabaña	996.3	862.0	-13.48 %	
PE La Estrella	325.5	370.1	+13.72 %	
PE La Flor	326.7	236.3	-27.69 %	
PE Lebu	61.4	12.3	-79.92 %	
PE Llanos del Viento	701.5	826.3	+17.79 %	
PE Lomas de Duqueco	494.2	504.8	+2.15 %	
PE Los Buenos Aires	225.2	145.4	-35.45 %	
PE Los Cerrillos	152.6	278.1	+82.27 %	
PE Los Cururos	771.2	864.6	+12.11 %	
PE Los Olmos	983.9	914.7	-7.04 %	
PE Malleco Norte	982.7	837.5	-14.77 %	
PE Malleco Sur	1119.0	1061.8	-5.11 %	
PE Manantiales	135.1	167.1	+23.71 %	
PE Mesamavida	448.6	399.6	-10.92 %	
PE Monte Redondo	422.5	346.0	-18.10 %	
PE Negrete	320.8	232.9	-27.38 %	
PE Puelche Sur	754.6	921.2	+22.07 %	
PE Punta Colorada	0.0	0.0	-	
PE Punta Palmeras	500.8	556.5	+11.13 %	
PE Punta Sierra	1450.6	1164.9	-19.69 %	P
PE Punta de Talca	638.1	560.0	-12.24 %	
PE Renaico	954.9	607.6	-36.38 %	
PE Renaico II	1522.9	1032.4	-32.21 %	
PE San Gabriel	1992.0	1505.2	-24.44 %	
PE San Juan	349.9	820.1	+134.35 %	
PE San Matías	631.7	359.0	-43.17 %	
PE San Pedro	173.3	160.5	-7.39 %	
PE San Pedro 2	330.0	247.8	-24.91 %	
PE Sarco	755.8	772.5	+2.20 %	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
TER Cenizas	0.0	0.0	-	
TER Chagual	0.0	0.0	-	
TER Cholguán	176.0	182.8	+3.86 %	
TER Chuyaca	0.0	0.0	-	
TER Cochrane-CCH1	4448.9	4663.6	+4.83 %	RO
TER Cochrane-CCH2	4447.2	4678.2	+5.19 %	RO
TER Cogeneradora Aconcagua	631.0	0.0	-100.00 %	RO, MM
TER Cogeneradora Biobío	0.0	0.0	-	MM
TER Colihues Diésel	0.0	-	-	
TER Colihues HFO	0.0	-	-	
TER Colmito Diésel	0.0	0.0	-	
TER Colmito GNL	0.0	0.0	-	
TER Colmito Gas Arg	0.0	455.4	GNP	
TER Combarbala	0.0	0.0	-	
TER Coronel Diésel	0.0	0.0	-	
TER Coronel GNL	0.0	0.0	-	
TER Coronel Gas Arg	0.0	123.7	GNP	
TER Degañ	0.0	0.0	-	
TER Degañ 2	0.0	0.0	-	
TER Diego de Almagro	0.0	0.0	-	
TER El Peñón	0.0	136.0	GNP	
TER El Salvador	0.0	0.0	-	
TER Emelda	0.0	0.0	-	
TER Energía Pacífico	0.0	308.3	GNP	
TER Escuadrón	16.8	28.1	+67.34 %	LF, DF
TER Esperanza-DS1	0.0	0.0	-	LF
TER Esperanza-DS2	0.0	1.2	GNP	
TER Esperanza-TG1	0.0	0.0	-	
TER Guacolda 1	0.0	0.0	-	RO, MM
TER Guacolda 2	2200.0	2295.9	+4.36 %	RO, LF
TER Guacolda 3	2678.2	2673.9	-0.16 %	RO
TER Guacolda 4	2650.2	2654.0	+0.14 %	RO
TER Guacolda 5	2613.2	2530.9	-3.15 %	RO
TER Horcones Diésel	0.0	0.0	-	
TER Horcones Gas Arg	-	0.0	-	
TER Huasco Diésel	0.0	0.0	-	
TER Huasco IFO	0.0	0.0	-	
TER IEM	3655.8	3617.6	-1.05 %	
TER Kelar Diésel	0.0	287.9	GNP	
TER Kelar GNL	0.0	0.0	-	RO
TER Kelar Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER La Portada	0.0	0.0	-	
TER Laja Energía Verde	0.0	0.0	-	MM
TER Lautaro I	386.1	408.6	+5.84 %	RO
TER Lautaro II	412.0	384.1	-6.78 %	RO
TER Llanos Blancos	0.0	0.0	-	
TER Loma Los Colorados II	471.7	230.8	-51.07 %	
TER Los Espinos	0.0	86.2	GNP	
TER Los Guindos TG1	0.0	0.0	-	
TER Los Guindos TG2	0.0	0.0	-	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado	Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
PE Sierra Gorda Este	729.6	541.4	-25.80 %		TER Los Pinos	0.0	142.0	GNP	
PE Talinay Oriente	708.8	728.3	+2.76 %		TER Los Vientos Diésel	0.0	0.0	-	
PE Talinay Poniente	764.3	735.4	-3.79 %		TER Los Vientos GNL	0.0	0.0	-	RO
PE Taltal	440.9	358.4	-18.70 %		TER Los Vientos Gas Arg	1214.7	1520.0	+25.13 %	
PE Tchamma	668.0	773.9	+15.85 %		TER Maitencillo	0.0	0.0	-	
PE Tolpan Sur	874.0	663.9	-24.04 %		TER Mantos Blancos	0.0	8.0	GNP	
PE Totoral	411.8	372.2	-9.61 %	RO	TER Masisa	231.0	175.0	-24.25 %	
PE Ucuquer 2	68.3	58.4	-14.55 %		TER Mejillones-CTA	3076.0	3179.3	+3.36 %	
PE Valle de los Vientos	562.4	376.3	-33.10 %	LF	TER Mejillones-CTH	0.0	3250.7	(*)GNP	
PFV Almeyda	217.9	127.3	-41.60 %		TER Mejillones-CTM1	0.0	0.0	-	
PFV Andes Solar	110.2	141.8	+28.69 %		TER Mejillones-CTM2	0.0	0.0	-	
PFV Andes Solar II-A	292.1	607.0	+107.83 %		TER Mejillones-CTM3 Diesel	0.0	0.0	-	
PFV Andes Solar II-B	389.5	539.7	+38.55 %	LF	TER Mejillones-CTM3 GNL	3608.7	3441.7	-4.63 %	
PFV Andes Solar IV	479.1	787.4	+64.36 %	LF	TER Mejillones-CTM3 Gas Arg	0.0	0.0	-	
PFV Atacama Solar II	511.6	719.6	+40.67 %		TER Nehuenco 9B Diésel	0.0	0.0	-	LF
PFV Azabache	354.2	414.3	+16.98 %		TER Nehuenco 9B GNL	0.0	0.0	-	
PFV Bolero	1189.7	792.7	-33.38 %		TER Nehuenco 9B Gas Arg	0.0	0.0	-	LF
PFV CEME 1	2559.7	2282.0	-10.85 %		TER Nehuenco I Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Campos del Sol	2149.9	2517.8	+17.11 %	LF	TER Nehuenco I GNL	0.0	0.0	-	
PFV Capricornio	382.7	318.5	-16.79 %		TER Nehuenco I Gas Arg	7125.2	7358.0	+3.27 %	
PFV Carrera Pinto	534.6	374.4	-29.97 %		TER Nehuenco II Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Cerro Dominador	461.3	709.9	+53.91 %		TER Nehuenco II GNL	0.0	0.0	-	
PFV Chañares	249.3	169.1	-32.17 %		TER Nehuenco II Gas Arg	7523.1	7992.0	+6.23 %	LF
PFV Conejo	685.6	834.5	+21.72 %		TER Newen Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Coya	708.0	557.5	-21.26 %		TER Newen GNL	0.0	0.0	-	
PFV Desierto de Atacama	-	0.0	-		TER Newen Gas Arg	0.0	37.2	GNP	
PFV Diego de Almagro	148.0	146.8	-0.77 %		TER Newen Otros	0.0	0.0	-	
PFV Diego de Almagro Sur	1132.0	1606.3	+41.90 %		TER Norgener-NT01	0.0	-	-	
PFV Domeyko	1088.1	925.0	-14.99 %		TER Norgener-NT02	0.0	-	-	
PFV Don Humberto	417.0	426.7	+2.34 %		TER Nueva Aldea	1217.0	1009.4	-17.06 %	
PFV Doña Antonia	560.1	56.1	-89.98 %		TER Nueva Aldea I	0.0	-	-	
PFV Doña Carmen	126.9	0.0	-100.00 %		TER Nueva Aldea II	0.0	0.0	-	
PFV El Aguila	0.2	12.9	+6350.00 %		TER Nueva Aldea III	0.0	-	-	
PFV El Manzano	370.6	529.0	+42.76 %		TER Nueva Renca Diésel	0.0	0.0	-	
PFV El Pelicano	804.7	697.5	-13.33 %		TER Nueva Renca GNL	0.0	0.0	-	RO
PFV El Romero	1296.1	908.8	-29.88 %		TER Nueva Renca Gas Arg	3577.0	3630.0	+1.48 %	
PFV Elena	543.7	462.8	-14.88 %		TER Nueva Ventanas	1335.0	0.0	(*) -100.00 %	
PFV Finis Terrae	1811.5	1787.4	-1.33 %		TER Olivos	0.0	0.0	-	
PFV Gran Teno	0.0	0.0	-	DF	TER PAS Mejillones	408.0	550.9	+35.01 %	
PFV Granja Solar	753.1	708.5	-5.92 %	RO	TER Pajonales	0.0	0.0	-	
PFV Guanchoi	581.9	390.7	-32.85 %		TER Punta Colorada Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Huatacondo	524.3	533.9	+1.82 %		TER Punta Colorada IFO	0.0	0.0	-	
PFV Jama	283.0	163.7	-42.15 %	LF	TER Quintero 1A Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Javiera	486.9	376.1	-22.77 %		TER Quintero 1A GNL	0.0	0.0	-	
PFV LOS NARANJOS	0.0	0.0	-		TER Quintero 1A Gas Arg	0.0	588.0	GNP	LF
PFV La Cruz Solar	424.2	376.7	-11.19 %		TER Quintero 1B Diésel	0.0	0.0	-	
PFV La Huayca II	117.9	79.6	-32.48 %	LF	TER Quintero 1B GNL	0.0	0.0	-	
PFV La Huella	558.6	536.1	-4.03 %		TER Quintero 1B Gas Arg	0.0	1034.0	GNP	
PFV La Silla	11.2	3.0	-73.60 %		TER Renca	0.0	0.0	-	
PFV Lalackama	358.5	381.8	+6.49 %		TER San Isidro I Diésel	0.0	0.0	-	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
PFV Lalackama II	71.3	102.7	+44.13 %	
PFV Las Salinas	1722.0	1360.0	-21.02 %	
PFV Leyda	684.0	317.1	-53.64 %	P
PFV Llano de Llampos	530.9	662.1	+24.71 %	
PFV Los Loros	325.5	209.6	-35.60 %	
PFV Luz del Norte	808.3	638.7	-20.98 %	
PFV Margarida	1027.7	938.7	-8.65 %	LF
PFV María Elena	343.8	0.0	-100.00 %	
PFV Meseta de los Andes	680.2	720.1	+5.87 %	
PFV Nuevo Quillagua	791.5	639.1	-19.25 %	
PFV Pampa Camarones	46.6	40.7	-12.58 %	
PFV Pampa Solar Norte	405.8	457.0	+12.62 %	
PFV Pampa Tigre	814.5	782.1	-3.98 %	
PFV Pozo Almonte Solar II	34.9	49.9	+43.01 %	
PFV Pozo Almonte Solar III	59.9	82.6	+37.91 %	
PFV Quilapilun	556.8	511.8	-8.09 %	
PFV Rio Escondido	1030.6	902.6	-12.42 %	LF
PFV Salvador	161.8	34.5	-78.70 %	LF
PFV San Andres	111.1	22.4	-79.88 %	LF
PFV San Pedro	779.3	664.6	-14.72 %	
PFV Santa Isabel	1231.4	986.5	-19.89 %	LF
PFV Santiago	374.0	472.7	+26.40 %	
PFV Sol de Lila	203.2	147.4	-27.45 %	LF
PFV Sol de los Andes	586.9	622.5	+6.06 %	
PFV Sol del Desierto	0.0	0.0	-	
PFV Taira	1632.0	1429.1	-12.44 %	
PFV Tamango	298.5	112.5	-62.31 %	
PFV Tamarico Etapa 2	1111.6	623.0	-43.95 %	P
PFV Tamaya Solar	426.2	436.3	+2.35 %	
PFV Uribe Solar	444.1	219.5	-50.57 %	DF
PFV Usya	61.8	190.0	+207.33 %	LF
PFV Valle Escondido	870.1	654.0	-24.83 %	LF
PFV Valle del Sol	1182.4	1064.0	-10.01 %	
PFV Willka	562.0	606.8	+7.97 %	
PMG Cauquenes	85.0	71.6	-15.71 %	PMG
PMG HP Aillin	0.9	0.0	-100.00 %	PMG
PMG HP Alto Renaico	28.5	28.8	+1.18 %	PMG, RO
PMG HP Callao	7.5	6.0	-20.09 %	PMG
PMG HP Carena	60.0	126.8	+111.33 %	PMG, RO, MM, DF
PMG HP Chiburgo	0.0	0.0	-	PMG
PMG HP Cipresillos	52.5	51.8	-1.33 %	PMG
PMG HP Corrales	70.3	70.1	-0.27 %	PMG
PMG HP Correntoso	0.0	0.0	-	PMG
PMG HP Dos Valles	53.3	42.5	-20.24 %	PMG, P
PMG HP El Rincón	6.2	6.2	+0.10 %	PMG
PMG HP Florida	0.0	0.0	-	PMG
PMG HP Florida III	55.2	55.1	-0.18 %	PMG
PMG HP Juncalito	0.0	0.0	-	PMG

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
TER San Isidro I GNL	0.0	0.0	-	RO, DF
TER San Isidro I Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER San Isidro II Diésel	0.0	0.0	-	
TER San Isidro II GNL	0.0	0.0	-	
TER San Isidro II Gas Arg	6938.5	7321.6	+5.52 %	
TER San Javier 1	0.0	0.0	-	
TER San Javier 2	0.0	0.0	-	
TER San Lorenzo 1	0.0	0.0	-	
TER San Lorenzo 2	0.0	0.0	-	
TER San Lorenzo 3	0.0	0.0	-	
TER Santa Fe	1168.7	921.5	-21.15 %	RO
TER Santa Lidia	0.0	0.0	-	
TER Santa Marta	346.7	143.5	-58.61 %	
TER Santa María	0.0	0.0	-	DF
TER Taltal 1 Diesel	0.0	0.0	-	
TER Taltal 1 GNL	0.0	497.0	GNP	
TER Taltal 1 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Taltal 2 Diesel	0.0	0.0	-	
TER Taltal 2 GNL	0.0	497.0	GNP	RO
TER Taltal 2 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Tarapacá-TGTAR	0.0	0.0	-	
TER Teno	0.0	134.7	GNP	
TER Teno Gas GLP	0.0	42.6	GNP	DF
TER Termopacifico	0.0	0.0	-	
TER Tocopilla-TG1	0.0	0.0	-	
TER Tocopilla-TG2	0.0	0.0	-	
TER Tocopilla-TG3 Diesel	0.0	0.0	-	
TER Tocopilla-TG3 GNL	232.0	277.9	+19.76 %	LF
TER Tocopilla-TG3 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Tocopilla-U16 Diesel	0.0	0.0	-	
TER Tocopilla-U16 GNL	0.0	0.0	-	MM
TER Tocopilla-U16 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Trapen	3.9	208.3	+5240.26 %	
TER Trincao	5.3	44.6	+744.30 %	
TER Ujina Diésel	0.0	0.0	-	
TER Ujina HFO	0.0	0.0	-	
TER Valdivia	474.0	806.2	+70.08 %	
TER Viñales	437.4	515.0	+17.75 %	
TER Yungay U1 Diesel	0.0	28.5	GNP	
TER Yungay U1 GNL	0.0	0.0	-	
TER Yungay U1 Gas Arg	52.0	104.3	+100.60 %	
TER Yungay U2 Diesel	0.0	0.0	-	
TER Yungay U2 GNL	0.0	0.0	-	
TER Yungay U2 Gas Arg	0.0	108.8	GNP	
TER Yungay U3 Diesel	0.0	0.0	-	
TER Yungay U3 GNL	0.0	0.0	-	
TER Yungay U3 Gas Arg	0.0	106.9	GNP	
TER Yungay U4	0.0	0.0	-	
Total	213284.3	207575.8	-2.68 %	

1.2. PMGD

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD Cóndor La Ligua	7.8	24.0	+209.52 %
PMGD HP Allipén	58.7	61.6	+4.96 %
PMGD HP Alto Hospicio	22.9	19.0	-16.82 %
PMGD HP Arrayán	-	0.0	-
PMGD HP Auxiliar del Maipo	88.0	87.8	-0.19 %
PMGD HP Boquiamargo	0.0	0.0	-
PMGD HP Bureo	19.1	24.9	+30.19 %
PMGD HP Caliboro	13.2	18.7	+41.56 %
PMGD HP Cavancho	0.0	0.0	-
PMGD HP Chanleufu II	43.1	49.6	+15.00 %
PMGD HP Collil	114.1	39.3	-65.53 %
PMGD HP Contra	-	0.0	-
PMGD HP Cosapilla	6.1	9.9	+61.71 %
PMGD HP Cumpeo	40.0	45.2	+12.94 %
PMGD HP Curileufu	-	0.0	-
PMGD HP Don Walterio	48.3	51.4	+6.60 %
PMGD HP Dongo	81.0	32.5	-59.92 %
PMGD HP Donguil	0.8	0.9	+9.10 %
PMGD HP Dosal	-	0.0	-
PMGD HP Doña Hilda	1.7	1.1	-35.49 %
PMGD HP El Agrio	0.0	0.0	-
PMGD HP El Arrayán	-	11.3	-
PMGD HP El Atajo	20.4	23.7	+16.00 %
PMGD HP El Brinco	2.8	2.8	+0.86 %
PMGD HP El Canelo	45.6	48.0	+5.39 %
PMGD HP El Colorado	13.1	6.3	-51.97 %
PMGD HP El Diuto	27.3	40.0	+46.58 %
PMGD HP El Galpón	8.9	9.4	+5.94 %
PMGD HP El Llano	7.8	8.0	+3.11 %
PMGD HP El Manzano	0.0	0.0	-
PMGD HP El Mirador	0.0	0.0	-24.35 %
PMGD HP El Portal	15.1	15.0	-0.50 %
PMGD HP El Toro N°2	2.1	0.0	-100.00 %
PMGD HP El Tártaro	0.0	0.0	-
PMGD HP Ensenada	18.6	22.8	+22.53 %
PMGD HP Eyzaguirre	0.0	0.0	-
PMGD HP La Arena	36.8	50.2	+36.26 %
PMGD HP La Bifurcada	3.4	4.5	+34.75 %
PMGD HP La Compañía II	29.4	32.9	+11.78 %
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	11.9	11.8	-1.07 %
PMGD HP Las Flores	35.4	35.5	+0.41 %
PMGD HP Las Vertientes	39.8	39.2	-1.32 %
PMGD HP Los Bajos	121.0	117.8	-2.67 %
PMGD HP Los Colonos	-	0.0	-
PMGD HP Los Corrales	1.5	5.1	+234.88 %
PMGD HP Los Corrales II	1.2	0.0	-100.00 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Lo Miguel	21.5	28.6	+32.88 %
PMGD PFV Lo Miranda	20.6	25.4	+23.47 %
PMGD PFV Lo Sierra	6.5	15.8	+140.83 %
PMGD PFV Lockma	86.5	83.7	-3.21 %
PMGD PFV Loica	19.5	17.9	-8.26 %
PMGD PFV Loma Tendida	21.5	14.3	-33.52 %
PMGD PFV Lomas Coloradas	11.3	11.9	+5.68 %
PMGD PFV Loncura	19.7	62.8	+218.97 %
PMGD PFV Loreto	8.7	14.1	+63.16 %
PMGD PFV Los Banos	50.7	42.4	-16.38 %
PMGD PFV Los Cisnes	36.0	42.7	+18.63 %
PMGD PFV Los Gorriónes	23.5	23.3	-0.81 %
PMGD PFV Los Jotes	12.4	17.8	+43.08 %
PMGD PFV Los Lagos	3.1	13.0	+318.39 %
PMGD PFV Los Libertadores	27.0	37.9	+40.30 %
PMGD PFV Los Lirios	41.0	49.7	+21.34 %
PMGD PFV Los Magnolios	4.1	15.4	+277.89 %
PMGD PFV Los Molinos	50.8	4.7	-90.75 %
PMGD PFV Los Morros I	7.9	10.0	+27.19 %
PMGD PFV Los Nogales	15.0	24.2	+61.20 %
PMGD PFV Los Paltos	9.9	14.1	+42.32 %
PMGD PFV Los Patos	22.0	23.0	+4.45 %
PMGD PFV Los Perales	4.2	16.8	+304.33 %
PMGD PFV Los Puquios	0.0	0.0	-
PMGD PFV Los Robles	10.6	10.9	+2.74 %
PMGD PFV Los Tauretes	21.3	15.8	-25.97 %
PMGD PFV Los Tilos	16.2	22.1	+36.76 %
PMGD PFV Los Tordos	43.6	38.8	-10.94 %
PMGD PFV Luce Solar	11.9	16.8	+41.26 %
PMGD PFV Luders	10.9	1.4	-87.25 %
PMGD PFV Lumbreras	14.8	21.9	+47.84 %
PMGD PFV Luna	12.4	9.9	-20.08 %
PMGD PFV Luna del Norte	18.9	20.2	+7.27 %
PMGD PFV Macao	46.7	65.2	+39.64 %
PMGD PFV Macarena Solar	8.4	7.8	-7.74 %
PMGD PFV Maikono	3.5	13.3	+279.71 %
PMGD PFV Maimalicán	41.9	72.2	+72.33 %
PMGD PFV Maitenlahue	4.1	19.0	+361.80 %
PMGD PFV Malaquita II	85.0	75.2	-11.53 %
PMGD PFV Malinke	7.2	10.3	+42.36 %
PMGD PFV Malloco	11.5	15.3	+32.81 %
PMGD PFV Malvilla	5.2	17.5	+236.42 %
PMGD PFV Manao	16.0	17.4	+8.96 %
PMGD PFV Mandinga	20.0	28.7	+43.38 %
PMGD PFV Marambio	9.2	15.5	+69.84 %
PMGD PFV Maraño	66.5	67.7	+1.82 %
PMGD PFV Marchigue II	61.4	60.0	-2.38 %
PMGD PFV Marchigue VII	4.8	16.0	+232.71 %
PMGD PFV Margarita X	7.1	31.1	+337.28 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD HP Los Morros	19.6	22.3	+14.19 %
PMGD HP Los Padres	0.0	0.0	-
PMGD HP Los Portones	0.0	13.4	-
PMGD HP MSA-I	33.8	17.5	-48.23 %
PMGD HP Maisán	2.5	2.0	-17.34 %
PMGD HP Mallarauco	65.1	70.3	+7.91 %
PMGD HP María Elena	0.0	0.3	-
PMGD HP Melo	25.7	34.0	+32.27 %
PMGD HP Molinera Villarrica	3.5	0.6	-82.41 %
PMGD HP Muchi	0.0	0.0	-100.00 %
PMGD HP Munilque	0.0	0.0	-
PMGD HP Munilque II	8.2	8.8	+7.27 %
PMGD HP Palmar	28.8	29.3	+1.81 %
PMGD HP Panguipulli	-	0.0	-
PMGD HP Pehui	3.8	3.6	-3.19 %
PMGD HP Pichilonco	3.3	4.6	+40.67 %
PMGD HP Picoltué	-	0.0	-
PMGD HP Puclaro	10.2	10.5	+3.57 %
PMGD HP Purísima	2.3	2.2	-4.67 %
PMGD HP Quillaileo	0.5	0.6	+19.14 %
PMGD HP Reca	5.4	4.0	-25.93 %
PMGD HP Roblería	16.8	23.3	+38.36 %
PMGD HP Río Mulchén	4.6	0.0	-100.00 %
PMGD HP Río Trueno	0.0	8.5	-
PMGD HP Santa Elena	9.8	7.1	-27.96 %
PMGD HP Santa Isabel	1.6	7.9	+390.43 %
PMGD HP Santa Rosa	11.1	10.4	-6.83 %
PMGD HP Sauce Andes	11.5	10.0	-13.40 %
PMGD HP Trailelfú	8.4	6.1	-28.19 %
PMGD HP Tranca del Toro	5.9	5.1	-13.86 %
PMGD HP Tranquil	16.6	10.4	-37.08 %
PMGD HP Truful Truful	17.2	17.7	+3.00 %
PMGD PE El Arbol	89.1	79.7	-10.45 %
PMGD PE El Nogal	81.5	65.3	-19.83 %
PMGD PE Huajache	0.0	0.0	-
PMGD PE Las Peñas	58.8	174.1	+196.41 %
PMGD PE Lebu III	38.6	0.0	-100.00 %
PMGD PE Raki	0.0	0.0	-
PMGD PE Ucuquer	20.0	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Abastible Concon	0.0	0.0	-
PMGD PFV Alameda	72.3	50.1	-30.68 %
PMGD PFV Albatros	10.9	9.4	-13.55 %
PMGD PFV Albor Solar	44.9	42.0	-6.48 %
PMGD PFV Alcaldesa	46.4	43.9	-5.26 %
PMGD PFV Alcon Solar	14.3	34.5	+141.33 %
PMGD PFV Aldebaran	2.9	30.3	+948.79 %
PMGD PFV Alhué	18.1	41.3	+128.50 %
PMGD PFV Alianza	37.0	27.9	-24.47 %
PMGD PFV Alicahue	15.1	16.2	+7.55 %
PMGD PFV Alto Bellavista	0.0	0.1	-
PMGD PFV Alto Solar	13.1	15.4	+17.42 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Marin	27.8	24.6	-11.42 %
PMGD PFV María Dolores	78.1	73.7	-5.66 %
PMGD PFV María Pinto	11.7	14.6	+24.02 %
PMGD PFV Meco Chillan	50.0	49.7	-0.54 %
PMGD PFV Meli	63.2	38.7	-38.77 %
PMGD PFV Membrillo	10.5	15.8	+50.19 %
PMGD PFV Mercurio Sur	12.0	2.3	-81.07 %
PMGD PFV Milán A	11.5	19.4	+69.22 %
PMGD PFV Mitchi	88.8	75.7	-14.68 %
PMGD PFV Montt	11.7	16.2	+38.72 %
PMGD PFV Mostazal	39.4	46.6	+18.32 %
PMGD PFV Moya	75.8	70.0	-7.72 %
PMGD PFV Mutupín	57.5	51.1	-11.10 %
PMGD PFV Nahuén	49.1	57.0	+15.99 %
PMGD PFV Nan	16.1	38.6	+140.75 %
PMGD PFV Nazarino Verano	15.3	16.1	+5.37 %
PMGD PFV Newentun	12.8	46.3	+260.36 %
PMGD PFV Nihue	4.1	13.0	+221.76 %
PMGD PFV Norte Chico	10.2	4.6	-55.36 %
PMGD PFV Ocoa	15.8	20.1	+27.47 %
PMGD PFV Olivia	19.2	18.9	-1.30 %
PMGD PFV Olivier	16.2	16.3	+0.99 %
PMGD PFV Olivillo	16.3	45.3	+178.89 %
PMGD PFV Orion	19.7	20.1	+2.03 %
PMGD PFV Orquidea Solar	11.4	20.9	+84.32 %
PMGD PFV Ovalle Norte	0.0	0.0	-
PMGD PFV Ovejería	46.8	58.6	+25.12 %
PMGD PFV PAS1	67.2	69.4	+3.30 %
PMGD PFV PSF El Peral	58.4	59.6	+2.00 %
PMGD PFV PSF Horizonte	35.0	32.3	-7.73 %
PMGD PFV PVP La Rosa	9.2	20.7	+124.17 %
PMGD PFV PVP Unihue	19.3	17.3	-10.38 %
PMGD PFV Pachira	67.4	66.4	-1.50 %
PMGD PFV Paillihue	74.5	69.0	-7.37 %
PMGD PFV Paine	80.3	80.8	+0.64 %
PMGD PFV Palto Sunlight	17.8	55.9	+213.75 %
PMGD PFV Pama	13.4	14.2	+5.97 %
PMGD PFV Panguilemo Aerop.	28.9	30.8	+6.50 %
PMGD PFV Panquehue II	26.1	28.6	+9.63 %
PMGD PFV Paraguay	43.7	46.5	+6.34 %
PMGD PFV Paranal	17.6	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Parque Bicentenario	19.3	19.3	+0.05 %
PMGD PFV Parque Curicura	22.1	47.4	+114.91 %
PMGD PFV Parque El Olivar	69.7	70.9	+1.68 %
PMGD PFV Parque Farol Solar	1.2	1.2	-1.64 %
PMGD PFV Parque Jotabeche	29.8	27.4	-7.87 %
PMGD PFV Parque La Colonia	55.0	53.6	-2.51 %
PMGD PFV Parque La Travesía	14.0	62.3	+346.13 %
PMGD PFV Parque Nancagua	28.2	40.6	+44.08 %
PMGD PFV Parque PVP Itihue	68.2	67.3	-1.30 %
PMGD PFV Parque PVP Mayos	10.2	20.1	+97.53 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Altos de Til Til	5.5	12.8	+132.36 %
PMGD PFV Altos del Paico	0.0	-	-
PMGD PFV Alturas de Ovalle	32.0	19.7	-38.56 %
PMGD PFV Amparo del Sol	16.3	16.7	+2.21 %
PMGD PFV Anakena	55.3	71.1	+28.55 %
PMGD PFV Añahuail	50.5	57.6	+14.16 %
PMGD PFV Antonia	6.7	8.5	+25.71 %
PMGD PFV Argomedo	23.4	46.4	+97.96 %
PMGD PFV Arica	41.8	74.2	+77.84 %
PMGD PFV Ariztía	3.1	12.6	+307.44 %
PMGD PFV Armazones	44.1	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Aromo del Verano	13.9	13.7	-1.63 %
PMGD PFV Astillas	66.4	57.1	-13.93 %
PMGD PFV Avel Solar	76.8	70.0	-8.83 %
PMGD PFV Avellano	49.0	43.9	-10.31 %
PMGD PFV Aviles	11.2	35.4	+216.35 %
PMGD PFV Axel Solar	10.5	17.3	+64.61 %
PMGD PFV Ayla	78.4	57.3	-26.94 %
PMGD PFV Añuñuca del Verano	16.7	15.2	-8.69 %
PMGD PFV Barcelona	45.8	69.4	+51.54 %
PMGD PFV Belenos Til Til	70.3	58.4	-16.87 %
PMGD PFV Bellavista	16.9	12.3	-27.14 %
PMGD PFV Bellavista	0.0	0.0	-
PMGD PFV Belén	46.3	44.1	-4.90 %
PMGD PFV Berrueco	69.6	66.0	-5.23 %
PMGD PFV Blu	23.2	29.6	+27.37 %
PMGD PFV Buenas Yervas	48.7	54.7	+12.37 %
PMGD PFV Bulnes	42.4	46.5	+9.68 %
PMGD PFV Bulnes Barones	15.3	12.3	-19.78 %
PMGD PFV Bérnago	11.2	16.8	+50.94 %
PMGD PFV CE Caldera	49.8	31.6	-36.41 %
PMGD PFV CUARZO	-	14.5	-
PMGD PFV Cabildo Sunlight	45.0	63.0	+40.04 %
PMGD PFV Cabilsol	16.4	16.8	+2.69 %
PMGD PFV Cabimas	0.7	0.6	-15.49 %
PMGD PFV Cabrero	45.7	62.6	+36.97 %
PMGD PFV Cachiyuyo II	83.1	76.1	-8.42 %
PMGD PFV Caimi	0.0	0.1	-
PMGD PFV Calama	78.6	81.3	+3.38 %
PMGD PFV Calle Larga	9.0	16.1	+78.67 %
PMGD PFV Candelaria Solar	0.0	15.9	-
PMGD PFV Canelillo	11.8	12.9	+9.66 %
PMGD PFV Canesa	12.7	18.3	+44.02 %
PMGD PFV Canquén	4.4	4.7	+7.98 %
PMGD PFV Cantera	2.9	14.3	+388.40 %
PMGD PFV Cantillana	0.0	0.0	-
PMGD PFV Cara De Gallo	4.4	4.8	+7.88 %
PMGD PFV Caracoles	21.9	19.8	-9.54 %
PMGD PFV Caranca	14.4	13.3	-8.13 %
PMGD PFV Casa de Lata	-	0.0	-

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Parque San Javier	42.3	38.3	-9.34 %
PMGD PFV Parque Santa Fe	74.4	53.6	-27.97 %
PMGD PFV Parque Valparaíso	32.6	41.2	+26.16 %
PMGD PFV Pastrán	53.2	72.5	+36.23 %
PMGD PFV Patagua	30.2	51.7	+71.23 %
PMGD PFV Patricia Del Verano	48.8	50.2	+2.81 %
PMGD PFV Pedreros	10.6	17.9	+68.49 %
PMGD PFV Pegasus	20.8	20.9	+0.48 %
PMGD PFV Pellin	69.8	64.9	-6.95 %
PMGD PFV Pelumpen	8.2	17.0	+108.21 %
PMGD PFV Penaflor	52.8	49.7	-5.82 %
PMGD PFV Pencahue	41.3	35.9	-13.18 %
PMGD PFV Pencahue Este	20.3	20.6	+1.08 %
PMGD PFV Pepa	43.7	48.9	+11.95 %
PMGD PFV Pequen	20.6	16.7	-18.75 %
PMGD PFV Peraillo	19.1	22.4	+17.08 %
PMGD PFV Perséfone	3.3	21.1	+535.00 %
PMGD PFV Pesaro	5.1	17.4	+239.38 %
PMGD PFV Pica	1.7	2.1	+24.01 %
PMGD PFV Pichon	14.6	14.0	-4.17 %
PMGD PFV Picunche	67.9	49.5	-27.03 %
PMGD PFV Piduco	24.0	22.5	-6.57 %
PMGD PFV Pilipilen	12.9	17.9	+38.45 %
PMGD PFV Piquero	16.9	68.2	+304.27 %
PMGD PFV Pirque	8.3	14.5	+75.18 %
PMGD PFV Pitotoy	11.8	15.2	+29.53 %
PMGD PFV Pitra	4.2	18.6	+342.38 %
PMGD PFV Placilla	29.4	28.6	-2.99 %
PMGD PFV Playerito	21.9	22.1	+1.10 %
PMGD PFV Playero	21.9	22.3	+1.55 %
PMGD PFV Playeron	21.6	21.9	+1.57 %
PMGD PFV Plaza Sunlight	53.9	53.2	-1.24 %
PMGD PFV Plomo Verano	17.8	15.2	-14.50 %
PMGD PFV Población	13.5	3.2	-76.00 %
PMGD PFV Pocillas	16.6	20.0	+21.03 %
PMGD PFV Pomuyeto	20.0	21.8	+9.05 %
PMGD PFV Portezuelo	20.5	15.8	-22.67 %
PMGD PFV Pretty Field	7.8	9.7	+24.81 %
PMGD PFV Puangue	19.9	28.9	+45.64 %
PMGD PFV Pueblo Hundido	10.8	15.0	+39.09 %
PMGD PFV Pueblo Seco	67.8	68.2	+0.52 %
PMGD PFV Puelche	18.8	14.8	-20.94 %
PMGD PFV Puente Solar	15.3	14.9	-3.00 %
PMGD PFV Pullali	13.0	13.3	+2.62 %
PMGD PFV Punta Baja	13.0	13.3	+2.15 %
PMGD PFV Quebrada de Talca	46.9	67.3	+43.64 %
PMGD PFV Queltehue	11.5	15.2	+31.72 %
PMGD PFV Quemados	55.0	39.4	-28.35 %
PMGD PFV Quetena	80.0	76.5	-4.39 %
PMGD PFV Quillay	5.5	15.1	+173.06 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Casabermeja	54.4	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Casuto	8.9	13.2	+48.20 %
PMGD PFV Catemu	7.3	11.7	+60.82 %
PMGD PFV Cato Solar	21.6	21.6	-0.13 %
PMGD PFV Catán	0.0	0.0	-
PMGD PFV Cauquenes	21.4	4.4	-79.62 %
PMGD PFV Cañones Sunlight	28.4	57.3	+101.58 %
PMGD PFV Cefalu Solar	4.5	20.4	+358.57 %
PMGD PFV Centauro Solar	64.7	66.5	+2.80 %
PMGD PFV Cetus	8.4	17.8	+113.33 %
PMGD PFV Chacabuco	42.6	52.8	+23.97 %
PMGD PFV Chacaico	36.3	34.6	-4.55 %
PMGD PFV Chalinga	13.9	15.1	+7.96 %
PMGD PFV Champa	15.3	23.0	+50.65 %
PMGD PFV Chancon	13.7	12.6	-8.03 %
PMGD PFV Chañar del Verano	23.3	21.5	-7.60 %
PMGD PFV Chequen Solar	63.2	55.3	-12.50 %
PMGD PFV Chicauma Verano	60.0	55.1	-8.14 %
PMGD PFV Chilener	14.8	14.6	-1.15 %
PMGD PFV Chillán Huambali	8.4	12.5	+49.76 %
PMGD PFV Chimbarongo	14.6	14.6	+0.14 %
PMGD PFV Chinchorro	37.7	41.5	+10.15 %
PMGD PFV Cholguan	18.6	18.2	-1.98 %
PMGD PFV Chuchifí	15.4	16.9	+9.68 %
PMGD PFV Cintac	0.0	0.2	-
PMGD PFV Cipres	40.3	40.6	+0.72 %
PMGD PFV Citrino	9.3	3.8	-59.57 %
PMGD PFV Ckilir	87.0	86.5	-0.59 %
PMGD PFV Clementina	32.0	36.0	+12.54 %
PMGD PFV Cocharcas	4.5	19.6	+340.13 %
PMGD PFV Cocinillas	12.5	16.7	+34.22 %
PMGD PFV Coinco	10.2	12.7	+25.20 %
PMGD PFV Colchagua	4.4	17.8	+303.17 %
PMGD PFV Colibri	4.7	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Colina	71.4	60.5	-15.26 %
PMGD PFV Coltauco Almendro	9.8	15.0	+53.68 %
PMGD PFV Condor Chepica	7.4	19.2	+161.63 %
PMGD PFV Condor Pelvin	10.9	15.0	+36.84 %
PMGD PFV Condor Petorca	7.7	9.7	+26.14 %
PMGD PFV Cordillerilla	9.8	6.8	-30.74 %
PMGD PFV Corso	20.8	39.6	+90.60 %
PMGD PFV Cortijo	56.0	55.7	-0.46 %
PMGD PFV Covadonga	76.0	67.3	-11.34 %
PMGD PFV Coyunche	22.9	12.2	-46.84 %
PMGD PFV Crucero	18.6	8.8	-52.87 %
PMGD PFV Cruz	17.6	18.6	+5.58 %
PMGD PFV Curacavi	18.9	15.3	-19.33 %
PMGD PFV Curaco	57.0	72.2	+26.75 %
PMGD PFV Cuz Cuz	16.0	15.0	-6.56 %
PMGD PFV Dadinco	24.6	21.6	-12.00 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Quilmo Solar	43.8	40.4	-7.68 %
PMGD PFV Quinantu	73.0	19.8	-72.86 %
PMGD PFV Quinta	14.5	18.5	+27.24 %
PMGD PFV Quinta Cabrero	65.2	31.8	-51.32 %
PMGD PFV RDCL SAN	17.6	51.1	+189.73 %
PMGD PFV REN	32.6	0.0	-100.00 %
PMGD PFV RLA	11.4	16.3	+43.07 %
PMGD PFV Ranguil	17.1	17.4	+1.87 %
PMGD PFV Ratulemus	21.7	19.0	-12.47 %
PMGD PFV Rauquen	27.0	42.2	+56.47 %
PMGD PFV Rcu	22.5	34.6	+54.01 %
PMGD PFV Recoleta	36.9	53.3	+44.53 %
PMGD PFV Rengo	32.4	39.9	+23.22 %
PMGD PFV Rexner	19.3	14.7	-23.75 %
PMGD PFV Rimini	17.8	64.1	+261.18 %
PMGD PFV Rinconada	36.7	39.8	+8.33 %
PMGD PFV Rinconada Alcones	28.6	71.9	+151.71 %
PMGD PFV Rinconada Norte	21.0	19.5	-7.06 %
PMGD PFV Rodeo	10.0	13.8	+37.89 %
PMGD PFV Roma	11.8	16.1	+36.58 %
PMGD PFV Romeria	37.6	57.3	+52.18 %
PMGD PFV Rosario	5.9	19.9	+237.39 %
PMGD PFV Rovián	29.9	42.7	+42.71 %
PMGD PFV Rucapaine	60.7	57.6	-5.14 %
PMGD PFV Río Peuco	18.0	14.0	-22.12 %
PMGD PFV S. Antonio Monte	2.9	2.9	-0.09 %
PMGD PFV S. Francisco Parral	14.0	16.1	+14.70 %
PMGD PFV SDSI	22.3	20.1	-9.48 %
PMGD PFV SF Fortuna 15	0.0	20.8	-
PMGD PFV SGT Catapilco	14.1	53.1	+277.68 %
PMGD PFV SGT Tucapel	57.7	57.0	-1.14 %
PMGD PFV SLK CB Nueve	18.7	16.6	-10.83 %
PMGD PFV SP Malloa	12.0	14.1	+17.76 %
PMGD PFV SP Villa Alemana	5.4	14.0	+160.52 %
PMGD PFV Salerno Solar	4.3	17.9	+314.35 %
PMGD PFV Samo Bajo	10.8	11.5	+6.86 %
PMGD PFV San Alberto	25.7	25.3	-1.29 %
PMGD PFV San Antonio	29.5	28.1	-4.78 %
PMGD PFV San Camilo	20.1	18.9	-6.41 %
PMGD PFV San Carlos	12.9	20.0	+55.83 %
PMGD PFV San Eduardo	2.0	1.9	-4.55 %
PMGD PFV San Emilio I	14.1	16.6	+18.15 %
PMGD PFV San Eugenio	72.5	65.9	-9.13 %
PMGD PFV San Francisco	13.1	16.7	+27.33 %
PMGD PFV San Isidro	9.5	11.3	+18.42 %
PMGD PFV San José II	26.2	25.2	-3.75 %
PMGD PFV San Pedro	14.9	18.4	+23.56 %
PMGD PFV San Rafael	21.8	19.1	-12.49 %
PMGD PFV San Ramiro	53.8	55.8	+3.62 %
PMGD PFV San Vicente TT	8.2	9.1	+11.04 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Darlín	30.1	49.6	+64.62 %
PMGD PFV Diego de Almagro	70.6	62.7	-11.24 %
PMGD PFV Don Andrónico	7.6	14.3	+87.40 %
PMGD PFV Don Enrique	53.7	70.7	+31.71 %
PMGD PFV Don Eugenio	14.5	18.5	+27.66 %
PMGD PFV Don Jorge	6.5	22.1	+241.11 %
PMGD PFV Don Mariano	10.7	14.9	+39.83 %
PMGD PFV Don Martín	20.2	20.0	-1.09 %
PMGD PFV Don Matías	19.4	16.8	-13.68 %
PMGD PFV Don Rodrigo	37.5	27.8	-25.91 %
PMGD PFV Don Simón	46.5	16.1	-65.43 %
PMGD PFV Dona Rubena	-	0.0	-
PMGD PFV Doña Igna	15.3	14.9	-2.29 %
PMGD PFV Doña Regina	21.6	18.4	-15.05 %
PMGD PFV Doñihue	27.7	42.9	+54.98 %
PMGD PFV Duqueco Solar	64.9	71.2	+9.68 %
PMGD PFV EA SF Graneros	20.9	14.7	-29.72 %
PMGD PFV EA SF Pichilemu	8.6	19.4	+126.72 %
PMGD PFV Ea Maiten	18.1	19.6	+8.45 %
PMGD PFV Eclipse	53.3	49.5	-7.17 %
PMGD PFV El Boco	14.9	44.4	+197.92 %
PMGD PFV El Caiquén	77.6	50.6	-34.79 %
PMGD PFV El Cardenal	9.1	14.8	+61.56 %
PMGD PFV El Carpintero	22.6	71.2	+214.49 %
PMGD PFV El Castaño	13.7	55.6	+307.25 %
PMGD PFV El Cernicalo	11.8	12.2	+4.00 %
PMGD PFV El Cernicalo II	11.8	10.6	-9.95 %
PMGD PFV El Chercan	75.0	67.3	-10.33 %
PMGD PFV El Chincol	25.0	23.6	-5.56 %
PMGD PFV El Chucao	20.0	19.3	-3.46 %
PMGD PFV El Cuervo	5.4	16.2	+197.97 %
PMGD PFV El Cóndor	4.0	5.8	+45.64 %
PMGD PFV El Divisadero	16.9	16.6	-1.71 %
PMGD PFV El Estero	2.5	13.5	+445.16 %
PMGD PFV El Flamenco	62.0	50.3	-18.81 %
PMGD PFV El Gaviotín	13.1	0.5	-96.32 %
PMGD PFV El Huaso	11.3	13.6	+20.59 %
PMGD PFV El Ingenio	14.8	53.2	+260.75 %
PMGD PFV El Interlocutor	11.2	15.8	+41.07 %
PMGD PFV El Laurel	30.0	34.4	+14.51 %
PMGD PFV El Litre	65.0	22.5	-65.38 %
PMGD PFV El Loro Choroy	66.8	59.6	-10.85 %
PMGD PFV El Mirlo	35.4	45.2	+27.56 %
PMGD PFV El Monte	12.6	14.6	+16.00 %
PMGD PFV El Palqui	15.0	16.5	+10.34 %
PMGD PFV El Picurio	14.3	17.7	+23.99 %
PMGD PFV El Pilpen	15.9	18.8	+18.05 %
PMGD PFV El Pitio	20.8	21.8	+4.62 %
PMGD PFV El Piuquen	17.5	16.9	-3.48 %
PMGD PFV El Queltehue	16.3	19.1	+17.24 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Sand Solar	-	0.0	-
PMGD PFV Santa Adriana	10.1	13.3	+31.19 %
PMGD PFV Santa Amelia	4.1	18.9	+364.22 %
PMGD PFV Santa Blanca	11.2	9.2	-18.17 %
PMGD PFV Santa Carolina	11.5	16.5	+43.11 %
PMGD PFV Santa Cecilia	11.1	11.0	-0.81 %
PMGD PFV Santa Clara	6.2	8.8	+41.71 %
PMGD PFV Santa Cruz	15.0	60.3	+302.67 %
PMGD PFV Santa Elizabeth	41.7	46.1	+10.37 %
PMGD PFV Santa Emilia	35.5	25.7	-27.74 %
PMGD PFV Santa Ester	22.5	21.6	-4.22 %
PMGD PFV Santa Francisca	39.5	36.9	-6.68 %
PMGD PFV Santa Inés	20.1	16.5	-17.97 %
PMGD PFV Santa Julia	16.4	18.6	+13.93 %
PMGD PFV Santa Laura	10.6	13.2	+24.06 %
PMGD PFV Santa Lucía	42.1	50.1	+19.04 %
PMGD PFV Santa Luisa	21.2	20.8	-2.31 %
PMGD PFV Santa Margarita	5.8	18.8	+222.85 %
PMGD PFV Santa Pamela	65.0	67.7	+4.03 %
PMGD PFV Santa Rita	22.2	20.4	-7.80 %
PMGD PFV Santa Teresita	72.6	59.7	-17.75 %
PMGD PFV Santuario	13.2	15.6	+17.95 %
PMGD PFV Saturno Norte	14.0	30.8	+119.53 %
PMGD PFV Siete Colores	28.6	35.8	+25.01 %
PMGD PFV Sirimavo	12.9	14.7	+13.55 %
PMGD PFV Sofia	17.7	18.4	+3.99 %
PMGD PFV Sol de Septiembre	50.7	51.9	+2.37 %
PMGD PFV Sol del Maule	17.6	15.8	-9.97 %
PMGD PFV Sol del Norte	18.9	20.4	+8.28 %
PMGD PFV Solar Del Bueno	8.6	12.1	+40.32 %
PMGD PFV Solaris	-	23.6	-
PMGD PFV Soy Solar	10.5	19.1	+82.22 %
PMGD PFV Sunhunter	48.3	67.7	+40.09 %
PMGD PFV Sunray	-	0.0	-
PMGD PFV Tabolango	21.6	67.1	+210.47 %
PMGD PFV Talagante	30.9	34.0	+9.80 %
PMGD PFV Talca	27.2	38.9	+43.01 %
PMGD PFV Talhuén	22.8	4.4	-80.92 %
PMGD PFV Tallado	2.3	2.1	-7.73 %
PMGD PFV Tamarama	39.8	37.1	-6.76 %
PMGD PFV Tamarugo	23.7	19.9	-15.84 %
PMGD PFV Tambo Real	18.7	15.4	-17.78 %
PMGD PFV Taranto	14.7	40.0	+171.53 %
PMGD PFV Taruca	39.2	25.0	-36.29 %
PMGD PFV Techos de Altamira	0.7	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Tes Solar	12.5	10.6	-15.02 %
PMGD PFV Tierra	32.5	45.7	+40.52 %
PMGD PFV Tijeral	12.5	13.9	+10.79 %
PMGD PFV Til Til	13.0	9.4	-27.68 %
PMGD PFV Topacio	21.5	17.7	-17.52 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV El Quemado	15.4	18.1	+17.60 %
PMGD PFV El Queule	28.7	29.3	+2.18 %
PMGD PFV El Rayador	23.3	49.1	+111.04 %
PMGD PFV El Reconquistador	23.1	21.0	-8.85 %
PMGD PFV El Resplandor	20.4	19.3	-5.25 %
PMGD PFV El Roble	46.0	54.0	+17.39 %
PMGD PFV El Romeral	32.3	49.0	+51.72 %
PMGD PFV El Salitral	27.8	24.1	-13.17 %
PMGD PFV El Sauce	15.0	17.3	+15.60 %
PMGD PFV El Sharon	7.6	16.3	+113.09 %
PMGD PFV El Tiuque	7.6	7.5	-2.10 %
PMGD PFV El Trigal	47.5	67.5	+41.94 %
PMGD PFV El Trile	76.9	69.4	-9.71 %
PMGD PFV El Trébol	11.4	15.0	+32.26 %
PMGD PFV El Turpial	12.8	14.5	+13.40 %
PMGD PFV El Zorzal	20.7	18.9	-8.43 %
PMGD PFV El Ñandú	19.3	21.8	+12.88 %
PMGD PFV Enami Solar	30.7	32.5	+5.87 %
PMGD PFV Encino	12.2	12.1	-1.23 %
PMGD PFV Encon	28.3	44.5	+57.28 %
PMGD PFV Erinome	19.2	18.5	-3.34 %
PMGD PFV Escorial del Verano	16.3	16.2	-0.43 %
PMGD PFV Esfena	33.7	31.2	-7.59 %
PMGD PFV Esperanza	9.5	0.0	-100.00 %
PMGD PFV FRAGATA	-	18.5	-
PMGD PFV Faramalla	11.8	12.9	+9.43 %
PMGD PFV Fardela Negra	3.8	14.5	+282.63 %
PMGD PFV Filomena	17.7	14.4	-18.24 %
PMGD PFV Flor del Llano	40.3	41.5	+2.95 %
PMGD PFV Florencia Solar	21.8	73.1	+235.80 %
PMGD PFV Foster	4.2	16.7	+297.15 %
PMGD PFV Fotovolt	0.0	0.0	-
PMGD PFV Fotovolt Lin	37.7	35.7	-5.12 %
PMGD PFV Francisco	11.9	16.0	+34.29 %
PMGD PFV Fulgor	19.9	20.7	+4.12 %
PMGD PFV Fuster del Verano	56.3	53.5	-5.11 %
PMGD PFV GR Lemu	40.6	34.3	-15.67 %
PMGD PFV GR Peumo	17.4	32.4	+86.43 %
PMGD PFV GR Pitao	56.5	64.5	+14.21 %
PMGD PFV GR Rauli	49.0	43.8	-10.64 %
PMGD PFV GR Santa Rosa	21.5	48.2	+124.42 %
PMGD PFV Gabardo del Verano	28.4	37.0	+30.41 %
PMGD PFV Gabriela	88.0	81.2	-7.77 %
PMGD PFV Girasoles	14.3	14.7	+2.95 %
PMGD PFV Granada	72.9	63.9	-12.32 %
PMGD PFV Granate	52.9	67.7	+28.09 %
PMGD PFV Guadalao	13.4	22.9	+71.12 %
PMGD PFV Guadalupe	46.8	33.1	-29.18 %
PMGD PFV Guanaco Solar	0.0	0.0	-
PMGD PFV Guarana	3.9	18.5	+369.54 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Torino	27.2	42.8	+57.64 %
PMGD PFV Tortolas del Verano	19.1	14.3	-24.92 %
PMGD PFV Tortuga	2.3	21.6	+836.68 %
PMGD PFV Tranque del Sol	29.4	61.7	+109.61 %
PMGD PFV Trebal	0.0	14.7	-
PMGD PFV Trebo	10.0	17.7	+75.80 %
PMGD PFV Trica-Dos	15.8	16.7	+5.76 %
PMGD PFV Tricahue II	46.8	5.5	-88.29 %
PMGD PFV Trinidad	4.4	21.6	+393.64 %
PMGD PFV Tucuguere	11.0	18.7	+69.73 %
PMGD PFV Turquía	10.8	9.9	-7.99 %
PMGD PFV UTFSM V. Valdés	0.0	0.1	-
PMGD PFV UTFSM Vitacura	0.0	0.0	-
PMGD PFV UTFSM Viña	0.0	0.8	-
PMGD PFV VELASCO SOLAR	8.6	8.0	-6.18 %
PMGD PFV Valle Este II	59.1	55.4	-6.24 %
PMGD PFV Valle Oeste II	54.3	49.7	-8.42 %
PMGD PFV Valle de la Luna II	13.7	15.5	+13.21 %
PMGD PFV Ventisquero	42.2	39.2	-7.18 %
PMGD PFV Venturada	68.8	65.7	-4.52 %
PMGD PFV Verona	4.7	7.5	+59.92 %
PMGD PFV Vicente	15.8	12.5	-21.08 %
PMGD PFV Victoria	89.5	77.2	-13.72 %
PMGD PFV Villa Alegre	21.8	49.5	+127.09 %
PMGD PFV Villa CVE	-	0.6	-
PMGD PFV Villa Cruz	16.9	20.5	+21.12 %
PMGD PFV Villa Moscoso	4.8	15.3	+220.29 %
PMGD PFV Villa Prat	16.5	16.2	-1.78 %
PMGD PFV Villa Seca	17.2	17.4	+0.87 %
PMGD PFV Villa Solar	16.1	17.4	+7.83 %
PMGD PFV Violeta	58.8	47.5	-19.12 %
PMGD PFV Vituco 2B	4.1	17.6	+328.95 %
PMGD PFV Viñas del Sol	11.6	43.1	+271.00 %
PMGD PFV Yahutela	30.8	35.2	+14.19 %
PMGD PFV Ñihue	4.4	5.1	+16.78 %
PMGD PFV Ñiquén	24.4	13.9	-43.14 %
PMGD TER Aggreko 01	-	0.0	-
PMGD TER Agni	-	0.4	-
PMGD TER Alerce	-	0.0	-
PMGD TER Almendrado	-	0.0	-
PMGD TER Ancalí	-	0.0	-
PMGD TER Aromos	-	0.0	-
PMGD TER Bellet	-	0.0	-
PMGD TER Berlioz	-	0.0	-
PMGD TER Bio Cruz	-	0.0	-
PMGD TER Bluegate	-	0.0	-
PMGD TER Boldos	-	0.0	-
PMGD TER Calafate	-	0.0	-
PMGD TER Calfuco	-	0.0	-
PMGD TER Camping	-	0.0	-

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Génova	72.9	74.8	+2.65 %
PMGD PFV Helios	3.0	1.2	-60.47 %
PMGD PFV Hijuela 4	21.9	18.4	-16.14 %
PMGD PFV Homero	13.4	15.7	+16.94 %
PMGD PFV Hormiga	10.1	9.4	-6.55 %
PMGD PFV Hornitos	1.4	0.2	-86.23 %
PMGD PFV Huape	18.6	3.3	-82.08 %
PMGD PFV Huaquelon	53.2	68.1	+28.00 %
PMGD PFV Huigan	60.5	58.4	-3.42 %
PMGD PFV Hurtado	17.7	20.4	+14.96 %
PMGD PFV ICB	0.0	0.0	-
PMGD PFV ISIDRO	12.5	58.6	+370.15 %
PMGD PFV Idahue del Verano	11.6	15.5	+33.65 %
PMGD PFV Illapel 5X	18.7	17.7	-5.29 %
PMGD PFV Independencia	20.9	16.0	-23.65 %
PMGD PFV Itahue Solar	23.4	20.8	-10.87 %
PMGD PFV Jahuel	41.0	29.1	-29.04 %
PMGD PFV Jardin Solar Petorca	40.2	47.8	+18.66 %
PMGD PFV Jaururo	11.5	11.8	+2.78 %
PMGD PFV Javiera Carrera	57.3	55.7	-2.74 %
PMGD PFV Jilguero	13.3	14.8	+11.41 %
PMGD PFV José Soler Mallafré	4.7	7.5	+58.86 %
PMGD PFV Kaufmann	0.0	0.0	-
PMGD PFV Konda	9.7	13.9	+43.09 %
PMGD PFV La Acacia	38.2	41.7	+9.06 %
PMGD PFV La Blanquina	54.5	42.9	-21.21 %
PMGD PFV La Chapeana	14.9	0.0	-100.00 %
PMGD PFV La Chimba Bis	8.3	11.3	+35.49 %
PMGD PFV La Esperanza II	61.4	47.4	-22.89 %
PMGD PFV La Estancia	12.0	14.8	+24.17 %
PMGD PFV La Foresta	7.3	18.2	+149.01 %
PMGD PFV La Frontera	32.8	32.9	+0.37 %
PMGD PFV La Gamboina	38.5	29.0	-24.75 %
PMGD PFV La Gonzalina de Tuniche Sunlight	-	1.6	-
PMGD PFV La Huerta	11.8	20.4	+72.81 %
PMGD PFV La Lajuela	31.1	48.4	+55.53 %
PMGD PFV La Ligua	12.9	13.3	+3.26 %
PMGD PFV La Manga	23.9	14.8	-38.23 %
PMGD PFV La Muralla	7.4	15.0	+102.15 %
PMGD PFV La Palma Solar	78.0	78.6	+0.73 %
PMGD PFV La Paz	62.0	53.2	-14.07 %
PMGD PFV La Perla	11.2	20.3	+81.21 %
PMGD PFV La Vendimia	70.1	74.3	+6.02 %
PMGD PFV La Victoria	69.2	70.5	+1.89 %
PMGD PFV Lagunilla	15.8	2.8	-82.01 %
PMGD PFV Laja Andino	81.7	72.5	-11.24 %
PMGD PFV Las Arboledas	17.6	16.5	-6.41 %
PMGD PFV Las Bandurrias	0.0	6.1	-
PMGD PFV Las Cabras	3.4	15.7	+366.47 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
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	-	52.7	-
PMGD TER Conchalí	-	0.0	-
PMGD TER Contulmo	-	0.0	-
PMGD TER Copiulemu	-	1.9	-
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 Diésel Colaco Pargua	-	0.0	-
PMGD TER Don Pedro	-	0.0	-
PMGD TER Doña Javiera	-	0.6	-
PMGD TER Egido	-	0.0	-
PMGD TER El Campesino	-	0.1	-
PMGD TER El Canelo	-	0.0	-
PMGD TER El Faro	-	0.0	-
PMGD TER El Jardin	-	0.0	-
PMGD TER El Molle	-	23.5	-
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 Exequiel Fernández	-	0.0	-
PMGD TER Gami	-	16.2	-
PMGD TER HBS	-	1.3	-
PMGD TER HBS GNL	-	0.0	-
PMGD TER Holley	-	0.0	-
PMGD TER La Gloria-21	-	0.0	-
PMGD TER Lagunitas	-	12.1	-
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	-	31.2	-
PMGD TER Lonquimay	-	0.0	-
PMGD TER Los Pinos	-	27.8	-
PMGD TER Los Sauces	-	0.0	-

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Las Cachañas	37.6	51.4	+36.61 %
PMGD PFV Las Catitas	38.9	40.7	+4.57 %
PMGD PFV Las Chacras	12.9	2.0	-84.57 %
PMGD PFV Las Chilcas	42.0	41.1	-2.26 %
PMGD PFV Las Codornices	17.2	24.4	+41.69 %
PMGD PFV Las Golondrinas	48.9	46.7	-4.58 %
PMGD PFV Las Lechuzas	17.2	22.7	+32.03 %
PMGD PFV Las Majadas	50.7	68.1	+34.38 %
PMGD PFV Las Mercedes	11.9	13.2	+11.11 %
PMGD PFV Las Mollacas	14.9	4.7	-68.52 %
PMGD PFV Las Palmas Verano	5.3	17.2	+225.09 %
PMGD PFV Las Palomas	20.7	23.7	+14.25 %
PMGD PFV Las Perdices	16.3	16.8	+3.13 %
PMGD PFV Las Rojas	18.9	17.6	-7.14 %
PMGD PFV Las Tacas	-	4.8	-
PMGD PFV Las Taguas	24.5	0.1	-99.59 %
PMGD PFV Las Tencas	29.2	50.2	+71.99 %
PMGD PFV Las Terrazas	8.3	9.9	+19.16 %
PMGD PFV Las Torcazas	4.8	17.5	+264.45 %
PMGD PFV Las Tortolas	20.2	18.6	-7.79 %
PMGD PFV Las Turcas	13.8	7.0	-49.64 %
PMGD PFV Lenga	3.6	26.9	+645.98 %
PMGD PFV Liebre Verano	23.1	22.0	-4.98 %
PMGD PFV Lima	6.5	4.7	-27.60 %
PMGD PFV Linares	42.3	40.9	-3.19 %
PMGD PFV Lingue	4.7	18.2	+288.91 %
PMGD PFV Lipangue	10.1	16.3	+61.19 %
PMGD PFV Liquidambar	62.6	47.3	-24.42 %
PMGD PFV Lirio del Campo	12.0	12.5	+4.25 %
PMGD PFV Litoral Sunlight	18.2	64.0	+252.40 %
PMGD PFV Llanos de Potroso	27.3	30.5	+11.84 %
PMGD PFV Llay Llay	44.3	57.4	+29.69 %
PMGD PFV Lloica	16.8	19.3	+14.91 %
PMGD PFV Lluta Solar	22.6	14.3	-36.54 %
PMGD PFV Lo Boza	0.0	0.3	-
PMGD PFV Lo Chacón	8.6	16.4	+91.71 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD TER Los Álamos	-	0.0	-
PMGD TER Louisiana Pacific	-	8.5	-
PMGD TER Lousiana Pacific II	-	6.3	-
PMGD TER Mayor Power	-	0.0	-
PMGD TER Mimbre	-	0.0	-
PMGD TER Monte Patria	-	0.0	-
PMGD TER Multiexport	-	0.5	-
PMGD TER Multiexport II	-	0.0	-
PMGD TER Orafti	-	4.5	-
PMGD TER PRP Campesina	-	15.3	-
PMGD TER PRP Chifin	-	12.4	-
PMGD TER PRP Las Quemadas	-	50.1	-
PMGD TER PRP Los Negros	-	13.6	-
PMGD TER PRP Tambores	-	11.7	-
PMGD TER Pinares	-	0.0	-
PMGD TER Punitaqui	-	0.0	-
PMGD TER Quitralman	-	0.0	-
PMGD TER Ramadilla	-	0.0	-
PMGD TER Rapaco	-	12.5	-
PMGD TER Raso Power	-	0.0	-
PMGD TER Rey	-	0.0	-
PMGD TER Río Azul	-	0.0	-
PMGD TER Salmofood	-	0.0	-
PMGD TER Santa Irene	-	0.0	-
PMGD TER Sepultura	-	0.0	-
PMGD TER Tamm	-	0.0	-
PMGD TER Tapihue	-	0.0	-
PMGD TER Tigre	-	0.0	-
PMGD TER Tirúa	-	0.0	-
PMGD TER Tomaval	-	0.0	-
PMGD TER Trebal Mapocho	-	1.4	-
PMGD TER TrongolCuranilahue	-	0.0	-
PMGD TER Yumbel	-	0.0	-
PMGD TER Zapallar	-	0.0	-
PMGD TER Zofri	-	0.0	-
Total	16289.0	18416.1	+13.06 %

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 Angamos-ANG2	Menor generación real por indisponibilidad.
TER Atacama 2 GNL	Menor generación real por indisponibilidad de TG2A.
TER Mejillones-CTH	GNP por costo marginal.
TER Nueva Ventanas	Menor generación real por costo marginal.

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

ESTADO DE LAS CENTRALES

3.1. Desconexión Forzada

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
CSP Cerro Dominador	0.0	Indisponible. Causa informada: Inspección y reparación de rotura de tubería correspondiente al generador de vapor. Condiciones requeridas, según SDCF 2023045296.
HP Alfalfal 2	0.0	U-1 y U-2 indisponibles. Causa Informada: Inspección por detección de desprendimientos focalizados en un sector del túnel Las Lajas, según SDCF 2023012245 y 2023012246.
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 202312242 y 2023012244.
PFV Gran Teno	0.0	Indisponible. Causa informada: Falla transformador de poder por daño en aisladores, según IF 2024004680.
TER Angamos-ANG2	0.0	Con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Revisión del control de válvula de turbina por mal funcionamiento, según SDCF 2025034855.
TER Atacama 1 GNL	35.0	TG1B y TV1C indisponible por falla en la partida, según IF 2025002606.
TER Atacama 2 GNL	43.0	TG2A sale de servicio en forma intempestiva con 108 MW. Causa informada: Alta temperatura de escape de gas. Según IF 2025002715.
TER San Isidro I GNL	0.0	Indisponible. Causa informada: Disparo del ciclo por operación sistema contra incendio TG, según IF 2025002433.
TER Santa María	0.0	Indisponible. Causa informada: Bloqueo del eje de turbina, según IF 2025002519.

3.2. Limitación Forzada

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
BESS Andes IV	99.0	Limitada a 128.79 MW. Causa informada: Indisponibilidad CORE 4, según IL 2025000533.
BESS Andes Solar IIB	99.0	Limitada a 128.79 MW. Causa informada: Indisponibilidad CORE 32, según IL 2025000532.
BESS Tamaya	88.0	Limitado a 65 MW. Causa informada: Inversores de anomalías en su funcionamiento impiden la correcta carga de las baterías, según IL 2025000594.
HE Rapel	100.0	U-5 con limitación. Causa informada: Se declara mínimo técnico de 65 MW y un máximo de 70 MW para evitar TRIP por temperaturas altas y daños producto de las mismas, sin CPF ni CSF, según IL 2025000445
PFV Andes Solar II-B	99.0	Limitada a 128.79 MW. Causa informada: Indisponibilidad CORE 32, según IL 2025000530
PFV Andes Solar IV	99.0	Limitada a 128.79 MW. Causa informada: Indisponibilidad CORE 4, según IL 2025000531.
PFV Campos del Sol	96.0	Limitada a 367 MW. Causa informada: Falla de línea de producción N°19, según IL 2025000596.
PFV Malgarida	100.0	Limitada a no prestar servicios complementarios de CPF. Causa informada: Restricción de participación en SSCC-CPF debido a comportamiento irregular de la potencia activa al realizar su activación según programa. En investigación, según IL 2025000612
PFV Rio Escondido	81.0	Limitada a 130 MW. Causa informada: Limitación de inversores a raíz de incendio presentado el día 30.01.2025, según IL 2025000550.
PFV Santa Isabel	93.0	Limitada en 152.6 MW. Causa informada: Maniobras de normalización de inversores y string de módulos fotovoltaicos, según IL 2024001951.
PFV Sol de Lila	64.5	Limitada en 98 MW. Causa informada: Indisponibilidad de 11 Cabinas de Transformación MT por revisión integral de estado de cabinas indisponibles, según IL 2024001990.
PFV Valle Escondido	91.4	Limitada a 98.46 MW. Causa informada: Falla en Inversor 11 del circuito 3 e inversor 19 del circuito 7, según IL 2025000024.
TER Angamos-ANG2	100.0	Limitada en 125 MW como MTP. Causa informada: Anormalidad en el control de válvulas de turbina a bajas cargas, según IL 2025000599.
TER Atacama 1 Diésel	68.0	TG1B limitada a 31 MW con combustible diésel. Causa informada: Alta presión diferencial de cámaras en circuito secundario, según IL 2025000355.
TER Atacama 2 GNL	98.0	Limitada a 340 MW. Causa informada: Falla de bomba de vacío del condensador, según IL 2024001947.
TER Guacolda 2	88.0	Limitada a 130 MW. Causa informada: Máxima apertura de válvula de turbina (TMD), según IL 2025000179.

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
TER Nehuenco 9B Diésel	100.0	Limitada para arrancar con diésel, motivos descritos en la carta GO Carta N°012-2023. Compresor de aire atomizador (CAA) queda con un bypass temporal, la unidad queda disponible solo con gas, según IL 2025000643
TER Nehuenco 9B Gas Arg	95.0	Limitada a una generación máxima de 95 MW. Causa informada: Por degradación de la unidad, según IL 2024000905.
TER Nehuenco II Gas Arg	100.0	Limitada. Causa informada: Sistema de excitación de la TG sin respaldo, según IL 2025000604.
TER Quintero 1A Gas Arg	100.0	Limitada. Causa informada: Luego de realizar una boroscopia a la TG, queda disponible bajo las siguientes restricciones: Se soportan sólo 10 arranques posteriores como máximo hasta la fecha del mantenimiento mayor programado (08/04/2025), sin servicios complementarios (CPF, CSF). El periodo de detención debe ser de 11 horas mínimo, cuando la unidad llega al MT debe esperar 30 min, antes de continuar con su proceso a carga base, según IL 2025000540.

3.3. Mantenimiento Mayor

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
HE Angostura	65.0	U-1 Mantenimiento Mayor.
HE Pangue	50.0	U-1 Mantenimiento Mayor.
HE Pehuenche	50.0	U-2 Mantenimiento Mayor.
HE Rapel	80.0	U-3 Mantenimiento Mayor.
TER Guacolda 1	0.0	Mantenimiento Mayor.
TER Tocopilla-U16 GNL	0.0	Mantenimiento Mayor.

3.4. Prueba de Puesta en Servicio

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
PE Horizonte Norte	0.0	En periodo de puesta en servicio.
PE Horizonte Sur	0.0	En periodo de puesta en servicio.
PFV Tamarico Etapa 2	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. Causa informada: Debido al inicio de la temporada de riego 2024 - 2025, la central deberá generar en forma constante todo el caudal del afluente natural más el caudal que la DOH solicite turbinar por la central El Toro, según IL 2024001968.
HE El Toro	100.0	Limitada. Causa informada: Durante el periodo de riego, la central podrá variar su potencia activa si se cumplen las siguientes condiciones, la tasa de extracción promedio diaria coincida con la tasa de extracción solicitada por la DOH para cada día, según IL 2024001967.
HE Los Cóndores	100.0	De acuerdo con el marco operativo global de la Central Los Cóndores, todas las variaciones en el caudal son determinadas por la Dirección de Obras Hidráulicas (DOH), previa solicitud de la Junta de Vigilancia del Río Maule o, en su caso, por la generación. En consecuencia, las extracciones de agua de la Laguna del Maule deben realizarse preferentemente desde la Central Los Cóndores, de acuerdo con los principios de uso eficiente del recurso hídrico. Cabe destacar que tanto los ajustes operativos de la Central Los Cóndores como las compuertas de extracción de la Laguna del Maule están bajo el control y supervisión directa de la DOH, lo que impide que la central pueda modular su generación de manera autónoma, según IL 2025000512.
HE Pangue	100.0	Limitada. Causa informada: Por compromisos en periodo de riego podrá operar por debajo de su valor de mínimo técnico declarado. Para lo anterior, unidades deberán ser despachadas según lo siguiente: De lunes a domingo de 09.00 hrs. a 19.00 hrs: Generar a una potencia mínima de 20 MW con unidades enclavadas para cumplir con caudal mínimo de 40 m3/s (variaciones bruscas de caudal). El horario de inicio y término de la bajada y subida de carga podría variar ± una hora, siempre y cuando se logre cumplir con las cotas objetivo del embalse Ralco declaradas en el convenio con la JVBB. Se debe respetar en todo momento un caudal mínimo de 40 m3/s y un caudal promedio diario de 65 m3/s, según IL 2025000184.
HE Pehuenche	100.0	Sistema ERAG/EDAG con limitación. Causa informada: Se detecta falla presente en los equipos de la celda maestra del esquema, según IL 2025000101.

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
HE Ralco	100.0	U-1 limitada a operar en AGC hasta poder realizar una revisión exhaustiva al Regulador de Velocidad, Gobernador y sus Controladores, según IL 2024000371. U-2 no puede operar en modo AGC debido a falla en la comunicación desde Scada Bio Bio y controlador de la unidad, según IL 2024001217.
HP Abanico	100.0	No se puede retirar completamente de servicio, para alimentar cliente externo Frontel, que alimenta la zona de Antuco, Abanico y lago Laja, como también alimenta los SS/AA de central El Toro y respalda SS/AA de la central Antuco, según IL 2020002320.
HP Alfalfal	100.0	Limitada las Unidades de Central Alfalfal no pueden ser sujetas a reducción de generación (curtailment) y no podrán participar de la prestación de SSCC, debido a que dichas acciones provocan movimientos de caudales y golpes de agua no planificados que pueden afectar a otros usuarios del río, según IL 2024000725.
HP La Confluencia	100.0	Limitación. Causa informada: Mínimo técnico operacional por unidad de 90 MW en la central mientras dure la prorrata. Disminución de carga por prorrata tiene como consecuencia desbordamiento en los reservorios Tinguiririca y Trica, según IL 2025000120.
HP La Higuera	100.0	Limitada a no bajar de 90 MW. Causa informada: Evitar desbordamiento en los reservorios Tinguiririca y Tricahue por altos caudales entrantes, puede poner en peligro la vida y seguridad de terceros que transitan por la ruta I-45, según IL 2025000240.
HP Rucue	100.0	Limitada la central con el fin de operar en carga estable, minimizando las variaciones de carga, que no sean de causa natural, durante las 24 horas del día. La Central no puede participar en el control terciario de frecuencia, según IL 2024001857.
PFV Granja Solar	100.0	C. PFV Granja Solar limitada e inyectar o absorber 17 MVar, según IL 2024000700.
TER Angamos-ANG1	100.0	Limitada para prestar servicios complementarios de CPF debido a la necesidad de mejoras en los sistemas de control, según IL 2023001864.
TER Angamos-ANG2	100.0	Limitada para prestar servicios complementarios de CPF debido a la necesidad de mejoras en los sistemas de control, según IL 2024000416.
TER Atacama 1 GNL	100.0	Limitada a prestar AGC. Causa informada: Falla de comunicaciones, según IL 2025000107.
TER Atacama 2 GNL	100.0	Limitada a prestar AGC. Causa informada: Falla de comunicaciones, según IL 2025000108.
TER Cochrane-CCH1	100.0	Limitada a prestar servicios complementarios de CPF. Causa informada: debido a que los ensayos de verificación de SSCC dan cuenta que la unidad no puede asegurar la adecuada entrega de CPF en modo "Coordinado" y "Caldera sigue" afectando la seguridad del SEN, acorde con lo descrito en la comunicación COC 0074-2022, según IL 2024000732.
TER Cochrane-CCH2	100.0	Limitada para prestar servicios complementarios de CPF. Causa informada: debido a que los ensayos de verificación de SSCC dan cuenta que la unidad no puede asegurar la adecuada entrega de CPF en modo "Coordinado" y "Caldera sigue" afectando la seguridad del SEN, acorde con lo descrito en la comunicación COC 0085-2022, según IL 2023001949.
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): 28 horas, partida en tibio (entre 8 y 48 horas F/S): 28 horas y partida en caliente (menor a 8 horas F/S): 10 horas. Según IL 2025000614.
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): 23 horas, partida en tibio (entre 8 y 48 horas F/S): 23 horas y partida en caliente (menor a 8 horas F/S): 9 horas. Según IL 2025000592.
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): 48 horas, partida en tibio (entre 8 y 48 horas F/S): 48 horas y partida en caliente (menor a 8 horas F/S): 27 horas. Según IL 2025000591.
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): 67 horas, partida en tibio (entre 8 y 48 horas F/S): 67 horas y partida en caliente (menor a 8 horas F/S): 29 horas. Según IL 2025000590.
TER Guacolda 5	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 U5, partida en frío (mayor a 48 horas F/S): 33 horas, partida en tibio (entre 8 y 48 horas F/S): 33 horas y partida en caliente (menor a 8 horas F/S): 30 horas. Según IL 2025000589.
TER Kelar GNL	100.0	TG1 y TG2 Las turbinas a gas están supeditadas al control operacional indicado por el fabricante del equipo General Electric. Dentro de esta información, se solicita que después del retiro, el virador debe estar en servicio 6 horas como mínimo para evitar vibraciones en el proceso de arranque siguiente, según IL 2024000778 - 2024000780.
TER Los Vientos GNL	100.0	Limitada. Causa informada: Con mínimo técnico de 68 MW operando con diésel y 70 MW operando con gas para mantener las emisiones de contaminantes por debajo de los límites establecidos por la resolución de calificación, según IL 2025000535.
TER Nueva Renca GNL	100.0	Limitada a dar CTF de bajada en forma parcial. Causa informada: Con "Fuegos adicionales" sólo puede prestar servicios con valores mayores y/o iguales a 40 MW, según IL 2024000680.

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
TER San Isidro I GNL	100.0	Limitación en ciclo combinado, es posible prestar servicios complementarios de AGC sólo en cargas inferiores a 260 MW (Ciclo) y superiores a 200 MW (Ciclo), con una pendiente de carga de 6 MW/min, según IL 2024000720.
TER Taltal 2 GNL	100.0	Limitación. Causa informada: Unidad TG2 no puede realizar AGC entre 70 MW y 85 MW por aumento en la T° del túnel de carga. Unidad no podrá prestar servicios complementarios entre 70 MW y 85 MW, según IL 2025000441.

ANTECEDENTES DE LA OPERACIÓN DIARIA SEN

4.1. Observaciones

Hora	Centro de Control	Observación
00:00	CDC	Cs. PFV Leyda, PE Horizonte Norte, PE Horizonte Sur, PFV Loma Los Colorados, PE Lebu (Ampliación de 6,5 a 10 MW), Dos Valles, El Pinar U-1, PE Punta de Talca, PE Antofagasta, Cogeneradora Mapa continúan en período de puesta en servicio.
00:00	Colbún	C. Angostura cancelada restricción operativa a no aplicar incrementos del caudal efluente entre las 09:00 y las 21:00 horas IL 2024001875.
00:00	Colbún	C. Angostura cancelada limitación a 24 MW IL 2025000487.
00:00	Colbún	C. Machicura cancelada limitación a no bajar de la cota 256,10 m.s.n.m. IL 2025000529.
00:00	Colbún	C. Machicura cancelada limitación a modular entre un mínimo de 16 MW y un máximo de 40 MW IL 2025000427.
00:00	Enel Generación	C. Pehuenche se declara en condición de agotamiento con cota 641.25 m.s.n.m. y un gasto de 120 MWh.
00:00	Enlasa	C. Guacolda U-1 con limitación. Causa informada: Para dar cumplimiento al DS13/2011 se actualizan los tiempos mínimos de operación en ciclaje persistente para las Unidades de Central Guacolda. Unidad TER Guacolda U1, partida en frío (mayor a 48 horas F/S): 28 horas, partida en tibio (entre 8 y 48 horas F/S): 28 horas y partida en caliente (menor a 8 horas F/S): 10 horas. Según IL 2025000614. Cancelada IL 2025000347.
00:00	Enlasa	C. Guacolda U-2 con limitación. Causa informada: Para dar cumplimiento al DS13/2011 se actualizan los tiempos mínimos de operación en ciclaje persistente para las Unidades de Central Guacolda. Unidad TER Guacolda U2, partida en frío (mayor a 48 horas F/S): 23 horas, partida en tibio (entre 8 y 48 horas F/S): 23 horas y partida en caliente (menor a 8 horas F/S): 9 horas. Según IL 2025000592. Cancelada IL 2025000348.
00:00	Enlasa	C. Guacolda U-3 con limitación. Causa informada: Para dar cumplimiento al DS13/2011 se actualizan los tiempos mínimos de operación en ciclaje persistente para las Unidades de Central Guacolda. Unidad TER Guacolda U3, partida en frío (mayor a 48 horas F/S): 48 horas, partida en tibio (entre 8 y 48 horas F/S): 48 horas y partida en caliente (menor a 8 horas F/S): 27 horas. Según IL 2025000591. Cancelada IL 2025000349.
00:00	Enlasa	C. Guacolda U-4 con limitación. Causa informada: Para dar cumplimiento al DS13/2011 se actualizan los tiempos mínimos de operación en ciclaje persistente para las Unidades de Central Guacolda. Unidad TER Guacolda U4, partida en frío (mayor a 48 horas F/S): 67 horas, partida en tibio (entre 8 y 48 horas F/S): 67 horas y partida en caliente (menor a 8 horas F/S): 29 horas. Según IL 2025000590. Cancelada IL 2025000350.
00:00	Enlasa	C. Guacolda U-5 con limitación. Causa informada: Para dar cumplimiento al DS13/2011 se actualizan los tiempos mínimos de operación en ciclaje persistente para las Unidades de Central Guacolda. Unidad TER Guacolda U5, partida en frío (mayor a 48 horas F/S): 33 horas, partida en tibio (entre 8 y 48 horas F/S): 33 horas y partida en caliente (menor a 8 horas F/S): 30 horas. Según IL 2025000589. Cancelada IL 2025000351.
00:24	Cardones	C. Yungay 1 cancelada limitación de 25 MW con diésel, puede subir a PC. Cancelada IL 2025000568 y SD 2025032570 por pruebas.
01:49	STS	S/E Guardiamarina interruptor HT1 con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Revisión de interruptor E4 por ruido anormal. según SDCF 2025034867.
02:33	STM	S/E Santa Raquel barra 1 de 12.5 kV cancelada solicitud de intervención de curso forzoso SICF 2025034827.
02:57	STM	S/E Lo Prado limitada al telecontrol. Causa informada: Pérdida de comunicación por falla en repetidor, según IL 2025000632.
02:58	Enel Generación	C. Córdones con informe de limitación. Causa informada: Para evitar golpes de agua en el río y minimizar el impacto en las personas y el medio ambiente, la carga de la Central Los Córdones debe incrementarse de manera gradual, siguiendo la siguiente secuencia hasta alcanzar la potencia máxima de 170 MW: 1. Primer escalón: Iniciar con 60 MW y mantener esta carga durante 20 minutos. 2. Segundo escalón: Aumentar a 100 MW y mantener durante 20 minutos. 3. Tercer escalón: Incrementar a 170 MW., según IL 2025000638.
03:03	Colbún	C. San Ignacio limitada a cero MW. Causa informada: Debido a la alta presencia de algas en el canal de devolución, se requiere no poner en servicio la unidad de central San Ignacio, para prevenir obstrucciones en el sistema de refrigeración y en las rejillas de la cámara de carga, según IL 2025000633.
04:17	STS	S/E Guardiamarina interruptor HT1 cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso, según SDCF 2025034867.
04:28	AES Andes	C. Angamos ANG2 con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Revisión del control de válvula de turbina por mal funcionamiento, según SDCF 2025034855.
04:33	Nexpertia	Línea de 110 kV Arica - Pozo Almonte interrupción forzada por protecciones, se pierden 2,2 MW de consumos correspondiente a las SS/EE M. Paso, Vitor, Cuya, Chiza y Dolores, según IF 2025002711.
05:03	Nexpertia	Línea de 110 kV Arica - Pozo Almonte cerrada y normalizado 100 % de los consumos, cancelado IF 2025002711.
06:51	Enel Green Power	C. PFV Campos del Sol cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso, según SDCF 2025034791-2025034792.
07:22	Nexpertia	Línea de 110 kV Arica - Pozo Almonte interrupción forzada por protecciones, con reconexión automática con éxito, según IF 2025002712.

Hora	Centro de Control	Observación
07:41	Transelec	S/E Punta Colorada barras 1 y 2 de 220 kV con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: A solicitud de Barrick Generación por lavado de aislación a equipos primarios paños J7, J8 y J9 (Incluye marcos salida de línea), según SICF 2025034391 - 2025034400 - 2025034397
07:58	Nexpertia	Línea de 110 kV Muelle - Guayaques interrupción forzada por protecciones, se pierden 30 MW de consumos de la S/E Guayaques. Causa Informada: Falla ocasionada por ave electrocutada, según IF 2025002713.
08:01	Nexpertia	Línea de 110 kV Mejillones - El Lince interrupción forzada por protecciones, se pierden 10 MW de consumos de la S/E Lince, según IF 2025002721.
08:03	Enel Generación	C. Atacama TG2A sale de servicio en forma intempestiva con 108 MW y TV2C tiene una regresión de carga de 56 MW, la frecuencia llega a 49,5 Hz. Causa informada: Alta temperatura de escape de gas, según IF 2025002715.
08:13	Río Colorado	C. Río Colorado U-2 sale del servicio en forma intempestiva con 1.9 MW.
08:30	Enel Generación	C. Pehuenche U-2 inicia mantenimiento mayor, según SMM 2025031359.
08:31	Nexpertia	Línea de 110 kV Muelle - Guayaques cerrada, normalizado los consumos de la S/E Guayaques y cancelado IF 2025002713.
08:56	Santa Fe Energía	C. Tissue con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Cambio de electroválvula del dumper GT1 587, según SDCF 2025034919.
09:27	Transelec	Línea de 154 kV Punta de Cortés - Rancagua - Alto Jahuel 1 con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Inspección exhaustiva con trepado para búsqueda de causa por falla del día 30.03.2025, según SICF 2025034872 - 2025034873.
09:49	Transelec	S/E Punta Colorada con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Limpieza manual de aislación en transformador de 220/11 kV, con equipo desenergizado, según SICF 2025034915.
09:56	STM	S/E Santa Raquel con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Transferencia automática 110 kV se encuentra bloqueada, para lo cual se realizará revisión de condiciones para su habilitación, según SICF 2025034920
09:58	CGE - Transmisión	S/E Punta de Cortés paño A2 con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Inspección visual de líneas con trepado de estructuras para determinar causa de la desconexión forzada en línea de 154 kV Punta de Cortés - Rancagua - Alto Jahuel 1, según SICF 2025034921.
10:09	Nexpertia	Línea de 110 kV Mejillones - El Lince cerrada, normalizado los consumos de la S/E Lince y cancelado IF 2025002721.
10:41	Gen. Metropolitana	C. Nueva Renca indisponible. Causa informada: Falla en el proceso de partida, según IF 2025002716.
11:25	Colbún	C. Machicura limitada a 40 MW máximo. Causa informada: Por adecuación en el cauce del río Maule, aguas abajo de central San Ignacio, se requiere limitar la generación de la central Machicura a un máximo de 40 MW. Según IL 2025000634.
11:30	Enor Chile	C. Teno Gas con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Revisión de daños debido a incendio en zona del vaporizador de la central. Según SDCF 2025035065.
12:00	Celeoredes	S/E Pirque paño H4 con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Se requiere normalizar anomalía térmica en conector de TC paño H4, según SDCF 2025034922.
12:03	RNE	C. PFV Carrera Pinto sale de servicio en forma intempestiva con 65 MW, según IF 2025002725.
12:03	Santa Fe Energía	Línea de 110 kV Pirque - Puente Alto con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Normalizar anomalía térmica en conector de TC paño H4 de SE Pirque, según SDCF 2025034949.
12:17	Enel Generación	C. Los Cóndores con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Se requiere verificar y/o reparar equipos de medición de nivel de chimenea de equilibrio, debido a valores de medición cercanos a los límites de operación, según SICF 2025034985.
12:22	Transelec	Línea de 154 kV Monterrico - Parral con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Apertura y cierre de puentes de anclaje en estructura N° 383 con instalación desenergizada, según SDCF 2025034744.
12:26	Nexpertia	S/E María Elena con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Debido a que el cargador de batería N° 1 se encuentra indisponible, según IL 2025000471. Se requiere la inspección y pruebas con el equipo aislado para revisar el funcionamiento, según SICF 2025034991.
12:33	Transelec	S/E Río Aconcagua paño J9 con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Revisar tendido de cable en circuitos de control de interruptor 52J9 por anomalía de aislación que genera falsas, según SDCF 2025034977.
12:57	Río Colorado	C. Río Colorado U-2 disponible, en servicio.
13:06	Enel Generación	C. Curillínque sale del servicio en forma intempestiva con 57 MW. según IF 2025002718.
13:12	Transelec	S/E Laja 52B1 FFCC interrupción forzada por protecciones. Causa informada: Falla en instalaciones de EFE, según IF 2025002723.
13:12	RNE	C. PE El Maitén sale del servicio en forma intempestiva. Causa informada: Perturbación a causa de la interrupción forzada por protecciones del 52B1 de S/E Laja, según IF 2025002726.
13:40	Enel Generación	C. Curillínque disponible y en servicio, cancelado IF 2025002718.
13:40	STS	S/E Guardiamarina con informe de limitación. Causa informada: Pérdida de comunicación de datos Scada y telecontrol, según IL 2025000637.

Hora	Centro de Control	Observación
13:45	Santa Fe Energía	Línea de 110 kV Pirque - Puente Alto cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso. SDCF 2025034949.
13:45	Celeoredes	S/E Pirque paño H4 cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso, según SDCF 2025034922.
13:51	Santa Fe Energía	C. Tissue cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso SDCF 2025034919.
14:08	RNE	C. PFV Carrera Pinto disponible, en servicio y cancelado IF 2025002725. Continúa limitada en 80 MW, según IL 2025000116.
14:27	CGE - Transmisión	Línea de 66 kV Villarrica - Pucón con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: No reconectar para reparar línea de MT la cual comparte postación con LT 66 kV (Estructuras N° 3), según SICF 2025035033.
14:28	RNE	C. PE El Maitén disponible y cancelado IF 2025002726.
15:34	Transec	Línea de 154 kV Monterrico - Parral cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso, según SDCF 2025034180, 2025034744 e IF 2025002607.
16:05	CGE - Transmisión	S/E Punta de Cortés paño A2 cancelada solicitud de intervención de curso forzoso, según SICF 2025034921.
16:26	Celeoredes	S/E San Luis cerrado J5-8, cancelado IF 2025002610.
16:40	Transec	S/E Laja 52B1 FFCC cerrado y cancelado IF 2025002723.
16:50	STM	S/E Santa Raquel cancelada solicitud de intervención de curso forzoso, según SICF 2025034920.
17:00	Colbún	C. Nehuenco 9B limitada a 95 MW. Causa informada: Por degradación de la unidad, según IL 2025000641. Cancela IL 2024000903.
17:00	Colbún	C. Nehuenco 9B limitada para arrancar con diésel, motivos descritos en la carta GO Carta N°012-2023. Compresor de aire atomizador (CAA) queda con un bypass temporal, disponible la unidad solo con gas, según IL 2025000643. Cancelado IL 2024000908.
17:00	Colbún	C. Nehuenco 9B tiene limitación de 3 horas en mínimo técnico por día, según IL 2025000642. Cancelado IL 2024000905.
17:03	Transec	Línea de 154 kV Punta de Cortés - Rancagua - Alto Jahuel 1 cancelada solicitud de intervención de curso forzoso, según SICF 2025034872 - 2025034873.
17:03	Transec	S/E Punta Colorada cancelada solicitud de intervención de curso forzoso, según SICF 2025034915
17:59	CGE - Transmisión	Línea de 66 kV San Fernando - Placilla con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Reparación de línea de media tensión bajo la línea, según SICF 2025035198.
18:08	STS	S/E Guardiamarina sin limitación, cancelada IL 2025000637.
18:30	Transec	S/E Punta Colorada barras 1 y 2 de 220 kV cancelada solicitud de intervención de curso forzoso, según SICF 2025034391 - 2025034400 - 2025034397
18:32	Gen. Metropolitana	C. Nueva Renca TG sincronizada en pruebas, según IF 2025002716.
18:42	Nexpertia	S/E María Elena cancelada solicitud de intervención de curso forzoso, según SICF 2025034991.
19:31	Engie Generación	S/E Los Loros 52ET2 con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Inspección visual de mufas terminales en celda de interruptor de partición(enlace) por detectar ruidos anormales, según SDCF 2025035233.
19:32	Enel Green Power	PFV Campo de Sol limitada a 357 MW. Causa informada: Falla de línea de producción N°19 (52F20), según IL 2025000645
20:03	RNE	S/E Pastora 52F1 con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Revisión de cabinas (N°3 y N°4) que presentan inversores con anomalías a raíz de la falla ocurrida el día de hoy, asociada al IF 2025002725. Según SDCF 2025035235.
20:20	CGE - Transmisión	Línea de 66 kV Villarrica - Pucón cancelada solicitud de intervención de curso forzoso, según SICF 2025035033.
20:24	RNE	S/E Pastora 52F1 cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso, según SDCF 2025035235.
20:27	Enel Generación	C. Los Cóndores cancelada solicitud de intervención de curso forzoso, según SICF 2025034985.
20:34	Enel Green Power	S/E Campos de Sol y C. PFV Campos de Sol con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Reparación en línea de producción N°19 y N°20 asociada a falla en 52F19 y 52BC4 (Informe de limitación 2025000596 y 2025000644), según SDCF 2025035262 y 2025035263,
20:42	Engie Generación	S/E Los Loros 52ET2 cancela solicitud de desconexión de curso forzoso, según SDCF 2025035233.
21:00	Transec	S/E Río Aconcagua paño J9 cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso, según SDCF 2025034977.
21:05	Gen. Metropolitana	C. Nueva Renca TG1 sale de servicio en forma intempestiva con 30 MW, en pruebas.
21:12	CGE - Transmisión	Línea de 66 kV San Fernando - Placilla cancelada solicitud de intervención de curso forzoso, según SICF 2025035198.
21:29	Gen. Metropolitana	C. Nueva Renca TG sincronizada en pruebas, según IF 2025002716.

Hora	Centro de Control	Observación
21:35	Gen. Metropolitana	C. Nueva Renca TV sincronizada en pruebas, según IF 2025002716.
22:20	Gen. Metropolitana	C. Nueva Renca disponible y cancelado IF 2025002716.
22:53	Nexpertia	Línea de 110 kV Arica - Pozo Almonte con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Micro corte de línea 110 kV Arica - Pozo Almonte para ejecutar apertura de desconectador 89H1 en Tap Off Dolores. Según SDCF 2025035291.
23:07	Nexpertia	Línea de 110 kV Arica - Pozo Almonte cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso SDCF 2025035291. Queda abierto desconectador 89H1 en Tap Off Dolores y cerrado Tap Off Quiani.
23:47	Transec	Línea de 110 kV Sauzal - Codegua 1 interrupción forzada por protecciones. Causa informada: Robo de conductor entre estructuras 94 y 95, según IF 2025002729.
23:56	Engie Generación	C. PFV Pampa Camarones paño EL interrupción forzada por protecciones.

4.2. Otras Observaciones

Hora	Centro de Control	Observación
08:00	STS	CDC solicita reducir 7.8 MW de inyección de centrales PMGD de acuerdo al criterio de potencia máxima en S/E Cabrero por control de transferencia del transformador N° 2 de 66/23 kV, 16 MVA.
10:10	CGE - Transmisión	CDC solicita reducir 20 MW de inyección de centrales PMGD de acuerdo al criterio de prorrata máxima por control transferencia de la línea de 110 kV El Peñón - La Ruca - Ovalle.
11:00	CDC	La mayor disminución de generación Bruta horaria fue de -633,7 [MW]
11:00	CDC	La mayor tasa de disminución de generación Bruta, calculada cada 5 minutos, fue de -25,3 [MW/m]
12:17	CGE - Transmisión	CDC solicita reducir 10 MW de inyección de centrales PMGD de acuerdo al criterio de potencia máxima en S/E Panimávida por control de transferencia de la línea de 66 kV Linares - Chacahuín.
12:17	Chilquinta	CDC solicita reducir 2 MW de inyección de centrales PMGD de acuerdo al criterio de potencia máxima en S/E Chacahuín por control de transferencia de la línea de 66 kV Linares - Chacahuín.
13:05	CGE - Transmisión	CDC solicita reducción de 6 MW de inyección de centrales PMGD de acuerdo al criterio de potencia máxima en S/E Las Arañas por control de transferencia del transformador N° 2 de 110/66/13.8 kV; 50 MVA de S/E Las Arañas.
13:27	CGE - Transmisión	CDC solicita reducción de 5 MW de inyección de centrales PMGD de acuerdo al criterio de potencia máxima en S/E Las Arañas por control de transferencia del transformador N° 2 de 110/66/13.8 kV; 50 MVA de S/E Las Arañas.
15:53	CGE - Transmisión	CDC solicita reducir 2 MW de inyección de centrales PMGD de acuerdo al criterio de prorrata máxima por control transferencia transformador N° 1 de 110/23 kV, 14 MVA de S/E Quereo.
16:14	CGE - Transmisión	CDC solicita reducción de 4 MW de inyección de centrales PMGD de acuerdo al criterio de potencia máxima en S/E Las Arañas por control de transferencia del transformador N° 2 de 110/66/13.8 kV; 50 MVA de S/E Las Arañas.
17:43	CGE - Transmisión	CDC solicita aumentar 4 MW de inyección de centrales PMGD de acuerdo al criterio de potencia máxima en S/E Las Arañas por control de transferencia del transformador N° 2 de 110/66/13.8 kV; 50 MVA de S/E Las Arañas.
18:21	CGE - Transmisión	CDC finaliza reducción de inyección de centrales PMGD de acuerdo al criterio de potencia máxima en S/E Chacahuín por control de transferencia de la línea de 66 kV Linares - Chacahuín.
18:21	CGE - Transmisión	CDC finaliza reducción de inyección de centrales PMGD de acuerdo al criterio de potencia máxima en S/E Las Arañas por control de transferencia del transformador N° 2 de 110/66/13.8 kV; 50 MVA de S/E Las Arañas.
18:21	Chilquinta	CDC finaliza reducción de inyección de centrales PMGD de acuerdo al criterio de potencia máxima en S/E Panimávida por control de transferencia de la línea de 66 kV Linares - Chacahuín.
18:21	CGE - Transmisión	CDC finaliza reducción de inyección de centrales PMGD de acuerdo al criterio de prorrata máxima por control transferencia de la línea de 110 kV El Peñón - La Ruca - Ovalle.
18:21	CGE - Transmisión	CDC finaliza reducción de inyección de centrales PMGD de acuerdo al criterio de prorrata máxima por control transferencia transformador N° 1 de 110/23 kV, 14 MVA de S/E Quereo.
18:58	STS	CDC finaliza reducción de inyección de centrales PMGD de acuerdo al criterio de potencia máxima en S/E Cabrero por control de transferencia del transformador N° 2 de 66/23 kV, 16 MVA.
19:00	CDC	La mayor tasa de aumento de generación Bruta, calculada cada 5 minutos, fue de 34,1 [MW/m]
20:00	CDC	El mayor aumento de generación Bruta horaria fue de 890,9 [MW]

4.3. Primera Energización de Instalaciones

Hora	Centrol de Control	Empresa	Instalación
16:33	Collahuasi	MINERA COLLAHUASI	S/E Caliche Barra 1 de 220 kV
16:33	Collahuasi	MINERA COLLAHUASI	S/E CALICHE 52J4
17:12	Collahuasi	MINERA COLLAHUASI	S/E CALICHE 52J5
17:21	Collahuasi	MINERA COLLAHUASI	S/E Caliche Barra 2 de 220 kV
17:21	Collahuasi	MINERA COLLAHUASI	S/E CALICHE 52J6
17:46	Collahuasi	MINERA COLLAHUASI	S/E CALICHE 52J1
17:47	Collahuasi	MINERA COLLAHUASI	S/E CALICHE 52J2
17:56	Collahuasi	MINERA COLLAHUASI	S/E CALICHE 52J3
19:33	Collahuasi	MINERA COLLAHUASI	S/E Caliche Transformador 220/6.9 kV de 40 MVA N° 2
19:36	Collahuasi	MINERA COLLAHUASI	S/E Caliche Transformador 220/6.9 kV de 40 MVA N° 1

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 Constitución	Cs. Constitución y Maule datos SCADA.	07/11/2017	08:00		
Energía Pacífico	C. Energía Pacífico datos SCADA.	23/06/2020	21:30		
Enel Generación	C. Ralco sin datos de temperatura.	04/06/2021	14:00		
Enfragen Prime Energía	C. Emelda sin cambio de estado en SCADA.	05/08/2021	07:30		
Enfragen 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		
Colbún	S/E Los Changos y S/E Cumbre sin datos Scada	10/03/2024	16:35		
Enel Generación	C. Atacama datos SCADA congelados (Parcial).	09/05/2024	00:00		
AES Andes	S/E Bolero datos SCADA.	17/07/2024	10:42		
San Andrés	C. San Andrés datos SCADA.	18/09/2024	17:51		
Scotta	C. Río Picoquén, sin señal de generación y estado de interruptores de S/E.	28/10/2024	07:30		
Enel Green Power	C. PE Canela 1 y 2 señal de generación disponible.	28/10/2024	07:30		
Innergex	C. PFV San Andrés sin señal de generación actual y generación disponible.	28/10/2024	07:30		
AES Andes	C. PFV Andes 4 señal Sitr de potencia disponible con valor erroneo, según IL 2024001808.	18/11/2024	14:30		
AES Andes	C. PFV Bolero 1 señal Sitr de potencia disponible con valor errónea, según IL 2024001807.	18/11/2024	14:30		
AES Andes	C. PFV Andes 2B señal Sitr de potencia disponible con valor erróneo, según IL 2024001917.	07/12/2024	09:31		
Enor Chile	C. PFV JAMA con informe de limitación. Causa informada: Central presenta problema de reportabilidad de potencia disponible hacia el coordinador, según IL 2024001918.	07/12/2024	10:00		
Engie Generación	C. PFV Los Loros con informe de limitación. Causa informada: Central con problema en dato de disponibilidad enviado hacia el Sitr del Coordinador. Según IL 2024001919.	07/12/2024	11:50		
AES Andes	C. PFV Andes señal Sitr de potencia disponible con valor erróneo, según IL 2024001925.	08/12/2024	08:55		
AES Andes	C. PFV Andes 2 señal Sitr de potencia disponible con valor erróneo, según IL 2024001924.	08/12/2024	08:55		
SUN Power	C. PFV Pelicano y Luz del Norte datos scada F/S	21/12/2024	17:10		
Enor Chile	C. PFV Santa Isabel con informe de limitación. Causa informada: Central con problema en dato de disponibilidad enviado hacia el Sitr del Coordinador, según IL 2024002013.	24/12/2024	00:17		
Enor Chile	Minera Mantos blancos datos SCADA F/S.	23/01/2025	12:40		
Capullo	C. Capullo y C. Pulelfu datos Scada F/S	27/01/2025	14:11		
Enfragen Prime Energía	S/E Central Llanos Blancos sin datos Sitr	08/02/2025	08:00		
STS	S/E María Elena datos SCADA F/S.	17/03/2025	01:43		
STM	S/E El Salto paños JT1 y JR datos SCADA F/S.	17/03/2025	19:00		
Siemens	PFV Wilka datos SCADA F/S.	25/03/2025	07:30		

COMUNICACIONES SEN

Centro de Control	Instalación	Fecha F/S	Hora F/S	Fecha E/S	Hora E/S
Imelsa -Crell	Hot Line F/S.	22/12/2022	14:30		
Hidro Maule	Hot Line Principal y Respaldo F/S.	25/12/2023	00:00		
Santa Marta	Hot Line Principal y Respaldo F/S.	01/04/2024	00:00		
LAP	Hot Line Principal F/S.	08/01/2025	09:08		
Cía. Minera Escondida	Hot Line Principal F/S.	17/02/2025	08:00		
Tinguiririca Energía	Hot Line Principal y Respaldo F/S.	25/02/2025	15:17		
Siemens	Hot Line Principal y Respaldo F/S.	30/03/2025	01:00		

CAMBIOS TOPOLÓGICOS RELEVANTES SEN

Centro de Control	Instalación	Fecha F/S	Hora F/S	Fecha E/S	Hora E/S
CGE - Transmisión	S/E Coronel interruptor 52B8 abierto y S/E Guindo interruptor 52B2 abierto para disminuir profundidad de falla en zona de Concepción.	25/08/2024	10:29		
CGE - Transmisión	S/E Pitruquén 52B1 y 52BS cerrados, 52B3 y 52B4 abiertos por control transferencia del transformador de 220/66 kV y 75 MVA de S/E Lastarria (S/E Pitruquén desde S/E Temuco).	12/02/2025	21:47		
CGE - Transmisión	S/E Perales 66 kV se transfiere hacia S/E Talcahuano para disminuir profundidad de falla.	20/02/2025	18:55		
Transec	S/E Jadresic línea de 220 kV Jadresic - Monte Mina 1 y 2 abierta por control de transferencias del Transformador 500/220 kV y 750 MVA S/E Jadresic.	27/03/2025	08:41		
CGE - Transmisión	S/E Chillán interruptor B2 cerrado y S/E Monterrico interruptor B4 cerrado para disminuir profundidad de falla ante eventual robo de conductor.	31/03/2025	06:29		
Pacific Hydro	S/E Punta Sierra interruptores J1 y J3 abiertos por control de transferencia línea de 220 kV Los Vilos - Nogales.	31/03/2025	11:24		
CGE - Transmisión	S/E Tap Off Quiani 52B1 cerrado y S/E Dolores H1-1 abierto para dar continuidad de suministro de los consumos línea 110 kV Arica - Pozo Almonte.	01/04/2025	23:01		

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 Roncacho - Nueva Pozo Almonte.	07/12/2024	16:25		
Transelec	S/E Nueva Pichirropulli 52J11 y 52J12 de la línea de 220 kV Tineo - Nueva Pichirropulli 2.	04/03/2025	22:18		
Chilquinta	Línea de 220 kV Ciruelos - Cerros de Huichahue 2.	07/03/2025	00:00		
Chilquinta	Línea de 220 kV Cerros de Huichahue - Nueva Pichirropulli 2.	07/03/2025	00:00		
Ferrovial	Línea de 220 kV Punta Sierra - Centella 1.	15/03/2025	12:52		
Celeoredes	Línea de 220 kV Santa María - Charrúa 2.	24/03/2025	01:15		
Transelec	Línea de 220 kV Tineo - Nueva Pichirropulli 1.	28/03/2025	03:15		
Transelec	Línea de 220 kV Tineo - Nueva Pichirropulli 1.	30/03/2025	15:01	01/04/2025	09:40
Nexpertia	S/E Cumbre CCSS de línea de 500 kV Cumbre - Nueva Cardones 1 y 2	31/03/2025	20:23	01/04/2025	09:20
Interchile	S/E Nueva Pan de Azúcar CCSS de línea de 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico 1 y 2.	31/03/2025	20:28	01/04/2025	09:05
Transelec	Línea de 220 kV Canutillar - Puerto Montt 2.	01/04/2025	00:44	01/04/2025	07:04
Transelec	Línea de 500 kV Ancoa - Alto Jahuel 2.	01/04/2025	03:05	01/04/2025	07:50
Transelec	Línea de 500 kV Changos - Kimal 1	01/04/2025	08:31	01/04/2025	19:14
Nexpertia	S/E Cumbre CCSS de línea de 500 kV Cumbre - Jadresic 1 y 2	01/04/2025	12:32		
Nexpertia	S/E Changos CCSS de línea de 500 kV Changos - Jadresic 1 y 2	01/04/2025	12:53		
Nexpertia	S/E Cumbre CCSS de línea de 500 kV Cumbre - Nueva Cardones 1 y 2	01/04/2025	15:40		
Transelec	Línea de 220 kV Tineo - Nueva Pichirropulli 1.	01/04/2025	17:35		
Celeoredes	Línea de 500 kV Ancoa - Alto Jahuel 4.	01/04/2025	17:45		
Transelec	Línea de 500 kV Entre Ríos - Ancoa 2.	01/04/2025	17:58		
Interchile	S/E Nueva Pan de Azúcar CCSS de línea de 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico 1 y 2.	01/04/2025	19:07		
STS	Línea de 220 kV Chiloé - Gamboa 1	01/04/2025	19:18		

ANEXO N°4
Detalle de mantenimientos programados y forzados correspondientes al día 01 de abril
de 2025

Reporte Desconexión/Intervención Subestación

Fecha generación reporte: 22-04-2025 14:05:52

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

Total registros General: 419

Total registros Subestación: 228

Número	Tipos	Estado	Empresa	M Coorinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	IDG	SubEstación	ID(s)	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afiliadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	
2025031262	Subestación	Ejecución Exitosa	ENEL GREEN POWER CHILE S.A.	250	Desconexión	Origen Interno	Curso Forzoso	2273	S/E CAMPOS DEL SOL	29499	S/E CAMPOS DEL SOL FT1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Trabajos de curso forzoso de Enel Green Power. Se requiere realizar desconexión para desarrollar trabajos de curso forzoso de reparación en línea de producción N°19 y N°20 asociada a falla en S2719 y S28CA (informe de limitación 2025000596 y 2025000644) 29-03-2025 12:24 Hrs.	Nivel de riesgo bajo de acuerdo a normas de seguridad.	Trabajos de curso forzoso de Enel Green Power. Se requiere realizar desconexión para desarrollar trabajos de curso forzoso de reparación en línea de producción N°19 y N°20 asociada a falla en S2719 y S28CA (informe de limitación 2025000596 y 2025000644)	No tiene consumo afectado	ninguno			01-04-25 20:34		
										29500	S/E CAMPOS DEL SOL FT2												
										29501	S/E CAMPOS DEL SOL FT1A												
										29502	S/E CAMPOS DEL SOL FT1B												
										29503	S/E CAMPOS DEL SOL FT2A												
										29504	S/E CAMPOS DEL SOL FT2B												
										29511	S/E CAMPOS DEL SOL F21												
										29512	S/E CAMPOS DEL SOL FB C1												
										29513	S/E CAMPOS DEL SOL FB1												
										29514	S/E CAMPOS DEL SOL FB1												
										29518	S/E CAMPOS DEL SOL F10												
										29519	S/E CAMPOS DEL SOL F11												
										29520	S/E CAMPOS DEL SOL F22												
										29521	S/E CAMPOS DEL SOL FB C2												
										29522	S/E CAMPOS DEL SOL FA1												
										29523	S/E CAMPOS DEL SOL F12												
										29524	S/E CAMPOS DEL SOL FB2												
										29525	S/E CAMPOS DEL SOL F12												
										29526	S/E CAMPOS DEL SOL F13												
										29527	S/E CAMPOS DEL SOL F14												
										29528	S/E CAMPOS DEL SOL F15												
										29529	S/E CAMPOS DEL SOL F16												
29530	S/E CAMPOS DEL SOL F18																						
29531	S/E CAMPOS DEL SOL F23																						
29532	S/E CAMPOS DEL SOL FA C3																						
29533	S/E CAMPOS DEL SOL FA C3																						
29534	S/E CAMPOS DEL SOL FB3																						
36424	S/E CAMPOS DEL SOL FB3																						
2025031233	Subestación	Ejecución Exitosa	SOLAR LOS LOROS SPA	251	Desconexión	Origen Interno	Curso Forzoso	1781	S/E CENTRAL PARQUE SOLAR LOS LOROS	16684	S/E CENTRAL PARQUE SOLAR LOS LOROS ET2	Inspección Visual	Sin Limitaciones	Inspección visual de múltiples terminales en Celda de interruptor de partición/dinámica por detectar ruidos anormales.	Bajo, controlado por especialistas.	PRV sin recurso solar.	No tiene consumo afectado	ninguno			01-04-25 19:29		
										16687	S/E CENTRAL PARQUE SOLAR LOS LOROS E3												
										16688	S/E CENTRAL PARQUE SOLAR LOS LOROS E4												
										16689	S/E CENTRAL PARQUE SOLAR LOS LOROS E5												
										16690	S/E CENTRAL PARQUE SOLAR LOS LOROS E6												
										16691	S/E CENTRAL PARQUE SOLAR LOS LOROS E5												
										16692	S/E CENTRAL PARQUE SOLAR LOS LOROS E6												
2025031235	Subestación	Ejecución Exitosa	ARCADA GENERACIÓN SOLAR S.A.	250	Desconexión	Origen Interno	Curso Forzoso	1767	S/E PASTORA	tendido_cable	otros: tendido_cable	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Desconexión del interruptor S271 asociado al Cto. N°1 33 kV de la S/E elevadora Pastora, esto por revisión de unas cabinas (N°3 y N°4) que presentan unos mercurios con anomalías a raíz de la falla ocurrida el día de hoy, asociada al IFN° 7025000773.	Trabajo con riesgos mínimos se toman medidas de seguridad pertinentes para mitigarlos.	Trabajo amerita la apertura el interruptor S271 asociado al Cto. N°1 33 kV de la S/E elevadora Pastora.	No tiene consumo afectado	ninguno			01-04-25 19:30		
										tendido_cable	otros: tendido_cable												
2025031260	Subestación	Ejecución Exitosa	ENEL GREEN POWER CHILE S.A.	250	Desconexión	Origen Interno	Programada	2371	S/E LAS SALINAS	31630	S/E LAS SALINAS I1	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	Limpieza del depósito de aceite, limpieza y reaporte de conexiones en caja de control, limpieza con paño seco de la aislación, prueba de termografía, pruebas de control de las protecciones propias, bucheo, temperatura de aceite, nivel de aceite, imagen térmica, válvula de sobrepresión, etc, comprobando la actuación de las protecciones y su señalización en el cuadro de alarmas y Scada, Trip efectivo sobre la celda MT.	Riesgo bajo, trabajos se realizarán según protocolos de seguridad	Mantenimiento integral a Trato S5AA y ZIG ZAG. Pruebas de Factor de potencia del transformador, medición de pérdidas dieléctricas, medición de ruido de transformación, medición de resistencia óhmica, pruebas de resistencia de aislación de los devanados, reaporte de conexiones primarias. Inspección visual de temperatura, nivel de aceite, ruidos, fugas y vibraciones.	Limpieza del depósito de aceite, limpieza y reaporte de conexiones en caja de control, limpieza con paño seco de la aislación, prueba de termografía, pruebas de control de las protecciones propias, bucheo, temperatura de aceite, nivel de aceite, imagen térmica, válvula de sobrepresión, etc, comprobando la actuación de las protecciones y su señalización en el cuadro de alarmas y Scada, Trip efectivo sobre la celda MT.	No tiene consumo afectado	ninguno		01-04-25 19:00		
										31631	S/E LAS SALINAS FT1												
										31632	S/E LAS SALINAS FT2												
										31633	S/E LAS SALINAS FT2												
										31634	S/E LAS SALINAS FT11												
										31646	S/E LAS SALINAS FT12												
										31659	S/E LAS SALINAS FT21												
										31670	S/E LAS SALINAS FT22												
2025031483	Subestación	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	569	S/E DIEGO DE ALMAGRO	12	RE S/E DIEGO DE ALMAGRO Z1 242KV 30MVA	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Toma de muestra aceite para análisis Físico/químico y cromatográfico en S/E Diego de Almagro.		Actividades: S/E Diego de Almagro: Retiro de Muestras de aceite del Reactor y Reactancia del Nucleo de la celda para análisis Físico químico y Cromatográfico. Restricciones: No hay. Nivel de Riesgo: Riesgo no significativo. Bloqueos del jefe de taller: Subestación D. Almagro, - Delimitación zona de trabajo.	No tiene consumo afectado	ninguno			01-04-25 16:00		
										12	RE S/E DIEGO DE ALMAGRO Z1 242KV 30MVA												
2025031955	Subestación	Aprobado	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1984	S/E TARAPACA	2373	BA S/E TARAPACA 220KV BP2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	E Tarapacá 220kV: Levantamiento de Ingeniería en el Área de Control y Protecciones en el Paflo 12, se revisarán cajas de accionamiento en equipos primarios (Interruptor +S212), tableros de control y protección.		Actividades: Levantamiento y/o actualización de planos, SE Tarapacá 220kV: Levantamiento de Ingeniería en el Área de Control y Protecciones en el Paflo 12 (Paflo de 220 kV) de la Subestación Tarapacá, se revisarán cajas de accionamiento en equipos primarios (Interruptor +S212), tableros de control y protección, armario de RTU, verificación de planos elementales, recorrido de cables de control en canalistas y regada de cables en sala eléctrica, bastidores de Protección y Armario RTU. La actividad considera la lectura de backups de los sistemas de protección. NOTA: Para el levantamiento de señal de alarma (HdB/Dcb) switch de teleprotecciones TROP y TPAO (Dirección Geográfica) se requieren manipular el switch de las teleprotecciones alternadamente, es decir, uno por vez para poder levantar los puntos de comando del switch (Contactos normalmente cerrados y abiertos). Para el paflo 12 en particular, se requiere SP ya que tenemos la instalación con limitación operacional por tener las teleprotecciones principales vía onda portadora fuera de servicio. Restricciones: No hay. Instalaciones en Riesgo: 1. 220kV Tarapacá-Geografía, C2 o Barra 220 kV, Sección 2- Tarapacá. Temperalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo.	No tiene consumo afectado	ninguno		01-04-25 15:00			
										2373	BA S/E TARAPACA 220KV BP2												
2025031956	Subestación	Aprobado	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1984	S/E TARAPACA	grupo_emergencia	otros: grupo_emergencia	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	E Tarapacá 220kV: Levantamiento de Ingeniería en el Área de Control y Protecciones en el Paflo 12, se revisarán cajas de accionamiento en equipos primarios (Interruptor +S212), tableros de control y protección.								01-04-25 15:00	

Reporte Desconexión/Intervención Subestación

Fecha generación reporte: 22-04-2025 14:05:52

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

Total registros General: 419
Total registros Subestación: 228

Número	Tipos	Estado	Empresa	M Coorinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Subestación	ID(s)	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afiliadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio
2025033057	Subestacion	Aprobado	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1984	S/E TABAPACA	NO Aplica	NO Aplica	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	E Tarapacá 220kV. Levantamiento de Ingeniería en el área de Control y Protección en el Paflo 12. - se revisarán cajas de accionamiento en equipos primarios (interruptor #5212), tableros de control y protección.	Actividades: Levantamiento y/o actualización de planos, SE Tarapacá 220kV. Levantamiento de Ingeniería en el área de Control y Protección en el Paflo 12 (Paflo de 220 kV) de la Subestación Tarapacá, se revisarán cajas de accionamiento en equipos primarios (interruptor #5212), tableros de control y protección, armario de RTU, verificación de planos elementales, recorrido de cables de control en canalas y Regado de cables en sala eléctrica, Inspección de Protección y Armario RTU. La actividad considera la lectura de backups de los sistemas de protección. NOTA: Para el levantamiento de señal de alarma (Habi/Due) switch de telecomunicaciones TPOV y TMO (Dirección Genfiglio) se requieren manipular el switch de las telecomunicaciones alternadamente, se debe ir uno por uno para poder levantar los puntos de conexión del switch (Contactos normalmente cerrados y abiertos). Para el paflo 12 en particular, se requiere SIP ya que tenemos la instalación con limitación operacional por tener las telecomunicaciones principales vía onda portadora fuera de servicio. Restricciones: No hay. Instalaciones en Riesgo: L 220kV Tarapacá-Genfiglio, C2 o Barra 220 kV, Sección 2- Tarapacá. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo.	No tiene consumo afectado		ninguno		01-04-25 15:00		
2025032476	Subestacion	Aprobado sin activación	MINERA LOS PELAMBRES	82	Intervención	Origen Interno	Programada	579	S/E LOS VILOS	grupo_emergencia	otros: grupo_emergencia	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Desmoldado de patio en S/E Los Vilos.	Bajo	Actividades: A solicitud de empresa STS (SAESA), por trabajos de lavado de aislación en S/E Santa Raquel. Restricciones: S/E Los Vilos: Desconexión patio 220 kV (trabajo de forma manual). Restricciones: No hay. Instalaciones en Riesgo: S.S.GE. Los Vilos, 0-55 AA, C.A. Los Vilos. Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena:	No tiene consumo afectado		ninguno		01-04-25 14:00	
2025032982	Subestacion	Aprobado	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	560	S/E ALTO JAHUEL	2306	PA S/E ALTO JAHUEL HS	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de empresa STS (SAESA), por trabajos de lavado de aislación en S/E Santa Raquel.	Instalación con riesgo: Línea de 110 kV Alto Jahuel - Buin - Florida circuito 1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo.	Actividades: A solicitud de empresa STS (SAESA), por trabajos de lavado de aislación en S/E Santa Raquel. Restricciones: S/E Alto Jahuel: No reconectar interruptor #2H5 de línea de 110 kV Alto Jahuel - Buin - Florida circuito 1. Instalación con riesgo: Línea de 110 kV Alto Jahuel - Buin - Florida circuito 1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. NOTA: SOD 191/2025	No tiene consumo afectado		ninguno		01-04-25 14:00	
2025033008	Subestacion	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	381	S/E BUIN (CSE)	NO Aplica	NO Aplica	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Debido a trabajos del proveedor del sistema de comunicaciones que consisten en pruebas de alta disponibilidad de enlaces en oficina CSE Buin, donde eventualmente se puede producir intermitencias en comunicaciones SCADA y envío de datos a STR de las SS/EE de nodo Buin.	Riesgo bajo, a nivel de comunicaciones.	Debido a trabajos del proveedor del sistema de comunicaciones que consisten en pruebas de alta disponibilidad de enlaces en oficina CSE Buin, donde eventualmente se puede producir intermitencias en comunicaciones SCADA y envío de datos a STR de las SS/EE de nodo Buin.	No tiene consumo afectado		ninguno		01-04-25 14:00	
2025031683	Subestacion	Rechazado	CHILQUINTA TRANSMISIÓN S.A.	1984	Desconexión	Origen Interno	Programada	774	S/E AGUA SANTA	3356	BA S/E AGUA SANTA 110kV BP2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se requiere disponible la barra N°2 de 110 kV para realizar Pruebas función 50 BF etapa 2 hacia protección diferencial de Barra N°2 desde Sistema 1 y 2 de manera alternada	Riesgo bajo programado y controlado.	Pruebas fase 2 y 3 protecciones diferencial barra 2.	No tiene consumo afectado		ninguno		01-04-25 13:30	
2025034991	Subestacion	Ejecución Exitosa	SOCIEDAD AUSTRAL DE TRANSMISIÓN THONCAL S.A.	1959	Intervención	Origen Interno	Curso Forosio	1901	S/E MARIA ELENA	cargadores	otros: cargadores	Barra/Cargador de Barra (Revisión/Mantenimiento)	Sin Limitaciones	Debido que el cargador de batería N° 1 se encuentra indisponible, según IT 2025030471, se requiere la inspección y pruebas con el equipo aislado para revisar el funcionamiento.	faenas de bajo riesgo el equipo se encuentra indisponible.	no hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		01-04-25 12:24	
2025032481	Subestacion	Aprobado sin activación	MINERA LOS PELAMBRES	82	Intervención	Origen Interno	Programada	579	S/E LOS VILOS	grupo_emergencia	otros: grupo_emergencia	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Mantenimiento MPB y MCC a grupo de emergencia en S/E Los Vilos.	Bajo	Actividades: S/E Los Vilos: Recarga de combustible al grupo de emergencia. ****Nota: Colocar en OFF ITM propio del grupo de emergencia antes de recargar combustible y normalizarlo al finalizar los trabajos de recarga de combustible. Restricciones: No hay. Instalaciones en Riesgo: S.S.AA. C.A. Los Vilos. Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: Subestación Los Vilos, Delimitar Zona de Trabajo. Subestación Los Vilos, ITM propio del grupo de emergencia a disposición del jefe de faena.	No tiene consumo afectado		ninguno		01-04-25 12:00	
2025032482	Subestacion	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	611	S/E LAS PALMAS	grupo_emergencia	otros: grupo_emergencia	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Mantenimiento MPB y MCC a grupo de emergencia en S/E Las Palmas.	Bajo	Actividades: S/E Las Palmas: Recarga de combustible al grupo de emergencia. ****Nota: Colocar en OFF ITM propio del grupo de emergencia antes de recargar combustible y normalizarlo al finalizar los trabajos de recarga de combustible. Restricciones: No hay. Instalaciones en Riesgo: S.S.AA. C.A. Las Palmas. Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: Subestación Las Palmas, Delimitar Zona de Trabajo. Subestación Las Palmas, ITM propio del grupo de emergencia.	No tiene consumo afectado		ninguno		01-04-25 12:00	
2025031902	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSMISORA ELÉCTRICA DEL NORTE S.A.	456	Desconexión	Origen Interno	Programada	2026	S/E CUMBRE	22	CS S/E CUMBRE K1	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	Mantenimiento preventivo a compensación serie CSK1, incluye lavado de condensadores en plataforma.	Riesgos: Cortocircuitos, arcos eléctricos. Medidas de control: conocer y aplicar guía de maniobras, mantener distancia segura de equipos energizados. Aplicar sistema de bloqueo de acuerdo a estándares TEN. Doble chequeo de equipos a intervenir. Aplicar 5 reglas de oro para trabajos en AT. Detector de tensión y elementos operacionales en buen estado.	Mantenimiento preventivo a compensación serie CSK1, incluye lavado de condensadores en plataforma, para esto se requiere alertar y bloquear los desconectores: BRPCK1-1, BRPCK1-2, cerrillos y bloqueados BRPCK1-1T, BRPCK1-2T.	No tiene consumo afectado		ninguno		01-04-25 12:00	
2025034922	Subestacion	Ejecución Exitosa	ALFA TRANSMISORA DE ENERGÍA S.A.	2003	Desconexión	Origen Interno	Curso Forosio	461	S/E PIQUJE	26444	S/E PIQUJE H4	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	En S/E Pique se requiere normalizar anomalía técnica en conector de TC paflo H4.	Sin riesgo operacional, instalaciones desenergizadas.	Sin comentarios adicionales.	No tiene consumo afectado		ninguno		01-04-25 11:00	
2025033371	Subestacion	Ejecución Exitosa	MADERAS ARAUCO S.A.	2	Intervención	Origen Interno	Programada	305	S/E CENTRAL CHOLGUAN	NO Aplica	NO Aplica	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Reemplazo UPS debido al mal sistema de rack de comunicaciones Router de ENTEL y PLC SITR	Riesgo bajo. Cambio UPS. Equipos desenergizados.	Datos SCADA 52-31, 52B-1, 52-33, 52-34, 52-35, incluyendo variables eléctricas serán removidos de operación mientras dure la intervención.	No tiene consumo afectado		ninguno		01-04-25 11:00	
2025033489	Subestacion	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	411	S/E TALCA	NO Aplica	NO Aplica	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Debido a trabajos del proveedor del sistema SCADA que consisten en realizar algunas adecuaciones en servidores SCADA para la realización de los pruebas de envío de señales al CEN a través del nuevo Servidor ICDP, esta actividad provocará la pérdida de comunicaciones con los nodos SCADA en los cuales necesitamos trabajar y con las respectivas SS/EE por periodos de entre 5-10 minutos y, además, provocará la intermitencia de los datos que se envían al CEN por periodos de entre 5-10 minutos. observador SCADA Nodo Talca observador SCADA Nodo Chillán observador SCADAC (Señales al CEN)	Riesgo bajo, a nivel de comunicaciones.	Debido a trabajos del proveedor del sistema SCADA que consisten en realizar algunas adecuaciones en servidores SCADA para la realización de los pruebas de envío de señales al CEN a través del nuevo Servidor ICDP, esta actividad provocará la pérdida de comunicaciones con los nodos SCADA en los cuales necesitamos trabajar y con las respectivas SS/EE por periodos de entre 5-10 minutos y, además, provocará la intermitencia de los datos que se envían al CEN por periodos de entre 5-10 minutos. observador SCADA Nodo Talca observador SCADA Nodo Chillán observador SCADAC (Señales al CEN)	No tiene consumo afectado		ninguno		01-04-25 10:00	
2025032111	Subestacion	Ejecución Exitosa	CHILQUINTA TRANSMISIÓN S.A.	1984	Intervención	Origen Interno	Programada	785	S/E LAS VEGAS (CHILQUINTA)	1011	BA S/E LAS VEGAS (CHILQUINTA) 120V BP1	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	Se realizará mantenimiento a distancia a desconectores del alimentador Pachacama lado línea y lado barra.	Riesgo bajo, controlado y programado.	Se requiere precaución de no reconectar interruptor asociados a la barra seleccionada.	No tiene consumo afectado		ninguno		01-04-25 10:00	
2025033024	Subestacion	Aprobado sin activación	ALFA TRANSMISORA DE ENERGÍA S.A.	2050	Intervención	Origen Interno	Programada	2089	S/E PUENTE NEGRO	telecomunicación	otros: telecomunicación	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	SE Puente Negro: Instalación de antena equipo Starlink, y vinculación a barra segura para poder habilitar según entere en la subestación.	Sin riesgo para el sistema	Sin comentarios adicionales.	No tiene consumo afectado		ninguno		01-04-25 10:00	
2025033275	Subestacion	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	414	S/E TRAIGUEN	12970	S/E TRAIGUEN CT	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Precaución operacional a barra de 112 kV (NO reconectar SACT) por faena en recinto de S/E Traiguén asociada a proyecto de ampliación de dicha instalación (NUP 3894)	Riesgo Controlado de acuerdo a Protocolos CSET y Empresas Contratistas. Trabajo considerando medidas de seguridad correspondientes a tipo de faena.	Precaución operacional a barra de 112 kV (NO reconectar SACT) por faena en recinto de S/E Traiguén asociada a proyecto de ampliación de dicha instalación. NUP 3894	No tiene consumo afectado		ninguno		01-04-25 10:00	
2025034920	Subestacion	Ejecución Exitosa	SOCIEDAD TRANSMISORA METROPOLITANA S.A.	2390	Intervención	Origen Interno	Curso Forosio	724	S/E SANTA RAQUEL	4347 4348	S/E SANTA RAQUEL A1 S/E SANTA RAQUEL A2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Transferencia Automática 110 kV se encuentra bloqueada, para lo cual se realizará revisión de condiciones para su habilitación: esto es revisión de planos, revisión estado de ITM, desconectores, estado interruptores.	No hay riesgo asociado	N/A	No tiene consumo afectado		ninguno		01-04-25 10:00	
2025033621	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	2003	Desconexión	Origen Interno	Programada	473	S/E PARRAL	7644	S/E PARRAL A1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Programa de mantenimiento de subestaciones -	Bajo	Actividades: S/E Parral: Mantenimiento a interruptor 52A1. Verificación de contactos y sellado de enchufe de mandostato de interruptor -> Restricciones: Paflo A1 no puede estar durante trabajos. - Instalaciones en Riesgo: Barra 114 kV Parral -> Temporalidad de los Riesgos: Al inicio, Al término de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo -> Bloqueos del jefe de faena: Instalación de tierras provisionales. Delimitación zona de trabajo.	No tiene consumo afectado		ninguno		01-04-25 10:00	

Total registros Subestacion: 228

Reporte Desconexión/Intervención Subestación

Fecha generación reporte: 22-04-2025 14:05:52

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

Total registros General: 419

Total registros Subestación: 228

Número	Tipos	Estado	Empresa	M Coorinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	SubEstación	ID(s)	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afiliadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio
2025031255	Subestacion	Aprobado sin activación	EMPRESA DE TRANSMISIÓN ELÉCTRICA TRANSELEC S.A.	400	Intervención	Origen Interno	Programada	1981	S/E TAP OFF UNIBE	tendido_cable	otros: tendido_cable	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se realizará trabajos de deratización en S/E Tap Off Unibe.	Riesgo bajo y controlado.	Con aviso de suspensión diaria. (PT 04109 registro Interno Transmex)	No tiene consumo afectado		ninguno			01-04-25 08:00
2025033554	Subestacion	Aprobado sin activación	COMPAÑÍA SUDORR CHILE GENERACIÓN SPA	82	Intervención	Origen Interno	Programada	606	S/E PUNTA COLORADA	12194 12195 12196	S/E PUNTA COLORADA I7 S/E PUNTA COLORADA II S/E PUNTA COLORADA I8	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Termografía a equipos primarios de diagonal 3 en S/E punta Colorado. Sin condiciones requeridas.	El riesgo del trabajo siguiendo los procedimientos respectivos.	Trabajos con ejecución diaria.	No tiene consumo afectado		ninguno			01-04-25 08:00
2025021963	Subestacion	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Desconexión	Origen Interno	Programada	406	S/E SAN JOAQUIN (CSE)	419	BC S/E SAN JOAQUIN 52C10 5 MVAR	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	Respirar y limpieza de unidades condensadoras	Existe bajo riesgos en esta zona, el cual se minimiza con procedimiento de trabajo	Mantenimiento preventivo 52C10 BACC SE San Joaquín	No tiene consumo afectado		ninguno			01-04-25 08:00
2025031265	Subestacion	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	579	S/E LOS VILLOS	15366	S/E LOS VILLOS I5	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislación de equipos de patio, con la instalación en servicio.	Trabajo de riesgo controlado.	Considera precaución interruptor 52S de S/E Los Villos (SOD Transmex)	No tiene consumo afectado		ninguno			01-04-25 08:00
2025032980	Subestacion	Aprobado	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	560	S/E ALTO JAHUEL	NO Aplica	NO Aplica	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Mantenimiento SCADA por atención de soporte.	Bajo	Actividades: Mantenimiento SCADA por atención de soporte. Restricciones: Normalización sujeta a coordinación. Instalaciones en Riesgo: SCADA Transmex nudo Alto Jahuel y Cerro Navia. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de turno: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			01-04-25 08:00
2025033516	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	574	S/E HUASCO	2507	S/E HUASCO H4	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de CMP por Lavado de aislación de líneas 110 KV CAP1 y CAP2 con sistema energado.	Bajo.	Actividad: A solicitud de CMP según SOD 176 por Lavado de aislación de líneas 110 KV CAP1 y CAP2 con sistema energado. Restricción: Paflo Línea LH4, HUA CMP 1 (No reconectar). Instalación con riesgo: Paflo Línea LH4, HUA CMP 1. Temporalidad del riesgo: Durante los trabajos.	No tiene consumo afectado		ninguno			01-04-25 08:00
2025025616	Subestacion	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Desconexión	Origen Interno	Programada	360	S/E MOLINA	12845	S/E MOLINA C10	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se requiere la desconexión del paflo C10 asociado al circuito Cumpes de S/E Molina, por auditoría de protecciones, según carta DE 05042-19 del CEN CSE. La totalidad de los consumos serán transferidos a través de barra de transferencia hacia el S2C1 alimentador Rio Claro, equipo actualmente abierto y sin carga. Además, se requiere la precaución de no reconectar S2C1 de S/E Molina, por maniobras de apertura y cierre del disyuntorador BCC10-1 lado barra del circuito Cumpes S/E Molina	Riesgo bajo. Los trabajos se realizarán bajo procedimientos de seguridad interno de CSE Transmision.	Se requiere la desconexión del paflo C10 asociado al circuito Cumpes de S/E Molina, por auditoría de protecciones, según carta DE 05042-19 del CEN CSE. La totalidad de los consumos serán transferidos a través de barra de transferencia hacia el S2C1 alimentador Rio Claro, equipo actualmente abierto y sin carga. Además, se requiere la precaución de no reconectar S2C1 de S/E Molina, por maniobras de apertura y cierre del disyuntorador BCC10-1 lado barra del circuito Cumpes S/E Molina	No tiene consumo afectado		ninguno			01-04-25 08:00
2025029438	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSMISORA PARINAS S.A.	2366	Intervención	Origen Externo	Programada	2382	S/E JACHESIC	32055	PA S/E JACHESIC KB	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de TEN (SOD 025_2025), Lavado de aislación de Barra principal sección 1 y 2 500KV, Regadas de los circuitos 1 y 2 500KV, diagonales 1 y 2 500KV en S/E Cumbre.	Instalaciones en riesgo: Paflo Cent. diag. OKDB Jachresic Temporalidad de los riesgos: Durante el trabajo Nivel de riesgo: Bajo	Restricciones: Subestación Jachresic, 52K3 No reconectar. Bloques del jefe de turno: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			01-04-25 08:00
2025033306	Subestacion	Ejecución Exitosa	NORVINO S.A.	50	Intervención	Origen Interno	Programada	295	S/E CENTRAL TOTORAL	telecomunicacion	otros: telecomunicacion	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se realizaran trabajos de Upgrade de MMOD de la central Totoral, estos trabajos se realizarán en la torre de la S/E eléctrica N°1, esto podría provocar intermitencia de datos de scada hacia el coordinador	Se realizaran trabajos de Upgrade de MMOD de la central Totoral, estos trabajos se realizarán en la torre de la S/E eléctrica N°1, esto podría provocar intermitencia de datos de scada hacia el coordinador	No tiene consumo afectado		ninguno			01-04-25 08:00	
2025033517	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	574	S/E HUASCO	2509	S/E HUASCO H3	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de CMP por Lavado de aislación de líneas 110 KV CAP1 y CAP2 con sistema energado.	Bajo.	Actividad: A solicitud de CMP según SOD 176 por Lavado de aislación de líneas 110 KV CAP1 y CAP2 con sistema energado. Restricción: Paflo Línea LH3, HUA CMP 2 (No reconectar). Instalación con riesgo: Paflo Línea LH3, HUA CMP 2. Temporalidad del riesgo: Durante los trabajos.	No tiene consumo afectado		ninguno			01-04-25 08:00
2025031403	Subestacion	Aprobado sin activación	DIEGO DE ALMAGRO TRANSMISORA DE ENERGIA S.A.	456	Intervención	Origen Interno	Programada	2026	S/E CUMBRE	telecomunicacion	otros: telecomunicacion	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se realizará mantenimiento de alimentación VAC en HMI control S/E CUMBRE. - Prueba de UPS. - Aislamiento de fuerza VAC servicios esenciales y no esenciales en sala control S/E CUMBRE.	No se generan riesgos operacionales.	Sin comentarios adicionales.	No tiene consumo afectado		ninguno			01-04-25 08:00
2025029425	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	589	S/E SAN VICENTE	2733	S/E SAN VICENTE A9	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	-Solicitud de CAP para realizar Mantenimiento aisladores desde Estructura 1 a Estructura 5 de Línea San Vicente Cap Sur 1 y en patio 154KV de su propiedad. -No reconectar interruptores asociados a la instalación en riesgo.	Bajo.	Solicitud de CAP para realizar Mantenimiento aisladores desde Estructura 1 a Estructura 5 de Línea San Vicente Cap Sur 1 y en patio 154KV de su propiedad. Restricciones: Bloqueo a la Reconexión Inmovilizado: por trabajos en circuito adyacente Instalación en Riesgo: Línea San Vicente Cap Sur 2. Temporalidad del riesgo: Durante los trabajos. Nivel de riesgo: Bajo. Bloques del jefe de turno: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			01-04-25 08:00
2025029429	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Externo	Programada	589	S/E SAN VICENTE	2730	S/E SAN VICENTE A6	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	-Solicitud de CAP para realizar Mantenimiento aisladores desde Estructura 1 a Estructura 5 de Línea San Vicente Cap Sur 1 y en patio 154KV de su propiedad. -L154KV San Vicente Cap Sur 1 Indisponible.	Bajo.	Solicitud de CAP para realizar Mantenimiento aisladores desde Estructura 1 a Estructura 5 de Línea San Vicente Cap Sur 1 y en patio 154KV de su propiedad. Condiciones: Línea San Vicente Cap Sur 1 Indisponible. Línea San Vicente Cap Sur 2 Instalación en Riesgo: Línea San Vicente Cap Sur 1 o Línea San Vicente Cap Sur 2 Temporalidad del riesgo: Durante los trabajos. Nivel de riesgo: Bajo. Bloques del jefe de turno: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			01-04-25 08:00
2025029565	Subestacion	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	400	S/E PUNTA DE CORTES	1417 24174	PA S/E PUNTA DE CORTES B72 PA S/E PUNTA DE CORTES B3	Obras Civiles	Sin Limitaciones	Se requiere por proyecto 21_185_OA_13 NUP3880"Aumento de capacidad Línea 1465 KV Punta de Cortes Trencher". La precaución de Patio AT. Trabajos bajo de patio AT, retro grava, escarpe y excavación para fundaciones.	Nivel de riesgo bajo y controlado.	Se requiere el bloqueo de reconexión del interruptor 52B3 y la precaución de no reconectar 52B7 ambos de S/E Punta de Cortes.	No tiene consumo afectado		ninguno			01-04-25 08:00
2025033777	Subestacion	Ejecución Exitosa	CENTELA TRANSMISIÓN S.A.	2252	Intervención	Origen Interno	Programada	2079	S/E PUNTA SIERRA	telecomunicacion	otros: telecomunicacion	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Configuración de Access Point (AP) para implementación de internet en HMI. Intervención a Switch HMI 1 vía Remota VPN.	Riesgo bajo, ya que se trabajará con procedimiento de trabajo atinentes a la actividad a realizar.	No hay riesgos asociados a los trabajos.	No tiene consumo afectado		ninguno			01-04-25 08:00
2025033543	Subestacion	Aprobado	ANDES SOLAR III SPA (B.R. revision)	10	Intervención	Origen Interno	Programada	1814	S/E ANDES (AES ANDES)	tendido_cable	otros: tendido_cable	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Montaje de estructuras y equipos primarios paflo I11	El riesgo es bajo ya que se toman todas las medidas de seguridad	SE ANDES "SEÑALIZAR Y NO RECONECTAR: 25203-25204-25205-25206-25207-25208-25210-52109-52112"	No tiene consumo afectado		ninguno			01-04-25 08:00
2025031697	Subestacion	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Externo	Programada	444	S/E MAULE	12118	S/E MAULE A2	Roca y poder franga senduberru	Sin Limitaciones	A solicitud de TRANSELEC según SOD 15653, se solicita Bloqueo a la reconexión inmovilizado del interruptor 52A2 de S/E Maule y bloqueo a la reconexión inmovilizado interruptor 52A11 de S/E Linares por trabajos en sus instalaciones.	Riesgo controlado por TRANSELEC.	.	No tiene consumo afectado		ninguno			01-04-25 08:00
2025030473	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	569	S/E DIEGO DE ALMAGRO	12	RE S/E DIEGO DE ALMAGRO 21 242KV 30MVAR	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Reemplazo de aisladores poliméricos en desconexión circuito en paralelo energizado en L 220KV Francisco-D. Almagro, C.I.		Actividades: Desconexión solo en Circuito Francisco Diego de Almagro. Trabajo con línea desenergizada. Reemplazo de aislación polimérica en estructuras de suspensión en Eneplomas de aislación polimérica en estructuras de suspensión en E306-E307-E308-E309. Restricciones: Subestación D. Almagro, 5213 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación D. Almagro, 5212 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación Cachiyuyel, 5212 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Instalaciones en Riesgo: Reactor C1, 220 KV-D. Almagro o L 220KV Francisco-D. Almagro, C.I o L 220KV Cachiyuyel-D. Almagro, C.I. Temporalidad de los Riesgos: Al inicio, al término, Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de turno: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			01-04-25 08:00
2025030521	Subestacion	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	369	S/E LA RONDA	963 967 968	S/E LA RONDA B2 S/E LA RONDA B3 S/E LA RONDA B5	Obras Civiles	Sin Limitaciones	Se requiere por proyecto 21_185_OA_15 NUP3880"Ampliación S/E La Ronda". La precaución de Patio AT. Trabajos bajo de patio AT, muros, mallas, cercas, instalación de malla tierra, relleno y compactado. Además, para trabajos de instalación estructuras Bajas de TTCC, TTPV, etc. Griles y gipsum.	Riesgo medio y controlado.	No se realizó afectación a clientes finales. Para los trabajos antes mencionados se requiere el bloqueo de reconexión del 52B2 y 52B5 de SE San Fernando y la precaución operacional de no reconectar el 52B72 de SE San Vicente de Tl.	No tiene consumo afectado		ninguno			01-04-25 08:00
2025032978	Subestacion	Aprobado	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	560	S/E ALTO JAHUEL	NO Aplica	NO Aplica	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Mantenimiento mensual de sistema SCADA Monarch.	Bajo	Actividades: Mantenimiento mensual de sistema SCADA Monarch. Restricciones: No hay Instalaciones en Riesgo: SCADA Transmex nudo Cerro Navia y Alto Jahuel. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de turno: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			01-04-25 08:00
2025033778	Subestacion	Ejecución Exitosa	CENTELA TRANSMISIÓN S.A.	346	Intervención	Origen Interno	Programada	1795	S/E NUTIVA PAN DE AZÚCAR	telecomunicacion	otros: telecomunicacion	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Configuración de Access Point (AP) para implementación de internet en HMI. Intervención a Switch HMI 1 vía Remota VPN.	Riesgo bajo, ya que se trabajará con procedimiento de trabajo atinentes a la actividad a realizar.	No hay riesgos asociados a los trabajos.	No tiene consumo afectado		ninguno			01-04-25 08:00
2025030760	Subestacion	Ejecución Exitosa	DIEGO DE ALMAGRO TRANSMISORA DE ENERGIA S.A.	456	Intervención	Origen Externo	Programada	2026	S/E CUMBRE	23447 23448 30756 30757	PA S/E CUMBRE K9 PA S/E CUMBRE K8 S/E CUMBRE K11 S/E CUMBRE K12	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	A solicitud de empresa TEN se requiere la precaución de no reconectar paflos KB, K8, K11 y K12 en S/E Cumbre por trabajos de lavado de aislación de Barra Principal sección 1 y 2 500 KV, Regadas de los circuitos 1 y 2 500 KV, diagonales 1 y 2 500 KV.	Riesgos declarados por empresa TEN	No se tiene comentarios adicionales	No tiene consumo afectado		ninguno			01-04-25 08:00

Reporte Desconexión/Intervención Subestación

Fecha generación reporte: 22-04-2025 14:05:52

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

Total registros General: 419

Total registros Subestación: 228

Número	Tipo	Estado	Empresa	M Coorinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	SubEstación	ID(s)	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afiliadas	Trabajo Requiere	Estatus Operativo	Estatus Operativo Efectivo	Fecha Inicio
2025029811	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSMISORA PARNAS S.A.	2366	Intervención	Origen Externo	Programada	2382	S/E IADRESIC	32058	PA S/E IADRESIC K11	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de TEN (SODI-025, 2023), Lavado de aislación de Barra principal sección 1 y 2 100kV, ligadas de los circuitos 1 y 2 500kV, diagonales 1 y 2 500kV en S/E Cumbrina.	Instalaciones en riesgo: Palo Cent. Diag. DK11-Isdresic. Temporalidad de los riesgos: Durante el trabajo. Nivel de riesgo: Bajo.	Restricciones: Subestación Isdresic, S2111 No reconectar. Bloques del jefe de línea: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		01-04-25 08:00	
2025029902	Subestacion	Rechazado	PATAGUILLA SOLAR SPA	2079	Desconexión	Origen Externo	Programada	2379	S/E PATAGUILLA	31997	PA S/E PATAGUILLA FT1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de terceros, empresa Celco solicita desconexión de S/E Pataguilla por Desconexión de la LT 44 kV Carena - Puente Alto CMPC (El Raco) por trabajos de corte de árboles con prioridad 1.	A solicitud de terceros, empresa Celco solicita desconexión de S/E Pataguilla por Desconexión de la LT 44 kV Carena - Puente Alto CMPC (El Raco) por trabajos de corte de árboles con prioridad 1. Celco informa que trabajos de poda de árboles finalizarán a principios de abril y amerita la apertura de línea para normalización de sus instalaciones.	No tiene consumo afectado		ninguno		01-04-25 08:00		
2025031025	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1820	S/E ATACAMA	1899 1900	BA S/E ATACAMA 220KV BP1 BA S/E ATACAMA 220KV BP2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Atacama: Lavado de aislación a equipos primarios, aisladores de pedestal, marcos de barra principal de transferencia sobre el seccionador, de acuerdo al avance en los labores de lavado a los equipos S25,895-1 y 895-2.	Bajo	Actividades: S/E Atacama: Lavado de aislación a equipos primarios, aisladores de pedestal, marcos de barra principal de transferencia sobre el seccionador, de acuerdo al avance en los labores de lavado a los equipos S25,895-1 y 895-2. Restricciones: Subestación Atacama, S211, S202, S24, S26, S28, S29, S311, S26, S28, S29, S311, S26, S28, S29 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Atacama, S211, S202 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación S202 Atacama, Indisponible Instalaciones en Riesgo: Barra 220 kV, Sección 1-Atacama o Barra 220 kV, Sección 2-Atacama Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de línea: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		01-04-25 08:00	
2025031034	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1820	S/E ATACAMA	1900	BA S/E ATACAMA 220KV BP2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Atacama: Lavado de aislación y pedestales asociados a los pafos 16, 17, 18, 19 y 21. Marcos de barra Principal Sección N°2 y Barra de Transferencia. Lavado se realizará de manera secuencial.	Bajo	Actividades: S/E Atacama: Lavado de aislación y pedestales asociados a los pafos 16, 17, 18, 19 y 21. Marcos de barra Principal Sección N°2 y Barra de Transferencia. Lavado se realizará de manera secuencial. Restricciones: Subestación Atacama, S206, S207, S24, S29, S311, S25 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Miraflores, S218, S219 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Atacama, S2100 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Central Gas Atacama, S2C-28, S2D-72, S2C-2A y S2D2-50 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Esmeraldas, S2E71 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación O'Higgins, S216 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Instalaciones en Riesgo: 1.220kV Atacama Esmeraldas, C1 o 1.220kV Atacama Miraflores, C2 o Palo Transformación L06-Atacama o Palo Transformación L07-Atacama o Palo Transformación L08-Atacama o Barra 220 kV, Sección 2-Atacama Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de línea: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		01-04-25 08:00	
2025031045	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1820	S/E ATACAMA	1899	BA S/E ATACAMA 220KV BP1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Atacama: Lavado de aislación y pedestales asociados a los pafos 11, 12, 14, 15, 16, 17, 18, 19 y 21. Transformador N°1, Marcos de barra Principal Sección N°1 y Barra de Transferencia. Lavado se realizará de manera secuencial.	Bajo	Actividades: S/E Atacama: Lavado de aislación y pedestales asociados a los pafos 11, 12, 14, 15, 16, 17, 18, 19 y 21. Transformador N°1, Marcos de barra Principal Sección N°1 y Barra de Transferencia. Lavado se realizará de manera secuencial. Restricciones: Subestación Atacama, S201, S202, S204, S205, S28, S25, S25 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Atacama, S203 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Central Gas Atacama, S2C-1A, S2D1-10, S2C-18 Y S2D1-32 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Tap Off ENLACE, S215 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Miraflores, S215 y S26 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación O'Higgins, S218 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Instalaciones en Riesgo: 1.220kV Atacama Miraflores, C1 o Palo Acoplador J001-Atacama o Palo Transformación L01-Atacama o Palo Transformación L02-Atacama o Palo Transformación L04-Atacama o Tr. Tiflaco 01, 220kV-Atacama o Barra 220 kV, Sección 1-Atacama Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo.	No tiene consumo afectado		ninguno		01-04-25 08:00	
2025031046	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1820	S/E ATACAMA	1428	T20 S/E ATACAMA JT1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Atacama: Lavado de aislación y pedestales asociados a los pafos 11, 12, 14, 15, 16, 17, 18, 19 y 21. Transformador N°1, Marcos de barra Principal Sección N°1 y Barra de Transferencia. Lavado se realizará de manera secuencial.	Bajo	Actividades: S/E Atacama: Lavado de aislación y pedestales asociados a los pafos 11, 12, 14, 15, 16, 17, 18, 19 y 21. Transformador N°1, Marcos de barra Principal Sección N°1 y Barra de Transferencia. Lavado se realizará de manera secuencial. Restricciones: Subestación Atacama, S201, S202, S204, S205, S28, S25, S25 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Tap Off ENLACE, S215 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Miraflores, S215 y S26 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación O'Higgins, S218 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Instalaciones en Riesgo: 1.220kV Atacama Miraflores, C1 o Palo Acoplador J001-Atacama o Palo Transformación L01-Atacama o Palo Transformación L02-Atacama o Palo Transformación L04-Atacama o Tr. Tiflaco 01, 220kV-Atacama o Barra 220 kV, Sección 1-Atacama Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo.	No tiene consumo afectado		ninguno		01-04-25 08:00	
2025031259	Subestacion	Aprobado sin activación	EMPRESA DE TRANSMISIÓN ELÉCTRICA TRANSEMEL S.A.	400	Intervención	Origen Interno	Programada	1981	S/E TAP OFF URBE	23153	S/E TAP OFF URBE H1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Trabajos de termografía en instalaciones de S/E Tap Urbe.	Riesgo bajo y controlado, instalación NA.	PT 04115 registro interno Transmel	No tiene consumo afectado		ninguno		01-04-25 08:00	
2025031268	Subestacion	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	390	S/E CHOAPA		661 S/E CHOAPA H4 662 S/E CHOAPA H5 663 S/E CHOAPA HT 664 S/E CHOAPA H1 665 S/E CHOAPA HT1 666 S/E CHOAPA HT2 667 S/E CHOAPA H3 669 S/E CHOAPA ET2 670 S/E CHOAPA ET1 674 S/E CHOAPA ET1 13752 S/E CHOAPA ET2 32686 S/E CHOAPA ET1 32687 S/E CHOAPA ET2 32688 S/E CHOAPA HTP 32100 S/E CHOAPA L5	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislación de equipos de patio.	Trabajo de riesgo controlado.	No tiene consumo afectado		ninguno		01-04-25 08:00		
2025031272	Subestacion	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	475	S/E QUERO		1430 S/E QUERO E2 1431 S/E QUERO ET1 1432 S/E QUERO E1 1433 S/E QUERO E3 1434 S/E QUERO HT1 26632 S/E QUERO EBP1 32772 S/E Quemo ESA	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislación de equipos de patio.	Trabajo de riesgo controlado	Considera precaución de interruptor S21H en S/E Choapa y precaución en interruptor S2E71 de S/E Quemo, además del bloqueo de las reconexiones de los interruptores de MT asociados a los alimentadores. El bloqueo de reconexión se realizará en forma paulatina y efectiva solo cuando los trabajos se estén ejecutando.	No tiene consumo afectado		ninguno		01-04-25 08:00	
2025031448	Subestacion	Aprobado	COMPAÑIA MINERA TICO QUEBRADA BLANCA S.A.	1694	Intervención	Origen Externo	Programada	2237	S/E CHALLACOLLO	28769	S/E CHALLACOLLO J1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de Transmel, restricción en reconexión automática de línea Lagoon - Challaquito, en apoyo labores de construcción en franja de servidumbre entre varas E2 y E3.	Instalación con riesgo: Palo J1 de Challaquito. Temporalidad de los riesgos: Durante los trabajos de Transmel. Nivel de riesgo: Bajo.	Restricciones: S/E Challaquito, no reconectar el interruptor S211. Solo se realizan trabajos diurnos.	No tiene consumo afectado		ninguno		01-04-25 08:00	
2025031454	Subestacion	Aprobado sin activación	EMPRESA DE TRANSMISIÓN ELÉCTRICA TRANSEMEL S.A.	400	Intervención	Origen Interno	Programada	1871	S/E ESMERALDA	tendido_cable	otros: tendido_cable	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Ases de sala de comando. Roca y desmantelamiento del recinto. Ases de patios. S/E Esmeralda	Riesgo controlado por área de mantenimiento de Transmel.	(PT 4114 registro interno Transmel)	No tiene consumo afectado		ninguno		01-04-25 08:00	

Reporte Desconexión/Intervención Subestación

Fecha generación reporte: 22-04-2025 14:05:52

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

Total registros General: 419

Total registros Subestación: 228

Número	Tipos	Estado	Empresa	M Coorinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	IDG	SubEstación	ID(s)	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afiliadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio
2025031459	Subestacion	Aprobado sin activación	EMPRESA DE TRANSMISIÓN ELÉCTRICA TRANSEMEL S.A.	400	Intervención	Origen Interno	Programada	1981	S/E TAP OFF URIBE	tendido_cable	otros: tendido_cable	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Aseo de sala de comando. Roca y desmontamiento del recinto. Aseo de patios S/E Tap Off Uribe.	Riesgo controlado por área de mantenimiento de Transmetal.	[PT 4121 registro interno Transmetal].	No tiene consumo afectado		ninguno			01-04-25 08:00
2025031481	Subestacion	Aprobado sin activación	EMPRESA DE TRANSMISIÓN ELÉCTRICA TRANSEMEL S.A.	400	Intervención	Origen Interno	Programada	1871	S/E EMERALDA	tendido_cable	otros: tendido_cable	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Faenas de desratización en S/E Esmeralda.	Riesgo controlado por área de mantenimiento de Transmetal.	[PT 4110 registro interno Transmetal].	No tiene consumo afectado		ninguno			01-04-25 08:00
2025031698	Subestacion	Ejecución Exitosa	GGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Externo	Programada	444	S/E MAULE	1217	S/E MAULE A1	Roca y poder franja servidumbre	Sin Limitaciones	A solicitud de TRANSELEC según Sotd 15660, se solicita bloqueo a la recomendación inmovilizado. Interruptor 5241 de S/E Maule por trabajo en sus instalaciones.	Riesgo controlado por TRANSELEC.	.	No tiene consumo afectado		ninguno			01-04-25 08:00
2025032977	Subestacion	Aprobado	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	565	S/E CERRO NAVA (TRANSELEC)	NO Aplica	NO Aplica	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Mantenimiento mensual de sistema SCADA Monarch.	Bajo	Actividades: Mantenimiento mensual de sistema SCADA Monarch. Restricciones: No hay instalaciones en Riesgo. SCADA Transmetal cudo Cerro Nava y Alto Jahuel. Temperalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de Turna: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			01-04-25 08:00
2025031904	Subestacion	Ejecución Exitosa	COMPAÑÍA BARRICK CHILE GENERACIÓN SPA	82	Intervención	Origen Interno	Programada	606	S/E PUNTA COLORADA	12194 12195 12196	S/E PUNTA COLORADA 17 S/E PUNTA COLORADA 18 S/E PUNTA COLORADA 19	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislación a equipos primarios pafios 17, 18 y 19 en S/E Punta Colorado, incluye marcos de salida de línea. Condiciones requeridas: No reconectar 5211, 5213, 5214, 5216, 5217, 5218, 5219 y 5221 en S/E Punta Colorado. No reconectar 5217, 5218 y 5219 en S/E Punta Colorado.	El riesgo del trabajo es bajo considerando las medidas de seguridad correspondientes.	Actividad: Lavado de aislación a equipos primarios pafios 17, 18 y 19 en S/E Punta Colorado, incluye marcos de salida de línea. Condiciones requeridas: No reconectar 5211, 5213, 5214, 5216, 5217, 5218, 5219 y 5221 en S/E Punta Colorado. No reconectar 5217, 5218 y 5219 en S/E Punta Colorado.	No tiene consumo afectado		ninguno			01-04-25 08:00
2025034391	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Curso Forosso	606	S/E PUNTA COLORADA	28219	S/E PUNTA COLORADA 120	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Punta Colorado: A solicitud de BARRICK GENERACIÓN por Lavado de aislación a equipos primarios pafios 17, 18 y 19 en S/E Punta Colorado, incluye marcos salida de línea.	Bajo	Actividad: SE Punta Colorado: A solicitud de BARRICK GENERACIÓN según S008 6730 por Lavado de aislación a equipos primarios pafios 17, 18 y 19 en S/E Punta Colorado, incluye marcos salida de línea. Restricciones: No hay. Instalaciones en Riesgo: Barra 220 kV, Sección 1-P. Colorado. Temperalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. SOOS Relacionadas: 180 - Chiquita 181 - San Juan.	No tiene consumo afectado		ninguno			01-04-25 08:00
2025033415	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSAMSORA ELÉCTRICA DEL NORTE S.A.	346	Intervención	Origen Interno	Programada	1793	S/E NUEVA CARDONES	telecomunicacion	otros: telecomunicacion	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se realiza mantenimiento preventivo del switch de configuración 11-12 y 15, esta considera recuperación de LOG, revisión de estado y requerido de la configuración del sistema.	Posible pérdida de comunicación por pérdida de configuración o borrado de configuración, se mitigará riesgo mediante realización de backup de respaldo, antes de realizar cualquier intervención.	Se realiza mantenimiento preventivo del switch de configuración 11-12 y 15, esta considera recuperación de LOG, revisión de estado y requerido de la configuración del sistema.	No tiene consumo afectado		ninguno			01-04-25 08:00
2025032214	Subestacion	Aprobado	RED ELÉCTRICA DEL NORTE 2 S.A.	606	Intervención	Origen Externo	Programada	2250	S/E CENTINELA	29135 29136	S/E CENTINELA B.1 S/E CENTINELA B.2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	TRABAJOS RELACIONADOS CON CONSTRUCCIÓN DE OBRA CIVIL PARA FUTURA DIAGONAL 5 Y 6 Estas actividades incluyen las actividades relacionadas, tales como: - Trabajos de Topografía. - Trabajo de IFF (Carga y Descarga) - Excavación e instalación de grua. - Confección de Moldaje, instalación de moldajes y descembre. - Reparación cerco acmufur. - Instalación de portones. - Reposición de MPT. - Sistema de pararrayos sala. - Homogeneizado manual. - Montaje y calibración de equipos primarios. - Chicoteo de equipos primarios. - Canalizaciones, cableado y conexiones eléctricas (C.A.G, Tubería PVC y Escaleras) - Trabajos de terminación en sala eléctrica. - Todo lo anterior según programación.	Riesgo bajo, se toman todas las medidas de seguridad para un trabajo seguro.	SE CENTINELA B781 HABILITADA SE CENTINELA B782 HABILITADA	No tiene consumo afectado		ninguno			01-04-25 08:00
2025032290	Subestacion	Ejecución Exitosa	COMPAÑÍA BARRICK CHILE GENERACION SPA	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	606	S/E PUNTA COLORADA	617	T20 S/E PUNTA COLORADA 19	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Limpieza manual de aislación en Transformador 220/11 kV, 45 MVA con equipo desenergizado. Condiciones requeridas: Alerte 5218 y 5219. Alerte y bloqueado 819-1 y 819-2 en S/E Punta Colorado.	El riesgo del trabajo es bajo ya que se ejecuta con instalaciones desenergizadas.	Limpieza manual de aislación en Transformador 220/11 kV, 45 MVA con equipo desenergizado. Condiciones requeridas: Alerte 5218 y 5219. Alerte y bloqueado 819-1 y 819-2 en S/E Punta Colorado.	No tiene consumo afectado		ninguno			01-04-25 08:00
2025032351	Subestacion	Aprobado	RED ELÉCTRICA DEL NORTE 2 S.A.	606	Intervención	Origen Externo	Programada	2250	S/E CENTINELA	telecomunicacion	otros: telecomunicacion	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Estas actividades incluyen los siguientes manobras: - Conectar mediante a cable de red a los RTU a y B para el monitoreo de señales (status y estapas de tiempo). - Pruebas de señales NO, conforme a listado de señales generados por proyecto - Pruebas de señales nivel 3, envío de señales a Scada Nesperito (ENGIE) - Pruebas de señales Nivel 4, apoyo para validación de señales enviadas desde Scada Nesperito (ENGIE) hacia Scada CEN.	Riesgo bajo, se toman todas las medidas de seguridad para un trabajo seguro.	El enlace de comunicaciones S/E CEN estará garantizado por enlace MMADO en explotación durante las pruebas, adicionalmente personal estará monitoreando la S/E presencialmente los equipos en sitio, pueden existir interacciones sobre enlaces por pruebas de carga de de configuraciones sobre equipos unidades RTU A y RTU B a intervenir.	No tiene consumo afectado		ninguno			01-04-25 08:00
2025032369	Subestacion	Rechazado	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	1984	S/E TARAPACA	23170	S/E TARAPACA 15	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Tarapacá: Lavado de aislación Pafio 15 (5216, 8195-1 y 8195-2), pedestales, cadenas de los marcos de las barras principales, marcos de líneas, conforme al avance y a la dirección del viento.	Bajo	Actividades: Lavado de aislación en servicio (Barra), S/E Tarapacá: Lavado de aislación Pafio 15 (5216, 8195-1 y 8195-2), pedestales, cadenas de los marcos de las barras principales, marcos de líneas, conforme al avance y a la dirección del viento. Restricciones: Pafio Sectorial 1001-Tarapacá, Indisponible. Subestación Tarapacá, 5211, 5212, 5213, 5217, 5218, 5214 con Bloqueo a la recomendación. Subestación Tarapacá, 5215 con bloqueo a la recomendación. Instalaciones en Riesgo: Barra 220 kV, Sección 1-Tarapacá o Barra 220 kV, Sección 2-Tarapacá. Temperalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de Turna: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			01-04-25 08:00
2025028770	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSAMSORA PARINAS S.A.	2366	Intervención	Origen Externo	Programada	2382	S/E JAORESC	32058	PA S/E JAORESC K11	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de TEN (SOO 020-2025), Lavado de aislación tramos Los Changos - Jaoresc C1 y C2 500 kV.	Instalaciones en riesgo: Pafio Cent. Diag. DK11 Jaoresc. Temperalidad de los riesgos: Durante el trabajo Nivel de riesgo: Bajo	Restricciones: Subestación Jaoresc, 52K11 No reconectar. Bloqueos del jefe de turna: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			01-04-25 08:00
2025028751	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSAMSORA PARINAS S.A.	2366	Intervención	Origen Externo	Programada	2382	S/E JAORESC	32057	PA S/E JAORESC K10	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de TEN (SOO 020-2025), Lavado de aislación tramos Los Changos - Jaoresc C1 y C2 500 kV.	Instalaciones en riesgo: Pafio Línea LX10 Jaoresc. Temperalidad de los riesgos: Durante el trabajo Nivel de riesgo: Bajo	Restricciones: Subestación Jaoresc, 52K10 No reconectar. Bloqueos del jefe de turna: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			01-04-25 08:00
2025032574	Subestacion	Aprobado sin activación	ENGIE ENERGÍA CHILE S.A.	1744	Intervención	Origen Externo	Programada	1919	S/E POZO ALMONTE	2801	BA S/E POZO ALMONTE 220KV BP2	Obras Civiles	Sin Limitaciones	A Solicitud de Greeneg se realizarán trabajos de obras: 01.- Pre armado de estructura baja y alta, montaje de estructuras baja y alta, montaje de equipos primarios. 02.- Excavación para MPT, instalación de MPT. 03.- Montaje de caja de agrupamiento de equipos de patio y gabinete de sala de control. 04.- Montaje de caja de agrupamiento de equipos de patio y gabinete de sala de control. 05.- Chicoteo de equipos primarios fuera de las barras principal y transferencia.	Riesgo bajo según matriz	Sin Condiciones requeridas. Nota: Se levantarán tapas de trincheras para verificación del cableado.	No tiene consumo afectado		ninguno			01-04-25 08:00
2025032399	Subestacion	Ejecución Exitosa	AES ANDES	10	Intervención	Origen Interno	Programada	1908	S/E NORGENTR	22787 22788 22789 22790 22791 22795 22800 22821 17867 17868 17869 22823	S/E NORGENTR 1A S/E NORGENTR 12 S/E NORGENTR 19 S/E NORGENTR 8.1 S/E NORGENTR 8.2 S/E NORGENTR 8.11 S/E NORGENTR 8.12 S/E NORGENTR 8.13 S/E NORGENTR 13,8 kV NTO1 S/E NORGENTR 13,8 kV NTO2 S/E NORGENTR 220KV BP1 S/E NORGENTR 220KV BP2	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavados de aislación con sistema energizado de SE Norgentner.	Se consideran las medidas pertinentes para realizar los trabajos en condición segura.	Condiciones requeridas: S/E Norgentner: Señalizar y No Reconectar 5211, 5212 y 5271. S/E Cruces: Señalizar y No Reconectar 5212 y 5213. S/E La Cruz: Señalizar y No Reconectar 5211, 5212, 5211 y 5212. S/E Barrios: Señalizar y No Reconectar 5211, 5212 y 52H11.	No tiene consumo afectado		ninguno			01-04-25 08:00

Reporte Desconexión/Intervención Subestación

Fecha generación reporte: 22-04-2025 14:05:52

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

Total registros General: 419

Total registros Subestación: 228

Número	Tipos	Estado	Empresa	M Coorinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	IDG	Subestación	ID(s)	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afiliadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio
2025032791	Subestación	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	439	S/E PERALES	NO Aplica	NO Aplica	Alambrado de control	Sin Limitaciones	Se realizarán trabajos de tendido y alambrado de control por incorporación de señalizaciones asociadas a nuevos equipos de proyecto de ampliación de S/E Perales (NUP 3874). Además, se considera la actualización de estrategia de control asociada a S/E Perales.	Riesgos controlados, trabajos se realizarán por personal calificado.	Se consideran intermitencias de comunicación por periodos de tiempo no mayores a 5 minutos durante el desarrollo de los trabajos de actualización de estrategia de control.	No tiene consumo afectado		ninguno		01-04-25 08:00	
2025032796	Subestación	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	439	S/E PERALES	1319 1320 1323 1324 1325 1326 1327 1329 1330 1333 1335	S/E PERALES C6 S/E PERALES C1 S/E PERALES C4 S/E PERALES C7 S/E PERALES C5 S/E PERALES C3 S/E PERALES C2 S/E PERALES C8 S/E PERALES C11 S/E PERALES C2 S/E PERALES C9	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se realizarán trabajos de ampliación de malla a tierra en patio de MT de S/E Perales, actividades asociadas al proyecto de ampliación de S/E Perales (NUP 3874).	Riesgos controlados, trabajos serán ejecutados con equipamiento y personal calificado.	Para el desarrollo de los trabajos se considera una orden de precaución (no recomendado) de los interruptores S2CT1 y S2CT2, además del bloqueo de recomando de los pafos MT de salida de S/E Perales.	No tiene consumo afectado		ninguno		01-04-25 08:00	
2025032831	Subestación	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	439	S/E PERALES	1327 1330 1316 1328	S/E PERALES C72 S/E PERALES C71 PA S/E PERALES BT2 PA S/E PERALES BT1	Alambrado de control	Sin Limitaciones	Se realizará levantamiento de control asociado a los pafos BT1, CT1, BT2 y CT2 de S/E Perales.	Riesgos controlados, trabajos se realizarán con equipamiento y personal calificado.	Para el desarrollo de los trabajos se considera una orden de precaución (no recomendado) de los interruptores S2B1, S2CT1, S2BT2 y S2CT2 de S/E Perales. Trabajos asociados a proyecto de ampliación de S/E Perales (NUP 3874).	No tiene consumo afectado		ninguno		01-04-25 08:00	
2025028802	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSMISORA PARINAS S.A.	2366	Intervención	Origen Externo	Programada	2382	S/E IADRESIC	32054	PA S/E IADRESIC K7	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de TEN (SODI 020_2023), Lavado de aislación tramos Los Chagres - Iadresic C1 y C2 300 kV.	Instalaciones en riesgo: Pafos Línea L087 Iadresic Temporalidad de los riesgos: Durante el trabajo Nivel de riesgo: Bajo	Restricciones: Subestación Iadresic, S2K7 No reconectar. Bloques del jefe de faena: No hay. Actualidad: A solicitud de Códigos según SODI 16 por Lavado mecanizado de Aislación. Restricciones: Pafos Línea L083, DDA Llaneta 2 (No reconectar). Instalaciones en Riesgo: Pafos Línea L083, DDA Llaneta 2. Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. SODI Relacionada (s): No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		01-04-25 08:00	
2025026176	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	569	S/E DIEGO DE ALMARGO	2461	S/E DIEGO DE ALMARGO H3	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de Códigos según SODI por Lavado mecanizado de Aislación.	Bajo.	Restricciones: Subestación tarapacá, S2J72 No reconectar. Instalaciones en Riesgo: Pafos Línea L043, DDA Llaneta 2 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. SODI Relacionada (s): No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		01-04-25 08:00	
2025032723	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1984	S/E TAMAPACA	23159	S/E TAMAPACA J72	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de Enel C Tarapacá (SODI 2) Lavado de aislación bushing de transformador de Anríquez 72 de la Central Tarapacá.	Instalaciones en riesgo: Pafos transformador J702 Tarapacá Temporalidad de los riesgos: Durante el trabajo. Nivel de riesgo: No hay.	Restricciones: Subestación tarapacá, S2J72 No reconectar. Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		01-04-25 08:00	
2025022372	Subestación	Ejecución Exitosa	COMPAÑIA DOÑA INÉS DE COLLAHUASI SCM	375	Intervención	Origen Interno	Programada	1850	S/E COLLAHUASI	NO Aplica	NO Aplica	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Conexión SCADA Spectrum RTU Subestaciones CMDC C20 y SE Principa Collahuasi que pueden provocar intermitencia de las señales S7R de S/E Collahuasi	Riesgo bajo, trabajos a nivel de comunicaciones, que pueden provocar intermitencia de las señales S7R de S/E Collahuasi	Conexión SCADA Spectrum RTU Subestaciones CMDC C20 y SE Principa Collahuasi que pueden provocar intermitencia de las señales S7R de S/E Collahuasi	No tiene consumo afectado		ninguno		01-04-25 08:00	
2025033031	Subestación	Ejecución Exitosa	ENGIE ENERGÍA CHILE S.A.	1744	Intervención	Origen Interno	Programada	1839	S/E CENTRAL TOCOPILLA	1999	BA S/E CENTRAL TOCOPILLA 220KV BP2	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aisladores salida G15 220 kv	Se tomarán todas las medidas de precaución, controlando todos los riesgos existentes, de acuerdo a procedimiento de trabajo, riesgo bajo.	CONFIGURACIONES REQUERIDAS: No reconectar S/E Toconipa S2N6, S2J74, S/E Enmil S2J7, S2H, S2J3 y S2J4 Tap Off el Lm S2J3. ENCARGADO MANIOBRAS: Operador transmisión	No tiene consumo afectado		ninguno		01-04-25 08:00	
2025033037	Subestación	Ejecución Exitosa	ENGIE ENERGÍA CHILE S.A.	1744	Intervención	Origen Interno	Programada	1831	S/E CENTRAL DIESEL TAMAYA	1956 1957	BA S/E CENTRAL DIESEL TAMAYA 110KV BP BA S/E CENTRAL DIESEL TAMAYA 110KV BT	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado Aislación Pafos energizado	Riesgo bajo según analisis	Condiciones requeridas: S/E Tamaya: No reconectar: S2H1, S2H2, S2H3, S2H4, S2H7, S2H72, S2H73, S2H74, S2H9, SE CTT. No reconectar: S2H3, S2H4, S/E Salar. No reconectar S2H4, S/E A. No reconectar: S2H3	No tiene consumo afectado		ninguno		01-04-25 08:00	
2025033090	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	579	S/E LOS VILOS	501	BA S/E LOS VILOS 220KV BP1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de CGET por Lavado de aislación de equipos de patio con instalación energizada. Lavado pafos J5 de S/E Los Vilos, alimentación 220 kV a S/E Choapa.	Bajo	Restricciones: Barra 220 kV, Sección 1 Los Vilos (No reconectar). Instalaciones en Riesgo: Barra 220 kV, Sección 1 Los Vilos Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. SODI Relacionada (s): No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		01-04-25 08:00	
2025032979	Subestación	Aprobado	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	565	S/E CERRO NAVA (TRANSELEC)	NO Aplica	NO Aplica	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Mantenimiento SCADA por atención de soporte.	Bajo	Actualidades: Mantenimiento SCADA por atención de soporte. Instalaciones: Normalización sujeta a coordinación. Instalaciones en Riesgo: SCADA Transmexi nudo Alto Jahuel y Cerro Nava. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		01-04-25 08:00	
2025033185	Subestación	Ejecución Exitosa	ENGIE ENERGÍA CHILE S.A.	1744	Intervención	Origen Interno	Programada	1939	S/E TAMARUGAL	23048	S/E TAMARUGAL E1	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	Se realizará Mantenimiento de 3 Años a caja de control del reconector S2E2 y a transductores e instrumentos lo que provocará intermitencia en señales de apertura no efectivas en Sistema SCADA como también variaciones de potencias activas y reactivas en SCADA	Medio, se controlará el riesgo a personas y equipos	Sin condiciones	No tiene consumo afectado		ninguno		01-04-25 08:00	
2025033776	Subestación	Ejecución Exitosa	CENTELLA TRANSMISIÓN S.A.	2153	Intervención	Origen Interno	Programada	2412	S/E CENTELA	telecomunicación	otros: telecomunicación	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Configuración de Access Point (AP) para implementación de internet en MMI. Intervención a Switch N°1 y 1 vía Remota VPN.	Riesgo bajo, ya que se trabajará con procedimiento de trabajo atinentes a la actividad a realizar.	No hay riesgos asociados a los trabajos.	No tiene consumo afectado		ninguno		01-04-25 08:00	
2025033233	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	566	S/E CHARRUA	189	BC S/E CHARRUA CE3 13.2KV 30 MVAR	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	-Actividades: S/E Charrúa: Mantenimiento y medidas eléctricas a Banco CCEE N°3 y S2CE3. -Condiciones: Banco de CCEE N°3 S/E Charrúa Indisponible	Bajo	Actualidades: S/E Charrúa: Mantenimiento y medidas eléctricas a Banco CCEE N°3 y S2CE3. Condiciones: Banco de CCEE N°3 S/E Charrúa Indisponible Instalaciones en Riesgo: Banco CCEE CC EE. 03, 33 kV Charrúa Temporalidad de los Riesgos: Al término de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del jefe de faena: Subestación Charrúa. Se instalarán tierras provisionales de bloqueo en conexiones cable de mufa Banco CCEE N°3.	No tiene consumo afectado		ninguno		01-04-25 08:00	
2025029847	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSMISORA PARINAS S.A.	2366	Intervención	Origen Externo	Programada	2382	S/E IADRESIC	32056	PA S/E IADRESIC K9	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de TEN (SODI 025_2023), Lavado de aislación de Barra principal sección 1 y 2 500kV, líneas de los circuitos 1 y 2 500kV, diagonales 1 y 2 500kV en S/E Cumbré.	Instalaciones en riesgo: Pafos Línea D09 Iadresic Temporalidad de los riesgos: Durante el trabajo Nivel de riesgo: Bajo	Restricciones: Subestación Iadresic, S2K9 No reconectar. Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		01-04-25 08:00	
2025032363	Subestación	Aprobado	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Externo	Programada	2239	S/E GEOGLIFOS	28796	S/E GEOGLIFOS J8	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de Collahuasi/CMDC (SODI TX 946) nup 2144 Primera energización y puesta en servicio de SE caliche.	Instalaciones en Riesgo: Pafos Línea L18 - Geoglifos Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos de Collahuasi. Nivel de Riesgo: Bajo	Restricciones: S/E Geoglifos: Pafos J8 , indisponible. Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		01-04-25 08:00	
2025033257	Subestación	Ejecución Exitosa	CHILQUINTA TRANSMISIÓN S.A.	1984	Intervención	Origen Externo	Programada	776	S/E ALTO MELIPILLA	29662 29663 29664 29665 29666 29667 4485 4486 11240	PA S/E ALTO MELIPILLA I1 PA S/E ALTO MELIPILLA I2 PA S/E ALTO MELIPILLA I3 PA S/E ALTO MELIPILLA I4 PA S/E ALTO MELIPILLA I5 PA S/E ALTO MELIPILLA I6 S/E ALTO MELIPILLA H2 S/E ALTO MELIPILLA H4 S/E ALTO MELIPILLA H5	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de Ceteo se requiere realizar la carga de ajustes de protecciones definitivas de los pafos seleccionados de S/E Alto Mañá Mañá, acorde a ECAP aprobado proyecto NUP 3274 Etapa 3.	Riesgo bajo programado y controlado relacionado a ECAP proyecto NUP 3274 Etapa 3.	La carga de ajustes se realizará un pafos a la vez tomando todas las medidas de mitigación de riesgos	No tiene consumo afectado		ninguno		01-04-25 08:00	
2025033650	Subestación	Aprobado	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	593	S/E VALLENAR	grupo_emergencia	otros: grupo_emergencia	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	levantamiento alambrado SJLAA de CC en S/E Vallenar.	Bajo	Actualidades: S/E Vallenar 110kV: Proyecto de ampliación S2N6017 verificación de rigurosidad, levantamiento de información en Tableros de SSAA de CC y CA, Supervisión de conexiones, pruebas SAT de protecciones (nuevas - fuera de explotación). Restricciones: No hay. Instalaciones en Riesgo: Barra 110 kV Vallenar o SS.AA. CA, Vallenar o SS.AA. C.C. Vallenar. Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del jefe de faena: Subestación Vallenar: Sala SS.GG Delimitar Zona de Trabajo Se debe delimitar las zonas de intervencion previo a cualquier levantamiento.	No tiene consumo afectado		ninguno		01-04-25 08:00	
2025033534	Subestación	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	2239	S/E GEOGLIFOS	grupo_emergencia	otros: grupo_emergencia	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Geoglifos: Mantenimiento preventivo a banco de baterías selladas N°1 y N°2 de 125Vdc.	No hay. Nivel de Riesgo: Riesgo no significativo. Bloques del jefe de faena: Subestación Geoglifos, Interruptor termomagnético Banco de baterías N°1 y N°2 Alberto, a disposición del jefe de faena Desconexión sucesiva de los Bancos de Baterías.	No tiene consumo afectado		ninguno		01-04-25 08:00		
2025032600	Subestación	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	399	S/E SANTA ELIVIA	NO Aplica	NO Aplica	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se realizarán pruebas de comunicación en el nodo Chilan. Se consideran intermitencias por periodos de 5-10 minutos.	Riesgo controlado con procedimientos internos.	Se realizarán pruebas de comunicación en el nodo Chilan. Se consideran intermitencias por periodos de 5-10 minutos.	No tiene consumo afectado		ninguno		01-04-25 08:00	
2025033331	Subestación	Ejecución Exitosa	ANA MARIA S.A.	2370	Intervención	Origen Externo	Programada	2221	S/E ANA MARIA	28501 28502 28504 28505	S/E ANA MARIA I1 S/E ANA MARIA I2 S/E ANA MARIA I4 S/E ANA MARIA I5	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	A solicitud de Intercible, por trabajos de lavado de aislación en Línea 220kV Ana María - Lagunas.	Instalación con riesgo: Pafos I1 o I2 a 0 kV o 0.4 kV de S/E Ana María, durante los trabajos de lavado de aislación de Intercible en la Línea 220kV Ana María - Lagunas.	Condiciones: restricción a la recomando S2J1, S2J2, S2J3 y S2J4 de S/E Ana María. -- Nivel de riesgo: bajo. -- Observaciones: solicitud emitida a requerimiento de Intercible.	No tiene consumo afectado		ninguno		01-04-25 08:00	

Número	Tipos	Estado	Empresa	M Coorinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Subestación	ID(s)	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afiliadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio
202503368	Subestacion	Ejecución Exitosa	EMPRESA DE TRANSMISIÓN ELECTRICA 400 TRANSEMEL S.A.	400	Intervención	Origen Interno	Programada	1871	S/E ESMERALDA	telecomunicacion	otros: telecomunicacion	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Reemplazo de controlador C30-1 de S/E Esmeralda por problemas de ruidos y bloques. Controlador C30-1 no tiene contactos de salidas, está asociado solamente a estados de paños de 110 KV (estados de equipos se mantienen arriba con los demás controladores).	Nivel de riesgo bajo y controlado.	PT 2025-04423 registro interno de Transmel. Durante la faena se verá afectado los estados de equipos en Scada.	No tiene consumo afectado		ninguno		01-04-25 08:00	
202503335	Subestacion	Ejecución Exitosa	AES ANDES S.A.	10	Intervención	Origen Interno	Programada	1814	S/E ANDES (AES ANDES)	tendido_cable	otros: tendido_cable	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Montaje de fundaciones y estructuras para TP de barras N° 1 y N°2.	El riesgo es bajo ya que se toman todas las medidas de seguridad		No tiene consumo afectado		ninguno		01-04-25 08:00	
202503341	Subestacion	Aprobado	ANDES SOLAR III SPA [B_H_REVISION]	10	Intervención	Origen Interno	Programada	1814	S/E ANDES (AES ANDES)	tendido_cable	otros: tendido_cable	Otros Cables	Sin Limitaciones	Obras civiles generales paño 111	El riesgo es bajo ya que se toman todas las medidas de seguridad	S/E ANDES "SERALDAR Y NO RECONECTAR: 25203-25204-25205-25206-25207-25208-25210-52109-52112"	No tiene consumo afectado		ninguno		01-04-25 08:00	
202503342	Subestacion	Aprobado	ANDES SOLAR III SPA [B_H_REVISION]	10	Intervención	Origen Interno	Programada	1814	S/E ANDES (AES ANDES)	tendido_cable	otros: tendido_cable	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	TENDIDO Y CONEIONADO CABLES DE FUERZA Y CONTROL PAÑO 111	El riesgo es bajo ya que se toman todas las medidas de seguridad	S/E ANDES "SERALDAR Y NO RECONECTAR: 25203-25204-25205-25206-25207-25208-25210-52109-52112"	No tiene consumo afectado		ninguno		01-04-25 08:00	
2025033635	Subestacion	Ejecución Exitosa	BESALCO TRANSMISIÓN SPA	1765	Intervención	Origen Externo	Programada	2346	S/E LOS VILLARES 3550 3551	BA S/E LOS VILLARES 110KV BP1 BA S/E LOS VILLARES 110KV BP2		Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Los Villares: Alambrado, protocolización y ajuste en protección 87B, por la incorporación de nuevo paño de 110 KV HT1 (NUP 3281). Trabajos previos	Bajo	Actividades: S/E Los Villares: Alambrado, protocolización y ajuste en protección 87B, por la incorporación de nuevo paño de 110 KV HT1 (NUP 3281). Restricciones: Normalización sujeta a coordinación. Instalaciones en Riesgo: S/E Los Villares: Barra Principal de 110 KV sección 1 y 2. Temporalidad de los Riesgos: Al término de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: S/E Los Villares: Bloqueo de disparos y arranques de la protección 87B de 110 KV.	No tiene consumo afectado		ninguno		01-04-25 08:00	
2025033641	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	565	S/E CERRO NAVA (TRANSELEC)	14886	PA S/E CERRO NAVA J77	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Cerro Nava: Mantenimiento programado a interruptor de 220 KV 52177 -Defusador 2.	Bajo	Actividades: S/E Cerro Nava: Mantenimiento programado a interruptor de 220 KV 52177 -Defusador 2. Restricciones: Interruptor transferido. Instalaciones en Riesgo: S/E Cerro Nava: Barra Principal de 220 KV sección 2. Temporalidad de los Riesgos: Al inicio o al término de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: S/E Cerro Nava: Delimitación de la zona de trabajo. Puestas a tierra provisionales instaladas a ambos lados del interruptor a intervenir, previa verificación de ausencia de tensión.	No tiene consumo afectado		ninguno		01-04-25 08:00	
2025033649	Subestacion	Aprobado	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	593	S/E VALLENAR	1719	BA S/E VALLENAR 110KV BP1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	levantamiento alambrado SS/AA de CC en S/E Vallenar.	Bajo	Actividades: S/E Vallenar 110KV: Proyecto de ampliación S2N6017 verificación de ingeniería, levantamiento de información en tableros de SSAA de CC y CA, Supervisión de conexiones, pruebas SAT de protecciones (nuevas – fuera de explotación). Restricciones: No hay. Instalaciones en Riesgo: Barra 110 KV Vallenar o SS/AA. C.A. Vallenar o SS/AA. C.C. Vallenar. Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: Subestación Vallenar. Sala SS.GG Delimitar Zona de Trabajo Se debe delimitar las zonas de intervencion previo a cualquier levantamiento.	No tiene consumo afectado		ninguno		01-04-25 08:00	
2025033651	Subestacion	Aprobado	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	580	S/E MATENCILLO 503 1637	BA S/E MATENCILLO 110KV BP1-1 BA S/E MATENCILLO 110KV BP1-2		Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	levantamiento alambrado SS/AA de CC en S/E Matencillo.	Bajo	Actividades: S/E Matencillo 110KV: Proyecto de ampliación S2N6017 verificación de ingeniería, levantamiento de información en tableros de SSAA de CC, CA y 87B en sala de 110KV, Supervisión de conexiones, pruebas SAT de protecciones paño H1 (nuevas – fuera de explotación). Restricciones: No hay. Instalaciones en Riesgo: Barra 110 KV, Sección 1 Matencillo o Barra 110 KV, Sección 2 Matencillo o SS/AA. C.A. Matencillo o SS/AA. C.C. Matencillo o SCADA Matencillo. Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: Subestación Matencillo, Batidior "B0" antiguo paño H1 Delimitar y/o señalizar la zona de trabajo previa autorización inspección ITD. Subestación Matencillo, Tablero de SS/AAC.A. Delimitar y/o señalizar la zona de trabajo previa autorización inspección ITD. Subestación Matencillo, Armario «SCP_H1 (protección sistema 1 y 2) Delimitar y/o señalizar la zona de trabajo previa autorización inspección ITD. Subestación Matencillo, Batidior BM (protección 87B de 110KV) Delimitar y/o señalizar la zona de trabajo previa autorización inspección ITD.	No tiene consumo afectado		ninguno		01-04-25 08:00	
2025033652	Subestacion	Aprobado	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	580	S/E MATENCILLO 2587 2582	S/E MATENCILLO HB PA S/E MATENCILLO H1		Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	levantamiento alambrado SS/AA de CC en S/E Matencillo.	Bajo	Actividades: S/E Matencillo 110KV: Proyecto de ampliación S2N6017 verificación de ingeniería, levantamiento de información en tableros de SSAA de CC, CA y 87B en sala de 110KV, Supervisión de conexiones, pruebas SAT de protecciones paño H1 (nuevas – fuera de explotación). Restricciones: No hay. Instalaciones en Riesgo: Barra 110 KV, Sección 1 Matencillo o Barra 110 KV, Sección 2 Matencillo o SS/AA. C.A. Matencillo o SS/AA. C.C. Matencillo o SCADA Matencillo. Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: Subestación Matencillo, Batidior "B0" antiguo paño H1 Delimitar y/o señalizar la zona de trabajo previa autorización inspección ITD. Subestación Matencillo, Tablero de SS/AAC.A. Delimitar y/o señalizar la zona de trabajo previa autorización inspección ITD. Subestación Matencillo, Armario «SCP_H1 (protección sistema 1 y 2) Delimitar y/o señalizar la zona de trabajo previa autorización inspección ITD. Subestación Matencillo, Batidior BM (protección 87B de 110KV) Delimitar y/o señalizar la zona de trabajo previa autorización inspección ITD.	No tiene consumo afectado		ninguno		01-04-25 08:00	
2025033653	Subestacion	Aprobado	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	580	S/E MATENCILLO	grupo_emergencia	otros: grupo_emergencia	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	levantamiento alambrado SS/AA de CC en S/E Matencillo.	Bajo	Actividades: S/E Matencillo 110KV: Proyecto de ampliación S2N6017 verificación de ingeniería, levantamiento de información en tableros de SSAA de CC, CA y 87B en sala de 110KV, Supervisión de conexiones, pruebas SAT de protecciones paño H1 (nuevas – fuera de explotación). Restricciones: No hay. Instalaciones en Riesgo: Barra 110 KV, Sección 1 Matencillo o Barra 110 KV, Sección 2 Matencillo o SS/AA. C.A. Matencillo o SS/AA. C.C. Matencillo o SCADA Matencillo. Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: Subestación Matencillo, Batidior "B0" antiguo paño H1 Delimitar y/o señalizar la zona de trabajo previa autorización inspección ITD. Subestación Matencillo, Tablero de SS/AAC.A. Delimitar y/o señalizar la zona de trabajo previa autorización inspección ITD. Subestación Matencillo, Armario «SCP_H1 (protección sistema 1 y 2) Delimitar y/o señalizar la zona de trabajo previa autorización inspección ITD. Subestación Matencillo, Batidior BM (protección 87B de 110KV) Delimitar y/o señalizar la zona de trabajo previa autorización inspección ITD.	No tiene consumo afectado		ninguno		01-04-25 08:00	

Reporte Desconexión/Intervención Subestación

Fecha generación reporte: 22-04-2025 14:05:52

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

Total registros General: 419

Total registros Subestación: 228

Número	Tipos	Estado	Empresa	M Coorinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	IDG	SubEstación	ID(s)	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afiliadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio
2025033654	Subestación	Aprobado	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	580	S/E MATENCILLO	NO Aplica	NO Aplica	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Levantamiento alambrado SS/AA de CC en S/E Matencillo.	Bajo	Actualidad: S/E Matencillo 110KV: Proyecto de ampliación S2N6017 verificación de ingeniería, levantamiento de información en talleres de ISA de CC, CA y BTB en sala de 110KV. Supervisión de conexiones, pruebas SAT de protecciones paño H1 (nuevos - fuera de explotación). Restricciones: No hay. Instalaciones en Riesgo: Barra 110 KV, Sección 1 Matencillo o Barra 110 KV, Sección 2 Matencillo o SSA, C.A. Matencillo o SSA.A. C.C. Matencillo o SCADA Matencillo. Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del año de fians: Subestación Matencillo, Bastidor "B0" antiguo paño H1 Delimitar y/o sellar la zona de trabajo previa autorización empujeque ITO. Subestación Matencillo, Tablero SS/AACA. Delimitar y/o sellar la zona de trabajo previa autorización empujeque ITO. Subestación Matencillo, Armario rSCP_H1 (protocolosistema 1 y 2) Delimitar y/o sellar la zona de trabajo previa autorización empujeque ITO. Subestación Matencillo, Bastidor B04 (protección 87B de 1.00kA) Delimitar y/o sellar la zona de trabajo previa autorización empujeque ITO.	No tiene consumo afectado		ninguno		01-04-25 08:00	
2025033687	Subestación	Ejecución Exitosa	GGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	638	S/E HUASTE	3083	BA S/E HUASTE 66KV	Alambrado de control	Sin Limitaciones	A solicitud de empresa Equaris Precaución sobre la barra de 66KV de S/E Huaste por trabajos de alambrado de control en paño de 66KV	Precaución sobre la barra de 66KV de S/E Huaste por trabajos de alambrado de control en paño de 66KV	Precaución sobre la barra de 66KV de S/E Huaste por trabajos de alambrado de control en paño de 66KV	No tiene consumo afectado		ninguno		01-04-25 08:00	
2025033745	Ejecución Exitosa	AR TOHAMMA SPA	1947	Desconexión	Origen Interno	Programada	2268	S/E TOHAMMA	29460 29461 29462 29463 29469 29470 29471	S/E TOHAMMA F1 S/E TOHAMMA F2 S/E TOHAMMA F3 S/E TOHAMMA F4 S/E TOHAMMA F9 S/E TOHAMMA F10 S/E TOHAMMA F11	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Cambio y mejora de tierras en fozas de aerogeneradores PE Tohamma. La desconexión de los alimentadores se realiza de forma alternativa según avance de labores. Condiciones requeridas: Abierto y a disposición S2P1, S2P2, S2P3 S2P4, S2P9, S2P10 y S2P11 en S/E Tohamma.	El riesgo del trabajo es bajo ya que se ejecuta con instalaciones desenergizadas.	Cambio y mejora de tierras en fozas de aerogeneradores PE Tohamma. La desconexión de los alimentadores se realiza de forma alternativa según avance de labores. Condiciones requeridas: Abierto y a disposición S2P1, S2P2, S2P3 S2P4, S2P9, S2P10 y S2P11 en S/E Tohamma.	No tiene consumo afectado		ninguno		01-04-25 08:00		
2025033797	Subestación	Ejecución Exitosa	CENTELLA TRANSMISIÓN S.A.	2153	Desconexión	Origen Externo	Programada	2412	S/E CENTELLA	33718	PA S/E CENTELLA I2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Trabajos en paño I2 para superar inconveniente de falta de telecontrol de operación nivel SCADA (R. 2025000579), se requiere a disposición paño I2, CP-2 y SAGE. Trabajos asociados al NUP 1136.	Nivel de Riesgo bajo, ya que se trabajará con procedimientos atinentes a la actividad a realizar.	Durante los trabajos puede haber intermitencia de comunicación con la S/E Centella.	No tiene consumo afectado		ninguno		01-04-25 08:00	
2025032172	Subestación	Ejecución Exitosa	GGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	617	S/E CALDERA		batería	otros: batería	Sin Limitaciones	Barco/Cargador de Batería (Revisión/Mantencción)	Se realizará mantenimiento preventivo básico a cargador y banco de baterías de la subestación, considera aparición de alarmas en SCADA.	Riesgo bajo controlado, trabajos realizados por personal competente. Planificado en terreno.	No tiene consumos afectados, considera aparición de alarmas en SCADA.	No tiene consumo afectado		ninguno		01-04-25 08:00
2025032190	Subestación	Ejecución Exitosa	GGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	1764	S/E GALLEGUILLOS		batería	otros: batería	Sin Limitaciones	Barco/Cargador de Batería (Revisión/Mantencción)	Se realizará mantenimiento preventivo básico a cargador y banco de baterías de la subestación, considera aparición de alarmas en SCADA.	Riesgo bajo controlado, trabajos realizados por personal competente. Planificado en terreno.	No tiene consumos afectados, considera aparición de alarmas en SCADA.	No tiene consumo afectado		ninguno		01-04-25 08:00
2025031826	Subestación	Aprobado	COMPAÑIA TRANSMSION LA CEBADA S.A.	1924	Intervención	Origen Externo	Programada	1700	S/E CENTRAL LA CEBADA	15649	PA S/E CENTRAL LA CEBADA I2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Intervención a solicitud de Ener: Carga de ajustes sistema protección 2, paño I2 S/E La Cebada según ECAP 68607-000-EL-GN-RP-24_2	Existe riesgo de apertura S2I2 en S/E La Cebada, riesgo normalizado con los bloqueos solicitados.	Se requiere el bloqueo de señales de trip, análogos y TDS P52 paño I2. Trabajos con ejecución diaria, se normaliza la protección al final de cada jornada. Se trabajará en un sistema a la vez para garantizar la protección de la línea por un sistema de protecciones.	No tiene consumo afectado		ninguno		01-04-25 08:00	
2025032191	Subestación	Aprobado sin activación	GGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	621	S/E HERNAN FUENTES		batería	otros: batería	Sin Limitaciones	Barco/Cargador de Batería (Revisión/Mantencción)	Se realizará mantenimiento preventivo básico a cargador y banco de baterías de la subestación, considera aparición de alarmas en SCADA.	Riesgo bajo controlado, trabajos realizados por personal competente. Planificado en terreno.	No tiene consumos afectados, considera aparición de alarmas en SCADA.	No tiene consumo afectado		ninguno		01-04-25 08:00
2025030717	Subestación	Ejecución Exitosa	CONEGO SOLAR SPA	1934	Desconexión	Origen Interno	Programada	1784	S/E SECCIONADORA FRANCISCO	16719	S/E SECCIONADORA FRANCISCO I2	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	Mantenimiento preventivo a equipos y protecciones de paño I2 en S/E Francisco. Condiciones requeridas: Abierto y Bloqueado S2I2, B9I2-1 y B9I2-3 en S/E Francisco. Cerrado y Bloqueado B9I2-27 en S/E Francisco. Abierto y Bloqueado S2I4, B9I4-2 en S/E Diego de Almagro. Cerrado y Bloqueado B9I4-27 en S/E Diego de Almagro.	El riesgo del trabajo es bajo ya que se realiza con instalaciones desenergizadas.	Mantenimiento preventivo a equipos y protecciones de paño I2 en S/E Francisco. Condiciones requeridas: Abierto y Bloqueado S2I2, B9I2-1, B9I2-2 y B9I2-3 en S/E Francisco. Cerrado y Bloqueado B9I2-27 en S/E Francisco. Abierto y Bloqueado S2I4, B9I4-2 en S/E Diego de Almagro. Cerrado y Bloqueado B9I4-27 en S/E Diego de Almagro.	No tiene consumo afectado		ninguno		01-04-25 08:00	
2025034397	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Curso Forosao	606	S/E PUNTA COLORADA	1630	BA S/E PUNTA COLORADA 220KV B92	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	SE Punta Colorado: A solicitud de BARRICK GENERACIÓN por Lavado de ailiación a equipos primarios paños I7, I8 y I9 en S/E Punta Colorado, incluye marco salida de línea.	Bajo	Actualidad: SE Punta Colorado: A solicitud de BARRICK GENERACIÓN según SOD 6730 por Lavado de ailiación a equipos primarios paños I7, I8 y I9 en S/E Punta Colorado, incluye marco salida de línea. Restricciones: No hay. Instalaciones en Riesgo: Barra 220 KV, Sección 1 P. Colorado. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. SODS Relacionadas: 180 - Chiquinta 181 - San Juan.	No tiene consumo afectado		ninguno		01-04-25 08:00	
2025034400	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Curso Forosao	606	S/E PUNTA COLORADA	1359	BA S/E PUNTA COLORADA 220KV B91	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	SE Punta Colorado: A solicitud de BARRICK GENERACIÓN por Lavado de ailiación a equipos primarios paños I7, I8 y I9 en S/E Punta Colorado, incluye marco salida de línea.	Bajo	Actualidad: SE Punta Colorado: A solicitud de BARRICK GENERACIÓN según SOD 6730 por Lavado de ailiación a equipos primarios paños I7, I8 y I9 en S/E Punta Colorado, incluye marco salida de línea. Restricciones: No hay. Instalaciones en Riesgo: Barra 220 KV, Sección 1 P. Colorado. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. SODS Relacionadas: 180 - Chiquinta 181 - San Juan.	No tiene consumo afectado		ninguno		01-04-25 08:00	
2025030748	Subestación	Ejecución Exitosa	DIEGO DE ALMAGRO TRANSMISORA DE ENERGIA S.A.	494	Intervención	Origen Externo	Programada	2070	S/E LLAPA	23430 23431	PA S/E LLAPA I1 PA S/E LLAPA I2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de empresa Chilquinta se requiere deshabilitar la reconexión automática de LT 220 kv Ilapo. Diego de Almagro C2 asociado a paños I1 y I2 en S/E Ilapo por trabajos de limpieza y reaparato de conexiones, pruebas de control, pruebas de señales y comando (línea 2) y revisión de alarmas en paño I05 en S/E Diego de Almagro lo que respecta a los sistemas de protecciones S1 y S2	Riesgos declarados por empresa Chilquinta	No se tiene comentarios adicionales	No tiene consumo afectado		ninguno		01-04-25 08:00	
2025032212	Subestación	Ejecución Exitosa	INTERCHILE S.A.	346	Intervención	Origen Externo	Programada	1795	S/E NUEVA PAN DE AZUCAR	28591	S/E NUEVA PAN DE AZUCAR I11	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Trabajos de CENTELLA. Trabajos de SONNEXA (Externos) NUP 3284: Desconexión de L 220KV Nueva Pan de Azúcar - Punta Sierra - C1, por trabajos de Montaje E1380 - NUP 3284.	Trabajos de CENTELLA S.A. los riesgos serán minimizados siguiendo los procedimientos de control y seguridad.	A solicitud de CENTELLA, se requieren las siguientes condiciones en S/E Nueva Pan de Azúcar: - No reconectar Paño I11.	No tiene consumo afectado		ninguno		01-04-25 08:00	
2025032205	Subestación	Ejecución Exitosa	INTERCHILE S.A.	346	Desconexión	Origen Externo	Programada	1795	S/E NUEVA PAN DE AZUCAR	28590	S/E NUEVA PAN DE AZUCAR I8	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Trabajos de CENTELLA. Trabajos de SONNEXA (Externos) NUP 3284: Desconexión de L 220KV Nueva Pan de Azúcar - Punta Sierra - C1, por trabajos de Montaje E1380 - NUP 3284.	Trabajos de CENTELLA S.A. los riesgos serán minimizados siguiendo los procedimientos de control y seguridad.	A solicitud de CENTELLA, se requieren las siguientes condiciones en S/E Nueva Pan de Azúcar: - Abierto y Bloqueado Paño I8.	No tiene consumo afectado		ninguno		01-04-25 08:00	
2025032328	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSMISORA ELECTRICA DEL NORTE S.A.	456	Desconexión	Origen Interno	Programada	2011	S/E LOS CHANGOS	169	RE S/E LOS CHANGOS R1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Mantenimiento preventivo a equipos: Transformadores de Corriente TTYC2X2-1, S2X12, B9X12-2 (Fase Fase), B9X12-3 (Fase Fase), B9X12 (Fase Fase), Paramay B9X12-1 Reactor de neutro R1N	01.- Error operacional al realizar monitoreo de apertura o cierre, se minimizará riesgo mediante verificación previa de mandos. 02.- Contacto de equipos con energías, se mitigará riesgo mediante verificación previa de equipos cumpliendo 5 reglas de oro.	Durante el transcurso de los trabajos se requiere mantener abierto y bloqueado B9X12-1.	No tiene consumo afectado		ninguno		01-04-25 08:00	
2025032543	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSMISORA ELECTRICA DEL NORTE S.A.	456	Desconexión	Origen Interno	Programada	2011	S/E LOS CHANGOS	169	RE S/E LOS CHANGOS R1	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	Mantenimiento preventivo y pruebas de disparo efectivo sobre interruptor 2X162 por Diferencial de Línea Sistema N°1 y N°2 (B7K21251 y B7K21252) en Subestación Los Changos.	Apertura intempestiva del interruptor del Reactor R1. Medidas de mitigación: Seguir protocolo de secuencia de bloqueos. Seguir protocolo de pruebas. Realizar bloqueos de manera alternada.	Trabajos se coordinarán y se realizarán con Solicitud N°7025032328.	No tiene consumo afectado		ninguno		01-04-25 08:00	
2025030941	Subestación	Rechazado	KELTI S.A.	509	Desconexión	Origen Interno	Programada	1910	S/E O'HIGGINS	22837	S/E O'HIGGINS I7	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Desconexión de LT Kapurur - O'Higgins cto. 1 para realizar pruebas end to end esquema de transmisiones de protecciones sistema 1 y sistema 2.	Trabajos con bajo nivel de riesgo, en coordinación con SASA.	Condiciones requeridas en SE O'Higgins: Abierto y a disposición S2I7, B9I7-11, B9I7-12 y B9I7-3 y confirmar abierto B9I7-3, Bloqueado función S08R mientras duran las pruebas. S/E Kapurur: Abiertos S2I33 y S2I34. Se habilitará enlace de comunicaciones de Fibra óptica una vez terminadas las pruebas.	No tiene consumo afectado		modificaci_ons		01-04-25 08:00	
2025032584	Subestación	Ejecución Exitosa	PARQUE FOTOVOLTAICO NUEVO QUILLAGUA SPA	82	Intervención	Origen Interno	Programada	2125	S/E FRONTERA	34235 34236	PA S/E FRONTERA I7 PA S/E FRONTERA I8	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Implementación de PMU y PDC en S/E Frontera. Se contempla la instalación de nuevo PMU, block de pruebas, borneras y automatismos. Montaje de servidor PDC, conversador de señales de potencia y corriente, alimentación eléctrica y cable de comunicaciones. Condiciones requeridas: Bloqueo local de las señales de TC y TP paños I7 y I8 S/E Frontera.	El riesgo es bajo siguiendo el procedimiento de trabajo respectivo.	Implementación de PMU y PDC en S/E Frontera. Se contempla la instalación de nuevo PMU, block de pruebas, borneras y automatismos. Montaje de servidor PDC, conversador de señales de potencia y corriente, alimentación eléctrica y cable de comunicaciones. Condiciones requeridas: Bloqueo local de las señales de TC y TP paños I7 y I8 S/E Frontera.	No tiene consumo afectado		ninguno		01-04-25 08:00	
2025033139	Subestación	Ejecución Exitosa	MACHAQUITO TRANSMISORA DE ENERGIA S.A.	1991	Intervención	Origen Externo	Programada	2291	S/E HUACQUI	30007 30008	S/E HUACQUI I6 S/E HUACQUI I5	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de empresa Translec se requiere deshabilitar la reconexión automática de LT 220 kv Chama - Huacqui asociado a paños I5 y I6 en S/E Huacqui por trabajos de mantenimiento vegetativo en líneas de alta tensión	Riesgos declarados por empresa Translec.	No se tiene comentarios adicionales	No tiene consumo afectado		ninguno		01-04-25 08:00	
2025033134	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSMISORA ELECTRICA DEL NORTE S.A.	456	Intervención	Origen Interno	Programada	2011	S/E LOS CHANGOS	169	RE S/E LOS CHANGOS R1	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	Mantenimiento preventivo y pruebas de protocolos de las protecciones B7K21251 (Diferencial de Reactor 1 Sistema 1) y B7K21252 (Diferencial de Reactor 1 Sistema 2) en Subestación Los Changos.	Apertura intempestiva del interruptor del Reactor R1. Medidas de mitigación: Seguir protocolo de secuencia de bloqueos. Seguir protocolo de pruebas. Realizar bloqueos de manera alternada.	Pruebas se realizarán un sistema a la vez quedando siempre disponible un sistema de protección. Los trabajos se suspenden durante el mantenimiento de sistemas. Solicitudes asociadas 2025032143 / 2025032544 / 2025032145.	No tiene consumo afectado		ninguno		01-04-25 08:00	

Reporte Desconexión/Intervención Subestación

Fecha generación reporte: 22-04-2025 14:05:52

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

Total registros General: 419

Total registros Subestación: 228

Número	Tipos	Estado	Empresa	M Coorinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	IDG	SubEstación	ID(s)	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afiliadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio
2025031701	Subestacion	Ejecución Exitosa	ALFA TRANSFORMADORA DE ENERGIA S.A.	2050	Intervención	Origen Interno	Programada	1662	S/E MULCHÉN	12341 12343	S/E MULCHÉN J3 S/E MULCHÉN J4	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se requiere Bloqueo de Reconexión Automática de Paños J3 y J4 asociados a LT 220 kV Río Maileo - Mulchén C1 y C2 por trabajos en Proyecto ampliación S/E Mulchén y Seccionamiento de LT 2x220 kV Río Maileo - Mulchén NUP 3273 se requiere realizar obras civiles a nivel de piso y traslado vehicular a nivel de piso bajo LT 2x220 kV Río Maileo-Mulchén Vano 1173 a 1174, propiedad Ferrovial	Riesgo de operación de LT 220 kV Río Maileo - Mulchén, por trabajos en cercana	Proyecto ampliación S/E Mulchén y Seccionamiento de LT 2x220 kV Río Maileo - Mulchén NUP 3273	No tiene consumo afectado		ninguno		01-04-25 08:00	
2025034952	Subestacion	Ejecución Exitosa	AGUAS HORIZONTE SPA [EN_REVISION]	1744	Desconexión	Origen Externo	Curso Forosso	1831	S/E CENTRAL DIESEL TAMAYA	35692	PA S/E CENTRAL DIESEL TAMAYA HS [EN_REVISION]	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	A solicitud de ENGE, por lavado de aislación a equipos de S/E Central Diesel Tamaya	Instalación con riesgo: Palo HS de S/E Central Diesel Tamaya, al término de los trabajos de lavado de aislación por parte de ENGE.	Condiciones: Palo HS de S/E Central Diesel Tamaya desconectado. - Nivel de riesgo: Bajo. - Bloques del Jefe de Faena: delimitación de la zona de trabajo. - Observaciones: solicitud emite a requerimiento de ENGE, por trabajos de lavado de aislación en sus instalaciones.	No tiene consumo afectado		ninguno		01-04-25 08:00	
2025031028	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	1820	S/E ATACAMA	21200	PA S/E ATACAMA JS	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Atacama: Lavado de aislación a equipos primarios, aisladores de pedestal, marcos de barra principal de transferencia sobre el seccionador, de acuerdo al avance en los labores de lavado a los equipos S2S,89S-1 y 89S-2.	Bajo	Actividades: S/E Atacama: Lavado de aislación a equipos primarios, aisladores de pedestal, marcos de barra principal de transferencia sobre el seccionador, de acuerdo al avance en los labores de lavado a los equipos S2S,89S-1 y 89S-2. Restricciones: Subestación Atacama, S21S, S21Q, S24S, S24R, S26S, S27R, S28S, S28L, S28R, S2711 con bloqueo a la reconexión inmovilizada Subestación Atacama, S21S, S21D0 con bloqueo a la reconexión inmovilizada Palo Seccionador 250S-Atacama, Indisponible Instalaciones en Riesgo: Barra 220 kV, Sección 1-Atacama o Barra 220 kV, Sección 2-Atacama Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del jefe de faena: No hay	No tiene consumo afectado		ninguno		01-04-25 08:00	
2025034915	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Curso Forosso	606	S/E PUNTA COLORADA	grupo_emergencia	otros: grupo_emergencia	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de Barric por Limpieza manual de aislación en Transformador 220/11 kV, con equipo desenergizado. Se requiere reparar grupo electrógeno de Translec por cambio de alimentación SS-AA de la subestación.	Bajo	Actividad: A solicitud de Barric según SODI 6784 por Limpieza manual de aislación en Transformador 220/11 kV, con equipo desenergizado. Se requiere reparar del grupo electrógeno de Translec en cables del transformador de SS-AA en S/E Punta Colorado. Curso forosso por cambio de alimentación SS-AA de la subestación. Restricción: No hay Instalación con riesgo: SS-AA, C.A. P. Colorado. Temporalidad del riesgo: Durante la faena.	No tiene consumo afectado		ninguno		01-04-25 08:00	
2025033026	Subestacion	Ejecución Exitosa	SOCIEDAD TRANSMISORA METROPOLITANA S.A.	2390	Intervención	Origen Externo	Programada	684	S/E CHENA	3466 3467	S/E CHENA I1 S/E CHENA I2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Translec realiza Lavado de aislación en estructuras (con instalación energizada).	Trabajos por parte de Translec.	Frente a una operación automática de los paños señalados STM solo reconectar previa coordinación con el CEN	No tiene consumo afectado		ninguno		01-04-25 08:00	
2025032821	Subestacion	Ejecución Exitosa	COMPAÑIA DOÑA INÉS DE COLLAHUASI SCM	375	Intervención	Origen Externo	Programada	2448	S/E CMDC PUERTO [EN_REVISION]	34174 34175	PA S/E CMDC PUERTO J1 [EN_REVISION] PA S/E CMDC PUERTO J2 [EN_REVISION]	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	S/E Tarapacá: Lavado de aislación a equipos primarios Paños IJ1J2, IJ3, J4, JS, IJ72, JR aisladores de pedestal, marcos de barra principal y de transferencia, marcos de línea de acuerdo al avance en los labores de lavado.	Riesgo Bajo: El lavado es realizado por tercero en barra de Tarapacá	En S/E Puerto se Deshabilitará la Reconexión automática del S21S y S212	No tiene consumo afectado		ninguno		01-04-25 08:00	
2025031690	Subestacion	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Externo	Programada	449	S/E CHACHUÍN	597	PA S/E CHACHUÍN B1	Roca y grade franja servidumbre	Sin Limitaciones	A solicitud de TRANSELEC según SODI 15655. Se. 79/5281 desconectado inmovilizado e interruptor S281. Bloqueo a la reconexión inmovilizado ambos de de S/E Chachuín por trabajos en sus instalaciones.	Riesgo controlado por TRANSELEC.	-	No tiene consumo afectado		ninguno		01-04-25 08:00	
2025030746	Subestacion	Ejecución Exitosa	DIEGO DE ALMAGRO TRANSMISORA DE ENERGIA S.A.	494	Desconexión	Origen Externo	Programada	2070	S/E ILLAPA	23433 23434	PA S/E ILLAPA J4 PA S/E ILLAPA JS	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de empresa Chilquinta se requiere la desconexión de paños J4 y JS en S/E Rapa por trabajos de limpieza y repárate de conexiones, pruebas de control, pruebas de cables y comandos (Nul2) y revisión de alarmas en paño J05 en S/E Diego de Almagro en lo que respecta a los sistemas de protecciones S1 y S2	Riesgos declarados por empresa Chilquinta	No se tiene comentarios adicionales	No tiene consumo afectado		ninguno		01-04-25 08:00	
2025032372	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1984	S/E TAPAPACA	2372 2373	BA S/E TAPAPACA 220KV BP1 BA S/E TAPAPACA 220KV BP2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Tarapacá: Lavado de aislación a equipos primarios Paños IJ1J2, IJ3, J4, JS, IJ72, JR aisladores de pedestal, marcos de barra principal y de transferencia, marcos de línea de acuerdo al avance en los labores de lavado.	Bajo	Actividades: Lavado de aislación de instalación en servicio (Barra), S/E Tarapacá: Lavado de aislación a equipos primarios Paños: IJ1J2, IJ3, J4, JS, IJ72, JR aisladores de pedestal, marcos de barra principal y de transferencia, marcos de línea de acuerdo al avance en los labores de lavado. Restricciones: Subestación Tarapacá, S21S, S21Q, S23S, S214, S27R, S2S, S27R con bloqueo a la reconexión. Subestación Tarapacá, S21S con bloqueo a la reconexión. Subestación Puerto Patache, S21S, S21Q, S24R y S2S con bloqueo a la reconexión. Subestación Central Tarapacá, S2-S1880S, S271G, S271P con bloqueo a la reconexión. Subestación Geogheffs, S21S, S21Q, S214, S21S con bloqueo a la reconexión. Subestación CMDC Puerto, S21S, S21Q con bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Palo Acopleador J02-Tarapacá o Palo Transformación J702-Tarapacá o L220 kV Tarapacá-Puerto Patache, C1 o L220 kV Tarapacá-Puerto Patache, C2 o Barra 220 kV, Sección 1-Tarapacá o Barra 220 kV, Sección 2-Tarapacá o L220kV Tarapacá-Geogheffs, C1 o L220kV Tarapacá-Geogheffs, C2 o Palo Línea L05-Tarapacá. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo	No tiene consumo afectado		ninguno		01-04-25 08:00	
2025033364	Subestacion	Rechazado	KELTI S.A.	509	Intervención	Origen Interno	Programada	1910	S/E O'HIGGINS	22837 22840	S/E O'HIGGINS J7 S/E O'HIGGINS J10	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	Certificación enlace repárate O'Higgins - Kaputur en S/E O'Higgins	riesgo bajo, el trabajo se realizara con reposcionamiento.	posible pérdida de comunicaciones al momento de la intervención	No tiene consumo afectado		ninguno		01-04-25 07:59	
2025033276	Subestacion	Ejecución Exitosa	ENGE	1744	Intervención	Origen Interno	Programada	1844	S/E CHACAYA	2015 2016	BA S/E CHACAYA 220KV BP1 BA S/E CHACAYA 220KV BP2	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado aislación de todos los equipos asociados a las Barras de 220 y 110 kV, incluye Marcos de línea y Barras.	Método lavado a distancia, riesgo bajo.	S/E Chacaya, NO Reconectar: S21S, S21Q, S23S, S214, S23S, S26S, S21S, S26L1, S26Q2, S26L2, S26R4, S26S5, S26Q6, S26S, S26R, S26T3, S26T4, S26T5, S26L1, S26Q2, S26R S/E Mejillones, NO Reconectar: S21S. S/E M. Buenos, NO Reconectar: S202. S/E Capricornio, NO Reconectar: S271L. S/E Cruces, NO Reconectar: S26S. S/E Molycop, NO Reconectar: S2C7L. CMA, NO Reconectar: S2G3. CTA, NO Reconectar: S2G5. CTH, NO Reconectar: S2G6.	No tiene consumo afectado		ninguno		01-04-25 07:30	
2025032445	Subestacion	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	2370	Intervención	Origen Externo	Programada	2221	S/E ANA MARIA	grupo_emergencia	otros: grupo_emergencia	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	NUP 3286: Trabajos relacionados al montaje e instalación del nuevo cargador y banco de baterías en la sala de S5SG de la SE Ana María.	Bajo	Actividades: Cambio de Cargadores de Baterías, NUP 3286: Trabajos relacionados al montaje e instalación del nuevo cargador y banco de baterías en la sala de S5SG de la SE Ana María, asociado a las nuevas carteras de los diagnósticos S y 6. Restricciones: No hay. Instalaciones en Riesgo: SS-AA, C.C. Ana María o SS-AA, C.A. Ana María. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del jefe de faena: Subestación Ana María, Coma y yallaticas. Señalización del área de trabajo. Identificar el entorno de las instalaciones energizadas y contar los distancias de seguridad de instalaciones 220kV.	No tiene consumo afectado		ninguno		01-04-25 07:00	
2025030114	Subestacion	Ejecución Exitosa	CONEO SOLAR SPA	1934	Desconexión	Origen Externo	Programada	1784	S/E SECCONADORA FRANCISCO	16719	S/E SECCONADORA FRANCISCO J2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Reemplazo de aislación polimérica en estructuras LT 220 kV Diego de Almagro - Francisco. Trabajos realizados por Translec. Condiciones requeridas: Alberto y Bloqueado S212, 89S2-1, 89S2-2 y 89S2-3 en S/E Francisco. Cerrado y bloqueado 89S2-2T en S/E Francisco.	El riesgo del trabajo es bajo ya que se ejecuta en instalaciones de terreno	Reemplazo de aislación polimérica en estructuras LT 220 kV Diego de Almagro - Francisco. Trabajos realizados por Translec. Condiciones requeridas: Alberto y Bloqueado S212, 89S2-1, 89S2-2 y 89S2-3 en S/E Francisco. Cerrado y bloqueado 89S2-2T en S/E Francisco.	No tiene consumo afectado		ninguno		01-04-25 07:00	
2025030150	Subestacion	Ejecución Exitosa	ARCADA GENERACIÓN SOLAR S.A.	250	Intervención	Origen Externo	Programada	1758	S/E CHACHUYAL	tendido_cable	otros: tendido_cable	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de Translec: Trabajo con línea desenergizada. Reemplazo de aislación polimérica en estructuras.	El riesgo es bajo, se tomarán todas las medidas de mitigación correspondientes.	S/E Chachuyal: Bloqueo a la reconexión interruptor S212	No tiene consumo afectado		ninguno		01-04-25 07:00	
2025031264	Subestacion	Aprobado sin activación	EMPRESA DE TRANSMISIÓN ELÉCTRICA TRANSEMEL S.A.	400	Intervención	Origen Interno	Programada	1871	S/E ESMERALDA	tendido_cable	otros: tendido_cable	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Mantenimiento equipos de aire acondicionado S/E Esmeralda.	Riesgo controlado y bajo.	PT 04113 registro interno de Transsemel. Solicitud se suspenderá diariamente al finalizar la jornada	No tiene consumo afectado		ninguno		01-04-25 07:00	
2025031333	Subestacion	Ejecución Exitosa	AMANECEER SOLAR SPA	1966	Intervención	Origen Interno	Programada	1668	S/E SECCONADORA LLANO DE LLAMPOS	15393	S/E SECCONADORA LLANO DE LLAMPOS J3	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislación con instalaciones energizadas de S/E Seccionadora Llano de Llampos.	El riesgo del trabajo es bajo.	Lavado de aislación con instalaciones energizadas de S/E Secc Llano de Llampos. Condiciones requeridas: S/E Secc Llano de Llampos. NO reconectar S21S, S21Q y S21R. En local S21S, S/E Central Llano de Llampos. NO reconectar S21L.	No tiene consumo afectado		ninguno		01-04-25 07:00	

Reporte Desconexión/Intervención Subestación

Fecha generación reporte: 22-04-2025 14:05:52

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

Total registros General: 419

Total registros Subestación: 228

Número	Tipos	Estado	Empresa	M Coorinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	IDG	SubEstación	ID(s)	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afiliadas	Trabajo Requiere	Estatus Operativo	Estatus Operativo Efectivo	Fecha Inicio
202501446	Subestacion	Aprobado	COMPANIA MINERA TECX QUEBRADA BLANCA S.A.	1694	Intervención	Origen Externo	Programada	2235	S/E PUQUIOS	28725	S/E PUQUIOS J1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de Transmiec, bloqueo de reconexión de línea en apoyo a trabajos de construcción en traza de servidumbre de 17 Lagunas - Puquios, entre los vnos J2 y J3	Instalación con riesgo: Paño J1 de Puquios. Temporalidad de los riesgos: Durante los trabajos de Transmiec. Nivel de riesgo: Bajo.	Restricciones: S/E Puquios, no reconectar el interruptor S211. Solo se realizan trabajos diurnos.	No tiene consumo afectado		ninguno		01-04-25 07:00	
202501450	Subestacion	Aprobado sin activación	EMPRESA DE TRANSMISIONES ELECTRICAS S.A.	400	Intervención	Origen Interno	Programada	1981	S/E TAP OFF UNBE	tendido_cable	otros: tendido_cable	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Mantenimiento de Equipos de Aire Acondicionado Sala de control S/E Tap Off Unbe.	Riesgo controlado por área de mantenimiento de Transmiec.	[PT 4123 registro interno Transmiec].	No tiene consumo afectado		ninguno		01-04-25 07:00	
202501451	Subestacion	Ejecución Exitosa	COMPANIA MINERA TECX QUEBRADA BLANCA S.A.	1694	Intervención	Origen Externo	Programada	2237	S/E CHALLACOLLO	28769	S/E CHALLACOLLO J1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Challacollo: A solicitud de Transmiec, restricción en apoyo al lavado de Lagunas.	Instalación con riesgo: Paño J1 de Challacollo. Temporalidad de los riesgos: Durante los trabajos de Transmiec. Nivel de riesgo: Bajo.	Restricciones: S/E Challacollo, no reconectar el interruptor S211.	No tiene consumo afectado		ninguno		01-04-25 07:00	
202501452	Subestacion	Ejecución Exitosa	COMPANIA MINERA TECX QUEBRADA BLANCA S.A.	1694	Intervención	Origen Externo	Programada	2235	S/E PUQUIOS	28725	S/E PUQUIOS J1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Puquios: A solicitud de Transmiec, restricción en apoyo al lavado de la L 230 IV Lagunas - Puquios.	Instalación con riesgo: Paño J1 de Puquios. Temporalidad de los riesgos: Durante los trabajos de Transmiec. Nivel de riesgo: Bajo.	Restricciones: S/E Puquios, no reconectar el interruptor S211.	No tiene consumo afectado		ninguno		01-04-25 07:00	
202501453	Subestacion	Ejecución Exitosa	COMPANIA MINERA TECX QUEBRADA BLANCA S.A.	1694	Intervención	Origen Externo	Programada	2234	S/E TIQUIMA	28736	S/E TIQUIMA J1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Tiquima: A solicitud de Transmiec, restricción en apoyo al lavado de la L 230 IV Challacollo - Tiquima.	Instalación con riesgo: Paño J1 de Tiquima. Temporalidad de los riesgos: Durante los trabajos de Transmiec. Nivel de riesgo: Bajo.	Restricciones: S/E Tiquima, no reconectar el interruptor S211.	No tiene consumo afectado		ninguno		01-04-25 07:00	
202501674	Subestacion	Ejecución Exitosa	DIEGO DE ALMAGRO TRANSMISORA DE ENERGIA S.A.	494	Intervención	Origen Interno	Programada	2070	S/E ILLAPA	23430 23431 23432 23433 23434 23435 23436 23437 23438 23439 23440 23441 23442 23464 23465	PA S/E ILLAPA J1 PA S/E ILLAPA J2 PA S/E ILLAPA J3 PA S/E ILLAPA J4 PA S/E ILLAPA J5 PA S/E ILLAPA J6 PA S/E ILLAPA J7 PA S/E ILLAPA J8 PA S/E ILLAPA J9 PA S/E ILLAPA J10 PA S/E ILLAPA J11 PA S/E ILLAPA J12 S/E ILLAPA BP1 S/E ILLAPA BP2	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Se realizará Lavado de aislación utilizando el método de pilot manual a todos los equipos primarios y cadenas de aislación del Pato 220 KV de S/E Ilapa.	Riesgo de operación de interruptores de paños 220 KV SE Ilapa. Mitigación: Se lavará un paño a la vez, según condiciones climáticas y dirección del viento.	Sin comentarios adicionales.	No tiene consumo afectado		ninguno		01-04-25 07:00	
202501581	Subestacion	Rechazado	CHILQUINTA TRANSMISION S.A.	1984	Desconexión	Origen Interno	Programada	774	S/E AGUA SANTA	988	BA S/E AGUA SANTA 110KV BP1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se requiere disponible la barra N°1 de 110 KV para realizar Pruebas función SO 6F etapa 2 hacia protección diferencial de Barra N°1 desde Sistema 1 y 2 de manera alterada	Riesgo bajo programado y controlado.	Pruebas nivel 2 y 3 protecciones diferencial barra 1.	No tiene consumo afectado		ninguno		01-04-25 07:00	
202501793	Subestacion	Ejecución Exitosa	DIEGO DE ALMAGRO TRANSMISORA DE ENERGIA S.A.	456	Intervención	Origen Interno	Programada	2026	S/E CUMBRE	23443 23444 23445 23446	PA S/E CUMBRE J2 PA S/E CUMBRE J3 PA S/E CUMBRE J5 PA S/E CUMBRE J6	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Se requiere el bloqueo a la reconexión automática para realizar lavado de aislación utilizando el método de pilot manual a todos los equipos primarios y cadenas de aislación del Pato 220 KV de S/E ILAPA.	Riesgo: Desconexión de Paños J5-J6-J3 J2 de S/E Cumbre. Mitigación: Se realizará un paño a la vez.	Trabajos asociados a 2025031674.	No tiene consumo afectado		ninguno		01-04-25 07:00	
202501308	Subestacion	Ejecución Exitosa	ENEL GREEN POWER CHILE S.A.	606	Intervención	Origen Externo	Programada	2250	S/E CENTINELA	31681	S/E CENTINELA J10	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de Redinter solicitan el paño 12103 desconectado por trabajos en barra principal N°1 de SE Centinela	Riesgo bajo, trabajos se realizarán según protocolos de seguridad	La energía evacuada del PTV Las Salinas será evacuada a través del paño 52113 en SE Centinela	No tiene consumo afectado		ninguno		01-04-25 07:00	
202502462	Subestacion	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	593	S/E VALLENAR	grupo_emergencia	otros: grupo_emergencia	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Canalización, montaje y tendido de cables en S/E Vallenaar.	Bajo	Actividades: SE Vallenaar: Montaje de armarios (Cajas de agrupamiento de paños y SOG), ***Nota: Resguardar las distancias mínimas de puntos energizados, ***Nota: Trabajos de forma manual. Restricciones: No hay. Instalaciones en Riesgo: SS.GG., Vallenaar o SS.AA. C.A., Vallenaar o SS.AA. C.C., Vallenaar. Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: Subestación Vallenaar, Delimitar zona de trabajo N/A Se utilizaran conos y cadenas plásticas.	No tiene consumo afectado		ninguno		01-04-25 07:00	
202502486	Subestacion	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	593	S/E VALLENAR	1719 531	BA S/E VALLENAR 110KV BP1 BA S/E VALLENAR 13.8KV BP1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Construcción de fundaciones y casillas en patios de alta tensión en S/E Vallenaar.	Actividades: SE Vallenaar: Instalación y Montaje de Canalizaciones Eléctricas en Patio y Sala SO (SOG incluye, excavación para instalación de Escaleras, Bandejas, C.A.G, PVC y construcción de cámaras - Se incluye actividad de instalación de canalización sobre nivel de Terreno en estructura de Soporte en sector de interferencia Trámite existente,***Nota: Se ignorará a realizar los trabajos teniendo instalado Corro delimitador de obras,***Nota: Trabajos sin intervención de equipos en explotación, se respetará en todo momento con distancias de seguridad a puntos energizados,***Nota: Trabajos sin uso de maquinaria. Se trabajará a nivel de piso. Restricciones: No hay. Nivel de Riesgo: Riesgo no significativo. Bloqueos del jefe de faena: Subestación Vallenaar, Conos, cadenas y barreras New Jersey plásticas Delimitación zona de trabajo.	No tiene consumo afectado		ninguno		01-04-25 07:00		
202502519	Subestacion	Ejecución Exitosa	COLBÓN S.A.	494	Intervención	Origen Externo	Programada	2070	S/E ILLAPA	30724	S/E ILLAPA J13	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se realizará Lavado de aislación a equipos primarios de 220 KV de S/E Ilapa.	Riesgo de apertura de paño J13 sin posibilidad de reconexión por deshabilitar función. Esto es necesario por seguridad hacia las personas.	Por motivo de Lavado de aislación a equipos primarios de 220 KV de S/E Ilapa a solicitud de Celso Redes se informa que se deshabilitará función de reconexión automática (No Reconectar) de paño J13 a paño J14, ambas aisladas en un solo comando de protección durante los trabajos de lavado. Es por esto que se requiere esta Solicitud de Intervención.	No tiene consumo afectado		ninguno		01-04-25 07:00	
202502388	Subestacion	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	2370	Intervención	Origen Externo	Programada	2221	S/E ANA MARIA	grupo_emergencia	otros: grupo_emergencia	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	NUP 3286: Trabajos relacionados a la construcción de fundación e instalación de equipo electrógeno en Subestación Ana María.	Actividades: Contrucción de fundaciones para estructuras (desvinculado del sistema), NUP 3286: Trabajos relacionados a la construcción de fundación e instalación de equipo electrógeno en Subestación Ana María,Nota: la fundación a construir queda fuera de los patios energizados y fuera la sala de SOG. Restricciones: No hay. Nivel de Riesgo: Riesgo no significativo. Bloqueos del jefe de faena: Subestación Vallenaar, Conos, cadenas y barreras New Jersey plásticas Delimitación zona de trabajo.	No tiene consumo afectado		ninguno		01-04-25 07:00		
202502824	Subestacion	Ejecución Exitosa	ELETRANS S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	569	S/E DIEGO DE ALMAGRO	15844 17213 23400	S/E DIEGO DE ALMAGRO J5 S/E DIEGO DE ALMAGRO J6 PA S/E DIEGO DE ALMAGRO J7	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Celso Redes realizará lavado de aislación a equipos primarios de 220 KV en S/E Ilapa. Se requiere precaución de no reconectar paños seleccionados.	Riesgo bajo, controlado y programado. Coordina con avisos CER declarados por Celso Redes 2025031674 - 2025031675 - 2025031677 - 2025031678.	Se requiere precaución de no reconectar paños seleccionados. Trabajos en jornada diurna con suspensión diaria.	No tiene consumo afectado		ninguno		01-04-25 07:00	
202502829	Subestacion	Ejecución Exitosa	ELETRANS S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	563	S/E CARRERA PINTO	17308 23542 23543	PA S/E CARRERA PINTO J5 S/E CARRERA PINTO J14 PA S/E CARRERA PINTO J15	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Celso Redes realizará lavado de aislación a equipos primarios de 220 KV en S/E Ilapa. Se requiere precaución de no reconectar paños seleccionados.	Riesgo bajo, controlado y programado. Coordina con avisos CER declarados por Celso Redes 2025031674 - 2025031675 - 2025031677 - 2025031678.	Celso Redes realizará lavado de aislación a equipos primarios de 220 KV en S/E Ilapa. Se requiere precaución de no reconectar paños seleccionados. Trabajos en jornada diurna con suspensión diaria.	No tiene consumo afectado		ninguno		01-04-25 07:00	
202503659	Subestacion	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	2135	S/E FRONTERA	grupo_emergencia	otros: grupo_emergencia	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	NUP 3288 S/E Frontera: Trabajos previos de auditoría a esquema de medidas en paño J03, J11, J12, J13, J14, J15.	Bajo	Actividades: NUP 3288 S/E Frontera: Trabajos previos de auditoría a esquema de medidas en paño J03, J11, J12, J13, J14, J15. NOTA: En ningún caso los equipos se encuentran en servicio, ya que la J4 y J5 todavía se encuentran en etapa de construcción y pruebas. Restricciones: No hay. Instalaciones en Riesgo: SS.GG., Frontera o SS.AA. C.C., Frontera o SS.AA. C.A., Frontera. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay	No tiene consumo afectado		ninguno		01-04-25 07:00	
202502443	Subestacion	Aprobado	TRANSELEC S.A.	2370	Intervención	Origen Externo	Programada	2221	S/E ANA MARIA	grupo_emergencia	otros: grupo_emergencia	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Ana María: Trabajos previos NUP 3286 / Pruebas de control, protecciones e inyecciones primarias a TTCC y TTPP en los nuevos diagramas DS y DS desde casetas hacia patio de equipos.	Bajo	Actividades: Pruebas de control y medidas de aislación, S/E Ana María. Trabajos previos NUP 3286 / Pruebas de control, protecciones e inyecciones primarias a TTCC y TTPP en los nuevos diagramas DS y DS desde casetas hacia patio de equipos. Restricciones: No hay. Instalaciones en Riesgo: SS.AA. C.C., Ana María o SS.AA. C.A., Ana María. Temporalidad de los Riesgos: Al término de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: Subestación Ana María, Casetas y patios nuevos diagramas DS y 6 Delimitación del área de trabajo Solo ingreso de personal autorizado, respetar distancias de seguridad a puntos energizados.	No tiene consumo afectado		ninguno		01-04-25 07:00	

Reporte Desconexión/Intervención Subestación

Fecha generación reporte: 22-04-2025 14:05:52

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

Total registros General: 419

Total registros Subestación: 228

Número	Tipos	Estado	Empresa	M Coorinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(i)	Subestación	ID(i)	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afiliadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio
2025033657	Subestacion	Aprobado	TRANSELEC S.A	82	Intervención	Origen Interno	Programada	2135	S/E FRONTERA	2966	BA S/E FRONTERA 220KV BP2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	SE Frontera NUP3287: Trabajos a desarrollar corresponde a la carga de configuración y ajuste definitivos 8781 y 8782, Cambios de Ajustes de Diferencial de Barra, Carga y Pruebas de Ajuste 8782 (15).	Bajo	Actividades: Intervención en protecciones por cambio de parámetros nominativos, SE Frontera NUP3287: Trabajos a desarrollar corresponde a la carga de configuración y ajuste definitivos 8781 y 8782, de acuerdo a minuta de bloqueos adjunta,Cambios de Ajustes de Diferencial de Barra,Carga y Pruebas de Ajuste 8782 (15) Restricciones: 8221 - Paño Línea L03, Frontera- María Elena, indisponible. 8359 - Barra principal N°2 220kV Frontera, indisponible. Instalaciones en Riesgo: Paño Línea L03, Frontera- María Elena o Barra principal N°2 220kV Frontera. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de barra: Subestación Frontera, Zona de trabajo Delimitar y/o señalizar zona de trabajo. Subestación Frontera, Diferencial de barra 8781 y 8782. Bloqueada De manera alternada. Subestación Frontera, Diferencial de Barra principal N°2 Bloqueada.	No tiene consumo afectado	ninguno		01-04-25 07:00		
2025033835	Subestacion	Aprobado	TRANSELEC S.A	82	Intervención	Origen Interno	Programada	2135	S/E FRONTERA	2966	BA S/E FRONTERA 220KV BP2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	SE Frontera NUP3287: Cambio de controlador y 50 BF SE Frontera.	Bajo	Actividades: Intervención en protecciones por cambio de parámetros nominativos, Carga y Pruebas de Ajustes PS1 (2, _3),Carga y Pruebas de Ajustes PS2 (2, _3),Modificación RTC Controlador (2, _3),Carga y Pruebas de Ajustes SOB (12),SE Frontera NUP3287: Cambio de controlador y 50 BF SE Frontera. Restricciones: Paño Línea L03, Frontera- María Elena, indisponible. Paño Cent Diag 1 0802 Frontera, indisponible. Instalaciones en Riesgo: Paño Línea L03, Frontera- María Elena o Paño Cent Diag 1 0802 Frontera o Barra principal N°2 220kV Frontera. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de barra: Subestación Frontera, Protección de falla interruptor SOB(12) Bloqueada Disponible. Subestación Frontera, Armario de Control Diagonal 1 Disponible. Subestación Frontera, PS1 Paño (2) Bloqueada. Subestación Frontera, PS2 Paño (2) Bloqueada. Subestación Frontera, PS1 Paño (3) Bloqueada. Subestación Frontera, PS2 Paño (3) Bloqueada.	No tiene consumo afectado	ninguno		01-04-25 07:00		
2025033656	Subestacion	Aprobado	TRANSELEC S.A	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	2135	S/E FRONTERA	24977	PA S/E FRONTERA (3	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	SE Frontera NUP3287: Trabajos a desarrollar corresponde a la carga de configuración y ajuste definitivos 8781 y 8782, Cambios de Ajustes de Diferencial de Barra, Carga y Pruebas de Ajuste 8782 (15).	Bajo	Actividades: Intervención en protecciones por cambio de parámetros nominativos, SE Frontera NUP3287: Trabajos a desarrollar corresponde a la carga de configuración y ajuste definitivos 8781 y 8782, de acuerdo a minuta de bloqueos adjunta,Cambios de Ajustes de Diferencial de Barra,Carga y Pruebas de Ajuste 8782 (15) Restricciones: 8221 - Paño Línea L03, Frontera- María Elena, indisponible. 8359 - Barra principal N°2 220kV Frontera, indisponible. Instalaciones en Riesgo: Paño Línea L03, Frontera- María Elena o Barra principal N°2 220kV Frontera. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de barra: Subestación Frontera, Zona de trabajo Delimitar y/o señalizar zona de trabajo. Subestación Frontera, Diferencial de barra 8781 y 8782. Bloqueada De manera alternada. Subestación Frontera, Diferencial de Barra principal N°2 Bloqueada.	No tiene consumo afectado	ninguno		01-04-25 07:00		
2025031784	Subestacion	Ejecución Exitosa	RED ELÉCTRICA DEL NORTE 2 S.A.	606	Desconexión	Origen Externo	Programada	2250	S/E CENTINELA	3309 3997	BA S/E CENTINELA 220KV BP1 (A5) BA S/E CENTINELA BP1 EXT1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	PROYECTO NUP 755: TRABAJOS RELACIONADOS CON EL BALANCEO DE CARGAS EN LA DIFERENCIAL DE BARRA Nº1 ASOCIADOS A FUTUROS PAÑOS (14 y 17): Esta intervención incluye las siguientes actividades: - Poner fuera de servicio la barra Nº 1- 220 KV de S/E Centinela. - Se requiere fuera de servicio y a disposición el paño (16 en S/E Centinela (para usado como paño de referencia para el balanceo de inyección de corriente de los paños (14 y 17). - Verificar estado de la protección ANS- 878 asociada a la Barra B1- 220 KV. - Deshabilitar disparos asociados de Diferencial de Barra Nº 1- 220 KV S/E Centinela. - Ejecución de balance mediante inyecciones de corriente a los equipos primarios Transformador de corriente (10-14 / Transformador de corriente (10-17). - Verificar las condiciones de balance de corrientes en la Diferencial de Barra Nº 1- 220kV S/E Centinela, durante el proceso de inyección de corrientes. Todo lo anterior según programación. Esta actividad corresponde a trabajos previos y no se energizará de manera parcial ni definitiva ninguna etapa de proyecto, devolviendo las instalaciones en las mismas condiciones en las que fueron recibidas. -#nudiConexi.on.en.bu.no.us.Bu.no.us.casibioib.	Riesgo bajo, se toman todas las medidas de seguridad para un trabajo seguro.	SE CENTINELA: ABIERTO: 5211, 5214, 5217, 5218.0. SE CENTINELA: ABIERTO/BLOQUEADO: 8911-1, 8911-2. SE CENTINELA: ABIERTO/BLOQUEADO: 8914-1, 8914-2. SE CENTINELA: ABIERTO/BLOQUEADO: 8917-1, 8917-2. SE CENTINELA: ABIERTO/BLOQUEADO: 8910-1, 8910-2. SE CENTINELA: DESHABILITADA LA PROTECCION 8781 Y DISPAROS ASOCIADOS.	No tiene consumo afectado	ninguno		01-04-25 07:00		
2025033658	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	2135	S/E FRONTERA	24977	PA S/E FRONTERA (3	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	NUP 3287 Pruebas de Polaridad TTCC (CPOL)	Bajo	Actividades: Pruebas de control y medidas de aislación, NUP3287 Pruebas de Polaridad TTCC (CPOL) Restricciones: Paño Línea L03, Frontera- María Elena, indisponible. Instalaciones en Riesgo: Barra principal N°1 220kV Frontera o Barra principal N°2 220kV Frontera o Paño Línea L03, Frontera- María Elena. Temporalidad de los Riesgos: Al término de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de barra: Subestación Frontera, Zona de trabajo Delimitar y/o señalizar zona de trabajo. Subestación Frontera, Diferencial de barra 8781 y 8782. Bloqueada De manera alternada en el momento de las inyecciones.	No tiene consumo afectado	ninguno		01-04-25 07:00		

Reporte Desconexión/Intervención Subestación

Fecha generación reporte: 22-04-2025 14:05:52

Estatus: Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado sin activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Rechazo CDE, Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado sin activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Rechazo CDE

Total registros General: 419

Total registros Subestación: 228

Número	Tipo	Estado	Empresa	M Coorinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	IDG	SubEstación	ID(s)	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afiliadas	Trabajo Requiere	Estatus Operativo	Estatus Operativo Efectivo	Fecha Inicio
2025033834	Subestación	Aprobado	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	2135	S/E FRONTERA	24977 24976	PA S/E FRONTERA I3 PA S/E FRONTERA I2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Frontera NUP287: Cambio de controlador y 50 BF SE Frontera.	Bajo	Actividades: Intervención en protecciones por cambio de parámetros nominal, Carga y Pruebas de Ajustes P51 I2, I3,Carga y Pruebas de Ajustes P52 I2, I3,Modificación RTC Controlador I2, I3,Carga y Pruebas de Ajustes S08F I2,SE Frontera NUP287. Cambio de controlador y 50 BF SE Frontera. Restricciones: Paño Línea L03, Frontera- María Elena, Indisponible. Paño Cent.Dag. 1 D02 Frontera, indisponible. Instalaciones en Riesgo: Paño Línea L03, Frontera- María Elena o Paño Cent.Dag 1 D02 Frontera o Barra principal N°2 220KV Frontera. Temperatura de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de línea: Subestación Frontera, Protección de falla interruptor S08F I2 Bloqueado Disponible. Subestación Frontera, Armario de Control Diagonal 1 Disponible. Subestación Frontera, P51 Paño I2 Bloqueado. Subestación Frontera, P52 Paño I2 Bloqueado. Subestación Frontera, P51 Paño I3 Bloqueado. Subestación Frontera, P52 Paño I3 Bloqueado.	No tiene consumo afectado		ninguno		01-04-25 07:00	
2025032243	Subestación	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	1890	S/E LA PORTADA	22644 22643 22642 22641 22640 22639 22638 22637 22636 22635 22634	S/E LA PORTADA HT1 S/E LA PORTADA ET1 S/E LA PORTADA E11 S/E LA PORTADA E12 S/E LA PORTADA E13 S/E LA PORTADA E14 S/E LA PORTADA E15A S/E LA PORTADA H1 S/E LA PORTADA HT3 S/E LA PORTADA ET3 S/E LA PORTADA KCE1 S/E LA PORTADA E11 S/E LA PORTADA E10 S/E LA PORTADA CT1 S/E LA PORTADA BP S/E LA PORTADA ETP S/E LA PORTADA H1-1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislación en S/E La Portada	Riesgos controlados , según procedimientos internos de CDETA	Retiro de reconexión automática de S243 en S/E Guadamarina (Propiedad de TSN) Sañalizar precaución en S241 en S/E La Portada. Retiro de reconexión automática de alimentadores: Alto La Chirva S2311 y Anuales S2310 en S/E La Portada	No tiene consumo afectado		ninguno		01-04-25 07:00	
2025033363	Subestación	Ejecución Exitosa	KELTIS S.A.	509	Intervención	Origen Interno	Programada	1910	S/E O'HIGGINS	telecomunicación	otras: telecomunicación	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	Mantenimiento a los equipos de comunicación	riesgo bajo, trabajo se realiza con procedimiento.	posible pérdida de comunicaciones al momento de la intervención	No tiene consumo afectado		ninguno		01-04-25 06:57	
2025033358	Subestación	Rechazado	KELTIS S.A.	509	Desconexión	Origen Interno	Programada	1910	S/E O'HIGGINS	22837	S/E O'HIGGINS I7	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	realizar pruebas end to end a la línea cto 1.	riesgo bajo, el trabajo se realizará con procedimiento.	SE O'Higgins: Abierto y a disposición S217. S/E Raguay: Abierto y a disposición S215 y S216.	No tiene consumo afectado		ninguno		01-04-25 06:41	
2025033357	Subestación	Ejecución Exitosa	KELTIS S.A.	509	Intervención	Origen Interno	Programada	1910	S/E O'HIGGINS	2212	BA S/E O'HIGGINS 220KV BP2	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	limpieza y reapriete a la sección 2 de la barra 220KV SE O'Higgins	riesgo bajo, el trabajo se realizará con procedimientos.	SE O'Higgins: no reconectar S262, S268, S217, S24 y S51.	No tiene consumo afectado		ninguno		01-04-25 06:34	
2025035646	Subestación	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Desconexión	Origen Interno	Programada	360	S/E MOLINA	32846	S/E MOLINA C11	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se requiere la desconexión del paño C11 asociado al circuito Entre Ros de S/E Molina, por autoría de protecciones, según carta DE 05042-19 del CN CSE. La totalidad de los consumos serán transferidos a través de barra de transferencia hacia el S251 alimentador Ros Claro, equipo actualmente abierto y sin carga. Además, se requiere la precaución de no reconectar S2CT1 de S/E Molina, por maniobras de apertura y cierre del disconector BRCC1-1 lado barra del circuito Entre Ros S/E Molina.	Riesgo bajo. Los trabajos se realizarán bajo procedimientos de seguridad interno de CSE Transmisión.	Se requiere la desconexión del paño C11 asociado al circuito Entre Ros de S/E Molina, por autoría de protecciones, según carta DE 05042-19 del CN CSE. La totalidad de los consumos serán transferidos a través de barra de transferencia hacia el S251 alimentador Ros Claro, equipo actualmente abierto y sin carga. Además, se requiere la precaución de no reconectar S2CT1 de S/E Molina, por maniobras de apertura y cierre del disconector BRCC1-1 lado barra del circuito Entre Ros S/E Molina.	No tiene consumo afectado		ninguno		01-04-25 03:00	
2025034867	Subestación	Ejecución Exitosa	SOCIEDAD RUSTAL DE TRANSMISIÓN TRONCAL S.A.	1959	Desconexión	Origen Interno	Curso Farsos	2288	S/E GUADAMARINA	3328	T20 S/E GUADAMARINA HT1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Desconexión T2 SE Guantamirino, debido a rubio en cable de media tensión S254, todos los consumos son reemplazados a través de red MT ICCEI.	El riesgo es bajo y controlado	PT Curso Farsos 4811	No tiene consumo afectado		ninguno		01-04-25 01:48	
2025033724	Subestación	Ejecución Exitosa	PARQUE SOLAR FOTOVOLTAICO SOL DEL DESERTO SPA	1732	Intervención	Origen Externo	Programada	2286	S/E SOL DEL DESERTO	3371 3372	BA S/E SOL DEL DESERTO 36KV BP1 BA S/E SOL DEL DESERTO 36KV BP2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Cambio cableado de control y medida lado 33 kV, cambio de conductores en lado de 33 kV y pruebas a sistemas de protección con cambio en ajuste. Transformador N° 1 Sol del Desierto por proyecto NUP 4476	El riesgo es bajo, se tomarán todas las medidas de mitigación correspondientes	S/E PVV Sol del Desierto desconectada por SD 2025030819 y SD 2025030820. Trabajos asociados a NUP 4476.	No tiene consumo afectado		ninguno		01-04-25 00:05	
2025033721	Subestación	Ejecución Exitosa	PARQUE SOLAR FOTOVOLTAICO SOL DEL DESERTO SPA	1732	Desconexión	Origen Externo	Programada	2286	S/E SOL DEL DESERTO	3371 3372	BA S/E SOL DEL DESERTO 36KV BP1 BA S/E SOL DEL DESERTO 36KV BP2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se requiere desconexión de Transformador y barras BP 1 - BP2 de S/E Sol del Desierto, para conexión del proyecto BESS del Desierto NUP 4476.	El riesgo es bajo, se tomarán todas las medidas de mitigación correspondientes.	Desconexiones asociadas a proyecto BESS del Desierto, NUP 4476.	No tiene consumo afectado		ninguno		01-04-25 00:04	
2025033725	Subestación	Ejecución Exitosa	PARQUE SOLAR FOTOVOLTAICO SOL DEL DESERTO SPA	1732	Desconexión	Origen Interno	Programada	2286	S/E SOL DEL DESERTO	3371 3372	BA S/E SOL DEL DESERTO 36KV BP1 BA S/E SOL DEL DESERTO 36KV BP2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	IMPLEMENTACIÓN ENCLAVAMIENTOS CELDAS F15 Y CELDAS HCCMANG F11 Y F12, los cuales corresponden a la barra de 33kV de PVV Sol del Desierto (BP1 y BP2). Estos cambios son requeridos en la Ingeniería de implementación del proyecto "BESS del Desierto" NUP 4476.	El riesgo es bajo, se tomarán todas las medidas de mitigación correspondientes.	Condiciones previas para los trabajos: * Barras BP1 de 33kV desconectadas. * Barras BP2 de 33kV desconectadas. * Interruptor S2711 de 33kV, abierto, en posición de prueba (o mantenimiento) disponible para pruebas. * Interruptor S2712 de 33kV, abierto, en posición de prueba (o mantenimiento) disponible para pruebas. * Interruptor S2713 de 33kV, abierto, en posición de prueba (o mantenimiento) disponible para pruebas.	No tiene consumo afectado		ninguno		01-04-25 00:01	
2025033727	Subestación	Ejecución Exitosa	PARQUE SOLAR FOTOVOLTAICO SOL DEL DESERTO SPA	1732	Intervención	Origen Interno	Programada	2286	S/E SOL DEL DESERTO	443	SOL DEL DESERTO 220/33/33KV 2502121/3 TRAMPA	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Cambio de ajustes de protecciones del transformador Sol del Desierto según ECAP NUP 4476.	El riesgo es bajo, se tomarán todas las medidas de mitigación correspondientes.	Ajuste de protecciones NUP 4476	No tiene consumo afectado	modificación_protecti on		01-04-25 00:01		
2025032652	Subestación	Aprobado	CERRO DOMINADOR CSP S.A.	603	Intervención	Origen Interno	Programada	2094	S/E CERRO DOMINADOR	2913	T20 S/E CERRO DOMINADOR IT1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Energización y pruebas asociadas a la puesta en servicio del sistema BESS de la S/E Cerro Dominador asociados al transformador principal y la barra de 33 kV. Condiciones requeridas: a disposición del jefe de línea S217, S271 y 89PT1-2. Abierto 89PT1-3 y 89PT1-4.	El riesgo del trabajo es bajo considerando las medidas de seguridad correspondientes.	Energización y pruebas asociadas a la puesta en servicio del sistema BESS de la S/E Cerro Dominador asociados al transformador principal y a la barra de 33 kV. Condiciones requeridas: a disposición del jefe de línea S217, S271 y 89PT1-2. Abierto 89PT1-3 y 89PT1-4.	No tiene consumo afectado		ninguno		01-04-25 00:00	
2025032871	Subestación	Aprobado	PARQUE EÓLICO PUNTA DE TALCA SPA [EN_REVISIÓN]	244	Intervención	Origen Interno	Programada	1673	S/E CENTRAL TALINAY ORIENTE	34006	S/E CENTRAL TALINAY ORIENTE IJ2 [EN_REVISIÓN]	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Energización y pruebas en servicio de paño IJ2 asociado al proyecto Parque Eólico Punta de Talca NUP 1304. Trabajos en coordinación con Enr Green Power. Condiciones requeridas: a disposición del jefe de línea equipos de paño IJ1, IJ2 I-2, 89PT1-2, 89PT1-3, 89PT1-2-3.	El riesgo del trabajo es bajo considerando las medidas de seguridad y protocolos correspondientes.	Trabajos asociados a la Puesta en Servicio de nuevas instalaciones, asociadas a NUP 1304 - Parque Eólico Punta de Talca.	No tiene consumo afectado		ninguno		01-04-25 00:00	
2025032873	Subestación	Aprobado	PARQUE EÓLICO PUNTA DE TALCA SPA [EN_REVISIÓN]	2199	Intervención	Origen Interno	Programada	2434	S/E PUNTA DE TALCA [EN_REVISIÓN]	3987 3988	BA S/E PUNTA DE TALCA 220KV BP [EN_REVISIÓN] BA S/E PUNTA DE TALCA 220KV BT [EN_REVISIÓN]	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Energización y pruebas de puesta en servicio de S/E Punta de Talca NUP 1304. Condiciones requeridas: A disposición de jefe de línea paños IJ1, IT1 y IT en S/E Punta de Talca.	El riesgo del trabajo es bajo considerando las medidas de seguridad y protocolos correspondientes.	Energización y pruebas de puesta en servicio de S/E Punta de Talca NUP 1304. Condiciones requeridas: A disposición de jefe de línea paños IJ1, IT1 y IT en S/E Punta de Talca.	No tiene consumo afectado		ninguno		01-04-25 00:00	
2025033788	Subestación	Aprobado	PARQUE SOLAR LEYDA SPA [EN_REVISIÓN]	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	643	S/E LEYDA	34220	S/E LEYDA H3 [EN_REVISIÓN]	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Periodo de prueba de puesta en servicio paño H3 S/E Leyda. Asociado a NUP 1717. Condiciones requeridas: S243 S/E Leyda a disposición de jefe de línea de terreno.	El riesgo del trabajo es bajo siguiendo los procedimientos respectivos.	Periodo de prueba de puesta en servicio paño H3 S/E Leyda. Asociado a NUP 1717. Condiciones requeridas: S243 S/E Leyda a disposición de jefe de línea de terreno.	No tiene consumo afectado		ninguno		01-04-25 00:00	
2025032874	Subestación	Aprobado	PARQUE EÓLICO PUNTA DE TALCA SPA [EN_REVISIÓN]	2199	Intervención	Origen Interno	Programada	2434	S/E PUNTA DE TALCA [EN_REVISIÓN]	3987 3988	BA S/E PUNTA DE TALCA 220KV BP [EN_REVISIÓN] BA S/E PUNTA DE TALCA 220KV BT [EN_REVISIÓN]	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Energización y pruebas de puesta en servicio de S/E Punta de Talca NUP 1304. Condiciones requeridas: A disposición de jefe de línea paños IJ1, IT1 y IT en S/E Punta de Talca.	El riesgo del trabajo es bajo considerando las medidas de seguridad y protocolos correspondientes.	Energización y pruebas de puesta en servicio de S/E Punta de Talca NUP 1304. Condiciones requeridas: A disposición de jefe de línea paños IJ1, IT1 y IT en S/E Punta de Talca.	No tiene consumo afectado		ninguno		01-04-25 00:00	
2025032875	Subestación	Aprobado	PARQUE EÓLICO PUNTA DE TALCA SPA [EN_REVISIÓN]	2199	Intervención	Origen Interno	Programada	2434	S/E PUNTA DE TALCA [EN_REVISIÓN]	3598	T20 S/E PUNTA DE TALCA IT1 [EN_REVISIÓN]	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Energización y pruebas de puesta en servicio de transformador principal 220/33 kV S/E Punta de Talca, NUP 1304. Condiciones requeridas: A disposición de jefe de línea S271, 89PT1-1 y 89PT1-2, S271TM y 89PT1M-1 en S/E Punta de Talca.	El riesgo del trabajo es bajo considerando las medidas de seguridad y protocolos correspondientes.	Energización y pruebas de puesta en servicio de transformador principal 220/33 kV S/E Punta de Talca, NUP 1304. Condiciones requeridas: A disposición de jefe de línea S271, 89PT1-1 y 89PT1-2, S271TM y 89PT1M-1 en S/E Punta de Talca.	No tiene consumo afectado		ninguno		01-04-25 00:00	
2025032876	Subestación	Aprobado	PARQUE EÓLICO PUNTA DE TALCA SPA [EN_REVISIÓN]	2199	Intervención	Origen Interno	Programada	2434	S/E PUNTA DE TALCA [EN_REVISIÓN]	3989	BA S/E PUNTA DE TALCA 33KV BP [EN_REVISIÓN]	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Energización y pruebas de puesta en servicio de barra 33 kV en S/E Punta de Talca, NUP 1304. Condiciones requeridas: A disposición de jefe de línea S271TM, 89PT1M1 y celdas de media tensión en S/E Punta de Talca.	El riesgo del trabajo es bajo considerando las medidas de seguridad y protocolos correspondientes.	Energización y pruebas de puesta en servicio de barra 33 kV en S/E Punta de Talca, NUP 1304. Condiciones requeridas: A disposición de jefe de línea S271TM, 89PT1M1 y celdas de media tensión en S/E Punta de Talca.	No tiene consumo afectado		ninguno		01-04-25 00:00	
2025032898	Subestación	Aprobado	EMPRESA ELÉCTRICA OPRES SPA [EN_REVISIÓN]	2143	Intervención	Origen Interno	Programada	2407	S/E LOS NARANJOS [EN_REVISIÓN]	33681	S/E LOS NARANJOS ET1 [EN_REVISIÓN]	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Energización y puesta en servicio S/E Los Naranjos, incluyendo celdas de media tensión y servicios auxiliares. Condiciones requeridas: a disposición jefe de línea equipos paño ET1 S/E Los Naranjos. Asociado a NUP 2225.	El riesgo del trabajo es bajo siguiendo los procedimientos respectivos.	Energización y puesta en servicio S/E Los Naranjos, incluyendo celdas de media tensión y servicios auxiliares. Condiciones requeridas: a disposición jefe de línea equipos paño ET1 S/E Los Naranjos. Asociado a NUP 2225.	No tiene consumo afectado		ninguno		01-04-25 00:00	
2025032899	Subestación	Aprobado	EMPRESA ELÉCTRICA OPRES SPA [EN_REVISIÓN]	2143	Intervención	Origen Interno	Programada	2407	S/E LOS NARANJOS [EN_REVISIÓN]	3543	T20 S/E LOS NARANJOS BT1 [EN_REVISIÓN]	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Energización y puesta en servicio de línea de 66 kV Los Naranjos - Tap Los Naranjos y puesta en servicio de Subestación Los Naranjos, incluyendo transformador de poder 66/23 kV 12 MVA. Condiciones requeridas: a disposición jefe de línea, equipos paño BT1 y ET1 S/E Los Naranjos. Asociado a NUP 2225.	El riesgo del trabajo es bajo siguiendo los procedimientos respectivos.	Energización y puesta en servicio de línea de 66 kV Los Naranjos - Tap Los Naranjos y puesta en servicio de Subestación Los Naranjos, incluyendo transformador de poder 66/23 kV 12 MVA. Condiciones requeridas: a disposición jefe de línea, equipos paño BT1 y ET1 S/E Los Naranjos. Asociado a NUP 2225.	No tiene consumo afectado		ninguno		01-04-25 00:00	
2025032930	Subestación	Aprobado	EMPRESA ELÉCTRICA PEUMO YUNGAY [EN_REVISIÓN]	2145	Intervención	Origen Interno	Programada	2409	S/E PEUMO YUNGAY [EN_REVISIÓN]	3546	T20 S/E PEUMO YUNGAY BT1 [EN_REVISIÓN]	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Energización y puesta en servicio de Transformador de poder 66/22 kV S/E PEUMO YUNGAY. Condiciones requeridas: a disposición de jefe de línea de equipo de S/E Peumo Yungay. Proyecto NUP 3586.	El riesgo del trabajo es bajo siguiendo los procedimientos respectivos.	Energización y puesta en servicio de Transformador de poder 66/22 kV S/E PEUMO YUNGAY. Condiciones requeridas: a disposición de jefe de línea de equipo de S/E Peumo Yungay. Proyecto NUP 3586.	No tiene consumo afectado		ninguno		01-04-25 00:00	
2025032931	Subestación	Aprobado	EMPRESA ELÉCTRICA PEUMO YUNGAY [EN_REVISIÓN]	2145	Intervención	Origen Interno	Programada	2409	S/E PEUMO YUNGAY [EN_REVISIÓN]	33684 33685	S/E PEUMO YUNGAY BT1 [EN_REVISIÓN] S/E PEUMO YUNGAY ET1 [EN_REVISIÓN]	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Energización y puesta en servicio de S/E Peumo Yungay. Condiciones requeridas: a disposición de jefe de línea equipos de S/E Peumo Yungay. Proyecto NUP 3586.	El riesgo del trabajo es bajo siguiendo los procedimientos respectivos.	Energización y puesta en servicio de S/E Peumo Yungay. Condiciones requeridas: a disposición de jefe de línea equipos de S/E Peumo Yungay. Proyecto NUP 3586.	No tiene consumo afectado		ninguno		01-04-25 00:00	
2025033799	Subestación	Aprobado	PARQUE EÓLICO ANTOFAGASTA SPA [EN_REVISIÓN]	2366	Intervención	Origen Interno	Programada	2382	S/E ACRESC	33534	PA S/E PARINAS RE [EN_REVISIÓN]	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Energización y puesta en servicio paño K5 S/E Jaderac. Asociado a proyecto NUP 1794. PE Antofagasta etapa 2. Condiciones requeridas: A disposición de jefe de línea S24K, 89K6-1, 89K6-2 y 89K6-3 en S/E Jaderac. Abierto 89K6-3T en S/E Jaderac.	El riesgo del trabajo es bajo siguiendo los procedimientos correspondiente.	Energización y puesta en servicio paño K5 S/E Jaderac. Asociado a proyecto NUP 1794. PE Antofagasta etapa 2. Condiciones requeridas: A disposición de jefe de línea S24K, 89K6-1, 89K6-2 y 89K6-3 en S/E Jaderac. Abierto 89K6-3T en S/E Jaderac.	No tiene consumo afectado		ninguno		01-04-25 00:00	
2025033803	Subestación	Aprobado	PARQUE EÓLICO ANTOFAGASTA SPA [EN_REVISIÓN]	2345	Intervención	Origen Interno	Programada	2491	S/E BERTALTAL [EN_REVISIÓN]	4443 4444	BA S/E BERTALTAL 500KV BP1 [EN_REVISIÓN] BA S/E BERTALTAL 500KV BT1 [EN_REVISIÓN]	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Energización y pruebas de puesta en servicio Barras 500 kV (BP1) en S/E Bertaltal. Asociado a proyecto NUP 1794. PE Antofagasta etapa 2. Condiciones requeridas: A disposición de jefe de línea S24K, 89K6-1, 89K6-2, 89K6-3, S24T1, 89K1-1, 89K1-2, 89K1-3 S24K, 89K6-1 y 89K6-3 en S/E Bertaltal.	El riesgo del trabajo es bajo siguiendo los procedimientos correspondiente.	Energización y pruebas de puesta en servicio Barras 500 kV (BP1) en S/E Bertaltal. Asociado a proyecto NUP 1794. PE Antofagasta etapa 2. Condiciones requeridas: A disposición de jefe de línea S24K, 89K6-1, 89K6-2, 89K6-3, S24T1, 89K1-1, 89K1-2, 89K1-3 S24K, 89K6-1 y 89K6-3 en S/E Bertaltal.	No tiene consumo afectado		ninguno		01-04-25 00:00	

Total registros Subestacion: 228

Número	Tipos	Estado	Empresa	M Coorinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	IDG	Subestación	ID(s)	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajo a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afiliadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio
2025033791	Subestacion	Aprobado	PARQUE SOLAR LEYDA SPA [EN_REVISION]	2215	Intervención	Origen Interno	Programada	2449	S/E SANTO DOMINGO [EN_REVISION]	34223 34224 34225 34226 34227 34228 34229	S/E SANTO DOMINGO FT1 [EN_REVISION] S/E SANTO DOMINGO F2 [EN_REVISION] S/E SANTO DOMINGO F3 [EN_REVISION] S/E SANTO DOMINGO F4 [EN_REVISION] S/E SANTO DOMINGO F5 [EN_REVISION] S/E SANTO DOMINGO FZSA [EN_REVISION]	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Periodo de prueba de puesta en servicio Barra 23 kV S/E Santo Domingo, servicios auxiliares y ZigZag. Asociado a NUP 1717. Condiciones requeridas: Cables de media tensión a disposición jefe de faena. Periodo de pruebas hasta la entrega en operación comercial.	El riesgo del trabajo es bajo siguiendo los procedimientos respectivos.	Periodo de prueba de puesta en servicio Barra 23 kV S/E Santo Domingo, servicios auxiliares y ZigZag. Asociado a NUP 1717. Condiciones requeridas: Cables de media tensión a disposición jefe de faena. Periodo de pruebas hasta la entrega en operación comercial.	No tiene consumo afectado		ninguno		01-04-25 00:00	
2025033808	Subestacion	Aprobado	GENERACION SOLAR SPA	1959	Intervención	Origen Interno	Programada	1901	S/E MARIA ELENA	111	CA S/E MARIA ELENA E7 [EN_REVISION]	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Energización e inicio de pruebas de puesta en servicio y comisionamiento de sistema BESS Maria Elena. Pruebas incluyen carga y descarga desde la unidad generadora y descarga hacia el sistema según programa. Condiciones requeridas: Compensador BESS Maria Elena a disposición de jefe de faena.	El riesgo del trabajo es bajo.	Energización e inicio de pruebas de puesta en servicio y comisionamiento de sistema BESS Maria Elena. Pruebas incluyen carga y descarga desde la unidad generadora y descarga hacia el sistema según programa. Condiciones requeridas: Compensador BESS Maria Elena a disposición de jefe de faena.	No tiene consumo afectado		ninguno		01-04-25 00:00	
2025033807	Subestacion	Aprobado	GENERACIÓN SOLAR SPA	1959	Intervención	Origen Interno	Programada	1901	S/E MARIA ELENA	110	CA S/E MARIA ELENA E1 [EN_REVISION]	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Energización e inicio de pruebas de puesta en servicio y comisionamiento de sistema BESS Maria Elena. Pruebas incluyen carga y descarga desde la unidad generadora y descarga hacia el sistema según programa. Condiciones requeridas: Compensador BESS Maria Elena a disposición de jefe de faena.	El riesgo del trabajo es bajo.	Energización e inicio de pruebas de puesta en servicio y comisionamiento de sistema BESS Maria Elena. Pruebas incluyen carga y descarga desde la unidad generadora y descarga hacia el sistema según programa. Condiciones requeridas: Compensador BESS Maria Elena a disposición de jefe de faena.	No tiene consumo afectado		ninguno		01-04-25 00:00	
2025033790	Subestacion	Aprobado	PARQUE SOLAR LEYDA SPA [EN_REVISION]	2215	Intervención	Origen Interno	Programada	2449	S/E SANTO DOMINGO [EN_REVISION]	3601	T20 S/E SANTO DOMINGO HT1 [EN_REVISION]	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Periodo de prueba de puesta en servicio S/E Santo Domingo. Incluye paflo HT, barra 110 kV y Transformador 110/23 kV 70/90 MVA. Asociado a NUP 1717. Condiciones requeridas: Equipos a disposición jefe de faena. Periodo de pruebas hasta la entrega en operación comercial.	El riesgo del trabajo es bajo siguiendo los procedimientos respectivos.	Periodo de prueba de puesta en servicio S/E Santo Domingo. Incluye paflo HT, barra 110 kV y Transformador 110/23 kV 70/90 MVA. Asociado a NUP 1717. Condiciones requeridas: Equipos a disposición jefe de faena. Periodo de pruebas hasta la entrega en operación comercial.	No tiene consumo afectado		ninguno		01-04-25 00:00	
2025030032	Subestacion	Ejecución Exitosa	PARQUE FOTOVOLTAICO NUEVO QUILLAGUA SPA	1969	Intervención	Origen Interno	Programada	1914	S/E PEQ	105	CA S/E PEQ E13 [EN_REVISION]	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Pruebas de homologación sistema BESS de Quillagua, considera movimiento de potencia activa, reactiva y control frecuencia. Los movimientos de potencia se coordinarán en tiempo real según disponibilidad de recurso con CDC. Condiciones requeridas: Quillagua a disposición del jefe de faena. Se requiere que el coordinador eléctrico no realice limitaciones de potencia durante la ejecución de los trabajos.	El riesgo del trabajo es bajo siguiendo los procedimientos respectivos.	Pruebas de homologación sistema BESS de Quillagua, considera movimiento de potencia activa, reactiva y control frecuencia. Los movimientos de potencia se coordinarán en tiempo real según disponibilidad de recurso con CDC. Condiciones requeridas: Quillagua a disposición del jefe de faena. Se requiere que el coordinador eléctrico no realice limitaciones de potencia durante la ejecución de los trabajos.	No tiene consumo afectado		ninguno		01-04-25 00:00	
2025030031	Subestacion	Ejecución Exitosa	PARQUE FOTOVOLTAICO NUEVO QUILLAGUA SPA	1969	Intervención	Origen Interno	Programada	1914	S/E PEQ	104	CA S/E PEQ E12 [EN_REVISION]	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Pruebas de homologación sistema BESS de Quillagua, considera movimiento de potencia activa, reactiva y control frecuencia. Los movimientos de potencia se coordinarán en tiempo real según disponibilidad de recurso con CDC. Condiciones requeridas: Quillagua a disposición del jefe de faena. Se requiere que el coordinador eléctrico no realice limitaciones de potencia durante la ejecución de los trabajos.	El riesgo del trabajo es bajo siguiendo los procedimientos respectivos.	Pruebas de homologación sistema BESS de Quillagua, considera movimiento de potencia activa, reactiva y control frecuencia. Los movimientos de potencia se coordinarán en tiempo real según disponibilidad de recurso con CDC. Condiciones requeridas: Quillagua a disposición del jefe de faena. Se requiere que el coordinador eléctrico no realice limitaciones de potencia durante la ejecución de los trabajos.	No tiene consumo afectado		ninguno		01-04-25 00:00	
2025030030	Subestacion	Ejecución Exitosa	PARQUE FOTOVOLTAICO NUEVO QUILLAGUA SPA	1969	Intervención	Origen Interno	Programada	1914	S/E PEQ	103	CA S/E PEQ E11 [EN_REVISION]	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Pruebas de homologación sistema BESS de Quillagua, considera movimiento de potencia activa, reactiva y control frecuencia. Los movimientos de potencia se coordinarán en tiempo real según disponibilidad de recurso con CDC. Condiciones requeridas: Quillagua a disposición del jefe de faena. Se requiere que el coordinador eléctrico no realice limitaciones de potencia durante la ejecución de los trabajos.	El riesgo del trabajo es bajo siguiendo los procedimientos respectivos.	Pruebas de homologación sistema BESS de Quillagua, considera movimiento de potencia activa, reactiva y control frecuencia. Los movimientos de potencia se coordinarán en tiempo real según disponibilidad de recurso con CDC. Condiciones requeridas: Quillagua a disposición del jefe de faena. Se requiere que el coordinador eléctrico no realice limitaciones de potencia durante la ejecución de los trabajos.	No tiene consumo afectado		ninguno		01-04-25 00:00	
2025030029	Subestacion	Ejecución Exitosa	PARQUE FOTOVOLTAICO NUEVO QUILLAGUA SPA	1969	Intervención	Origen Interno	Programada	1914	S/E PEQ	102	CA S/E PEQ E10 [EN_REVISION]	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Pruebas de homologación sistema BESS de Quillagua, considera movimiento de potencia activa, reactiva y control frecuencia. Los movimientos de potencia se coordinarán en tiempo real según disponibilidad de recurso con CDC. Condiciones requeridas: Quillagua a disposición del jefe de faena. Se requiere que el coordinador eléctrico no realice limitaciones de potencia durante la ejecución de los trabajos.	El riesgo del trabajo es bajo siguiendo los procedimientos respectivos.	Pruebas de homologación sistema BESS de Quillagua, considera movimiento de potencia activa, reactiva y control frecuencia. Los movimientos de potencia se coordinarán en tiempo real según disponibilidad de recurso con CDC. Condiciones requeridas: Quillagua a disposición del jefe de faena. Se requiere que el coordinador eléctrico no realice limitaciones de potencia durante la ejecución de los trabajos.	No tiene consumo afectado		ninguno		01-04-25 00:00	
2025030028	Subestacion	Ejecución Exitosa	PARQUE FOTOVOLTAICO NUEVO QUILLAGUA SPA	1969	Intervención	Origen Interno	Programada	1914	S/E PEQ	101	CA S/E PEQ E9 [EN_REVISION]	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Pruebas de homologación sistema BESS de Quillagua, considera movimiento de potencia activa, reactiva y control frecuencia. Los movimientos de potencia se coordinarán en tiempo real según disponibilidad de recurso con CDC. Condiciones requeridas: Quillagua a disposición del jefe de faena. Se requiere que el coordinador eléctrico no realice limitaciones de potencia durante la ejecución de los trabajos.	El riesgo del trabajo es bajo siguiendo los procedimientos respectivos.	Pruebas de homologación sistema BESS de Quillagua, considera movimiento de potencia activa, reactiva y control frecuencia. Los movimientos de potencia se coordinarán en tiempo real según disponibilidad de recurso con CDC. Condiciones requeridas: Quillagua a disposición del jefe de faena. Se requiere que el coordinador eléctrico no realice limitaciones de potencia durante la ejecución de los trabajos.	No tiene consumo afectado		ninguno		01-04-25 00:00	
2025030027	Subestacion	Ejecución Exitosa	PARQUE FOTOVOLTAICO NUEVO QUILLAGUA SPA	1969	Intervención	Origen Interno	Programada	1914	S/E PEQ	100	CA S/E PEQ E8 [EN_REVISION]	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Pruebas de homologación sistema BESS de Quillagua, considera movimiento de potencia activa, reactiva y control frecuencia. Los movimientos de potencia se coordinarán en tiempo real según disponibilidad de recurso con CDC. Condiciones requeridas: Quillagua a disposición del jefe de faena. Se requiere que el coordinador eléctrico no realice limitaciones de potencia durante la ejecución de los trabajos.	El riesgo del trabajo es bajo siguiendo los procedimientos respectivos.	Pruebas de homologación sistema BESS de Quillagua, considera movimiento de potencia activa, reactiva y control frecuencia. Los movimientos de potencia se coordinarán en tiempo real según disponibilidad de recurso con CDC. Condiciones requeridas: Quillagua a disposición del jefe de faena. Se requiere que el coordinador eléctrico no realice limitaciones de potencia durante la ejecución de los trabajos.	No tiene consumo afectado		ninguno		01-04-25 00:00	
2025030026	Subestacion	Ejecución Exitosa	PARQUE FOTOVOLTAICO NUEVO QUILLAGUA SPA	1969	Intervención	Origen Interno	Programada	1914	S/E PEQ	99	CA S/E PEQ E7 [EN_REVISION]	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Pruebas de homologación sistema BESS de Quillagua, considera movimiento de potencia activa, reactiva y control frecuencia. Los movimientos de potencia se coordinarán en tiempo real según disponibilidad de recurso con CDC. Condiciones requeridas: Quillagua a disposición del jefe de faena. Se requiere que el coordinador eléctrico no realice limitaciones de potencia durante la ejecución de los trabajos.	El riesgo del trabajo es bajo siguiendo los procedimientos respectivos.	Pruebas de homologación sistema BESS de Quillagua, considera movimiento de potencia activa, reactiva y control frecuencia. Los movimientos de potencia se coordinarán en tiempo real según disponibilidad de recurso con CDC. Condiciones requeridas: Quillagua a disposición del jefe de faena. Se requiere que el coordinador eléctrico no realice limitaciones de potencia durante la ejecución de los trabajos.	No tiene consumo afectado		ninguno		01-04-25 00:00	

Reporte Desconexión/Intervención Central Generadora

Fecha generación reporte: 22-04-2025 14:05:52

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

Total registros General: 419

Total registros Central Generadora: 44

Número	Tipos	Estado	Empresa	M Coorinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	IDG	Central	ID(s)	Unidad(es)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afiliadas	Trabajo Requiere	Estatus Operativo	Estatus Operativo Efectivo	Fecha Inicio
2025032786	Central Generadora	Ejecución Exitosa	CENTRAL TERMOELECTRICA ANDINA SPA	407	Intervención	Origen Interno	Programada	376	TER ANDINA		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Validación CEMS, Cumplimiento DCL y RCA	Todos los riesgos relacionados al trabajo a realizar, se encuentran controlados.	• Unidad con carga estable, ≥ 142 [MW] (≥ 80 N) de la carga máxima efectiva. • Sin corrector primario. • La selección de pondrá en vigencia solo si la unidad se encuentra operando.	No tiene consumo afectado		ninguno	PO (Prueba Operacional)		01-04-25 21:00
2025052623	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENEL GREEN POWER CHILE S.A.	250	Desconexión	Origen Interno	Curso Forzoso	1704	PFV CAMPOS DEL SOL		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Trabajos de curso forzoso de Enel Green Power. Se requiere realizar desconexión para desarrollar trabajos de curso forzoso de reparación en línea de producción N°19 y N°20 asociada a falla en 53F19 y 52B64 (Informe de limitación 2025000596 y 2025000644)	Nivel de riesgo bajo de acuerdo a normas de seguridad.	Trabajos de curso forzoso de Enel Green Power. Se requiere realizar desconexión para desarrollar trabajos de curso forzoso de reparación en línea de producción N°19 y N°20 asociada a falla en 53F19 y 52B64 (Informe de limitación 2025000596 y 2025000644)	No tiene consumo afectado		ninguno	DF (Desconexión Forzada)		01-04-25 20:37
2025033740	Central Generadora	Ejecución Exitosa	COLBÓN S.A.	4	Intervención	Origen Interno	Programada	197	TER NEHUENCO		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Se requiere Ciclo Combinado en servicio en Carga Nominal o en rango sobre el 80% de la Carga Nominal, para validación de parámetros de acuerdo a RCA vigente.	Bajo	Se requiere Ciclo Combinado en servicio en Carga Nominal o en rango sobre el 80% de la Carga Nominal, para validación de parámetros de acuerdo a RCA vigente.	No tiene consumo afectado		ninguno	PO (Prueba Operacional)		01-04-25 20:00
2025035234	Central Generadora	Ejecución Exitosa	SOLAR LOS LOROS SPA	251	Desconexión	Origen Interno	Curso Forzoso	355	PFV LOS LOROS		CENTRAL COMPLETA	Inspección Visual	Sin Limitación	Inspección visual de mufa terminal (Bata) en Celda de interruptor de partición (enlace) por detectar ruidos anómalos.	Inspección visual de mufa terminal (Bata) en Celda de interruptor de partición (enlace) por detectar ruidos anómalos.	PFV sin recurso solar.	No tiene consumo afectado		ninguno	DF (Desconexión Forzada)		01-04-25 19:29
2025030018	Central Generadora	Ejecución Exitosa	COLBÓN S.A.	4	Desconexión	Origen Interno	Programada	90	HE CANUTILLAR	6	HE CANUTILLAR U1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Desconexión del equipo de medición que se utilizará en las pruebas de verificación de Control Primario de Frecuencia	Nivel de riesgo Bajo	Se requiere Unidad N°1, detenida para la desconexión del equipo de medición que se utilizará en las pruebas de verificación de Control Primario de Frecuencia	No tiene consumo afectado		ninguno	DF (Desconexión Programada)		01-04-25 19:00
2025032361	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENEL GREEN POWER CHILE S.A.	250	Desconexión	Origen Interno	Programada	1983	PFV LAS SALINAS		CENTRAL COMPLETA	Mantenimiento preventivo	Sin Limitación	Mantenimiento integral a Trato SSA4 y 2HG ZAG. Pruebas de Factor de potencia del transformador, medición de pérdidas dieléctricas, medición de razón de transformación, medición de resistencia óhmica, pruebas de resistencia de aislación de los devanados, resqueje de conexiones primarias. Inspección visual de temperatura, nivel de aceite, ruidos, fugas y vibraciones. Limpieza del depósito de aceite, limpieza y engrapete de conexiones en caja de control, limpieza con paño seco de la aislación, prueba de termografía, pruebas de control de las protecciones propias, bushbox, temperatura de aceite, nivel de aceite, imagen térmica, válvula de sobrepresión, etc., comprobando la actuación de las protecciones y su señalización en el cuadro de alarmas y Scada, Trip efectivo sobre la celda MT.	Riesgo bajo, trabajos se realizarán según protocolos de seguridad	Mantenimiento integral a Trato SSA4 y 2HG ZAG. Pruebas de Factor de potencia del transformador, medición de pérdidas dieléctricas, medición de razón de transformación, medición de resistencia óhmica, pruebas de resistencia de aislación de los devanados, resqueje de conexiones primarias. Inspección visual de temperatura, nivel de aceite, ruidos, fugas y vibraciones. Limpieza del depósito de aceite, limpieza y engrapete de conexiones en caja de control, limpieza con paño seco de la aislación, prueba de termografía, pruebas de control de las protecciones propias, bushbox, temperatura de aceite, nivel de aceite, imagen térmica, válvula de sobrepresión, etc., comprobando la actuación de las protecciones y su señalización en el cuadro de alarmas y Scada, Trip efectivo sobre la celda MT.	No tiene consumo afectado		ninguno	DF (Desconexión Programada)		01-04-25 19:00
2025034985	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENEL GENERACIÓN CHILE S.A.	20	Intervención	Origen Interno	Curso Forzoso	2090	HE LOS CONDORES		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Se requiere verificar y/o reparar equipo de medición de nivel de chimenea de equilibrio, debido a valores de medición cercanos a los límites de operación.	Riesgo bajo para el SEN.	Sin comentarios adicionales.	No tiene consumo afectado		ninguno	DN (Desconectada Normal)		01-04-25 12:15
2025033754	Central Generadora	Ejecución Exitosa	COLBÓN S.A.	4	Intervención	Origen Interno	Programada	198	TER NEHUENCO II		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Prueba de medición de ruido durante y nocturno del primer semestre por RCA Compajo Nuhenco, la Unidad deberá operar en Carga Base durante la medición, los bloques de medición son: 11:30 a las 15:00 del 02/04 y 23:00 del 02/04 a las 23:00 del 02/04.	Bajo	Prueba de medición de ruido durante y nocturno del primer semestre por RCA Compajo Nuhenco, la Unidad deberá operar en Carga Base durante la medición, los bloques de medición son: 11:30 a las 15:00 del 02/04 y 23:00 del 02/04 a las 23:00 del 02/04.	No tiene consumo afectado		ninguno	PO (Prueba Operacional)		01-04-25 11:30
2025033755	Central Generadora	Ejecución Exitosa	COLBÓN S.A.	4	Intervención	Origen Interno	Programada	197	TER NEHUENCO		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Prueba de medición de ruido durante y nocturno del primer semestre por RCA Compajo Nuhenco, la Unidad deberá operar en Carga Base durante la medición, los bloques de medición son: 11:30 a las 15:00 del 02/04 y 23:00 del 02/04 a las 23:00 del 02/04.	Bajo	Prueba de medición de ruido durante y nocturno del primer semestre por RCA Compajo Nuhenco, la Unidad deberá operar en Carga Base durante la medición, los bloques de medición son: 11:30 a las 15:00 del 02/04 y 23:00 del 02/04 a las 23:00 del 02/04.	No tiene consumo afectado		ninguno	PO (Prueba Operacional)		01-04-25 11:30
2025035065	Central Generadora	Ejecución Exitosa	INNOVACIÓN ENERGÍA S.A.	582	Desconexión	Origen Interno	Curso Forzoso	557	TER TENO GAS	2512	TER TENO GAS (U1-U26)	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Revisión de daños debido a incendio en zona del vaporizador de la central. Unidad Teno Gas fuera de servicio.	El riesgo del trabajo es bajo debido a que las instalaciones estarán desconectadas.	Revisión de daños debido a incendio en zona del vaporizador de la central. Unidad Teno Gas fuera de servicio.	No tiene consumo afectado		ninguno	DF (Desconexión Forzada)		01-04-25 11:30
2025033973	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENGIE ENERGÍA CHILE S.A.	1744	Desconexión	Origen Interno	Programada	385	PFV EL AGUILA		CENTRAL COMPLETA	Mantenimiento preventivo	Sin Limitación	Termografía y mantenimiento anual tableros DC CH2	Riesgo bajo según matriz de riesgo.	Condiciones requeridas: CT1. Desconexión inversores 1 y 2. CT2. Desconexión inversores 3, 4 y 5. Desconexión alternada de inversores CT1 y CT2. Se mantendrá SOE de la planta con disponibilidad.	No tiene consumo afectado		ninguno	LP (Límitad con limitación de programación)	DF (Desconexión Programada)	01-04-25 10:00
2025032317	Central Generadora	Ejecución Exitosa	WFO DUQUECO SPA	1810	Intervención	Origen Interno	Programada	1800	PE LOMAS DE DUQUECO		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Actualización de hardware equipos Open Systems	El riesgo es bajo, se tomarán todas las medidas de mitigación correspondientes	Actualización de switch Open Systems, señales pueden ser interrumpidas por un breve intervalo de tiempo, afectando la operación AGC.	No tiene consumo afectado		ninguno	N (Conectada Normal)		01-04-25 09:30
2025031410	Central Generadora	Ejecución Exitosa	COLBÓN S.A.	4	Intervención	Origen Interno	Programada	90	HE CANUTILLAR	6	HE CANUTILLAR U1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Pruebas de Verificación de Control Primario de Frecuencia	Nivel de riesgo Bajo	Pruebas de Verificación de Control Primario de Frecuencia	No tiene consumo afectado		ninguno	PO (Prueba Operacional)		01-04-25 09:00
2025032643	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ESPINOS S.A.	41	Intervención	Origen Externo	Programada	167	TER LOS ESPINOS		CENTRAL COMPLETA	Lavado de Aislación	Sin Limitación	S/E Los Vilos: lavado de aislación con equipos energizados pato 220KV, paños 11,2/3,4/5,6/7,8/9,25,50 (verones), incluye marcos de barras y marcos de líneas. Lavado de aislación de equipos accesorios: paño servicio auxiliar de corriente alterna. Bloqueo a la reconexión se normalizará posteriormente al finalizar la jornada de trabajo. Solicitan no reconectar 52B6 de Central Espinos.	Riesgo bajo, trabajo de terceros.	S/E Los Vilos: lavado de aislación con equipos energizados pato 220KV, paños 11,2/3,4/5,6/7,8/9,25,50 (verones), incluye marcos de barras y marcos de líneas. Lavado de aislación de equipos accesorios: paño servicio auxiliar de corriente alterna. Bloqueo a la reconexión se normalizará posteriormente al finalizar la jornada de trabajo. Solicitan no reconectar 52B6 de Central Espinos.	No tiene consumo afectado		ninguno	N (Conectada Normal)		01-04-25 09:00
2025033862	Central Generadora	Aprobado	ENGIE ENERGÍA CHILE S.A.	1744	Desconexión	Origen Interno	Programada	385	PFV EL AGUILA		CENTRAL COMPLETA	Mantenimiento preventivo	Sin Limitación	Mantenimiento preventivo pilotos bifásicos por Laboratorio	Riesgo bajo según matriz de riesgo.	Condiciones requeridas: Piloto Bifásico 1. Desconexión inversores piloto Bifásico 1 y apertura interruptor AC general. Piloto extensión Bifásico 2. Desconexión inversores piloto extensión Bifásico 2 y apertura interruptor AC general. CT4. Apertura interruptor AC de Piloto bifásico 1. Apertura interruptor AC de Piloto extensión Bifásico 2. Desconexión de pilotos Bifásico 1 y 2 (aprox. 100 kW)	No tiene consumo afectado		ninguno	LP (Límitad con limitación de programación)	DF (Desconexión Programada)	01-04-25 09:00
2025034919	Central Generadora	Ejecución Exitosa	CMPC TISSUE	236	Desconexión	Origen Interno	Curso Forzoso	329	TER CMPC TISSUE		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Se requiere de curso forzoso, la detención de emergencia a turbina por cambio de electroválvula del dampar GT1 587, se requiere Turbina F/S.	Riesgo Bajo, detención de emergencia a turbina por cambio de electroválvula del dampar GT1 587, se requiere Turbina F/S.	Detención de emergencia a turbina por cambio de electroválvula del dampar GT1 587, se requiere Turbina F/S.	No tiene consumo afectado		ninguno	DF (Desconexión Forzada)		01-04-25 08:56
2025033532	Central Generadora	Aprobado sin activación	COLBÓN S.A.	4	Intervención	Origen Interno	Programada	184	HP HORNOTES		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Levantamiento eléctrico circuitos de conmutación TTA grupo electrogeno cámara de carga	bajo	Levantamiento eléctrico circuitos de conmutación TTA grupo electrogeno cámara de carga.	No tiene consumo afectado		ninguno	N (Conectada Normal)		01-04-25 08:30
2025024454	Central Generadora	Ejecución Exitosa	EMPRESA ELECTRICA CAEN S.A.	314	Desconexión	Origen Interno	Programada	323	HP CARILAFQUEN	1801	HP CARILAFQUEN U1	Mantenimiento preventivo	Sin Limitación	Se realizarán trabajos de mantenimiento preventivo, inspección y limpieza.	Trabajos de mantenimiento preventivo, por personal calificado, no compromete riesgo.	Trabajos serán realizados por personal calificado.	No tiene consumo afectado		ninguno	N (Conectada Normal)		01-04-25 08:00
2025030019	Central Generadora	Ejecución Exitosa	COLBÓN S.A.	4	Desconexión	Origen Interno	Programada	90	HE CANUTILLAR	6	HE CANUTILLAR U1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Pruebas de control primario de frecuencia	Nivel de riesgo bajo, trabajo planificado	Se requiere Unidad N°1 detenida para la instalación de equipo de medición que se utilizará en las pruebas de verificación de Control Primario de Frecuencia.	No tiene consumo afectado		ninguno	DF (Desconexión Programada)		01-04-25 08:00
2025031731	Central Generadora	Ejecución Exitosa	AR PULICHE SUR SPA	1833	Intervención	Origen Interno	Programada	1815	PE PULICHE SUR		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Implementación sistema SCED en PE Puliche Sur. Pruebas pérdidas breves en las comunicaciones durante la ejecución de los trabajos. Sin condiciones requeridas.	El riesgo del trabajo es bajo siguiendo los procedimientos requeridos.	Implementación sistema SCED en PE Puliche Sur. Pruebas pérdidas breves en las comunicaciones durante la ejecución de los trabajos. Sin condiciones requeridas.	No tiene consumo afectado		ninguno	N (Conectada Normal)		01-04-25 08:00
2025031860	Central Generadora	Ejecución Exitosa	PLANTA SOLAR SAN PEDRO S SPA	391	Intervención	Origen Interno	Programada	400	PFV JAMA		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Pruebas de SSC con PFV Jama, considera movimientos de carga, control de frecuencia, tensión y reactancia de SCADA. Condiciones requeridas: PFV Jama sin limitaciones de potencia instruídas por CDC durante la ejecución de pruebas. PFC PFV Jama a disposición de pruebas.	El riesgo del trabajo es bajo siguiendo los procedimientos requeridos.	Pruebas de SSC con PFV Jama, considera movimientos de carga, control de frecuencia, tensión y reactancia de SCADA. Condiciones requeridas: PFV Jama sin limitaciones de potencia instruídas por CDC durante la ejecución de pruebas. PFC PFV Jama a disposición de pruebas.	No tiene consumo afectado		ninguno	PO (Prueba Operacional)		01-04-25 08:00
2025032295	Central Generadora	Ejecución Exitosa	COMPAÑIA BARRICK CHILE GENERACIÓN SPA	61	Desconexión	Origen Interno	Programada	223	PE PUNTA COLORADA		CENTRAL COMPLETA	Lavado de Aislación	Sin Limitación	Limpieza manual de aislación en Transformador 220/11 KV, 45 MVA con equipo desconectado. Condiciones requeridas: PE Punta Colorada fuera de servicio y desconectada.	El riesgo del trabajo es bajo ya que se realiza con instalaciones desconectadas.	Limpieza manual de aislación en Transformador 220/11 KV, 45 MVA con equipo desconectado. Condiciones requeridas: PE Punta Colorada fuera de servicio y desconectada.	No tiene consumo afectado		ninguno	DF (Desconexión Programada)		01-04-25 08:00
2025032296	Central Generadora	Ejecución Exitosa	COMPAÑIA BARRICK CHILE GENERACIÓN SPA	61	Desconexión	Origen Interno	Programada	81	TER PUNTA COLORADA		CENTRAL COMPLETA	Lavado de Aislación	Sin Limitación	Limpieza manual de aislación en Transformador 220/11 KV, 45 MVA con equipo desconectado. Condiciones requeridas: TER Punta Colorada fuera de servicio y desconectada.	El riesgo del trabajo es bajo ya que se realiza con instalaciones desconectadas.	Limpieza manual de aislación en Transformador 220/11 KV, 45 MVA con equipo desconectado. Condiciones requeridas: TER Punta Colorada fuera de servicio y desconectada.	No tiene consumo afectado		ninguno	DF (Desconexión Programada)		01-04-25 08:00
2025032883	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ESPINOS S.A.	41	Intervención	Origen Externo	Programada	183	TER OLIVOS		CENTRAL COMPLETA	Lavado de Aislación	Sin Limitación	Paño HS lavado de aislación paño energizado en paño 110KV, solicitan no reconectar 52H5 hacia central los Olivos, trabajos de terceros.	Riesgo bajo, trabajo de terceros	Paño HS lavado de aislación paño energizado en paño 110KV, solicitan no reconectar 52H5 hacia central los Olivos, trabajos de terceros.	No tiene consumo afectado		ninguno	N (Conectada Normal)		01-04-25 08:00
2025033016	Central Generadora	Ejecución Exitosa	AR VALLE ESCONDIDO SPA	1833	Intervención	Origen Interno	Programada	1809	PFV VALLE ESCONDIDO		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Pruebas internas en SCED PFV Valle Escondido. Pruebas de tiempo de señal de feedback de consigna. Posibles intermitencias breves en las comunicaciones durante la ejecución de los trabajos. Sin condiciones requeridas.	El riesgo del trabajo es bajo, sólo considera intermitencias breves en las comunicaciones durante la ejecución de los trabajos.	Pruebas internas en SCED PFV Valle Escondido. Pruebas de tiempo de señal de feedback de consigna. Posibles intermitencias breves en las comunicaciones durante la ejecución de los trabajos. Sin condiciones requeridas.	No tiene consumo afectado		ninguno	N (Conectada Normal)		01-04-25 08:00
2025033746	Central Generadora	Ejecución Exitosa	AR TOYAHAMA SPA	1947	Intervención	Origen Interno	Programada	1691	PE TOYAHAMA		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	160.5	Cambio y mejora de tierras en fase de arregnamientos PE Toyahama. Potencia disponible 160.5 MW.	El riesgo del trabajo es bajo siguiendo los procedimientos correspondientes.	Cambio y mejora de tierras en fase de arregnamientos PE Toyahama. Potencia disponible 160.5 MW.	No tiene consumo afectado		ninguno	LP (Límitad con limitación de programación)		01-04-25 08:00
2025033765	Central Generadora	Ejecución Exitosa	GENERADORA METROPOLITANA SPA	608	Desconexión	Origen Interno	Programada	199	TER NUEVA RENCA		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Trabajos para realizar las adecuaciones que permitan dar cumplimiento al Art. 3-10 de la NTSPG según lo solicitado en carta D601725-25	Bajo. No afecta al Sistema Eléctrico Nacional	Trabajos para realizar las adecuaciones que permitan dar cumplimiento al Art. 3-10 de la NTSPG según lo solicitado en carta D601725-25	No tiene consumo afectado		ninguno	DF (Desconexión Programada)		01-04-25 08:00
2025035650	Central Generadora	Ejecución Exitosa	EMPRESA ELECTRICA CAEN S.A.	314	Intervención	Origen Interno	Programada	323	HP CARILAFQUEN		CENTRAL COMPLETA	Mantenimiento preventivo	19.8	Se realizarán trabajos de mantenimiento preventivo en computas de bocanotes central Carilafquen, los trabajos no afectan la disponibilidad y generación de la central.	Trabajos de mantenimiento en bocanotes, estos no comprometen la generación de la central.	Los trabajos no comprometen la disponibilidad, generación ni seguridad de las personas.	No tiene consumo afectado		ninguno	N (Conectada Normal)		01-04-25 07:30
2025035876	Central Generadora	Ejecución Exitosa	EMPRESA ELECTRICA CAEN S.A.	314	Intervención	Origen Interno	Programada	324	HP MALALCAHUELLO		CENTRAL COMPLETA	Mantenimiento preventivo	9.2	Se realizarán trabajos de mantenimiento preventivo en computas de bocanotes central Malalcahuillo, los trabajos no afectan la disponibilidad y generación de la central.	Trabajos de mantenimiento en bocanotes, estos no comprometen la generación de la central.	Los trabajos no comprometen la disponibilidad, generación ni seguridad de las personas.	No tiene consumo afectado		ninguno	N (Conectada Normal)		01-04-25 07:30
2025034855	Central Generadora	Pendiente	EMPRESA ELECTRICA ANGIAMOS SPA	354	Desconexión	Origen Interno	Curso Forzoso	377	TER ANGIAMOS U2		TER ANGIAMOS U2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Revisión del control de válvula de turbina por mal funcionamiento	Se tomarán todos los requeridos para realizar el trabajo seguro	-	No tiene consumo afectado		ninguno	DF (Desconexión Forzada)		01-04-25 04:30
2025033720	Central Generadora	Ejecución Exitosa	PAQUE SOLAR FOTOVOLTAICO SOL DEL DESERTO SPA	1732	Desconexión	Origen Externo	Programada	1740	PFV SOL DEL DESERTO		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Se requiere desconexión de Transformador y barras BP 1 - BP2 de S/E Sol del Desierto, PFV Sol del Desierto sin inspección, para conexión del proyecto BESS del Desierto NUP 4476.	El riesgo es bajo, se tomarán todas las medidas de mitigación correspondientes.	Desconexiones asociadas a proyecto BESS del Desierto, NUP 4476. Aviso asociado a SD 2025030830	No tiene consumo afectado		ninguno	DF (Desconexión Programada)		01-04-25 00:01
2025031533	Central Generadora	Aprobado	LICAN SPA	522	Desconexión	Origen Interno	Programada	107	HP LICAN	17	HP LICAN U2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Solicitud ingresada por medio de la Plataforma de Mantenimiento Preventivo Mayor. Se indicó que el riesgo es Riesgo Bajo.	Solicitud ingresada por medio de la Plataforma de Mantenimiento Preventivo Mayor. Se indicó que el riesgo es Riesgo Bajo.	Mantenimiento Mayor Unidad 2	No tiene consumo afectado		ninguno	MM (Mantenimiento Mayor)		01-04-25 00:00
2025028393	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ARAUCO BIOENERGÍA SPA 2		Desconexión	Origen Interno	Programada	208	TER CELCO	707	TER CELCO U1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Solicitud ingresada por medio de la Plataforma de Mantenimiento Preventivo Mayor. Se indicó que el riesgo es: Riesgo Bajo	Solicitud ingresada por medio de la Plataforma de Mantenimiento Preventivo Mayor. Se indicó que el riesgo es: Riesgo Bajo	Mantenimiento Mayor	No tiene consumo afectado		ninguno	MM (Mantenimiento Mayor)		01-04-25 00:00

Reporte Desconexión/Intervención Central Generadora

Fecha generación reporte: 22-04-2025 14:05:52

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

Total registros General: 419

Total registros Central Generadora: 44

Número	Tipos	Estado	Empresa	M Coorinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Central	ID(s)	Unidad(es)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajo a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentario Adicional	Consumo	Empresas Afiliadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio
2025029955	Central Generadora	Aprobado	EMPRESA ELÉCTRICA VALLENUEVA S.A.	636	Intervención	Origen Interno	Programada	610	TER MATENCILLO		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	69.16	Pintura de pisos, limpieza y demarcaciones de seguridad en la sala de máquinas. Sin intervención de unidades generadoras. No afecta la disponibilidad de la Central. Sin condiciones requeridas. Potencia máxima disponible 69.1638 MW (P máx). Debido a los trabajos se requiere considerar un tiempo de parada de 50 minutos para realizar el despeje por seguridad de la zona de trabajo.	El riesgo del trabajo es bajo.	Central disponible para el despacho. Sin intervención de unidades generadoras. No afecta la disponibilidad de la Central. Sin condiciones requeridas. Potencia máxima disponible 69.1638 MW (P máx).	No tiene consumo afectado	ninguno	RD (Unidad con Restricción Operativa)		01-04-25 00:00	
2025030786	Central Generadora	Ejecución Exitosa	EMPRESA ELÉCTRICA LA LEONERA S.A.	285	Desconexión	Origen Interno	Programada	290	HP PULELFU	1754	HP PULELFU U1	Otro Tipo de Trabajo		Sin Limitaciones	Solicitud ingresada por medio de Mantenimiento Preventivo Mayor. Se indicó que el riesgo es: Riesgo Bajo	la Plataforma de	Mantenimiento Preventivo Anual. "COMENTARIO ADICIONAL: solicita cambio de fecha de mantenimiento vigente, debido a dificultades del personal técnico especializado para la ejecución de los trabajos de mantenimiento.	No tiene consumo afectado	ninguno	MM (Mantenimiento Mayor)		01-04-25 00:00
2025031359	Central Generadora	Ejecución Exitosa	EMPRESA ELÉCTRICA PEHUENCHE S.A.	17	Desconexión	Origen Interno	Programada	181	HE PEHUENCHE	75	HE PEHUENCHE U2	Otro Tipo de Trabajo		Sin Limitaciones	Solicitud ingresada por medio de Mantenimiento Preventivo Mayor. Se indicó que el riesgo es: Riesgo Medio	la Plataforma de	Reparación de rodete, limpieza de enfriadores sistema de refrigeración. "COMENTARIO ADICIONAL: Aumento de temperatura del estator U1.	No tiene consumo afectado	ninguno	MM (Mantenimiento Mayor)		01-04-25 00:00
2025032877	Central Generadora	Aprobado	PARQUE EÓLICO PUNTA DE TALCA SPA [EN_REVISIÓN]	2199	Intervención	Origen Interno	Programada	2144	PE PUNTA DE TALCA [EN_REVISIÓN]		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo		Sin Limitaciones	Energización, comisionamiento y puesta en servicio de aerogeneradores en PE Punta de Talca NUP 1304. Considera inyección al SEN. Potencia disponible 82.6 MW.	El riesgo del trabajo es bajo considerando las medidas de seguridad y protocolos correspondientes.	Energización, comisionamiento y puesta en servicio de aerogeneradores en PE Punta de Talca NUP 1304. Considera inyección al SEN. Potencia disponible 82.6 MW.	No tiene consumo afectado	ninguno	P (Prueba de Puesta en Servicio)		01-04-25 00:00
2025032059	Central Generadora	Aprobado	CELULOSA AMAUCO Y CONSTITUCIÓN S.A.	2	Intervención	Origen Interno	Programada	1844	TER ARAUCO MAPA [EN_REVISIÓN]		CENTRAL COMPLETA	Puesta en servicio de nueva instalación	120	Toma de carga unidad T67 y T68 en marcha blanca hasta que unidades sean entregadas a explotación, según programa de pruebas enviado al CEN. NUP 1435 ETAPA 2.	Bajo riesgo ya que trabajos se realizan según protocolo de pruebas aprobado.	Toma de carga unidad T67 y T68 en marcha blanca hasta que unidades sean entregadas a explotación, según programa de pruebas enviado al CEN. NUP 1435 ETAPA 2.	No tiene consumo afectado	ninguno	P (Prueba de Puesta en Servicio)		01-04-25 00:00	
2025032900	Central Generadora	Rechazado	EMPRESA ELÉCTRICA CHNES SPA [EN_REVISIÓN]	2143	Intervención	Origen Interno	Programada	2079	PPV LOS NARANJOS [EN_REVISIÓN]		CENTRAL COMPLETA	Puesta en servicio de nueva instalación	9	Periodo de puesta en servicio y comisionamiento de centros de transformación e inversores con inyección de energía a la red. Condiciones requeridas: a disposición de jefe de fauna equipos de PPV Los Naranjos. Asociado a NUP 2225.	El riesgo del trabajo es bajo siguiendo los procedimientos respectivos.	Periodo de puesta en servicio y comisionamiento de centros de transformación e inversores con inyección de energía a la red. Condiciones requeridas: a disposición de jefe de fauna equipos de PPV Los Naranjos. Asociado a NUP 2225.	No tiene consumo afectado	ninguno	P (Prueba de Puesta en Servicio)		01-04-25 00:00	
2025032952	Central Generadora	Ejecución Exitosa	EMPRESA ELÉCTRICA PEUMO [EN_REVISIÓN]	2145	Intervención	Origen Interno	Programada	2078	PPV PEUMO YUNGAY [EN_REVISIÓN]		CENTRAL COMPLETA	Puesta en servicio de nueva instalación	9	Periodo de puesta en servicio y comisionamiento de centros de transformación e inversores con inyección de energía a la red. Condiciones requeridas: a disposición de jefe de fauna equipos de PPV Peumo Yungay. Proyecto NUP 3586.	El riesgo del trabajo es bajo siguiendo los procedimientos respectivos.	Periodo de puesta en servicio y comisionamiento de centros de transformación e inversores con inyección de energía a la red. Condiciones requeridas: a disposición de jefe de fauna equipos de PPV Peumo Yungay. Proyecto NUP 3586.	No tiene consumo afectado	ninguno	P (Prueba de Puesta en Servicio)		01-04-25 00:00	
2025033763	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ANDES SOLAR II SPA	1996	Intervención	Origen Interno	Programada	1850	PPV ANDES SOLAR II-B		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo		Sin Limitaciones	Se requiere disponibilidad total de la planta para parametrización de RTAC - PPC. PPC a disposición del jefe de Fauna RTAC a disposición del jefe de Fauna	Riesgo controlado, intervención con supervisión presente.	Se requiere disponibilidad total de la planta para parametrización de RTAC - PPC. PPC a disposición del jefe de Fauna RTAC a disposición del jefe de Fauna	No tiene consumo afectado	ninguno	PO (Prueba Operacional)		01-04-25 00:00
2025033792	Central Generadora	Ejecución Exitosa	PARQUE SOLAR LEYDA SPA [EN_REVISIÓN]	2215	Intervención	Origen Interno	Programada	2157	PPV LEYDA [EN_REVISIÓN]		CENTRAL COMPLETA	Puesta en servicio de nueva instalación	80	Energización, comisionamiento y pruebas de puesta en servicio PPV Leyda. Considera inyección de energía al SEN. Periodo de pruebas hasta la entrega en operación comercial.	El riesgo del trabajo es bajo siguiendo los procedimientos respectivos.	Energización, comisionamiento y pruebas de puesta en servicio PPV Leyda. Considera inyección de energía al SEN. Periodo de pruebas hasta la entrega en operación comercial.	No tiene consumo afectado	ninguno	P (Prueba de Puesta en Servicio)		01-04-25 00:00	
2025033796	Central Generadora	Aprobado	PARQUE SOLAR VIVEROS SPA [EN_REVISIÓN]	2093	Intervención	Origen Interno	Programada	2024	PPV PMG PARQUE CAUQUEÑES [EN_REVISIÓN]		CENTRAL COMPLETA	Puesta en servicio de nueva instalación		Sin Limitaciones	Energización y puesta en servicio de PPV PMG Cauqueños. Considera comisionamiento de centros de transformación e inversores, energización línea 13.2 kV e inyección de energía al SEN. Asociado a NUP 1422.	El riesgo del trabajo es bajo considerando los procedimientos y medidas de seguridad respectivos.	Energización y puesta en servicio de PPV PMG Cauqueños. Considera comisionamiento de centros de transformación e inversores, energización línea 13.2 kV e inyección de energía al SEN. Asociado a NUP 1422.	No tiene consumo afectado	ninguno	P (Prueba de Puesta en Servicio)		01-04-25 00:00
2025033805	Central Generadora	Ejecución Exitosa	PARQUE EÓLICO ANTOFAGASTA SPA [EN_REVISIÓN]	2345	Intervención	Origen Interno	Programada	2290	PE ANTOFAGASTA [EN_REVISIÓN]		CENTRAL COMPLETA	Puesta en servicio de nueva instalación		Sin Limitaciones	Energización, comisionamiento y pruebas de puesta en servicio PE Antofagasta. Considera inyección de energía al SEN. Condiciones requeridas: PE Antofagasta a disposición de pruebas.	El riesgo del trabajo es bajo siguiendo los procedimientos correspondiente.	Energización, comisionamiento y pruebas de puesta en servicio PE Antofagasta. Considera inyección de energía al SEN. Condiciones requeridas: PE Antofagasta a disposición de pruebas.	No tiene consumo afectado	ninguno	P (Prueba de Puesta en Servicio)		01-04-25 00:00

Total registros General: 419
Total registros Linea: 147

[illegible]

Reporte Desconexión/Intervención Línea

Fecha generación reporte: 22-04-2025 14:05:52

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

Total registros General: 419

Total registros Línea: 147

Número	Tipos	Estado	Empresa	M Coorinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Línea	ID(s)	Tramo(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afiliadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio
2025034873	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Curso Forzoso	1495	ALTO JAHUEL - PUNTA DE CORTES 154KV	3458 3460 3464 3465 3749	ALTO JAHUEL - TAP VILLASECA 154KV C2 TAP VILLASECA - TAP FATIMA 154KV C2 TAP FATIMA - TAP TUNICHO 154KV C2 TAP TUNICHO - EST. 144C 154KV C2 EST. 144C - PUNTA DE CORTES 154KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Inspección visual de líneas con tregado de estructuras para determinar causa de la desconexión forzada en línea de 154 KV P Cortés-Rancagua-Alto Jahuel, Circuito 1.-	Bajo	Actividades: Inspección visual de líneas con tregado de estructuras, por falta en l. 154KV P. Cortés-Rancagua-A.Jahuel Circuito 1.- Restricciones: No reconectar interruptores que sirven a la línea l. 154KV P. Cortés-Rancagua-A.Jahuel, Circuito 1 y Circuito 2. Instalaciones en Riesgo: l. 154KV P. Cortés-Rancagua-A.Jahuel, Circuito 1 y Circuito 2. Temperalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloques del jefe de fauna: Delimitación zona de trabajo.-	No tiene consumo afectado		ninguno		01-04-25 09:00	
2025032501	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	194	PAN DE AZÚCAR - LAS COMPAÑIAS 110KV	1258	PAN DE AZÚCAR - LAS COMPAÑIAS 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Lavado de aislación; en instalación energizada en l. 110KV Pan De Azúcar-Las Compañías, C1.	Bajo	Actividades: l. 110KV Pan De Azúcar-Las Compañías, C1 Javado aislación Tramo 1 - 52A. Restricciones: Subestación Compañías, 52H1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación P. Azúcar, 52H2 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Instalaciones en Riesgo: l. 110KV Pan De Azúcar-Las Compañías, C1. Temperalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos.- Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de fauna: Delimitación zona de trabajo.-	No tiene consumo afectado		ninguno		01-04-25 08:30	
2025015576	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	154	CHARRUA - HUAPLEN 220KV	4327 4336	E243 - HUAPLEN 220KV C1 CHARRUA - E243 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	- Instalación de elementos valiosos: pasarela peatonal, vigas, placas, refuerzos, lista y hormigonado. - No reconectar interruptores asociados a la instalación en riesgo.	Bajo	Actividades: instalación de elementos valiosos: pasarela peatonal, vigas, placas, refuerzos, lista y hormigonado. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: l. 220KV Charrua-Huaplen, C1. Temperalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos.- Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de fauna: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		01-04-25 08:00	
2025033367	Línea	Ejecución Exitosa	COMPAÑIA MINERA DEL PACIFICO S.A.	133	Intervención	Origen Interno	Programada	645	HUASCO - PELLETS 110KV	33 63	HUASCO - PELLETS 110KV C1 HUASCO - PELLETS 110KV C2	Lavado de Aislación	Sin Limitación	Lavado de aislación a líneas CAPEL de 110 KV y líneas CAP #2 de 110 KV con sistema energizado	Perdida suministro eléctrico a Planta Pellets y Planta Nueva Pellets	Trabajo Rutinario	No tiene consumo afectado		ninguno		01-04-25 08:00	
2025022483	Línea	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1736	SECONADORA EL ROSAL - LOS VARONES 220 KV	4157	EST.61A - EST. 145N 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Medición resistencia a tierra en estructuras, 1220KV El Rosal - Varones.	Bajo	Actividades: Medición resistencia a tierra en estructuras, 1220KV El Rosal - Varones. Nivel de Riesgo: Riesgo no significativo. Bloques del jefe de fauna: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		01-04-25 08:00	
2025022941	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 Limitación	Programa de mantenimiento de líneas.-	Bajo	Actividades: Corte y poda de arboles bajo conductor, con línea energizada.- Restricciones: No reconectar interruptores que sirven a la línea l. 500KV Ancoas-Alto Jahuel, C2.- Instalaciones en Riesgo: l. 500KV Ancoas-Alto Jahuel, C2.- Temperalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloques del jefe de fauna: Delimitación zona de trabajo.-	No tiene consumo afectado		ninguno		01-04-25 08:00	
2025022946	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	134	ANCOA - ALTO JAHUEL 500KV L1	1276	ANCOA - ALTO JAHUEL 500KV L1 C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Programa de mantenimiento de líneas.-	Bajo	Actividades: Corte y poda de arboles bajo conductor, con línea energizada.- Restricciones: No reconectar interruptores que sirven a la línea l. 500KV Ancoas-Alto Jahuel, C1.- Instalaciones en Riesgo: l. 500KV Ancoas-Alto Jahuel, C1.- Temperalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloques del jefe de fauna: Delimitación zona de trabajo.-	No tiene consumo afectado		ninguno		01-04-25 08:00	
2025022948	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 Limitación	Programa de mantenimiento de líneas.-	Bajo	Actividades: Corte y poda de arboles bajo conductor, con línea energizada.- Restricciones: No reconectar interruptores que sirven a la línea l. 500KV Ancoas-Alto Jahuel, C2.- Instalaciones en Riesgo: l. 500KV Ancoas-Alto Jahuel, C2.- Temperalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloques del jefe de fauna: Delimitación zona de trabajo.-	No tiene consumo afectado		ninguno		01-04-25 08:00	
2025031263	Línea	Aprobado sin activación	EMPRESA DE TRANSMISIÓN ELÉCTRICA TRANSEMEL S.A.	400	Intervención	Origen Interno	Programada	1021	ESMERALDA - SUR 110KV	1876	ESMERALDA - SUR 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Inspección visual pedestre línea 110 KV Esmeralda Sur	Riesgo bajo y controlado	PT 04124 registro interno Transmel. Con aviso de suspensión diaria.	No tiene consumo afectado		ninguno		01-04-25 08:00	
2025023962	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1294	ENTRE RIOS - ANCOA 500KV	2966	ENTRE RIOS - ANCOA 500KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Mantenimiento vegetativo en líneas de alta tensión. No reconectar interruptores asociados a la instalación en riesgo.	Bajo	Actividades: Mantenimiento vegetativo en líneas de alta tensión. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: l. 500 KV Entre Rios-Ancoas, C2. Temperalidad de los Riesgos: Durante los trabajos.- Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de fauna: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		01-04-25 08:00	
2025033850	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Externo	Programada	918	SECONADORA FRANCISCO - DIEGO DE ALMARGO 220KV	1753	SECONADORA FRANCISCO - DIEGO DE ALMARGO 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	A solicitud de Francisco Someda por Mantenimiento preventivo a equipos y protecciones de paño J2 en S/E Francisco.	Bajo.	Actividad: A solicitud de Francisco según SODI 6712 por Mantenimiento preventivo a equipos y protecciones de paño J2 en S/E Francisco. Restricciones: No aplica. Instalaciones en Riesgo: Reactor O2, 220 KV-D. Almargo o l. 220KV Francisco-D. Almargo, C1 o l. 220KV Cachiyupí-D. Almargo, C1. Temperalidad de los Riesgos: Al inicio, Al término, Durante de los trabajos.	No tiene consumo afectado		ninguno		01-04-25 08:00	
2025024105	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1780	LOS NOTROS - RALCO 220KV	4289	LOS NOTROS - RALCO 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Mantenimiento vegetativo en líneas de alta tensión. No reconectar interruptores asociados a las instalaciones en riesgo.	Bajo	Actividades: Mantenimiento vegetativo en líneas de alta tensión. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: l. 220KV Ralco-Los Notros, C1 o l. 220KV Ralco-Los Notros, C2. Temperalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos.- Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de fauna: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		01-04-25 08:00	
2025024106	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1780	LOS NOTROS - RALCO 220KV	4290 634	LOS NOTROS - TAP ZONA DE CAIDA 220KV C2 TAP ZONA DE CAIDA - RALCO 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Mantenimiento vegetativo en líneas de alta tensión. No reconectar interruptores asociados a las instalaciones en riesgo.	Bajo	Actividades: Mantenimiento vegetativo en líneas de alta tensión. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: l. 220KV Ralco-Los Notros, C1 o l. 220KV Ralco-Los Notros, C2. Temperalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos.- Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de fauna: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		01-04-25 08:00	
2025041115	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	154	CHARRUA - HUAPLEN 220KV	4327 4336	E243 - HUAPLEN 220KV C1 CHARRUA - E243 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Mantenimiento vegetativo en líneas de alta tensión. No reconectar interruptores asociados a las instalaciones en riesgo.	Bajo	Actividades: Mantenimiento vegetativo en líneas de alta tensión. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: l. 220 KV Charrua-Huaplen, C1 o l. 154KV Charrua-Conceptión, C1. Temperalidad de los Riesgos: Durante los trabajos.- Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de fauna: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		01-04-25 08:00	
2025024116	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 Limitación	Mantenimiento vegetativo en líneas de alta tensión. No reconectar interruptores asociados a las instalaciones en riesgo.	Bajo	Actividades: Mantenimiento vegetativo en líneas de alta tensión. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: l. 220 KV Charrua-Huaplen, C1 o l. 154KV Charrua-Conceptión, C1. Temperalidad de los Riesgos: Durante los trabajos.- Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de fauna: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		01-04-25 08:00	
2025024129	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1780	LOS NOTROS - RALCO 220KV	4289	LOS NOTROS - RALCO 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Mantenimiento vegetativo en líneas de alta tensión. No reconectar interruptores asociados a las instalaciones en riesgo.	Bajo	Actividades: Mantenimiento vegetativo en líneas de alta tensión. Restricciones: bloqueo a la reconexión Instalaciones en Riesgo: l. 220KV Ralco-Los Notros, C1 o l. 220KV Ralco-Los Notros, C2 Temperalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del jefe de fauna: No hay	No tiene consumo afectado		ninguno		01-04-25 08:00	
2025024130	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1780	LOS NOTROS - RALCO 220KV	4290 634	LOS NOTROS - TAP ZONA DE CAIDA 220KV C2 TAP ZONA DE CAIDA - RALCO 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Mantenimiento vegetativo en líneas de alta tensión. No reconectar interruptores asociados a las instalaciones en riesgo.	Bajo	Actividades: Mantenimiento vegetativo en líneas de alta tensión. Restricciones: bloqueo a la reconexión Instalaciones en Riesgo: l. 220KV Ralco-Los Notros, C1 o l. 220KV Ralco-Los Notros, C2 Temperalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del jefe de fauna: No hay	No tiene consumo afectado		ninguno		01-04-25 08:00	
2025032865	Línea	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	1989	RANCAGUA - CHUMAZQUITO 66KV	370	TAP LOS LIROS - CHUMAZQUITO 66KV C1	Rece y poda forja sendeburo	Sin Limitación	Trabajos de poda y roce en tramo de LTT solicitado	bajo riesgo durante todo el trabajo, fauna planificada y controlada en terreno	Por trabajos de poda y roce en tramo de LT 66KV Rancagua - Chumazquito, se requiere el bloqueo de reconexión del interruptor 5284 en SE Rancagua y del interruptor 5281 en SE Chumazquito. Sin consumos afectados.	No tiene consumo afectado		ninguno		01-04-25 08:00	

Reporte Desconexión/Intervención Línea

Fecha generación reporte: 22-04-2025 14:05:52

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

Total registros General: 419

Total registros Línea: 147

Número	Tipos	Estado	Empresa	M Coorinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Línea	ID(s)	Tram(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afiliadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio
2025030806	Línea	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1381	LOS CHANGOS – KIMAL 500KV	3174	LOS CHANGOS - KIMAL 500KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Inspección Visual Peleostre a 500KV Los Changos - Kimal, C1 y C2	Actividades: Inspección Visual Peleostre a 500KV Los Changos - Kimal, C1 y C2 Restricciones: No hay Nivel de Riesgo: Riesgo no significativo Bloques del jefe de línea: No hay	No tiene consumo afectado		ninguno			01-04-25 08:00	
2025026055	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1618	FRUTILLAR NORTE – TINED 220 KV	3833 3834	EST. 509N – EST. 582 220KV C2 EST. 581 – TINED KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Roca, corta y poda de árboles -	Restricciones: Bloqueo a la reconexión - Instalaciones en Riesgo: 1. 220KV Frutillar Norte - Tineo C2 - Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos - Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del jefe de línea: No hay - Observaciones: No reconectar los interruptores asociados a la línea -	No tiene consumo afectado		ninguno			01-04-25 08:00	
2025026059	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1618	FRUTILLAR NORTE – TINED 220 KV	3829 3830	TAP AURORA – EST. 571 220KV C1 EST. 571 – TINED 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Roca, corta y poda de árboles -	Restricciones: Bloqueo a la reconexión - Instalaciones en Riesgo: 1. 220KV Frutillar Norte - Tineo C1 - Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos - Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del jefe de línea: No hay - Observaciones: No reconectar los interruptores asociados a la línea, trabajos coordinados con Parque Edico Aurora -	No tiene consumo afectado		ninguno			01-04-25 08:00	
2025026063	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	2009	PANGUIPULLI – LOS LAGOS 66KV	1337	PANGUIPULLI – LOS LAGOS 66KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Roca, corta y poda de árboles -	Restricciones: Bloqueo a la reconexión - Instalaciones en Riesgo: Sector Panguipulli - Los Lagos - Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos - Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del jefe de línea: No hay - Observaciones: No reconectar los interruptores asociados a la línea, trabajos coordinados con STN -	No tiene consumo afectado		ninguno			01-04-25 08:00	
2025031969	Línea	Aprobado	PALMUCHO	88	Intervención	Origen Interno	Programada	440	PALMUCHO - ZONA DE CAIDA 66KV	222	TAP ZONA PRESA - ZONA DE CAIDA 66KV C1	Roca y poda franja servidumbre	Sin Limitaciones	Roca, poda y corte de árboles dentro y fuera de franja.	Riesgo moderado trabajos en coordinación con operación de LITTT ENEL Sodi 01-2025	Mantenimiento preventivo de líneas PLM, trabajo realizado por RM Electricidad. Se envía SDO a operación Enel n° 01-2025 para precaución de los trabajos	No tiene consumo afectado		ninguno			01-04-25 08:00
2025026415	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	978	DUQUECO - LOS PEUMOS 220KV	1806	EST. 241A - LOS PEUMOS 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Roca, corta y poda de árboles -	Restricciones: Bloqueo a la reconexión - Instalaciones en Riesgo: Línea 220KV Duqueco Los Peumos, C1 - Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos - Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del jefe de línea: No hay - Observaciones: No reconectar los interruptores asociados a la línea, trabajos coordinados con STN y CGE Transmisión -	No tiene consumo afectado		ninguno			01-04-25 08:00	
2025026450	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	978	DUQUECO - LOS PEUMOS 220KV	1806	EST. 241A - LOS PEUMOS 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Roca, corta y poda de árboles -	Restricciones: Bloqueo a la reconexión - Instalaciones en Riesgo: 1. 220KV Duqueco Los Peumos, C1 - Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos - Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del jefe de línea: No hay - Observaciones: No reconectar los interruptores asociados a la línea - Nota: Trabajos coordinados con STN y CGE -	No tiene consumo afectado		ninguno			01-04-25 08:00	
2025026459	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	141	CANUTILLAR - PUERTO MONTT 220KV	1339	CANUTILLAR - PUERTO MONTT 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Inspección de vástagos e inspección visual de torres -	Restricciones: Bloqueo a la reconexión - Instalaciones en Riesgo: 1. 220KV Canutillar - Puerto Montt, C1 o 1. 220KV Canutillar - Puerto Montt, C2 - Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos - Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del jefe de línea: No hay - Observaciones: No reconectar los interruptores asociados a las líneas - Nota: Trabajos coordinados con COLBÚN -	No tiene consumo afectado		ninguno			01-04-25 08:00	
2025026460	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	141	CANUTILLAR - PUERTO MONTT 220KV	1402	CANUTILLAR - PUERTO MONTT 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Inspección de vástagos e inspección visual de torres -	Restricciones: Bloqueo a la reconexión - Instalaciones en Riesgo: 1. 220KV Canutillar - Puerto Montt, C1 o 1. 220KV Canutillar - Puerto Montt, C2 - Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos - Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del jefe de línea: No hay - Observaciones: No reconectar los interruptores asociados a las líneas - Nota: Trabajos coordinados con COLBÚN -	No tiene consumo afectado		ninguno			01-04-25 08:00	
2025026477	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	979	LOS PEUMOS - TEMUCO 220KV	1807	LOS PEUMOS - TEMUCO 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Roca, corta y poda de árboles -	Restricciones: Bloqueo a la reconexión - Instalaciones en Riesgo: 1. 220KV Los Peumos - Temuco, C1 - Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos - Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del jefe de línea: No hay - Observaciones: No reconectar los interruptores asociados a la línea - Nota: Trabajos coordinados con CGE -	No tiene consumo afectado		ninguno			01-04-25 08:00	
2025028818	Línea	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1047	ATACAMA - ESMERALDA 220KV	1932	ATACAMA - ESMERALDA 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Termografía, Coronografía a 1.220KV Atacama-Esmeralda, C1	Actividades: Termografía, Coronografía a 1.220KV Atacama-Esmeralda, C1 Restricciones: No hay Nivel de Riesgo: Riesgo no significativo Bloques del jefe de línea: No hay	No tiene consumo afectado		ninguno			01-04-25 08:00	
2025033779	Línea	Aprobado	TRANSCHILE CHARBIA TRANSMISIÓN S.A.	89	Intervención	Origen Interno	Programada	1489	CAUTIN – RIO MALLECO 220KV	3447 3449	CAUTIN – EST. N°280N 220KV C1 CAUTIN – EST. N°280N 220KV C2	Roca y poda franja servidumbre	Sin Limitaciones	Roca y Poda de vegetación de menor altura (nivel de piso), en franja de servidumbre de la línea.	Nivel bajo con procedimientos atípicos (a nivel de piso).	Plan de Mantenimiento Preventivo 2025	No tiene consumo afectado		ninguno			01-04-25 08:00
2025027940	Línea	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	955	ROSARIO - SAN FERNANDO 66KV	372 4793	TAP RENGÓ - PELEQUÉN 66KV C1 TAP RENGÓ - PELEQUÉN 66KV C1 (In_Revision)	Obras Civiles	Sin Limitaciones	Se requiere Precautoria por el desarrollo del proyecto NUP 1176 Aumento de Capacidad sobre la LT66KV Rosario-San Fernando en el tramo LT 66KV TAP Rengo-Pelequén, para efectuar faenas de traslados, excavaciones, traslado de postes, accesorios y caminos en la línea de transmisión y trabajos de OCCC a nivel de piso en los pafios B1 de S/E Pelequén y Pafio B2 del Tap Rengo.	Para los trabajos antes mencionados, se requiere el bloqueo de reconexión de los interruptores S281 en SE Pelequén, el interruptor S282 en Rosario y la precaución de no reconectar el interruptor S287 en SE Rengo.	No tiene consumo afectado		ninguno			01-04-25 08:00	
2025027986	Línea	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	370	PELEQUÉN - MALLAO NUEVA 66KV	893	PELEQUÉN - MALLAO NUEVA 66KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se requiere Precautoria por el desarrollo del proyecto NUP 1177 y 648V Pelequén-Mallao para efectuar faenas de traslados, excavaciones, traslado de postes, accesorios y caminos en la línea de transmisión y trabajos de OCCC a nivel de piso en las proximidades del punto de S/E Pelequén.	Para los trabajos antes mencionados se requiere el bloqueo de reconexión del interruptor S284 de Pelequén, S284 de SE Mallao y la precaución de no reconectar el S287 de SE Pelequén.	No tiene consumo afectado		ninguno			01-04-25 08:00	
2025028626	Línea	Ejecución Exitosa	CENTELA TRANSMISIÓN S.A. (In_Revision)	2153	Intervención	Origen Externo	Programada	1886	NUEVA PAN DE AZÚCAR - PUNTA SIERRA 220KV	4674	NUEVA PAN DE AZÚCAR - PUNTA SIERRA 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Trabajos de SONDEAD (Extremo) NUP 3294- Precaución de no reconectar la L 220 KV Nueva Pan de Azúcar - Punta Sierra - C2 por trabajos de Montaje E38D.	Durante los trabajos se requiere la precaución de no reconectar la LT 220 KV Nueva Pan de Azúcar - Punta Sierra C2.	No tiene consumo afectado		ninguno			01-04-25 08:00	
2025030857	Línea	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	1738	EL PEÑÓN - LA RUCA 110KV	4179 4180	EL PEÑÓN - EST. 63B 110KV C1 EL PEÑÓN - EST. 63B 110KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Mejoramientos de altura consistente en escarpe de terreno con maquinaria pesada en las estructuras: B3 149 151 152 153 156 157 211.	Considera precaución en interruptor S2H5 y bloqueo de reconexión en interruptor S2H2 de SE El Peñón. Además se requiere bloqueo de reconexión en interruptores S2H1 y S2H2, en SE La Ruca (SDO 57N). Los bloques de las reconexiones se realizarán en forma paulatina y efectiva, solo cuando los trabajos se estén ejecutando.	No tiene consumo afectado		ninguno			01-04-25 08:00	
2025028670	Línea	Ejecución Exitosa	ELETRANS S.A.	287	Desconexión	Origen Interno	Programada	1383	DIEGO DE ALMAGRO - LUJAN 220KV L2	3176	DIEGO DE ALMAGRO - EST. E13 220KV L2 C1	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	Se requiere ejecutar el mantenimiento al sistema de protecciones S1 y S2 del pafio S5 extremo S/E Diego de Almagro, esta actividad contempla limpieza, reapriete de conexiones, pruebas de control, pruebas de señales y comandos (nivel 2), y revisión de alarmas.	Se requiere ejecutar el mantenimiento al sistema de protecciones S1 y S2 del pafio S5 extremo S/E Diego de Almagro, esta actividad contempla limpieza, reapriete de conexiones, pruebas de control, pruebas de señales y comandos (nivel 2), y revisión de alarmas.	No tiene consumo afectado		ninguno			01-04-25 08:00	
2025033553	Línea	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	374	PUMAHUE - CHIVILCAN 66KV	520	PUMAHUE - CHIVILCAN 66KV C1	Roca y poda franja servidumbre	Sin Limitaciones	Bloqueo de reconexión a línea de 66 KV como medida de precaución operacional por control de vegetación (poda de árboles)	Riesgo bajo. Trabajos considerando medidas de seguridad y planificación correspondiente.	No tiene consumo afectado		ninguno			01-04-25 08:00	
2025028722	Línea	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	298	EL EDÉN - ALTO DEL CARMEN 110KV	588 1721	EL EDÉN - TAP RIO HUASCO 110KV C1 TAP RIO HUASCO - ALTO DEL CARMEN 110KV C1	Roca y poda franja servidumbre	Sin Limitaciones	Poda y Roca con instalación en servicio.	Riesgo medio controlado. Poda y Roca	Se requiere bloqueo de reconexión del S2H1 de SE E68n, condición que se mantendrá durante la ejecución efectiva de los trabajos.	No tiene consumo afectado		ninguno			01-04-25 08:00
2025030966	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSMISORA MELIPUECO S.A.	2052	Intervención	Origen Interno	Programada	1341	CUNCO - MELIPUECO 110KV	3048	E435A - MELIPUECO 110KV C1	Roca y poda franja servidumbre	Sin Limitaciones	Roca, poda, tala menor y chapeo en franja de servidumbre.	Bajo, pues el trabajo será realizado por personal calificado siguiendo las normas de seguridad.	S/E Cuncos se coordinará con STN la reconexión del interruptor S2H2 en caso de apertura.	No tiene consumo afectado		ninguno			01-04-25 08:00
2025028937	Línea	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	653	SAN FERNANDO - PLACILLA 66KV	54	SAN FERNANDO - PLACILLA 66KV C1	Roca y poda franja servidumbre	Sin Limitaciones	Se realizará trabajos de poda y roca	bajo riesgo durante todo el trabajo, fauna planificada y controlada en terreno	Por trabajos de poda y roca en tramo de LT 66KV San Fernando - Placilla, se requiere el bloqueo de reconexión del interruptor S284 de SE San Fernando, como también la precaución de no reconectar S281 de SE Puquillay Sin consumos afectados.	No tiene consumo afectado		ninguno			01-04-25 08:00
2025029320	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	978	DUQUECO - LOS PEUMOS 220KV	1806	EST. 241A - LOS PEUMOS 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Rebaje y reparación de camino de acceso a estructura 241, trabajos solicitados por Celebreiros -	Restricciones: Bloqueo a la reconexión - Instalaciones en Riesgo: 1. 220KV Duqueco Los Peumos, C1 - Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos - Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del jefe de línea: No hay - Nota: Trabajos asociados a proyecto NUP 1273 y coordinados con STN y CGE -	No tiene consumo afectado		ninguno			01-04-25 08:00	

Reporte Desconexión/Intervención Línea
Fecha generación reporte: 22-04-2025 14:05:52
Estatus: Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado sin activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Rechazo CDC, Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado sin activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Rechazo CDC
Total registros General: 419
Total registros Línea: 147

Número	Tipos	Estado	Empresa	M Coorinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Línea	ID(s)	Tramo(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afiliadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio
2025029388	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1560	PUERTO PATACHE - CONDORES 220KV	3633	PUERTO PATACHE - CONDORES 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Retiro de conductores antiguos (posición del circuito original fuera de servicio) en línea 220KV Puerto Patache - condóres próximo a circuito nuevo energizado.	Bajo	Actividades: Tendido de conductores próximo a línea energizada, Retiro de conductores antiguos (posición del circuito original fuera de servicio) en línea 220KV Puerto Patache condóres próximo a circuito nuevo energizado //Turno A. Instalación de Plaza de Tendido y muertos Gravitacionales 2. Aclarado de Estructuras 3. Empalme de Torres 4. Empalme del circuito antiguo y Retiro de conductor , aislación existentes. Tramo E179 y E187. Restricciones: Subestación Cándores, S211 con bloqueo a la reconexión. Subestación Puerto Patache, S210, S213 con bloqueo a la reconexión . Alimentar Las Perillas Alto Inyección MT, Reconector C27815 con bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: 1. 220KV Puerto Patache - Cándores, C1. Temporalidad de los Riesgos: Al término, Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de fauna: Subestación Cándores, E-179L-184,E-186 Bloqueo jefe de Fauna Mantener distancia mínima admisible a circuito energizado antes de comenzar labores de retiro de conductores se debe instalar tierras zonales en los elementos descritos y personal de acuerdo a las estructuras a intervenir. Tramo: Toriles, MT, Alto Inyección, S200 metros de.	No tiene consumo afectado	ninguno			01-04-25 08:00	
2025030823	Línea	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	658	SAUZAL - RANCAGUA 154KV	1240 3932	SAUZAL - TAP M V CENTRAL 154KV C1 TAP M V CENTRAL - RANCAGUA 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Programa de mantenimiento de líneas .-		Actividades: Inspección Visual Pedestre en línea completa .- Restricciones: No hay .- Nivel de Riesgo: Riesgo no significativo .- Bloques del jefe de fauna: No hay bloques .-	No tiene consumo afectado	ninguno			01-04-25 08:00	
2025029871	Línea	Ejecución Exitosa	MINERA ANTUCOYA	372	Intervención	Origen Interno	Programada	1117	TAP OFF ENLACE - ANTUCOYA 220KV	2097	TAP OFF ENLACE - ANTUCOYA 220KV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislación en línea 220 V Tramo 3 (50 - 67)	Riesgo bajo, se consideran todas las medidas para un trabajo seguro.	Condiciones Requeridas: Satisfacer No Reconectar: SE Tap Off Enlace S211, SE Antucoya S211.	No tiene consumo afectado	ninguno			01-04-25 08:00	
2025030461	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	920	CACHUYAL - DIEGO DE ALMAGRO 220KV	1744	CACHUYAL - DIEGO DE ALMAGRO 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Reemplazo de aisladores poliméricos en desconexión circuito en paralelo energizado en L 220KV Francisco-D. Almagro, C1.		Actividades: Desconexión solo en Circuito Francisco Diego de Almagro, Trabajo con línea desenergizada. Reemplazo de aislación polimérica en estructuras de suspensión en E180Lado Entrada y B1(Tierras zonales en E309 Lado Salida, con 6 Tierras Zonales Bloqueo jefe de Fauna Instalación de tierras de manera secuencial y según avance del proyecto. Subestación D. Almagro, S213 con bloqueo a la reconexión innovetizado. Subestación Cachuyal, S212 con bloqueo a la reconexión innovetizado. Instalaciones en Riesgo: Reactor D1, 220 V-D. Almagro o L 220KV Francisco-D. Almagro, C1 o L 220KV Cachuyal-D. Almagro, C1. Temporalidad de los Riesgos: Al inicio, Al término, Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de fauna: Subestación D. Almagro, Instalación de (03) tierras Zonales en E309 Lado Entrada y B1(Tierras zonales en E309 Lado Salida, con 6 Tierras Zonales Bloqueo jefe de Fauna Instalación de tierras de manera secuencial y según avance del proyecto. Subestación D. Almagro, Se realizará la Instalación de tierras zonales en cada una de las estructuras indicadas con 3	No tiene consumo afectado	ninguno			01-04-25 08:00	
2025030462	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	918	SECCIONADORA FRANCISCO - DIEGO DE ALMAGRO 220KV	1753	SECCIONADORA FRANCISCO - DIEGO DE ALMAGRO 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Reemplazo de aisladores poliméricos en desconexión circuito en paralelo energizado en L 220KV Francisco-D. Almagro, C1.		Desconexión solo en Circuito Francisco Diego de Almagro, Trabajo con línea desenergizada. Reemplazo de aislación polimérica en estructuras de suspensión en E180Lado Entrada y B1(Tierras zonales en E309 Lado Salida, con 6 Tierras Zonales Bloqueo jefe de Fauna Instalación de tierras de manera secuencial y según avance del proyecto. Subestación D. Almagro, S213 con bloqueo a la reconexión innovetizado. Subestación Cachuyal, S212 con bloqueo a la reconexión innovetizado. Instalaciones en Riesgo: Reactor D1, 220 V-D. Almagro o L 220KV Francisco-D. Almagro, C1 o L 220KV Cachuyal-D. Almagro, C1. Temporalidad de los Riesgos: Al inicio, Al término, Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de fauna: Subestación D. Almagro, Instalación de (03) tierras Zonales en E309 Lado Entrada y B1(Tierras zonales en E309 Lado Salida, con 6 Tierras Zonales Bloqueo jefe de Fauna Instalación de tierras de manera secuencial y según avance del proyecto. Subestación D. Almagro, Se realizará la Instalación de tierras zonales en cada una de las estructuras indicadas con 3	No tiene consumo afectado	ninguno			01-04-25 08:00	
2025030631	Línea	Ejecución Exitosa	INTERCHILE S.A.	346	Intervención	Origen Interno	Programada	1522	ANA MARIA - LAGUNAS 220KV	3562 3566	EST 71-1 - LAGUNAS 220KV C1 EST 71-1 - LAGUNAS 220KV C2	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislación a la LT 220KV Ana María - Lagunas Circuito 1 y Circuito 2, el lavado se realiza de forma alternada.	Bajo riesgo de disparo de forma alternada al Circuito 1 y 2 de la LT 2x220KV Ana María -Lagunas 2x220 V por lavado de aislación. El riesgo se minimiza siguiendo los procedimientos de trabajo.	S/E Lagunas: No reconectar interruptor S218. S/E Ana María: No reconectar interruptor S218, S210. No reconectar interruptor S24, S25. Trabaja durante de 08:00 a 18:00 horas.	No tiene consumo afectado	ninguno			01-04-25 08:00	
2025030716	Línea	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	1702	EL SAUCE - COMBARBALA 66KV	243	EL SAUCE - COMBARBALA 66KV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislación con la instalación en servicio.	Trabajo de riesgo controlado	Considera bloques de reconexión en interruptores S281 de S/E Ripari y S281 de S/E Portillo. El bloqueo de reconexión se realizará en forma paulatina y efectiva solo cuando los trabajos se estén ejecutando.	No tiene consumo afectado	ninguno			01-04-25 08:00	
2025030755	Línea	Ejecución Exitosa	KELTI S.A.	509	Intervención	Origen Externo	Programada	1049	ATACAMA - O'HIGGINS 220KV	1942 1943 1944 1945	ATACAMA - EST. T-202 220KV C1 EST. T-202 - O'HIGGINS 220KV C1 ATACAMA - EST. T-202 220KV C2 EST. T-202 - O'HIGGINS 220KV C2	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	A solicitud de Translec se ingresa precaución por LT 220KV Atacama - O'Higgins C1 y C2. Lavado de aislación a equipos primarios, aisladores de pedestal, marcas de barra principal de transferencia sobre el seccionador de acuerdo al avance en los labores de lavado a los equipos S25,895-1 y 895-2 en S/E Atacama -	Riesgo bajo. Trabajo se realiza con procedimiento actualizado y personal calificado.	No reconectar en S/E Atacama: S213 y S2150. S/E O'Higgins: S216 y S218.	No tiene consumo afectado	ninguno			01-04-25 08:00	
2025030769	Línea	Aprobado	ELETRANS S.A.	287	Intervención	Origen Interno	Programada	1385	ILAPA - CARRERA PINTO 220KV	3182 3184	EST. E11 - CARRERA PINTO 220KV L2 C1 EST. E11 - CARRERA PINTO 220KV L2 C2	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Por plan de mantenimiento se ingresa solicitud de precaución para ejecutar lavado de aislación en la línea seleccionada. la actividad se realiza con agua desmineralizada y con la instalación en servicio. Los trabajos se ejecutaran solo en días hábiles	Nivel de riesgo bajo, trabajo programado	Por plan de mantenimiento se ingresa solicitud de precaución para ejecutar lavado de aislación en la línea seleccionada. la actividad se realiza con agua desmineralizada y con la instalación en servicio. Los trabajos se ejecutaran solo en días hábiles	No tiene consumo afectado	ninguno			01-04-25 08:00	
2025030802	Línea	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1381	LOS CHANGOS - KIMAL 500KV	3174	LOS CHANGOS - KIMAL 500KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Medición resistencia a tierra en estructuras L 500KV Los Changos - Kimal, C1 y C2		Actividades: Medición resistencia a tierra en estructuras L 500KV Los Changos - Kimal, C1 y C2 Restricciones: No hay Nivel de Riesgo: Riesgo no significativo Bloques del jefe de fauna: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			01-04-25 08:00	
2025030803	Línea	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1381	LOS CHANGOS - KIMAL 500KV	3175	LOS CHANGOS - KIMAL 500KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Medición resistencia a tierra en estructuras L 500KV Los Changos - Kimal, C1 y C2		Actividades: Medición resistencia a tierra en estructuras L 500KV Los Changos - Kimal, C1 y C2 Restricciones: No hay Nivel de Riesgo: Riesgo no significativo Bloques del jefe de fauna: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			01-04-25 08:00	
2025030807	Línea	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1381	LOS CHANGOS - KIMAL 500KV	3175	LOS CHANGOS - KIMAL 500KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Inspección Visual Pedestre L 500KV Los Changos - Kimal, C1 y C2		Actividades: Inspección Visual Pedestre L 500KV Los Changos - Kimal, C1 y C2 Restricciones: No hay Nivel de Riesgo: Riesgo no significativo Bloques del jefe de fauna: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			01-04-25 08:00	
2025030876	Línea	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1853	CODEGUA - ALTO JAHUEL 110KV	4750 4751 4752	EST. 98H - EST. 128 110KV C1 EST. 128 - EST. 146 110KV C1 EST. 146 - ALTO JAHUEL 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Plan de mantenimiento de Líneas		Actividades: Inspección visual pedestre Restricciones: No hay Nivel de Riesgo: Riesgo no significativo	No tiene consumo afectado	ninguno			01-04-25 08:00	
2025030877	Línea	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1853	CODEGUA - ALTO JAHUEL 110KV	4753 4754 4755	EST. 98H - EST. 128 110KV C2 EST. 128 - EST. 146 110KV C2 EST. 146 - ALTO JAHUEL 110KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Plan de mantenimiento de Líneas		Actividades: Inspección visual pedestre Restricciones: No hay Nivel de Riesgo: Riesgo no significativo	No tiene consumo afectado	ninguno			01-04-25 08:00	

Reporte Desconexión/Intervención Línea

Fecha generación reporte: 22-04-2025 14:05:52

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

Total registros General: 419

Total registros Línea: 147

Número	Tipos	Estado	Empresa	M Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Línea	ID(s)	Tram(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afiliadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio
2025030900	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	190	NOGALES - LOS VILOS 220KV	3548 3547	NOGALES - TAP OFF DOÑA CARMEN 220KV C1 TAP OFF DOÑA CARMEN - LOS VILOS 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Lavado de aislación en estructuras. Coordinado con ENOR.	Bajo	Actividades: Lavado de aislación en estructuras. Restricciones: No reconectar interruptores asociados a la línea de 220 kV Nogales - Los Villos circuito 1 y 2. Instalaciones en Riesgo: Línea de 220 kV Nogales - Los Villos circuito 1 o 2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de fauna: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			01-04-25 08:00	
2025030901	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	190	NOGALES - LOS VILOS 220KV	1368	NOGALES - LOS VILOS 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Lavado de aislación en estructuras. Coordinado con ENOR.	Bajo	Actividades: Lavado de aislación en estructuras. Restricciones: No reconectar interruptores asociados a la línea de 220 kV Nogales - Los Villos circuito 1 y 2. Instalaciones en Riesgo: Línea de 220 kV Nogales - Los Villos circuito 1 o 2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de fauna: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			01-04-25 08:00	
2025030912	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	129	ALTO JAHUEL - CHENA 220KV	1488 1489	ALTO JAHUEL - ESTRUCTURA 72A 220KV C3 ESTRUTURA 72A - CHENA 220KV C3	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Lavado de aislación en estructuras. Coordinado con STS (SAESA).	Bajo	Actividades: Lavado de aislación en estructuras. Restricciones: No reconectar interruptores asociados a la línea de 220 kV Alto Jahuel - Chena circuito 3 y 4 y línea de 220 kV Chena - Neptuno circuito 1 y línea de 220 kV Chena - Cerro Navia circuito 2. Instalaciones en Riesgo: Línea de 220 kV Alto Jahuel - Chena circuito 3 o 4 o línea de 220 kV Chena - Neptuno circuito 1 o línea de 220 kV Chena - Cerro Navia circuito 2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de fauna: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			01-04-25 08:00	
2025030913	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	129	ALTO JAHUEL - CHENA 220KV	1490 1491	ALTO JAHUEL - ESTRUCTURA 72A 220KV C4 ESTRUTURA 72A - CHENA 220KV C4	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Lavado de aislación en estructuras. Coordinado con STS (SAESA).	Bajo	Actividades: Lavado de aislación en estructuras. Restricciones: No reconectar interruptores asociados a la línea de 220 kV Alto Jahuel - Chena circuito 3 y 4 y línea de 220 kV Chena - Neptuno circuito 1 y línea de 220 kV Chena - Cerro Navia circuito 2. Instalaciones en Riesgo: Línea de 220 kV Alto Jahuel - Chena circuito 3 o 4 o línea de 220 kV Chena - Neptuno circuito 1 o línea de 220 kV Chena - Cerro Navia circuito 2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de fauna: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			01-04-25 08:00	
2025030914	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1305	NEPTUNO - CHENA 220KV	2992	NEPTUNO - ESTRUCTURA 72 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Lavado de aislación en estructuras. Coordinado con STS (SAESA).	Bajo	Actividades: Lavado de aislación en estructuras. Restricciones: No reconectar interruptores asociados a la línea de 220 kV Alto Jahuel - Chena circuito 3 y 4 y línea de 220 kV Chena - Neptuno circuito 1 y línea de 220 kV Chena - Cerro Navia circuito 2. Instalaciones en Riesgo: Línea de 220 kV Alto Jahuel - Chena circuito 3 o 4 o línea de 220 kV Chena - Neptuno circuito 1 o línea de 220 kV Chena - Cerro Navia circuito 2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de fauna: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			01-04-25 08:00	
2025030915	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	780	CERRO NAVIA - CHENA 220KV	1494 1493	CERRO NAVIA - ESTRUCTURA 72 220KV C2 ESTRUTURA 72 - CHENA 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Lavado de aislación en estructuras. Coordinado con STS (SAESA).	Bajo	Actividades: Lavado de aislación en estructuras. Restricciones: No reconectar interruptores asociados a la línea de 220 kV Alto Jahuel - Chena circuito 3 y 4 y línea de 220 kV Chena - Neptuno circuito 1 o línea de 220 kV Chena - Cerro Navia circuito 2. Instalaciones en Riesgo: Línea de 220 kV Alto Jahuel - Chena circuito 3 o 4 o línea de 220 kV Chena - Neptuno circuito 1 o línea de 220 kV Chena - Cerro Navia circuito 2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de fauna: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			01-04-25 08:00	
2025030951	Línea	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1852	SAUZAL - CODEGUA 110KV	4748 4746	EST. 28 - EST. 97A 110KV C1 SAUZAL - EST. 28 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Programa de mantenimiento de líneas -	Bajo	Actividades: Inspección visual pedestre. Restricciones: No hay. Nivel de Riesgo: Riesgo no significativo. Bloques del jefe de fauna: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			01-04-25 08:00	
2025031069	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1048	ATACAMA - MIRAJE 220KV	1933 1934 1935 1936 1937	ATACAMA - EST. N°55 220KV C1 EST. N°382 - MIRAJE 220KV C1 EST. N°5 - EST. N°86 220KV C1 EST. N°86 - 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) L 220KV Atacama-Mirajé, C1 y C2	Bajo	Actividades: Lavado de aisladores en instalación energizada (Doble Circuito) L 220KV Atacama-Mirajé, C1 y C2. Restricciones: Subestación Atacama, 5215, 5218 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación Mirajé, 5215, 5216, 5218, 5219 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación Tap Off ENLACE, 5211 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Instalaciones en Riesgo: L 220KV Atacama-Mirajé, C1 o L 220KV Atacama-Mirajé, C2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de fauna: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			01-04-25 08:00	
2025031123	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSMISORA MELIPUECO S.A.	2052	Intervención	Origen Interno	Programada	1342	RIO TOLTEN - CUNCO 110KV	3047	RIO TOLTEN - FALSA 110KV C1	Roca y poder franja servidumbre	Sin Limitaciones	Roca, poda, tala menor y chipso en franja de servidumbre.	Bajo, pues el trabajo será realizado por personal calificado siguiendo normas de seguridad.	S/E Tap Off Rio Toltén. 52H1 posee reconexión automática deshabilitada. S/E Cuncos se coordinará con STS lo no reconexión del interruptor 52H1 en caso de apertura.	No tiene consumo afectado	ninguno			01-04-25 08:00	
2025031167	Línea	Ejecución Exitosa	COMPAÑÍA DOÑA INÉS DE COLLAHUASI SCM	375	Intervención	Origen Interno	Programada	1089	ENCUENTRO - COLLAHUASI 220KV	3691 3692 3693 2008 2009 2010	ENCUENTRO - EST. 346 220KV C1 EST. 346 - EST. 399 220KV C1 ENCUENTRO - EST. 346 220KV C2 EST. 346 - EST. 399 220KV C2 EST. 399 - COLLAHUASI 220KV C2	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislación en Línea Cios 1 y 2 Encuentro - Collahuasi	Bajo para nuestro sistema, las líneas quedarán sin reconexión automática, además de señalética no Reconectar durante la ejecución del lavado. Actividad se ejecuta en circuitos de manera alternada.	Las condiciones requeridas en S/E Encuentro: Deshabilitar reconexión automática de 52I8 y 52I9, señalizar No Reconectar ; S/E Collahuasi: Deshabilitar reconexión automática de 52I3 y 52I4, señalizar No Reconectar.	No tiene consumo afectado	ninguno			01-04-25 08:00	
2025031261	Línea	Aprobado sin activación	EMPRESA DE TRANSMISIÓN ELÉCTRICA TRANSEMEL S.A.	400	Intervención	Origen Interno	Programada	1021	ESMERALDA - SUR 110KV	1876	ESMERALDA - SUR 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Termografía pedestre y con Dron a línea 110 KV Esmeralda Sur	Riesgo bajo y controlado	PT 04116 registro interno Transmel. Con aviso de suspensión diaria.	No tiene consumo afectado	ninguno			01-04-25 08:00	
2025031262	Línea	Aprobado sin activación	EMPRESA DE TRANSMISIÓN ELÉCTRICA TRANSEMEL S.A.	400	Intervención	Origen Interno	Programada	1019	ESMERALDA - CENTRO 110KV	1874	ESMERALDA - CENTRO 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Termografía pedestre y con Dron a línea 110 KV Esmeralda Centro	Riesgo bajo y controlado	PT 04167 registro interno Transmel. Con aviso de suspensión diaria.	No tiene consumo afectado	ninguno			01-04-25 08:00	
2025031305	Línea	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	405	TAP ALTO MELIPILLA - BAO MELIPILLA 110KV	591	TAP ALTO MELIPILLA - BAO MELIPILLA 110KV C1	Roca y poder franja servidumbre	Sin Limitaciones	Se realizará poda de árboles dentro de la franja de seguridad.	Riesgo Bajo, se respeta distancia de seguridad mínima a puntos energizados.	Se requiere bloqueo de reconexión de interruptor 52H1 en Tap Alto Melipilla y 52H1 en SE Bajo Melipilla.	No tiene consumo afectado	ninguno			01-04-25 08:00	
2025031335	Línea	Ejecución Exitosa	ENEL GREEN POWER CHILE S.A.	250	Intervención	Origen Interno	Programada	1428	EL ARRIERO - SIERRA GORDA 220KV	3290	EL ARRIERO - SIERRA GORDA 220KV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislación en componentes de Línea de Transmisión 220KV entre SE Sierra Gorda y SE El Arriero. Incluye Paño 11 de SE El Arriero.	Riesgo bajo, trabajos se realizarán según protocolos de seguridad	Lavado de aislación en componentes de Línea de Transmisión 220KV entre SE Sierra Gorda y SE El Arriero. Incluye Paño 11 de SE El Arriero.	No tiene consumo afectado	ninguno			01-04-25 08:00	
2025031527	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1544	CHALLACOLLO - TIQUIMA 220KV	3596	CHALLACOLLO - TIQUIMA 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Lavado de aislación, en instalación energizada (Doble Circuito) L 220KV Laguna-Puquillo, C1, Laguna-Chalcallo, C1, Chalcallo-Tiquima, C1.	Bajo	Actividades: Lavado de aislación, en instalación energizada (Doble Circuito). Lavado de aislación, en instalación energizada (Doble Circuito) L 220KV Laguna-Puquillo, C1, Laguna-Chalcallo, C1, Chalcallo-Tiquima, C1. / (Estructuras) E120-E226, Total: 648 CAD, Fecha de ejecución: 01 - 09 / 04 / 2025, Paso Entregá Informe: 16 / 04 / 2025, OM: 8281956. Restricciones: Subestación Laguna, 5212, 5213, 5214, 5215 con bloqueo a la reconexión. Subestación Chalcallo, 5211, 5212 (S000) con bloqueo a la reconexión. Subestación Tiquima, 5211 () con bloqueo a la reconexión. Subestación Puquillo, 5211 () con bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: L 220KV Chalcallo-Tiquima, C1 o L 220KV Laguna-Chalcallo, C1 o L 220KV Laguna-Puquillo, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de fauna: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			01-04-25 08:00	

Fecha generación reporte: 22-04-2025 14:05:52
 Estado: Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado sin activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Rechazo CDC, Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado sin activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Rechazo CDC
 Total registros General: 419
 Total registros Línea: 147

Número	Tipos	Estado	Empresa	Id Coordinado	Tipos Solicitud	Origen	Tipos Programación	KM(s)	Linea	ID(s)	Transmis	Tipos Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afiliadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio
2025031529	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1542	LAGUNAS - PUQUIROS 220KV	3592 4256 4257 4258 4259	LAGUNAS – EST. 142 220KV C1 EST. 142 – EST. 145 220KV C1 EST. 145 – EST. 293 220KV C1 EST. 293 – EST. 345 220KV C1 EST. 345 – PUQUIROS 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Lavado de aislación, en instalación energizada (Doble Circuito) L. 220KV Lagunas-Puquillo, C1, Lagunas-Chalacollo, C1, Chalacollo-Tiquema, C1.	Bajo	Actividades: Lavado de aislación, en instalación energizada (Doble Circuito), Lavado de aislación, en instalación energizada (Doble Circuito). 220KV Lagunas-Puquillo, C1, Lagunas-Chalacollo, C1, Chalacollo-Tiquema, C1. // (Estructuras): 1210-1228, Total: 644 CAD. Fecha de ejecución: 01 - 09 / 04 / 2025. Pasa Entregas Informe: 14 / 04 / 2025, OMI: 4283994 Restricciones: Subestación Lagunas, 5212; 5213; 5214; 5215 con bloqueo a la reconexión Subestación Chalacollo, 5211; 5212 (SDO) con bloqueo a la reconexión Subestación Tiquema, 5211 con bloqueo a la reconexión Subestación Puquillo, 5211 con bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: 220KV Chalacollo-Tiquema, C1 y L. 220KV Lagunas-Chalacollo, C1 y L. 220KV Lagunas-Puquillo, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			01-04-25 08:00	
2025031573	Linea	Aprobado sin actuación	EMPRESA DE TRANSAMISIÓN ELECTRICA TRANSEMEL S.A.	400	Intervención	Origen Interno	Programada	1616	GUARDAMARINA - ESMERALDA 110KV	3816 3825	EST 27A – EST 16 110KV C1 EST 16 – ESMERALDA 110KV C1	Inspección pedestre	Sin Limitaciones	Inspección visual pedestre y termografía a LT Guardamarina-Esmeralda	Riesgo controlado y bajo. Inspección pedestre.	Con aviso de suspensión diaria, (PT 4117 registro interno Transmel)	No tiene consumo afectado		ninguno			01-04-25 08:00
2025031576	Linea	Aprobado sin actuación	EMPRESA DE TRANSAMISIÓN ELECTRICA TRANSEMEL S.A.	400	Intervención	Origen Interno	Programada	1615	LA PORTADA - GUARDAMARINA 110KV	3811 3824 4089 4090	LA PORTADA – EST 62 110KV C1 EST 62 – EST 58 110KV C1 EST 58 – EST 56 110KV C1 EST 56 – EST 27A 110KV C1	Inspección pedestre	Sin Limitaciones	Inspección visual pedestre y termografía a LT La Portada - Guardamarina	Riesgo bajo y controlado.	Con aviso de suspensión diaria, (PT 4117 registro interno Transmel)	No tiene consumo afectado		ninguno			01-04-25 08:00
2025031584	Linea	Ejecución Exitosa	CMPC MADERAS SPA	236	Intervención	Origen Interno	Programada	89	ENLACE - BUCALEMU 66KV	110	ENLACE - BUCALEMU 66KV C1	Roca y poda franja selvadumbre	Sin Limitaciones	Se requiere no reconectar LAT 66 V Enlace Bucalemu, por trabajos de Corte y poda de arboles LT 66KV Enlace - Bucalemu desde estructura L a 302	Riesgo controlado, según procedimientos CMPC	Se solicita bloqueo a la reconexión de interruptor 5782 de S/E Enlace y 5281 de S/E Bucalemu.	No tiene consumo afectado		ninguno			01-04-25 08:00
2025031589	Linea	Ejecución Exitosa	CMPC PULP SPA.	236	Intervención	Origen Interno	Programada	1979	TAP OFF MARIA DOLORES - CELULOSA LAMA 220KV	130	TAP OFF MARIA DOLORES - CELULOSA LAMA 220KV C1	Roca y poda franja selvadumbre	Sin Limitaciones	Mantenimiento de franja de seguridad (Tala, desrame y Roca)	Riesgo controlado de acuerdo a procedimientos revisados entre CMPC y IPS	Se considerara Bloqueo a la Reconexión de los interruptores 5210 S/E Churina, 5211 S/E Culama Lapa, 5217 S/E Santa Fe Energiz, 5213 S/E Puelles No Vergues, 5214 S/E Culama Santa Fe.	No tiene consumo afectado		ninguno			01-04-25 08:00
2025031626	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1466	PANIMAYDA - CHACAMUN 66KV	3518 3582	PANIMAYDA - TAP PUTAGAN 66KV C1 TAP PUTAGAN - CHACAMUN 66KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Programa de mantenimiento de líneas .	Bajo	Actividades: Roca de vegetación bajo la línea energizada, en varios vanos. Restricciones: No reconectar interruptores que sirven a la línea L. 066KV Panimayda Chacahuivi, C1 . Instalaciones en Riesgo: L. 066KV Panimayda Chacahuivi, C1 . Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo . Bloques del jefe de faena: Delimitación zona de trabajo .	No tiene consumo afectado		ninguno			01-04-25 08:00
2025031630	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	944	MAULE - LINARES 154KV	1546	YERBAS BUENAS - LINARES 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Programa de mantenimiento de líneas .	Bajo	Actividades: Corte y poda de arboles bajo conductor, en varios vanos. Restricciones: No reconectar interruptores que sirven a la línea L. 154KV Maule Parral, C1 . Instalaciones en Riesgo: L. 154KV Maule Parral, C1 . Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos . Nivel de Riesgo: Bajo . Bloques del jefe de faena: Delimitación zona de trabajo .	No tiene consumo afectado		ninguno			01-04-25 08:00
2025031631	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	944	MAULE - LINARES 154KV	1306 1546	MAULE - YERBAS BUENAS 154KV C1 YERBAS BUENAS - LINARES 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Programa de mantenimiento de líneas .	Bajo	Actividades: Corte y poda de arboles bajo conductor, en varios vanos. Restricciones: No reconectar interruptores que sirven a la línea L. 154KV Maule Parral, C1 . Instalaciones en Riesgo: L. 154KV Maule Parral, C1 . Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos . Nivel de Riesgo: Bajo . Bloques del jefe de faena: Delimitación zona de trabajo .	No tiene consumo afectado		ninguno			01-04-25 08:00
2025031632	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	945	LINARES - PARRAL 154KV	1305	LINARES - PARRAL 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Programa de mantenimiento de líneas .	Bajo	Actividades: Corte y poda de arboles bajo conductor, en varios vanos. Restricciones: No reconectar interruptores que sirven a la línea L. 154KV Maule Parral, C1 . Instalaciones en Riesgo: L. 154KV Maule Parral, C1 . Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos . Nivel de Riesgo: Bajo . Bloques del jefe de faena: Delimitación zona de trabajo .	No tiene consumo afectado		ninguno			01-04-25 08:00
2025031634	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	175	ITAHUE - MAULE 154KV	1304	ITAHUE - MAULE 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Programa de mantenimiento de líneas .	Bajo	Actividades: Roca de vegetación bajo la línea energizada, en varios vanos. Restricciones: No reconectar interruptores que sirven a la línea L. 154KV Itahue Maule C1. Instalaciones en Riesgo: L. 1500V Itahue-Maule C1 . Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos . Nivel de Riesgo: Bajo . Bloques del jefe de faena: Delimitación zona de trabajo .	No tiene consumo afectado		ninguno			01-04-25 08:00
2025031637	Linea	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	Programa de mantenimiento de líneas .	Bajo	Actividades: Roca de vegetación bajo la línea energizada, en varios vanos. Restricciones: No reconectar interruptores que sirven a la línea L. 500KV Ancoa-Alto jahuel, C2 . Instalaciones en Riesgo: L. 500KV Ancoa-Alto jahuel, C2 . Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos . Nivel de Riesgo: Bajo . Bloques del jefe de faena: Delimitación zona de trabajo .	No tiene consumo afectado		ninguno			01-04-25 08:00
2025031650	Linea	Aprobado sin actuación	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1507	CERRO NAVIA (TRANSELEC) - NUEVA LAMPA 220KV	3541	EST 40 - CERRO NAVIA 220KV (TRANSELEC) C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Inspección visual pedestre.	Actividades: Inspección visual pedestre. Restricciones: No hay Nivel de Riesgo: Riesgo no significativo. Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			01-04-25 08:00	
2025031661	Linea	Aprobado sin actuación	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1507	CERRO NAVIA (TRANSELEC) - NUEVA LAMPA 220KV	3546	EST 40 - CERRO NAVIA 220KV (TRANSELEC) C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Inspección visual pedestre.	Actividades: Inspección visual pedestre. Restricciones: No hay Nivel de Riesgo: Riesgo no significativo. Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			01-04-25 08:00	
2025031759	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1632	HUALQUIL - CHARRUA 220KV	3881	ESTRUCTURA 146 - CHARRUA 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	- Mantenimiento vegetativo en líneas de alta tensión. No reconectar interruptores asociados a la instalación en riesgo.	Bajo	Actividades: Mantenimiento vegetativo en líneas de alta tensión. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 220KV Charrua-Hualquil, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			01-04-25 08:00
2025029130	Linea	Aprobado sin actuación	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1294	ENTRE RIOS - ANCOA 500KV	2966	ENTRE RIOS - ANCOA 500KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Programa de mantenimiento de líneas .	Bajo	Actividades: Inspección de líneas con termografías y cronografías. Restricciones: No hay . Nivel de Riesgo: Riesgo no significativo . Bloques del jefe de faena: No hay .	No tiene consumo afectado		ninguno			01-04-25 08:00
2025029124	Linea	Aprobado sin actuación	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1294	ENTRE RIOS - ANCOA 500KV	2965	ENTRE RIOS - ANCOA 500KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Programa de mantenimiento de líneas .	Bajo	Actividades: Inspección de líneas con termografías y cronografías. Restricciones: No hay . Nivel de Riesgo: Riesgo no significativo . Bloques del jefe de faena: No hay .	No tiene consumo afectado		ninguno			01-04-25 08:00
2025032070	Linea	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Externo	Programada	285	COCHARCAS - HUATTE 66KV	613	COCHARCAS - HUATTE 66KV C1	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	Restricción de no reconectar el interruptor 5285 de la LT 66 KV Cocharcas - Huatle, por trabajos de evacuaciones con maquinaria bajo la línea.	Trabajo preventivo en LT 66 KV Cocharcas-Huatte riesgo bajo	Trabajos previos para mantenimiento preventivo.	No tiene consumo afectado		ninguno			01-04-25 08:00
2025021127	Linea	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	363	PAN DE AZÚCAR - MARQUESA 66KV	229	PAN DE AZÚCAR - EST. 35 66KV C1	Roca y poda franja selvadumbre	Sin Limitaciones	Poda y roce de arboles cercanos a la línea.	Trabajos de riesgo controlado.	Para este trabajo se requiere bloqueo de reconexión del interruptor 5285, en S/E Pan de Azúcar. El bloqueo de la reconexión, se realizará en forma pasiva y efectiva, solo cuando los trabajos se estén ejecutando.	No tiene consumo afectado		ninguno			01-04-25 08:00
2025022226	Linea	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	216	SAN VICENTE DE TAGUA TAGUA - LAS CABRAS 66KV	486	SAN VICENTE DE TAGUA TAGUA - LAS CABRAS 66KV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Se realizará lavado de aislación con las instalaciones en servicio de las estructuras de la LT 66 kv San Vicente - Las Cabras.	Nivel de riesgo bajo y controlado, faena planificada y controlada en terreno.	Para los trabajos mencionados, se requiere el bloqueo de reconexión del interruptor 5384 de S/E San Vicente asociado a la LT 66 kv San Vicente - Las Cabras. No estará afectación de circuitos finales.	No tiene consumo afectado					01-04-25 08:00
2025023264	Linea	Aprobado sin actuación	COMPAÑIA MINERA LAMA SPA	61	Intervención	Origen Interno	Programada	1512	TRES QUEBRADAS - LAMA 220KV	3523 3570	TRES QUEBRADAS - EST 51 220KV C1 EST. 51 - LAMA 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Inspecciones pedestres a LT 220 kV Tres Quebradas - Lama, termografías y medición de malta a tierra sin desconexión de cable guarda. Sin condiciones requeridas.	El riesgo del trabajo es bajo siguiendo los procedimientos respectivos.	Trabajos con ejecución diaria entre las 08:00 y las 20:00.	No tiene consumo afectado		ninguno			01-04-25 08:00

Reporte Desconexión/Intervención Línea

Fecha generación reporte: 22-04-2025 14:05:52

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

Total registros General: 419

Total registros Línea: 147

Número	Tipos	Estado	Empresa	M Coorinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Línea	ID(s)	Tram(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afiliadas	Trabajo Requiere	Estatus Operativo	Estatus Operativo Efectivo	Fecha Inicio
2025032487	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1382	DIEGO DE ALMAGRO - ILLAPA 220KV L1	3180	DIEGO DE ALMAGRO - ESTRUCTURA TRI 220KV L1 C3	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	SE Diego de Almagro: A solicitud de Celco Redes, Se realizará Lavado de aislación a equipos primarios de 220 KV en S/E Ilapa. SO Celco Redes: 2025031674 - 2025031675 - 2025031677 - 2025031678	Bajo	Actividad: SE Diego de Almagro: A solicitud de Celco Redes, Según SODI 10475, Se realizará Lavado de aislación a equipos primarios de 220 KV en S/E Ilapa. SO Celco Redes: 2025031674 - 2025031675 - 2025031677 - 2025031678 Restricciones: Subestación D. Almagro, S221 con bloqueo a la reconexión innecesitada. Instalaciones en Riesgo: 1.220KV Ilapa-Diego de Almagro, C3. Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo	No tiene consumo afectado		ninguno		01-04-25 08:00	
2025032491	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1384	ILLAPA - CARRERA PINTO 220KV L1	3186	EST.TRI - CARRERA PINTO 220KV C3	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	SE Carrera Pinto: A solicitud de Celco Redes, Se realizará Lavado de aislación a equipos primarios de 220 KV en S/E Ilapa. SO Celco Redes: 2025031674 - 2025031675 - 2025031677 - 2025031678	Bajo	Actividades: SE Carrera Pinto: A solicitud de Celco Redes, Según SODI 10475, Se realizará Lavado de aislación a equipos primarios de 220 KV en S/E Ilapa. SO Celco Redes: 2025031674 - 2025031675 - 2025031677 - 2025031678 Restricciones: Subestación Carrera Pinto, No Reconectar S221. Instalaciones en Riesgo: 1.220KV, Carrera Pinto - Ilapa C3. Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos, Lavado de aislación con equipos energizados. Nivel de Riesgo: Bajo	No tiene consumo afectado		ninguno		01-04-25 08:00	
2025032603	Línea	Ejecución Exitosa	AES GENER	10	Intervención	Origen Interno	Programada	1104	NORGENER - CRUCERO 220KV	2055 2056 2057 2058 2059 2060	NORGENER - CRUCERO 220KV C2 TAP OFF BARRILES - TAP OFF LA CRUZ 220KV C1 NORGENER - TAP OFF BARRILES 220KV C2 TAP OFF BARRILES - TAP OFF LA CRUZ 220KV C2 TAP OFF LA CRUZ - CRUCERO 220KV C2	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislación Línea Norgener - Cruceño Cto 1 y Cto 2	Se consideran las medidas pertinentes para desarrollar trabajos en condición segura.	Condiciones requeridas: S/E Norgener: Señalizar y No Reconectar S211 y S212. S/E Cruceño: Señalizar y No Reconectar S212 y S213. S/E La Cruz: Señalizar y No Reconectar S211, S212, S2171 y S213. S/E Barriles: Señalizar y No Reconectar S211, S212 y S21H-1.	No tiene consumo afectado		ninguno		01-04-25 08:00	
2025032629	Línea	Aprobado sin activación	PLANTA SOLAR SAN PEDRO II SPA	391	Intervención	Origen Interno	Programada	1577	CALAMA NUEVA - LASANA 220KV	3719 3720	CALAMA NUEVA - TAP OASIS 220KV TAP OASIS - EST. 18 220KV	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Coronografía en LT 220KV Calama Nueva - Lasana. Sin condiciones requeridas.	El riesgo es bajo siguiendo los procedimientos respectivos.	Trabajos con ejecución diaria.	No tiene consumo afectado		ninguno		01-04-25 08:00	
2025032630	Línea	Aprobado sin activación	PLANTA SOLAR SAN PEDRO II SPA	391	Intervención	Origen Interno	Programada	1578	LASANA - SOLAR JAMA 220KV	3703	EST. 18 - SOLAR JAMA 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Coronografía en LT 220KV Lasana - Solar Jama. Sin condiciones requeridas.	El riesgo es bajo siguiendo los procedimientos respectivos.	Trabajos con ejecución diaria.	No tiene consumo afectado		ninguno		01-04-25 08:00	
2025032706	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	170	HUALPEN - LAGUNILLAS 154KV C1	1330 1331 1332	TAP FCC - LAGUNILLAS 154KV C1 HUALPEN - TAP MAPAL 154KV C1 TAP MAPAL - TAP FCC 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	- Obras civiles relacionados al proyecto de Puente Industrial. - No reconectar interruptores asociados a las instalaciones en riesgo.	Bajo	Actividades: Obras civiles relacionados al proyecto de Puente Industrial. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: 1.54KV Hualpén-Lagunillas, C3 o 1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de Tierra. No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		01-04-25 08:00	
2025032707	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1652	HUALPEN - GUINDO 220 KV C1	3961	HUALPEN - EST. 49A 220 KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	- Obras civiles relacionados al proyecto de Puente Industrial. - No reconectar interruptores asociados a las instalaciones en riesgo.	Bajo	Actividades: Obras civiles relacionados al proyecto de Puente Industrial. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: 1.54KV Hualpén-Lagunillas, C3 o 1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de Tierra. No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		01-04-25 08:00	
2025032961	Línea	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	1478	COPAYAPU - COPAPO 110KV	3423 3904	COPAYAPU - EST. AA 110KV C1 EST. AA - COPAPO 110KV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Se necesita realizar lavado de aislación con instalación en servicio LT Copayapu - Copapo.	Trabajo con riesgo medio controlado, se trabaja con personal calificado.	Para realizar los trabajos de lavado de aislación, se requiere el bloqueo de reconexión del S21H en S/E Copayapu, condición que se mantendrá durante la ejecución de los trabajos.	No tiene consumo afectado		ninguno		01-04-25 08:00	
2025033049	Línea	Ejecución Exitosa	CENTELLA TRANSMISIÓN S.A.	2153	Intervención	Origen Interno	Programada	1885	PUNTA SIERRA - CENTELLA 220KV	4671 4672	PUNTA SIERRA - CENTELLA 220KV C1 PUNTA SIERRA - CENTELLA 220KV C2	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislación con método de phón en mano a distancia	Nivel de Riesgo bajo, ya que se trabajará con procedimientos atinentes a la actividad a realizar.	Se deshabilitarán las funciones de reconexiones automáticas de los interruptores asociados. Nota: Se lavará de forma alternada.	No tiene consumo afectado		ninguno		01-04-25 08:00	
2025033210	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	920	CACHIPUVAL - DIEGO DE ALMAGRO 220KV	1744	CACHIPUVAL - DIEGO DE ALMAGRO 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Lavado de aislación, en instalación energizada (Doble Circuito) en L 220KV Francisco-D. Almagro, C1.-	Bajo	Actividades: L.220KV Francisco-D. Almagro, C1 y L.220KV Cachipuyal-D. Almagro, C1. LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 508 a 530. Restricciones: Subestación Francisco, S212 con bloqueo a la reconexión innecesitada. Subestación D. Almagro, S213 con bloqueo a la reconexión innecesitada. Subestación D. Almagro, S214 con bloqueo a la reconexión innecesitada. Subestación D. Almagro, S2121 con bloqueo a la reconexión innecesitada. Subestación Cachipuyal, S212 con bloqueo a la reconexión innecesitada. Instalaciones en Riesgo: 1.220KV Cachipuyal-D. Almagro, C1 o L.220KV Francisco-D. Almagro, C1 o Reactor D1, 220 KV-D. Almagro. Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de Tierra.	No tiene consumo afectado		ninguno		01-04-25 08:00	
2025033211	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	918	SECCIONADORA FRANCISCO - DIEGO DE ALMAGRO 220KV	1753	SECCIONADORA FRANCISCO - DIEGO DE ALMAGRO 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Lavado de aislación, en instalación energizada (Doble Circuito) en L 220KV Francisco-D. Almagro, C1.-	Bajo	Actividades: L.220KV Francisco-D. Almagro, C1 y L.220KV Cachipuyal-D. Almagro, C1. LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 508 a 530. Restricciones: Subestación Francisco, S212 con bloqueo a la reconexión innecesitada. Subestación D. Almagro, S213 con bloqueo a la reconexión innecesitada. Subestación D. Almagro, S214 con bloqueo a la reconexión innecesitada. Subestación D. Almagro, S2121 con bloqueo a la reconexión innecesitada. Subestación Cachipuyal, S212 con bloqueo a la reconexión innecesitada. Instalaciones en Riesgo: 1.220KV Cachipuyal-D. Almagro, C1 o L.220KV Francisco-D. Almagro, C1 o Reactor D1, 220 KV-D. Almagro. Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de Tierra.	No tiene consumo afectado		ninguno		01-04-25 08:00	
2025029127	Línea	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1465	ANCOA - PANAMAYDA 66KV	3517	ANCOA - PANAMAYDA 66KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Programa de mantenimiento de líneas -		Actividades: Inspección de líneas con termografías y cronografías. Restricciones: No hay - Nivel de Riesgo: Riesgo no significativo - Bloqueos del jefe de Tierra. No hay -	No tiene consumo afectado		ninguno		01-04-25 08:00	
2025013270	Línea	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	414	VICTORIA - TRAGUEN 66KV	511 512	TAP VICTORIA FCC - TRAGUEN 66KV C1 VICTORIA - TAP VICTORIA FCC 66KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Bloqueo de reconexión a línea 66 KV Victoria-Traguén como medida de precaución operacional por faenas cercanas a barra de 66 KV de S/E Traguén asociadas a NUP 3894. Se solicita Bloquear Reconexión al S21H de SE Victoria.	riesgo bajo. Trabajos considerando medidas y distancias de seguridad.	Bloqueo de reconexión a línea 66 KV Victoria-Traguén como medida de precaución operacional por faenas cercanas a barra de 66 KV de S/E Traguén asociadas a NUP 3894. Se solicita Bloquear Reconexión al S21H de SE Victoria.	No tiene consumo afectado		ninguno		01-04-25 08:00	
2025013348	Línea	Ejecución Exitosa	CODECO CHILE - DIVISIÓN CHUQUICAMATA	357	Desconexión	Origen Externo	Programada	993	KMG - SOPLADORES 100KV	1829	KMG - SOPLADORES 100KV C1	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	Trabajos de mantenimiento de ferretería en torres.	Riesgo bajo porque se trabaja con equipos desconenergados.	En S/E Km6: Abiertos y a disposición del # 52H24, 89H24-1, 89H24-2, 89H24-3, Cerrado y a disposición del # 89H24-3T. En S/E Sopladores: Abiertos y a disposición del # 52H24, 89H24-1, 89H24-3, Cerrado y a disposición del # 89H24-3T.	No tiene consumo afectado		ninguno		01-04-25 08:00	
2025013548	Línea	Ejecución Exitosa	SISTEMA DE TRANSMISIÓN DEL SUR S.A.	83	Intervención	Origen Externo	Programada	1581	PARGUA - NUEVA ANCOU 220KV	3715 3349	EST.37 - EST.105A 220KV C1 PARGUA - EST.36 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	No reconectar línea 220 KV Pargua - Nua. Ancoú a solicitud de Transelco por faenas de Inspección de líneas mediante el uso de Drone cruce canal de Chacao.	El riesgo es bajo y controlado por parte de Transelco.	Con punto de suspensión diaria. Trabajos a realizar dentro de período y horarios señalados en SOI. (SODI 15785 de Transelco, Registro interno).	No tiene consumo afectado		ninguno		01-04-25 08:00	
2025013552	Línea	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1852	SAUZAL - CODEGUA 110KV	4749 4747	EST. 28 - EST. 97A 110KV C2 SAUZAL - EST. 28 110KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Programa de mantenimiento de líneas -		Actividades: Inspección visual pedestre. Restricciones: No hay. Nivel de Riesgo: Riesgo no significativo. Bloqueos del jefe de Tierra. No hay. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: 1. 220KV Pargua-N. Ancoú, C1(Cruce Chacao).	No tiene consumo afectado		ninguno		01-04-25 08:00	
2025013562	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	83	Intervención	Origen Interno	Programada	1581	PARGUA - NUEVA ANCOU 220KV	3716 1340	EST.105A - NUEVA ANCOU 220KV C1 EST.36 - EST.37 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Inspección de balizas en cruce Canal de Chacao mediante DRON	Bajo	Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de Tierra. No hay. Nota: No reconectar los interruptores asociados a las líneas, trabajo coordinado con STS.	No tiene consumo afectado		ninguno		01-04-25 08:00	

Reporte Desconexión/Intervención Línea

Fecha generación reporte: 22-04-2025 14:05:52

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

Total registros General: 419

Total registros Línea: 147

Número	Tipos	Estado	Empresa	M Coorinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	IDG	Línea	ID(s)	Tram(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afiliadas	Trabajo Requiere	Estatus Operativo	Estatus Operativo Efectivo	Fecha Inicio
2025029125	Línea	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1532	CHACARILIN - LINARES 66KV	1309	LINARES - CHACARILIN 66KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Programa de mantenimiento de líneas -	Actividades: Inspección de líneas con termografías y cronografías. Restricciones: No hay - Nivel de Riesgo: Riesgo no significativo - Bloqueos del jefe de línea: No hay -	No tiene consumo afectado	ninguno			01-04-25 08:00		
2025033560	Línea	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	2009	PANGUPULLU - LOS LAGOS 66KV	1337	PANGUPULLU - LOS LAGOS 66KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Construcción y medida de mallas de puesta a tierra en E-73B, E-75A y E-75B -	Restricciones: No hay - Nivel de Riesgo: Riesgo no significativo - Bloqueos del jefe de línea: No hay -	No tiene consumo afectado	ninguno			01-04-25 08:00		
2025033561	Línea	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	205	PULLUNQUE - LOS LAGOS 66KV	1401	PULLUNQUE - LOS LAGOS 66KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Construcción y medida de mallas de puesta a tierra en E-74A, E-74B, E-76A y E-76B -	Restricciones: No hay - Nivel de Riesgo: Riesgo no significativo - Bloqueos del jefe de línea: No hay -	No tiene consumo afectado	ninguno			01-04-25 08:00		
2025032363	Línea	Aprobado sin activación	COMPAÑÍA MINERA NEVADA SPA	61	Intervención	Origen Interno	Programada	1511	PUNTA COLORADA - TRES QUEBRADAS 220KV	3522 3568 3569	PUNTA COLORADA - EST 111 220KV C1 EST 111 - EST 220KV C1 EST 155 - TRES QUEBRADAS 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Inspecciones pedestres a LT 220 KV Punta Colorado - Tres Quebradas, termografías y medición de malla a tierra sin desconexión de cable guarda. Sin condiciones requeridas.	El riesgo del trabajo es bajo siguiendo los procedimientos respectivos.	Actividades con ejecución diaria entre las 08.00 y 20.00.	No tiene consumo afectado	ninguno		01-04-25 08:00		
2025028622	Línea	Ejecución Exitosa	CENTELLA TRANSMISIÓN S.A.	2153	Desconexión	Origen Externo	Programada	1886	NUBUA PAN DE AZÚCAR - PUNTA SIERRA 220KV	4673	NUBUA PAN DE AZÚCAR - PUNTA SIERRA 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Trabajos de SONNEDIX (Externos) NUP 3284. Desconexión de la L. 220 KV Nubea Pan de Azúcar - Punta Sierra - C1 por trabajos de Montajes (1.180).	Riesgo bajo, ya que se trabajará con procedimiento de trabajo seguro.	Para realizar los trabajos de forma segura, se requiere la desconexión de la L. 220 KV Nubea Pan de Azúcar - Punta Sierra - C1.	No tiene consumo afectado	ninguno		01-04-25 08:00		
2025040495	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1782	CHARRUA - LOS NOTROS 220KV L2	1313 4293 4294 4295	EST. E185 (TAP TRUPAN) - CHARRUA 220KV C1 EST. E184 - EST. E195 (TAP TRUPAN) 220KV C1 LOS NOTROS - EST. 4 220KV C1 EST. 4 - EST. 184 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Mantenimiento vegetativo en líneas de alta tensión. No reconectar interruptores asociados a las instalaciones en riesgo.	Bajo	Actividades: Mantenimiento vegetativo en líneas de alta tensión. Restricciones: Bloqueo a la recomendación - Instalaciones en Riesgo: 1. 220KV Los Notros-Antuco-Charrúa, C1 o 1. 220KV Los Notros-Charrúa, C3 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de línea: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno		01-04-25 08:00		
2025040485	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1782	CHARRUA - LOS NOTROS 220KV L2	1313 4293 4294 4295	EST. E185 (TAP TRUPAN) - CHARRUA 220KV C1 EST. E184 - EST. E195 (TAP TRUPAN) 220KV C1 LOS NOTROS - EST. 4 220KV C1 EST. 4 - EST. 184 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Mantenimiento vegetativo en líneas de alta tensión. No reconectar interruptores asociados a las instalaciones en riesgo.	Bajo	Actividades: Mantenimiento vegetativo en líneas de alta tensión. Restricciones: Bloqueo a la recomendación - Instalaciones en Riesgo: 1. 220KV Los Notros-Antuco-Charrúa, C1 o 1. 220KV Los Notros-Charrúa, C3 Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de línea: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno		01-04-25 08:00		
2025040486	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1782	CHARRUA - LOS NOTROS 220KV L2	1392 4291 4292 4296	EST. E201 (TAP CHOLGUAN) - CHARRUA 220KV C2 LOS NOTROS - EST. 4 220KV C2 EST. 4 - EST. 184 220KV C2 EST. 184 - EST. E201 (TAP CHOLGUAN) 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Mantenimiento vegetativo en líneas de alta tensión. No reconectar interruptores asociados a las instalaciones en riesgo.	Bajo	Actividades: Mantenimiento vegetativo en líneas de alta tensión. Restricciones: Bloqueo a la recomendación - Instalaciones en Riesgo: 1. 220KV Los Notros-Antuco-Charrúa, C1 o 1. 220KV Los Notros-Charrúa, C3 Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de línea: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno		01-04-25 08:00		
2025040496	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1782	CHARRUA - LOS NOTROS 220KV L2	1392 4291 4292 4296	EST. E201 (TAP CHOLGUAN) - CHARRUA 220KV C2 LOS NOTROS - EST. 4 220KV C2 EST. 4 - EST. 184 220KV C2 EST. 184 - EST. E201 (TAP CHOLGUAN) 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Mantenimiento vegetativo en líneas de alta tensión. No reconectar interruptores asociados a las instalaciones en riesgo.	Bajo	Actividades: Mantenimiento vegetativo en líneas de alta tensión. Restricciones: Bloqueo a la recomendación - Instalaciones en Riesgo: 1. 220KV Los Notros-Antuco-Charrúa, C1 o 1. 220KV Los Notros-Charrúa, C3 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de línea: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno		01-04-25 08:00		
2025031070	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1548	ATACAMA - MIRAJE 220KV	3938 3939 1940 1941	ATACAMA - EST. N°95 220KV C2 EST. N°92 - MIRAJE 220KV C2 EST. N°95 - EST. N°96 220KV C2 EST. N°96 - EST. N°98 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Lavado de aisladores en instalación energizada (Doble Circuito) 1.220KV Atacama Miraje, C1 y C2	Bajo	Actividades: Lavado de aisladores en instalación energizada (Doble Circuito) 1.220KV Atacama Miraje, C1 y C2 Restricciones: Subestación Atacama, S215, S218 con bloqueo a la recomendación inmovilizado Subestación Miraje, S215, S216, S218, S219 con bloqueo a la recomendación inmovilizado Subestación Tas Off INALC, S211 con bloqueo a la recomendación inmovilizado Instalaciones en Riesgo: 1. 220KV Atacama-Miraje, C1 o 1. 220KV Atacama-Miraje, C2 Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de línea: No hay	No tiene consumo afectado	ninguno		01-04-25 08:00		
2025019809	Línea	Ejecución Exitosa	COMPAÑIA MINERA NEVADA SPA	61	Intervención	Origen Interno	Programada	1511	PUNTA COLORADA - TRES QUEBRADAS 220KV	3522 3568 3569	PUNTA COLORADA - EST 111 220KV C1 EST 111 - EST 155 220KV C1 EST 155 - TRES QUEBRADAS 220KV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitación	Lavado de aislación a torres LT 220KV Punta Colorado - Tres Quebradas. Condiciones requeridas: No reconectar S217 S/E Punta Colorado. No reconectar S218 S/E Tres Quebradas.	El riesgo del trabajo es bajo siguiendo los procedimientos respectivos.	Lavado de aislación a torres LT 220KV Punta Colorado - Tres Quebradas. Condiciones requeridas: No reconectar S217 S/E Punta Colorado. No reconectar S218 S/E Tres Quebradas.	No tiene consumo afectado	ninguno		01-04-25 08:00		
2025032912	Línea	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	348	LOS MAQUIS (GE) - HUALANE 66KV	1215 609 610	LOS MAQUIS - VILLA PRAT 66KV C1 PARONAL - HUALANE 66KV C1 VILLA PRAT - PARONAL 66KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Realizar trabajos de mantenimiento con líneas energizadas en línea Los Maquis - Hualañil.	Nivel de riesgo controlado. Personal con experiencia en trabajos con líneas energizadas.	Bloqueo de reconexión INT. S284 en SE Los Maquis y se envió Sodi 32_2023 a Arauco por el bloqueo de la reconexión INT. S281 en SE Los Maquis.	No tiene consumo afectado	ninguno		01-04-25 08:00		
2025031257	Línea	Rechazado	SISTEMA DE TRANSMISIÓN DEL NORTE S.A.	397	Desconexión	Origen Externo	Programada	1092	KAPATUT - O'HIGGINS 220KV	2035	KAPATUT - O'HIGGINS 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Se requiere desconexión de línea 220 KV Kapatut - O'Higgins C1, asociados Puntos 113 y 114 en SE Kapatut a solicitud de Minera Escudella Ltda. por desconexión del punto S217 en S/E O'Higgins para realizar Pruebas end to end esquema de teleprotecciones de protecciones sistema 1 y sistema 2, en O'Higgins se realizará el bloqueo de la función S081 mientras duren las pruebas.	Riesgo es controlado, faenas serán realizadas con instalaciones desconectadas.	Faenas coordinadas con CC MEL (SDO) 122 MEL, registro interno S73.	No tiene consumo afectado	ninguno		01-04-25 08:00		
2025011528	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1545	LAGUNAS - CHALLACOLLO 220KV	3595 4262 4263	LAGUNAS - EST. 162 220KV C1 EST. 162 - EST. 165 220KV C1 EST. 165 - CHALLACOLLO 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Lavado de aislación, en instalación energizada (Doble Circuito) 1.220KV Lagunas-Puquillo, C1, Lagunas-Challacollo, C1, Challacollo-Tiquina, C1.	Bajo	Actividades: Lavado de aislación, en instalación energizada (Doble Circuito). Lavado de aislación, en instalación energizada (Doble Circuito) 1.220KV Lagunas-Puquillo, C1, Lagunas-Challacollo, C1, Challacollo-Tiquina, C1 // (Estructura(s): E130-E226, Total: 648 CAD, fecha de ejecución: 01 - 09 / 04 / 2025, Pico Energía Inferior: 161 / MW / 2025, OMR: 824956) Restricciones: Subestación Lagunas, S2112, S2113, S2114, S2115 con bloqueo a la recomendación Subestación Challacollo, S2111, S2112 (SDO) con bloqueo a la recomendación Subestación Tiquina, S211 () con bloqueo a la recomendación - Subestación Puquillo, S211 () con bloqueo a la recomendación. Instalaciones en Riesgo: 1.220KV Challacollo-Tiquina, C1 o 1. 220KV Lagunas-Challacollo, C1 o 1. 220KV Lagunas-Puquillo, C1 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de línea: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno		01-04-25 08:00		
2025022562	Línea	Ejecución Exitosa	GUACOLDA ENERGÍA SPA	11	Intervención	Origen Interno	Programada	60	GUACOLDA - MATENCILLO 220KV L1	116 182	GUACOLDA - MATENCILLO 220KV L1 C1 GUACOLDA - MATENCILLO 220KV L1 C2	Lavado de Aislación	Sin Limitación	Se realizará lavado de aislación en línea 2x220 KV Guacolda - Matencillo CTO 1 y 2. Condiciones requeridas: No reconectar S225 y S226 de S/E Matencillo.	El riesgo del trabajo es bajo.	Se realizará lavado de aislación en línea 2x220 KV Guacolda - Matencillo CTO 1 y 2. Condiciones requeridas: No reconectar S225 y S226 de S/E Matencillo.	No tiene consumo afectado	ninguno		01-04-25 08:00		
2025022904	Línea	Ejecución Exitosa	GUACOLDA ENERGÍA SPA	11	Intervención	Origen Interno	Programada	701	GUACOLDA - MATENCILLO 220KV L2	1088 1089	GUACOLDA - MATENCILLO 220KV L2 C1 GUACOLDA - MATENCILLO 220KV L2 C4	Lavado de Aislación	Sin Limitación	Se realizará lavado de aislación en línea 2x220 KV Guacolda - Matencillo CTO 3 y 4. Condiciones requeridas: No reconectar S219 y S218 de S/E Matencillo.	El riesgo del trabajo es bajo	Se realizará lavado de aislación en línea 2x220 KV Guacolda - Matencillo CTO 3 y 4. Condiciones requeridas: No reconectar S219 y S218 de S/E Matencillo.	No tiene consumo afectado	ninguno		01-04-25 08:00		
2025033266	Línea	Ejecución Exitosa	MINERA ESCUDILLA LTDA.	378	Intervención	Origen Interno	Programada	1910	O'HIGGINS - LIQUA 220KV	2068	O'HIGGINS - EST. N°23 220KV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitación	Lavado aisladores Línea 220 KV O'Higgins - Liqua.	Riesgo bajo. Trabajo se realiza con procedimiento respectivo.	S/E O'Higgins: No reconectar S219. S/E Liqua: No reconectar S219 y S212.	No tiene consumo afectado	ninguno		01-04-25 07:30		
2025033298	Línea	Ejecución Exitosa	MINERA ESCUDILLA LTDA.	378	Intervención	Origen Interno	Programada	1909	LIQUA - COLOSO 220KV	4805	EST.151 - EST. 111 220KV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitación	Lavado aisladores Línea 220 KV Liqua - Coloso.	Riesgo bajo. Trabajo se realiza con procedimiento respectivo.	S/E Coloso: No reconectar S215. S/E Liqua: No reconectar S215 y S216.	No tiene consumo afectado	ninguno		01-04-25 07:30		
2025033263	Línea	Ejecución Exitosa	MINERA ESCUDILLA	378	Intervención	Origen Interno	Programada	1109	O'HIGGINS - COLOSO 220KV	2070 2071	O'HIGGINS - EST. N°23 220KV C1 EST. N°23 - EST. 53 220KV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitación	Lavado de aislación Línea O'Higgins - Coloso	Riesgo bajo. Trabajo realizado bajo procedimiento respectivo.	Se requiere orden de no reconectar en: S/E O'Higgins S216. S/E Coloso S215.	No tiene consumo afectado	ninguno		01-04-25 07:30		
2025032485	Línea	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	189	MATENCILLO - VALLENAR 110KV	1249 1250 1251	ESTRUCTURA 62 - ESTRUCTURA 63 110KV C1 ESTRUCTURA 63 - VALLENAR 110KV C1 MATENCILLO - ESTRUCTURA 62 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Construcción de fundaciones y casillas en patios de alta tensión en S/E Vallénar.	Actividades: SE Vallénar: Instalación y Montaje de Canalizaciones Eléctricas en Patio y Sala SO (incluye excavación para instaladon de Escaleras, Bandejas, C.A.G. PVC y construcción de cámaras - Se incluye actividad de instalación de cualificación sobre nivel de Terreno en estructura de Soporte en sector de interferencia Tirante existente.***Nota: Se ingresó a realizar los trabajos teniendo instalado Cerco delimitador de obras.***Nota: Trabajos sin intervención de equipos en explotación, se registrará en todo momento con distancias de seguridad a puntos energizados.***Nota: Trabajos sin uso de maquinaria. Se trabajará a nivel de piso. Restricciones: No hay. Nivel de Riesgo: Riesgo no significativo. Bloqueos del jefe de línea: Subestación Vallénar: Conos, cadenas y barreras new jersey plásticas. Delimitación zona de trabajo.	No tiene consumo afectado	ninguno		01-04-25 07:00			

Reporte Desconexión/Intervención Línea

Fecha generación reporte: 22-04-2025 14:05:52
Estado: Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado sin activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Rechazo CDC, Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado sin activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Rechazo CDC
Total registros General: 419
Total registros Línea: 147

Número	Tipos	Estado	Empresa	M Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Línea	ID(s)	Tramo(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afiliadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Eléctrico	Fecha Inicio
2025029466	Línea	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1345	MARIA ELENA - KIMAL 220KV	3065 3066	MARIA ELENA - EST. N°3 220 KV C1 EST N°3 - EST. N°4 220 KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	NUP 3287: Inspección Visual Pedestre.	Actividades: NUP 3287: Inspección Visual Pedestre. Restricciones: No hay Nivel de Riesgo: Riesgo no significativo Bloqueos del jefe de línea: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno		01-04-25 06:00			
2025029467	Línea	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1345	MARIA ELENA - KIMAL 220KV	3061 3062	MARIA ELENA - EST. N°3 220 KV C2 EST N°3 - EST. N°4 220 KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	NUP 3287: Inspección Visual Pedestre.	Actividades: NUP 3287: Inspección Visual Pedestre. Restricciones: No hay Nivel de Riesgo: Riesgo no significativo Bloqueos del jefe de línea: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno		01-04-25 06:00			
2025034744	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Curso Forzoso	1765	PABRAL - MONTEBICO 154KV	4236 4237	PABRAL - EST. 517A 154KV C1 EST. 517A - MONTEBICO 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Trabajos de reparación por robo de conductor en la línea	Bajo	Actividades: Apertura y cierre de puentes de anclaje en estructura N°383 con instalación desenergizada. Instalaciones en Riesgo: 1. 5140V Pabral-Montebico, C1 - Temporalidad de los Riesgos: Al término de los trabajos - Nivel de Riesgo: Bajo - Bloqueos del jefe de línea: Delimitación zona de trabajo. Instalación de bloqueos provisionales -	No tiene consumo afectado	ninguno		01-04-25 02:00		
2025028919	Línea	Aprobado	COMPAÑIA MINERA TEPIC QUEBRADA BLANCA S.A.	1694	Intervención	Origen Externo	Programada	1060	COLLAHUASI - QUEBRADA BLANCA 220KV	1974	COLLAHUASI - QUEBRADA BLANCA 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Trabajos de obras civiles asociados al tendido de acueducto proyecto C20v, bajo LTT Collahuasi - Quebrada Blanca 220KV.	Instalación con riegos: LTTT 220 KV Collahuasi - Quebrada Blanca. Temporalidad de los riesgos: Durante los trabajos de Collahuasi, proyecto C20v. Nivel de riesgo: Bajo.	Restricciones: S/E Collahuasi, interruptor 52Q8B no reconectar; S/E Quebrada Blanca interruptor 5211 no reconectar. La solicitud es emitida en carácter informativa a solicitud de Bectel para proyecto C20v de Collahuasi.	No tiene consumo afectado	ninguno		01-04-25 00:01		
2025032872	Línea	Aprobado	PARQUE EOLICO PUNTA DE TALCA SPA [En_Revisión]	2199	Intervención	Origen Interno	Programada	1921	PUNTA DE TALCA - CENTRAL TALINAY ORIENTE 220KV [En_Revisión]	4756	PUNTA DE TALCA - CENTRAL TALINAY ORIENTE 220KV C1 [En_Revisión]	Puesta en servicio de nueva instalación	Sin Limitaciones	Energización y puesta en servicio de LT 220 KV Punta de Talca - Central Talinay Oriente, asociado al proyecto Parque Eólico Punta de Talca NUP 1304. Condiciones requeridas: a disposición del jefe de faena equipos de paño 8.2 S/E Central Talinay Oriente (S24.2, B9B.2-1, B9B.2-2). A disposición del jefe de faena equipos de paño 01 S/E Punta de Talca (S24.1, B9B.1-1, B9B.1-2, B9B.1-3, B9B.1-4).	El riesgo del trabajo es bajo siguiendo los procedimientos respectivos.	Trabajos asociados a la Puesta en Servicio de nuevas instalaciones, asociado a NUP 1304 - Parque Eólico Punta de Talca.	No tiene consumo afectado	ninguno		01-04-25 00:00		
2025032929	Línea	Aprobado	EMPRESA ELÉCTRICA PEUMO [En_Revisión]	2145	Intervención	Origen Interno	Programada	1881	PEUMO YUNGAY - TAP PEUMO YUNGAY 66KV [En_Revisión]	4659	PEUMO YUNGAY - EST. 5468AA (TAP PEUMO YUNGAY 66KV C1 [En_Revisión])	Puesta en servicio de nueva instalación	Sin Limitaciones	Energización y puesta en servicio de Tap Peumo Yungay y Línea 66 KV Peumo Yungay - Tap Peumo Yungay. Proyecto NUP 3386.	El riesgo del trabajo es bajo siguiendo los procedimientos respectivos.	A disposición Jefe de Faena equipos paño BT1 S/E Peumo Yungay.	No tiene consumo afectado	ninguno		01-04-25 00:00		
2025033789	Línea	Aprobado	PARQUE SOLAR LEYDA SPA [En_Revisión]	2215	Intervención	Origen Interno	Programada	1997	SANTO DOMINGO - LEYDA 110KV	4812	SANTO DOMINGO - LEYDA 110KV C1	Puesta en servicio de nueva instalación	Sin Limitaciones	Período de prueba de puesta en servicio línea 110 KV Leyda - Santo Domingo. Asociado a NUP 1717.	El riesgo del trabajo es bajo siguiendo los procedimientos respectivos.	Período de prueba de puesta en servicio línea 110 KV Leyda - Santo Domingo. Asociado a NUP 1717.	No tiene consumo afectado	ninguno		01-04-25 00:00		
2025033800	Línea	Aprobado	PARQUE EOLICO ANTOFAGASTA SPA [En_Revisión]	2345	Intervención	Origen Interno	Programada	2066	IBERTALTAL - PARINAS 500KV [En_Revisión]	5016	IBERTALTAL - PARINAS 500KV C1 [En_Revisión]	Puesta en servicio de nueva instalación	Sin Limitaciones	Energización y pruebas de puesta en servicio LT 500 KV Ibertaltal - Jarancoc. Asociado a proyecto NUP 1794, PE Antofagasta etapa 2. Condiciones requeridas: A disposición de jefe de faena S24b, B9Bb-1, B9Bb-2 y B9Bb-3 en S/E Jarancoc. A disposición de jefe de faena S24c, B9Bc-1, B9Bc-2, B9Bc-3 y B9Bc-4 en S/E Ibertaltal.	El riesgo del trabajo es bajo siguiendo los procedimientos correspondiente.	Energización y pruebas de puesta en servicio LT 500 KV Ibertaltal - Jarancoc. Asociado a proyecto NUP 1794, PE Antofagasta etapa 2. Condiciones requeridas: A disposición de jefe de faena S24b, B9Bb-1, B9Bb-2 y B9Bb-3 en S/E Jarancoc. A disposición de jefe de faena S24c, B9Bc-1, B9Bc-2, B9Bc-3 y B9Bc-4 en S/E Ibertaltal.	No tiene consumo afectado	ninguno		01-04-25 00:00		

ANEXO N°5

Informes de trabajos y fallas de instalaciones ingresados en el Sistema del Coordinador
Eléctrico Nacional por Minera Centinela

Resumen

Fecha de envío al Coordinador Eléctrico : 01-04-2025 10:23

Finalizado

Número:

2025002713

Solicitante:

MINERA CENTINELA

Empresa:

MINERA CENTINELA

Tipo de Origen:

Interno

Línea:

MUELLE - GUAYAQUES 110 KV

Tramo:

Tipo: secciones_tramos - MUELLE - TAP OFF SAIRECABUR 110KV C1

Nombre : MUELLE - TAP OFF SAIRECABUR 110KV C1

Fecha Perturbacion : 01-04-2025 07:58

Fecha Normaliza : 01-04-2025 08:31

Protección : 21 / 21N

Interruptor : 52H4

Consumo : 12

Comentario : N/A

Tipo: secciones_tramos - TAP OFF ENLACE ANTUCOYA – GUAYAQUES 110KV C1

Nombre : TAP OFF ENLACE ANTUCOYA – GUAYAQUES 110KV C1

Fecha Perturbacion : 01-04-2025 07:58

Fecha Normaliza : 01-04-2025 08:31

Protección : 21 / 21N

Interruptor : 52H4

Consumo : 7

Comentario : N/A

Tipo: secciones_tramos - TAP OFF LICANCABUR - TAP OFF ENLACE ANTUCOYA 110KV C1

Nombre : TAP OFF LICANCABUR - TAP OFF ENLACE ANTUCOYA 110KV C1

Fecha Perturbacion : 01-04-2025 07:58

Fecha Normaliza : 01-04-2025 08:31

Protección : 21 / 21N

Interruptor : 52H4

Consumo : N/A

Comentario : N/A

Tipo: secciones_tramos - TAP OFF SAIRECABUR - TAP OFF LICANCABUR 110KV C1

Nombre : TAP OFF SAIRECABUR - TAP OFF LICANCABUR 110KV C1

Fecha Perturbacion : 01-04-2025 07:58

Fecha Normaliza : 01-04-2025 08:31

Protección : 21 / 21N

Interruptor : 52H4

Consumo : 11

Comentario : N/A

Zona Afectada

Antofagasta

Comuna

Sierra Gorda

Tipo Causa

Causa Presunta

Causa Principal

Comentarios Tipo Causa:

Falla ocasionada por ave electrocutada.

Causas

-Fenómeno Físico: Acción de animales, roedores o pájaros (por contacto directo u otro).

-Elemento: Conjunto aislación línea

-Fenómeno Eléctrico: Distancia residual

-Operación de los interruptores: Opera según lo esperado

Comentarios Causas:

-Fenómeno Físico: Falla ocasionada por ave electrocutada.

-Elemento: Falla ocasionada por ave electrocutada.

-Fenómeno Eléctrico: Operación de protección 21 / 21N.

-Operación de los interruptores: Apertura correcta de interruptor por operación de protección 21 / 21N.

Observaciones:

-Observaciones: Cliente Centinela informa pérdida de SIAM y procede a verificar operación de protecciones en S/E Muelle.

-Acciones Inmediatas: Cliente informa a CC Transmisión de situación de falla y verificar protecciones operadas en S/E Muelle.

-Hechos Sucidos: Siendo las 07:58 hrs. se produce interrupción de la línea 110 kV Muelle -Guayaques por operación de protección 21 / 21N sobre interruptor 52H4 de S/E Muelle, por falla monofásica fase 2 a tierra. Producto de la falla se pierden plantas de impulsión de agua (SIAM) con una carga total de 30 MW. Cliente informa que falla se debió a un ave electrocutada. Dado que se trata de falla monofásica se procede a la solicitud de autorización al Coordinador quien indica que se proceda con el cierre.

-Acciones Correctivas a Corto Plazo: Dependientes del análisis de especialistas de Centinela.

-Acciones Correctivas a Largo Plazo: N/A.

Afecta SSCC:

No

Afecta Medidores:

No

Afecta Protecciones:

No

Consumo:

Libre

Distribuidoras Afectadas

MINERA CENTINELA / Perd. Estm. de Potencia: 30 / Región : Antofagasta / Clientes Afectados: 1

Retorno Automatico:

No Tiene Retorno Automatico

Fecha / Hora Perturbación de la Solicitud:

01-04-2025 07:58

Fecha / Hora Estimada Retorno:

01-04-2025 08:31

Fecha / Hora Efectiva Retorno (Ingreso CDC):

01-04-2025 08:31

Archivos Subidos		
Archivo		Fecha Subida
 osc IF 2025002713.zip (/informe_fallas/download_file/67ebe2ffad651f2ee0cb37bb/osc IF 2025002713.zip)		02/04/2025 03:04:05
 IF 2025002713 Muelle - Guayaque 110 kV.xlsx (/informe_fallas/download_file/67ebe2ffad651f2ee0cb37bb/IF 2025002713 Muelle - Guayaque 110 kV.xlsx)		02/04/2025 03:04:14

ANEXO N°6
Otros antecedentes aportados por Minera Centinela

INFORME DE FALLA FINAL (IF)

1.1 ANTECEDENTES GENERALES

N° CDEC de Falla ⁽¹⁾ :	IF N°: 2025002713
Razón Social de Empresa:	MINERA ESPERANZA
RUT Empresa	76727040-2
Representante Legal	Ivan Arriagada
Dirección	AV. APOQUINDO 4001 PISO 18
Centro de Control:	CC Transmisión Engie
Responsable del IF:	Rodrigo A. Pérez Cortés
Proposición del origen de la Falla:	Falla monofásica fase 2 por ave electrocutada.
Fecha envío IF:	01-04-2025

1.2 ANTECEDENTES DE LA FALLA

Fecha hora Inicio	01-04-2025 7:58
Fecha hora Término	01-04-2025 8:31
Causa de la Falla: ID ANI1	Acción de animales, roedores o pajaros (por contacto directo u otro)
Instalación Afectada: ID 1027	L110kV Muelle - Guayaque, Estaciones de Bombeo Licancabur, Sairecabur y Guayaques
Comuna ⁽²⁾ : CUT 2102	Mejillones
Equipo Fallado/Desc. ID 1027	LT: 110kV Muelle - Guayaques
Fenómeno Físico: ID ANI1	Falla ocasionada por animales, roedores o pajaros (por contacto directo u otro)
Elemento: ID PR6	Interruptores
Fenómeno Eléctrico: ID DI21N	Distancia residual
Modo de Operación: ID 13	Opera según lo esperado
Ubicación Falla [Estructura N°] ⁽³⁾ :	103

2. DETALLES DE HECHOS OCURRIDOS

Siendo las 07:58 Hrs. Se produce la operación de protección 21/21N sobre interruptor 52H4 por falla monofásica fase 2 a tierra en LT 110kV Muelle-Guayaques, provocando la detención de sistema de impulsión de agua de mar SIAM.

3. CAUSA BÁSICA U ORIGEN DE LA FALLA

Ave electrocutada en EST. 103 de LT 110kV Muelle-Guayaques

3.1 PROPOSICION DE ORIGEN DE LA FALLA

Caso fortuito.

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
L110kV Muelle - Guayaques	01-abr	7:58	01-abr	8:31

Nombre de Instalaciones Afectadas	Desconexión		Normalización	
	Fecha	Hora	Fecha	Hora
S/E Tap Off Sairecabur	01-abr	7:58	01-abr	8:31
S/E Tap Off Licancabur	01-abr	7:58	01-abr	8:31
S/E Tap Off Guayaques	01-abr	7:58	01-abr	8:31

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
8:31	LT110KV Muelle - Guayaques	52H4	Distancia residual	103	RED670	21/21N	21_Z1	SI	SI
					REL670				

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)
8:31	LT110KV Muelle - Guayaques	52H4		Oscilografia protección RED670 (21_Z1_TRIP)	Oscilografia protección RED670 (21_Z1_TRIP)	Oscilografia protección RED670 (21_Z1_TRIP)
8:31	LT110KV Muelle - Guayaques	52H4		Oscilografia protección REL670 (TOC1_Start)	Oscilografia protección REL670 (TOC1_Start)	Oscilografia protección REL670 (TOC1_Start)

6.1. Información de Consumos desconectados por EDAC

El monto desconectado por la operación de EDAC debe indicarse por cada uno de los alimentadores comprometidos en el esquema y no por la suma total de ellos.

(10) Corresponde al nombre de la carpeta que contiene las oscilografías y registros de eventos de las protecciones asociadas a la operación del EDAC. Se debe utilizar el mismo nombre de los archivos.

[illegible]

(14) Corresponde a la hora en que se inicia el restablecimiento del consumo.

7. MANIOBRAS DE REPOSICIÓN EFECTUADAS

Fecha	Hora	Lugar	Maniobra Ejecutada
[dd-mm-aaaa]	[hh:mm]		
01-04-2025	8:31	S/E Muelle	Cierre de 52H4
01-04-2025	8:41	S/E Sairecabur	Cierre de HT1 y HT2
01-04-2025	8:48	S/E Licancabur	Cierre de HT1 y HT2
01-04-2025	8:55	S/E Guayaques	Cierre de HT1 y HT3

8. CRONOLOGIA DE EVENTOS

N°	Fecha	Hora ⁽¹⁵⁾	Descripción del evento	Motivo o Causa del Evento
	[dd-mm-aaaa]	[hh:mm]		
1	08-01-2025	7:58	Se produce la apertura del 52H4 en LT 110 kV Muelle - Guayaques por operación del 21/21N	Jote electrocutado en EST. N°103
2	08-01-2025	7:58	Se informa al Centro de Control ENGIE sobre la detención de las plantas de impulsión de agua (sala de bombas). ☒	Perdida de consumo.
3	08-01-2025	8:10	Se procede a realizar las coordinación con Nortes y Electricistas Muelle.	Revisión de sistemas de protecciones.
4	08-01-2025	8:15	Personal electricista encuentra protecciones operada RED670 (21/21N) en fase 2 a tierra.	Chequeo de protecciones operadas.
5	08-01-2025	8:28	Centro Control Engie indica que informo al CEN sobre la situación.	Infomación de la operación del interruptor 52H4.
6	08-01-2025	8:28	Abiertos 52HT1 y 52HT2 de EB1 y EB2. (S/E Tap Off Sairecabur y S/E Tap Off Licancabur).	Por protocolo de seguridad para el personal y la instalación
7	08-01-2025	8:28	Abiertos 52HT1 y 52HT3 de EB3 (S/E Guayaques).	Por protocolo de seguridad para el personal y la instalación
8	08-01-2025	8:28	Personal en terreno procede a realizar inspección visual en LT 110 kV Muelle - Sairecabur	Se presume que la causa de falla sea debido a un ave electrocutada.
9	08-01-2025	10:20	Personal de Nortes en la EST. N°103. encuentra un jote electrocutado.	Causa falla.
10	08-01-2025	8:30	Se solicita al Centro de Control de Engie un intento de reconexión, dado que se trata de una falla monofásica.	Condición para normalizacion de instalaciones.
11	08-01-2025	8:30	Centro Control Engie solicita autorización al CEN, luego de entregar protecciones operadas. CEN autoriza.	Causa de falla por una operación de un 21_Z1 causado por un ave electrocutada.
12	08-01-2025	8:31	Se realiza normalización de LT 110 kV Muelle - Guayaques con el cierre de 52H4 en S/E Muelle.	Normalización de LT 110 kV Muelle - Guayaques. ☒
13	08-01-2025	8:41	Cerrados 52HT1 Y 52HT2 en S/E Tap Off Sairecabur	Normalización de la Instalación. ☒
14	08-01-2025	8:48	Cerrados 52HT1 Y 52HT2 en S/E Tap Off Licancabur	Normalización de la Instalación. ☒

15	08-01-2025	8:55	Cerrados 52HT1 Y 52HT3 en S/E Tap Off Guayaques	Normalización de la Instalación. ☒
----	------------	------	---	------------------------------------

9. REGISTRO DE COMPORTAMIENTO DINÁMICO DE LAS UNIDADES

N/A

Formulario Envío Cliente Libre TX

CC	Nombre	Apellido	Fecha	Nombre del cliente del cliente	Apellido de cliente del cliente	Nombre del cliente del cliente	Apellido de cliente del cliente	Nombre del cliente del cliente	Apellido de cliente del cliente	Nombre del cliente del cliente	Apellido de cliente del cliente	Nombre del cliente del cliente	Apellido de cliente del cliente	Nombre del cliente del cliente	Apellido de cliente del cliente	Nombre del cliente del cliente	Apellido de cliente del cliente	Nombre del cliente del cliente	Apellido de cliente del cliente	Nombre del cliente del cliente	Apellido de cliente del cliente

NO APLICA

Formato Envío Cliente Libre DX

[illegible]

NO APUCA

10. ANÁLISIS

Siendo las 07:58hrs se produce la apertura del interruptor 52H4 de S/E Muelle, por operación de protección RED670, por función 21/21N Fase 2 (1kA) por ave electrocutada en estructura 103.

11. REVISIÓN Y ACCIONES CORRECTIVAS

11.1. Revisión de Instalaciones

Se realiza la revisión del estado de las instalaciones sin novedad.

11.2. Acciones Correctivas de corto plazo

N/A

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.



2) Informar el número de veces que la instalación se ha visto afectada por esa causa, con o sin afectación de suministro. Cantidad de veces que esta instalación se ha visto afectada por este tipo de falla por la misma causa: 11.02.2024 a las 20:05 hrs.
falla por la misma causa: 16.02.2024 a las 07:05 hrs.
falla por la misma causa: 03.04.2024 a las 08:07 hrs.
falla por la misma causa: 04.01.2025 a las 08:55 hrs.
falla por la misma causa: 30.03.2025 a las 08:12 hrs.
falla por la misma causa: 01.04.2025 a las 07:58 hrs.

13. OTROS ANTECEDENTES

1) Si es reiterada, informar medidas de seguridad existentes en la instalación con el objeto de evitar este tipo de incidente, cuales (Descripción)

N/A

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

RURAL

Disturbance Short Report

Disturbance Recordings Information

Device Information

Recorder ID	1
IED type	D67I11 01
IED version	1.101
Station name	Linea Impulsion
Object name	Sistema 2
IED name	RED670

Fault Information

Trig date and time	01-04-2025 7:57:21.816
Trigger signal name	21_Z1_TRIP
Recording number	740
Total recording time	1054 ms
Pre-trig recording time	500 ms
Post trig recording time	499 ms
Max. recording time	2000 ms

General Recordings Information

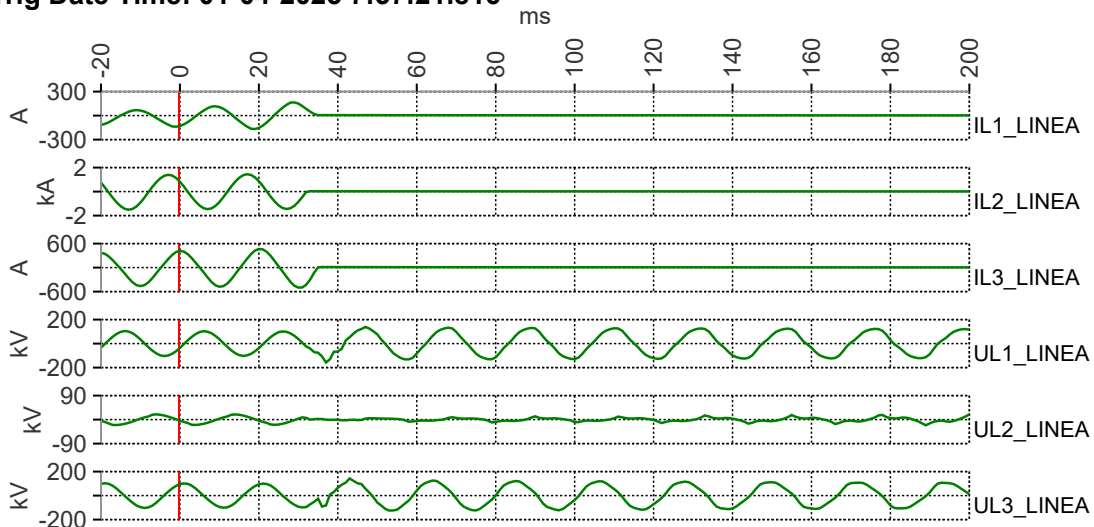
Disturbance recorder	Installed
Event recorder	Installed
System frequency	50 Hz
Sampling frequency	1 kHz
Active setting group during recording	1

Fault Location Information

Fault loop type	Not applicable
Fault location	Not applicable
Status of fault calculation	Not applicable
Fault direction	Not applicable

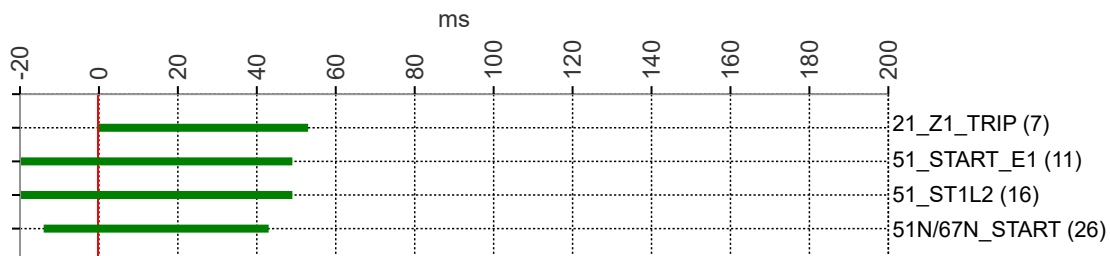
Analog Time Diagram

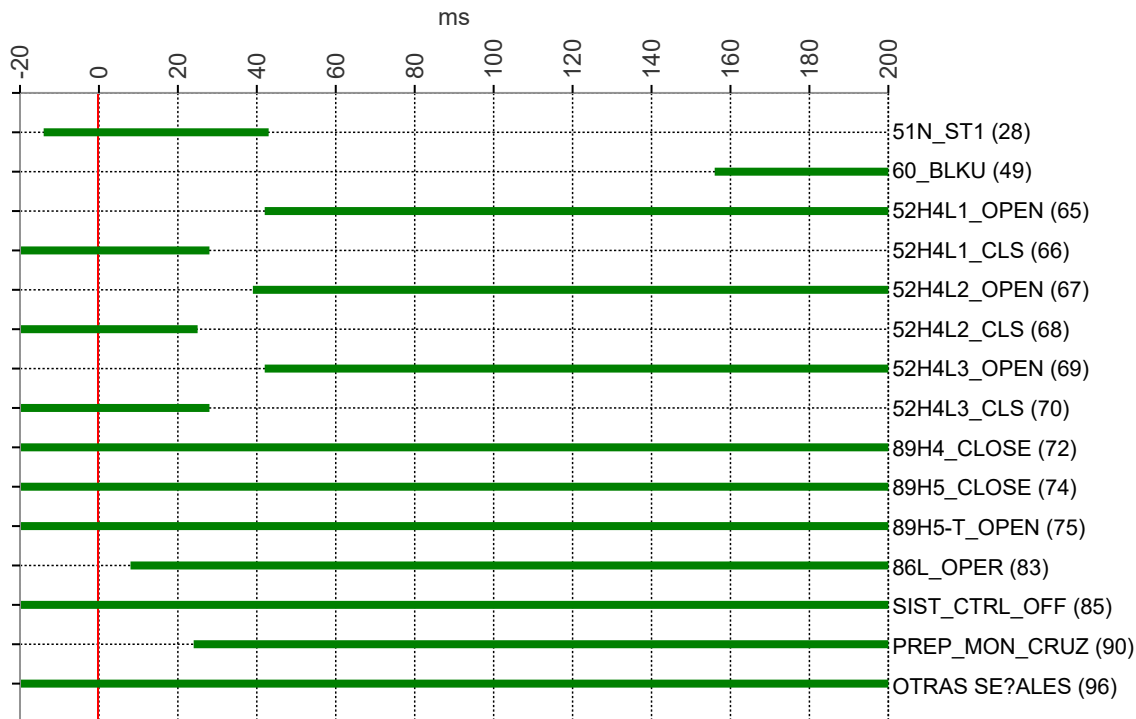
Trig Date Time: 01-04-2025 7:57:21.816



Binary Time Diagram

Trig Date Time: 01-04-2025 7:57:21.816

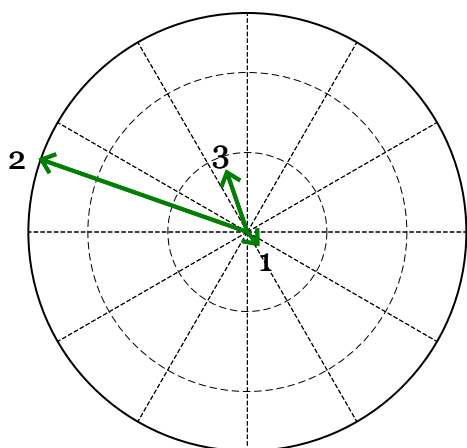




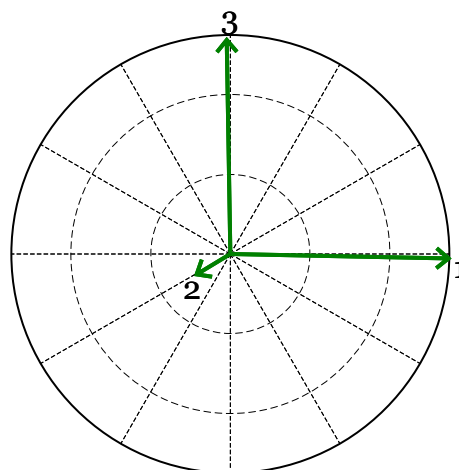
Vector Diagrams

Calculation Time Period : -29 ms to -10 ms

Currents



Voltages



No.	Name	RMS	Angle	No.	Name	RMS	Angle
1	IL1_LINEA	70,976(A)	310,2°	1	UL1_LINEA	73992,719(V)	358,8°
2	IL2_LINEA	995,896(A)	160,6°	2	UL2_LINEA	13347,956(V)	211,2°
3	IL3_LINEA	287,667(A)	109,0°	3	UL3_LINEA	72586,547(V)	91,0°

Events List

Channel Number	Name	Status	Time
11	51_START_E1	On	01-04-2025 7:57:21.787
16	51_ST1L2	On	01-04-2025 7:57:21.787
26	51N/67N_START	On	01-04-2025 7:57:21.802
28	51N_ST1	On	01-04-2025 7:57:21.802
7	21_Z1_TRIP	On	01-04-2025 7:57:21.816
83	86L_OPER	On	01-04-2025 7:57:21.824
90	PREP_MON_CRUZ	On	01-04-2025 7:57:21.840
68	52H4L2_CLS	Off	01-04-2025 7:57:21.842
66	52H4L1_CLS	Off	01-04-2025 7:57:21.845
70	52H4L3_CLS	Off	01-04-2025 7:57:21.845

67	52H4L2_OPEN	On	01-04-2025 7:57:21.855
65	52H4L1_OPEN	On	01-04-2025 7:57:21.858
69	52H4L3_OPEN	On	01-04-2025 7:57:21.858
26	51N/67N_START	Off	01-04-2025 7:57:21.859
28	51N_ST1	Off	01-04-2025 7:57:21.859
11	51_START_E1	Off	01-04-2025 7:57:21.866
16	51_ST1L2	Off	01-04-2025 7:57:21.866
7	21_Z1_TRIP	Off	01-04-2025 7:57:21.870
49	60_BLKU	On	01-04-2025 7:57:21.972

Disturbance Short Report

Disturbance Recordings Information

Device Information

Recorder ID	1
IED type	L67I11 01
IED version	1.101
Station name	LINEA IMPULSION
Object name	SISTEMA 1
IED name	REL 670

Fault Information

Trig date and time	01-04-2025 7:57:21.791
Trigger signal name	TOC1_START
Recording number	450
Total recording time	1079 ms
Pre-trig recording time	500 ms
Post trig recording time	499 ms
Max. recording time	2000 ms

General Recordings Information

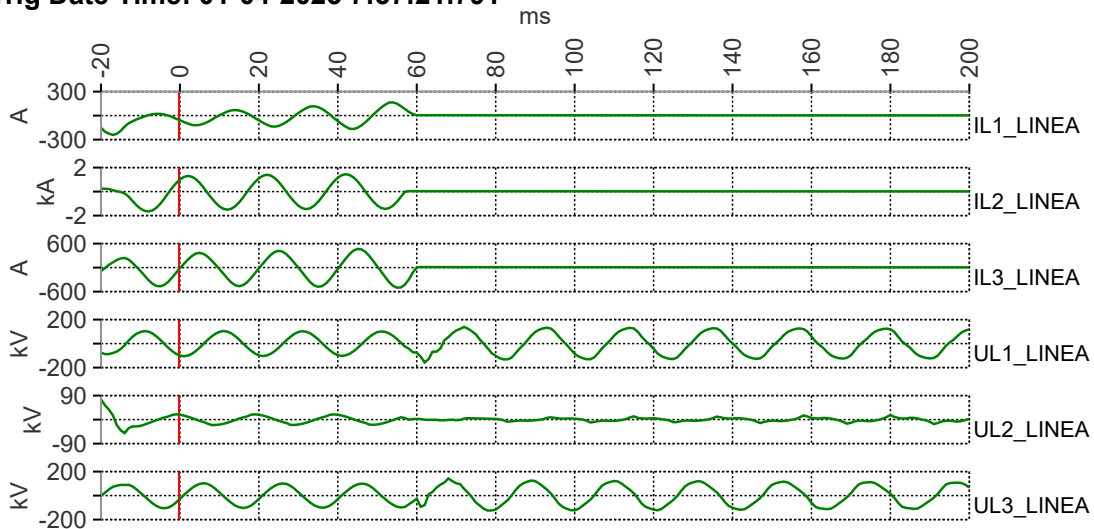
Disturbance recorder	Installed
Event recorder	Installed
System frequency	50 Hz
Sampling frequency	1 kHz
Active setting group during recording	1

Fault Location Information

Fault loop type	L1-L2-L3
Fault location	Not Applicable
Status of fault calculation	Error
Fault direction	Not valid

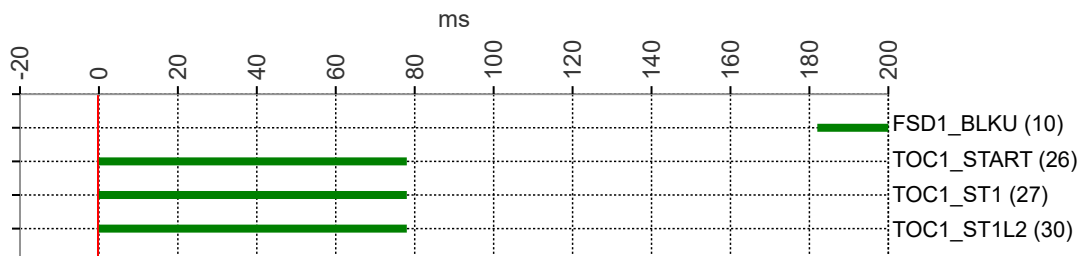
Analog Time Diagram

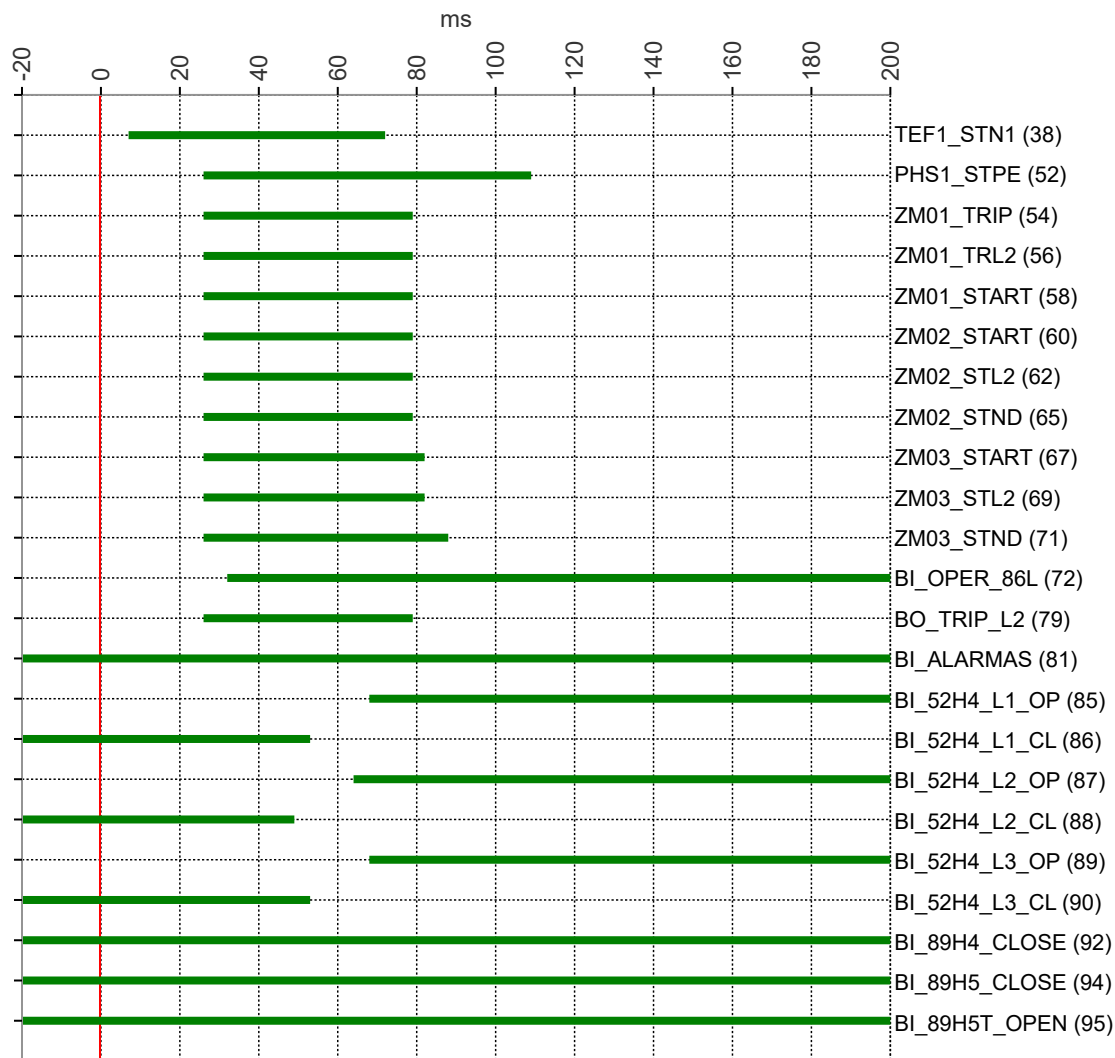
Trig Date Time: 01-04-2025 7:57:21.791



Binary Time Diagram

Trig Date Time: 01-04-2025 7:57:21.791

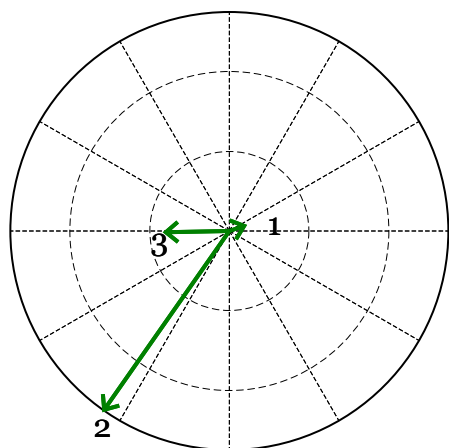




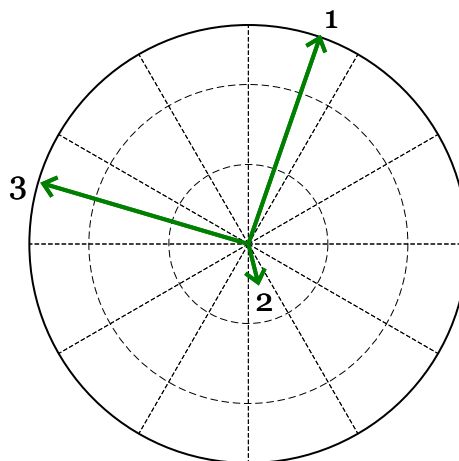
Vector Diagrams

Calculation Time Period : 0 ms to 19 ms

Currents



Voltages



No.	Name	RMS	Angle	No.	Name	RMS	Angle
1	IL1_LINEA	71,351(A)	18,9°	1	UL1_LINEA	73676,32(V)	70,9°
2	IL2_LINEA	995,694(A)	235,0°	2	UL2_LINEA	13423,913(V)	284,1°
3	IL3_LINEA	289,741(A)	181,1°	3	UL3_LINEA	72190,688(V)	163,6°

Events List

Channel Number	Name	Status	Time
26	TOC1_START	On	01-04-2025 7:57:21.791
27	TOC1_ST1	On	01-04-2025 7:57:21.791
30	TOC1_ST1L2	On	01-04-2025 7:57:21.791
38	TEF1_STN1	On	01-04-2025 7:57:21.798
52	PHS1_STPE	On	01-04-2025 7:57:21.817
54	ZM01_TRIP	On	01-04-2025 7:57:21.817
56	ZM01_TRL2	On	01-04-2025 7:57:21.817
58	ZM01_START	On	01-04-2025 7:57:21.817
60	ZM02_START	On	01-04-2025 7:57:21.817
62	ZM02_STL2	On	01-04-2025 7:57:21.817
65	ZM02_STND	On	01-04-2025 7:57:21.817
67	ZM03_START	On	01-04-2025 7:57:21.817
69	ZM03_STL2	On	01-04-2025 7:57:21.817
71	ZM03_STND	On	01-04-2025 7:57:21.817
79	BO_TRIP_L2	On	01-04-2025 7:57:21.817
72	BI_OPER_86L	On	01-04-2025 7:57:21.823
88	BI_52H4_L2_CL	Off	01-04-2025 7:57:21.841
86	BI_52H4_L1_CL	Off	01-04-2025 7:57:21.845
90	BI_52H4_L3_CL	Off	01-04-2025 7:57:21.845
87	BI_52H4_L2_OP	On	01-04-2025 7:57:21.855
85	BI_52H4_L1_OP	On	01-04-2025 7:57:21.859
89	BI_52H4_L3_OP	On	01-04-2025 7:57:21.859
38	TEF1_STN1	Off	01-04-2025 7:57:21.864
26	TOC1_START	Off	01-04-2025 7:57:21.870
27	TOC1_ST1	Off	01-04-2025 7:57:21.870
30	TOC1_ST1L2	Off	01-04-2025 7:57:21.870
54	ZM01_TRIP	Off	01-04-2025 7:57:21.871
56	ZM01_TRL2	Off	01-04-2025 7:57:21.871
58	ZM01_START	Off	01-04-2025 7:57:21.871
60	ZM02_START	Off	01-04-2025 7:57:21.871
62	ZM02_STL2	Off	01-04-2025 7:57:21.871
65	ZM02_STND	Off	01-04-2025 7:57:21.871
79	BO_TRIP_L2	Off	01-04-2025 7:57:21.871
67	ZM03_START	Off	01-04-2025 7:57:21.874
69	ZM03_STL2	Off	01-04-2025 7:57:21.874
71	ZM03_STND	Off	01-04-2025 7:57:21.880
52	PHS1_STPE	Off	01-04-2025 7:57:21.901
10	FSD1_BLKU	On	01-04-2025 7:57:21.973