

Estudio para análisis de falla EAF 149/2025

“Desconexión forzada de la barra N°2 13.8 kV de S/E Pukará”

Fecha de Emisión: 25-04-2025

1. Descripción pormenorizada de la perturbación

1. Fecha y Hora de la falla

Fecha	03/04/2024
Hora	10:22
Consumos desconectados (MW)	11.00
Demanda previa del sistema (MW)	10011
Porcentaje de desconexión	0.110 %
Calificación Apagón	No aplica (porcentaje de desconexión < 10%)

2. Identificación instalación afectada

Nombre de la instalación	Barra 13.8 kV N°2 de S/E Pukará / BA57T005SE276T005
Tipo de instalación	Barra
Tensión nominal	13.8 kV
Segmento	Transmisión Zonal
Propietario instalación afectada	CGE Transmisión S.A.
RUT	77.465.741-K
Representante Legal	Iván Quezada Escobar
Dirección	Av. presidente Riesco N°5561 Piso 14, Las Condes

3. Identificación del elemento fallado

Nombre del elemento afectado	Sistema de protecciones del paño C7 de S/E Pukará / SP0224T0058SE276T0058
Propietario elemento fallado	CGE Transmisión S.A.
RUT	77.465.741-K
Representante Legal	Iván Quezada Escobar
Dirección	Av. presidente Riesco N°5561 Piso 14, Las Condes

d.1 Origen y causa de la falla

Se produjo la desconexión forzada de la barra N°2 13.8 kV de S/E Pukará, por operación en respaldo de las protecciones del paño CT2 de dicha subestación, ante falla en el alimentador 7 de junio conectado al paño C7. Las protecciones del paño C7 no operan debido a un error en la programación del relé (bloqueo del elemento de sobrecorriente residual ante pérdida de potencial).

d.2 Fenómeno Físico:

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

La empresa CGE Transmisión S.A. envía antecedentes para acreditar la causa de la falla.

d.3 Reiteración:

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

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

FALLA_ID	NOMBRE_FALLA	FECHA_FALLA	ACCIONES_CORRECTIVAS
EAF 058_2023	Falla en interruptor 52E31 de S/E La Portada	08-02-2023	La empresa CGE Transmisión S.A. indica: Revisión de direccionamiento de comandos y estados del interruptor 52E31 en sistema SCADA. Normalización de direccionamiento y estados con pruebas efectivas en desconexión de 52E31.
EAF 165_2023	Desconexión del transformador T2 66/23 kV SE Angol	09-04-2023	CGE Transmisión S.A. señala: "Mediante la SD2023033726 se realizará mejora en el ajuste de los supervisores de elementos de protección de distancia asociado a relé SEL 311C de Paño BT2 de SE Angol." "Dicha mejora consiste en realizar el reajuste de los supervisores asociados a los elementos de distancia en dicho Paño, lo cual no requiere análisis de coordinación de protecciones. El cambio por realizar se detalla en informe denominado Informe-Angol BT2-RevA".
EAF 177_2023	Desconexión forzada de la barra 13.2 kV de S/E Monte Patria	23-04-2023	La empresa CGE Transmisión S.A. señala: "Se analizan los eventos. - Se realizaron pruebas al SEL-351R de paño C1 el 26/04/2023 según DCF N° 2023037949. - Se realizó Sincronización del SEL 351A 52CT1 el 26/04/2023 según DCF N° 2023037949. El 27/04/2023 se realizó corrección en la lógica de control de ajustes direccionales en SEL 351R 52C1 según ICF 2023038339."
EAF 178_2023	Desconexión forzada de la barra 13.2 kV de S/E Monte Patria	23-04-2023	La empresa CGE Transmisión S.A. señala: "Se analizan los eventos. - Se realizaron pruebas al SEL-351R de paño C1 el 26/04/2023 según DCF N° 2023037949. - Se realizó Sincronización del SEL 351A 52CT1 el 26/04/2023 según DCF N° 2023037949. El 27/04/2023 se realizó corrección en la lógica de control de ajustes direccionales en SEL 351R 52C1 según ICF 2023038339."
EAF 274_2023	Apertura del interruptor 52C1 de S/E Las Arañas	23-06-2023	No se indican.
EAF 441_2023	Apertura intempestiva del interruptor 52B3 de S/E Pumahue	16-10-2023	La empresa CGE Transmisión S.A. señala que realizará revisión del enlace entre el reloj satelital y la protección SEL-311C del paño B3 de S/E Pumahue, ante inconsistencia en el registro.
EAF 495_2023	Aperturas intempestivas de los interruptores 52C6 y 52C7 de S/E Pukará	12-11-2023	La empresa CGE Transmisión S.A. señala: "El día 13/11/2023 se corrigieron los ajustes de las protecciones de los paños C6 y C7, deshabilitando las funciones de baja frecuencia 81". "Se programará una revisión del conexionado secundario de los TTPP de los alimentadores, con el fin de confirmar su estado y en particular su conexión a tierra, para el mes de Diciembre/2023".
EAF 496_2023	Aperturas intempestivas de los interruptores 52C6 y 52C7 de S/E Pukará	13-11-2023	La empresa CGE Transmisión S.A. señala: "El día 13/11/2023 se corrigieron los ajustes de las protecciones de los paños C6 y C7, deshabilitando las funciones de baja frecuencia 81". "Se programará una revisión del conexionado secundario de los TTPP de los alimentadores, con el fin de confirmar su estado y en particular su conexión a tierra, para el mes de Diciembre/2023".

FALLA_ID	NOMBRE_FALLA	FECHA_FALLA	ACCIONES_CORRECTIVAS
EAF 547_2023	Apertura intempestiva del interruptor 52E1 de S/E Las Arañas	27-12-2023	La empresa CGE Transmisión S.A. señala que el 28 de diciembre, según la solicitud de desconexión de curso forzoso N°2023121622, se realiza el reemplazo y carga de una nueva estrategia de control en la RTU del SCADA de S/E Las Arañas, con el objeto de corregir la condición anormal detectada. Posteriormente, se realizaron pruebas de apertura y cierre sobre el interruptor 52HT1, comprobando su correcto funcionamiento y confirmando que dichos comandos no actúan sobre el 52E1. También se verificó que la misma situación anormal no estuviese presente en algún otro equipo de la S/E.
EAF 032_2024	Desconexión forzada de las barras N°1 y N°2 de 66 kV de S/E Talca	27-01-2024	CGE Transmisión S.A. señala lo siguiente: "La operación indeseada se produce debido a una incorrecta programación de la Salida digital Out104 para el grupo 2 de ajustes de Relé SEL 311 de Paño B1 de SE Talca: Para corregir dicha condición de corrige dicha ecuación de grupo 2 de ajuste haciendo Out104=TRIP, lo cual es realizado el día domingo 28 de enero a las 16:00 horas. "Se programará la realización de la habilitación de la sincronización satelital a los tres relés de la protección diferencial de barras, SEL 487B fase A, B y C."
EAF 209_2024	Desconexión forzada de barra N°2 15 kV de S/E Alameda	10-05-2024	CGE Transmisión S.A. señala: "El día 7-05-2024 se realizó el cambio a los ajustes normales del control Form 4C del interruptor 52C6, según SD 2024040005 (previa aprobación del coordinador eléctrico nacional). - Se coordinó con centro de operaciones de transmisión (COT), mantener el 52C6 solo en ajuste Normal, ya que con este ajuste existe correcta selectividad con el 52CT2. - Se gestiona la confección del nuevo Estudio de Coordinación de Protecciones para el 52C6 de modo de solucionar la operación no selectiva cuando están los ajustes alternativos activos. Fecha realización del estudio: 30/06/2024 Fecha implementación del estudio: 31/07/2024".
EAF 281_2024	Apertura intempestiva del interruptor 52C2 de S/E Hualañé	20-06-2024	CGE Transmisión S.A. indica lo siguiente: "Debido a que la operación de relé se debió a un error en la programación, se procede con el bloqueo de la función de Falla Sensitiva a Tierra en el relé."
EAF 438_2024	Apertura automática del interruptor 52HL1 de S/E Portezuelo	21-08-2024	La empresa CGE Transmisión S.A. indica lo siguiente: "Se realiza recorrido de la LT110kV Portezuelo - La Estrella sin novedades. Se realiza recorrido de la LT66kV Portezuelo - Marchigüe sin novedades. Se realiza recorrido de la LT66kV Marchigue - Alcones sin novedades. Se realiza recorrido de la LT66kV Marchigue - Lihueimo sin novedades. Se revisa alambrado de control de TTCC 110kV Paño HL1 sin novedades. Descarga de eventos paños HT1, HT2, BT1, BT2, B1 y B2 de S/E Portezuelo. Inspección de S/E Portezuelo sin novedades. Se deshabilita teleprotección de la LT110kV Portezuelo - La estrella. Se realiza cambio de ajuste de protección 52HL1 de S/E Portezuelo de corriente direccional de neutro de polarización Dual a Voltaje según SD 2024086731."
EAF 439_2024	Apertura automática del interruptor 52HL1 de S/E Portezuelo	21-08-2024	La empresa CGE Transmisión S.A. indica lo siguiente: "Se realiza recorrido de la LT110kV Portezuelo - La Estrella sin novedades. Se realiza recorrido de la LT66kV Portezuelo - Marchigüe sin novedades. Se realiza recorrido de la LT66kV Marchigüe - Alcones sin novedades. Se realiza recorrido de la LT66kV Marchigüe - Lihueimo sin novedades. Se revisa alambrado de control de TTCC 110kV Paño HL1 sin novedades. Descarga de eventos paños HT1, HT2, BT1, BT2, B1 y B2 de S/E Portezuelo. Inspección de S/E Portezuelo sin novedades. Se deshabilita teleprotección de la LT110kV Portezuelo - La estrella. Se realiza cambio de ajuste de protección 52HL1 de S/E Portezuelo de corriente direccional de neutro de polarización Dual a Voltaje según SD 2024086731."
EAF 514_2024	Desconexión forzada del transformador N°2 66/15 kV de S/E Cachapoal	23-10-2024	La empresa CGE Transmisión S.A. indica: "Una vez ocurrida la apertura del 52BT2 S/E Cachapoal, se procede a realizar la corrección inmediata de los ajustes de la función 50BF del interruptor 52CT2, con el fin de evitar futuras operaciones indeseadas".
EAF 602_2024	Desconexión forzada de barra N°3 15 kV de S/E Chiguayante	30-12-2024	La empresa CGE Transmisión S.A. indica las siguientes acciones correctivas a corto plazo: "Se realiza la inhibición de la función sobrecorriente temporizada fase y residual st1 relacionada a la lógica adaptativa según documento SD2024133586, se adjuntan probatorias antes y después. - Se implementará y probará lógica adaptativa mejorada, para normalización de la protección de acuerdo a ECAP y asegurar su correcta implementación, la fecha a realizar esta acción se proyecta para el 28 de febrero."

FALLA_ID	NOMBRE_FALLA	FECHA_FALLA	ACCIONES_CORRECTIVAS
EAF 053_2025	Desconexión forzada de la barra 13.2 kV de S/E Placilla	01-02-2025	La empresa CGE Transmisión S.A. indica la siguiente acción correctiva de corto plazo: "Se implementa de forma inmediata el bloqueo de la función SEF, la cual debía estar deshabilitada."
EAF 054_2025	Desconexión forzada de la barra 13.2 kV de S/E Placilla	01-02-2025	La empresa CGE Transmisión S.A. indica la siguiente acción correctiva de corto plazo: "Se implementa de forma inmediata el bloqueo de la función SEF, la cual debía estar deshabilitada."

Cantidad de fallas (sin importar Fenómeno Físico) en la misma instalación: Se han producido 5 fallas en la misma instalación afectada durante los últimos 24 meses móviles, correspondiente a los Estudios para análisis de Falla EAF 280-2023, EAF 422-2023, EAF 495-2023, EAF 496-2023 y EAF 232-2024.

d.4 Fenómeno eléctrico

PR51N: Protección de sobrecorriente temporizada residual.

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

El elemento donde se originó la falla corresponde al sistema de protecciones del paño C7 de la S/E Pukará, el cual corresponde a un relé Alstom modelo Micom P142, implementado con elementos de protección de sobrecorriente de fase y residual.

El elemento afectado por la desconexión forzada corresponde a la barra 13.8 kV N°2 de S/E Pukará, la cual tiene una capacidad nominal de 1.6 [kA] a máxima temperatura ambiente de la zona donde se emplaza la barra, de acuerdo con la información disponible en la plataforma Infotécnica del Coordinador Eléctrico Nacional.

La empresa CGE Transmisión S.A. no adjunta información de los mantenimientos realizados a las protecciones del paño C7 de la S/E Pukará durante los últimos 24 meses.

f. Ubicación urbana o rural según DS 327/1997

La empresa Compañía General de Electricidad S.A. informa que la ubicación de sus consumos afectados es urbana.

g. Proposición del propietario respecto del origen de la falla

Interna.

h. Comuna donde se presenta la falla

15101: Arica.

i. Fecha de entrega de la información al Coordinador

Coordinado	Informe de 48 horas (05-04-2024)	Informe de 5 días (10-04-2024)
CGE Transmisión S.A.	03-04-2024	10-04-2024
Compañía General de Electricidad S.A. (CGE)	06-04-2024	23-04-2024

2. Descripción del equipamiento afectado

a. Sistema de Generación

b. Sistema de Transmisión

Elemento Afectado	Segmento	Tramo	Hora Desc.	Hora Norm.
Barra N°2 13.8 kV S/E Pukará	ST Zonal	-	10:22	10:30

c. Consumos

Sub-Estación	Alimentador/ Paño	Comuna	Pérdida de Consumo (MW)	% consumo pre-falla	Clientes Afectados	H. Desc.	H. Dispon.	H. Norm.
Pukará	Tucapel / C4	Arica	3.20	0.032	9563	10:22	10:30	10:31
Pukará	Quiane / C5	Arica	1.60	0.016	1726	10:22	10:30	10:31
Pukará	Livilcar / C6	Arica	1.40	0.014	2824	10:22	10:30	10:32
Pukará	7 de Junio / C7	Arica	4.80	0.048	6264	10:22	10:30	10:33

Total: 11.00 MW 0.110% 20.377

- Los montos y horarios señalados corresponden a lo informado por la empresa Compañía General de Electricidad S.A.

3. Estimación de la energía no suministrada

Sub-Estación	Alimentador/ Paño	Empresa	Tipo de Cliente	Pérdida de Consumo (MW)	Tiempo Indispon. (h)	Tiempo Desc. (h)	ENS (MWh)
Pukará	Tucapel / C4	CGE	Regulado	3.20	0.13	0.15	0.5
Pukará	Quiane / C5	CGE	Regulado	1.60	0.13	0.15	0.2
Pukará	Livilcar / C6	CGE	Regulado	1.40	0.13	0.17	0.2
Pukará	7 de Junio / C7	CGE	Regulado	4.80	0.13	0.18	0.9

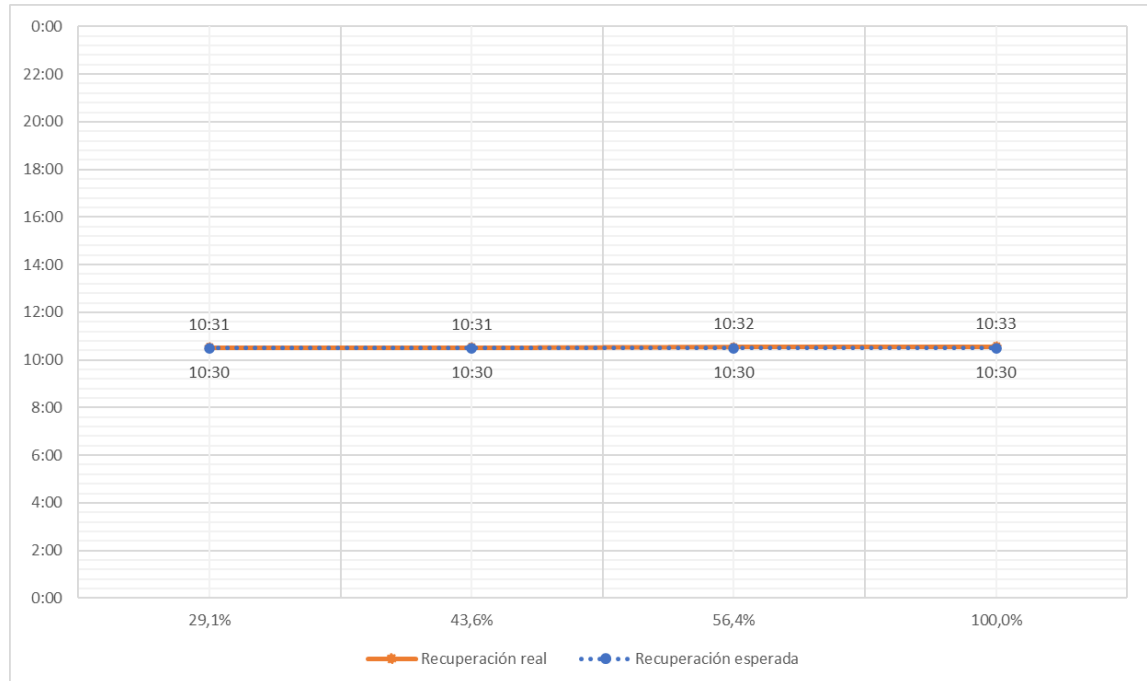
Clientes Regulados : 1.8 MWh

Clientes Libres : MWh

Total : 1.8 MWh

- Los montos y horarios señalados corresponden a lo informado por la empresa Compañía General de Electricidad S.A.

- Curva de recuperación esperada v/s recuperación real.



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

- Velocidad promedio de recuperación.

Rango	Potencia (MW)	Tiempo recuperación (h)	Velocidad de recuperación (MW/h)
Primer 80 %	8.80	0.18	48.00
Último 20 %	2.20	0.18	12.00
100 % Total	11.00	0.18	60.00

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

Demanda del sistema previo a la falla: 10011 MW

Regulación de Frecuencia

Control distribuido de frecuencia en el Sistema Eléctrico Nacional, previo a la falla, mediante las centrales Cipreses (U1), El Toro (U1, U2, U3 y U4), Mejillones (CTM3), Nueva Renca y PFV Luz del Norte.

Operación Programada

En Anexo N°1 se adjunta el detalle de la generación programada para el día 03 de abril de 2025.

Operación Real

En Anexo N°2 se adjunta el detalle de la generación real del día 03 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 03 de abril de 2025.

Mantenimientos

En Anexo N°4 se presenta el detalle de los mantenimientos programados y forzados para el día 03 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, con las barras N°1 y N°2 13,8 kV de S/E Pukará operando desacopladas.

Otros antecedentes relevantes

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

“A las 10:22 del día 03-04-2025 se produce la desconexión de forzada del 52CT2 de SE Pukará, operando en respaldo ante la no operación del sistema de protección del paño C7 Alimentador 7 de Junio por falla en redes MT de distribución. A las 10:30 se inicia el plan de recuperación de consumos asociados a la barra N°2 13,8kV de la instalación.

De acuerdo con el análisis, en la secuencia de eventos se observa en la posición N°36 la activación del elemento de protección ‘IN1>1 Arranque Conectado’ por arranque del elemento de sobrecorriente residual temporizada, por inicio de la falla en redes de distribución. En la posición N°33 se activa el bloqueo instantáneo de la función de sobrecorriente residual.

De acuerdo con el manual, se presume que la no operación del elemento de sobrecorriente residual asociado al sistema de protección del paño C7 de S/E Pukará se debe al bloqueo de la función de sobrecorriente residual del mismo por activación de la función “IN/SEF>Blq-arran Conectado”. Por otro lado, se identifica un bloqueo por función VTS (supervisión de transformador de tensión).”

Acciones preventivas y/o correctivas

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

b) Acciones correctivas a corto plazo:

La empresa CGE Transmisión S.A. indica:

- *“Se consultará al fabricante que condiciones pueden activar la señal “IN/SEF>Blq-arran Conectado” que provoca el bloqueo de la función de sobrecorriente residual IN>1.*
- *En paralelo, se investigará en terreno si la condición “IN/SEF>Blq-arran Conectados” es provocado por señales externas asociadas a entradas del relé.”*

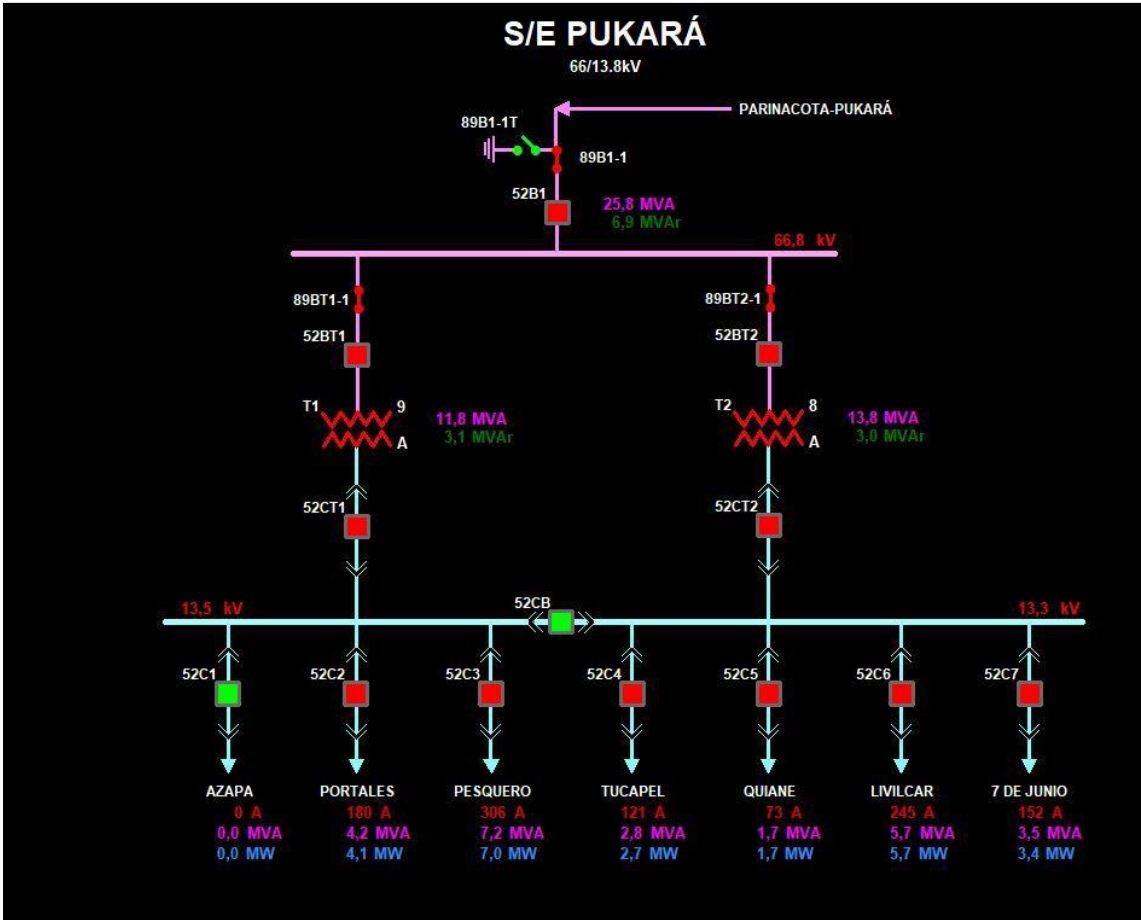
La empresa Compañía General de Electricidad S.A. no indica acciones correctivas.

c) Acciones correctivas a largo plazo:

La empresa CGE Transmisión S.A. indica: *“No aplica”.*

La empresa Compañía General de Electricidad S.A. no indica acciones correctivas.

Diagrama simplificado de las instalaciones previo a la falla



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

Hora	Involucrado	Evento
10:22	CGE Transmisión S.A.	Desconexión forzada de la barra N°2 13.8 kV de S/E Pukará, por apertura intempestiva del interruptor 52CT2 de esta S/E, debido a falla ubicada en alimentador C7 de dicha subestación.

- Horas, maniobras y eventos señalados corresponden a lo informado por la empresa CGE Transmisión S.A.

6. Normalización del servicio

Fecha	Involucrado	Hora	Acción
31/05/2024	CGE Transmisión S.A.	10:28	Apertura del interruptor 52C4 de S/E Pukará, correspondiente al alimentador Tucapel.
31/05/2024	CGE Transmisión S.A.	10:28	Apertura del interruptor 52C5 de S/E Pukará, correspondiente al alimentador Quiane.
31/05/2024	CGE Transmisión S.A.	10:28	Apertura del interruptor 52C6 de S/E Pukará, correspondiente al alimentador Livilcar.
31/05/2024	CGE Transmisión S.A.	10:28	Apertura del interruptor 52C7 de S/E Pukará, correspondiente al alimentador 7 de junio.
31/05/2024	CGE Transmisión S.A.	10:30	Cierre del interruptor 52CT2 y energización en vacío de la barra N°2 13.8 kV de S/E Pukará.
31/05/2024	CGE Transmisión S.A.	10:31	Cierre del interruptor 52C4 de S/E Pukará, correspondiente al alimentador Tucapel, recuperando los consumos asociados.
31/05/2024	CGE Transmisión S.A.	10:31	Cierre del interruptor 52C5 de S/E Pukará, correspondiente al alimentador Quiane, recuperando los consumos asociados.
31/05/2024	CGE Transmisión S.A.	10:32	Cierre del interruptor 52C6 de S/E Pukará, correspondiente al alimentador Livilcar, recuperando los consumos asociados.
31/05/2024	CGE Transmisión S.A.	10:32	Cierre del interruptor 52C7 de S/E Pukará, correspondiente al alimentador 7 de junio. Sin embargo, se observan desbalances de corriente.
31/05/2024	CGE Transmisión S.A.	10:33	Apertura del interruptor 52C7 de S/E Pukará, correspondiente al alimentador 7 de junio, recuperando los consumos asociados a través de redes MT (desde alimentador Quiane de la misma subestación).

- Horas, maniobras y eventos señalados corresponden a lo informado por la empresa CGE Transmisión S.A.

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

Antecedentes de la falla:

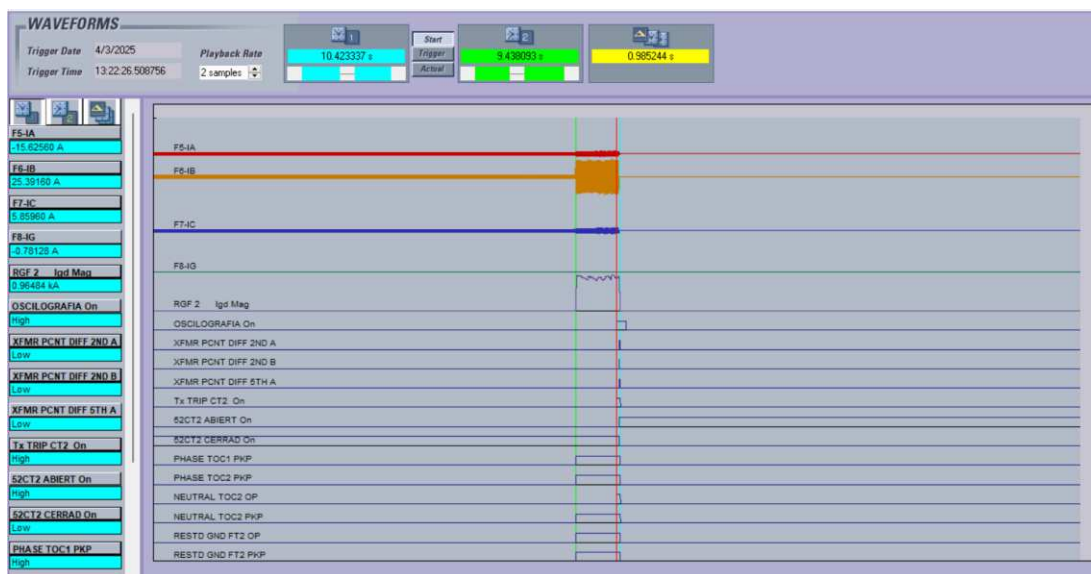
Se produjo la desconexión forzada de la barra N°2 13.8 kV de S/E Pukará, por operación en respaldo de las protecciones del paño CT2 de dicha subestación, ante falla en el alimentador 7 de junio conectado al paño C7. Las protecciones del paño C7 no operan debido a un error en la programación del relé (bloqueo del elemento de sobrecorriente residual ante pérdida de potencial).

A raíz de la desconexión forzada de la barra N°2 13.8 kV de S/E Pukará, se produjo la pérdida de 11.00 MW de consumos de dicha S/E.

Análisis de la operación de los sistemas de protecciones:

Protecciones asociadas al paño CT2 de S/E Pukará.

A continuación, se presenta el registro oscilográfico del sistema de protección asociado al paño CT2 de S/E Pukará, correspondiente a un relé marca General Electric, modelo T60.



A continuación, se presenta el registro secuencial de eventos del sistema de protección asociado al paño CT2 de S/E Pukará, correspondiente a un relé marca General Electric, modelo T60:

N° Evento	Fecha y Hora	Evento	Observación
34139	Apr 03 2025 13:22:25.588785	RESTD GND FT2 PKP	
34140	Apr 03 2025 13:22:25.588785	RESTD GND FT2 OP	
34141	Apr 03 2025 13:22:25.598785	NEUTRAL TOC2 PKP	
34142	Apr 03 2025 13:22:25.598785	PHASE TOC1 PKP A	
34143	Apr 03 2025 13:22:25.598785	PHASE TOC2 PKP B	
34144	Apr 03 2025 13:22:25.608787	I>120% PKP (FE1)	
34145	Apr 03 2025 13:22:25.608787	PHASE TOC1 PKP B	
34146	Apr 03 2025 13:22:26.508756	NEUTRAL TOC2 OP	
34147	Apr 03 2025 13:22:26.508756	Tx TRIP CT2 On (VO2)	
34148	Apr 03 2025 13:22:26.508756	SC 50_51N CT On (VO11)	
34149	Apr 03 2025 13:22:26.508756	OSCILLOGRAPHY TRIG'D	Registro Oscilográfico 1
34150	Apr 03 2025 13:22:26.508756	Op RelÚ On (CO3)	
34151	Apr 03 2025 13:22:26.518749	USER FAULT RPT TRIG	
34152	Apr 03 2025 13:22:26.558731	52CT2 CERRAD Off (VO8)	
34153	Apr 03 2025 13:22:26.568725	I>120% DPO (FE1)	
34154	Apr 03 2025 13:22:26.568725	52CT2 ABIERT On (VO7)	Confirmación Abierto 52CT2
34155	Apr 03 2025 13:22:26.578719	PHASE TOC1 DPO A	
34156	Apr 03 2025 13:22:26.578719	PHASE TOC1 DPO B	
34157	Apr 03 2025 13:22:26.578719	PHASE TOC2 DPO B	
34158	Apr 03 2025 13:22:26.583716	RESTD GND FT2 DPO	
34159	Apr 03 2025 13:22:26.588712	NEUTRAL TOC2 DPO	
34160	Apr 03 2025 13:22:26.588712	Tx TRIP CT2 Off (VO2)	
34161	Apr 03 2025 13:22:26.588712	SC 50_51N CT Off (VO11)	
34162	Apr 03 2025 13:22:26.588712	Op RelÚ Off (CO3)	
34163	Apr 03 2025 13:30:04.855487	52CT2 ABIERT Off (VO7)	
34164	Apr 03 2025 13:30:04.865487	52CT2 CERRAD On (VO8)	Confirmación Cierre 52CT2

Del registro oscilográfico se observa un aumento en la magnitud de la corriente de la fase B, además de la aparición de corriente residual. A raíz de lo anterior, se presume la existencia de un cortocircuito monofásico en la mencionada fase.

En el registro de eventos, se observa la activación del elemento de sobrecorriente de fase (registro N°34143) y del elemento de sobrecorriente residual (registro N°34141). Posteriormente, en un tiempo de 910 ms, hay operación de la protección de sobrecorriente residual (registro N°34146) y se envía una orden de trip al interruptor 52CT2 de S/E Pukará (registro N°34147).

Finalmente, se produce la apertura del interruptor 52CT2 de S/E Pukará en un tiempo de 60 ms (registro N°34154).

Cabe mencionar que del sistema de protecciones N°2 del paño CT2 de S/E Pukará no se envía registro oscilográfico, ya que según lo indicado por la empresa CGE Transmisión S.A. hubo sobreescritura de registro. Sin embargo, del registro de eventos se observa un comportamiento similar (detección y operación de la protección de sobrecorriente residual).

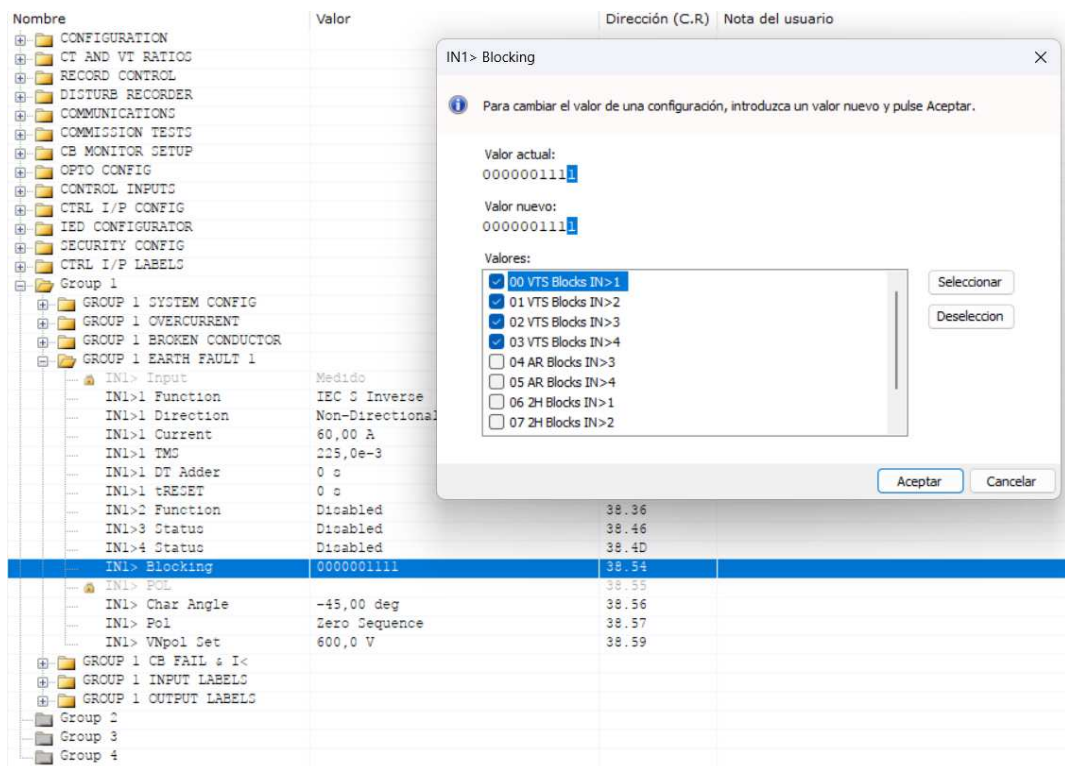
Protecciones asociadas al paño C7 de S/E Pukará.

A continuación, se presenta el registro secuencial de eventos del sistema de protección asociado al paño C7 de S/E Pukará, correspondiente a un relé marca Alstom, modelo Micom P142:

N° Evento	Fecha	Hora	Evento	Observación
19	Jueves 03 Abril 2025	14:31:56,421	I>1 Arranque Conectado	
20	Jueves 03 Abril 2025	14:31:56,409	Entrad' Lógicas1	
21	Jueves 03 Abril 2025	14:31:56,403	Entrad' Lógicas1	
22	Jueves 03 Abril 2025	14:28:41,513	CB cerrado 3po Desconectado	
23	Jueves 03 Abril 2025	14:28:41,513	CB abierto 3po Conectado	Apertura 52C7
24	Jueves 03 Abril 2025	14:28:41,494	Entrad' Lógicas1	
25	Jueves 03 Abril 2025	14:27:17,577	Bloqueo Prot SEF Desconectado	
26	Jueves 03 Abril 2025	14:27:16,613	C & S Changed P/ UI	
27	Jueves 03 Abril 2025	14:22:26,577	Algun Arranque Desconectado	
28	Jueves 03 Abril 2025	14:22:26,577	IN/SEF>Blq-arran Desconectado	
29	Jueves 03 Abril 2025	14:22:26,577	Inicio N Desconectado	
30	Jueves 03 Abril 2025	14:22:26,577	IN1>1 Arranque Desconectado	
31	Jueves 03 Abril 2025	14:22:25,757	Conduc roto arr. Desconectado	
32	Jueves 03 Abril 2025	14:22:25,637	Conduc roto arr. Conectado	
33	Jueves 03 Abril 2025	14:22:25,587	IN/SEF>Blq-arran Conectado	Bloqueo Elemento 51N
34	Jueves 03 Abril 2025	14:22:25,587	Inicio N Conectado	
35	Jueves 03 Abril 2025	14:22:25,587	Algun Arranque Conectado	
36	Jueves 03 Abril 2025	14:22:25,587	IN1>1 Arranque Conectado	Arranque Elemento 51N

Del registro de eventos se observa la activación del elemento de sobrecorriente residual (registro N°36), coincidente con la detección por parte de las protecciones del paño CT2 de S/E Pukará. Con esto se puede confirmar que la falla se ubicaba aguas abajo del paño C7. Por otra parte, se observa instantáneamente el bloqueo del elemento de sobrecorriente residual (registro N°33), lo que no permite finalmente la operación normal de esta protección.

Respecto del bloqueo, la empresa CGE Transmisión S.A. indica que tiene configurado un bloqueo por pérdida de potenciales (función VTS):



Celdas IN1>4 igual que para IN1>3, arriba				
IN1> Bloqueo	00001111	Bit 0 = Bloqueos STT IN>1, Bit 1 = Bloqueos STT IN>2, Bit 2 = Bloqueos STT IN>3, Bit 3 = Bloqueos STT IN>4, Bit 4 = A/R Bloqueos IN>3, Bit 5 = A/R Bloqueos IN>4. Los bits 6 y 7 no se utilizan.		
Ajustes lógicos que determinan si las señales de bloqueo desde la supervisión de TT y desde el reenganche bloquean los umbrales seleccionados de sobreintensidad de falta a tierra.				

Considerando que se trata de un elemento adireccional (que no depende de la tensión), no se justifica la implementación de este bloqueo.

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

Detalle de la generación programada para el día 03 de abril de 2025 (Anexo N°1).

Detalle de la generación real del día 03 de abril de 2025 (Anexo N°2).

Detalle del Movimiento de Centrales e Informe Diario del CDC correspondientes al día 03 de abril de 2025 (Anexo N°3).

Detalle de los mantenimientos programados y forzados para el día 03 de abril de 2025 (Anexo N°4).

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

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

9. Análisis de las actuaciones de protecciones

9.1 Incumplimiento Normativo

Compañía General de Electricidad S.A.:

- Plazo de envío de los Informes de Falla de 48 horas y de 5 días, de acuerdo con lo indicado en el Título 6-7 de NTSyCS vigente.

CGE Transmisión S.A.

- Operación no selectiva del esquema de protecciones del paño C7 de S/E Pukará.

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 correcta operación en respaldo del esquema de protección asociado al paño CT2 de S/E Pukará.

Se concluye correcto el modo de operación del interruptor 52CT2 de S/E Pukará.

- Se concluye incorrecta la no operación del esquema de protección asociado al paño C7 de S/E Pukará, por configuración errónea de protecciones.

Se concluye correcto el modo de operación del interruptor 52CT2 de S/E Pukará.

9.4 Desempeño EDAC

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

9.5 Desempeño EDAG

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

10. Pronunciamiento Técnico del Coordinador Eléctrico Nacional

De acuerdo con el análisis realizado por el Coordinador:

- a) Se produjo la desconexión forzada de la barra N°2 13.8 kV de S/E Pukará, por operación en respaldo de las protecciones del paño CT2 de dicha subestación, ante falla en el alimentador 7 de junio conectado al paño C7. Las protecciones del paño C7 no operan debido a un error en la programación del relé (bloqueo del elemento de sobrecorriente residual ante pérdida de potencial).

A raíz de la desconexión forzada de la barra N°2 13.8 kV de S/E Pukará, se produjo la pérdida de 11 MW de consumos de dicha S/E.

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 de los sistemas de protección asociados al paño CT2 de S/E Pukará, operando en respaldo ante una falla en el alimentador 7 de junio conectado al paño C7 de dicha subestación, la cual no es despejada por las protecciones del propio alimentador.

Dicho de otro modo, desde el punto de vista de la afectación del suministro eléctrico, el desempeño incorrecto de las protecciones asociadas al paño C7 de S/E Pukará, provocó una pérdida excesiva de 6.2 MW de consumos en esta S/E, que equivalen a 0.9 MWh de ENS, según el detalle que se muestra en la siguiente tabla:

Sub-Estación	Alimentador/ Paño	Empresa	Tipo de Cliente	Pérdida de Consumo (MW)	Tiempo Indispon. (h)	Tiempo Desc. (h)	ENS (MWh)
Pukará	Tucapel / C4	CGE	Regulado	3.20	0.13	0.15	0.5
Pukará	Quiane / C5	CGE	Regulado	1.60	0.13	0.15	0.2
Pukará	Livilcar / C6	CGE	Regulado	1.40	0.13	0.17	0.2

- b) Se evidenciaron incumplimientos normativos en el desarrollo del evento que provocó la falla, correspondiente a la no operación de las protecciones del paño C7 de S/E Pukará ante una falla en su instalación protegida, incumpliendo con la selectividad.
- 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 03 de abril de 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.

CGE Transmisión S.A.

- Sin perjuicio de las acciones correctivas ya indicadas en su informe de falla de 5 días, se solicita desactivar el bloqueo por función VTS en el elemento de sobrecorriente residual, con la finalidad de evitar la reiteración de la operación errónea registrada durante este evento de falla. Enviar cronograma de actividades con fechas definidas para llevar a cabo esta modificación.

- b) Solicitudes de ampliación de información.

Por el momento, no se solicitará información adicional.

ANEXO N°1

Detalle de la generación programada para el día 03 de abril de 2025

Periodo Desde: 03-04-2025 09-04-2025

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
jueves, 3 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	262	263	263	263	271	273	280	283	278	120	56	52	48	48	49	48	47	45	83	245	255	260	258	251	4.303
Costos Encendido/Detención	5	0	0	0	3	0	1	0	4	20	19	0	0	0	0	0	0	0	106	61	3	0	0	2	222
Costos Totales [kUSD]	267	263	263	263	274	273	281	283	281	140	74	52	48	48	49	48	47	45	189	306	258	260	258	253	4.525
Costo Marginal Quillota 220 kV	89,1	89,4	88,8	88,8	89,4	89,4	93,8	94,4	89,4	58,3	33,7	19,4	19,2	19,4	21,4	18,9	12,4	4,6	39,7	70,7	84,6	84,6	84,6	84,6	61,19
Pérdidas [MWh]	212	203	216	219	224	233	255	241	172	157	258	253	249	254	253	245	200	168	150	182	191	185	211	169	5.102
Consumos Propios [MWh]	295	295	295	295	296	296	297	298	297	279	254	254	254	254	254	254	253	253	277	296	297	297	297	295	6.731
Demanda Total [MWh]	8135	7959	7901	7916	8006	8480	9009	9291	9592	9681	9626	9579	9612	9677	9577	9481	8927	8492	8862	9073	8833	8868	8781	8514	213.871
Generación Total [MWh]	8643	8457	8412	8429	8526	9010	9561	9831	10061	10117	10139	10086	10115	10184	10083	9979	9381	8913	9289	9551	9322	9349	9289	8979	225.705

[illegible]

Periodo Desde: 03-04-2025 09-04-2025

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
jueves, 3 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	262	263	263	263	271	273	280	283	278	120	56	52	48	48	49	48	47	45	83	245	255	260	258	251	4.303
Costos Encendido/Detención	5	0	0	0	3	0	1	0	4	20	19	0	0	0	0	0	0	0	106	61	3	0	0	2	222
Costos Totales [kUSD]	267	263	263	263	274	273	281	283	281	140	74	52	48	48	49	48	47	45	189	306	258	260	258	253	4.525
Costo Marginal Quillota 220 kv	89,1	89,4	88,8	88,8	89,4	89,4	93,8	94,4	89,4	58,3	33,7	19,4	19,2	19,4	21,4	18,9	12,4	4,6	39,7	70,7	84,6	84,6	84,6	84,6	61,19
Pérdidas [MWh]	212	203	216	219	224	233	255	241	172	157	258	253	249	254	253	245	200	168	150	182	191	185	211	169	5.102
Consumos Propios [MWh]	295	295	295	295	296	296	297	298	297	279	254	254	254	254	254	254	253	253	277	296	297	297	297	295	6.731
Demanda Total [MWh]	8135	7959	7901	7916	8006	8480	9009	9291	9592	9681	9626	9579	9612	9677	9577	9481	8927	8492	8862	9073	8833	8868	8781	8514	213.871
Generación Total [MWh]	8643	8457	8412	8429	8526	9010	9561	9831	10061	10117	10139	10086	10115	10184	10083	9979	9381	8913	9289	9551	9322	9349	9289	8979	225.705

SANANDRES	24	11	11	12	12	11	10	11	11	13	10	9	9	9	0	0	0	0	0	0	0	39	39	18
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
LAHIGUERA	41	41	41	35	26	26	26	26	26	26	26	26	26	26	26	26	26	26	26	26	41	41	41	
LACONFLUENCIA	40	40	40	40	28	28	28	28	28	0	0	0	0	45	45	45	45	45	0	0	0	40	40	40
ELPASO	6	6	6	6	8	15	15	8	5	5	5	6	7	7	7	10	10	12	11	12	15	15	14	11
DOSVALLES	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	
PALACIOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
LIRCAY	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	
MARIPOSAS	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	
PROVIDENCIA	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	
RIOCOLORADO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
ROBLERIA	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	
ANCOA	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	
ITATA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
ELPINAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
ELDIUTO	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	
MUNILQUE-1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
MUNILQUE-2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
ELPORTAL	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	
ELATAJO	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	
BIFURCADA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
CALIBORO	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	
RENAICO	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	
ALTORENAICO	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	
RIOPICOIQUEN	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	
BOQUIAMARGO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
ELMIRADOR	0	0	0	0	0																			

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
jueves, 3 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	262	263	263	263	271	273	280	283	278	120	56	52	48	48	49	48	47	45	83	245	255	260	258	251	4.303
Costos Encendido/Detención	5	0	0	0	3	0	1	0	4	20	19	0	0	0	0	0	0	0	106	61	3	0	0	2	222
Costos Totales [kUSD]	267	263	263	263	274	273	281	283	281	140	74	52	48	48	49	48	47	45	189	306	258	260	258	253	4.525
Costo Marginal Quillota 220 kV	89,1	89,4	88,8	88,8	89,4	89,4	93,8	94,4	89,4	58,3	33,7	19,4	19,2	19,4	21,4	18,9	12,4	4,6	39,7	70,7	84,6	84,6	84,6	84,6	61,19
Pérdidas [MWh]	212	203	216	219	224	233	255	241	172	157	258	253	249	254	253	245	200	168	150	182	191	185	211	169	5.102
Consumos Propios [MWh]	295	295	295	295	296	296	297	298	297	279	254	254	254	254	254	254	253	253	277	296	297	297	297	295	6.731
Demanda Total [MWh]	8135	7959	7901	7916	8006	8480	9009	9291	9592	9681	9626	9579	9612	9677	9577	9481	8927	8492	8862	9073	8833	8868	8781	8514	213.871
Generación Total [MWh]	8643	8457	8412	8429	8526	9010	9561	9831	10061	10117	10139	10086	10115	10184	10083	9979	9381	8913	9289	9551	9322	9349	9289	8979	225.705

SANTA ELENA	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
PULLINQUE	5	5	5	5	5	5	5	5	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	5	225
RECA	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
SANTA ISABEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	7
HIDROMOCHO	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
LOSCORRALES-1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	5
LOSCORRALES-2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
LOSPORTONES	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
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	17
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	43
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	46
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	34
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
MARIA ELENA	0	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	48
TRANQUIL	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
TRANCADULTORO	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	2
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	5
PILMAIQUEN	14	14	14	14	14	14	14	14	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	14	426
RUCATAYO	15	15	15	15	15	15	24	24	15	15	15	19	21	21	22	24	24	15	15	22	22	22	22	15	447
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	82
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	101
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	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
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	5
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	46
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	12
HIDROBONITO-MC3	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	12
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	22
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	41
ELCOLORADO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	7
COLLIL	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	41
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	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	31

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	1078	980	943	980	1024	1130	1246	1347	1264	1187	1025	902	924	1004	1222	1541	1467	1665	2328	2404	2118	1717	1330	1075	31.899

Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																									
COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL																									
jueves, 3 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	262	263	263	263	271	273	280	283	278	120	56	52	48	48	49	48	47	45	83	245	255	260	258	251	4.303
Costos Encendido/Detención	5	0	0	0	3	0	1	0	4	20	19	0	0	0	0	0	0	0	106	61	3	0	0	2	222
Costos Totales [kUSD]	267	263	263	263	274	273	281	283	281	140	74	52	48	48	49	48	47	45	189	306	258	260	258	253	4.525
Costo Marginal Quillota 220 kV	89,1	89,4	88,8	88,8	89,4	89,4	93,8	94,4	89,4	58,3	33,7	19,4	19,2	19,4	21,4	18,9	12,4	4,6	39,7	70,7	84,6	84,6	84,6	84,6	61,19
Pérdidas [MWh]	212	203	216	219	224	233	255	241	172	157	258	253	249	254	253	245	200	168	150	182	191	185	211	169	5.102
Consumos Propios [MWh]	295	295	295	295	296	296	297	298	297	279	254	254	254	254	254	254	253	253	277	296	297	297	297	295	6.731
Demanda Total [MWh]	8135	7959	7901	7916	8006	8480	9009	9291	9592	9681	9626	9579	9612	9677	9577	9481	8927	8492	8862	9073	8833	8868	8781	8514	213.871
Generación Total [MWh]	8643	8457	8412	8429	8526	9010	9561	9831	10061	10117	10139	10086	10115	10184	10083	9979	9381	8913	9289	9551	9322	9349	9289	8979	225.705

PE-TCHAMMA	0	1	2	8	41	79	116	122	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	47	63	25	7	2	1	512
PE-SIERRAGORDA	4	7	10	13	17	21	27	33	34	24	10	4	10	24	38	49	58	66	68	61	35	10	2	2	624
PE-VALLEDELOSIENTOS	2	1	2	2	3	5	6	8	8	6	3	2	8	27	52	71	65	78	74	61	42	23	10	4	561
PE-CERROTIGRE	2	1	1	2	2	3	2	1	0	0	0	1	9	38	118	138	19	164	166	146	98	64	30	11	1017
PE-LLANOSDELVIENTO	10	8	9	6	5	6	7	8	9	13	19	7	16	31	69	118	113	8	120	78	37	26	18	12	751
PE-CALAMA	6	4	2	1	4	9	11	15	22	22	10	1	1	13	82	120	109	89	125	112	84	51	20	8	919
PE-TALTAL	2	2	2	1	2	2	3	6	7	7	6	3	2	5	0	30	38	10	0	14	5	2	3	5	155
PE-KALLPA	6	11	13	26	26	46	44	62	53	28	15	8	3	1	1	4	20	118	87	101	50	14	5	5	748
PE-ANTOFAGASTA	18	10	5	14	3	0	10	7	7	3	13	16	15	18	7	6	15	3	6	0	18	6	4	1	205
PE-HORIZONTESUR	4	4	12	22	30	33	33	33	32	28	27	32	22	18	16	25	57	73	93	75	54	26	5	2	755
PE-HORIZONTENORTE	5	5	7	10	12	12	12	15	19	20	14	19	27	24	25	140	140	163	220	179	87	50	12	3	1219
PE-ATACAMA	54	39	28	20	11	4	0	0	1	2	5	11	17	10	5	2	3	17	37	39	47	59	38	20	469
PE-SARCO	70	47	35	22	18	15	7	5	3	5	8	7	6	5	3	1	2	4	18	36	48	40	33	24	463
PE-CABOLEONES-1	44	37	29	23	16	11	7	5	5	4	5	9	12	11	9	6	5	8	14	21	26	26	23	20	373
PE-CABOLEONES-2	44	32	23	18	13	8	5	4	4	4	7	13	17	17	13	10	9	10	14	19	24	26	24	18	374
PE-CABOLEONES-3	64	49	39	31	24	17	11	8	6	5	6	7	7	6	6	5	8	12	20	32	41	37	33	30	502
PE-SANJUAN	38	20	10	3	1	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	5	7	10	19	26	30	19	12	4	213
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	79	72	66	60	52	44	37	30	23	15	10	9	10	14	17	25	30	35	41	43	45	42	35	31	864
PE-TALINAYPONIENTE	43	43	42	41	39	38	35	32	25	18	13	12	13	17	21	25	29	34	39	42	42	40	35	30	746
PE-TALINAYORIENTE	38	34	26	20	17	13	10	7	5	4	5	8	13	20	30	39	48	56	58	55	44	31	20	13	613
PE-PUNTADETALCA	53	51	46	40	34	29	24	20	17	13	11	11	13	16	22	29	34	39	46	50	47	40	32	23	741
PE-PUNTASIERRA	77	75	71	70	69	57	35	25	21	15	7	9	7	11	10	16	18	24	23	17	23	32	27	21	759
PE-LOSCURIUROS	23	10	4	4	2	2	1	1	0	0	0	0	1	4	8	16	19	25	36	29	14	4	2	1	204
PE-MONTEREDONDO	20	18	16	14	12	10	8	6	6	4	4	5	7	8	10	12	14	15	15	14	13	11	8	7	254
PE-PUNTAPALMERAS	25	24	21	19	17	14	12	10	8	6	5	6	8	9	10	11	13	14	16	17	16	14	12	11	319
PE-CANELA	4	4	3	3	2	2	1	1	1	1	2	2	3	3	4	4	4	4	4	3	3	2	2	2	64
PE-CANELA-2	26	23	20	18	16	14	12	10	10	12	15	17	19	20	21	22	24	25	25	22	18	15	12	10	425
PE-TOTAL	18	15	12	9	7	5	3	2	2	2	1	2	2	2	3	3	4	4	4	4	4	3	3	3	115
PE-UCUQUER-2	7	7	7	7	7	7	7	7	6	5	4	3	2	1	1	1	1	1	1	2	2	2	2	2	91
PE-UCUQUER	3	3	2	2	2	2	2	2	1	1	1	1	0	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	29
PE-CARDONAL	12	11	10	11	11	11	11	10	9	8	7	5	3	2	1	2	2	3	3	3	3	2	1	0	141
PE-MANANTIALES	12	13	13	13	12	12	12	11	9	8	6	4	3	2	1	1	1	2	2	2	1	1	0	0	141
PE-LAESTRELLA	30	30	29	29	27	26	26	26	26	20	15	11	9	8	7	7	7	9	10	12	15	15	15	13	422
PE-LOSCERRILLOS	16	15	14	15	15	15	14	13	12	10	8	6	4	3	2	1	2	2	3	3	3	2	1	0	176
PE-LASPENAS	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	38
PE-CAMPOLINDO	8	10	15	20	26	28	31	35	39	41	40	6	5	5	5	5	5	5	23	40	43	43	41	39	558
PE-ELMAITEN	2	3	3	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	5	5	5	5	5	97
PE-NEGRETE	1	2	3	6	9	13	17	21	23	23	22	3	3	3	3	3	3	3	24	28	30	29	27	23	323
PE-MESAMAVIDA	9	13	15	17	19	22	24	27	28	25	22	22	21	21	22	21	23	23	26	33	37	33	31	28	561
PE-ALENA	14	18	22	24	27	30	32	36	38	36	36	36	35	35	35	34	35	35	39	44	49	47	46	42	823
PE-CUEL	3	6	8	8	10	11	12	13	13	12	10	10	10	10	9	9	8	8	9	14	18	15	15	15	256
PE-SANMATIAS	10	13	19	25	33	36	39	45	49	52	51	51	48	45	44	43	42	43	45	50	54	54	51	49	990
PE-LOMASDEDUQUECO	4	6	10	13	18	23	27	31	31	29	11	6	6	6	6	6	6	6	28	35	40	38	34	29	447
PE-LOSOLMOS	17	24	32	36	41	45	50	54	55	48	44	42	40	40	40	40	41	42	51	58	66	60	56	49	1068
PE-RENAICO	3	4	6	9	15	22	32	42	52	59	63	65	65	63	60	58	58	59	62	66	64	56	44	34	1061
PE-RENAICO-2	3	5	9	16	26	40	57	71	82	87	82	76	74	70	66	62	63	67	80	96	99	87	71	59	1449
PE-MALLECONORTE	5	6	8	13	20	28	37	46	52	53	22	14	14	14	14	14	14	14	52	63	59	45	32	24	660
PE-MALLECOSUR	6	7	10	17	27	38	51	62	69	69	35	11	10	10	10	10	10	11	64	76	71	54	40	31	798

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL																									
Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																									
jueves, 3 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	262	263	263	263	271	273	280	283	278	120	56	52	48	48	49	48	47	45	83	245	255	260	258	251	4.303
Costos Encendido/Detención	5	0	0	0	3	0	1	0	4	20	19	0	0	0	0	0	0	0	106	61	3	0	0	2	222
Costos Totales [kUSD]	267	263	263	263	274	273	281	283	281	140	74	52	48	48	49	48	47	45	189	306	258	260	258	253	4.525
Costo Marginal Quillota 220 kV	89,1	89,4	88,8	88,8	89,4	89,4	93,8	94,4	89,4	58,3	33,7	19,4	19,2	19,4	21,4	18,9	12,4	4,6	39,7	70,7	84,6	84,6	84,6	84,6	61,19
Pérdidas [MWh]	212	203	216	219	224	233	255	241	172	157	258	253	249	254	253	245	200	168	150	182	191	185	211	169	5.102
Consumos Propios [MWh]	295	295	295	295	296	296	297	298	297	279	254	254	254	254	254	254	253	253	277	296	297	297	297	295	6.731
Demanda Total [MWh]	8135	7959	7901	7916	8006	8480	9009	9291	9592	9681	9626	9579	9612	9677	9577	9481	8927	8492	8862	9073	8833	8868	8781	8514	213.871
Generación Total [MWh]	8643	8457	8412	8429	8526	9010	9561	9831	10061	10117	10139	10086	10115	10184	10083	9979	9381	8913	9289	9551	9322	9349	9289	8979	225.705

PE-SANGABRIEL	4	6	11	22	37	57	80	101	119	129	123	115	113	110	104	99	99	104	116	134	140	130	114	98	2163
PE-LAFLOR	7	10	12	13	15	17	18	20	21	20	20	19	19	19	19	20	21	22	23	24	26	24	23	21	449
PE-LACABANA	0	0	0	14	0	10	46	58	66	70	69	67	65	58	63	62	0	0	72	81	83	74	59	46	1060
PE-TOLPANSUR	9	12	17	22	28	36	45	50	53	54	53	52	50	48	47	48	12	56	63	65	64	60	54		1043
PE-ELNOGAL	1	2	3	3	3	4	4	4	5	4	4	3	3	3	3	3	3	4	4	5	5	5	5	4	88
PE-LOSBUENOSAIRES	1	1	2	4	6	8	10	12	14	15	16	16	16	16	16	16	16	16	17	18	18	17	16	15	300
PE-LAESPERANZA	2	3	4	5	6	6	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	8	8	9	8	8	8	156
PE-LEBU-3	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	2	2	2	2	2	1	1	1	25
PE-LEBU	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	2	2	3	4	4	4	4	4	4	3	3	2	1	48
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	2	2	3	3	4	4	5	5	5	4	4	4	4	4	4	4	4	4	5	5	6	5	5	5	97
PE-AURORA	34	31	28	25	22	21	19	16	13	8	6	5	5	5	5	6	9	14	19	23	29	23	19	16	397
PE-PUELCHESUR	55	53	50	46	42	36	30	24	20	11	8	7	7	8	10	14	18	26	33	38	42	40	34	30	681
PE-SANPEDRO	8	8	8	8	8	7	7	7	7	5	4	4	3	2	2	2	2	2	4	4	5	6	6	6	124
PE-SANPEDRO-2	12	12	12	11	11	11	10	10	10	7	5	5	4	3	3	3	3	3	4	5	7	9	9	11	179

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	1	50	1629	4900	6592	6912	6906	6843	6493	6093	5697	5129	3339	427	0	0	0	0	61.010
PFV-ELAGUILA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	9
PFV-PAMPACAMARONES	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	5	6	5	5	5	5	5	4	2	0	0	0	0	0	45
PFV-TARUCA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	4	4	4	4	4	4	4	2	0	0	0	0	0	37
PFV-PVPCHINCHORRO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	4	5	5	5	4	4	3	1	0	0	0	0	0	36
PFV-LASCHILCAS	0	0	0	0	0	0	0	0	2	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	0	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	5	5	6	6	7	7	7	6	6	1	0	0	0	0	66
PFV-POZOALMONTE-2	0	0	0	0	0	0	0	0	1	5	6	6	6	6	6	0	0	2	2	0	0	0	0	0	38
PFV-WILLKA	0	0	0	0	0	0	0	1	10	32	54	68	73	73	72	68	62	45	21	4	0	0	0	0	582
PFV-LLUTASOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	3	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	22
PFV-POZOALMONTE-3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	7	9	9	9	9	6	0	0	7	3	0	0	0	0	61
PFV-MACARENA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	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	2	3	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	23
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	1
PFV-LAHUAYCA-2	0	0	0	0	0	0	0	0	4	10	15	15	15	15	0	0	0	10	4	0	0	0	0	0	89
PFV-SANTAISABEL	0	0	0	0	0	0	0	0	49	101	115	123	125	126	124	123	112	96	51	0	0	0	0	0	1145
PFV-VALLEDELSOL	0	0	0	0	0	0	0	5	40	95	122	124	123	121	117	119	109	104	63	14	0	0	0	0	1154
PFV-HUATACONDO	0	0	0	0	0	0	0	0	11	37	56	62	62	60	58	57	56	48	25	4	0	0	0	0	535
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	0	23	75	110	118	116	107	109	106	101	29	56	12	0	0	0	962
PFV-NUEVOQUILLAGUA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	42	75	79	79	80	80	78	79	73	72	44	3	0	0	0	784
PFV-GRANJA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	18	52	68	65	67	77	78	78	76	70	26	1	0	0	0	677
PFV-USYA	0	0	0	0	0	0	0	0	6	9	7	0	1	1	25	25	18	0	6	0	0	0	0	0	96
PFV-CALAMA-1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	4	8	8	8	8	8	8	8	8	5	1	0	0	0	0	82
PFV-SANPEDRO-GPG	0	0	0	0	0	0	0	6	36	70	82	85	87	86	83	84	77	16	31	5	0	0	0	0	748
PFV-VICTORIA	0	0	0	0	0	0	0	0	2	7	8	7	7	8	7	8	8	7	5	1	0	0	0	0	74
PFV-JAMA-1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	30	30	30	30	30	30	0	0	0	30	7	0	0	0	0	218
PFV-JAMA-2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	22	22	22	22	22	22	18	0	0	22	5	0	0	0	0	177
PFV-QUETENA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	6	1	6	9	9	9	9	9	8	4	1	0	0	0	71

Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24
jueves, 3 de abril de 2025																								
Costos Operación	262	263	263	263	271	273	280	283	278	120	56	52	48	48	49	48	47	45	83	245	255	260	258	251
Costos Encendido/Detención	5	0	0	0	3	0	1	0	4	20	19	0	0	0	0	0	0	0	106	61	3	0	0	2
Costos Totales [kUSD]	267	263	263	263	274	273	281	283	281	140	74	52	48	48	49	48	47	45	189	306	258	260	258	253
Costo Marginal Quillota 220 kV	89,1	89,4	88,8	88,8	89,4	89,4	93,8	94,4	89,4	58,3	33,7	19,4	19,2	19,4	21,4	18,9	12,4	4,6	39,7	70,7	84,6	84,6	84,6	84,6
Pérdidas [MWh]	212	203	216	219	224	233	255	241	172	157	258	253	249	254	253	245	200	168	150	182	191	185	211	169
Consumos Propios [MWh]	295	295	295	295	296	296	297	298	297	279	254	254	254	254	254	254	253	253	277	296	297	297	297	295
Demanda Total [MWh]	8135	7959	7901	7916	8006	8480	9009	9291	9592	9681	9626	9579	9612	9677	9577	9481	8927	8492	8862	9073	8833	8868	8781	8514
Generación Total [MWh]	8643	8457	8412	8429	8526	9010	9561	9831	10061	10117	10139	10086	10115	10184	10083	9979	9381	8913	9289	9551	9322	9349	9289	8979

PFV-SOLDELSIERTO	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	12	32	35	35	33	35	35	35	35	35	15	0	0	0	0	0
PFV-TAIRA	0	0	0	0	0	0	0	0	49	134	160	163	168	170	157	160	145	162	97	21	0	0	0	0
PFV-LACRUZSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	16	36	43	43	43	43	41	42	38	38	23	0	0	0	0	0
PFV-CEME1	0	0	0	0	0	0	0	1	43	149	260	336	378	380	334	153	171	79	92	4	0	0	0	0
PFV-COYA	0	0	0	0	0	0	0	0	37	116	144	148	149	40	8	11	4	36	67	5	0	0	0	0
PFV-FINISTERRAE	0	0	0	0	0	0	0	0	37	125	187	200	202	202	194	198	180	183	102	20	0	0	0	0
PFV-LASSALINAS	0	0	0	0	0	0	0	1	48	131	176	185	185	185	186	186	185	165	97	0	0	0	0	0
PFV-AZABACHE	0	0	0	0	0	0	0	0	12	32	35	32	29	32	35	36	36	31	11	0	0	0	0	0
PFV-PAINE	0	0	0	0	0	0	0	0	3	8	9	9	9	9	9	9	9	8	6	1	0	0	0	0
PFV-PUERTOSECO	0	0	0	0	0	0	0	0	2	7	8	8	8	8	8	8	8	8	6	1	0	0	0	0
PFV-CHANARVERANO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0
PFV-TAMAYA	0	0	0	0	0	0	0	0	25	72	83	54	24	25	26	27	27	35	45	4	0	0	0	0
PFV-ELENA	0	0	0	0	0	0	0	0	12	43	51	53	53	54	53	54	49	51	46	30	0	0	0	0
PFV-CERRODOMINADOR	0	0	0	0	0	0	0	0	23	47	59	62	58	56	58	0	50	57	44	6	0	0	0	0
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
PFV-BOLERO-1	0	0	0	0	0	0	0	0	21	87	114	118	119	118	117	119	116	106	51	0	0	0	0	0
PFV-CAPRICORNIO	0	0	0	0	0	0	0	0	12	48	67	69	31	26	22	22	22	17	40	4	0	0	0	0
PFV-URIBESOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	6	23	34	44	48	49	49	50	49	42	16	1	0	0	0	0
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
PFV-LOCKMA	0	0	0	0	0	0	0	0	2	7	9	9	9	9	9	9	9	9	5	1	0	0	0	0
PFV-CKILIR	0	0	0	0	0	0	0	0	3	8	9	9	9	9	8	9	9	9	6	1	0	0	0	0
PFV-PAMPATIGRE	0	0	0	0	0	0	0	0	15	74	87	90	92	92	78	80	73	78	25	2	0	0	0	0
PFV-DOMEYKO	0	0	0	0	0	0	0	0	24	70	87	102	108	104	111	112	112	101	52	9	0	0	0	0
PFV-ANDES	0	0	0	0	0	0	0	0	4	13	15	15	16	17	17	0	0	14	5	0	0	0	0	0
PFV-ANDES2A	0	0	0	0	0	0	0	0	12	36	47	7	52	6	0	0	0	0	21	1	0	0	0	0
PFV-ANDES2B	0	0	0	0	0	0	0	0	32	93	110	57	0	0	0	0	0	0	44	1	0	0	0	0
PFV-ANDES4	0	0	0	0	0	0	0	0	29	94	112	118	0	0	0	0	0	10	46	1	0	0	0	0
PFV-SOLDELILA	0	0	0	0	0	0	0	0	5	16	21	22	22	22	22	22	22	20	11	2	0	0	0	0
PFV-SOLDELNORTEANDES	0	0	0	0	0	0	0	0	2	6	7	7	7	7	7	7	6	6	3	0	0	0	0	0
PFV-LOSANDES	0	0	0	0	0	0	0	0	2	7	8	8	8	8	7	7	7	7	3	0	0	0	0	0
PFV-DELDESIERTO	0	0	0	0	0	0	0	0	2	5	7	6	7	7	7	7	6	2	0	0	0	0	0	0
PFV-PARANAL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0
PFV-ARMAZONES	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	5	5	5	5	5	5	4	3	0	0	0	0	0
PFV-LALACKAMA	0	0	0	0	0	0	0	0	7	24	37	41	42	41	41	0	0	37	0	5	0	0	0	0
PFV-LALACKAMA-2	0	0	0	0	0	0	0	0	2	8	12	13	13	13	13	0	0	0	0	2	0	0	0	0
PFV-PAMPASOLARNORTE	0	0	0	0	0	0	0	0	8	28	42	45	45	45	44	42	39	37	27	8	0	0	0	0
PFV-CONejo	0	0	0	0	0	0	0	3	6	51	74	85	89	88	85	79	77	70	49	4	0	0	0	0
PFV-ALMEYDA	0	0	0	0	0	0	0	0	11	36	25	19	19	19	2	2	19	36	24	1	0	0	0	0
PFV-MALGARIDA	0	0	0	0	0	0	0	0	39	138	151	53	73	117	2	2	2	114	71	4	0	0	0	0
PFV-JAVIERA	0	0	0	0	0	0	0	0	11	40	50	52	51	51	52	53	50	46	23	1	0	0	0	0
PFV-SOLDELOSANDES	0	0	0	0	0	0	0	0	16	50	61	63	63	63	63	63	62	51	19	1	0	0	0	0
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
PFV-CHANARES	0	0	0	0	0	0	0	0	5	17	26	28	28	28	28	28	26	23	12	3	0	0	0	0
PFV-SALVADOR	0	0	0	0	0	0	0	12	33	44	40	24	0	0	0	0	0	0	7	0	0	0	0	0
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
PFV-DIEGODEALMAGRO	0	0	0	0	0	0	0	0	2	8	15	19	19	19	18	9	17	14	7	1	0	0	0	0
PFV-DAS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	6	7	7	8	8	8	8	8	8	6	0	0	0	0	0
PFV-DIEGOALMAGROSUR	0	0	0	0	0	0	0	1	11	65	115	116	118	121	128	143	138	109	87	7	0	0	0	0

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL																									
Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																									
jueves, 3 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	262	263	263	263	271	273	280	283	278	120	56	52	48	48	49	48	47	45	83	245	255	260	258	251	4.303
Costos Encendido/Detención	5	0	0	0	3	0	1	0	4	20	19	0	0	0	0	0	0	0	106	61	3	0	0	2	222
Costos Totales [kUSD]	267	263	263	263	274	273	281	283	281	140	74	52	48	48	49	48	47	45	189	306	258	260	258	253	4.525
Costo Marginal Quillota 220 kV	89,1	89,4	88,8	88,8	89,4	89,4	93,8	94,4	89,4	58,3	33,7	19,4	19,2	19,4	21,4	18,9	12,4	4,6	39,7	70,7	84,6	84,6	84,6	84,6	61,19
Pérdidas [MWh]	212	203	216	219	224	233	255	241	172	157	258	253	249	254	253	245	200	168	150	182	191	185	211	169	5.102
Consumos Propios [MWh]	295	295	295	295	296	296	297	298	297	279	254	254	254	254	254	254	253	253	277	296	297	297	297	295	6.731
Demanda Total [MWh]	8135	7959	7901	7916	8006	8480	9009	9291	9592	9681	9626	9579	9612	9677	9577	9481	8927	8492	8862	9073	8833	8868	8781	8514	213.871
Generación Total [MWh]	8643	8457	8412	8429	8526	9010	9561	9831	10061	10117	10139	10086	10115	10184	10083	9979	9381	8913	9289	9551	9322	9349	9289	8979	225.705
PFV-CAMPODELSOL	0	0	0	0	0	0	0	1	58	132	199	252	294	306	294	261	207	137	58	1	0	0	0	0	2198
PFV-GUANCHOI	0	0	0	0	0	0	0	0	22	61	76	76	76	76	76	78	76	9	47	11	0	0	0	0	684
PFV-CARRERAPINTO	0	0	0	0	0	0	0	0	14	43	60	63	62	58	54	49	44	45	30	6	0	0	0	0	528
PFV-LUZDELNORTE	0	0	0	0	0	0	0	0	43	110	72	76	74	71	72	74	73	66	75	0	0	0	0	0	806
PFV-LLANODELLAMPOS	0	0	0	0	0	0	0	9	33	55	55	52	53	52	49	47	46	41	26	8	0	0	0	0	526
PFV-ELNANDU	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	0	19
PFV-ALIANZA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	5	5	5	5	5	5	4	2	0	0	0	0	0	39
PFV-CARANCA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	12
PFV-ELTURPIAL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	15
PFV-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	16
PFV-CALDERA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	3	4	5	6	6	4	0	0	0	0	0	34
PFV-JOTABECHE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	4	4	4	4	4	4	4	1	0	0	0	0	0	29
PFV-TRAVESIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	14
PFV-SANANDRES	0	0	0	0	0	0	1	6	18	28	33	20	0	0	0	0	0	0	9	0	0	0	0	0	115
PFV-RIOSCONCIDO	0	0	0	0	0	0	0	1	55	92	95	96	96	96	96	98	99	99	90	19	0	0	0	0	1028
PFV-VALLEESCONCIDO	0	0	0	0	0	0	0	0	33	81	91	94	96	96	82	84	76	78	28	0	0	0	0	0	840
PFV-ANTAY	0	0	0	0	0	0	0	0	2	5	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	1	3	4	4	4	4	4	4	4	4	3	0	0	0	0	0	39
PFV-PILOTOCARDONES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1
PFV-PEPASOLAR-1	0	0	0	0	0	0	0	0	1	5	6	6	6	5	5	6	6	5	2	0	0	0	0	0	52
PFV-PSFHORIZONTE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	5	5	5	5	5	4	5	5	3	0	0	0	0	0	46
PFV-LACOLONIA	0	0	0	0	0	0	0	0	2	6	7	8	8	6	8	7	7	7	4	0	0	0	0	0	70
PFV-ESPERANZA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	0	13
PFV-SANTAMARGARITA	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-GUADALAO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	0	12
PFV-LAESTANCIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	17
PFV-LASCHACRAS	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-LASTERRAZAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	1	1	1	0	0	0	0	0	0	10
PFV-MITCHI	0	0	0	0	0	0	0	0	2	7	8	8	8	9	9	8	9	8	4	1	0	0	0	0	82
PFV-CASTILLA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	0	14
PFV-LOSLOROS	0	0	0	0	0	0	0	0	6	18	31	39	45	46	39	40	34	23	11	0	0	0	0	0	333
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	1	2	7	8	8	8	8	8	5	1	0	0	0	0	57
PFV-VALLESOLAROESTE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	6	8	8	8	8	8	4	0	0	0	0	0	55
PFV-MALAQUITA	0	0	0	0	0	0	0	0	3	7	8	8	8	8	8	8	8	8	4	0	0	0	0	0	81
PFV-CACHIYUYO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	6	8	8	8	8	8	8	8	7	5	1	0	0	0	0	77
PFV-MARANON	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	6	9	9	9	9	9	9	7	1	0	0	0	0	72
PFV-SANTACECILIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	0	0	11
PFV-TAMARICO	0	0	0	0	0	0	0	0	23	82	121	125	120	119	113	115	105	109	60	13	0	0	0	0	1104
PFV-TAMARAMA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	4	5	5	5	5	5	5	5	1	0	0	0	0	40
PFV-ELROMERO	0	0	0	0	0	0	0	0	15	69	116	142	147	148	149	144	123	81	33	1	0	0	0	0	1168
PFV-ELPELICANO	0	0	0	0	0	0	0	0	14	62	83	86	86	87	78	80	73	79	38	0	0	0	0	0	767
PFV-LAHUELLA	0	0	0	0	0	0	0	0	12	41	58	60	58	56	54	54	55	51	30	6	0	0	0	0	533
PFV-NORTHWEST	0	0	0	0	0	0	0	0	2	6	8	9	9	9	9	9	9	8	4	1	0	0	0	0	82
PFV-LASILLA	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-ASTILLAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	3	6	9	9	9	9	9	5	1	0	0	0	0	61
PFV-PUNTABAJASOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	0	13
PFV-SOLDELNORTE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	0	19
PFV-SANTAFRANCISCA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	4	5	5	5	5	4	3	1	0	0	0	0	0	38

Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																									
COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
jueves, 3 de abril de 2025																									
Costos Operación	262	263	263	263	271	273	280	283	278	120	56	52	48	48	49	48	47	45	83	245	255	260	258	251	4.303
Costos Encendido/Detención	5	0	0	0	3	0	1	0	4	20	19	0	0	0	0	0	0	0	106	61	3	0	0	2	222
Costos Totales [kUSD]	267	263	263	263	274	273	281	283	281	140	74	52	48	48	49	48	47	45	189	306	258	260	258	253	4.525
Costo Marginal Quillota 220 kV	89,1	89,4	88,8	88,8	89,4	89,4	93,8	94,4	89,4	58,3	33,7	19,4	19,2	19,4	21,4	18,9	12,4	4,6	39,7	70,7	84,6	84,6	84,6	84,6	61,19
Pérdidas [MWh]	212	203	216	219	224	233	255	241	172	157	258	253	249	254	253	245	200	168	150	182	191	185	211	169	5.102
Consumos Propios [MWh]	295	295	295	295	296	296	297	298	297	279	254	254	254	254	254	254	253	253	277	296	297	297	297	295	6.731
Demanda Total [MWh]	8135	7959	7901	7916	8006	8480	9009	9291	9592	9681	9626	9579	9612	9677	9577	9481	8927	8492	8862	9073	8833	8868	8781	8514	213.871
Generación Total [MWh]	8643	8457	8412	8429	8526	9010	9561	9831	10061	10117	10139	10086	10115	10184	10083	9979	9381	8913	9289	9551	9322	9349	9289	8979	225.705
PFV-LUNADELNORTE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	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	1	1	0	0	0	0	0	0	0	4
PFV-TAMBOREAL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	0	19
PFV-FUNDOSANISIDRO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	6	8	8	8	8	8	6	3	0	0	0	0	0	64
PFV-AXEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	1	1	1	0	0	0	0	0	0	4
PFV-QUEBRADADETALCA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	5	7	7	7	4	0	0	0	0	0	43
PFV-SOFIA	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-DONOSCAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	6	3	3	5	4	2	0	0	0	0	30
PFV-SOYSOLAR	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-LUCAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	2	2	3	4	4	1	0	0	0	26
PFV-ELRAYADOR	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-LASTAGUAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	1	1	1	1	0	0	0	0	0	9
PFV-CHERCAN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	0	0	0	1
PFV-OLIVIER	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-OLIVIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	20
PFV-GABRIELA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	6	9	9	9	9	9	9	9	9	6	1	0	0	0	0	85
PFV-LAGUNILLA	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-SUNHUNTER	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	7	8	9	8	8	6	1	0	0	0	0	55
PFV-GRANATE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	8	9	9	8	8	6	1	0	0	0	0	55
PFV-DONENRIQUE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	5	9	9	9	7	1	0	0	0	0	47
PFV-AMPARODELSOL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	17
PFV-SDGx01	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	8
PFV-LACHAPEANA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	17
PFV-ALTURASDEOVALLE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	4	4	4	4	4	4	4	4	3	1	0	0	0	0	36
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	0	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	8
PFV-PAMA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	14
PFV-SIRIMAVO	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-PERSEFONE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	7
PFV-TALHUEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	3	3	3	3	3	3	2	2	0	0	0	0	0	24
PFV-SANTACLARA	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-PRETTYFIELD	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	8
PFV-LASMOLLACAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	17
PFV-LASMAJADAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	4	7	8	8	8	8	6	6	6	4	1	0	0	0	0	65
PFV-ELDIVISADERO	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-ELSALITRAL	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	0	27
PFV-HUAQUELON	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	3	5	9	9	9	6	1	0	0	0	0	48
PFV-LOMASCOLORADAS	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-PLAZASUNLIGHT	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	6	8	8	8	7	7	7	6	3	0	0	0	0	0	63
PFV-ELPALQUI	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	15
PFV-DONAANTONIA	0	0	0	0	0	0	0	0	7	29	51	58	58	59	59	60	54	56	45	15	0	0	0	0	551
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	2	2	2	2	2	2	2	0	0	0	0	0	15
PFV-SANTALUCIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	6	7	7	6	6	4	1	0	0	0	0	43
PFV-SIETECOLORES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	5	5	5	5	5	5	4	2	0	0	0	0	0	40
PFV-LOSNOGALES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	2	2	0	0	0	0	0	14
PFV-BELLAVISTA	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-CANESA-1	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-SANTALAURA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	14

Periodo Desde: 03-04-2025 09-04-2025

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
jueves, 3 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	262	263	263	263	271	273	280	283	278	120	56	52	48	48	49	48	47	45	83	245	255	260	258	251	4.303
Costos Encendido/Detención	5	0	0	0	3	0	1	0	4	20	19	0	0	0	0	0	0	0	106	61	3	0	0	2	222
Costos Totales [kUSD]	267	263	263	263	274	273	281	283	281	140	74	52	48	48	49	48	47	45	189	306	258	260	258	253	4.525
Costo Marginal Quillota 220 kv	89,1	89,4	88,8	88,8	89,4	89,4	93,8	94,4	89,4	58,3	33,7	19,4	19,2	19,4	21,4	18,9	12,4	4,6	39,7	70,7	84,6	84,6	84,6	84,6	61,19
Pérdidas [MWh]	212	203	216	219	224	233	255	241	172	157	258	253	249	254	253	245	200	168	150	182	191	185	211	169	5.102
Consumos Propios [MWh]	295	295	295	295	296	296	297	298	297	279	254	254	254	254	254	254	253	253	277	296	297	297	297	295	6.731
Demanda Total [MWh]	8135	7959	7901	7916	8006	8480	9009	9291	9592	9681	9626	9579	9612	9677	9577	9481	8927	8492	8862	9073	8833	8868	8781	8514	213.871
Generación Total [MWh]	8643	8457	8412	8429	8526	9010	9561	9831	10061	10117	10139	10086	10115	10184	10083	9979	9381	8913	9289	9551	9322	9349	9289	8979	225.705

PFV-MONTT	0	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-CHUCHINI	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	17
PFV-COCINILLAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	17
PFV-CANELILLO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	15
PFV-ILLAPEL-5	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	0	25
PFV-CHALINGA	0	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-ALICAHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	3	2	1	0	0	0	0	0	0	21
PFV-CUZCUZ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	18
PFV-NORTECHICO-1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	14
PFV-JAURURO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	0	12
PFV-FLORENCIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	4	6	6	6	4	1	0	0	0	0	0	32
PFV-CARACAS-2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	3	4	6	7	5	2	1	1	0	0	0	0	0	31
PFV-LALIGUA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	14
PFV-PULLALLI	0	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-ARIZTIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	9
PFV-SANTAJULIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	17
PFV-CONDORLIGUA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	13
PFV-SGTCATAPILCO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	4	7	7	7	7	6	1	0	0	0	0	0	44
PFV-TIJERAL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	15
PFV-MAIMALICAN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	4	8	9	9	9	8	4	0	0	0	0	0	56
PFV-JARDINSOLARPETORCA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	5	6	6	6	6	6	6	6	3	0	0	0	0	0	52
PFV-INGENIO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	7	8	8	8	6	3	0	0	0	0	0	43
PFV-CABILSOL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	17
PFV-CABILDOSUNLIGHT	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	6	8	8	7	8	8	7	4	0	0	0	0	0	56
PFV-LOSJOTES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	16
PFV-LOSPALTOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	0	13
PFV-ESFENA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	4	4	4	4	4	4	4	4	2	0	0	0	0	0	41
PFV-ELQUEMADO	0	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-DONACARMEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	5	10	15	19	20	20	18	14	9	4	0	0	0	0	0	136
PFV-SANTUARIO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	15
PFV-CALLELARGA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	2	2	1	1	0	0	0	0	0	0	11
PFV-CASUTO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	10
PFV-SANFRANCISCO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	2	2	2	1	0	0	0	0	0	14
PFV-FILOMENA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	13
PFV-NILHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	5
PFV-SLKCB9	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	3	3	3	2	0	0	0	0	0	0	20
PFV-LASTORTOLASDELVERANO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	1	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	17
PFV-HORMIGA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	11
PFV-JAHUEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3	4	5	5	3	3	4	6	4	1	0	0	0	0	0	37
PFV-MARIN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	0	0	23
PFV-ENCONSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	4	5	5	4	4	3	3	1	0	0	0	0	0	34
PFV-SANTAINES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	0	16
PFV-LOSPERALES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	2	1	1	1	0	0	0	0	0	16
PFV-LONCURA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	4	8	8	8	3	2	1	0	0	0	0	0	38
PFV-CORSO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	19
PFV-MAIKONO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	0	8
PFV-VILLAMOSCOSO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	0	13
PFV-VILLAALEMANA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	0	14
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	0

Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																									
COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
jueves, 3 de abril de 2025																									
Costos Operación	262	263	263	263	271	273	280	283	278	120	56	52	48	48	49	48	47	45	83	245	255	260	258	251	4.303
Costos Encendido/Detención	5	0	0	0	3	0	1	0	4	20	19	0	0	0	0	0	0	0	106	61	3	0	0	2	222
Costos Totales [kUSD]	267	263	263	263	274	273	281	283	281	140	74	52	48	48	49	48	47	45	189	306	258	260	258	253	4.525
Costo Marginal Quillota 220 kV	89,1	89,4	88,8	88,8	89,4	89,4	93,8	94,4	89,4	58,3	33,7	19,4	19,2	19,4	21,4	18,9	12,4	4,6	39,7	70,7	84,6	84,6	84,6	84,6	61,19
Pérdidas [MWh]	212	203	216	219	224	233	255	241	172	157	258	253	249	254	253	245	200	168	150	182	191	185	211	169	5.102
Consumos Propios [MWh]	295	295	295	295	296	296	297	298	297	279	254	254	254	254	254	254	253	253	277	296	297	297	297	295	6.731
Demanda Total [MWh]	8135	7959	7901	7916	8006	8480	9009	9291	9592	9681	9626	9579	9612	9677	9577	9481	8927	8492	8862	9073	8833	8868	8781	8514	213.871
Generación Total [MWh]	8643	8457	8412	8429	8526	9010	9561	9831	10061	10117	10139	10086	10115	10184	10083	9979	9381	8913	9289	9551	9322	9349	9289	8979	225.705
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-VALLEDALUNA-2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	15
PFV-CHICAUMAVERANO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	5	6	4	5	5	7	6	4	3	1	0	0	0	0	47
PFV-FUSTERDELVERANO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	3	2	3	5	7	6	4	3	1	0	0	0	0	39
PFV-SANTATERESITA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	6	8	8	8	8	8	8	4	4	3	1	0	0	0	68
PFV-CRUZSOLAR-1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	17
PFV-LIPANGUE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	12
PFV-PITRA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	1	1	1	1	1	0	0	0	0	13
PFV-TARANTO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	7	7	7	7	7	7	5	6	3	0	0	0	0	59
PFV-SOLDESEPTIEMBRE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	5	6	7	8	8	7	4	2	1	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	1
PFV-TREBALSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	2	2	1	1	1	0	0	0	0	16
PFV-PLOMODELVERANO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	1	1	2	1	0	0	0	0	18
PFV-ELQUELTEHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	19
PFV-TRINIDAD	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	21
PFV-ELBOCO	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-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	3	7	7	7	7	7	3	1	2	1	0	0	0	44
PFV-PASTRAN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	3	6	9	9	9	8	8	4	0	0	0	0	59
PFV-FOSTER	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	0	0	0	0	0	11
PFV-GRANADA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	5	8	8	8	8	8	8	8	6	2	0	0	0	0	72
PFV-OLIVILLO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	6	6	5	5	4	3	3	3	1	0	0	0	0	38
PFV-LINGUE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	21
PFV-LOSMAGNOLIOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	19
PFV-PANQUEHUE-2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	4	4	4	3	2	1	0	0	0	0	28
PFV-OVEJERIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	5	5	5	5	6	6	6	6	3	0	0	0	0	54
PFV-ELLITRE2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	5	7	7	7	7	4	8	3	1	2	1	0	0	0	52
PFV-PICURIO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	17
PFV-TILTIL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	14
PFV-VINASDELSOL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	6	6	6	6	6	6	5	3	0	0	0	0	47
PFV-ENAMI	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	5	5	5	5	5	5	4	2	0	0	0	0	41
PFV-TRANQUEDELSOL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	7	8	8	7	7	8	7	2	1	0	0	0	0	60
PFV-PELUMPEN	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-LOSCANONESSUNLIGHT	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	7	7	7	7	7	7	5	2	1	0	0	0	0	53
PFV-PARQUEVALPARAISO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	5	5	5	5	5	5	2	1	0	0	0	0	0	36
PFV-PALTOSUNLIGHT	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	6	7	7	7	7	7	5	1	1	0	0	0	0	54
PFV-AYLA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	5	7	8	7	7	7	8	8	7	4	1	0	0	0	70
PFV-LOMALOSCOLORADOS	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-BELEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	5	5	5	5	5	5	5	4	2	0	0	0	0	44
PFV-TABOLANGO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	8	9	9	8	9	9	8	4	1	0	0	0	67
PFV-CHEQUEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	5	7	7	7	7	8	8	5	3	2	0	0	0	0	61
PFV-LOMATENDIDADELVERANO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	18
PFV-INDEPENDENCIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	17
PFV-ANAKENA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	5	9	9	9	8	8	6	1	0	0	0	58
PFV-SAMOBAJO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	8
PFV-RECOLETA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	4	6	6	6	4	4	3	1	0	0	0	36
PFV-LUNA	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-BELENOSTILTIL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	5	7	7	7	7	6	8	3	2	2	1	0	0	0	55
PFV-PUEBLOHUNDIDO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	20

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL																									
Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																									
jueves, 3 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	262	263	263	263	271	273	280	283	278	120	56	52	48	48	49	48	47	45	83	245	255	260	258	251	4.303
Costos Encendido/Detención	5	0	0	0	3	0	1	0	4	20	19	0	0	0	0	0	0	0	106	61	3	0	0	2	222
Costos Totales [kUSD]	267	263	263	263	274	273	281	283	281	140	74	52	48	48	49	48	47	45	189	306	258	260	258	253	4.525
Costo Marginal Quillota 220 kV	89,1	89,4	88,8	88,8	89,4	89,4	93,8	94,4	89,4	58,3	33,7	19,4	19,2	19,4	21,4	18,9	12,4	4,6	39,7	70,7	84,6	84,6	84,6	84,6	61,19
Pérdidas [MWh]	212	203	216	219	224	233	255	241	172	157	258	253	249	254	253	245	200	168	150	182	191	185	211	169	5.102
Consumos Propios [MWh]	295	295	295	295	296	296	297	298	297	279	254	254	254	254	254	254	253	253	277	296	297	297	297	295	6.731
Demanda Total [MWh]	8135	7959	7901	7916	8006	8480	9009	9291	9592	9681	9626	9579	9612	9677	9577	9481	8927	8492	8862	9073	8833	8868	8781	8514	213.871
Generación Total [MWh]	8643	8457	8412	8429	8526	9010	9561	9831	10061	10117	10139	10086	10115	10184	10083	9979	9381	8913	9289	9551	9322	9349	9289	8979	225.705

PFV-LAPAZ	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	5	7	8	9	8	5	3	2	2	0	0	0	0	0	52
PFV-ROSARIO	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-ELQUEULE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	4	4	4	4	3	2	1	0	0	0	0	0	28
PFV-LOMIRANDA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	4	3	3	3	2	1	0	0	0	0	0	25
PFV-AROMOVERANO	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-LIMA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	3	3	1	0	0	0	0	0	22
PFV-OCOA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	1	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	17
PFV-LLAYLLAY	0	0	0	0	0	0	0	0	2	6	7	7	7	7	6	7	3	1	1	0	0	0	0	0	51
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	2	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	0	0	22
PFV-CONDORPETORCA	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-MANAO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	0	17
PFV-SANTIAGOSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	9	31	44	56	68	75	73	67	54	37	16	0	0	0	0	0	530
PFV-DONHUMBERTO	0	0	0	0	0	0	0	0	13	42	60	64	56	64	65	61	3	0	28	5	0	0	0	0	461
PFV-COLINA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	5	7	7	7	7	5	7	3	1	1	0	0	0	0	0	52
PFV-CURACAVI	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	0	17
PFV-LOS GIRASOLES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	1	2	1	0	0	0	0	0	17
PFV-ELPIQUERO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	5	8	9	9	9	8	8	4	6	4	1	0	0	0	0	71
PFV-PESARO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	1	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	14
PFV-YAHUTELA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	4	5	5	5	4	3	2	1	0	0	0	0	0	0	33
PFV-CAIMI	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1
PFV-CATEMU	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	8
PFV-TUCUQUERE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	2	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	11
PFV-RODEO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	12
PFV-ELHUASO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	0	0	0	0	0	0	0	14
PFV-FARDELANEGRA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	1	1	1	0	1	0	0	0	0	0	0	10
PFV-LITORALSUNLIGHT	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	8	9	9	9	4	6	4	7	2	0	0	0	0	0	59
PFV-PLACILLA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	5	6	6	6	6	5	4	3	0	0	0	0	0	48
PFV-CHIMBARONGONIEBLA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	5	8	3	1	5	5	5	5	4	3	1	0	0	0	0	45
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	1	1	1	1	2	1	2	1	1	0	0	0	0	0	0	12
PFV-QUEMADOS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	5	5	5	5	6	2	6	5	2	0	0	0	0	0	44
PFV-LIRIOS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	5	5	5	5	5	4	5	5	4	1	0	0	0	0	46
PFV-DONEUGENIO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	17
PFV-ALTOBELLA VISTASUNLIGHT	0	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	3	4	5	5	5	5	5	4	2	0	0	0	0	0	0	44
PFV-ALAMEDA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	7	7	7	6	7	6	7	6	3	0	0	0	0	0	62
PFV-RENGO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	5	6	4	3	1	0	0	0	0	26
PFV-COINCO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	0	0	0	0	0	0	16
PFV-CARADEGALLO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	5
PFV-LAGAMBOINA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	4	4	4	4	4	1	4	3	2	0	0	0	0	0	32
PFV-ELCASTANO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	6	7	7	7	6	7	7	5	0	0	0	0	0	56
PFV-LOSLAGOS	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-LASCABRAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	0	18
PFV-LAQUINTA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	17
PFV-LOSTAURETES	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	0	16
PFV-LUDERS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	1	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	15
PFV-ESPERANZA-2	0	0	0	0	0	0	0	1	2	4	5	5	6	6	6	6	6	4	3	0	0	0	0	0	53

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
jueves, 3 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	262	263	263	263	271	273	280	283	278	120	56	52	48	48	49	48	47	45	83	245	255	260	258	251	4.303
Costos Encendido/Detención	5	0	0	0	3	0	1	0	4	20	19	0	0	0	0	0	0	0	106	61	3	0	0	2	222
Costos Totales [kUSD]	267	263	263	263	274	273	281	283	281	140	74	52	48	48	49	48	47	45	189	306	258	260	258	253	4.525
Costo Marginal Quillota 220 kV	89,1	89,4	88,8	88,8	89,4	89,4	93,8	94,4	89,4	58,3	33,7	19,4	19,2	19,4	21,4	18,9	12,4	4,6	39,7	70,7	84,6	84,6	84,6	84,6	61,19
Pérdidas [MWh]	212	203	216	219	224	233	255	241	172	157	258	253	249	254	253	245	200	168	150	182	191	185	211	169	5.102
Consumos Propios [MWh]	295	295	295	295	296	296	297	298	297	279	254	254	254	254	254	254	253	253	277	296	297	297	297	295	6.731
Demanda Total [MWh]	8135	7959	7901	7916	8006	8480	9009	9291	9592	9681	9626	9579	9612	9677	9577	9481	8927	8492	8862	9073	8833	8868	8781	8514	213.871
Generación Total [MWh]	8643	8457	8412	8429	8526	9010	9561	9831	10061	10117	10139	10086	10115	10184	10083	9979	9381	8913	9289	9551	9322	9349	9289	8979	225.705

PFV-CHANCON	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-SANTACRUZ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	4	4	4	4	4	4	4	4	2	0	0	0	0	35
PFV-SANTAEMILIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	31
PFV-ESTERO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	12
PFV-GRPEUMO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	4	4	4	4	4	4	4	3	0	0	0	0	38
PFV-REN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-PERALILLO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	21
PFV-BARCELONA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	7	8	8	8	8	8	8	7	4	1	0	0	0	69
PFV-VERONA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	8
PFV-RCU	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	4	4	4	4	4	4	4	3	1	0	0	0	0	36
PFV-JILGUERO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	15
PFV-ALBATROS	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-VENEZIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	7	8	7	7	7	7	7	7	3	1	0	0	0	67
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	1	1	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	15
PFV-LASARBOLEDAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	17
PFV-ELCHERCAN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	5	8	8	8	8	8	8	8	8	5	1	0	0	0	75
PFV-MOSTAZAL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	5	6	5	5	5	6	6	6	3	0	0	0	0	52
PFV-RIOPEUCO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	18
PFV-SANTACAROLINA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	16
PFV-ELROMERAL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	5	6	7	7	7	7	6	5	0	1	0	0	0	54
PFV-MEMBRILLO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	17
PFV-CHIMBARONGO	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-PARQUEROMA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	19
PFV-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	0	1	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	17
PFV-MARGARITAX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	4	4	3	4	4	4	3	1	0	0	0	0	32
PFV-NANCAGUA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	5	5	5	5	5	5	6	4	2	0	0	0	0	49
PFV-LASCACHANAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	5	7	8	8	8	7	6	5	2	0	0	0	0	60
PFV-DONMARIANO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	19
PFV-LOSLIBERTADORES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	4	4	4	5	4	3	2	1	0	0	0	0	34
PFV-EASFGRANEROS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	20
PFV-NAN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	15
PFV-LAMURALLA	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-ARGOMEDO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	6	6	6	6	7	7	6	6	3	0	0	0	0	58
PFV-LOMIGUEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	3	1	2	3	2	0	0	0	0	28
PFV-ELMIRLO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	5	6	6	6	6	6	6	4	2	0	0	0	0	50
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	0	1	4	4	6	6	6	6	6	6	5	4	0	0	0	0	52
PFV-SANCAMILO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	0	0	0	0	21
PFV-VILLAPRAT	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	18
PFV-VILLA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	18
PFV-LLANOSDEPOTROSO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	4	4	4	4	4	3	3	3	1	0	0	0	0	31
PFV-LASROJAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	19
PFV-LOSPATOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	2	2	2	3	2	1	0	0	0	0	23
PFV-REXNER	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	0	0	12
PFV-ITAHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	0	0	0	0	23
PFV-LAFRONTERA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	28
PFV-HIJUELA4	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	21

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
jueves, 3 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	262	263	263	263	271	273	280	283	278	120	56	52	48	48	49	48	47	45	83	245	255	260	258	251	4.303
Costos Encendido/Detención	5	0	0	0	3	0	1	0	4	20	19	0	0	0	0	0	0	0	106	61	3	0	0	2	222
Costos Totales [kUSD]	267	263	263	263	274	273	281	283	281	140	74	52	48	48	49	48	47	45	189	306	258	260	258	253	4.525
Costo Marginal Quillota 220 kV	89,1	89,4	88,8	88,8	89,4	89,4	93,8	94,4	89,4	58,3	33,7	19,4	19,2	19,4	21,4	18,9	12,4	4,6	39,7	70,7	84,6	84,6	84,6	84,6	61,19
Pérdidas [MWh]	212	203	216	219	224	233	255	241	172	157	258	253	249	254	253	245	200	168	150	182	191	185	211	169	5.102
Consumos Propios [MWh]	295	295	295	295	296	296	297	298	297	279	254	254	254	254	254	254	253	253	277	296	297	297	297	295	6.731
Demanda Total [MWh]	8135	7959	7901	7916	8006	8480	9009	9291	9592	9681	9626	9579	9612	9677	9577	9481	8927	8492	8862	9073	8833	8868	8781	8514	213.871
Generación Total [MWh]	8643	8457	8412	8429	8526	9010	9561	9831	10061	10117	10139	10086	10115	10184	10083	9979	9381	8913	9289	9551	9322	9349	9289	8979	225.705

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-ELOROCHOROY	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	7	8	8	8	8	8	8	7	3	1	0	0	0	0	70
PFV-PVPUNIhue	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-PARAGUAY	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	6	6	6	6	5	4	3	1	0	0	0	0	0	44
PFV-ELFLAMENCO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	6	6	7	7	6	6	6	5	3	1	0	0	0	0	58
PFV-ERINOME	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-ELZORZAL	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-PIDUCO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	3	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	23
PFV-TALCA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	4	4	4	4	4	4	4	3	2	0	0	0	0	0	34
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	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	20
PFV-SANRAFAEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	0	0	13
PFV-SCFLORDELLANO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	4	4	4	4	5	5	4	2	0	0	0	0	0	41
PFV-EAMAITEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	2	2	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	0	15
PFV-LOSROBLES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	10
PFV-PENCAHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	4	4	4	4	4	4	4	4	3	0	0	0	0	0	41
PFV-ELCARPINTERO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	7	8	9	9	9	9	8	5	2	0	0	0	0	0	69
PFV-SOLDEMAULE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	18
PFV-DONRODRIGO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3	4	4	4	4	4	4	3	3	1	0	0	0	0	33
PFV-PANGUILEMOAEROPUERTO	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-SANJAVIER	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	4	4	5	5	5	5	4	3	2	0	0	0	0	0	38
PFV-QUINANTU	0	0	0	0	0	0	0	0	1	5	8	8	8	8	8	8	7	6	2	0	0	0	0	0	70
PFV-RANGUIL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	0	0	0	0	0	0	18
PFV-PACHIRA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	7	8	8	8	8	8	8	7	4	0	0	0	0	0	71
PFV-LOSCISNES	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	5	6	5	5	4	4	4	6	3	0	0	0	0	0	49
PFV-LAACACIA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	5	5	5	5	5	5	4	1	0	0	0	0	0	43
PFV-SANVICENTETT	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-PVPLAROSA	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-PVPMAYOS	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-INTERLOCUTOR	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-SOLARPARKMALLOA	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-ELCARDENAL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	14
PFV-COLTAUACOALMENDRO	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-LASTENCAS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	5	7	8	8	8	8	6	5	2	0	0	0	0	0	59
PFV-SANTAAMELIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	19
PFV-IDAHUELDELVERANO	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-ANTONIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	10
PFV-LORETO	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-ROVIAN	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	4	4	4	4	4	3	2	1	0	0	0	0	0	31
PFV-JSOLERM	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-DONJORGE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	0	26
PFV-GRPITAO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	5	7	8	7	7	7	7	6	5	2	0	0	0	0	0	61
PFV-ROMERIA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	7	7	7	7	6	7	6	5	2	0	0	0	0	0	58
PFV-TORINO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	5	5	5	5	5	5	5	4	2	0	0	0	0	0	43
PFV-BERGAMO	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-PEQUEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	17
PFV-RAUQUEN	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	4	4	5	5	5	4	4	3	2	0	0	0	0	0	39
PFV-CURICURA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	4	4	4	4	4	4	4	3	2	0	0	0	0	0	36
PFV-LALAJUELA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	4	4	4	4	4	3	2	1	0	0	0	0	0	30

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
jueves, 3 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	262	263	263	263	271	273	280	283	278	120	56	52	48	48	49	48	47	45	83	245	255	260	258	251	4.303
Costos Encendido/Detención	5	0	0	0	3	0	1	0	4	20	19	0	0	0	0	0	0	0	106	61	3	0	0	2	222
Costos Totales [kUSD]	267	263	263	263	274	273	281	283	281	140	74	52	48	48	49	48	47	45	189	306	258	260	258	253	4.525
Costo Marginal Quillota 220 kV	89,1	89,4	88,8	88,8	89,4	89,4	93,8	94,4	89,4	58,3	33,7	19,4	19,2	19,4	21,4	18,9	12,4	4,6	39,7	70,7	84,6	84,6	84,6	84,6	61,19
Pérdidas [MWh]	212	203	216	219	224	233	255	241	172	157	258	253	249	254	253	245	200	168	150	182	191	185	211	169	5.102
Consumos Propios [MWh]	295	295	295	295	296	296	297	298	297	279	254	254	254	254	254	254	253	253	277	296	297	297	297	295	6.731
Demanda Total [MWh]	8135	7959	7901	7916	8006	8480	9009	9291	9592	9681	9626	9579	9612	9677	9577	9481	8927	8492	8862	9073	8833	8868	8781	8514	213.871
Generación Total [MWh]	8643	8457	8412	8429	8526	9010	9561	9831	10061	10117	10139	10086	10115	10184	10083	9979	9381	8913	9289	9551	9322	9349	9289	8979	225.705

PFV-ALTOSTILTIL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	6
PFV-LIQUIDAMBAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3	7	6	5	5	4	3	1	0	0	0	0	0	0	39
PFV-QUILAPILUN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	9	36	62	71	72	70	70	69	68	62	35	6	0	0	0	631
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	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	16
PFV-MANZANO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	9	36	59	68	69	68	68	63	8	0	31	6	0	0	0	486
PFV-CLEMENTINA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	4	4	4	3	1	1	1	0	0	0	0	0	27
PFV-KONDA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	2	1	2	1	1	0	0	0	0	0	12
PFV-SLK808	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	2	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	24
PFV-ESCORIALVERANO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	17
PFV-CHACABUCO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	4	4	4	5	7	7	5	2	0	0	0	0	47
PFV-MESETADELOSANDES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	8	41	77	90	88	87	86	85	82	73	42	8	0	0	0	765
PFV-UTFSMVITACURA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-TECHOSDEALTAMIRA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1
PFV-PUENTE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	1	1	1	2	1	0	0	0	0	16
PFV-AZARINOVERANO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	19
PFV-CONDORPELVIN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	18
PFV-DONANDRONICO	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-JAVIERACARRERA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	5	7	8	8	7	6	7	5	8	5	1	0	0	0	68
PFV-VICENTE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	13
PFV-LOSMORROS1	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-PIRQUE	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-CHAMPA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	20
PFV-DARLIN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	4	4	4	4	4	4	3	1	0	0	0	0	36
PFV-SANTABLANCAISLAMAIPO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	15
PFV-MACAO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	5	7	7	7	7	7	7	7	7	3	1	0	0	0	66
PFV-RUCAPAIPE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	5	8	9	9	8	8	7	8	8	4	1	0	0	0	76
PFV-ELPERAL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	7	8	9	9	8	6	7	5	8	5	1	0	0	0	73
PFV-PATRICIAVERANO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	7	8	8	7	6	7	6	6	2	0	0	0	0	62
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	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	27
PFV-FRANCISCO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	16
PFV-TRICAHUE-2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	5	6	6	7	7	6	6	6	5	2	0	0	0	0	57
PFV-SANISIDRO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	0	12
PFV-LABLANQUINA-1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	7	7	7	6	6	7	8	7	3	0	0	0	0	62
PFV-MELI	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	4	5	6	5	6	5	4	3	1	0	0	0	0	44
PFV-CANDELARIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	18
PFV-MARIAPINTO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	1	2	2	1	0	0	0	0	16
PFV-HOMERO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	18
PFV-ELPILPEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	19
PFV-LASMERCEDES-1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	18
PFV-SANTAELIZABETH	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	6	7	7	7	7	7	7	4	3	0	0	0	0	62
PFV-ENCINO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	17
PFV-CASABERMEJA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-CITRINO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	11
PFV-PATAGUILLA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	4	7	7	7	7	5	5	5	6	3	0	0	0	0	55
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	4	4	4	4	4	4	4	4	4	3	0	0	0	0	41

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL																									
Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																									
jueves, 3 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	262	263	263	263	271	273	280	283	278	120	56	52	48	48	49	48	47	45	83	245	255	260	258	251	4.303
Costos Encendido/Detención	5	0	0	0	3	0	1	0	4	20	19	0	0	0	0	0	0	0	106	61	3	0	0	2	222
Costos Totales [kUSD]	267	263	263	263	274	273	281	283	281	140	74	52	48	48	49	48	47	45	189	306	258	260	258	253	4.525
Costo Marginal Quillota 220 kV	89,1	89,4	88,8	88,8	89,4	89,4	93,8	94,4	89,4	58,3	33,7	19,4	19,2	19,4	21,4	18,9	12,4	4,6	39,7	70,7	84,6	84,6	84,6	84,6	61,19
Pérdidas [MWh]	212	203	216	219	224	233	255	241	172	157	258	253	249	254	253	245	200	168	150	182	191	185	211	169	5.102
Consumos Propios [MWh]	295	295	295	295	296	296	297	298	297	279	254	254	254	254	254	254	253	253	277	296	297	297	297	295	6.731
Demanda Total [MWh]	8135	7959	7901	7916	8006	8480	9009	9291	9592	9681	9626	9579	9612	9677	9577	9481	8927	8492	8862	9073	8833	8868	8781	8514	213.871
Generación Total [MWh]	8643	8457	8412	8429	8526	9010	9561	9831	10061	10117	10139	10086	10115	10184	10083	9979	9381	8913	9289	9551	9322	9349	9289	8979	225.705
PFV-HUIGAN	0	0	0	0	0	0	0	0	1	6	8	8	8	9	6	6	7	7	4	1	0	0	0	0	71
PFV-VIOLETA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	5	6	7	7	6	5	5	5	6	4	1	0	0	0	0	57
PFV-MALLOCO	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-PENAFLO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	5	7	8	8	8	6	6	7	7	3	0	0	0	0	0	64
PFV-PICUNCHE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	6	7	9	9	8	9	7	5	2	0	0	0	0	0	65
PFV-LIRIODECAMPO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	17
PFV-QUILLAY	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-LEYDA	0	0	0	0	0	0	0	0	12	53	58	58	58	59	60	61	61	60	51	6	0	0	0	0	597
PFV-LUMBRERAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	2	3	2	3	2	0	0	0	0	0	25
PFV-PUANGUE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	4	4	4	4	3	3	3	3	2	0	0	0	0	0	31
PFV-MALINKE	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-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	1	3	4	5	5	5	5	5	5	4	2	0	0	0	0	0	43
PFV-RAMIRO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	6	5	5	5	5	6	6	5	2	0	0	0	0	0	50
PFV-ALHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	4	5	5	5	5	6	6	5	3	1	0	0	0	0	47
PFV-LOSIERRA	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-SANTAADRIANA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	12
PFV-CRUCERO	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-SANPEDRO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	14
PFV-RLA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	10
PFV-ELROBLE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	5	6	5	5	6	6	5	3	0	0	0	0	0	48
PFV-CANTERA	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-ELSHARON	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-GUARANA	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-FARAMALLA	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-ELSAUCE	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-SANTAROSA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	5	6	5	4	6	5	6	5	3	0	0	0	0	0	48
PFV-ECLIPSE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	6	6	5	5	5	6	7	5	2	0	0	0	0	0	51
PFV-LASTORCAZAS	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-NEWENTUN	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	5	6	6	6	6	6	6	5	2	0	0	0	0	0	51
PFV-NAHUEN	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	6	6	6	5	5	6	7	6	2	0	0	0	0	0	53
PFV-LASPALMASDELVERANO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	17
PFV-MANDINGA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	4	3	4	4	3	0	0	0	0	0	31
PFV-LASTURCAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	1	1	2	2	2	1	0	0	0	0	0	14
PFV-LIEBREDELVERANO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	4	4	3	4	2	2	1	0	0	0	0	0	27
PFV-CEFALU	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	19
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	1	3	5	6	6	6	5	6	5	4	2	0	0	0	0	0	49
PFV-MALVILLA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	17
PFV-DONAIGNA	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-RIMINI	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	8	8	7	4	6	6	6	3	2	1	0	0	0	0	52
PFV-NIHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	0	16
PFV-MARCHIGUE-2	0	0	0	0	0	0	0	1	2	4	5	5	6	6	6	6	6	4	3	0	0	0	0	0	53
PFV-AHEBUENASYERBAS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	7	8	8	8	7	8	8	7	3	1	0	0	0	0	70
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	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	20
PFV-PALERMO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	5	7	7	7	7	7	7	7	7	3	1	0	0	0	0	66
PFV-ELTREBOL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	0	13
PFV-LASBANDURRIAS	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

Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24
jueves, 3 de abril de 2025																								
Costos Operación	262	263	263	263	271	273	280	283	278	120	56	52	48	48	49	48	47	45	83	245	255	260	258	251
Costos Encendido/Detención	5	0	0	0	3	0	1	0	4	20	19	0	0	0	0	0	0	0	106	61	3	0	0	2
Costos Totales [kUSD]	267	263	263	263	274	273	281	283	281	140	74	52	48	48	49	48	47	45	189	306	258	260	258	253
Costo Marginal Quillota 220 kV	89,1	89,4	88,8	88,8	89,4	89,4	93,8	94,4	89,4	58,3	33,7	19,4	19,2	19,4	21,4	18,9	12,4	4,6	39,7	70,7	84,6	84,6	84,6	84,6
Pérdidas [MWh]	212	203	216	219	224	233	255	241	172	157	258	253	249	254	253	245	200	168	150	182	191	185	211	169
Consumos Propios [MWh]	295	295	295	295	296	296	297	298	297	279	254	254	254	254	254	254	253	253	277	296	297	297	297	295
Demanda Total [MWh]	8135	7959	7901	7916	8006	8480	9009	9291	9592	9681	9626	9579	9612	9677	9577	9481	8927	8492	8862	9073	8833	8868	8781	8514
Generación Total [MWh]	8643	8457	8412	8429	8526	9010	9561	9831	10061	10117	10139	10086	10115	10184	10083	9979	9381	8913	9289	9551	9322	9349	9289	8979

PFV-MAITENLAHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0
PFV-MARCHIGUE-7	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0
PFV-PILPILEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0
PFV-POBLACION	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0
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
PFV-VITUCO2B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0
PFV-LAMANGA-1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0
PFV-CONDORCHEPICA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0
PFV-LOCHACON	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0
PFV-RINCONADAALCONES	0	0	0	0	0	0	0	0	2	6	8	8	8	8	8	9	9	8	6	1	0	0	0	0
PFV-COLCHAGUA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0
PFV-ALCON	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	4	4	4	4	4	4	4	2	0	0	0	0	0
PFV-AVILES	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	5	6	6	6	6	6	6	5	2	0	0	0	0	0
PFV-LAFORESTA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0
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
PFV-SANEMILIO-1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	0	0	0	0	0
PFV-ALTOSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0
PFV-DONIHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	4	5	4	4	3	2	1	0	0	0	0	0
PFV-MUTUPIN	0	0	0	0	0	0	0	0	1	5	7	7	2	0	0	2	6	6	3	0	0	0	0	0
PFV-SANCARLOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0
PFV-RATULEMUS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0
PFV-LASCODORNICES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0
PFV-ALCALDESA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	5	5	5	5	5	3	4	3	2	0	0	0	0	0
PFV-SANTALUISA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0
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
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
PFV-CHUCAO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0
PFV-TAMANGO	0	0	0	0	0	0	0	0	8	23	29	31	31	31	32	32	32	29	20	5	0	0	0	0
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
PFV-BICENTENARIO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	0	1	0	0	0	0	0	0	0
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
PFV-LOSGORRIONES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	2	2	3	2	2	0	0	0	0	0
PFV-PMGCAUQUENES	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	7	8	8	8	8	8	8	7	4	1	0	0	0	0
PFV-SANFRANCISCOPARRAL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	0
PFV-LAVENDIMIA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	6	8	8	8	8	8	8	8	5	1	0	0	0	0	0
PFV-POMUYETOSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	1	2	2	2	0	0	0	0	0	0
PFV-GOLONDRINAS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	5	6	6	6	6	6	5	4	2	0	0	0	0	0
PFV-POCILLAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0
PFV-PICHON	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	0
PFV-TUTUVEN	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	4	4	4	4	4	4	4	2	0	0	0	0	0
PFV-CAUQUENES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	0	0	0	0	0	0
PFV-ITIHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	7	8	8	4	0	2	7	6	3	0	0	0	0	0
PFV-PLAYERO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	2	2	3	3	2	1	0	0	0	0	0
PFV-PLAYERITO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0
PFV-PLAYERON	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	2	2	3	2	2	1	0	0	0	0	0
PFV-SANTAESTER	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0
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
PFV-DADINCO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	1	1	1	2	2	2	1	0	0	0	0
PFV-PEGASUS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	1	1	1	2	2	2	1	0	0	0	0

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
jueves, 3 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	262	263	263	263	271	273	280	283	278	120	56	52	48	48	49	48	47	45	83	245	255	260	258	251	4.303
Costos Encendido/Detención	5	0	0	0	3	0	1	0	4	20	19	0	0	0	0	0	0	0	106	61	3	0	0	2	222
Costos Totales [kUSD]	267	263	263	263	274	273	281	283	281	140	74	52	48	48	49	48	47	45	189	306	258	260	258	253	4.525
Costo Marginal Quillota 220 kV	89,1	89,4	88,8	88,8	89,4	89,4	93,8	94,4	89,4	58,3	33,7	19,4	19,2	19,4	21,4	18,9	12,4	4,6	39,7	70,7	84,6	84,6	84,6	84,6	61,19
Pérdidas [MWh]	212	203	216	219	224	233	255	241	172	157	258	253	249	254	253	245	200	168	150	182	191	185	211	169	5.102
Consumos Propios [MWh]	295	295	295	295	296	296	297	298	297	279	254	254	254	254	254	254	253	253	277	296	297	297	297	295	6.731
Demanda Total [MWh]	8135	7959	7901	7916	8006	8480	9009	9291	9592	9681	9626	9579	9612	9677	9577	9481	8927	8492	8862	9073	8833	8868	8781	8514	213.871
Generación Total [MWh]	8643	8457	8412	8429	8526	9010	9561	9831	10061	10117	10139	10086	10115	10184	10083	9979	9381	8913	9289	9551	9322	9349	9289	8979	225.705

PFV-SOLSANTAINES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	2	1	1	1	2	1	0	0	0	0	11
PFV-LUCESOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	10
PFV-RINCONADA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	3	5	6	6	6	6	6	6	3	0	0	0	0	53
PFV-PITOTOY	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	17
PFV-CETUS	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-LOSMOLINOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	5	6	6	6	6	6	7	5	2	0	0	0	0	53
PFV-ELMONTE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	18
PFV-TREBO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	20
PFV-MARAMBIO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	1	2	2	1	0	0	0	0	18
PFV-SALERNO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	21
PFV-QUELTEHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	17
PFV-LASTORTOLAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	19
PFV-SANJOSE-2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	2	3	2	2	1	0	0	0	0	24
PFV-BERRUECO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	1	2	2	1	1	0	0	0	0	13
PFV-SANTARITA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	21
PFV-ELPIUQUEN	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-LAVICTORIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	5	8	8	2	0	0	2	6	7	4	1	0	0	0	43
PFV-ORION	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	1	2	2	1	0	0	0	0	18
PFV-LAPALMA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	6	8	8	8	8	8	4	6	6	5	1	0	0	0	68
PFV-HUAPE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	1	2	1	1	0	0	0	0	16
PFV-ELRECONQUISTADOR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	19
PFV-LASPALOMAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	0	0	0	0	24
PFV-TESSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	10
PFV-CANQUEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	4
PFV-VELASCOSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	9
PFV-CATO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	22
PFV-ALTODELSOL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	5	8	8	8	8	8	8	8	8	4	1	0	0	0	76
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	0	0	0	0	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0	2
PFV-BULNES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	4	4	4	4	4	4	4	4	3	0	0	0	0	42
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	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	11
PFV-QUILMOBULNES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	5	5	5	5	5	5	5	5	3	0	0	0	0	46
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	0	0	2	3	3	3	3	2	2	2	2	1	0	0	0	0	24
PFV-QUILMO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	7	8	8	8	7	5	7	7	4	1	0	0	0	66
PFV-CENTAURO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	7	7	7	7	7	4	5	4	4	1	0	0	0	58
PFV-BLU	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	15
PFV-GUADALUPE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	5	5	4	3	3	2	1	1	0	0	0	0	0	28
PFV-MOYA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	5	8	9	9	9	9	9	9	6	2	0	0	0	0	75
PFV-AVEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	4	5	3	2	1	3	1	0	0	0	27
PFV-ELOLIVAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	4	5	5	3	2	3	1	0	0	0	33
PFV-BULNESLOSBARONES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	1	2	2	1	0	0	0	0	17
PFV-FULGOR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	19
PFV-PUELCHE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	1	1	1	2	1	1	1	1	0	0	0	0	11
PFV-SOLARDELBUENO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	17
PFV-DONMARTIN	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-ALBOR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	3	3	3	2	4	3	3	1	0	0	0	27
PFV-ELTIUQUE	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

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
jueves, 3 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	262	263	263	263	271	273	280	283	278	120	56	52	48	48	49	48	47	45	83	245	255	260	258	251	4.303
Costos Encendido/Detención	5	0	0	0	3	0	1	0	4	20	19	0	0	0	0	0	0	0	106	61	3	0	0	2	222
Costos Totales [kUSD]	267	263	263	263	274	273	281	283	281	140	74	52	48	48	49	48	47	45	189	306	258	260	258	253	4.525
Costo Marginal Quillota 220 kV	89,1	89,4	88,8	88,8	89,4	89,4	93,8	94,4	89,4	58,3	33,7	19,4	19,2	19,4	21,4	18,9	12,4	4,6	39,7	70,7	84,6	84,6	84,6	84,6	61,19
Pérdidas [MWh]	212	203	216	219	224	233	255	241	172	157	258	253	249	254	253	245	200	168	150	182	191	185	211	169	5.102
Consumos Propios [MWh]	295	295	295	295	296	296	297	298	297	279	254	254	254	254	254	254	253	253	277	296	297	297	297	295	6.731
Demanda Total [MWh]	8135	7959	7901	7916	8006	8480	9009	9291	9592	9681	9626	9579	9612	9677	9577	9481	8927	8492	8862	9073	8833	8868	8781	8514	213.871
Generación Total [MWh]	8643	8457	8412	8429	8526	9010	9561	9831	10061	10117	10139	10086	10115	10184	10083	9979	9381	8913	9289	9551	9322	9349	9289	8979	225.705

PFV-DUQUECO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	5	8	9	8	8	8	8	8	7	5	1	0	0	0	0	76
PFV-MECOCHILLAN	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	5	5	5	5	4	4	5	5	3	1	0	0	0	0	46
PFV-VENTURADA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	5	7	7	7	7	7	2	5	4	4	1	0	0	0	0	57
PFV-COCHARCAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	1	2	1	0	0	0	0	0	17
PFV-VILLACRUZ	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-SANTAFE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	5	8	8	8	8	8	8	8	6	2	0	0	0	0	0	70
PFV-VILLAALLEGRE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	4	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	0	30
PFV-ELCONDOR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	6
PFV-MILAN-A	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-TENO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	6	7	7	7	7	7	7	6	3	0	0	0	0	0	61
PFV-LOICA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	1	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	17
PFV-LEMU	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	4	4	4	4	4	4	4	2	0	0	0	0	0	37
PFV-LASPERDICES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	0	16
PFV-LOSTORDOS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	4	4	4	4	4	4	3	2	0	0	0	0	0	35
PFV-PENCAHUEESTE	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-TRICADOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	0	15
PFV-MERCURIOSUR	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-MACHICURA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	5	7	8	8	8	8	8	8	6	2	0	0	0	0	0	70
PFV-LINARESSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	5	5	5	5	5	5	5	4	2	0	0	0	0	0	44
PFV-SANANTONIO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	4	4	4	3	3	2	0	0	0	0	0	28
PFV-SATURNONORTE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	4	4	4	4	4	3	1	0	0	0	0	0	32
PFV-VILLASECA	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-GENOVA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	5	8	8	8	8	8	8	8	6	2	0	0	0	0	0	72
PFV-CIPRES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	6	6	6	6	5	5	5	3	0	0	0	0	0	44
PFV-CARACOLES	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-ELPITIO	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-VILLALONGAVI	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	7	8	7	7	7	8	8	6	3	1	0	0	0	0	66
PFV-ELTRILE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	5	8	8	8	8	8	8	8	8	4	1	0	0	0	0	75
PFV-CHILENER	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	15
PFV-ELCAIQUEN	0	0	0	0	0	0	0	0	1	5	8	8	8	8	8	8	8	8	3	0	0	0	0	0	74
PFV-FOTOVOLTLIN	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	4	4	4	4	4	4	4	2	0	0	0	0	0	36
PFV-LASCATITAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	3	3	2	2	4	3	4	3	1	0	0	0	0	26
PFV-CORTIJO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	5	7	7	7	7	7	6	4	2	0	0	0	0	0	55
PFV-COYUNCHE	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-ELRESPLANDOR	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-LAPERLA	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-TOPACIO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	0	0	0	0	0	21
PFV-QUINTACABRERO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	5	7	7	7	7	7	7	7	7	4	1	0	0	0	0	63
PFV-LOSBANOS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	4	5	4	4	4	4	4	4	3	1	0	0	0	0	41
PFV-CHACAICO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	3	4	4	4	4	4	4	3	1	0	0	0	0	35
PFV-SGTTUCAPEL	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	6	6	6	6	6	6	6	6	3	0	0	0	0	0	57
PFV-LOSARANJOS	0	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-PEUMOYUNGAY	0	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-CHOLGUAN	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-ESPIGADEORO	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-CURACO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	6	6	6	6	6	6	6	5	2	0	0	0	0	0	53
PFV-MARIADOLERES	0	0	0	0	0	0	0	0	1	5	8	9	8	8	8	8	8	7	4	1	0	0	0	0	73
PFV-ANCAHUAL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	5	5	7	8	8	8	8	8	6	1	0	0	0	0	66
PFV-TURQUIA	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

Periodo Desde: 03-04-2025 09-04-2025

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
jueves, 3 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	262	263	263	263	271	273	280	283	278	120	56	52	48	48	49	48	47	45	83	245	255	260	258	251	4.303
Costos Encendido/Detención	5	0	0	0	3	0	1	0	4	20	19	0	0	0	0	0	0	0	106	61	3	0	0	2	222
Costos Totales [kUSD]	267	263	263	263	274	273	281	283	281	140	74	52	48	48	49	48	47	45	189	306	258	260	258	253	4.525
Costo Marginal Quillota 220 kv	89,1	89,4	88,8	88,8	89,4	89,4	93,8	94,4	89,4	58,3	33,7	19,4	19,2	19,4	21,4	18,9	12,4	4,6	39,7	70,7	84,6	84,6	84,6	84,6	61,19
Pérdidas [MWh]	212	203	216	219	224	233	255	241	172	157	258	253	249	254	253	245	200	168	150	182	191	185	211	169	5.102
Consumos Propios [MWh]	295	295	295	295	296	296	297	298	297	279	254	254	254	254	254	254	253	253	277	296	297	297	297	295	6.731
Demanda Total [MWh]	8135	7959	7901	7916	8006	8480	9009	9291	9592	9681	9626	9579	9612	9677	9577	9481	8927	8492	8862	9073	8833	8868	8781	8514	213.871
Generación Total [MWh]	8643	8457	8412	8429	8526	9010	9561	9831	10061	10117	10139	10086	10115	10184	10083	9979	9381	8913	9289	9551	9322	9349	9289	8979	225.705

PFV-SANTAPAMELA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	5	7	7	7	7	7	7	7	7	5	1	0	0	0	0	68
PFV-SANEUGENIO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	5	8	8	8	8	8	8	6	4	0	0	0	0	0	0	71
PFV-DONAREGINA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	19
PFV-HURTADO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	0	1	0	0	0	0	0	0	8
PFV-AVELLANO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	5	5	5	5	5	5	4	2	0	0	0	0	0	0	45
PFV-PELLIN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	2	1	1	0	0	0	0	0	0	19
PFV-LAJAANDINO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	5	8	9	8	8	8	8	6	3	0	0	0	0	0	0	74
PFV-PUEBLO_SECO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	5	7	8	8	8	7	6	8	7	3	0	0	0	0	0	67
PFV-PAILLIHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	5	6	7	8	8	7	6	4	2	0	0	0	0	0	56
PFV-TRIGAL	0	0	0	0	0	0	0	0	3	6	7	7	7	5	5	4	3	1	0	0	0	0	0	0	48
PFV-CABRERO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	6	7	6	6	6	6	4	2	0	0	0	0	0	0	46

[illegible][illegible]

03-04-2025 09-04-2025

[illegible]

Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24
jueves, 3 de abril de 2025																								
Costos Operación	262	263	263	263	271	273	280	283	278	120	56	52	48	48	49	48	47	45	83	245	255	260	258	251
Costos Encendido/Detención	5	0	0	0	3	0	1	0	4	20	19	0	0	0	0	0	0	0	106	61	3	0	0	2
Costos Totales [kUSD]	267	263	263	263	274	273	281	283	281	140	74	52	48	48	49	48	47	45	189	306	258	260	258	253
Costo Marginal Quillota 220 kV	89,1	89,4	88,8	88,8	89,4	89,4	93,8	94,4	89,4	58,3	33,7	19,4	19,2	19,4	21,4	18,9	12,4	4,6	39,7	70,7	84,6	84,6	84,6	84,6
Pérdidas [MWh]	212	203	216	219	224	233	255	241	172	157	258	253	249	254	253	245	200	168	150	182	191	185	211	169
Consumos Propios [MWh]	295	295	295	295	296	296	297	298	297	279	254	254	254	254	254	254	253	253	277	296	297	297	297	295
Demanda Total [MWh]	8135	7959	7901	7916	8006	8480	9009	9291	9592	9681	9626	9579	9612	9677	9577	9481	8927	8492	8862	9073	8833	8868	8781	8514
Generación Total [MWh]	8643	8457	8412	8429	8526	9010	9561	9831	10061	10117	10139	10086	10115	10184	10083	9979	9381	8913	9289	9551	9322	9349	9289	8979

KELAR-TG12_TG1+TG2+TV1_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
KELAR-TG12_TG1+TG2+TV1_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
KELAR-TG12_TG1+TG2+TV1_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
KELAR-TG12_TG1+TG2+TV1_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
KELAR-TG2_TG2_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
KELAR-TG2_TG2_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
KELAR-TG2_TG2_GN_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
KELAR-TG2_TG2_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
KELAR-TG2_TG2_GN_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
KELAR-TG2_TG2_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
KELAR-TG2_TG2_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
KELAR-TG2_TG2_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
KELAR-TG2_TG2_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
KELAR-TG2_TG2_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
KELAR-TG2_TG2_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
KELAR-TG2_TG2+0.5TV_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
KELAR-TG2_TG2+0.5TV_GN_A	0	0	0	0	0	0	297	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
KELAR-TG2_TG2+0.5TV_GN_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
KELAR-TG2_TG2+0.5TV_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
KELAR-TG2_TG2+0.5TV_GN_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
KELAR-TG2_TG2+0.5TV_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
KELAR-TG2_TG2+0.5TV_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
KELAR-TG2_TG2+0.5TV_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
KELAR-TG2_TG2+0.5TV_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
KELAR-TG2_TG2+0.5TV_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
KELAR-TG2_TG2+0.5TV_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ANGAMOS-ANG1_CAR	277	277	277	277	277	277	277	277	277	87	80	80	80	80	80	80	80	80	80	277	277	277	277	277
ANGAMOS-ANG2_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
COCHRANE-CCH1_CAR	275	275	275	275	275	275	275	275	275	60	60	60	60	60	60	60	60	60	60	275	275	275	275	275
COCHRANE-CCH2_CAR	275	275	275	275	275	275	275	275	275	108	60	60	60	60	60	60	60	60	60	275	275	275	275	275
MEJILLONES-CTM1_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
MEJILLONES-CTM2_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
MEJILLONES-CTM3_TG1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
MEJILLONES-CTM3_TG1_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
MEJILLONES-CTM3_TG1_GN_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
MEJILLONES-CTM3_TG1_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
MEJILLONES-CTM3_TG1_GN_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
MEJILLONES-CTM3_TG1_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
MEJILLONES-CTM3_TG1_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
MEJILLONES-CTM3_TG1_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
MEJILLONES-CTM3_TG1_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
MEJILLONES-CTM3_TG1_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
MEJILLONES-CTM3_TG1_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
MEJILLONES-CTM3_TG1+TV1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
MEJILLONES-CTM3_TG1+TV1_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
MEJILLONES-CTM3_TG1+TV1_GN_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
MEJILLONES-CTM3_TG1+TV1_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
MEJILLONES-CTM3_TG1+TV1_GN_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
MEJILLONES-CTM3_TG1+TV1_GNL_A	246	246	246	246	246	246	246	246	246	214	0	0	0	0	0	0	0	0	91	246	246	246	246	246

Periodo Desde: 03-04-2025 09-04-2025

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
jueves, 3 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	262	263	263	263	271	273	280	283	278	120	56	52	48	48	49	48	47	45	83	245	255	260	258	251	4.303
Costos Encendido/Detención	5	0	0	0	3	0	1	0	4	20	19	0	0	0	0	0	0	0	106	61	3	0	0	2	222
Costos Totales [kUSD]	267	263	263	263	274	273	281	283	281	140	74	52	48	48	49	48	47	45	189	306	258	260	258	253	4.525
Costo Marginal Quillota 220 kv	89,1	89,4	88,8	88,8	89,4	89,4	93,8	94,4	89,4	58,3	33,7	19,4	19,2	19,4	21,4	18,9	12,4	4,6	39,7	70,7	84,6	84,6	84,6	84,6	61,19
Pérdidas [MWh]	212	203	216	219	224	233	255	241	172	157	258	253	249	254	253	245	200	168	150	182	191	185	211	169	5.102
Consumos Propios [MWh]	295	295	295	295	296	296	297	298	297	279	254	254	254	254	254	254	253	253	277	296	297	297	297	295	6.731
Demanda Total [MWh]	8135	7959	7901	7916	8006	8480	9009	9291	9592	9681	9626	9579	9612	9677	9577	9481	8927	8492	8862	9073	8833	8868	8781	8514	213.871
Generación Total [MWh]	8643	8457	8412	8429	8526	9010	9561	9831	10061	10117	10139	10086	10115	10184	10083	9979	9381	8913	9289	9551	9322	9349	9289	8979	225.705

[illegible]

Periodo Desde: 03-04-2025 09-04-2025

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
jueves, 3 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	262	263	263	263	271	273	280	283	278	120	56	52	48	48	49	48	47	45	83	245	255	260	258	251	4.303
Costos Encendido/Detención	5	0	0	0	3	0	1	0	4	20	19	0	0	0	0	0	0	0	106	61	3	0	0	2	222
Costos Totales [kUSD]	267	263	263	263	274	273	281	283	281	140	74	52	48	48	49	48	47	45	189	306	258	260	258	253	4.525
Costo Marginal Quillota 220 kv	89,1	89,4	88,8	88,8	89,4	89,4	93,8	94,4	89,4	58,3	33,7	19,4	19,2	19,4	21,4	18,9	12,4	4,6	39,7	70,7	84,6	84,6	84,6	84,6	61,19
Pérdidas [MWh]	212	203	216	219	224	233	255	241	172	157	258	253	249	254	253	245	200	168	150	182	191	185	211	169	5.102
Consumos Propios [MWh]	295	295	295	295	296	296	297	298	297	279	254	254	254	254	254	254	253	253	277	296	297	297	297	295	6.731
Demanda Total [MWh]	8135	7959	7901	7916	8006	8480	9009	9291	9592	9681	9626	9579	9612	9677	9577	9481	8927	8492	8862	9073	8833	8868	8781	8514	213.871
Generación Total [MWh]	8643	8457	8412	8429	8526	9010	9561	9831	10061	10117	10139	10086	10115	10184	10083	9979	9381	8913	9289	9551	9322	9349	9289	8979	225.705

[illegible]

Periodo Desde: 03-04-2025 09-04-2025

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
jueves, 3 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	262	263	263	263	271	273	280	283	278	120	56	52	48	48	49	48	47	45	83	245	255	260	258	251	4.303
Costos Encendido/Detención	5	0	0	0	3	0	1	0	4	20	19	0	0	0	0	0	0	0	106	61	3	0	0	2	222
Costos Totales [kUSD]	267	263	263	263	274	273	281	283	281	140	74	52	48	48	49	48	47	45	189	306	258	260	258	253	4.525
Costo Marginal Quillota 220 kv	89,1	89,4	88,8	88,8	89,4	89,4	93,8	94,4	89,4	58,3	33,7	19,4	19,2	19,4	21,4	18,9	12,4	4,6	39,7	70,7	84,6	84,6	84,6	84,6	61,19
Pérdidas [MWh]	212	203	216	219	224	233	255	241	172	157	258	253	249	254	253	245	200	168	150	182	191	185	211	169	5.102
Consumos Propios [MWh]	295	295	295	295	296	296	297	298	297	279	254	254	254	254	254	254	253	253	277	296	297	297	297	295	6.731
Demanda Total [MWh]	8135	7959	7901	7916	8006	8480	9009	9291	9592	9681	9626	9579	9612	9677	9577	9481	8927	8492	8862	9073	8833	8868	8781	8514	213.871
Generación Total [MWh]	8643	8457	8412	8429	8526	9010	9561	9831	10061	10117	10139	10086	10115	10184	10083	9979	9381	8913	9289	9551	9322	9349	9289	8979	225.705

[illegible]

Periodo Desde: 03-04-2025 09-04-2025

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
jueves, 3 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	262	263	263	263	271	273	280	283	278	120	56	52	48	48	49	48	47	45	83	245	255	260	258	251	4.303
Costos Encendido/Detención	5	0	0	0	3	0	1	0	4	20	19	0	0	0	0	0	0	0	106	61	3	0	0	2	222
Costos Totales [kUSD]	267	263	263	263	274	273	281	283	281	140	74	52	48	48	49	48	47	45	189	306	258	260	258	253	4.525
Costo Marginal Quillota 220 kv	89,1	89,4	88,8	88,8	89,4	89,4	93,8	94,4	89,4	58,3	33,7	19,4	19,2	19,4	21,4	18,9	12,4	4,6	39,7	70,7	84,6	84,6	84,6	84,6	61,19
Pérdidas [MWh]	212	203	216	219	224	233	255	241	172	157	258	253	249	254	253	245	200	168	150	182	191	185	211	169	5.102
Consumos Propios [MWh]	295	295	295	295	296	296	297	298	297	279	254	254	254	254	254	254	253	253	277	296	297	297	297	295	6.731
Demanda Total [MWh]	8135	7959	7901	7916	8006	8480	9009	9291	9592	9681	9626	9579	9612	9677	9577	9481	8927	8492	8862	9073	8833	8868	8781	8514	213.871
Generación Total [MWh]	8643	8457	8412	8429	8526	9010	9561	9831	10061	10117	10139	10086	10115	10184	10083	9979	9381	8913	9289	9551	9322	9349	9289	8979	225.705

[illegible]

Periodo Desde: 03-04-2025 09-04-2025

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
jueves, 3 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	262	263	263	263	271	273	280	283	278	120	56	52	48	48	49	48	47	45	83	245	255	260	258	251	4.303
Costos Encendido/Detención	5	0	0	0	3	0	1	0	4	20	19	0	0	0	0	0	0	0	106	61	3	0	0	2	222
Costos Totales [kUSD]	267	263	263	263	274	273	281	283	281	140	74	52	48	48	49	48	47	45	189	306	258	260	258	253	4.525
Costo Marginal Quillota 220 kv	89,1	89,4	88,8	88,8	89,4	89,4	93,8	94,4	89,4	58,3	33,7	19,4	19,2	19,4	21,4	18,9	12,4	4,6	39,7	70,7	84,6	84,6	84,6	84,6	61,19
Pérdidas [MWh]	212	203	216	219	224	233	255	241	172	157	258	253	249	254	253	245	200	168	150	182	191	185	211	169	5.102
Consumos Propios [MWh]	295	295	295	295	296	296	297	298	297	279	254	254	254	254	254	254	253	253	277	296	297	297	297	295	6.731
Demanda Total [MWh]	8135	7959	7901	7916	8006	8480	9009	9291	9592	9681	9626	9579	9612	9677	9577	9481	8927	8492	8862	9073	8833	8868	8781	8514	213.871
Generación Total [MWh]	8643	8457	8412	8429	8526	9010	9561	9831	10061	10117	10139	10086	10115	10184	10083	9979	9381	8913	9289	9551	9322	9349	9289	8979	225.705

[illegible]

Periodo Desde: 03-04-2025 09-04-2025

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
jueves, 3 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	262	263	263	263	271	273	280	283	278	120	56	52	48	48	49	48	47	45	83	245	255	260	258	251	4.303
Costos Encendido/Detención	5	0	0	0	3	0	1	0	4	20	19	0	0	0	0	0	0	106	61	3	0	0	0	2	222
Costos Totales [kUSD]	267	263	263	263	274	273	281	283	281	140	74	52	48	48	49	48	47	45	189	306	258	260	258	253	4.525
Costo Marginal Quillota 220 kV	89,1	89,4	88,8	88,8	89,4	89,4	93,8	94,4	89,4	58,3	33,7	19,4	19,2	19,4	21,4	18,9	12,4	4,6	39,7	70,7	84,6	84,6	84,6	84,6	61,19
Pérdidas [MWh]	212	203	216	219	224	233	255	241	172	157	258	253	249	254	253	245	200	168	150	182	191	185	211	169	5.102
Consumos Propios [MWh]	295	295	295	295	296	296	297	298	297	279	254	254	254	254	254	254	253	253	277	296	297	297	297	295	6.731
Demanda Total [MWh]	8135	7959	7901	7916	8006	8480	9009	9291	9592	9681	9626	9579	9612	9677	9577	9481	8927	8492	8862	9073	8833	8868	8781	8514	213.871
Generación Total [MWh]	8643	8457	8412	8429	8526	9010	9561	9831	10061	10117	10139	10086	10115	10184	10083	9979	9381	8913	9289	9551	9322	9349	9289	8979	225.705

SANISIDRO-1_TG1+TV1+FA1_GN_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
SANISIDRO-1_TG1+TV1+FA1_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
SANISIDRO-1_TG1+TV1+FA1_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
SANISIDRO-1_TG1+TV1+FA1_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
SANISIDRO-1_TG1+TV1+FA1_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
SANISIDRO-1_TG1+TV1+FA1_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
SANISIDRO-1_TG1+TV1+FA1_GNL_F	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
SANISIDRO-1_TG1+TV1+FA1_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
SANISIDRO-2_TG1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
SANISIDRO-2_TG1_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
SANISIDRO-2_TG1_GN_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
SANISIDRO-2_TG1_GN_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
SANISIDRO-2_TG1_GN_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
SANISIDRO-2_TG1_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
SANISIDRO-2_TG1_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
SANISIDRO-2_TG1_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
SANISIDRO-2_TG1_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
SANISIDRO-2_TG1_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
SANISIDRO-2_TG1_GNL_F	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
SANISIDRO-2_TG1_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
SANISIDRO-2_TG1+TV1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
SANISIDRO-2_TG1+TV1_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
SANISIDRO-2_TG1+TV1_GN_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
SANISIDRO-2_TG1+TV1_GN_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
SANISIDRO-2_TG1+TV1_GN_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
SANISIDRO-2_TG1+TV1_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
SANISIDRO-2_TG1+TV1_GNL_B	0	0	0	0																		

Periodo Desde: 03-04-2025 09-04-2025

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
jueves, 3 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	262	263	263	263	271	273	280	283	278	120	56	52	48	48	49	48	47	45	83	245	255	260	258	251	4.303
Costos Encendido/Detención	5	0	0	0	3	0	1	0	4	20	19	0	0	0	0	0	0	0	106	61	3	0	0	2	222
Costos Totales [kUSD]	267	263	263	263	274	273	281	283	281	140	74	52	48	48	49	48	47	45	189	306	258	260	258	253	4.525
Costo Marginal Quillota 220 kv	89,1	89,4	88,8	88,8	89,4	89,4	93,8	94,4	89,4	58,3	33,7	19,4	19,2	19,4	21,4	18,9	12,4	4,6	39,7	70,7	84,6	84,6	84,6	84,6	61,19
Pérdidas [MWh]	212	203	216	219	224	233	255	241	172	157	258	253	249	254	253	245	200	168	150	182	191	185	211	169	5.102
Consumos Propios [MWh]	295	295	295	295	296	296	297	298	297	279	254	254	254	254	254	254	253	253	277	296	297	297	297	295	6.731
Demanda Total [MWh]	8135	7959	7901	7916	8006	8480	9009	9291	9592	9681	9626	9579	9612	9677	9577	9481	8927	8492	8862	9073	8833	8868	8781	8514	213.871
Generación Total [MWh]	8643	8457	8412	8429	8526	9010	9561	9831	10061	10117	10139	10086	10115	10184	10083	9979	9381	8913	9289	9551	9322	9349	9289	8979	225.705

[illegible]

03-04-2025 09-04-2025

[illegible]

Periodo Desde: 03-04-2025 09-04-2025

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
jueves, 3 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	262	263	263	263	271	273	280	283	278	120	56	52	48	48	49	48	47	45	83	245	255	260	258	251	4.303
Costos Encendido/Detención	5	0	0	0	3	0	1	0	4	20	19	0	0	0	0	0	0	106	61	3	0	0	0	2	222
Costos Totales [kUSD]	267	263	263	263	274	273	281	283	281	140	74	52	48	48	49	48	47	45	189	306	258	260	258	253	4.525
Costo Marginal Quillota 220 kV	89,1	89,4	88,8	88,8	89,4	89,4	93,8	94,4	89,4	58,3	33,7	19,4	19,2	19,4	21,4	18,9	12,4	4,6	39,7	70,7	84,6	84,6	84,6	84,6	61,19
Pérdidas [MWh]	212	203	216	219	224	233	255	241	172	157	258	253	249	254	253	245	200	168	150	182	191	185	211	169	5.102
Consumos Propios [MWh]	295	295	295	295	296	296	297	298	297	279	254	254	254	254	254	254	253	253	277	296	297	297	297	295	6.731
Demanda Total [MWh]	8135	7959	7901	7916	8006	8480	9009	9291	9592	9681	9626	9579	9612	9677	9577	9481	8927	8492	8862	9073	8833	8868	8781	8514	213.871
Generación Total [MWh]	8643	8457	8412	8429	8526	9010	9561	9831	10061	10117	10139	10086	10115	10184	10083	9979	9381	8913	9289	9551	9322	9349	9289	8979	225.705

[illegible]

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL																									
Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																									
jueves, 3 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	262	263	263	263	271	273	280	283	278	120	56	52	48	48	49	48	47	45	83	245	255	260	258	251	4.303
Costos Encendido/Detención	5	0	0	0	3	0	1	0	4	20	19	0	0	0	0	0	0	0	106	61	3	0	0	2	222
Costos Totales [kUSD]	267	263	263	263	274	273	281	283	281	140	74	52	48	48	49	48	47	45	189	306	258	260	258	253	4.525
Costo Marginal Quillota 220 kV	89,1	89,4	88,8	88,8	89,4	89,4	93,8	94,4	89,4	58,3	33,7	19,4	19,2	19,4	21,4	18,9	12,4	4,6	39,7	70,7	84,6	84,6	84,6	84,6	61,19
Pérdidas [MWh]	212	203	216	219	224	233	255	241	172	157	258	253	249	254	253	245	200	168	150	182	191	185	211	169	5.102
Consumos Propios [MWh]	295	295	295	295	296	296	297	298	297	279	254	254	254	254	254	254	253	253	277	296	297	297	297	295	6.731
Demanda Total [MWh]	8135	7959	7901	7916	8006	8480	9009	9291	9592	9681	9626	9579	9612	9677	9577	9481	8927	8492	8862	9073	8833	8868	8781	8514	213.871
Generación Total [MWh]	8643	8457	8412	8429	8526	9010	9561	9831	10061	10117	10139	10086	10115	10184	10083	9979	9381	8913	9289	9551	9322	9349	9289	8979	225.705

CANDELARIA-2_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CANDELARIA-2_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CANDELARIA-2_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CANDELARIA-2_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CANDELARIA-2_GNL_F	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CANDELARIA-2_GNL_G	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CANDELARIA-2_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
EPACIFICO_COGEN	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	374
ESPERANZA-DS1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ESPERANZA-DS2_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ESPERANZA-TG1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
TENO_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	0	0	0	0	0	1
TENOGAS_GLP	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CEMENTOSBIOBIO_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CEMENTOSBIOBIO_FO6	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
LICANTEN_BL1_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
LICANTEN_BL1+BL2_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
CONSTITUCION_DIESEL	0	0	0	0	0	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2
MAULE_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
VINALES_BL1_COGEN	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	240
VINALES_BL1+BL2_COGEN	12	12	12	12	12	12	12	12	12	2	12	0	0	0	0	0	0	0	10	12	12	12	12	12	193
CELCO_BL1_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
CELCO_BL1+BL2_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
SANJAVIER-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
SANJAVIER-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
LINARES_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
SANGREGORIO_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
NUEVAALDEA_BL1_COGEN	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	168
NUEVAALDEA_BL1+BL2_COGEN	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	888
NUEVAALDEA_BL1+BL2+BL3_COGEN	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	1	0	7	7	7	0	0	7	7	7	7	7	7	141
NUEVAALDEA-2_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
LAJAEVE-1_COGEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
LAJAEVE-2_COGEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
MASISA_COGEN	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	11	11	11	11	215
SANTALIDIA_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
LOSPINOS_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
LOGGUINDOS_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
LOGGUINDOS-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
SANTAFE_BL1_COGEN	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	516
SANTAFE_BL1+BL2_COGEN	19	19	19	19	19	19	19	19	19	18	16	0	0	0	0	0	0	0	19	19	19	19	19	19	316
SANTAFE_BL1+BL2+BL3_COGEN	16	16	16	16	16	16	16	16	16	0	0	0	0	0	0	0	0	0	16	16	16	16	16	16	226
SANTAFE_BL1+BL2+BL3+BL4_COGEN	11	11	11	11	11	11	11	11	11	0	0	0	0	0	0	0	0	0	11	11	11	11	11	11	152
CMPCSANTAFE_COGEN	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
CMPLAJA_BL1_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
CMPLAJA_BL1+BL2_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
CMPLAJA_BL1+BL2+BL3_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
CMPLAJA_BL1+BL2+BL3+BL4_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
CMPLAJA_BL1+BL2+BL3+BL4+BL5_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
CMPCPACIFICO_BL1_COGEN	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	4	12	12	12	12	12	12	280

Periodo Desde: 03-04-2025 09-04-2025

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
jueves, 3 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	262	263	263	263	271	273	280	283	278	120	56	52	48	48	49	48	47	45	83	245	255	260	258	251	4.303
Costos Encendido/Detención	5	0	0	0	3	0	1	0	4	20	19	0	0	0	0	0	0	106	61	3	0	0	2	222	
Costos Totales [kUSD]	267	263	263	263	274	273	281	283	281	140	74	52	48	48	49	48	47	45	189	306	258	260	258	253	4.525
Costo Marginal Quillota 220 kV	89,1	89,4	88,8	88,8	89,4	89,4	93,8	94,4	89,4	58,3	33,7	19,4	19,2	19,4	21,4	18,9	12,4	4,6	39,7	70,7	84,6	84,6	84,6	84,6	61,19
Pérdidas [MWh]	212	203	216	219	224	233	255	241	172	157	258	253	249	254	253	245	200	168	150	182	191	185	211	169	5.102
Consumos Propios [MWh]	295	295	295	295	296	296	297	298	297	279	254	254	254	254	254	254	253	253	277	296	297	297	297	295	6.731
Demanda Total [MWh]	8135	7959	7901	7916	8006	8480	9009	9291	9592	9681	9626	9579	9612	9677	9577	9481	8927	8492	8862	9073	8833	8868	8781	8514	213.871
Generación Total [MWh]	8643	8457	8412	8429	8526	9010	9561	9831	10061	10117	10139	10086	10115	10184	10083	9979	9381	8913	9289	9551	9322	9349	9289	8979	225.705

CMPCPACIFICO_BL1+BL2_COGEN	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	0	0	0	11	11	0	0	11	11	11	11	11	210	
CMPCPACIFICO_BL1+BL2+BL3_COGEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	
YUNGAY-1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
YUNGAY-1_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
YUNGAY-1_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
YUNGAY-2_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
YUNGAY-2_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
YUNGAY-2_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
YUNGAY-3_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
YUNGAY-3_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	
YUNGAY-3_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	
YUNGAY-4_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
CHOLGUAN_BL1_COGEN	9	9	9	9	9	9	9	9	9	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	9	9	9	9	166
CHOLGUAN_BL1+BL2_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	
NEWEN_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
NEWEN_GN_A	0	0	0	0	0	0	15	15	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3	32	
NEWEN_GN_B	3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3	
NEWEN_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	
NEWEN_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	
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	
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	
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	16	
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	
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	
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	
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	
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	
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	
ARAUCO_COGEN	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	3	3	3	3	3	3	3	24	24	24	24	24	429	
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	1920	
LAUTARO-1_BL1_COGEN	22	22	22	22	22	22	22	22	22	18	18	11	11	11	11	11	11	16	22	22	22	22	22	437	
LAUTARO-1_BL1+BL2_COGEN	4	4	4	4	4	4	4	4	4	3	0	0	0	0	0	0	0	0	4	4	4	4	4	59	
LAUTARO-2_BL1_COGEN	16	16	16	16	16	16	16	16	16	14	14	13	13	13	13	13	13	14	16	16	16	16	16	356	
LAUTARO-2_BL1+BL2_COGEN	6	6	6	6	6	6	6	6	6	5	0	0	0	0	0	0	0	0	6	6	6	6	6	89	
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	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	
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	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	
VALDIVIA_BL1+BL2+BL3_COGEN_EUCA	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	0	0	2	0	0	0	5	5	5	5	5	92	
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	
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	
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	
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	
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	
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	
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	
TRAPEN_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	1	12	1	9	1	0	0	0	0	0	1	0	0	0	0	1	27	
DEGAN-NAVE1+2_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	96	
DEGAN-NAVE5_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	

Periodo Desde: 03-04-2025 09-04-2025

[illegible][illegible]

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
jueves, 3 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	262	263	263	263	271	273	280	283	278	120	56	52	48	48	49	48	47	45	83	245	255	260	258	251	4.303
Costos Encendido/Detención	5	0	0	0	3	0	1	0	4	20	19	0	0	0	0	0	0	0	106	61	3	0	0	2	222
Costos Totales [kUSD]	267	263	263	263	274	273	281	283	281	140	74	52	48	48	49	48	47	45	189	306	258	260	258	253	4.525
Costo Marginal Quillota 220 kV	89,1	89,4	88,8	88,8	89,4	89,4	93,8	94,4	89,4	58,3	33,7	19,4	19,2	19,4	21,4	18,9	12,4	4,6	39,7	70,7	84,6	84,6	84,6	84,6	61,19
Pérdidas [MWh]	212	203	216	219	224	233	255	241	172	157	258	253	249	254	253	245	200	168	150	182	191	185	211	169	5.102
Consumos Propios [MWh]	295	295	295	295	296	296	297	298	297	279	254	254	254	254	254	254	253	253	277	296	297	297	297	295	6.731
Demanda Total [MWh]	8135	7959	7901	7916	8006	8480	9009	9291	9592	9681	9626	9579	9612	9677	9577	9481	8927	8492	8862	9073	8833	8868	8781	8514	213.871
Generación Total [MWh]	8643	8457	8412	8429	8526	9010	9561	9831	10061	10117	10139	10086	10115	10184	10083	9979	9381	8913	9289	9551	9322	9349	9289	8979	225.705
ANGOSTURA-2	77	77	77	77	77	77	77	77	77	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	77	0	770
ANGOSTURA-3	24	24	0	0	0	24	29	24	24	39	39	39	39	39	39	39	39	39	39	39	39	0	39	688	
CANUTILLAR-1	86	86	86	86	86	86	86	86	0	50	50	50	60	60	60	70	70	70	80	0	68	68	59	59	1561
CANUTILLAR-2	86	86	86	86	86	86	86	86	0	50	50	50	60	60	60	70	70	70	80	0	68	86	59	59	1579

ANEXO N°2

Detalle de la generación real para el día 03 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	TOT.DIA	DMAx	DMED	
																									MWh	MWh/h	MWh/h	
CHAPIQUINA	4.5	4.5	4.5	4.5	4.5	4.5	4.3	4.0	3.3	3.1	3.0	3.0	3.0	3.0	2.7	1.9	2.0	2.0	2.3	3.0	3.1	7.9	8.0	8.0	94.7	8.0	3.9	
COSAPILLA	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	9.5	0.4	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	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	22.8	1.0	1.0	
SANTAROSA	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.4	0.4	0.4	0.5	0.4	0.5	0.4	0.4	0.4	0.4	0.5	0.5	0.4	10.9	0.5	0.5	
RIOHUASCO	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.1	1.0	1.3	1.9	1.8	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	33.0	1.9	1.4	
PUCLARO	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	6.8	0.5	0.3	
LOSMOLLES	3.9	3.2	4.3	4.1	4.1	4.1	3.8	4.4	4.1	0.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	6.3	7.5	7.6	7.6	66.1	7.6	2.8	
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	17.4	17.4	17.4	17.4	17.4	17.3	17.3	17.3	17.3	17.2	17.2	17.1	17.1	17.0	17.1	17.1	17.1	17.1	17.1	17.2	17.4	17.6	17.6	17.8	414.9	17.8	17.3	
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	8.8	8.8	8.9	8.9	9.0	10.0	11.7	12.1	12.0	10.4	10.2	10.9	10.9	10.8	9.9	9.9	9.9	9.9	10.2	11.0	10.9	10.9	10.9	10.9	10.9	247.8	12.1	10.3
BLANCO	11.1	11.0	10.9	10.8	10.8	10.8	10.9	10.7	10.6	10.6	10.5	10.9	10.9	10.8	10.9	10.7	10.5	10.5	10.6	10.6	11.0	12.0	13.8	14.8	266.7	14.8	11.1	
LOSQUILOS	18.4	17.6	17.4	16.6	16.6	16.6	16.0	17.5	17.2	19.4	18.9	17.1	18.7	18.5	18.3	17.6	17.6	17.3	17.4	17.4	18.4	18.6	19.0	19.2	427.3	19.4	17.8	
CHACABUQUITO	7.1	7.1	7.1	7.1	7.1	7.1	7.1	7.1	7.1	9.4	8.6	9.7	7.1	7.1	7.1	7.1	7.1	7.1	7.1	7.1	7.1	10.8	8.4	181.8	10.8	7.6	7.6	
SAUCEANDES	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	7.3	0.3	0.3	
CARENA	7.1	7.1	7.1	7.1	7.1	7.1	7.1	7.1	7.1	7.1	7.1	6.6	6.2	6.4	6.5	6.9	7.0	7.1	7.1	7.0	7.1	7.1	7.1	7.1	167.3	7.1	7.0	
MINI_ARRAYAN	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.3	0.3	0.4	7.1	5.5	0.4	0.2	
ALFALFAL	72.6	72.6	74.2	74.2	72.7	72.0	72.0	72.0	52.9	52.9	72.0	72.0	72.0	72.0	72.0	72.0	72.0	72.0	72.0	72.0	72.0	72.0	72.0	72.0	1696.0	74.2	70.7	
ALFALFAL-2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
LAS-LAJAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
MAITENES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
LABIFURCADA	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.2	0.2	3.8	0.2	0.2	
CALIBORO	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	21.1	0.9	0.9	
MALLARAUCO	3.4	3.4	3.4	3.4	3.4	3.4	3.4	3.4	3.4	3.4	3.4	1.2	2.3	2.9	2.9	3.0	3.3	3.4	3.4	3.4	3.4	3.4	3.4	3.4	77.2	3.4	3.2	
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	34.1	30.3	30.3	30.3	30.4	30.2	29.8	30.4	29.9	26.8	25.0	25.3	25.3	25.2	25.3	25.3	25.3	25.3	25.3	52.3	56.0	56.8	47.9	33.4	776.2	56.8	32.3	
SAUZAL	33.7	31.4	27.8	23.6	22.9	22.3	20.5	22.2	20.4	16.9	16.8	17.7	16.2	13.7	16.3	16.3	16.3	16.1	17.5	18.4	23.2	24.6	26.1	35.9	516.9	35.9	21.5	
CIPRESILLOS	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.8	1.8	0.3	0.0	0.0	0.0	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	37.1	1.9	1.5	
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	7.0	6.4	6.1	4.4	4.6	4.2	3.9	4.3	4.2	2.5	2.8	2.9	3.0	1.8	2.5	2.5	2.7	2.4	3.0	2.6	3.7	3.8	3.5	2.9	87.7	7.0	3.7	
LA-COMPANIA-II	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.3	1.1	1.2	1.2	1.2	1.1	1.0	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	29.7	1.4	1.2	
LAHIGUERA	39.7	36.8	31.1	29.0	29.0	28.8	29.6	34.3	31.4	32.9	30.1	29.0	31.0	26.3	28.7	27.5	27.8	25.4	27.4	33.5	34.3	28.6	23.3	23.1	718.2	39.7	29.9	
LACONFLUENCIA	28.0	25.1	1.2	0.0	0.0	3.8	24.9	38.7	52.0	53.2	53.9	0.5	0.0	0.0	9.6	48.7	48.4	4.6	0.0	36.3	46.4	37.1	25.4	0.0	537.8	53.9	22.4	
ELPASO	9.1	5.3	5.3	5.1	5.3	5.3	14.4	12.7	7.5	7.2	7.5	7.8	7.5	7.5	7.5	7.5	5.8	5.5	5.4	5.8	12.3	15.1	13.0	13.4	198.6	15.1	8.3	
SANANDRES	8.2	8.6	8.5	7.5	7.3	7.5	7.6	7.6	7.6	7.1	6.7	7.0	6.7	6.7	4.6	0.0	0.0	0.0	0.0	14.9	10.3	7.9	7.0	149.3	14.9	6.2		
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	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	1.9	2.0	2.0	2.0	1.8	1.9	1.3	1.0	2.1	2.0	1.9	2.0	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	44.5	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	2.2	0.8	0.9	1.0	1.0	2.7	2.9	2.9	2.9	59.4	2.9	2.5		
ROBLERIA	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	0.9	1.0	1.0	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	18.5	1.0	0.8	
LIRCAY	11.0	11.0	11.1	11.2	11.2	11.3	11.3	11.4	11.3	11.1	11.2	11.3	11.1	11.2	11.1	10.8	10.0	8.2	7.5	11.4	10.9	10.9	10.9	10.9	259.3	11.4	10.8	
MARIPOSAS	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.1	2.1	2.1	2.0	2.0	2.1	2.1	2.0	2.1	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	49.1	2.1	2.0	
PROVIDENCIA	2.2	2.1	2.0	2.0	2.1	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.1	1.2	2.4	2.2	2.1	1.3	1.2	1.1	1.1	1.2	2.1	2.2	2.1	2.2	45.8	2.4	1.9	
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	9.2	0.4	0.4	
RIOCOLORADO	1.7	1.7	1.7	1.6	1.7	1.7	1.7	1.7	1.8	1.6	1.7	1.7	1.7	1.8	1.6	1.6	1.7	1.7	1.6	1.6	1.5	1.5						

	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	DMAx	DMED
																									MWhh	MWhh	MWhh
DOSVALLES	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,5	1,6	1,6	1,6	1,6	1,7	1,8	1,9	2,0	2,0	2,1	2,1	2,0	2,0	2,0	41,6	2,1	1,7
PALACIOS	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	0,5	0,5	0,6	0,6	0,6	0,6	0,5	0,5	0,5	0,4	10,4	0,6	0,4	
CORRENTOSO	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,8	0,7	0,3	0,3	0,4	0,4	0,5	0,5	0,6	0,6	0,7	16,9	0,9	0,7	
PALMAR	2,0	2,0	2,0	1,9	1,9	1,9	1,8	1,8	1,8	1,8	1,7	1,7	1,7	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	40,9	2,0	1,7	
PULELFU	4,8	4,8	4,8	4,8	4,8	4,8	4,8	4,8	4,8	4,8	4,8	4,8	4,8	4,8	4,8	4,8	4,8	4,8	4,8	4,8	4,6	4,6	4,6	114,7	4,8	4,8	
MARIAELENA	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,0	0,1	0,1	0,1	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,1	0,1	0,2	0,2	0,2	0,2	0,1	0,1	0,2	3,1	0,2	0,1
LOSCOLONOS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
CHANLEUFU	3,2	3,2	3,0	3,0	3,0	3,2	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	2,6	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	77,0	3,3	3,2
CAPULLO	7,8	7,8	7,9	7,8	7,5	7,1	7,1	7,2	7,0	6,6	6,6	6,9	6,8	5,8	5,7	5,7	5,8	6,0	6,3	6,2	6,0	5,5	5,5	5,5	158,1	7,9	6,6
NALCAS	3,0	2,9	2,9	2,8	2,8	2,7	2,7	2,6	2,6	2,5	2,5	2,5	2,4	2,4	2,4	2,3	2,3	2,3	2,2	2,2	2,2	2,2	2,1	60,3	3,0	2,5	
CALLAO	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	16,6	0,8	0,7	
HIDROBONITO-MC1	3,7	3,6	3,5	3,4	3,4	3,3	3,2	3,2	3,1	3,1	3,1	3,0	2,9	2,8	2,7	2,7	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	71,8	3,7	3,0	
HIDROBONITO-MC2	1,1	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,7	21,0	1,1	0,9	
HIDROBONITO-MC3	1,2	1,1	1,1	1,1	1,1	1,0	1,0	1,0	1,0	0,9	1,0	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,8	0,8	0,8	0,8	22,6	1,2	0,9	
RUCATAYO	16,9	15,0	15,5	15,4	15,4	15,3	14,5	15,4	14,7	16,8	17,9	18,5	15,8	15,1	15,5	18,2	21,2	20,0	20,6	25,3	26,1	22,3	19,5	19,7	430,5	26,1	17,9
LOS-LAGOS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
CHILCO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ENSENADA	1,0	1,0	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	0,7	0,8	0,8	0,8	0,7	0,7	1,0	23,7	1,1	1,0
LAARENA	3,5	3,5	3,5	3,4	3,4	3,3	3,3	3,2	3,2	3,1	3,1	2,0	2,2	1,4	2,1	2,8	2,8	2,8	2,7	2,7	2,6	2,6	2,5	2,5	68,2	3,5	2,8
ELCOLORADO	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,2	0,2	0,2	0,2	6,6	0,3	0,3
DONGO	2,7	2,6	2,5	2,4	2,4	2,3	2,2	2,1	2,1	2,0	1,8	1,9	1,8	1,8	1,7	1,7	1,6	1,6	1,5	1,5	1,5	1,4	1,4	1,3	45,9	2,7	1,9
COLLIL	4,5	4,3	4,0	3,9	3,7	3,5	3,4	3,2	3,1	3,1	2,8	2,0	2,7	2,5	2,4	2,4	2,3	2,2	2,1	2,1	2,0	1,9	1,9	1,8	68,0	4,5	2,8
QUELTUHUES	33,9	34,0	34,0	34,0	34,3	34,3	34,3	34,3	34,3	34,4	34,4	35,3	35,3	34,7	34,7	34,7	34,7	34,7	34,7	34,7	34,7	34,6	33,7	22,8	815,4	35,3	34,0
VOLCAN	6,4	6,5	6,3	6,3	6,3	6,3	6,2	6,2	6,3	6,2	6,1	6,0	5,6	6,1	6,1	6,1	6,1	6,1	6,1	5,8	5,8	5,9	6,2	6,2	147,5	6,5	6,1
GUAYACAN	7,7	7,7	7,4	7,2	7,2	7,2	7,2	7,3	7,4	7,2	7,4	6,3	6,3	7,5	7,7	7,3	6,8	6,8	7,3	7,8	7,4	7,4	7,5	7,5	174,2	7,8	7,3
FLORIDA-1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
FLORIDA-2	7,3	7,4	7,5	8,0	8,2	7,8	6,6	6,2	6,7	6,1	5,2	5,4	5,8	6,0	6,1	5,0	6,0	7,1	5,9	5,5	6,8	8,0	8,3	8,1	161,0	8,3	6,7
FLORIDA-3	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,3	2,3	2,3	53,1	2,3	2,2	
PUNTILLA	14,2	14,4	14,4	14,4	14,4	14,4	14,4	14,4	13,8	14,2	14,5	14,8	14,8	14,8	14,5	14,5	15,0	15,0	14,5	14,7	14,8	13,5	13,6	13,8	345,8	15,0	14,4
EYZAGUIRRE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
LASVERTIENTES	1,5	1,7	1,7	1,7	1,1	1,6	1,7	1,6	1,5	1,7	1,7	1,4	1,5	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,6	1,7	1,7	1,7	1,7	39,1	1,7	1,6
ELLANO	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	7,8	0,3	0,3
ELRINCON	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	6,3	0,3	0,3
LOSMORROS	1,0	0,9	1,0	1,0	0,9	0,9	1,0	1,0	0,7	0,9	0,8	0,5	0,8	0,8	0,8	0,9	0,9	0,7	0,8	0,8	0,8	1,0	1,1	1,1	20,8	1,1	0,9
LOSBAJOS	4,1	4,1	4,1	4,3	4,2	4,3	4,3	4,2	4,1	3,9	4,2	4,5	4,5	4,3	4,2	4,5	4,2	4,3	4,3	4,7	4,9	4,3	3,9	4,2	102,1	4,9	4,3
AUXDELMAIPO	3,3	3,3	3,3	3,3	3,1	3,1	3,5	3,5	3,3	3,2	3,0	3,3	3,6	3,6	3,6	3,5	3,3	3,3	3,5	3,5	3,6	3,4	3,4	81,0	3,6	3,4	
PULLINQUE	5,2	5,2	5,3	5,3	5,4	5,7	5,7	5,7	5,7	5,7	5,7	5,7	11,9	16,4	15,1	15,5	15,6	15,6	15,4	15,3	15,4	15,4	15,4	10,9	244,3	16,4	10,2
RECA	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	3,9	0,2	0,2
PANGUIPULLI	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
DONAHILDA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,9	0,0	0,0
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	0,0	0,0	0,0	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	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,4	1,4	1,4	1,4	1,3	1,4	1,3	1,1	0,2	0,5	1,3	1,2	31,1	1,5	1,3
PEHUI	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,3	0,3	0,3	0,3	0,2	0,2	0,3	0,3	0,2	0,2	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,2	0,2	0,2	0,2	4,7	0,3	0,2
MOCHO	15,0	14,4	13,8	13,0	12,4	11,9	11,2	10,8	10,6	10,2	9,9	9,6	9,3	9,1	8,9	8,7	8,5	8,2	9,1	7,7	7,7	7,6	7,4	7,4	242,3	15,0	10,1
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	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
CUMBRES	9,0	8,7	8,6	8,4	8,2	8,1	7,8	7,8	7,7	7,6	7,4	7,3	7,2	7,1	7,1	6,9	6,8	7,1	6,7	6,6	6,5	6,6	6,4	178,4	9,0	7,4	
SANTAISABEL	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	5,1	0,2	0,2
LOSCORRALES-1	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	5,3	0,5	0,2
LOSCORRALES-2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
MSA-1	0,6	0,6	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,4	0,4	0,4	0,4	11,7	0,6	0,5	
PMGD-HP-TRANCA-DEL-TORO	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,2	0,2	0,1	0,1	0,1	0,0	0,1	0,1	0,1	0,1	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	4,4	0,3	0,2
PICHILONCO	0,7	0,4	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	1,1	1,1	1,0	0,4	0,9	0,9	0,9	0,8	0,8	0,5	0,8	0,8	0,8	0,7	0,7	15,9</			

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT.DIA	DMAX	DMED
																									MW/h	MW/hh	MW/hh
RALCO	120,5	218,7	353,8	321,5	234,9	194,3	198,8	213,9	171,3	104,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	88,6	97,2	101,9	101,2	2521,3	353,8	106,1
PALMUCHO	26,7	26,7	26,7	26,7	26,7	26,7	26,6	26,7	26,6	26,6	26,6	25,0	2,2	4,1	26,7	26,7	26,7	26,7	26,7	26,7	26,7	26,7	26,7	26,7	592,0	26,7	24,7
PANGUE	218,4	213,3	219,8	217,2	217,2	216,6	147,2	120,7	100,0	19,5	19,5	19,5	19,5	19,4	19,5	19,4	19,4	27,9	67,7	99,7	150,8	120,1	100,3	99,8	2492,2	219,8	103,8
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	0,0	0,0	0,0	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	82,0	77,0	85,0	77,0	77,0	77,0	78,0	82,0	87,0	30,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	752,0	87,0	31,3
ANGOSTURA-3	40,0	40,0	46,0	46,0	46,0	40,0	40,0	40,0	16,0	28,0	40,0	40,0	40,0	40,0	40,0	40,0	40,0	40,0	40,0	40,0	40,0	40,0	41,0	41,0	943,0	46,0	39,3
PE-TCHAMMA	0,0	0,7	10,1	39,0	58,4	68,5	66,3	67,0	60,3	51,3	2,8	0,0	0,2	3,5	5,1	6,3	8,4	9,3	12,1	60,2	26,1	14,9	2,3	0,0	572,8	68,5	23,9
PE-SIERRAGORDA	7,6	10,2	5,6	18,6	31,0	26,3	30,9	42,6	40,1	21,2	0,6	2,8	8,8	12,6	23,1	38,4	51,3	46,8	42,3	101,9	57,1	10,8	0,0	0,1	630,5	101,9	26,3
PE-VALLEDELOSIENTOS	0,0	0,0	0,2	0,9	0,5	3,6	3,1	2,7	1,9	3,1	0,3	0,1	12,5	45,8	55,3	53,9	53,9	53,8	62,6	61,8	59,3	21,2	4,4	0,0	500,8	62,6	20,9
PE-LLANOS-DEL-VIENTO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	5,4	3,8	2,5	0,6	0,5	0,7	0,1	0,0	13,3	40,8	74,4	90,3	33,0	25,5	110,5	115,4	46,5	19,5	1,5	584,5	115,4	24,4
PE-CALAMA	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,3	4,0	3,3	3,1	3,0	3,0	3,0	3,0	2,7	1,9	2,0	2,3	3,0	3,1	7,9	8,0	8,0	8,0	94,7	8,0	3,9
PE-CERRO-TIGRE	0,0	0,0	0,0	0,0	2,7	0,1	0,0	0,0	0,3	1,5	0,0	0,0	0,0	2,1	33,0	72,3	45,5	34,5	47,7	120,4	81,3	33,8	8,2	0,0	483,4	120,4	20,1
PE-TALTAL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	2,2	13,6	33,5	37,3	30,8	9,9	2,4	0,0	0,0	0,0	130,1	37,3	5,4
PE-ANTOFAGASTA	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	0,8	0,8	4,6	32,8	7,9	50,1	40,6	33,3	21,0	8,6	3,1	204,9	50,1	8,5
PE-SARCO	4,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	0,1	0,0	0,2	1,3	3,8	35,8	103,8	80,7	86,8	45,4	11,2	374,2	103,8	15,6
PE-HORIZONTENORTE	19,8	39,8	27,7	9,8	0,7	2,5	2,6	2,7	2,6	2,4	2,4	0,6	1,1	1,7	6,6	32,5	97,7	76,8	59,3	57,6	50,2	26,6	13,0	5,9	542,6	97,7	22,6
PE-HORIZONTESUR	10,8	30,7	12,4	4,6	0,9	0,3	0,5	0,5	0,3	1,0	1,7	1,1	1,4	2,7	8,5	44,9	66,4	60,1	61,2	58,6	21,7	4,6	4,3	5,5	402,7	66,4	16,8
PE-KALLPA	5,6	9,5	14,1	8,5	0,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2,0	8,0	22,8	40,6	126,6	125,9	128,0	132,2	99,2	55,0	24,2	1,4	804,0	132,2	33,5
PE-SANJUAN	22,4	11,5	1,0	0,0	0,0	0,2	1,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6	0,2	3,4	14,3	21,3	46,7	61,6	112,3	123,7	108,4	80,8	52,5	662,0	123,7	27,6
PE-CABOLEONES	18,9	7,2	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	0,0	1,6	2,8	2,4	3,9	14,1	26,2	48,4	93,8	103,0	92,9	86,0	42,5	524,2	103,0	21,8
PE-CABOLEONES-2	7,7	10,1	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	0,1	4,4	5,6	4,4	9,5	8,3	6,1	8,5	15,8	22,5	80,1	119,8	91,1	54,9	34,4	483,9	119,8	20,2
PE-CABOLEONES-3	24,6	28,2	5,9	0,0	0,0	1,4	2,4	0,0	0,0	0,3	0,8	1,7	1,2	2,1	3,3	18,9	45,6	34,2	87,8	118,5	95,4	56,7	40,7	40,7	569,5	118,5	23,7
PE-ATACAMA	16,5	19,0	2,7	0,0	0,0	0,5	0,3	0,0	0,0	0,0	1,4	4,3	5,8	6,0	1,9	6,4	15,8	25,3	50,9	93,0	117,0	87,5	54,6	39,2	548,0	117,0	22,8
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	55,5	69,2	55,8	62,8	47,9	43,2	28,7	14,4	2,0	0,5	0,0	0,4	4,5	17,9	25,5	37,4	50,7	46,7	38,6	81,1	48,7	30,1	16,2	9,8	787,6	81,1	32,8
PE-LOSCURUROS	0,7	3,3	0,4	2,1	2,8	0,1	2,4	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	48,2	50,0	50,0	50,0	0,0	0,0	0,0	0,0	225,9	50,0	9,4
PE-TALINAYORIENTE	12,5	17,0	17,0	33,6	36,2	17,0	7,9	7,9	0,7	0,0	0,2	5,7	13,9	33,7	54,6	52,8	46,5	39,2	32,0	69,0	64,1	39,8	21,5	8,8	631,5	69,0	26,3
PE-TALINAYPONIENTE	38,5	40,2	40,6	48,0	50,3	46,1	43,6	36,9	31,3	20,5	15,0	18,4	19,8	23,9	28,9	30,5	30,6	26,6	31,6	39,0	37,1	39,9	37,9	38,4	813,2	50,3	33,9
PE-PUNTA-DE-TALCA	9,7	14,9	6,5	15,7	19,4	13,8	16,6	12,2	7,5	3,0	1,9	3,2	6,6	7,8	8,0	8,0	8,0	8,0	9,0	38,3	19,3	12,1	5,5	0,7	255,6	38,3	10,7
PE-PUNTASIERRA	74,6	72,7	57,8	57,3	51,3	50,3	38,4	38,3	22,3	14,5	6,1	5,3	11,8	23,7	32,7	40,5	42,3	36,7	27,4	39,4	30,1	21,3	17,9	7,7	820,4	74,6	34,2
PE-MONTEREDONDO	10,8	9,7	6,6	6,6	8,7	5,9	6,2	4,8	3,2	1,1	0,2	1,9	4,4	5,1	8,6	8,8	16,0	16,5	16,6	10,1	4,6	1,8	2,8	0,9	161,8	16,6	6,7
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	12,7	9,6	4,5	6,8	7,6	6,3	3,8	3,0	3,5	1,7	0,0	1,8	1,7	1,8	3,5	8,2	13,3	13,4	13,0	7,3	3,6	4,5	5,6	2,1	139,3	13,4	5,8
PE-PUNTAPALMERAS	22,1	17,7	12,6	12,5	11,1	16,0	10,8	11,3	8,4	9,1	4,4	2,8	4,8	5,3	7,0	10,9	22,1	20,8	19,1	10,3	6,7	4,8	3,4	3,9	257,7	22,1	10,7
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	7,4	7,7	7,7	7,7	7,7	0,0	0,0	7,4	7,3	7,2	6,8	4,2	4,5	3,2	1,0	0,2	0,4	0,8	0,4	0,0	1,1	2,2	2,4	2,2	89,3	7,7	3,7
PE-LA-ESTRELLA	30,7	47,9	49,1	33,6	19,5	22,3	43,2	50,2	48,4	28,5	15,7	11,9	11,9	6,8	2,9	2,7	5,7	5,8	3,7	6,5	10,9	16,8	13,3	15,7	503,7	50,2	21,0
PE-CARDONAL	26,0	27,0	27,1	26,0	25,1	24,1	25,2	32,3	31,4	19,0	11,6	9,1	8,7	4,4	3,4	2,7	5,3	6,7	4,9	3,2	8,1	6,1	6,6	9,3	353,5	32,3	14,7
PE-MANANTIALES	19,4	20,7	20,7	17,7	14,3	10,5	15,5	26,4	24,8	13,9	7,6	5,2	5,1	3,8	1,9	2,0	4,2	4,4	3,0	2,0	4,3	5,6	5,7	7,5	246,0	26,4	10,2
PE-LOS-CERRILLOS	25,5	34,0	35,4	24,5	18,7	19,8	21,6	44,0	40,6	26,8	14,8	10,7	10,0	4,6	3,7	4,9	9,3	9,5	5,9	4,2	9,4	10,8	9,7	12,2	410,4	44,0	17,1
PE-ELMAITEN	0,0	0,0	1,6	2,9	3,5	4,0	4,8	5,6	5,7	5,3	3,0	1,8	1,7	1,4	0,0	0,0	1,2	3,7	6,5	7,8	8,5	8,8	8,8	8,8	95,6	8,8	4,0
PE-LASPENAS	0,0	0,0	0,3	2,0	3,9	6,7	6,5	6,7	5,5	4,1	1,2	0,2	0,5	0,1	0,1	0,9	2,0	2,4	2,7	3,9	6,4	4,9	6,2	4,8	72,1	6,7	3,0
PE-ALENA	0,0	1,0	10,4	14,8	18,5	34,7	45,4	65,1	67,2	49,7	31,1	19,0	18,0	18,0	18,0	18,0	18,0	18,0	18,0	59,1	74,0	74,0	74,0	73,9	837,8	74,0	34,9
PE-CUEL	0,0	0,3	4,2	5,0	5,3	10,7	12,5	16,6	15,6	11,4	9,8	6,5	6,4	6,5	6,8	6,6	6,6	6,5	6,9	10,5	13,6	13,6	13,7	13,8	209,3	16,6	8,7
PE-SAN-MATIAS	0,0	1,0	14,5	14,5	18,9	29,6	5,6	38,0	40,0	42,0	44,0	44,0	44,0	44,0	44,0	44,0	44,0	44,0	44,0	44,0	44,0	38,0	38,0	38,0	798,1	44,0	33,3
PE-LOS-OLMOS	0,0	1,6	11,5	15,1	28,8	41,4	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	100,5	41,4	4,2
PE-LAESPERANZA	0,0	0,1	1,6	2,3	2,2	3,6	5,2	7,2	7,9	8,9	5,4	3,7	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	5,9	6,0	6,0	6,0	6,0	106,1	8,9	4,4
PE-NEGRETE	0,0	1,3	5,7	9,6	8,3	15,4	22,5	26,9	23,3	26,4	15,3	12,9	10,1	13,8	14,8	15,5	15,0										

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT.DIA	DMAX	DMED
																									MWh	MWhh	MWhh
PFV-LAHUAYCA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,7	4,4	6,5	2,6	0,0	0,3	6,3	8,3	8,4	6,4	2,7	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	46,8	8,4	1,9
PFV-CALAMA-1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	3,5	7,5	8,0	7,7	8,2	8,5	8,4	8,5	8,5	8,0	4,8	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	81,9	8,5	3,4
PFV-SANPEDRO-GPG	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	17,9	46,4	70,1	74,8	78,6	81,4	63,2	63,4	70,8	51,7	24,3	1,8	0,0	0,0	0,0	0,0	644,5	81,4	26,9
PFV-VICTORIA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,8	5,6	7,5	7,6	7,9	8,1	7,5	8,0	8,0	7,7	4,1	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	74,1	8,1	3,1
PFV-USYA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	4,6	14,5	11,7	10,4	16,3	13,3	29,2	22,1	2,7	9,7	8,5	0,8	0,0	0,0	0,0	0,0	143,9	29,2	6,0
PFV-JAMA-1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	6,1	12,4	11,9	11,8	6,2	13,2	15,5	16,6	15,7	13,2	7,1	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	130,1	16,6	5,4
PFV-JAMA-2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	3,9	7,6	7,3	7,1	3,8	8,4	10,0	10,5	10,1	8,4	4,3	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	81,6	10,5	3,4
PFV-AZABACHE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	17,2	40,5	50,2	49,8	52,9	53,6	36,2	35,0	35,0	35,0	27,7	1,9	0,0	0,0	0,0	0,0	430,9	53,6	18,1
PMGD-PFV-CHANAR-DEL-VERANO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	1,6	2,2	2,2	2,2	2,3	2,2	2,3	2,3	2,1	1,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	20,9	2,3	0,9
PFV-SOL-DEL-DESIERTO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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-TAMAYA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	19,7	40,7	29,9	34,4	30,0	29,9	29,8	29,9	29,9	29,9	21,3	2,5	0,0	0,0	0,0	0,0	327,8	40,7	13,7
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	42,3	114,6	145,2	138,0	166,7	170,0	145,7	118,2	101,4	80,7	53,3	4,2	0,0	0,0	0,0	0,0	1280,4	170,0	53,3
PFV-CEME-1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,0	38,0	108,0	197,0	99,0	0,0	0,0	13,0	50,0	86,0	86,0	42,0	6,0	0,0	0,0	0,0	0,0	726,0	197,0	30,3
PFV-LA-CRUZ-SOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	10,1	29,8	34,0	42,8	44,7	45,9	38,8	32,0	26,9	21,6	14,6	1,8	0,0	0,0	0,0	0,0	342,8	45,9	14,3
PFV-COYA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	25,6	40,5	40,1	52,0	40,1	40,0	40,1	64,9	75,1	75,1	56,8	4,7	0,0	0,0	0,0	0,0	555,0	75,1	23,1
PFV-LASSALINAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	48,4	117,7	163,3	171,1	171,9	174,3	148,3	124,1	106,5	91,0	49,8	3,3	0,0	0,0	0,0	0,0	1370,2	174,3	57,1
PFV-FINISTERRAE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	51,1	138,0	149,8	189,8	191,5	213,3	182,0	153,4	142,4	126,9	79,7	10,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1628,3	213,3	67,6
PFV-VALLE-DEL-SOL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	27,6	77,6	106,9	112,4	101,9	119,2	112,0	93,6	88,0	71,2	37,5	4,6	0,0	0,0	0,0	0,0	952,6	119,2	39,7
PFV-PUERTOSECO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2,3	7,2	7,9	7,6	8,3	8,4	8,5	8,6	8,7	8,4	6,2	0,6	0,0	0,0	0,0	0,0	82,7	8,7	3,4
PFV-PMGD-QUETENA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,7	5,3	7,3	7,9	8,4	8,5	8,3	8,5	8,4	6,9	2,8	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	74,2	8,5	3,1
PFV-CERRODOMINADOR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	18,1	56,3	81,5	81,2	79,4	82,2	73,3	61,3	51,1	41,7	27,2	2,5	0,0	0,0	0,0	0,0	655,9	82,2	27,3
PMGD-PFV-ELENA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	8,9	35,4	48,2	46,5	49,6	57,2	48,8	41,4	34,4	28,4	18,3	2,0	0,0	0,0	0,0	0,0	419,1	57,2	17,5
PFV-BOLERO-1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	14,4	66,1	86,5	88,5	88,7	89,7	90,5	79,4	67,6	47,5	33,0	1,8	0,0	0,0	0,0	0,0	753,8	90,5	31,4
PMGD-PFV-TALLADO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2,0	0,2	0,1
PFV-CAPRICORNIO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	23,5	20,0	0,0	18,7	18,0	17,7	16,0	16,1	20,7	22,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	173,4	23,5	7,2
PFV-URIBESOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	4,1	15,5	18,9	20,8	20,6	20,8	20,7	20,3	20,5	19,3	9,8	1,2	0,0	0,0	0,0	0,0	192,5	20,8	8,0
PFV-PAMPA-TIGRE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	24,4	60,9	85,5	91,0	87,8	84,4	76,0	63,1	53,0	43,3	29,3	4,0	0,0	0,0	0,0	0,0	702,5	91,0	29,3
PMGD-PFV-PARQUE-FAROL-SOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,1	0,1	0,1	0,2	0,2	0,1	0,1	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,1	0,2	0,0
PFV-PMGD-LOCKMA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,7	5,7	8,1	3,2	2,4	8,7	8,8	8,5	8,7	8,2	3,4	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	67,5	8,8	2,8
PFV-DOMEYKO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	16,1	59,8	91,1	95,2	93,9	96,9	97,5	95,2	87,3	72,3	25,5	3,2	0,0	0,0	0,0	0,0	833,9	97,5	34,7
PFV-ANDES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	4,8	11,6	16,3	17,2	17,1	16,6	14,9	12,5	10,5	8,9	5,9	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	136,7	17,2	5,7
PFV-ANDES-IA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	18,2	53,0	59,9	61,3	63,5	63,6	62,9	64,3	63,7	49,6	21,4	1,8	0,0	0,0	0,0	0,0	583,3	64,3	24,3
PFV-ANDES-IIB	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	76,6	105,0	117,9	102,1	80,0	40,1	40,1	40,1	40,0	34,2	2,3	0,0	0,0	0,0	0,0	658,3	117,9	27,4
PFV-ANDES-SOLAR-IV	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	75,5	102,8	115,5	101,6	70,0	70,1	70,1	64,8	52,8	22,8	1,1	0,0	0,0	0,0	0,0	747,1	115,5	31,1
PFV-SOL-DE-LILA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	4,0	13,1	16,3	18,2	19,4	19,2	16,0	15,3	12,4	10,9	8,9	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	154,0	19,4	6,4
PFV-DE-LOS-ANDES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,7	4,4	4,5	4,8	4,8	4,8	4,7	4,9	4,9	4,1	1,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	45,4	4,9	1,9
PFV-SOL-DEL-NORTE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2,3	3,9	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	3,7	1,7	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	39,6	4,0	1,6
PFV-DEL-DESIERTO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2,4	6,7	7,2	7,4	7,3	7,3	7,1	7,4	7,5	6,3	2,7	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	69,4	7,5	2,9
PFV-HUATACONDO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	10,5	36,4	54,3	55,6	60,9	66,4	63,9	52,5	45,4	36,3	18,3	1,5	0,0	0,0	0,0	0,0	501,8	66,4	20,9
PFV-SANTA-ISABEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	21,7	83,5	99,1	100,0	101,7	101,3	98,5	89,1	77,4	63,5	39,6	3,5	0,0	0,0	0,0	0,0	879,0	101,7	36,6
PFV-NUOVO-QUILLAGUA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	12,1	50,3	71,3	71,5	72,5	71,4	70,6	69,8	67,4	32,0	16,7	0,9	0,0	0,0	0,0	0,0	606,8	72,5	25,3
PFV-LA-GRANJA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	19,2	52,7	64,3	84,4	72,6	71,7	81,8	67,7	57,1	45,8	32,5	3,4	0,0	0,0	0,0	0,0	653,4	84,4	27,2
PFV-ATACAMASOLAR-2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	15,2	63,5	16,5	19,4	36,7	50,2	62,7	57,0	55,5	57,9	42,4	3,0	0,0	0,0	0,0	0,0	480,0	63,5	20,0
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
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
PFV-LALACKAMA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	9,3	32,3	41,4	42,5	43,2	43,9	40,2	33,4	28,4	23,9	16,7	2,5	0,0	0,0	0,0	0,0	357,4	43,9	14,9
PMGD-PFV-PARANAL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,7	1,5	2,1	2,0	2,0	1,9	1,9	1,8	1,6	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	15,8	2,1	0,7
PMGD-PFV-ARMAZONES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	2,5	3,9	4,2	4,2	4,3	4,3	4,3	4,2	4,0	2,2	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	38,7	4,3	1,6
PFV-LALACKAMA2	0,0																										

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT.DIA	DMAx	DMED
																									MWh	MWhh	MWhh
PMGD-PFV-EL-RANDU	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,9	2,3	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,4	1,5	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	22,0	2,5	0,9
PFV-TAMARICO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	24,7	86,3	119,6	122,8	122,6	119,5	105,0	85,3	72,6	58,1	40,2	4,9	0,0	0,0	0,0	0,0	961,6	122,8	40,1
PFV-VALLESOLARESTE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	2,2	6,8	6,7	6,6	6,6	6,5	6,5	6,6	6,3	3,3	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	58,4	6,8	2,4
PFV-VALLESOLAROESTE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	5,2	8,4	8,4	8,2	8,2	8,0	8,0	8,1	7,7	3,4	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	74,2	8,4	3,1
PFV-CACHUYUYO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,7	3,4	4,4	4,7	5,7	6,7	7,4	7,7	8,0	7,7	4,9	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	61,6	8,0	2,6
PFV-MALAKUITAZ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2,7	7,2	8,0	7,9	7,8	7,6	7,6	7,6	7,7	6,9	2,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	73,9	8,0	3,1
PFV-PMGD-ASTILLAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,3	6,3	8,5	8,8	8,9	8,9	8,9	8,8	8,6	8,5	4,4	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	82,2	8,9	3,4
PMGD-PFV-TAMARAMA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PFV-SANTACECILIA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,6	1,0	1,3	1,5	1,5	1,5	1,4	1,1	0,8	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	11,3	1,5	0,5
PMGD-PFV-MARANON	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,9	6,6	1,0	1,0	1,0	1,0	4,8	8,9	8,9	8,7	5,1	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	49,4	8,9	2,1
PFV-PMGD-PENAFLOL-SOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,9	4,3	7,2	7,4	7,3	7,1	7,1	7,2	7,2	6,0	2,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	64,2	7,4	2,7
PFV-PAINE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2,1	5,8	7,8	8,1	8,4	8,6	8,0	8,4	8,2	7,7	4,2	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	77,7	8,6	3,2
PFV-HOMERO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,7	2,6	2,5	2,5	2,4	2,4	2,5	2,5	2,4	1,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	22,6	2,6	0,9
PMGD-PFV-PARQUE-SOLAR-RIO-PEUCO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	1,2	2,0	2,1	2,1	1,5	2,1	2,1	2,1	2,0	0,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	18,5	2,1	0,8
PFV-MARIA-PINTO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	1,6	2,2	2,2	2,1	2,1	2,1	2,2	2,2	2,0	0,9	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	20,1	2,2	0,8
PFV-MOSTAZAL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,7	5,4	7,5	7,3	7,1	7,0	7,0	7,2	7,4	7,0	3,2	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	67,0	7,5	2,8
PFV-PMGD-PICUNCHE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6	3,6	6,3	8,1	8,9	8,9	8,9	8,7	7,3	5,0	2,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	68,5	8,9	2,9
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	0,5	2,9	5,2	4,5	6,1	6,1	6,1	6,0	5,6	4,2	1,8	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	49,1	6,1	2,0
PFV-ANTONIA-SOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	0,9	0,0	0,9	1,2	1,3	1,3	1,2	0,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	7,8	1,3	0,3
PMGD-PFV-SOLARPARK-MALLOA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,8	1,5	2,0	2,3	2,4	2,4	2,2	1,8	1,2	0,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	17,3	2,4	0,7
PFV-ROVIAN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,7	4,0	5,7	5,7	5,6	5,5	5,4	5,4	5,3	4,9	2,5	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	50,8	5,7	2,1
PFV-DON-MARIANO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,1	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	1,2	1,1	0,1
PMGD-PFV-VIOLETA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,1	5,3	6,5	6,5	6,4	6,3	6,3	6,4	6,4	6,1	3,6	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	61,2	6,5	2,5
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	0,8	4,1	5,5	5,8	6,0	6,2	6,3	6,3	6,3	5,7	3,2	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	56,4	6,3	2,4
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	0,1	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	0,2	1,7	2,6	2,5	2,7	2,6	2,6	2,6	2,6	2,5	0,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	23,5	2,7	1,0
PMGD-PFV-ALAMEDA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,9	4,9	7,7	7,8	7,8	7,7	7,8	7,8	7,8	6,7	1,9	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	69,0	7,8	2,9
PMGD-PFV-RENGO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,8	3,9	5,9	6,0	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9	4,8	1,9	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	52,8	6,0	2,2
PFV-PMGD-LIMA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	1,7	2,2	2,3	2,3	2,4	2,3	2,3	2,3	2,2	0,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	21,0	2,4	0,9
PFV-PMGD-SAN-EMILIO-SOLAR-1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	1,0	1,6	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	1,9	0,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	18,1	2,1	0,8
PMGD-PFV-PVP-UNIHUE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	1,0	1,9	1,6	1,9	1,9	1,9	2,0	2,0	1,6	0,6	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	16,6	2,0	0,7
PFV-ALTOSDETILIT	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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-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	1,2	1,8	1,8	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	0,9	0,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	11,4	1,8	0,5
PFV-GIRASOLES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	1,7	2,1	2,2	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	1,9	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	19,0	2,2	0,8
PFV-ELROBLE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,3	5,6	6,0	6,7	7,0	5,6	6,6	7,3	7,4	6,6	0,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	60,8	7,4	2,5
PFV-LOSGORRIONES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,4	1,8	1,0	1,1	2,4	2,4	2,5	2,6	2,4	1,2	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	17,9	2,6	0,7
PMGD-PFV-POCILLAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	1,5	2,3	2,3	2,3	2,2	2,1	2,2	2,2	1,7	0,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	19,6	2,3	0,8
PMGD-PFV-LA-VENDIMIA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,0	5,9	8,2	8,2	8,0	5,1	7,8	7,9	7,9	7,6	4,2	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	72,0	8,2	3,0
PFV-GRANADA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	1,2	4,4	7,3	7,4	7,2	7,3	7,5	7,6	6,5	2,7	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	59,7	7,6	2,5
PFV-ELPITIO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,3	1,5	2,5	2,4	2,3	2,3	2,4	2,5	2,3	1,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	19,6	2,5	0,8
PFV-VILLA-LONGAVI	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	1,0	3,6	6,1	7,2	7,1	7,2	7,3	7,2	5,5	2,5	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	55,1	7,3	2,3
PFV-SAN-RAMIRO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,9	4,4	6,0	7,2	5,9	5,2	5,2	5,2	5,2	5,1	2,6	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	52,8	7,2	2,2
PFV-LOSIERRA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	1,1	1,4	0,1	2,4	2,3	2,3	2,2	1,8	1,1	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	15,3	2,4	0,6
PFV-ALHUE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	1,8	3,5	5,2	5,3	5,3	5,3	5,4	5,3	4,8	2,9	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	45,4	5,4	1,9
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	0,2	1,4	2,0	2,0	1,9	1,8	1,8	1,9	1,8	1,7	0,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	17,4	2,0	0,7
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	0,8	1,6	1,8	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,3	0,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	14,7	1,8	0,6
PFV-LOS-MOLINOS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,4	6,7	8,8	5,7	8,8	8,8	8,8	9,0	9,0	8,5	4,2								

RESUMEN DIARIO DE OPERACION DEL SEN

03-04-2025

3-04-2025

	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	MW/hh	MW/hh
PFV-PMGD-NAN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,2	5,0	5,9	5,9	5,8	5,8	5,9	6,0	6,0	5,6	2,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	55,6	6,0	2,3
PFV-PMGD-ENCINO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	1,1	1,9	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	1,7	0,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	17,3	2,0	0,7
PMGD-PFV-ROSARIO	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	1,6	2,9	2,9	2,9	2,9	1,8	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	15,3	2,9	0,6
PFV-PMGD-SANTA-ELIZABETH	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,9	4,7	6,5	6,8	7,0	7,1	7,1	7,1	6,8	6,0	2,6	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	62,6	7,1	2,6
PFV-PMGD-COINCO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,9	1,5	1,7	1,9	1,9	2,0	2,0	1,9	1,5	0,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	16,0	2,0	0,7
PFV-CRUCERO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,7	2,3	2,2	2,1	2,1	2,1	2,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	13,5	2,3	0,6
PFV-LUDERS	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	0,3	0,3	0,2	0,2	0,1	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,7	0,3	0,1
PMGD-TER-DIESEL-COYA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PFV-OVEJERIA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,9	4,8	6,8	6,9	6,7	6,6	6,7	6,9	6,9	6,2	3,0	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	62,8	6,9	2,6
PMGD-PFV-BELENOS-TILTIL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,0	4,7	7,3	7,5	7,6	7,6	7,7	7,6	7,4	6,4	2,8	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	67,8	7,7	2,8
PFV-EL-LITRE-II	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,9	5,5	7,5	7,5	7,3	7,2	7,3	7,6	7,6	7,2	3,6	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	69,4	7,6	2,9
PMGD-PFV-CLEMENTINA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,7	3,6	4,7	4,7	4,6	4,5	4,4	4,5	4,5	3,7	1,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	41,4	4,7	1,7
PMGD-PFV-COLINA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,1	5,9	8,1	8,2	8,1	8,1	8,0	8,1	8,2	7,4	3,4	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	74,8	8,2	3,1
PMGD-PFV-EL-TRIUNFO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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-ELROMERO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	18,9	62,2	103,0	89,6	123,1	88,4	117,1	126,6	125,9	70,0	39,5	2,6	0,0	0,0	0,0	0,0	966,8	126,6	40,3
PFV-ELPELICANO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	14,3	53,5	81,6	81,6	79,7	78,9	79,0	84,6	66,4	51,4	28,0	2,8	0,0	0,0	0,0	0,0	681,6	81,6	28,4

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT.DIA	DMAx	DMED
																									MWh	MWhh	MWhh
PFV-CHALINGA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,1	1,8	1,8	1,8	1,8	1,9	1,9	2,0	1,9	0,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	16,9	2,0	0,7
PFV-ILLAPELSX	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	1,5	2,1	0,8	1,9	2,0	2,0	2,0	2,1	2,0	0,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	17,3	2,1	0,7
PFV-ALICAHUE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	1,0	1,7	2,2	2,5	2,6	2,6	2,4	2,0	1,4	0,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	18,8	2,6	0,8
PFV_LA_LIGUA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	1,1	1,8	2,4	2,7	2,8	2,8	2,6	2,2	1,5	0,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	20,8	2,8	0,9
PFV-PULLALLI	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	1,5	1,9	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,1	2,0	1,2	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	19,1	2,1	0,8
PFV-SANTAJULIA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	2,0	2,4	1,9	2,3	2,3	2,3	2,4	2,4	2,3	1,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	21,7	2,4	0,9
PMGD-PFV-TJERAL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	1,2	1,5	1,8	1,9	1,9	1,8	1,6	1,5	1,2	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	15,1	1,9	0,6
PMGD-PFV-JARDIN-SOLAR-PETORCA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,8	4,9	5,8	5,8	5,8	5,8	5,8	5,8	5,8	5,8	2,9	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	55,1	5,8	2,3
PMGD-PFV-FLORENCIA-SOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,8	4,0	7,9	9,0	9,0	9,0	9,0	8,7	8,0	7,6	3,6	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	76,8	9,0	3,2
PFV-PMGD-ESPENA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,0	3,9	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,4	4,3	4,0	1,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	40,7	4,4	1,7
PFV-CABILSOL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	1,0	1,6	2,1	2,6	2,7	2,6	2,4	2,0	1,4	0,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	19,1	2,7	0,8
PFV-LOS-PALTOS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	1,1	1,6	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,7	0,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	16,6	1,9	0,7
PFV-CARACAS-2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,8	4,4	8,1	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	7,4	3,3	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	78,3	9,0	3,3
PFV-ELQUEMADO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	1,6	2,0	2,1	2,2	2,3	2,2	2,2	2,2	2,0	0,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	20,1	2,3	0,8
PFV-NILHUE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	0,5	0,6	0,8	0,8	0,8	0,7	0,6	0,4	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	5,8	0,8	0,2
PFV-PMGD-LENGA-SOLAR	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	2,9	2,9	2,9	2,9	2,7	1,2	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	26,1	3,0	1,1
PFV-MARIN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	2,5	3,5	3,9	4,0	4,1	4,0	3,9	3,5	2,6	0,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	33,2	4,1	1,4
PFV-HORMIGA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,8	1,1	0,5	0,0	0,4	1,0	1,3	1,2	0,9	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	7,9	1,3	0,3
PFV-FILOMENA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	1,4	2,1	2,1	2,1	2,0	2,1	2,1	2,1	1,4	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	18,0	2,1	0,8
PFV-PMGD-SANTA-FRANCISCA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	1,8	3,2	4,3	5,0	5,3	5,2	4,7	3,9	2,7	0,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	36,7	5,3	1,5
PFV-TRINIDAD	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	1,5	2,3	2,3	0,1	0,0	1,4	2,1	2,2	2,0	1,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	15,0	2,3	0,6
PFV-PMGD-MANDINGA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	2,3	2,6	2,6	3,1	3,5	3,6	3,6	3,6	3,5	2,2	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	31,2	3,6	1,3
PFV-PMGD-PALMAS-DEL-VERNAO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	1,5	2,2	2,3	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	1,5	0,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	19,5	2,3	0,8
PFV-ELBOCO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	2,7	4,7	4,7	5,7	6,1	6,3	6,2	5,5	3,6	1,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	47,1	6,3	2,0
PMGD-PFV-ISIDRO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6	3,8	6,7	6,4	7,7	7,6	7,7	7,7	7,2	5,4	2,3	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	63,3	7,7	2,6
PMGD-PFV-ABASTIBLE-CONCON	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PFV-TABOLANGO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,9	5,4	8,1	8,1	8,2	8,2	8,2	8,3	8,3	7,4	3,4	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	74,5	8,3	3,1
PFV-CANESA	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	2,3	2,3	1,5	0,0	0,0	0,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	15,3	2,3	0,6
PFV-OLIVILLO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6	3,7	6,7	7,1	6,9	6,6	6,3	6,3	7,1	6,0	2,7	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	60,1	7,1	2,5
PFV-LINGUE	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	2,2	2,2	2,3	2,3	2,3	1,2	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	20,9	2,3	0,9
PFV-ARIZTIA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	1,0	1,4	1,5	1,5	1,5	1,4	1,5	1,5	1,4	0,7	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	13,6	1,5	0,6
PMGD-PFV-CORSO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	3,5	5,7	5,5	5,8	5,8	5,7	5,7	5,7	5,5	3,3	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	52,8	5,8	2,2
PFV-PMGD-EL-HUASO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,8	1,6	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	1,8	1,0	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	15,4	2,0	0,6
PMGD-PFV-CONDOR-PETORCA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	1,4	1,9	2,1	2,2	2,1	1,8	1,4	0,8	0,3	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	14,4	2,2	0,6
PFV-PMG-PARQUE-VALPARAISO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	2,9	4,9	5,2	5,1	5,1	5,2	5,3	5,3	4,2	1,4	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	45,2	5,3	1,9
PFV-PMGD-HELIOS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,3	0,1	0,1
PFV-PANQUEHUE-2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	2,0	3,2	3,3	2,9	5,7	5,6	5,1	4,2	2,8	1,1	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	36,0	5,7	1,5
PFV-PMGD-MANAO	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	2,2	2,2	2,2	2,3	2,0	0,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	20,1	2,3	0,8
PFV-PMGD-SLK-CB-NUOVE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	1,1	2,2	2,2	2,3	2,2	2,2	2,2	2,2	2,0	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	19,0	2,3	0,8
PMGD-PFV-PELUMPEN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,7	1,9	2,1	2,2	2,2	2,2	2,2	2,0	1,9	0,9	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	18,5	2,2	0,8
PMGD-PFV-TRANQUE-DEL-SOL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	5,4	7,7	7,4	7,5	7,3	7,5	7,6	7,7	7,2	3,4	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	69,2	7,7	2,9
PMGD-PFV-FRAGATA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,7	1,6	0,8	2,1	2,3	2,3	2,4	2,4	2,1	1,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	18,0	2,4	0,8
PFV-PICURIO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	1,8	2,4	2,5	2,4	2,3	2,3	2,4	2,4	2,3	1,1	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	22,3	2,5	0,9
PFV-TILITIL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,1	0,2	0,8	1,8	1,8	1,6	1,3	0,9	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	8,9	1,8	0,4
PFV-LUNA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	1,0	1,6	1,6	1,5	1,5	1,5	1,6	1,5	1,1	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	13,5	1,6	0,6
PMGD-PFV-LA-PAZ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,8	3,3	5,9	7,6	8,5	8,8	8,8	8,3	6,8	4,5	1,9	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	65,3	8,8	2,7
PMGD-PFV-AYLA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,5	6,9	8,8	8,8	8,8	8,7	8,7	8,8	8,8	8,5	4,4	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	83,0	8,8	3,5
PFV-ELQUEULE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	1,9	3,7	3,8	3,7	3,6	3,5	3,5	3,4	3,1	1,4	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	31,8	3,8	1,3
PFV-LO-MIRANDA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	1,8	3,2	1,5	3,7	4,0	4,0	3,8	3,5	2,9	1,3	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	30,3	4,0	1,3
PMGD-PFV-LOS-LIRIOS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,0	5,7	7,8	7,8	7,8	7,8	7,8	7,9	8,0	7,5	3,8	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	73,1	8,0	3,0
PFV-OCOA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	1,9	2,0	2,5	2,5	2,4	2,5	2,5	2,6	2,0	1,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	22,2		

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT.DIA	DMAX	DMED		
																									MWh	MWh/h	MWh/h		
PFV-LAS-ROJAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	1,0	2,0	0,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	3,9	2,0	0,2	
PFV-LLANOS-DE-POTROSO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6	2,6	1,1	0,3	0,0	2,5	2,5	2,7	2,4	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	15,2	2,7	0,6	
PFV-LOSPATOS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	1,9	2,6	2,6	2,5	2,4	2,4	2,5	2,5	2,4	1,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	23,1	2,6	1,0	
PFV-LAFRONTERA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,7	3,0	3,9	4,5	4,6	4,5	4,1	3,4	2,4	1,1	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	33,5	4,6	1,4	
PFV-RAULI	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	1,0	3,3	5,9	5,8	5,8	5,7	5,7	5,7	5,3	2,7	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	47,4	5,9	2,0	
PMGD-PFV-JILGUERO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	1,5	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	0,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	15,6	1,6	0,7	
PFV-PARAGUAY	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,9	2,8	5,9	6,3	6,4	6,3	6,1	5,5	4,3	1,8	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	46,7	6,4	1,9	
PMGD-PFV-SAGRADA-FAMILIA-LA-FORTUNA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6	2,0	2,3	2,2	2,2	2,2	2,3	2,3	1,9	0,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	18,7	2,3	0,8	
PFV-PMGD-SAN-CAMILO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,9	2,3	2,3	2,2	2,2	2,3	2,3	2,2	1,4	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	18,7	2,3	0,8	
PFV-PMGD-CURACAVI	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	1,6	2,3	2,2	2,2	2,2	2,2	2,3	2,3	2,2	0,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	20,5	2,3	0,9	
PFV-RANGUIL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	1,1	2,2	2,2	2,0	2,1	2,0	2,1	2,2	2,0	0,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	18,7	2,2	0,8	
PFV-TALCA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	1,8	4,1	2,5	4,5	4,4	4,3	4,4	4,6	3,8	1,9	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	36,7	4,6	1,5	
PMGD-PFV-SAN-CLEMENTE-FLOR-DEL-LLANO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	1,0	1,7	4,3	4,3	4,3	4,3	4,4	4,4	3,8	1,5	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	34,3	4,4	1,4	
PMGD-PFV-ITAHUE-SOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,6	1,2	1,9	2,3	2,2	2,0	1,6	1,2	1,9	0,8	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	16,1	2,3	0,7	
PFV-SAN-JAVIER	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	2,0	4,2	4,5	4,3	4,2	4,3	4,4	4,5	3,4	1,4	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	37,7	4,5	1,6	
PMGD-PFV-SOL-DEL-MAULE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	1,0	1,6	2,1	2,4	2,6	2,5	2,3	1,9	1,3	0,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	18,4	2,6	0,8	
PFV-VILLA-CRUZ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	1,0	2,3	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	0,0	19,9	2,3	0,8	
PFV-SANTA-FE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	2,7	5,7	6,2	6,0	5,9	6,0	6,1	6,2	5,1	1,9	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	52,3	6,2	2,2	
PFV-VILLA-ALEGRE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	2,0	6,0	6,1	5,9	5,9	5,8	5,9	5,8	3,0	2,2	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	49,2	6,1	2,0	
PFV-LEMU	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	2,3	3,5	3,6	3,5	3,4	3,4	3,5	3,6	3,3	1,4	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	31,9	3,6	1,3	
PFV-LASPERDICES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	1,2	1,9	2,0	2,1	2,0	2,0	2,0	1,9	1,8	0,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	17,9	2,1	0,7	
PFV-PMGD-PANGUILEMO-AEROPUERTO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	1,8	3,4	3,7	3,6	3,5	3,5	3,5	3,4	2,4	0,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	30,2	3,7	1,3	
PMGD-PFV-CABIMAS	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	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6	0,1	0,0	
PMGD-PFV-EA-MAITEN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	1,2	1,9	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	1,8	0,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	17,6	2,0	0,7	
PMGD-PFV-LOS-ROBLES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,5	0,9	1,3	1,5	1,5	1,5	1,4	1,1	0,8	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	10,9	1,5	0,5	
PFV-PMGD-LOS-TORDOS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	2,8	4,0	4,4	4,4	4,3	4,3	4,4	4,2	3,7	1,7	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	38,9	4,4	1,6	
PMGD-PFV-PIDUCO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	1,6	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,3	1,3	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	22,3	2,4	0,9	
PMGD-PFV-HUUELA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,3	2,1	1,2	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	19,0	2,3	0,8	
PFV-PMGD-EL-TIUQUE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	0,7	0,9	0,9	1,0	1,0	0,9	0,8	0,5	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	7,3	1,0	0,3	
PMGD-PFV-PENCAHUE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	2,8	4,0	3,3	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	2,9	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	37,6	4,0	1,6	
PFV-PENCAHUE-ESTE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	1,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,3	2,3	2,0	0,9	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	20,0	2,3	0,8	
PFV-PMGD-ERINOME	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,8	1,8	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	1,8	0,9	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	18,0	2,1	0,7	
PFV-QUINANTU	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	1,9	3,3	3,5	3,6	3,6	3,7	3,7	3,6	3,2	1,5	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	31,9	3,7	1,3	
PFV-PMGD-DON-RODRIGO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	1,8	3,2	3,6	3,7	3,8	3,8	3,9	3,9	3,6	2,0	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	33,8	3,9	1,4	
PFV-TRICA-DOS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,4	1,0	1,8	1,9	1,8	1,8	1,9	1,9	1,8	0,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	15,4	1,9	0,6	
PMGD-PFV-EL-TRILE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6	2,0	7,6	7,6	8,0	7,7	7,7	7,9	8,0	6,4	2,4	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	65,9	8,0	2,7	
PFV-QUILAPILIN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	5,6	37,6	70,4	65,5	72,3	73,2	72,9	66,6	58,1	47,5	26,5	2,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	598,6	73,2	24,9
PMGD-PFV-ANUNUCA-DEL-VERANO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	1,1	1,8	2,0	2,1	2,2	2,2	2,1	1,9	1,6	0,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	17,8	2,2	0,7	
PFV-EL-MANZANO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	4,9	36,5	66,8	70,8	65,4	63,2	56,8	61,8	62,1	48,5	18,3	1,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	556,2	70,8	23,2
PMGD-PFV-LIQUIDAMBAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2,8	5,5	6,1	6,5	6,8	7,0	6,4	3,2	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	44,7	7,0	1,9	
PFV-PMGD TER LAGUNITAS	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	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	1,0	4,7	7,4	7,6	7,4	7,3	7,4	7,1	7,1	6,0	2,6	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	65,8	7,6	2,7	
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	0,0	
PMGD-PFV-ORQUIDEA-SOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,2	2,0	0,4	2,1	2,1	2,2	2,2	2,2	2,1	1,4	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	17,9	2,2	0,7	
PFV-JAHUEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	2,4	4,6	2,5	4,4	4,3	4,4	4,5	4,3	3,0	0,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	35,0	4,6	1,5	
PFV-PMGD-ESCORIAL-VERANO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	1,5	2,2	2,2	2,1	2,1	2,2	2,2	2,2	2,0	0,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	19,8	2,2	0,8	
PFV-KONDA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,9	1,4	1,7	1,9	1,9	1,8	1,6	1,2	0,8	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	13,8	1,9	0,6	
PFV-MESETA-DE-LOS-ANDES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	5,8	57,3	117,0	125,5	125,1	123,4	111,8	90,4	76,8	63,1	38,9	2,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	937,7	125,5	39,1
PFV-SLK808	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	1,6	2,6	2,5	2,6	2,5	2,5	2,6	2,6	2,5	1,3	0,0									

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT.DIA	DMAx	DMED
																									MWh	MW/hh	MW/hh
PFV-QUILLAY	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	1,6	2,0	2,0	1,9	1,9	1,9	2,0	2,0	1,7	0,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	18,2	2,0	0,8
PFV-LIRIO-DE-CAMPO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	1,4	1,9	0,8	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,8	0,7	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	16,2	1,9	0,7
PFV-LUMBRERAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	1,8	2,7	2,8	2,7	2,7	2,8	2,8	2,8	2,6	1,2	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	25,4	2,8	1,1
PFV-PAMA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,7	1,2	1,6	1,8	1,9	1,9	1,7	1,5	1,1	0,6	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	14,2	1,9	0,6
PFV-DONACARMEN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,2	7,1	10,0	11,0	13,2	17,4	20,0	20,0	17,7	14,1	6,2	0,5	0,0	0,0	0,0	0,0	138,3	20,0	5,8
PFV-SANTUARIO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	1,8	2,3	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	1,9	0,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	21,6	2,4	0,9
PFV-PMGD-LAS-TORTOLAS-DEL-VERANO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	1,4	2,1	2,2	2,1	2,1	2,1	2,1	2,2	1,7	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	18,7	2,2	0,8
PMGD-PFV-PVP-LA-ROSA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	1,3	2,0	2,3	2,4	2,4	2,4	2,3	2,1	1,5	0,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	19,5	2,4	0,8
PFV-CALLELARGA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	1,1	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,6	0,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	16,3	1,8	0,7
PFV-CASUTO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	1,7	2,1	2,1	2,0	1,9	1,9	1,9	1,9	1,3	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	17,5	2,1	0,7
PFV-ENCONSOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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-LAMANGA-1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,9	1,5	1,9	2,1	2,2	2,1	1,9	1,8	1,1	0,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	16,1	2,2	0,7
PMGD-PFV-VILLA-CVE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,1	0,0
PFV-PMGD-EL-SHARON	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	1,3	2,0	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	1,5	0,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	19,6	2,3	0,8
PFV-PMGD-RINCONADA-ALCONES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,4	6,5	8,1	8,1	7,9	7,9	7,9	8,0	8,1	7,8	4,2	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	76,2	8,1	3,2
PFV-AVILES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6	3,1	5,5	5,8	5,7	5,2	4,8	4,0	3,0	2,1	1,0	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	40,8	5,8	1,7
PFV-PMGD-GUARANA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	1,7	2,3	2,3	2,3	2,2	2,2	1,3	2,1	2,2	1,2	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	20,2	2,3	0,8
PFV-PMGD-COLCHAGUA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	1,5	2,3	2,3	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	1,9	0,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	20,0	2,3	0,8
PMGD-PFV-CETUS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	1,3	1,9	1,9	1,9	1,9	1,3	1,9	1,9	1,6	0,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	16,4	1,9	0,7
PFV-CORDILLERILLA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,6	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,8	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	8,0	0,9	0,3
PFV-ALTOSOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	1,0	1,8	2,3	2,7	2,8	2,8	2,5	2,1	1,5	0,7	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	20,2	2,8	0,8
PFV-JOSOLERM	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	0,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	9,1	1,0	0,4
PMGD-PFV-PARQUE-SAN-FRANCISCO-PARRAL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,3	1,2	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,2	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	13,3	1,7	0,6
PFV-GR-PITAO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,8	3,9	8,1	8,6	8,3	8,2	8,2	8,4	8,5	8,0	4,0	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	75,2	8,6	3,1
PFV-RAUIQUEN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6	3,3	5,4	6,2	6,5	6,4	6,0	5,5	4,9	4,0	1,8	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	50,9	6,5	2,1
PFV-PMGD-BARCELONA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,9	5,1	7,9	8,1	7,9	7,7	7,7	7,8	7,9	7,0	3,0	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	71,2	8,1	3,0
PFV-PMGD-PARQUE-ITIHUE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	3,4	7,3	7,7	7,6	7,5	7,5	7,7	7,8	6,3	2,7	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	65,9	7,8	2,7
PMGD-PFV-RATULEMUS	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	2,1	2,1	2,2	2,2	1,9	0,8	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	19,3	2,3	0,8
PMGD-PFV-PICHON	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,4	1,2	0,7	0,8	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	0,7	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	11,5	1,5	0,5
PFV-DON-JORGE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	1,9	2,7	2,7	2,7	2,6	2,6	2,6	2,6	2,3	1,1	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	24,1	2,7	1,0
PFV-MUTUPIN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	2,0	6,9	7,0	6,9	6,9	6,9	6,9	7,0	4,4	2,1	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	57,5	7,0	2,4
PMGD-PFV-CAUQUENES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,4	0,7	1,4	1,8	2,0	2,1	2,0	1,9	1,9	0,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	15,1	2,1	0,6
PMG-PFV-PARQUE-CAUQUENES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	3,6	6,7	8,2	8,1	7,9	7,8	7,9	7,8	6,0	2,6	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	67,4	8,2	2,8
PFV-PMGD-SANTA-LUISA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,9	2,2	2,3	2,3	2,2	2,2	2,3	2,3	2,1	1,0	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	19,8	2,3	0,8
PMGD-PFV-SAN-EDUARDO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,1	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,8	0,2	0,1
PFV-LASCODORNICES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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-ALCALDESA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	1,9	4,5	4,5	4,6	4,9	5,0	5,1	5,1	4,8	2,3	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	43,1	5,1	1,8
PMGD-PFV-CENTAUR0-SOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	3,0	7,1	7,4	7,3	7,1	7,0	7,1	7,2	6,7	2,9	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	63,5	7,4	2,6
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	0,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	12,0	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	1,1	1,1	1,1	1,2	1,2	1,2	0,6	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	0,1	0,4	1,9	2,1	2,1	2,0	2,0	2,0	2,0	1,9	0,9	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	17,5	2,1	0,7
PFV-PLAYERO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	1,2	2,3	2,6	2,5	2,4	2,4	2,5	2,5	2,0	0,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	21,5	2,6	0,9
PFV-PLAYERITO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	1,2	2,3	2,6	2,5	2,4	2,4	2,5	2,5	2,0	0,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	21,4	2,6	0,9
PMGD-PFV-PLAYERON	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	1,2	2,3	2,6	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	1,9	0,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	21,2	2,6	0,9
PFV-CHUCAO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,8	2,0	2,1	2,0	2,0	2,1	2,2	2,2	1,9	0,7	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	18,3	2,2	0,8
PFV-TAMANGO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,0	11,5	15,3	12,2	12,0	12,0	12,0	11,6	11,0	11,0	11,0	1,0	0,0	0,0	0,0	0,0	121,5	15,3	5,1
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	13,9	2,0	0,6
PFV-CHINCOL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	1,0	2,6	2,6	2,5	2,4	2,4	2,5	2,6	2,5	1,2	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	22,4	2,6	0,9
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	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PMGD-PFV-GENOVA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	0,9	2,2	7,8	7,7	7,6	7,6	7,8	7,9	7,0	3,0	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	59,9	7,9	2,5
PFV-CIPRES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	0,9	2,5	6,3	6,6	6,7	6,7	6,7	6,5	5,5	2,6	0,2	0,0						

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT.DIA	DMAx	DMED
																									MWh	MWh/h	MWh/h
PMGD-PFV-CHOLGUAN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	1,1	1,9	2,0	2,0	2,0	1,9	2,0	2,0	1,6	0,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	17,5	2,0	0,7
PFV-LOS-NARANJOS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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-ESPIGA-DE-ORO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	1,1	2,2	2,3	2,2	2,2	2,1	2,1	1,9	0,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	19,2	2,3	0,8
PMGD-PFV-SGT-TUCAPEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	3,4	6,1	6,4	6,2	6,0	5,9	6,0	6,1	5,1	2,3	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	54,2	6,4	2,3
PMGD-PFV-CABRERO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6	4,3	6,6	6,6	6,5	6,5	6,4	6,5	6,5	6,4	3,2	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	60,3	6,6	2,5
PMGD-PFV-HURTADO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	1,4	2,3	2,2	2,3	2,2	2,2	2,2	2,2	2,1	0,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	20,0	2,3	0,8
PMGD-PFV-TURQUIA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,6	1,1	1,2	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	0,8	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	9,5	1,2	0,4
PFV-MECO-CHILLAN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	3,3	5,4	5,5	5,4	5,2	5,2	5,2	5,3	5,0	2,5	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	48,8	5,5	2,0
PMGD-PFV-PUEBLO-SECO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	4,2	7,5	8,1	7,9	7,6	7,5	7,6	7,7	6,2	2,5	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	67,4	8,1	2,8
PMGD-PFV-PARQUE-RAULI	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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-SANTA-ESTER	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	1,4	2,3	2,3	2,3	2,2	2,2	2,3	2,3	2,2	1,1	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	20,8	2,3	0,9
PFV-LASLECHUZAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,8	2,4	2,6	2,5	2,4	2,4	2,4	2,4	2,3	1,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	21,5	2,6	0,9
PFV-PMGD-DADINCO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6	2,3	2,5	2,4	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	1,9	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	21,6	2,5	0,9
PMGD-PFV-CATO-SOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	1,3	2,3	2,2	2,3	2,2	2,2	2,2	2,2	2,1	0,9	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	20,2	2,3	0,8
PFV-PMGD-PEGASUS-SOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	1,4	1,8	1,8	1,8	1,8	1,7	1,7	1,7	1,7	1,0	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	16,6	1,8	0,7
PFV-PMGD-BULNES-LOS-BARONES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	1,1	1,9	0,8	1,8	1,9	1,9	1,8	1,8	1,2	0,8	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	15,3	1,9	0,6
PFV-SOL-SANTA-INES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	1,3	2,3	2,4	2,3	2,2	2,2	2,2	2,2	1,9	0,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	19,8	2,4	0,8
PFV-LUCESOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	1,3	2,1	2,1	2,0	2,0	2,0	2,0	2,1	1,8	0,9	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	18,5	2,1	0,8
PFV-PITOTOY	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,4	0,8	1,6	1,5	1,7	2,3	2,3	2,3	1,8	1,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	15,9	2,3	0,7
PMGD-IDAHE-DEL-VERANO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	1,4	2,1	2,2	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	1,9	0,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	19,1	2,2	0,8
PMGD-PFV-EL-INTERLOCUTOR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	1,6	2,3	2,2	1,9	1,4	1,4	2,0	2,2	1,9	0,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	17,8	2,3	0,7
PMGD-PFV-EL-CARDENAL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	1,4	2,0	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,0	1,8	0,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	18,8	2,1	0,8
PMGD-PFV-SAN-VICENTE-TT	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,6	0,6	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	0,9	0,6	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	8,8	1,1	0,4
PMGD-PFV-COLTAUCO-ALMENDRO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	1,2	2,1	2,2	2,2	2,1	2,1	2,1	2,1	1,7	0,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	18,7	2,2	0,8
PMGD-PFV-LOS-CISNES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,8	4,5	5,7	5,7	5,6	5,5	5,5	5,6	5,7	5,4	2,0	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	52,1	5,7	2,2
PMGD-PFV-PARQUE-MAYOS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	1,3	2,1	1,8	2,1	2,0	2,0	2,1	2,1	1,8	0,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	18,3	2,1	0,8
PFV-RINCONADA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6	3,6	5,0	5,0	5,0	5,0	4,9	5,0	5,1	4,7	2,4	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	46,3	5,1	1,9
PFV-PMGD-FULGOR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	1,5	2,3	2,3	2,3	2,2	2,2	2,2	2,3	2,2	1,1	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	20,9	2,3	0,9
PMGD-PFV-ANCAHUAL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	1,9	3,2	6,3	7,9	7,9	7,9	7,9	7,9	7,8	4,3	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	63,8	7,9	2,7
PMGD-PFV-PARQUE-SOLAR-EL-OLIVAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6	3,9	7,4	8,6	8,4	8,1	8,0	8,1	8,1	6,2	2,5	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	70,2	8,6	2,9
PMGD-PFV-LA-PERLA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	1,7	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	1,6	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	20,0	2,0	0,8
PMGD-HP-EL-PORTAL	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,7	0,7	0,6	0,5	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	14,8	0,7	0,6
PFV-PMGD-CORTIJO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,7	3,1	3,9	0,0	0,0	4,7	6,7	6,7	6,4	4,4	1,7	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	38,4	6,7	1,6
PMGD-PFV-TOPACIO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	1,5	1,9	1,9	2,0	2,1	2,2	2,2	2,3	1,9	0,7	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	19,0	2,3	0,8
PMGD-PFV-LOS-BANOS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,8	3,7	4,5	4,3	4,5	4,4	4,5	4,6	4,6	3,7	1,4	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	41,0	4,6	1,7
PFV-PMGD-GR-PEUMO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,7	3,5	4,3	4,4	4,2	4,1	4,2	4,2	4,2	4,0	2,2	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	40,3	4,4	1,7
PFV-EL-RESPLANDOR	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	0,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	19,1	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	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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-LAJA-ANDINO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6	4,3	8,3	8,7	8,4	8,2	8,1	2,8	0,6	6,8	2,4	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	59,5	8,7	2,5
PMGD-PFV-SAN-EUGENIO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,8	4,8	7,5	7,6	7,4	7,4	7,2	7,1	7,1	6,7	3,2	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	67,0	7,6	2,8
PMGD-PFV-DOÑA-REGINA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	1,0	1,9	2,0	2,0	2,0	1,9	1,9	1,9	1,5	0,8	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	17,2	2,0	0,7
PMGD-PFV-LAJA-AVELLANO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	2,5	4,5	5,1	5,1	5,0	5,0	5,0	4,9	4,1	1,9	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	43,5	5,1	1,8
PMGD-PFV-PAILLIHUE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,9	5,4	8,1	8,2	8,1	7,8	7,7	7,7	7,6	6,9	3,1	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	71,7	8,2	3,0
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
PMGD-PFV-VELASCO-SOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,8	0,8	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	0,9	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	9,6	1,0	0,4
PMGD-PFV-CHACAICO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	3,0	3,5	3,5	3,5	3,5	3,2	3,1	3,5	3,5	2,6	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	33,5	3,5	1,4
PMGD-PFV-PELLIN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	3,2	6,4	8,0	7,7	7,5	7,3	7,4	7,4	5,6	2,6	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	63,8	8,0	2,7
PFV-TRIGAL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	3,6	7,2	8,1	8,0	7,7	7,6	7,7	7,7	6,3	2,3	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	66,9	8,1	2,8
PMGD-PFV-COYUNCHE	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	2,2	2,2	2,2	2,3	2,2	1,1	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	20,6	2,3	0,9
PFV-VALLEDALUNA-2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	1,4	2,1	1,8	2,1	2,0	2,1	2,1	2,1	1,8	0,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	18,5	2,1	0,8
PMGD-PFV-FUSTER-DEL-VERANO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,3	5,1	7,5	7,8	7,8	7,													

RESUMEN DIARIO DE OPERACION DEL SEN

03-04-2025

03-04-2025

	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	MWhh	MWhh
PFV-PITRA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.6	2.2	2.1	2.0	2.0	2.0	2.0	2.1	2.0	1.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	19.7	2.2	0.8
PFV-CATEMU	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.9	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.3	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	13.8	1.6	0.6
PFV-PLACILLASOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.2	2.2	4.5	6.4	6.4	6.5	6.4	6.1	5.3	2.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	47.4	6.5	2.0
PMGD-PFV-CONDOR-LA-LIGUA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.4	0.7	0.1
PMGD-PFV-ROMA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.3	2.2	1.9	2.4	2.3	2.3	2.3	2.3	1.8	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	19.8	2.4	0.8
PMGD-PFV-PESARO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.2	2.1	2.2	2.0	2.2	2.2	2.2	2.2	1.8	0.8	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	19.2	2.2	0.8
PFV-UTFSM-VALPO-VALDES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.0	0.0
PFV-UTFSM-VINA-MAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.2	0.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	0.2	0.0
PMGD-PFV-VILLA-MOSCOSO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.4	1.1	1.6	1.9	2.1	2.2	2.1	1.8	1.0	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	14.7	2.2	0.6
PMGD-PFV-YAHUTELA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	2.2	3.8	4.6	4.8	4.8	4.8	4.7	4.4	3.1	1.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	38.9	4.8	1.6
PFV-PMGD-FARDELA-NEGRA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.0	1.5	1.6	1.7	1.7	1.8	1.8	1.7	1.4	0.8	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	15.1	1.8	0.6
PFV-PMGD-PASTRAN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.8	7.9	9.0	6.7	5.0	5.0	5.0	5.0	5.0	5.0	2.9	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	58.5	9.0	2.4
PFV-PMGD-FOSTER	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.5	2.1	2.1	2.0	2.0	2.0	2.1	2.1	2.1	1.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	19.2	2.1	0.8
PFV-PMGD-LITORAL-SUNLIGHT	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	4.8	8.2	7.8	8.2	8.1	8.2	8.4	8.5	7.6	3.4	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	74.1	8.5	3.1
PMGD-PFV-INDEPENDENCIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.3	2.1	2.2	2.1	2.1	2.1	2.1	2.2	1.7	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	18.9	2.2	0.8
PMGD-PFV-CHICAUIMA-DEL-VERANO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.4	5.7	8.0	8.3	8.3	8.2	8.1	8.1	7.6	5.2	1.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	70.1	8.3	2.9
PMGD-PFV-CHEQUEN-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.0	4.2	7.1	7.4	7.4	7.4	7.5	7.7	7.4	5.8	2.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	65.2	7.7	2.7
PFV-RODEO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.2	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.5	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	16.1	1.8	0.7
PFV-TUCUQUERE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.7	2.3	2.4	2.3	2.3	2.4	2.4	2.4	2.2	1.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	21.8	2.4	0.9
PFV-PEDREROS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.4	2.4	2.4	2.3	2.3	2.3	2.3	2.4	2.2	1.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	21.2	2.4	0.9
PFV-DONEUGENIO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.7	2.2	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	1.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	21.8	2.3	0.9
PMGD-PFV-MARGARITAX	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	2.2	3.5	2.9	3.4	3.4	3.4	3.5	3.5	3.0	1.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	30.3	3.5	1.3
PMGD-PFV-QUEMADOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	3.9	6.0	6.1	6.1	6.2	6.3	6.4	6.4	5.3	2.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	55.7	6.4	2.3
PMGD-PFV-ALTO-BELLAVISTA-SUNLIGHT	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	0.9	0.9	0.9	0.8	0.8	0.9	0.9	0.8	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	7.8	0.9	0.3
PMGD-PFV-DON-SIMON	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	2.1	4.2	4.7	4.5	3.8	4.0	4.7	5.0	3.9	1.6	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	39.2	5.0	1.6
PMGD-PFV-EL-TREBOL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.0	1.7	2.2	2.5	2.7	2.6	2.3	1.9	1.3	0.6	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	19.1	2.7	0.8
PFV-PMGD-LOS-TAURETES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.8	2.2	2.3	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	1.6	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	20.0	2.3	0.8
PMGD-PFV-CARA-DE-GALLO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.3	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	5.0	0.5	0.2
PMGD-PFV-LA-GAMBOINA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	3.1	4.7	4.7	4.6	4.6	4.6	4.7	4.7	4.0	1.6	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	42.0	4.7	1.8
PFV-PMGD-EL-CASTANO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	4.1	6.5	6.6	6.4	6.3	6.4	6.5	6.5	6.0	2.7	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	58.4	6.6	2.4
PFV-LAS-CABRAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.3	2.1	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.1	1.8	0.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	19.2	2.2	0.8
PMGD-PFV-AROMO-DEL-VERANO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.2	2.1	2.0	2.1	2.1	2.0	2.0	2.2	1.8	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	18.4	2.2	0.8
PFV-LOS-LAGOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.8	1.6	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	1.3	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	14.4	1.7	0.6
PFV-CHANCON	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.5	2.0	1.9	2.0	1.9	2.0	2.0	2.1	1.7	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	17.8	2.1	0.7
PFV-ELSAUCE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.8	2.1	2.1	2.4	2.3	2.3	2.3	2.3	1.9	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	20.3	2.4	0.8
PMGD-PFV-CHAMPA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	2.2	6.8	6.5	7.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	23.0	7.1	1.0
PMGD-PFV-PSF-EL-PERAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.0	7.0	8.8	8.9	8.9	8.8	8.8	8.9	8.8	8.2	4.2	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	82.5	8.9	3.4
PFV-PMGD-FARAMALLA	0.0	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	1.8	1.8	1.7	1.2	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	8.1	1.8	0.3
PMGD-PFV-CUARZO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.3	1.7	2.0	2.0	2.0	1.7	1.4	0.9	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	14.0	2.0	0.6
PMGD-PFV-AHE-BUENAS-YERBAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	4.1	7.5	7.9	7.8	7.7	7.7	7.8	7.9	6.2	2.7	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	67.6	7.9	2.8
PMGD-PFV-EA-SF-PICHILEMU	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.5	2.1	2.1	2.1	2.2	2.2	2.2	2.3	2.1	1.0	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	20.2	2.3	0.8
PFV-PMGD-SOLAR-PALERMO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.0	5.3	5.3	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.2	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	32.1	5.3	1.3
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	4.4	8.0	8.2	8.0	7.7	7.6	7.7	7.8	7.4	3.8	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	71.4	8.2	3.0
PMGD-PFV-MARIA-DOLORES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	4.4	7.9	8.3	8.0	7.7	7.6	7.8	7.9	7.0	3.3	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	70.9	8.3	3.0
PFV-LEYDA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	6.3	5.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.7	2.1	0.0	0.0	0.0	0.0	41.1	6.3	1.7
PFV-MARAMBIO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	1.8	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	1.7	0.8	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	17.8	2.1	0.7
PFV-EL-ZORZAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.7	2.0	2.2	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.0	0.9	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	18.6	2.2	0.8
PMGD-PFV-SAN-RAFAEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.4	2.2	2.2	2.2	2.1	2.1	2.2	2.2	2.1	0.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	19.6	2.2	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	2.3	2.2	2.1	2.1	2.0	2.1	2.1	2.									

RESUMEN DIARIO DE OPERACION DEL SEN

03-04-2025

13-04-2025

[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	MWhh	MWhh	
MEJILLONES-CTM3-TG_GAS ARG	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
MEJILLONES-CTM3-TG+TV_GAS ARG	0,0	0,0	0,0			0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
MEJILLONES-IEM_CAR	161,0	160,6	160,7	165,1	167,1	168,0	169,3	169,6	157,2	115,8	111,8	125,4	117,7	111,7	114,0	113,8	111,7	132,1	159,6	162,4	163,8	167,6	168,7	168,2	168,2	3522,6	169,6	146,8
PLANTA-ACIDOS-SULFURICO-MEJILLONES	23,4	23,4	23,4	23,4	23,5	23,5	23,5	23,7	23,8	23,8	23,8	23,7	23,6	23,0	23,1	23,1	23,2	23,2	23,2	23,3	23,3	23,4	23,4	23,4	23,4	562,1	23,8	23,4
ANDINA-CTA_CAR	169,1	166,9	167,7	168,2	168,2	163,3	149,3	159,6	152,5	107,6	71,6	70,1	70,1	70,1	70,1	70,1	70,1	108,9	109,8	145,4	168,2	168,2	168,2	168,2	3011,1	169,1	125,5	
HORNITOS-CTH_CAR	138,1	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	19,6	72,4	95,4	104,6	119,8	163,5	170,2	883,6	170,2	36,8	
TG1A+0.5TV1C_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	
TG1A+0.5TV1C_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	
TG1A+0.5TV1C_GN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
TG1A+TG1B+TV1C_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	
TG1A+TG1B+TV1C_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	259,4	303,7	563,1	303,7	23,5	0,0	
TG1A+TG1B+TV1C_GN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
TG1A_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	
TG1A_GNL	112,0	110,9	104,5	101,5	65,0	64,7	65,0	64,9	38,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	26,0	0,0	0,0	752,7	112,0	31,4	
TG1A_GN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
TG1B+0.5TV1C_DIESEL	0,0	0,0	0,0			0,0	0,0	0,0	0,																			

RESUMEN DIARIO DE OPERACION DEL SEN

03-04-2025

03-04-2025

	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
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	202,0	200,0	201,0	201,0	200,0	158,0	108,0	95,0	129,0	107,0	84,0	84,0	82,0	84,0	84,0	84,0	82,0	109,0	219,0	250,0	198,0	232,0	215,0	250,0	3658,0	250,0	152,4
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	53,2	34,5	18,5	18,5	18,5	18,5	4,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	166,6	53,2	6,9
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	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	14,1	41,8	34,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	7,2	18,3	25,6	29,1	22,9	18,7	211,8	41,8	8,8
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	0,2	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	0,2	0,2	0,0
ELTOTORAL_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-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
QUINTERO-1_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
QUINTERO-2_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
QUINTERO-1_GNL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
QUINTERO-1_GN	116,0	116,0	116,0	116,0	112,0	66,0	66,0	111,0	47,0	0,0	0,0	0,0</															

RESUMEN DIARIO DE OPERACION DEL SEN

03-04-2025

13-04-2025

[illegible]

[illegible]

ANEXO N°3

Detalle del movimiento de Centrales e Informe Diario del CDC
correspondiente al día 03 de abril de 2025

03-04-2025										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	-		TRAPEN_DIESEL							Cambio CMG					-	-
00:00:00	-	PLACILLA	PLACILLA_DIESEL	0	N	LC	PS	PCP	OM					CHILQUINTA	-	-
00:00:00	-	PLACILLA	PLACILLA_DIESEL	0	N	LC	PS	PCP	OM					CHILQUINTA	-	-
00:00:00	-	VALDIVIA	VALDIVIA_BLI+BL2+BL3_COGEN_EUCA	21	N	-	PC	-	OM	Cambio en la Política de Precios				ARAUCO	-	-
00:00:00	-	RALCO-1	RALCO_sinv	90	DN	-	PP	-	RE			N		ENEL GENERACION	-	-
00:00:00	-	ARICA-GMAR	ARICA-GMAR_DIESEL	2	DN	-	PP	-	OM					ENGIE	-	-
00:00:00	-	ARICA-MJAR	ARICA-MJAR_DIESEL	1	DN	-	PP	PCP	OM					ENGIE	-	-
00:00:00	-	ARICA-MZAR	ARICA-MZAR_DIESEL	1	DN	-	PP	-	OM					ENGIE	-	-
00:00:00	-	UIINA-1	UIINA-1_DIESEL	7	N	LC	PC	-	OM					ENORCHILE	-	-
00:00:00	-	ATACAMA-2	ATACAMA-2TG1B_TG2B+0.5TV2_GNL_E	165	N	LC	PC	-	OM	Cambio de combustible de GNL_B a GNL_E				ENEL GENERACION	-	-
00:00:00	-	TOCOPILLA-TG3	TOCOPILLA-TG3_GNL_A	20	LF	LC	PC	-	OM	Cambio de combustible de GNL_B a GNL_A			U2024001062	ENGIE	-	-
00:00:00	-	MEJILLONES-CTM3	MEJILLONES-CTM3_TG1+TV1_GNL_A	226	RO	LC	PC	-	OM	Cambio de combustible de GNL_B a GNL_A			U2025001829 - U2025000648	ENGIE	-	-
00:00:00	-	SANTAFE	SANTAFE_BLI+BL2+BL3+BL4_COGEN	17	N	-	PC	-	OM					SANTA FE	-	-
00:04:00	-	PLACILLA	PLACILLA_DIESEL	0	DN	DLC	FS	PCP	OM					CHILQUINTA	-	-
00:04:00	-	RALCO-1	RALCO_sinv	90	N	-	PMT	-	OM			N		ENEL GENERACION	-	-
00:06:00	-	UIINA-1	RALCO_sinv	140	N	-	O	-	RE	Control Cota 25 cm				ENEL GENERACION	-	-
00:08:00	-	UIINA-3	UIINA-3_DIESEL	7	N	LC	PC	-	OM					ENORCHILE	-	-
00:10:00	-	ARICA-GMAR	ARICA-GMAR_DIESEL	9	N	LC	PC	-	OM					ENGIE	-	-
00:11:00	-	UIINA-4	UIINA-4_DIESEL	7	N	LC	PC	-	OM					ENORCHILE	-	-
00:15:00	-	ARICA-MJAR	ARICA-MJAR_DIESEL	2	N	LC	PC	PCP	OM					ENGIE	-	-
00:17:00	-	ARICA-MZAR	ARICA-MZAR_DIESEL	2	N	LC	PC	-	OM					ENGIE	-	-
00:19:00	-	KELAR	KELAR-TG1_TG1_DIESEL	164	RO	LC	PS	-	OM				U2024000780	KELAR	-	-
00:19:00	-	UIINA-2	UIINA-2_DIESEL	7	N	LC	PC	-	OM					ENORCHILE	-	-
00:21:00	-	RAPEL-1	RAPEL	0	RO	-	PS	-	RE			A	U2022002402	ENEL GENERACION	-	-
00:23:00	-	RAPEL-1	RAPEL	0	DND	-	FS	-	RE			A	U2022002402	ENEL GENERACION	-	-
00:26:00	-		ESPINOS_BLI_DIESEL	0						Cambio CMG					-	-
00:26:00	-	PENON	PENON_DIESEL	0	N	LC	PS	-	OM					ENLASA	-	-
00:26:00	-	ESPERANZA-DS2	ESPERANZA-DS2_DIESEL	0	N	LC	PS	-	OM					ENORCHILE	-	-
00:26:00	-	TER TENO (U1-U36)	TENO_DIESEL	0	N	LC	PS	-	OM					ENLASA	-	-
00:26:00	-	TRAPEN	TRAPEN_DIESEL	0	N	LC	PS	-	OM					ENLASA	-	-
00:29:00	-	PENON	PENON_DIESEL	0	DN	DLC	FS	-	OM					ENLASA	-	-
00:32:00	-	ESPERANZA-DS2	ESPERANZA-DS2_DIESEL	0	DN	DLC	FS	-	OM					ENORCHILE	-	-
00:32:00	-	TER TENO (U1-U36)	TENO_DIESEL	-	DN	DLC	FS	-	OM					ENLASA	-	-
00:35:00	-	TRAPEN	TRAPEN_DIESEL	-	DN	DLC	FS	-	OM					ENLASA	-	-
00:38:00	-	ESPINOS	ESPINOS_BLI_DIESEL	50	N	LC	O	-	OM					POTENCIA	-	-
00:49:00	-	HORNITOS-CTH	HORNITOS-CTH_CAR	0	SF	-	FS	-	OT	Salida Intempestiva con 168 MW, IF 202500xxxx			D02025032820	ENGIE	-	-
00:49:00	-	RALCO-2	RALCO_sinv	90	DN	-	PP	-	RE	SSCC Control Cota 25 cm		N		ENEL GENERACION	-	-
00:58:00	-	RALCO-2	RALCO_sinv	90	N	-	MT	-	RE	SSCC Control Cota 25 cm		N		ENEL GENERACION	-	-
01:00:00	-	RALCO-1	RALCO_sinv	90	N	-	MT	-	RE	SSCC Control Cota 25 cm		N		ENEL GENERACION	-	-
01:05:00	-		COLMITO_DIESEL	-						Cambio CMG					-	-
01:05:00	-	ARICA-GMAR	ARICA-GMAR_DIESEL	0	N	LC	PS	-	OM					ENGIE	-	-
01:05:00	-	ARICA-MJAR	ARICA-MJAR_DIESEL	0	N	LC	PS	PCP	OM					ENGIE	-	-
01:05:00	-	ARICA-MZAR	ARICA-MZAR_DIESEL	0	N	LC	PS	-	OM					ENGIE	-	-
01:05:00	-	ESPINOS	ESPINOS_BLI_DIESEL	0	N	LC	PS	-	OM					POTENCIA	-	-
01:05:00	-	UIINA-2	UIINA-2_DIESEL	0	N	LC	PS	-	OM					ENORCHILE	-	-
01:05:00	-	UIINA-3	UIINA-3_DIESEL	0	N	LC	PS	-	OM					ENORCHILE	-	-
01:05:00	-	UIINA-4	UIINA-4_DIESEL	0	N	LC	PS	-	OM					ENORCHILE	-	-
01:05:00	-	ELTOTORAL	ELTOTORAL_DIESEL	0	N	LC	PS	-	OM					CHILQUINTA	-	-
01:05:00	-	TRINCAO_DIESEL	TRINCAO_DIESEL	0	N	LC	PS	-	OM					ENORCHILE	-	-
01:05:00	-	RALCO-1	RALCO_sinv	90	N	-	MT	-	RE			N		ENEL GENERACION	-	-
01:05:00	-	RALCO-2	RALCO_sinv	90	N	-	MT	-	OM			N		ENEL GENERACION	-	-
01:08:00	-	ELTOTORAL	ELTOTORAL_DIESEL	0	DN	DLC	FS	-	OM					CHILQUINTA	-	-
01:10:00	-	ESPINOS	ESPINOS_BLI_DIESEL	0	DN	DLC	FS	-	OM					POTENCIA	-	-
01:11:00	-	TRINCAO_DIESEL	TRINCAO_DIESEL	0	DN	DLC	FS	-	OM					ENORCHILE	-	-
01:11:00	-	ARICA-MJAR	ARICA-MJAR_DIESEL	0	DN	DLC	FS	PCP	OM					ENGIE	-	-
01:12:00	-	ARICA-MZAR	ARICA-MZAR_DIESEL	0	DN	DLC	FS	-	OM					ENGIE	-	-
01:14:00	-	UIINA-3	UIINA-3_DIESEL	0	DN	DLC	FS	-	OM					ENORCHILE	-	-
01:14:00	-	UIINA-2	UIINA-2_DIESEL	-	DN	DLC	FS	-	OM					ENORCHILE	-	-
01:15:00	-	UIINA-4	UIINA-4_DIESEL	0	DN	DLC	FS	-	OM					ENORCHILE	-	-
01:15:00	-	ARICA-GMAR	ARICA-GMAR_DIESEL	0	DN	DLC	FS	-	OM					ENGIE	-	-
01:23:00	-		KELAR-TG2_TG2_DIESEL	-						Cambio CMG					-	-
01:23:00	-	MANTOSBLANCOS-MIMB	MANTOSBLANCOS-MIMB_DIESEL	0	N	LC	PS	-	OM					ENORCHILE	-	-
01:23:00	-	UIINA-1	UIINA-1_DIESEL	0	N	LC	PS	-	OM					ENORCHILE	-	-
01:23:00	-	KELAR	KELAR-TG1_TG1_DIESEL	95	RO	LC	MT	-	OM				U2024000780	KELAR	-	-
01:23:00	-	COLMITO	COLMITO_DIESEL	18	N	LC	MT	-	OM					CARDONES	-	-
01:23:00	-	LOSPINOS	LOSPINOS_DIESEL	17	N	LC	MT	-	OM					COLBUN	-	-
01:26:00	-	AGUASBLANCAS-AGB	AGUASBLANCAS-AGB_DIESEL	-	N	-	PC	-	OM					LOA GROUP	-	-
01:30:00	-	UIINA-1	UIINA-1_DIESEL	0	DN	DLC	FS	-	OM					ENORCHILE	-	-
01:36:00	-	MANTOSBLANCOS-MIMB	MANTOSBLANCOS-MIMB_DIESEL	0	DN	DLC	FS	-	OM					ENORCHILE	-	-
01:39:00	-	AGUASBLANCAS-AGB	AGUASBLANCAS-AGB_DIESEL	0	DN	DLC	FS	-	OM					ON GROUP	-	-
01:42:00	-		ATACAMA-1TG1A_TG1A_GNL_B	-						Cambio CMG					-	-
01:42:00	-	YUNGAY-1	YUNGAY-1_GN_A	25	N	LC	MT	-	OM					CARDONES	-	-
01:42:00	-	YUNGAY-3	YUNGAY-3_GN_A	25	N	LC	MT	-	OM					CARDONES	-	-
01:42:00	-	YUNGAY-2	YUNGAY-2_GN_A	25	N	-	MT	-	OM					CARDONES	-	-
01:42:00	-	CMOPACIFICO	CMOPACIFICO_BLI+BL2_COGEN	4	N	-	PC	PCP	OM					SANTA FE	-	-
01:42:00	-	KELAR	KELAR-TG2_TG2_DIESEL	95	RO	LC	MT	-	OM					KELAR	-	-
01:42:00	-		TALTAL-1_GNL_B	-						Cambio CMG			U2024000780		-	-
01:54:00	-	ATACAMA-1	ATACAMA-1TG1A_TG1A_GNL_B	63	LF	LC	MT	PCP	OM				U2023001495 - U2024000440 - U2021001953 - U2024001291	ENEL GENERACION	-	-
01:54:00	-	TALTAL-2	TALTAL-2_GNL_B	63	RO	LC	MT	-	OM				U2025000441	ENEL GENERACION	-	-
01:54:00	-	CORONEL	CORONEL_GN_A	25	RO	LC	MT	MTP	OM				U2024001948	STS	-	-
01:54:00	-	NEWEN	NEWEN_GN_B	3	N	-	MT	-	OM					NEWEN	-	-
02:00:00	-	CANDELARIA-1	CANDELARIA-1_GN_A	60	N	LC	MT	-	OT	CSG				COLBUN	-	-
02:02:00	-	CORONEL	CORONEL_GN_A	-	RO	LC	PS	MTP	OT	Inicio retiro por trabajos asociados a SO 2025032606			U2024001948 - D02025032606	STS	-	-
02:07:00	-		ATACAMA-1TG1A_TG1A_GNL_B	-						Cambio CMG					-	-
02:07:00	-	ATACAMA-1	ATACAMA-1TG1A_TG1A_GNL_B	110	LF	LC	PC	PCP	OM				U2023001495 - U2024000440 - U2021001953 - U2024001291	ENEL GENERACION	-	-
02:07:00	-	TALTAL-2	TALTAL-2_GNL_B	122	RO	LC	PC	-	OM				U2025000441	ENEL GENERACION	-	-
02:07:00	-	NEWEN	NEWEN_GN_B	15	N	-	PC	-	OM				U2025000441	STS	-	-
02:07:00	-	CORONEL	CORONEL_GN_A	-	DP	DLC	FS	MTP	OT	SO 2025032606			U2024001948 - D02025032606	NEWEN	-	-
02:11:00	-	MACHICURA-2	MACHICURA_COLBUN_v8rn	19	N	-	O	-	RE	Control Cota Machicura		N		COLBUN	-	-
02:12:00	-	MACHICURA-1	MACHICURA_COLBUN_v8rn	-	N	-	PS	-	RE	Control Cota Machicura		N		COLBUN	-	-
02:16:00	-	LOSVENTOS	LOSVENTOS_DIESEL_CNABIA	30	N	LC	PMT	PCP	OM	Cambio de combustible de GN-B a Diesel				GENERADORA METROPOLITANA	-	-
02:16:00	-	MACHICURA-1	MACHICURA_COLBUN_v8rn	-	DN	-	FS	-	RE	Control Cota Machicura		N			-	-
02:17:00	-		YUNGAY-3_GN_A	-						Cambio CMG					-	-
02:17:00	-	CMOPACIFICO	CMOPACIFICO_BLI+BL2+BL3_COGEN	23	N	-	PC	PCP	OM					SANTA FE	-	-
02:17:00	-	YUNGAY-3	YUNGAY-3_GN_A	53	N	LC	PC	-	OM					CARDONES	-	-
02:17:00	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	80	N	-	PC	-	OM			N		COLBUN	-	-
02:17:00	-	YUNGAY-2	YUNGAY-2_GN_A	52	N	-	PC	-	OM					CARDONES	-	-
02:42:00	-	ATACAMA-1	ATACAMA-1TG1B_TG1B+0.5TV1_GNL_B	110	LF	LC	EP	PCP	OM	Sincronizada TV			U2023001495 - U2024000440 - U2021001953 - U2024001291 - D02025002606	ENEL GENERACION	-	-
03:00:00	-	TALTAL-1	TALTAL-1_GNL_E	116	RO	LC	PC	-	OM	Cambio de combustible de GNL-B a GNL-E			U2025000441	ENEL GENERACION	-	-
03:00:00	-	TALTAL-2	TALTAL-2_GNL_E	122	RO	LC	PC	-	OM	Cambio de combustible de GNL-B a GNL-E			U2025000441	ENEL GENERACION	-	-
03:00:00	-	NEHUENCO-1	NEHUENCO-1_TG1+TV1_GN_A	260	LF	LC	MT	-	OM	Cancela 2025033742-CSG			U2025000651	COLBUN	-	-
03:00:00	-	ATACAMA-1	ATACAMA-1TG1B_TG1B+0.5TV1_GNL_E	109	PO	LC	EP	-	EP	Cambio de combustible de GNL-B a GNL-E			U2023001495			

03-04-2025															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	-		TIAPEN_DIESEL							Cambio CMG					-	-
03:33:00	-	KELAR	KELAR-TG1_TG2_DIESEL	164	RO	LC	PC	-	OM				L20224000780	KELAR	-	-
03:33:00	-	KELAR	KELAR-TG2_TG1_DIESEL	164	RO	LC	PC	-	OM				L20224000780	KELAR	-	-
03:33:00	-	YUNGAY-1	YUNGAY-1_GN_A	25	N	LC	MT	-	OT	CSG				CARDONES	-	-
03:33:00	-	YUNGAY-1	YUNGAY-1_GN_A	25	N	LC	MT	-	OT	CSG				CARDONES	-	-
03:35:00	-	YUNGAY-2	YUNGAY-2_GN_A	0	N	LC	PS	-	OT	CSG				CARDONES	-	-
03:35:00	-	YUNGAY-3	YUNGAY-3_GN_A	0	N	LC	PS	-	OT	CSG				CARDONES	-	-
03:35:00	-	YUNGAY-1	YUNGAY-1_GN_A	0	N	LC	PS	-	OT	CSG				CARDONES	-	-
03:39:00	-		TALTAL-1_GNL_E	-	-	-	-	-	-	Cambio CMG					-	-
03:39:00	-	KELAR	KELAR-TG1_TG2_DIESEL	95	RO	LC	MT	-	OM				L20224000780	KELAR	-	-
03:39:00	-	KELAR	KELAR-TG2_TG1_DIESEL	95	RO	LC	MT	-	OM				L20224000780	KELAR	-	-
03:39:00	-	TALTAL-2	TALTAL-2_GNL_E	63	RO	LC	MT	-	OM				L20225000441	ENEL GENERACION	-	-
03:39:00	-	CMPCPACIFICO	CMPCPACIFICO BL1+BL2 COGEN	23	N	-	PC	PCP	OM					SANTA FE	-	-
03:39:00	-	ATACAMA-1	ATACAMA-1TG1A_TG1A_GNL_E	63	LF	LC	MT	PCP	OM	Cambio de combustible de GNL-B a GNL-E				ENEL GENERACION	-	-
03:39:00	-	ATACAMA-1	ATACAMA-1TG1A_TG1A_GNL_E	63	LF	LC	MT	PCP	OM	Cambio de combustible de GNL-B a GNL-E				ENEL GENERACION	-	-
03:39:00	-	NEWEN	NEWEN_GN_B	3	N	-	MT	-	OM					NEWEN	-	-
03:40:00	-	ATACAMA-1	ATACAMA-1TG1B_TG1B+0.5TV1_GNL_E	109	RO	LC	PC	-	OM					ENEL GENERACION	-	-
03:43:00	-	YUNGAY-2	YUNGAY-2_GN_A	0	DN	DLC	FS	-	OT	CSG				CARDONES	-	-
03:43:00	-	YUNGAY-3	YUNGAY-3_GN_A	0	DN	DLC	FS	-	OT	CSG				CARDONES	-	-
03:43:00	-	YUNGAY-1	YUNGAY-1_GN_A	0	DN	DLC	FS	-	OT	CSG				CARDONES	-	-
04:43:00	-	LOSVENTOS	LOSVENTOS_DIESEL_CNABIA	30	N	LC	MT	PCP	OM					GENERADORA METROPOLITANA	-	-
04:48:00	-	SANISIDRO-2	SANISIDRO-2_TG1+TV1_GN_A	399	RO	LC	PC	-	OM	Cambio de configuración			L20224000720	ENEL GENERACION	-	-
04:48:00	-	SANISIDRO-1	SANISIDRO-1_TG1+TV1_GN_A	177	PO	LC	EP	-	EP	Sincronizada la componente TV			L20224000720 - #F2025006XXX	ENEL GENERACION	-	-
04:51:00	-		QUINTERO-2_GN_A	-	-	-	-	-	-	Cambio CMG					-	-
04:51:00	-	TALTAL-1	TALTAL-1_GNL_E	63	RO	LC	MT	-	OM					ENEL GENERACION	-	-
04:51:00	-	CANDELA-2	CANDELA-2_GN_A	60	N	LC	MT	-	OM				L20225000441	ENEL GENERACION	-	-
04:51:00	-	QUINTERO-1	QUINTERO-1_GN_A	65	RO	LC	MT	-	OM				L20225000540	ENEL GENERACION	-	-
04:51:00	-	ANGOSTURA-2	ANGOSTURA_RALCO_xinv	43	RO	-	MT	-	RE			N	L20224001595	COLBUN	-	-
04:51:00	-	ANGOSTURA-3	ANGOSTURA_RALCO_xinv	13	RO	-	MT	PCP	RE			N	L20224000017	COLBUN	-	-
04:51:00	-	PEHUENCO-1	PEHUENCO-1	126	N	-	MT	-	RE			A		ENEL GENERACION	-	-
05:00:00	-		CANUTILLAR	-	-	-	-	-	-	Cambio CMG					-	-
05:00:00	-	SANTA FE	SANTA FE BL1+BL2+BL3 COGEN	17	N	-	PC	-	OM					SANTA FE	-	-
05:00:00	-	QUINTERO-2	QUINTERO-2_GN_A	65	N	LC	MT	-	OM					ENEL GENERACION	-	-
05:00:00	-	NEUVAVENTANAS	NEUVAVENTANAS_CAR	120	N	-	MT	PCP	OM					AES ANDES	-	-
05:13:00	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	40	N	-	MT	-	OM			N		COLBUN	-	-
05:49:00	-	NEUVAVENTANAS	NEUVAVENTANAS_CAR	133	N	-	GI	PCP	OT	No continua bajando por proxima subida de la demanda				AES ANDES	-	-
05:56:00	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	50	N	-	GI	-	OM			N		COLBUN	-	-
06:00:00	-	CANDELA-1	CANDELA-1_GN_A	60	N	LC	MT	-	OM					COLBUN	-	-
06:00:00	-	NEHUENCO-2	NEHUENCO-2_TG1+TV1_GN_A	411	N	LC	PC	-	OM					COLBUN	-	-
06:00:00	-	NEHUENCO-1	NEHUENCO-1_TG1+TV1_GN_A	368	LF	LC	PC	-	OM				L20225000651	COLBUN	-	-
06:00:00	-	RAPEL-1	RAPEL	45	DRO	-	PP	-	RE	SSCC		A	L20222002402	ENEL GENERACION	-	-
06:00:00	-	TALTAL-1	TALTAL-1_GNL_A	63	RO	LC	MT	-	OM	Cambio de combustible de GNL_E a GNL_A			L20225000441	ENEL GENERACION	-	-
06:00:00	-	TALTAL-2	TALTAL-2_GNL_A	63	RO	LC	MT	-	OM	Cambio de combustible de GNL_E a GNL_A			L20225000441	ENEL GENERACION	-	-
06:00:00	-	ATACAMA-1	ATACAMA-1TG1B_TG1B+0.5TV1_GNL_A	178	RO	LC	PC	-	OM	Cambio de combustible de GNL_E a GNL_A				ENEL GENERACION	-	-
06:00:00	-	ATACAMA-2	ATACAMA-2TG2B_TG2B+0.5TV2_GNL_A	165	N	LC	PC	-	OM	Cambio de combustible de GNL_E a GNL_A				ENEL GENERACION	-	-
06:00:00	-	ATACAMA-1	ATACAMA-1TG1A_TG1A_GNL_A	63	LF	LC	MT	PCP	OM	Cambio de combustible de GNL_E a GNL_A				ENEL GENERACION	-	-
06:03:00	-	LOSVENTOS	LOSVENTOS_GN_B	30	N	LC	MT	-	OM	Cambio de combustible de Diesel a GN_A				GENERADORA METROPOLITANA	-	-
06:11:00	-	RAPEL-1	RAPEL	45	RO	-	MT	-	RE	SSCC		A	L20222002402	ENEL GENERACION	-	-
06:12:00	-	LOSPINOS	LOSPINOS_DIESEL	0	N	LC	PS	-	OM					COLBUN	-	-
06:14:00	-	COLMITO	COLMITO_GN_A	18	N	LC	PS	-	OM	Cambio de Combustible de Diesel a GN-A				CARDONES	-	-
06:14:00	-	LOSPINOS	LOSPINOS_DIESEL	0	DN	DLC	FS	-	OM					COLBUN	-	-
06:15:00	-	KELAR	KELAR-TG1_TG1_DIESEL	0	RO	LC	PS	-	OM					KELAR	-	-
06:18:00	-	PANGUE-2	PANGUE_RALCO_xinv	20	RO	-	MT	MTF	RE	Control Cota			L20224000780	KELAR	-	-
06:34:00	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	0	N	-	PS	-	OM			N	L20222002770 - L20225000184	ENEL GENERACION	-	-
06:37:00	-		GUACOLDA-2_CAR	-	-	-	-	-	-	Cambio CMG				COLBUN	-	-
06:37:00	-	ATACAMA-2	ATACAMA-2TG2B_TG2B+0.5TV2_GNL_A	109	N	LC	MT	-	OM					ENEL GENERACION	-	-
06:37:00	-	EPACIFICO	EPACIFICO COGEN	16	LF	-	MT	CF	OM				L20222002169	ENERGIA PACIFICO	-	-
06:37:00	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	40	N	-	MT	-	OM			N		COLBUN	-	-
06:37:00	-	GUACOLDA-2	GUACOLDA-2_CAR	100	LF	-	CI	PCP	OM				L20224001206 - L20224000181 - L20224002072 - L20224000772 - L20225000524	ENELSA	-	-
06:37:00	-	NEUVAVENTANAS	NEUVAVENTANAS_CAR	120	N	-	MT	PCP	OM					AES ANDES	-	-
06:39:00	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	0	DN	-	FS	-	OM			N		COLBUN	-	-
06:45:00	-	KELAR	KELAR-TG1_TG1_DIESEL	0	DRO	DLC	FS	-	OM				L20224000780	KELAR	-	-
06:56:00	-	CORONEL	CORONEL_GN_A	0	DN	DLC	FS	MTF	OM	Cancela SD 2025032606				STS	-	-
07:00:00	-	KELAR	KELAR-TG2_TG2_DIESEL	95	RO	LC	PC	-	OM				L20224000780	KELAR	-	-
07:00:00	-	NEUVAERENCA	NEUVAERENCA_TG1+TV1+FA1_GN_A	331	N	LC	PC	-	OM	E/S FA1				GENERADORA METROPOLITANA	-	-
07:08:00	-		CANUTILLAR	-	-	-	-	-	-	Cambio CMG					-	-
07:08:00	-	ATACAMA-2	ATACAMA-2TG2B_TG2B+0.5TV2_GNL_A	165	N	LC	PC	-	OM					ENEL GENERACION	-	-
07:08:00	-	GUACOLDA-2	GUACOLDA-2_CAR	130	LF	-	PC	PCP	OM				L20224001206 - L20224000181 - L20224002072 - L20224000772 - L20225000524	ENELSA	-	-
07:08:00	-	EPACIFICO	EPACIFICO COGEN	16	LF	-	PC	CF	OM				L20222002169	ENERGIA PACIFICO	-	-
07:08:00	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	80	N	-	PP	-	OM			N		COLBUN	-	-
07:14:00	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	40	DN	-	PP	-	OM			N		COLBUN	-	-
07:16:00	-	SANISIDRO-1	SANISIDRO-1_TG1+TV1_GN_A	379	LF	LC	PC	-	OM	Cancela IF 2025002433			L20224000720 - #F2025006XXX	ENEL GENERACION	-	-
07:17:00	-		QUINTERO-1_GN_A	-	-	-	-	-	-	Cambio CMG					-	-
07:17:00	-	SANTA FE	SANTA FE BL1+BL2+BL3+BL4 COGEN	17	N	-	PC	-	OM					SANTA FE	-	-
07:17:00	-	QUINTERO-1	QUINTERO-1_GN_A	128	RO	LC	PC	-	OM				L20225000540	ENEL GENERACION	-	-
07:17:00	-	QUINTERO-2	QUINTERO-2_GN_A	129	N	LC	PC	-	OM					ENEL GENERACION	-	-
07:17:00	-	COLMITO	COLMITO_GN_A	58	N	LC	PC	-	OM					CARDONES	-	-
07:17:00	-	LOSVENTOS	LOSVENTOS_GN_A	134	N	LC	PC	-	OM					GENERADORA METROPOLITANA	-	-
07:17:00	-	NEUVAVENTANAS	NEUVAVENTANAS_CAR	271	N	-	PC	PCP	OM					AES ANDES	-	-
07:19:00	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	40	N	-	PMI	-	OM			N		COLBUN	-	-
07:21:00	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	80	N	-	PC	-	OM			N		COLBUN	-	-
07:23:00	-		CANUTILLAR-2_GN_A	-	-	-	-	-	-	Cambio CMG					-	-
07:23:00	-	TALTAL-1	TALTAL-1_GNL_A	116	RO	LC	PC	-	OM				L20225000441	ENEL GENERACION	-	-
07:23:00	-	TALTAL-2	TALTAL-2_GNL_A	122	RO	LC	PC	-	OM				L20225000441	ENEL GENERACION	-	-
07:23:00	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR-2_GN_A	128	N	LC	PC	-	OM					COLBUN	-	-
07:33:00	-	KELAR	KELAR-TG2_TG2_DIESEL	0	DRO	DLC	FS	-	OM				L20224000780	KELAR	-	-
07:55:00	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	0	DP	-	FS	-	OT	Instalación de equipo de medición que se utilizará en las pruebas de verificación de Control Primario de Frecuencia.		N	D20250330014	COLBUN	-	-
08:00:00	-		TALTAL-2_GNL_A	-	-	-	-	-	-	Cambio CMG					-	-
08:00:00	-	RALCO-1	RALCO_xinv	345	N	-	PC	-	RE	Cambio política de precios		N		ENEL GENERACION	-	-
08:00:00	-	RALCO-2	RALCO_xinv	345	N	-	PC	-	OM	Cambio política de precios		N		ENEL GENERACION	-	-
08:00:00	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR-1_GN_A	128	N	LC	PC	-	OM					COLBUN	-	-
08:00:00	-	LOSVENTOS	LOSVENTOS_GN_A_CNABIA	134	N	LC	PC	-	OM	Cambio de configuración				GENERADORA METROPOLITANA	-	-

03-04-2025										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	-		TRAPEN_DIESEL	-						Cambio CMG						
08:00:00	-	PANGUE-2	PANGUE_RALCO_sinv	20	RO	-	MT	MTP	RE			N	L20230002770- L2025000010- L2025000184	ENEL GENERACION	-	-
08:00:00	-	RAPEL-1	RAPEL	75	RO	-	PC	-	RE			A	L20230002770- L2025000010- L2025000184	ENEL GENERACION	-	-
08:06:00	-	TER TENO (U1-U36)	TENO_DIESEL	1	DN	DLC	PP	-	OT	Inicia Activación de CTF (+)				ENLASA	-	-
08:06:00	-	PENON	PENON_DIESEL	20	DN	DLC	PP	-	OT	Inicia Activación de CTF (+)				ENLASA	-	-
08:06:00	-	TRAPEN	TRAPEN_DIESEL	1	DN	DLC	PP	-	OT	Inicia Activación CTF (+)				ENLASA	-	-
08:09:00	-	TRAPEN	TRAPEN_DIESEL	37	N	LC	O	-	OT	Activación CTF (+)				ENLASA	-	-
08:10:00	-	TER TENO (U1-U36)	TENO_DIESEL	59	N	LC	PC	-	OT	Activación de CTF (+)				ENLASA	-	-
08:10:00	-	PENON	PENON_DIESEL	29	N	LC	O	-	OT	Activación de CTF (+)				ENLASA	-	-
08:20:00	-	CORONEL	CORONEL_GN_A	25	DN	DLC	PP	MTP	OM	Ctx S/E Coronel 5282 Arenas Blancas				STS	-	-
08:24:00	-	TER TENO (U1-U36)	TENO_DIESEL	0	N	LC	PS	-	OT	Fin Activación de CTF (+)				ENLASA	-	-
08:24:00	-	PENON	PENON_DIESEL	0	N	LC	PS	-	OT	Fin Activación de CTF (+)				ENLASA	-	-
08:24:00	-	TRAPEN	TRAPEN_DIESEL	-						Cambio CMG	LT 220 KV Lastarria - Cruellos					
08:24:00	-	TRAPEN	TRAPEN_DIESEL	20	N	LC	O	-	OM	Finaliza Activación CTF (+)				ENLASA	-	-
08:25:00	-	TRINCAO_DIESEL	TRINCAO_DIESEL	1	DN	DLC	PP	-	OM	Inicia Ctx LT 220 KV Lastarria - Cruellos	LT 220 KV Lastarria - Cruellos	-	-			
08:25:00	-	PENON	PENON_DIESEL	0	DN	DLC	PP	-	OM		LT 220 KV Lastarria - Cruellos			ENORCHILE	-	-
08:29:00	-	PENON	PENON_DIESEL	0						Fin Activación de CTF (+)				ENLASA	-	-
08:30:00	-		SANISIRO-1_TG1+TV1_GN_A	-						Cambio CMG						
08:30:00	-	NUEVARENCA	NUEVARENCA_TG1+TV1_GN_A	331	N	LC	PC	-	OM	F/5 FA1				GENERADORA METROPOLITANA	-	-
08:30:00	-	ATACAMA-1	ATACAMA-1TG1A_TG1A_GN_A	0	LF	LC	PS	PCP	OM				L2023001495- L2024000440- L2021001953- L2024001291	ENEL GENERACION	-	-
08:30:00	-	TALTAL-1	TALTAL-1_GN_A	0	RO	LC	PS	-	OM				L2025000441	ENEL GENERACION	-	-
08:30:00	-	TALTAL-2	TALTAL-2_GN_A	0	RO	LC	PS	-	OM				L2025000441	ENEL GENERACION	-	-
08:30:00	-	COLUMITO	COLUMITO_GN_A	0	N	LC	PS	-	OM				L2025000441	ENEL GENERACION	-	-
08:30:00	-	LOSVENTOS	LOSVENTOS_GN_A	0	N	LC	PS	-	OM				L2025000441	ENEL GENERACION	-	-
08:30:00	-	NEWEN	NEWEN_GN_A	0	N	LC	PS	-	OM				L2025000441	ENEL GENERACION	-	-
08:30:00	-	RALCO-1	RALCO_sinv	90	N	-	MT	-	RE			N	L2023001495- L2024000440- L2021001953- L2024001291	ENEL GENERACION	-	-
08:30:00	-	RALCO-2	RALCO_sinv	90	N	-	MT	-	OM			N	L2023001495- L2024000440- L2021001953- L2024001291	ENEL GENERACION	-	-
08:30:00	-	ATACAMA-1	ATACAMA-1TG1B_TG1B+0.5TV1_GN_A	109	RO	LC	MT	-	OM				L2023001495- L2024000440- L2021001953- L2024001291	ENEL GENERACION	-	-
08:30:00	-	ATACAMA-2	ATACAMA-2TG2B_TG2B+0.5TV2_GN_A	109	N	LC	MT	-	OM				L2023001495- L2024000440- L2021001953- L2024001291	ENEL GENERACION	-	-
08:30:00	-	COCHRANE-CH2	COCHRANE-CH2_CAR	60	RO	LC	MT	-	OM				L2023001949	AES ANDES	-	-
08:30:00	-	CANDELARIA-1	CANDELARIA-1_GN_A	60	N	LC	MT	-	OM				L2023001949	COLUMB	-	-
08:30:00	-	CANDELARIA-2	CANDELARIA-2_GN_A	60	N	LC	MT	-	OM				L2023001949	COLUMB	-	-
08:30:00	-	QUINTERO-2	QUINTERO-2_GN_A	65	N	LC	MT	-	OM				L2023001949	ENEL GENERACION	-	-
08:30:00	-	COCHRANE-CH1	COCHRANE-CH1_CAR	60	RO	-	MT	-	OM				L2023001949	AES ANDES	-	-
08:30:00	-	GUACOLDA-2	GUACOLDA-2_CAR	38	LF	-	MT	PCP	OM				L2023001949	ENLASA	-	-
08:30:00	-	EPACIFICO	EPACIFICO_COGEN	16	LF	-	MT	CF	OM				L2023001949	ENERGIA PACIFICO	-	-
08:30:00	-	NUEVAVENTANAS	NUEVAVENTANAS_CAR	120	N	-	MT	PCP	OM				L2023001949	AES ANDES	-	-
08:30:00	-	MEJILLONES-CTM3	MEJILLONES-CTM3_TG1+TV1_GN_A	91	RO	LC	MT	-	OM				L2023001949	ENLASA	-	-
08:30:00	-	TOCOPILLA-TG3	TOCOPILLA-TG3_GN_A	10	LF	LC	MT	-	OM				L2023001949	ENLASA	-	-
08:30:00	-	NEHUENCO-1	NEHUENCO-1_TG1+TV1_GN_A	260	LF	LC	MT	-	OM				L2023001949	ENLASA	-	-
08:30:00	-	NEHUENCO-2	NEHUENCO-2_TG1+TV1_GN_A	260	N	LC	MT	-	OM				L2023001949	ENLASA	-	-
08:30:00	-	GUACOLDA-3	GUACOLDA-3_CAR	45	N	-	MT	-	OM				L2023001949	ENLASA	-	-
08:30:00	-	GUACOLDA-4	GUACOLDA-4_CAR	38	RO	-	MT	-	OM				L2023001949	ENLASA	-	-
08:30:00	-	GUACOLDA-5	GUACOLDA-5_CAR	38	LF	-	MT	-	OM				L2023001949	ENLASA	-	-
08:30:00	-	MEJILLONES-EM	MEJILLONES-EM_CAR	106	LF	-	MT	PCP	OM				L2023001949	ENLASA	-	-
08:30:00	-	ESCUADRON	ESCUADRON_COGEN	4	LF	-	MT	PCP	OM				L2023001949	ENLASA	-	-
08:30:00	-	SANTAFE	SANTAFE_BLI+BL2_COGEN	41	N	-	PC	-	OM				L2023001949	ENLASA	-	-
08:30:00	-	RAPEL-1	RAPEL	45	RO	-	MT	-	RE	Con SSCC		A	L2023001949	ENEL GENERACION	-	-
08:30:00	-	COLUMB-1	COLUMB_vsig	100	N	-	MT	-	OM	Con SSCC		N	L2023001949	ENEL GENERACION	-	-
08:30:00	-	ANDINA-CTA	ANDINA-CTA_CAR	75	N	-	MT	-	OM				L2023001949	ENLASA	-	-
08:30:00	-	ANGAMOS-ANG1	ANGAMOS-ANG1_CAR	87	RO	-	MT	-	OM				L2023001949	ENLASA	-	-
08:32:00	-	NEWEN	NEWEN_GN_A	0	DN	DLC	FS	-	OM				L2023001949	ENLASA	-	-
08:34:00	-	ANGOSTURA-3	ANGOSTURA_RALCO_sinv	13	RO	-	MT	PCP	RE			N	L2023001949	ENLASA	-	-
08:35:00	-	PANGUE-2	PANGUE_RALCO_sinv	20	RO	-	MT	MTP	RE				L2023001949	ENEL GENERACION	-	-
08:37:00	-	COLUMITO	COLUMITO_GN_A	0	DN	DLC	FS	-	OM				L2023001949	ENLASA	-	-
08:37:00	-	ANGOSTURA-3	ANGOSTURA_RALCO_sinv	0	DND	-	FS	PCP	OM			N	L2023001949	ENEL GENERACION	-	-
08:38:00	-	TRINCAO_DIESEL	TRINCAO_DIESEL	18	N	LC	PC	-	OM				L2023001949	ENLASA	-	-
08:39:00	-	TER TENO (U1-U36)	TENO_DIESEL	-	DN	DLC	FS	-	OT	CTF (+)	LT 220 KV Lastarria - Cruellos			ENORCHILE	-	-
08:40:00	-	CORONEL	CORONEL_GN_A	18	N	LC	PMT	MTP	OM	Ctx S/E Coronel 5282 Arenas Blancas				STS	-	-
08:44:00	-	CORONEL	CORONEL_GN_A	18	N	LC	MTP	MTP	OM	Ctx S/E Coronel 5282 Arenas Blancas				STS	-	-
08:45:00	-		SANISIRO-2_TG1+TV1_GN_A	-						Cambio CMG						
08:45:00	-	NUEVARENCA	NUEVARENCA_TG1+TV1_GN_A	160	N	LC	MT	-	OM					GENERADORA METROPOLITANA	-	-
08:45:00	-	SANISIRO-1	SANISIRO-1_TG1+TV1_GN_A	177	LF	LC	MT	-	OM				L2023001949	ENEL GENERACION	-	-
08:45:00	-	LAUTARO-1	LAUTARO-1_BLI_COGEN	11	N	-	PC	-	OM				L2023001949	COMASA	-	-
08:45:00	-	QUINTERO-1	QUINTERO-1_GN_A	-	RO	LC	PS	-	OM				L2023001949	ENEL GENERACION	-	-
08:45:00	-	SANISIRO-2	SANISIRO-2_TG1+TV1_GN_A	250	RO	LC	O	-	OM				L2023001949	ENEL GENERACION	-	-
08:45:00	-	TALTAL-2	TALTAL-2_GN_A	0	DND	DLC	FS	-	OM				L2023001949	ENEL GENERACION	-	-
08:45:00	-	ATACAMA-1	ATACAMA-1TG1A_TG1A_GN_A	-	DLF	DLC	FS	PCP	OM				L2023001949	ENEL GENERACION	-	-
08:47:00	-	TALTAL-1	TALTAL-1_GN_A	0	DND	DLC	FS	-	OM				L2023001949	ENEL GENERACION	-	-
08:48:00	-	PPV-CAMPODELSOL	PPV-CAMPODELSOL	50	N	-	O	-	OM	Seguridad del sistema		-	L2023001949	ENEL GREEN POWER	-	-
08:49:00	-	LOSVENTOS	LOSVENTOS_GN_A	0	DN	DLC	FS	-	OM				L2023001949	ENEL GENERACION	-	-
08:50:00	-		ENIC	-						Cambio CMG				GENERADORA METROPOLITANA	-	-
08:50:00	-	SANISIRO-2	SANISIRO-2_TG1+TV1_GN_A	200	RO	LC	MT	-	OM				L2023001949	ENEL GENERACION	-	-
08:50:00	-	ARAUCO	ARAUCO_COGEN	0	N	-	MT	-	OM				L2023001949	ARAUCO	-	-
08:50:00	-	CHOCUGUAN	CHOCUGUAN_BLI_COGEN	0	N	-	MT	-	OM				L2023001949	ARAUCO	-	-
08:50:00	-	LAUTARO-1	LAUTARO-1_BLI_COGEN	11	N	-	MT	-	OM				L2023001949	COMASA	-	-
08:50:00	-	LOMALOSCOLORADOS-2	LOMALOSCOLORADOS-2_BIOMAS	1	N	-	MT	-	OM				L2023001949	KDM	-	-
08:50:00	-	MASISA	MASISA_COGEN	0	N	-	MT	-	OM				L2023001949	STS	-	-
08:50:00	-	SANTAMARTA	SANTAMARTA_COGEN	0	N	-	MT	-	OM				L2023001949	SANTA MARTA	-	-
08:50:00	-	CIPRES-1	CIPRES-1_sinv	0	N	-	MT	-	OM			N	L2023001949	ENEL GENERACION	-	-
08:50:00	-	CIPRES-2	CIPRES-2_sinv	21	RO	-	MT	MTP	OM			N	L2023001949	ENEL GENERACION	-	-
08:50:00	-	CIPRES-3	CIPRES-3_sinv	0	LF	-	MT	PCP	OM			N	L2023001949	ENEL GENERACION	-	-
08:50:00	-	LAUTARO-2	LAUTARO-2_BLI_COGEN	13	N	-	MT	-	OM				L2023001949	COMASA	-	-
08:50:00	-	SANTAFE	SANTAFE_BLI_COGEN	41	N	-	MT	-	OM				L2023001949	SANTA FE	-	-
08:50:00	-	CMPCPACIFICO	CMPCPACIFICO_BLI_COGEN	23	N	-	MT	PCP	OM				L2023001949	ENEL GENERACION	-	-
08:50:00	-	NUEVAALDEA	NUEVAALDEA_BLI+BL2_COGEN	14	N	-	PC	-	OM				L2023001949	ARAUCO	-	-
08:50:00	-	VINALES	VINALES_BLI_COGEN	22	N	-	PC	-	OM				L2023001949	ARAUCO	-	-
08:50:00	-	QUINTERO-1	QUINTERO-1_GN_A	0	DND	DLC	FS	-	OM				L2023001949	ENEL GENERACION	-	-
08:52:00	-		Colocación: 3123; Ajuste: 0	-						Inicia Prorrata Generalizada costo SEN 0 (al Norte de S/E Cruellos)				CDC	-	-
08:52:00	-	PE-PUNTAPALMERAS	PE-PUNTAPALMERAS	10	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 10,1 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
08:52:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	108	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 121,5 MW; origen: SIFR, SSCC, Bloque CF1	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
08:52:00	-	PE-TOLRANUR	PE-TOLRANUR	55	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 69,5 MW; origen: Gen. Actual, SSCC, Bloque CF1	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
08:52:00	-	PEV-ALMEYDA	PEV-ALMEYDA	23	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 28,3 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
08:52:00	-	PEV-ELROMERO	PEV-ELROMERO	45	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 44,9 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
08:52:00	-	PEV-MALGARRIDA	PEV-MALGARRIDA	84	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 98,5 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN					

03-04-2025																	SSCC
Hora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración Cmg	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción	Motivo	Zona Desazopie	Condición	Neomante	Centro de		SSCC	BASEPOINT
00:00:00	-	-	TRIAPEN_DIESEL	-	-	-	-	-	-	Cambio CMG	-	-	-	-	-	-	-
08:52:00	-	PE-CAMPOLUNDO	PE-CAMPOLUNDO	36	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 53.1 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF-1	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	-	-	AES ANDES	-
08:52:00	-	PFV-ANDES3R	PFV-ANDES3R	54	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 130 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	-	-	AES ANDES	-
08:52:00	-	PE-SANMATIAS	PE-SANMATIAS	32	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 68.6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	-	-	AES ANDES	-
08:52:00	-	PFV-ANDES4	PFV-ANDES4	53	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 128.8 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	-	-	AES ANDES	-
08:52:00	-	SANANDES-2	SANANDES-2	8	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 7.7 MW; origen: Gen. Prondistico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	-	-	ANPAC	-
08:52:00	-	YNALES BL1 COGEN	YNALES BL1 COGEN	10	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 2.2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	-	-	ARAUCAO	-
08:52:00	-	NUUEVAALDEA BL1 COGEN	NUUEVAALDEA BL1 COGEN	7	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 4.7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	-	-	ARAUCAO	-
08:52:00	-	NUUEVAALDEA BL1+BL2 COG EN	NUUEVAALDEA BL1+BL2 COGEN	7	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 4.7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	-	-	ARAUCAO	-
08:52:00	-	ANGOSTURA-2	ANGOSTURA-2	74	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 77 MW; origen: Prondistico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	-	-	COLBUN	-
08:52:00	-	LAMINA	LAMINA	15	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 16.5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	-	-	COLBUN	-
08:52:00	-	PFV-DIEGOALMAGROSUR	PFV-DIEGOALMAGROSUR	64	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 64 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	-	-	COLBUN	-
08:52:00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	19	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1 MW; origen: Prondistico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	-	-	COLBUN	-
08:52:00	-	PE-TOTORAL	PE-TOTORAL	12	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2.2 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	-	-	COLBUN	-
08:52:00	-	SANCLLEMENTE	SANCLLEMENTE	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: Prondistico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	-	-	COLBUN	-
08:52:00	-	CARENA	CARENA	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 5 MW; origen: Prondistico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	-	-	COLBUN	-
08:52:00	-	ABANCO-5	ABANCO-5	7	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 18 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-
08:52:00	-	ABANCO-5	ABANCO-5	7	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 14.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-
08:52:00	-	OLOSDEAGUA	OLOSDEAGUA	4	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 7.7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-
08:52:00	-	PE-USUBENOSAIRES	PE-USUBENOSAIRES	10	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 18 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-
08:52:00	-	PE-CANELA	PE-CANELA	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1.1 MW; origen: Prondistico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-
08:52:00	-	PE-LACABANA	PE-LACABANA	44	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 80.1 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-
08:52:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	36	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 54.7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-
08:52:00	-	PE-SIERRAGORDA	PE-SIERRAGORDA	34	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 33.5 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-
08:52:00	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0.6 MW; origen: Prondistico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-
08:52:00	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	24	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 24.4 MW; origen: Prondistico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-
08:52:00	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	6	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 5.7 MW; origen: Prondistico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-
08:52:00	-	PFV-CHANARES	PFV-CHANARES	10	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 9.6 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-
08:52:00	-	PFV-FINSTERRAE	PFV-FINSTERRAE	90	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 90 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-
08:52:00	-	PFV-LALACAXAMA	PFV-LALACAXAMA	23	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 28.4 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-
08:52:00	-	PFV-LALACAXAMA-2	PFV-LALACAXAMA-2	7	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 8.4 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-
08:52:00	-	PFV-SOLDELLA	PFV-SOLDELLA	8	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 7.8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-
08:52:00	-	PFV-CAMPODEL SOL	PFV-CAMPODEL SOL	151	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 166.4 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-
08:52:00	-	PFV-VALLEDISOL	PFV-VALLEDISOL	63	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 63.3 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-
08:52:00	-	PFV-GUANCHI	PFV-GUANCHI	36	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 82.9 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-
08:52:00	-	PFV-LASALINAS	PFV-LASALINAS	83	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 103.9 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-
08:52:00	-	PE-RENAICO-2	PE-RENAICO-2	43	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 100 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-
08:52:00	-	PFV-MANZANO	PFV-MANZANO	23	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 22.8 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-
08:52:00	-	PFV-DONHILBERTO	PFV-DONHILBERTO	20	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 19.8 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-
08:52:00	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	4	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 3.8 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	-	-	ENGIE	-
08:52:00	-	CHAPIQUINA-1	CHAPIQUINA-1	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1.5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	-	-	ENGIE	-
08:52:00	-	CHAPIQUINA-2	CHAPIQUINA-2	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1.6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	-	-	ENGIE	-
08:52:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	7	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 6.7 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	-	-	ENGIE	-
08:52:00	-	PFV-LOSOLOROS	PFV-LOSOLOROS	6	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 6.2 MW; origen: Prondistico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	-	-	ENGIE	-
08:52:00	-	PFV-COYA	PFV-COYA	75	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 77 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	-	-	ENGIE	-
08:52:00	-	PE-KALIPA	PE-KALIPA	27	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	-	-	ENGIE	-
08:52:00	-	PFV-LIANDOLLAPOS	PFV-LIANDOLLAPOS	42	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 44.9 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	-	-	ENLISA	-
08:52:00	-	PFV-SANTASABEL	PFV-SANTASABEL	63	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 120 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	-	-	ENOR CHILE	-
08:52:00	-	PFV-PAMPATIGRE	PFV-PAMPATIGRE	43	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 43.1 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	-	-	ENOR CHILE	-
08:52:00	-	PE-CAROLONES-1	PE-CAROLONES-1	5	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 4.6 MW; origen: Prondistico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	-	-	ENOR CHILE	-
08:52:00	-	PE-CAROLONES-2	PE-CAROLONES-2	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1.5 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	-	-	ENOR CHILE	-
08:52:00	-	PE-CAROLONES-3	PE-CAROLONES-3	7	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 7 MW; origen: Prondistico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	-	-	ENOR CHILE	-
08:52:00	-	PE-ELARRAYAN	PE-ELARRAYAN	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1.9 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	-	-	ENOR CHILE	-
08:52:00	-	PE-PUNTACOLORADA	PE-PUNTACOLORADA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	-	-	ENOR CHILE	-
08:52:00	-	PE-LASTRELLA	PE-LASTRELLA	21	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 47.4 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	-	-	ENOR CHILE	-
08:52:00	-	PFV-CERRODOMINADOR	PFV-CERRODOMINADOR	38	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 37.8 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	-	-	ENOR CHILE	-
08:52:00	-	PFV-CONEJO	PFV-CONEJO	37	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 36.5 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	-	-	ENOR CHILE	-
08:52:00	-	PFV-JAMA-2	PFV-JAMA-2	7	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 7.2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	-	-	ENOR CHILE	-
08:52:00	-	PFV-LAHUEN-2	PFV-LAHUEN-2	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1.4 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	-	-	ENOR CHILE	-
08:52:00	-	PFV-POZOALMONTE-2	PFV-POZOALMONTE-2	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 3.2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	-	-	ENOR CHILE	-
08:52:00	-	PFV-POZOALMONTE-3	PFV-POZOALMONTE-3	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 3.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	-	-	ENOR CHILE	-
08:52:00	-	PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR	21	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 21.2 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	-	-	ENOR CHILE	-
08:52:00	-	PFV-LACRUZOLAR	PFV-LACRUZOLAR	22	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 27.8 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	-	-	ENOR CHILE	-
08:52:00	-	PE-TOMAMMA	PE-TOMAMMA	65	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 73.8 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	-	-	ENOR CHILE	-
08:52:00	-	PFV-DONACARMEN	PFV-DONACARMEN	4	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: Prondistico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	-	-	ENOR CHILE	-
08:52:00	-	PFV-SANPEDRO-GPG	PFV-SANPEDRO-GPG	36	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 35.9 MW; origen: Prondistico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	-	-	ENOR CHILE	-
08:52:00	-	PFV-JAMA-1	PFV-JAMA-1	6	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 5.9 MW; origen: Prondistico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	-	-	ENOR CHILE	-
08:52:00	-	PFV-VALLESCONCHIDO	PFV-VALLESCONCHIDO	33	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 32.9 MW; origen: Prondistico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	-	-	ENOR CHILE	-
08:52:00	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	-	-	ENOR CHILE	-
08:52:00	-	PE-LIANDOSDELVENTO	PE-LIANDOSDELVENTO	8	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF-1	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	-	-	ENOR CHILE	-
08:52:00	-	PFV-LEUNA	PFV-LEUNA	25	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 25.1 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	-	-	ENOR CHILE	-
08:52:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	-	-	ENOR CHILE	-
08:52:00	-	PFV-SOLDILOSANDES	PFV-SOLDILOSANDES	34	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 40.4 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	-	-	ENOR CHILE	-
08:52:00	-	PFV-SANTIAGOSOLAR	PFV-SANTIAGOSOLAR	15	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 15.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-
08:52:00	-	PFV-CEME1	PFV-CEME1	67	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 66.7 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-
08:52:00	-	URCA-1	URCA-1	4	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: Prondistico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	-	-	HIDRO MAULE	-
08:52:00	-	URCA-2	URCA-2	4	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: Prondistico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	-	-	HIDRO MAULE	-
08:52:00	-	PROVIDENCIA-1	PROVIDENCIA-1	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2.3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	-	-	HIDRO MAULE	-
08:52:00	-	PE-CUEL	PE-CUEL	12	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 18.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	-	-	INMEXERG	-
08:52:00	-	GUAYCACA-1	GUAYCACA-1	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 3.9 MW; origen: Prondistico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	-	-	INMEXERG	-
08:52:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 3.4 MW; origen: Prondistico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	-	-	INMEXERG	-
08:52:00	-	CARILAFUEN-1	CARILAFUEN-1	4	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 4.5 MW; origen: Prondistico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	-	-	LAP	-
08:52:00	-	CARILAFU															

03-04-2025														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	-	-	TRIAPEN_DIESEL	-	-	-	-	-	-	Cambio CMG	-	-	-	-	-	-
09:00:00	-	QUINTERO-2	QUINTERO-2_GN_A	0	N	LC	PS	-	OM	Fin SSCC	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
09:00:00	-	ATACAMA-2	ATACAMA-2TG18_TG18+0.5TV2_GNL_A	0	N	LC	PS	-	OM	Fin SSCC	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
09:00:00	-	ATACAMA-1	ATACAMA-1TG18_TG18+0.5TV1_GNL_A	0	RO	LC	PS	-	OM	Fin SSCC	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
09:00:00	-	PEHUENCHI-1	PEHUENCHI	-	N	-	MT	-	RE	Fin SSCC	-	A	-	ENEL GENERACION	-	-
09:00:00	-	TOCOPILLA-TG3	TOCOPILLA-TG3_GNL_A	0	EF	LC	PS	-	OM	ENGIE	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
09:02:00	-	Colocación: 4073; Ajuste: 800	CDC	0	-	-	-	-	-	Ajuste Prorrata Generalizada costo SEN 0 (al Norte de S/E Crucios)	-	-	-	CDC	-	-
09:02:00	-	PE-PUNTAPALMERAS	PE-PUNTAPALMERAS	10	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 9.5 MW; origen: SIFR	-	-	-	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-
09:02:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	108	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 129 MW; origen: Pronditico; SSCC: Bloque CF1	-	-	-	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-
09:02:00	-	PE-TOLPANSUR	PE-TOLPANSUR	55	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 70,6 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF1	-	-	-	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-
09:02:00	-	PE-ALMEYDA	PE-ALMEYDA	33	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 33,8 MW; origen: SIFR	-	-	-	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-
09:02:00	-	PEV-ELEOMERO	PEV-ELEOMERO	54	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 54,4 MW; origen: SIFR	-	-	-	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-
09:02:00	-	PEV-MALGARDIA	PEV-MALGARDIA	117	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 119,7 MW; origen: SIFR	-	-	-	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-
09:02:00	-	PE-MESAMAYDA	PE-MESAMAYDA	30	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 42,5 MW; origen: SIFR	-	-	-	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-
09:02:00	-	PE-LOSCURIROS	PE-LOSCURIROS	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SIFR	-	-	-	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-
09:02:00	-	PE-LOSQUIMOS	PE-LOSQUIMOS	63	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 63,5 MW; origen: SIFR	-	-	-	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-
09:02:00	-	PEV-ANDES	PEV-ANDES	9	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 9,2 MW; origen: SIFR	-	-	-	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-
09:02:00	-	PEV-ANDES2A	PEV-ANDES2A	34	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 34,1 MW; origen: SIFR	-	-	-	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-
09:02:00	-	PEV-BOLERO-1	PEV-BOLERO-1	77	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 86,5 MW; origen: Pronditico	-	-	-	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-
09:02:00	-	PE-CAMPOLINDO	PE-CAMPOLINDO	36	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 46,3 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF1	-	-	-	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-
09:02:00	-	PEV-ANDES3A	PEV-ANDES3A	76	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 120 MW; origen: SIFR	-	-	-	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-
09:02:00	-	PE-SANMATIAS	PE-SANMATIAS	45	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 62,6 MW; origen: SIFR	-	-	-	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-
09:02:00	-	PEV-ANDES4	PEV-ANDES4	74	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 128,8 MW; origen: SIFR	-	-	-	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-
09:02:00	-	PE-SANANDRES-2	PE-SANANDRES-2	8	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 7,7 MW; origen: Gen. Actual	-	-	-	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-
09:02:00	-	YUNALES BL1 COGEN	YUNALES BL1 COGEN	13	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 19,2 MW; origen: Gen. Actual	-	-	-	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-
09:02:00	-	NEUVAALDEA BL1 COGEN	NEUVAALDEA BL1 COGEN	7	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 4,3 MW; origen: Gen. Actual	-	-	-	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-
09:02:00	-	NEUVAALDEA BL1+BL2 COG EN	NEUVAALDEA BL1+BL2 COGEN	7	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 4,3 MW; origen: Gen. Actual	-	-	-	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-
09:02:00	-	ANGOSTURA-2	ANGOSTURA-2	77	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 77,3 MW; origen: Gen. Actual	-	-	-	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-
09:02:00	-	LAMINA	LAMINA	17	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 17 MW; origen: Gen. Actual	-	-	-	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-
09:02:00	-	PEV-DIEGOALMAGROSUR	PEV-DIEGOALMAGROSUR	73	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 73 MW; origen: SIFR	-	-	-	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-
09:02:00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	19	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronditico	-	-	-	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-
09:02:00	-	PE-TOTOBAL	PE-TOTOBAL	12	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2,1 MW; origen: SIFR	-	-	-	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-
09:02:00	-	SANCLEMENTE	SANCLEMENTE	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2,6 MW; origen: Pronditico	-	-	-	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-
09:02:00	-	CARENA	CARENA	4	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 5 MW; origen: Pronditico	-	-	-	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-
09:02:00	-	ABANCO-5	ABANCO-5	10	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 17,5 MW; origen: Gen. Actual	-	-	-	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-
09:02:00	-	ABANCO-6	ABANCO-6	10	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 14,1 MW; origen: Gen. Actual	-	-	-	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-
09:02:00	-	CIOSDEAGUA	CIOSDEAGUA	5	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 7,8 MW; origen: Gen. Actual	-	-	-	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-
09:02:00	-	PE-LOSBUENOSAIRES	PE-LOSBUENOSAIRES	14	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 17,4 MW; origen: SIFR	-	-	-	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-
09:02:00	-	PE-CANELA	PE-CANELA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronditico	-	-	-	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-
09:02:00	-	PE-LACABANA	PE-LACABANA	62	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 76 MW; origen: SIFR	-	-	-	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-
09:02:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	51	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 59,1 MW; origen: Pronditico	-	-	-	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-
09:02:00	-	PE-SIERRAGORDA	PE-SIERRAGORDA	31	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 31,4 MW; origen: SIFR	-	-	-	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-
09:02:00	-	PE-TALNAVIENTE	PE-TALNAVIENTE	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronditico	-	-	-	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-
09:02:00	-	PE-TALNAVIENTE	PE-TALNAVIENTE	25	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 25,1 MW; origen: SIFR	-	-	-	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-
09:02:00	-	PE-TALTA	PE-TALTA	12	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 6,1 MW; origen: Pronditico	-	-	-	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-
09:02:00	-	PEV-CHANARES	PEV-CHANARES	12	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 12,4 MW; origen: SIFR	-	-	-	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-
09:02:00	-	PEV-FINSTERRAE	PEV-FINSTERRAE	115	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 114,7 MW; origen: SIFR	-	-	-	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-
09:02:00	-	PEV-LALACAMA	PEV-LALACAMA	30	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 30,2 MW; origen: SIFR	-	-	-	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-
09:02:00	-	PEV-LALACAMA-2	PEV-LALACAMA-2	30	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 19 MW; origen: SIFR	-	-	-	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-
09:02:00	-	PEV-SOLDUELA	PEV-SOLDUELA	13	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 15,8 MW; origen: Pronditico	-	-	-	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-
09:02:00	-	PEV-CAMPODEL SOL	PEV-CAMPODEL SOL	211	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 242,8 MW; origen: SIFR	-	-	-	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-
09:02:00	-	PEV-VALLEDISOL	PEV-VALLEDISOL	60	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 60 MW; origen: SIFR	-	-	-	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-
09:02:00	-	PEV-GUANDICO	PEV-GUANDICO	51	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 61,8 MW; origen: Pronditico	-	-	-	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-
09:02:00	-	PEV-LASALINAS	PEV-LASALINAS	116	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 122,5 MW; origen: SIFR	-	-	-	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-
09:02:00	-	PE-RENAICO-2	PE-RENAICO-2	57	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 94,1 MW; origen: Pronditico	-	-	-	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-
09:02:00	-	PEV-MANZANO	PEV-MANZANO	31	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 30,6 MW; origen: SIFR	-	-	-	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-
09:02:00	-	PEV-CONILIMBERTO	PEV-CONILIMBERTO	26	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 26,1 MW; origen: SIFR	-	-	-	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-
09:02:00	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 3,1 MW; origen: SIFR	-	-	-	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-
09:02:00	-	CHAPIQUINA-1	CHAPIQUINA-1	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1,5 MW; origen: Gen. Actual	-	-	-	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-
09:02:00	-	CHAPIQUINA-2	CHAPIQUINA-2	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1,5 MW; origen: Gen. Actual	-	-	-	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-
09:02:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	15	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 14,9 MW; origen: Pronditico	-	-	-	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-
09:02:00	-	PEV-LOSOLORS	PEV-LOSOLORS	18	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 18,2 MW; origen: Pronditico	-	-	-	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-
09:02:00	-	PEV-COYA	PEV-COYA	64	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 63,9 MW; origen: SIFR	-	-	-	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-
09:02:00	-	PE-KALIPA	PE-KALIPA	27	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	-	-	-	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-
09:02:00	-	PEV-LLANODELLAMPOS	PEV-LLANODELLAMPOS	54	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 54,4 MW; origen: SIFR	-	-	-	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-
09:02:00	-	PEV-SANTASABEL	PEV-SANTASABEL	88	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 120 MW; origen: SIFR	-	-	-	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-
09:02:00	-	PEV-PAMPATIGRE	PEV-PAMPATIGRE	60	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 74 MW; origen: SIFR	-	-	-	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-
09:02:00	-	PE-CABOLES-1	PE-CABOLES-1	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronditico	-	-	-	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-
09:02:00	-	PE-CABOLES-2	PE-CABOLES-2	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SIFR	-	-	-	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-
09:02:00	-	PE-CABOLES-3	PE-CABOLES-3	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronditico	-	-	-	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-
09:02:00	-	PE-ELARRAYAN	PE-ELARRAYAN	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1,6 MW; origen: SIFR	-	-	-	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-
09:02:00	-	PE-PUNTAOLORADA	PE-PUNTAOLORADA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	-	-	-	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-
09:02:00	-	PE-LASTRELLA	PE-LASTRELLA	29	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 47,5 MW; origen: SIFR	-	-	-	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-
09:02:00	-	PEV-CERRODOMINADOR	PEV-CERRODOMINADOR	48	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 48,2 MW; origen: SIFR	-	-	-	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-
09:02:00	-	PEV-CONEJO	PEV-CONEJO	46	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 46,3 MW; origen: SIFR	-	-	-	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-
09:02:00	-	PEV-JAMA-2	PEV-JAMA-2	10	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 12 MW; origen: Pronditico	-	-	-	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-
09:02:00	-	PEV-LAHUAYCA-2	PEV-LAHUAYCA-2	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2,3 MW; origen: Gen. Actual	-	-	-	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-
09:02:00	-	PEV-POZDALMONTE-2	PEV-POZDALMONTE-2	4	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: Gen. Actual	-	-	-	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-
09:02:00	-	PEV-POZDALMONTE-3	PEV-POZDALMONTE-3	8	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 7,7 MW; origen: Gen. Actual	-	-	-	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-
09:02:00	-	PEV-URIBESOLAR	PEV-URIBESOLAR	23	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 23 MW; origen: SIFR	-	-	-	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-
09:02:00	-	PEV-LACKUSOLAR	PEV-LACKUSOLAR	29	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 28,8 MW; origen: SIFR	-	-	-	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-
09:02:00	-	PE-TOMAMMA	PE-TOMAMMA	69	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 68,1 MW; origen: SIFR	-	-	-	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-
09:02:00	-	PEV-DONACARMEN	PEV-DONACARMEN	8	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 7,8 MW; origen: Pronditico	-	-	-	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-
09:02:00	-	PEV-SANPEDRO-GPG	PEV-SANPEDRO-GPG	40	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 40,3 MW; origen: SIFR	-	-	-	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-
09:02:00	-	PEV-JAMA-1	PEV-JAMA-1	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronditico	-	-	-	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-
09:02:00	-	PEV-VALLESCORONDO	PEV-VALLESCORONDO	56	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 56,2 MW; origen: Pronditico	-	-	-	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-
09:02:00	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SIFR	-	-	-	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-
09:02:00	-															

03-04-2023														SSCC			
Hora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Instrucción	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
00:00:00	-			TRIAPEN, DIESEL	-						Cambio CMG						-
09:02:00	-	PPV-JAVIERA		PPV-JAVIERA	33	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 32,7 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
09:02:00	-	PPV-LAHUELA		PPV-LAHUELA	36	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 35,5 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
09:02:00	-	PPV-ATACAMASOLAR-2		PPV-ATACAMASOLAR-2	55	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 45,8 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
09:02:00	-	PPV-DOMEYKO		PPV-DOMEYKO	52	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 55 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
09:02:00	-	PPV-MESTADELOSANDES		PPV-MESTADELOSANDES	52	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 52,3 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
09:02:00	-	PPV-QUILAPULIN		PPV-QUILAPULIN	33	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 32,5 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
09:02:00	-	LIAJAVE-2, COGEN		LIAJAVE-2, COGEN	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		SANTA FE	-	-
09:02:00	-	RIOPICOQUEN-1		RIOPICOQUEN-1	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 0,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA	-	-
09:02:00	-	PE-ALENA		PE-ALENA	47	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 72,3 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-
09:02:00	-	PPV-GRANJA		PPV-GRANJA	48	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 47,5 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-
09:02:00	-	PPV-RIECONDONDO		PPV-RIECONDONDO	71	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 86,9 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-
09:02:00	-	PPV-WILKA		PPV-WILKA	29	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 28,9 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-
09:02:00	-	PPV-TAIRA		PPV-TAIRA	89	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 89 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-
09:02:00	-	PPV-TAMARCO		PPV-TAMARCO	83	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 84,3 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-
09:02:00	-	PE-CARDONAL		PE-CARDONAL	18	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 31,5 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT	-	-
09:02:00	-	PE-MANANTIALES		PE-MANANTIALES	16	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 26,5 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT	-	-
09:02:00	-	PE-LOSCERRILLOS		PE-LOSCERRILLOS	26	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 43,9 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT	-	-
09:02:00	-	LACONFUTENCA-2		LACONFUTENCA-2	45	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 51,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRICA ENERGIA	-	-
09:02:00	-	LAHIGUERA-1		LAHIGUERA-1	5	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 38,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRICA ENERGIA	-	-
09:02:00	-	PE-UCUQUER-2		PE-UCUQUER-2	6	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 7,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		UCUQUER	-	-
09:02:00	-	PE-LAESPERANZA		PE-LAESPERANZA	5	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		UCUQUER	-	-
09:02:00	-	PE-LAFOR		PE-LAFOR	18	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 30,3 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		UCUQUER	-	-
09:06:00	-	CANTILLAR-1		CANTILLAR	80	N	-	EP	-	EP	Pruebas de Verificación de Control Primario de Frecuencia, Cancelada 2023030104	-	N	D3025031821	COLBUN	-	-
09:06:00	-	TOCOPILLA-TG3		TOCOPILLA-TG3_GN_A	0	DLF	DLF	FS	-	OM		-	N	U2024001062	ENGIE	-	-
09:07:00	-	QUINTERO-2		QUINTERO-2 GN_A	0	DN	DLF	FS	-	OM		-			ENEL GENERACION	-	-
09:09:00	-	PEHUENCHÉ-1		PEHUENCHÉ	0	N	-	FS	-	RE		-	A		ENEL GENERACION	-	-
09:10:00	-	ANGOSTURA-3		ANGOSTURA_3ALCO_sinv	13	DMO	-	PCP	-	OM		-	N	U2024000017	COLBUN	-	-
09:12:00	-	PEHUENCHÉ-1		PEHUENCHÉ	0	DN	-	FS	-	RE		-			ENEL GENERACION	-	-
09:13:00	-	ANGOSTURA-3		ANGOSTURA_3ALCO_sinv	45	RO	-	PCP	-	OM		-	N	U2024000017	COLBUN	-	-
09:13:00	-	Colocación: 4099; Ajuste: R00		CDC	0						Ajuste Prorrate Generalizada costo SEN 0 (al Norte de S/E Cruces)	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		CDC	-	-
09:13:00	-	PE-PUNTAPALMERAS		PE-PUNTAPALMERAS	12	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 11,7 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
09:13:00	-	PE-SANGABRIEL		PE-SANGABRIEL	112	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 115,1 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF1.)	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
09:13:00	-	PE-TOPANQUIR		PE-TOPANQUIR	55	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 70,6 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF1.)	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
09:13:00	-	PPV-ALMEDIYA		PPV-ALMEDIYA	35	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 35,2 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
09:13:00	-	PPV-ELROMERO		PPV-ELROMERO	65	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 65 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
09:13:00	-	PPV-MALGARIDA		PPV-MALGARIDA	125	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 142,2 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
09:13:00	-	PE-MESAMAYDA		PE-MESAMAYDA	32	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 42,9 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
09:13:00	-	PE-LOSQUIRLOS		PE-LOSQUIRLOS	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondictico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
09:13:00	-	PE-LOSOLMOS		PE-LOSOLMOS	62	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 62,4 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
09:13:00	-	PPV-ANDES		PPV-ANDES	13	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 13,3 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
09:13:00	-	PPV-ANDES2A		PPV-ANDES2A	49	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 49 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
09:13:00	-	PPV-BOLERO-1		PPV-BOLERO-1	82	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 80,5 MW; origen: Prondictico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
09:13:00	-	PE-CAMPOLINDO		PE-CAMPOLINDO	37	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 45,5 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF1.)	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
09:13:00	-	PPV-ANDES2B		PPV-ANDES2B	81	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 130 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
09:13:00	-	PE-SANMATEAS		PE-SANMATEAS	48	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 65,4 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
09:13:00	-	PPV-ANDES4		PPV-ANDES4	79	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 128,8 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
09:13:00	-	SANANDRES-1		SANANDRES-1	6	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 6,3 MW; origen: Prondictico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ANPAC	-	-
09:13:00	-	SANANDRES-2		SANANDRES-2	8	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 7,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ANPAC	-	-
09:13:00	-	VINALES B1, COGEN		VINALES B1, COGEN	14	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 17,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ARAIACO	-	-
09:13:00	-	NUBEVALDEA B1, COGEN		NUBEVALDEA B1, COGEN	7	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 4,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ARAIACO	-	-
09:13:00	-	NUBEVALDEA B1+B2, COG EN		NUBEVALDEA B1+B2, COGEN	7	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 4,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ARAIACO	-	-
09:13:00	-	ANGOSTURA-2		ANGOSTURA-2	74	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 73,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
09:13:00	-	LAJUNA		LAJUNA	16	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 16,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
09:13:00	-	PPV-DIEGOALMAGROSUR		PPV-DIEGOALMAGROSUR	99	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 98,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
09:13:00	-	PE-SANJUAN		PE-SANJUAN	19	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondictico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
09:13:00	-	PE-TOTORAL		PE-TOTORAL	12	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 2,1 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
09:13:00	-	SANCLEMENTE		SANCLEMENTE	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2,9 MW; origen: Prondictico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
09:13:00	-	CARENA		CARENA	5	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 5 MW; origen: Prondictico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
09:13:00	-	ABANICO-5		ABANICO-5	11	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 15,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACION	-	-
09:13:00	-	ABANICO-6		ABANICO-6	11	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 14,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACION	-	-
09:13:00	-	QIQUISAGUA		QIQUISAGUA	6	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 7,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACION	-	-
09:13:00	-	PE-LOSBUENOSAIRES		PE-LOSBUENOSAIRES	15	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 16,2 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
09:13:00	-	PE-CANELA		PE-CANELA	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 0,9 MW; origen: Prondictico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
09:13:00	-	PE-LACABANA		PE-LACABANA	66	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 101,2 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
09:13:00	-	PE-RENAICO		PE-RENAICO	54	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 59,1 MW; origen: Prondictico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
09:13:00	-	PE-SERRAGORDA		PE-SERRAGORDA	29	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 28,4 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
09:13:00	-	PE-TALNAVORIENTE		PE-TALNAVORIENTE	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
09:13:00	-	PE-TALNAVONIENTE		PE-TALNAVONIENTE	25	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 25,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
09:13:00	-	PE-TALTAL		PE-TALTAL	6	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 6,4 MW; origen: Prondictico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
09:13:00	-	PPV-CHANARES		PPV-CHANARES	15	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 15,4 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
09:13:00	-	PPV-FINISTERRAE		PPV-FINISTERRAE	152	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 170,1 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
09:13:00	-	PPV-LALACAMA		PPV-LALACAMA	34	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 39,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
09:13:00	-	PPV-LALACAMA-2		PPV-LALACAMA-2	10	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 10,1 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
09:13:00	-	PPV-SOLDELLA		PPV-SOLDELLA	14	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 13,8 MW; origen: Prondictico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
09:13:00	-	PPV-CAMPOSDELSEL		PPV-CAMPOSDELSEL	225	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 295,2 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
09:13:00	-	PPV-VALLEDLSOL		PPV-VALLEDLSOL	94	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 113,5 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
09:13:00	-	PPV-GUANCHI		PPV-GUANCHI	54	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 61,8 MW; origen: Prondictico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
09:13:00	-	PPV-LASSALINAS		PPV-LASSALINAS	124	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 121,3 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
09:13:00	-	PE-RENAICO-2		PE-RENAICO-2	61	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 100 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
09:13:00	-	PPV-MANZANO		PPV-MANZANO	40	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 40,3 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
09:13:00	-	PPV-DONHUMBERTO		PPV-DONHUMBERTO	36	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 35,4 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
09:13:00	-	PE-MONTRECONDONDO		PE-MONTRECONDONDO	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1,1 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
09:13:00	-	CHAPIQUINA-1		CHAPIQUINA-1	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. =						

03-04-2025													SSCC			
Hora Mov.	Equipo	Central-Unit	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
00:00:00	-		TRAPEN, DIESEL	-						Cambio CMG						-
09:13:00	-	LIRICAY-1	LIRICAY-1	6	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 6 MW; origen: Prondistico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE	-	-
09:13:00	-	LIRICAY-2	LIRICAY-2	6	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 6 MW; origen: Prondistico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE	-	-
09:13:00	-	PROVIDENCIA-1	PROVIDENCIA-1	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE	-	-
09:13:00	-	PE-CUEL	PE-CUEL	12	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 11,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
09:13:00	-	GUAYACAN-1	GUAYACAN-1	4	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 3,9 MW; origen: Prondistico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
09:13:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	7	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 6,5 MW; origen: Prondistico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
09:13:00	-	CARILAFQUEN-1	CARILAFQUEN-1	5	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 4,5 MW; origen: Prondistico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
09:13:00	-	CARILAFQUEN-2	CARILAFQUEN-2	6	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
09:13:00	-	PFV-LUZDELNORTE	PFV-LUZDELNORTE	79	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 79,3 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		NOVASOURCE POWER	-	-
09:13:00	-	PFV-EURELIUCANO	PFV-EURELIUCANO	56	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 56,1 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		NOVASOURCE POWER	-	-
09:13:00	-	PFV-SOLDELNORTEANDES	PFV-SOLDELNORTEANDES	4	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		NOVASOURCE POWER	-	-
09:13:00	-	PE-PUNTASIERRA	PE-PUNTASIERRA	16	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 16,3 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		PACIFIC HYDRO	-	-
09:13:00	-	FLORIDA3-1	FLORIDA3-1	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		PUNTILLA	-	-
09:13:00	-	FLORIDA3-2	FLORIDA3-2	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		PUNTILLA	-	-
09:13:00	-	RIOCOLORADO-2	RIOCOLORADO-2	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		RIO COLORADO	-	-
09:13:00	-	PE-NEGRETE	PE-NEGRETE	22	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 32,4 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF1)	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
09:13:00	-	PFV-HUATACONDO	PFV-HUATACONDO	37	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 36,6 MW; origen: Prondistico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
09:13:00	-	PFV-LONASDELVALLE	PFV-LONASDELVALLE	36	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 36 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF1)	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
09:13:00	-	PFV-CARRERAPINTO	PFV-CARRERAPINTO	10	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 43,4 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
09:13:00	-	PFV-DIEGODEALMAGRO	PFV-DIEGODEALMAGRO	10	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 10,3 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
09:13:00	-	PFV-PAMPASOLANORTE	PFV-PAMPASOLANORTE	40	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 39,7 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
09:13:00	-	PFV-SOLDELSUR	PFV-SOLDELSUR	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
09:13:00	-	PE-MALLECOUR	PE-MALLECOUR	27	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 26,6 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
09:13:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	53	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 52,7 MW; origen: Prondistico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
09:13:00	-	PFV-JAVERA	PFV-JAVERA	39	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 38,7 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
09:13:00	-	PFV-LAHUELA	PFV-LAHUELA	43	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 43,3 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
09:13:00	-	PFV-ATACAMAOLAR-2	PFV-ATACAMAOLAR-2	94	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 94,7 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
09:13:00	-	PFV-DOMEYKO	PFV-DOMEYKO	74	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 74 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
09:13:00	-	PFV-MESADELOSANDES	PFV-MESADELOSANDES	72	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 71,9 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
09:13:00	-	PFV-QUIAPILUN	PFV-QUIAPILUN	40	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 40,3 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
09:13:00	-	LAJAVE-2 COGEN	LAJAVE-2 COGEN	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		SANTA FE	-	-
09:13:00	-	RIOPCOQUEUEN-1	RIOPCOQUEUEN-1	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 0,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA	-	-
09:13:00	-	PE-ALENA	PE-ALENA	50	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 73,6 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-
09:13:00	-	PFV-GRANJA	PFV-GRANJA	57	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 57,1 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-
09:13:00	-	PFV-ANDERCONDO	PFV-ANDERCONDO	104	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 104,1 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-
09:13:00	-	PFV-WILKA	PFV-WILKA	35	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 35,1 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-
09:13:00	-	PFV-TAIRA	PFV-TAIRA	123	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 148,7 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-
09:13:00	-	PFV-TAMARICO	PFV-TAMARICO	88	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 102,2 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-
09:13:00	-	PE-CARDONAL	PE-CARDONAL	19	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 30,1 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT	-	-
09:13:00	-	PE-MANANTIALES	PE-MANANTIALES	17	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 25,2 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT	-	-
09:13:00	-	PE-LOSERRILLOS	PE-LOSERRILLOS	28	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 41,7 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT	-	-
09:13:00	-	LACONFLUENCIA-2	LACONFLUENCIA-2	48	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 54,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRICA ENERGIA	-	-
09:13:00	-	LAHIGUERA-1	LAHIGUERA-1	45	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 23,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRICA ENERGIA	-	-
09:13:00	-	PE-LUCIQUEUR-2	PE-LUCIQUEUR-2	7	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 7,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		UCUQUER	-	-
09:13:00	-	PE-LAESPERANZA	PE-LAESPERANZA	6	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		UCUQUER	-	-
09:13:00	-	PE-LAFILOR	PE-LAFILOR	20	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 32 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		UCUQUER	-	-
09:14:00	-		CANUTILLAR	-						Cambio CMG						-
09:14:00	-	TRINCAO, DIESEL	TRINCAO, DIESEL	0	N	LC	PS	-	OM		LT 220 kV Lastaria - Cruillos			ENORCHILE	-	-
09:14:00	-	TRAPEN, DIESEL	TRAPEN, DIESEL	0	N	LC	PS	-	OM		LT 220 kV Lastaria - Cruillos			ENLASA	-	-
09:19:00	-	CANDELARIA-1	CANDELARIA-1 GN_A	0	N	LC	PS	-	OM		LT 220 kV Lastaria - Cruillos			COLBUN	-	-
09:19:00	-	TRAPEN	TRAPEN, DIESEL	0	DN	DLC	FS	-	OM		LT 220 kV Lastaria - Cruillos			ENLASA	-	-
09:19:00	-	TRINCAO, DIESEL	TRINCAO, DIESEL	0	DN	DLC	FS	-	OM		LT 220 kV Lastaria - Cruillos			ENORCHILE	-	-
09:20:00	-	ANGOSTURA-2	ANGOSTURA, RALCO sinv	0	RO		PS	-	RE			N	U2024001595	COLBUN	-	-
09:23:00	-	ATACAMA-1	ATACAMA-1TG18_TG18_GN_A	0	RO	LC	PS	-	OM	F/S TV2C			U2023001495 - U2024000440 - U2021001953 -	ENEL GENERACION	-	-
09:25:00	-	ANGOSTURA-2	ANGOSTURA, RALCO sinv	0	DRD		FS	-	RE			N	U2024001291 - #F2025002606	COLBUN	-	-
09:25:00	-	ATACAMA-2	ATACAMA-2TG28_TG28_GN_A	0	N	LC	PS	-	OM	F/S TV2C			U2024001595	ENEL GENERACION	-	-
09:27:00	-	ATACAMA-1	ATACAMA-1TG18_TG18_GN_A	0	DRD	DLC	FS	-	OM	F/S TG28			U2023001495 - U2024000440 - U2021001953 -	ENEL GENERACION	-	-
09:29:00	-	RAPEL-1	RAPEL	0	RO		PS	-	RE	Fin SSCC		A	U2021001953 - U2024001291 - #F2025002606	ENEL GENERACION	-	-
09:30:00	-	ATACAMA-2	ATACAMA-2TG28_TG28_GN_A	0	DN	DLC	FS	-	OM	F/S TG28			U2021001953 - U2024001291 - #F2025002606	ENEL GENERACION	-	-
09:32:00	-	CANDELARIA-1	CANDELARIA-1 GN_A	0	DN	DLC	FS	-	OM					COLBUN	-	-
09:33:00	-	RAPEL-1	RAPEL	0	DRD		FS	-	RE			A	U2022002402	ENEL GENERACION	-	-
09:45:00	-	Colocación: 1.80, Ajuste: 900	CDC	0						Ajuste Prorrate Generalizada costo SEN 0 (al Norte de S/E Cruillos)	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		CDC	-	-
09:45:00	-	PE-PUNTA PALMERAS	PE-PUNTA PALMERAS	15	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 14,7 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF1)	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
09:45:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	117	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 117,4 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF1)	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
09:45:00	-	PE-TOLPANUR	PE-TOLPANUR	60	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 69,4 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF1)	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
09:45:00	-	PFV-ALMEIDA	PFV-ALMEIDA	17	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 46,1 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF1; SSCC: Bloque CF1)	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
09:45:00	-	PFV-ELROMERO	PFV-ELROMERO	86	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 90,7 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF1; SSCC: Bloque CF1)	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
09:45:00	-	PFV-MALGARIDA	PFV-MALGARIDA	165	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 179,6 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
09:45:00	-	PE-MESAMAYDA	PE-MESAMAYDA	28	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 27,2 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
09:45:00	-	PE-LOSURIKOS	PE-LOSURIKOS	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF1)	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
09:45:00	-	PE-LOSOLMOS	PE-LOSOLMOS	62	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 61,7 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
09:45:00	-	PFV-ANDES	PFV-ANDES	16	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 15,8 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
09:45:00	-	PFV-ANDESA	PFV-ANDESA	58	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 58,4 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
09:45:00	-	PFV-BOLERO-1	PFV-BOLERO-1	87	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 86,5 MW; origen: Prondistico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
09:45:00	-	PE-CAMPOLINDO	PE-CAMPOLINDO	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 30,5 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF1; SSCC: Bloque CF1)	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
09:45:00	-	PFV-ANDES28	PFV-ANDES28	106	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 130 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
09:45:00	-	PE-SANMAYAS	PE-SANMAYAS	60	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 59,7 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
09:45:00	-	PFV-ANDESA	PFV-ANDESA	104	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 128,8 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
09:45:00	-	SANANDRES-2	SANANDRES-2	7	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 6,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ANPAC	-	-
09:45:00	-	VINALES BL1 COGEN	VINALES BL1 COGEN	10	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 6,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ARAUCO	-	-
09:45:00	-	NUUEVALDEA BL1 COGEN	NUUEVALDEA BL1 COGEN	7	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 4,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ARAUCO	-	-
09:45:00	-	NUUEVALDEA BL1+BL2 COG EN	NUUEVALDEA BL1+BL2 COGEN	7	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 4,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ARAUCO	-	-
09:45:00	-	LAMINA	LAMINA	16	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 16,1 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque CF1)	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
09:45:00	-	PFV-DIEGODEALMAGROUR	PFV-DIEGODEALMAGROUR	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 160,8 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
09:45:00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	19	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0,3 MW						

03-04-2025														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	-	-	TRAPEN_DIESEL	-	-	-	-	-	-	Cambio CMG	-	-	-	-	-	-
09:45:00	-	PE-MONTEREYDONDO	PE-MONTEREYDONDO	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF1	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
09:45:00	-	CHAPIQUINA-1	CHAPIQUINA-1	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
09:45:00	-	CHAPIQUINA-2	CHAPIQUINA-2	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1.6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
09:45:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	7	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 7,2 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF1	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
09:45:00	-	PFV-LOSOLOROS	PFV-LOSOLOROS	18	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 18,2 MW; origen: Prondotico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
09:45:00	-	PFV-COYA	PFV-COYA	83	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 83,2 MW; origen: Prondotico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
09:45:00	-	PE-KALIPA	PE-KALIPA	27	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
09:45:00	-	PFV-LLANODELLAMPOS	PFV-LLANODELLAMPOS	77	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 77 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENLASA	-	-
09:45:00	-	PFV-SANTASABEL	PFV-SANTASABEL	120	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 120 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:45:00	-	PFV-PAMPATIGRE	PFV-PAMPATIGRE	78	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 77,6 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:45:00	-	PE-CABOLEONES-1	PE-CABOLEONES-1	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF1	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:45:00	-	PE-CABOLEONES-2	PE-CABOLEONES-2	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:45:00	-	PE-CABOLEONES-3	PE-CABOLEONES-3	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondotico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:45:00	-	PE-ELABRATAN	PE-ELABRATAN	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondotico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:45:00	-	PE-PUNTACOLORADA	PE-PUNTACOLORADA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:45:00	-	PE-LAESTRELLA	PE-LAESTRELLA	34	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 33,8 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:45:00	-	PFV-CERRODOMINADOR	PFV-CERRODOMINADOR	77	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 77 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:45:00	-	PFV-CONEJO	PFV-CONEJO	84	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 83,8 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF1	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:45:00	-	PFV-JAMA-2	PFV-JAMA-2	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 12 MW; origen: Prondotico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:45:00	-	PFV-LAHUYCA-2	PFV-LAHUYCA-2	5	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 5,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:45:00	-	PFV-POZOALMONTE-2	PFV-POZOALMONTE-2	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:45:00	-	PFV-POZOALMONTE-3	PFV-POZOALMONTE-3	5	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 4,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:45:00	-	PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR	31	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 30,7 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:45:00	-	PFV-LACRUZOLAR	PFV-LACRUZOLAR	34	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 34,1 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:45:00	-	PE-TOHAMMA	PE-TOHAMMA	33	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 32,8 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:45:00	-	PFV-DONACARMEN	PFV-DONACARMEN	8	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 8,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:45:00	-	PFV-SANRODRIGO	PFV-SANRODRIGO	62	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 61,5 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:45:00	-	PFV-JAMA-1	PFV-JAMA-1	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondotico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:45:00	-	PFV-VALLESCONDDO	PFV-VALLESCONDDO	79	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 81,2 MW; origen: Prondotico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:45:00	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:45:00	-	PE-LLANOSDELLENTO	PE-LLANOSDELLENTO	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:45:00	-	PFV-ELENA	PFV-ELENA	54	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 58,4 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:45:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondotico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:45:00	-	PFV-SOLDILLOSANDES	PFV-SOLDILLOSANDES	65	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 64,8 MW; origen: Prondotico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:45:00	-	PFV-TAMANGO	PFV-TAMANGO	30	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 29,7 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:45:00	-	PFV-SANTIAGO SOLAR	PFV-SANTIAGO SOLAR	34	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 34 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
09:45:00	-	PFV-CEME1	PFV-CEME1	174	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 173,6 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
09:45:00	-	LIRCA Y-1	LIRCA Y-1	6	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 6 MW; origen: Prondotico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	HIDRO MAULE	-	-
09:45:00	-	LIRCA Y-2	LIRCA Y-2	6	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 6 MW; origen: Prondotico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	HIDRO MAULE	-	-
09:45:00	-	PROVIDENCIA-1	PROVIDENCIA-1	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	HIDRO MAULE	-	-
09:45:00	-	PE-CUEL	PE-CUEL	12	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 11,8 MW; origen: Prondotico; SSCC: Bloque CF1	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
09:45:00	-	GUAYACAN-1	GUAYACAN-1	4	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 3,9 MW; origen: Prondotico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
09:45:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondotico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
09:45:00	-	CARILAFQUEN-2	CARILAFQUEN-2	0	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-
09:45:00	-	PFV-LUZDELNORTE	PFV-LUZDELNORTE	6	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 102 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF1	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	NOVASOURCE POWER	-	-
09:45:00	-	PFV-ELPULCANO	PFV-ELPULCANO	83	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 82,7 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	NOVASOURCE POWER	-	-
09:45:00	-	PFV-SOLDELMONTAÑANDES	PFV-SOLDELMONTAÑANDES	4	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	NOVASOURCE POWER	-	-
09:45:00	-	PE-PUNTADESERA	PE-PUNTADESERA	16	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 15,8 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	PACIFIC HYDRO	-	-
09:45:00	-	FLORIDA3-1	FLORIDA3-1	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	PUNTILLA	-	-
09:45:00	-	FLORIDA3-2	FLORIDA3-2	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	PUNTILLA	-	-
09:45:00	-	RICOLDRADO-2	RICOLDRADO-2	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RIO COLORADO	-	-
09:45:00	-	PE-NEGRETTE	PE-NEGRETTE	17	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 16,8 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF1	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
09:45:00	-	PFV-HUATACONDO	PFV-HUATACONDO	43	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 42,8 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
09:45:00	-	PE-LOMASDEQUERCO	PE-LOMASDEQUERCO	20	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 38,7 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF1	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
09:45:00	-	PFV-CARRERA PINTO	PFV-CARRERA PINTO	64	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 63,9 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
09:45:00	-	PFV-DINGOSALMAGRO	PFV-DINGOSALMAGRO	15	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 14,7 MW; origen: Prondotico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
09:45:00	-	PFV-PAMPASOLANORTE	PFV-PAMPASOLANORTE	56	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 64,8 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
09:45:00	-	PFV-SOLDELDIESTRO	PFV-SOLDELDIESTRO	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
09:45:00	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	27	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 26,6 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
09:45:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	53	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 52,7 MW; origen: Prondotico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
09:45:00	-	PFV-JAVERA	PFV-JAVERA	49	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 49,3 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
09:45:00	-	PFV-LAHUELLA	PFV-LAHUELLA	63	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 63,1 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
09:45:00	-	PFV-ATACAMASOLAR-2	PFV-ATACAMASOLAR-2	5	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 68,3 MW; origen: Prondotico; SSCC: Bloque CF1	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
09:45:00	-	PFV-DOEMEYO	PFV-DOEMEYO	85	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 85 MW; origen: Prondotico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
09:45:00	-	PFV-MESTADELOSANDES	PFV-MESTADELOSANDES	119	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 119,3 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
09:45:00	-	PFV-QUIRAPILUN	PFV-QUIRAPILUN	59	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 58,7 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
09:45:00	-	LUAJEVE-2_COGEN	LUAJEVE-2_COGEN	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SANTA FE	-	-
09:45:00	-	RIOPOZQUELUN-1	RIOPOZQUELUN-1	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 0,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SCOTTA	-	-
09:45:00	-	PE-ALENA	PE-ALENA	65	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 69,2 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SIEMENS	-	-
09:45:00	-	PFV-DONANTONIA	PFV-DONANTONIA	50	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 50,1 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SIEMENS	-	-
09:45:00	-	PFV-GRANIA	PFV-GRANIA	57	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 57,1 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SIEMENS	-	-
09:45:00	-	PFV-HOSESCONDDO	PFV-HOSESCONDDO	67	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 86,7 MW; origen: Prondotico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SIEMENS	-	-
09:45:00	-	PFV-WILLKA	PFV-WILLKA	35	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 34,8 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SIEMENS	-	-
09:45:00	-	PFV-TAIRA	PFV-TAIRA	161	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 177,2 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SIEMENS	-	-
09:45:00	-	PFV-TAMARICO	PFV-TAMARICO	116	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 130,6 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SIEMENS	-	-
09:45:00	-	PE-CARDONAL	PE-CARDONAL	24	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 23,6 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	STATKRAFT	-	-
09:45:00	-	PE-MANANTIALES	PE-MANANTIALES	20	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 19,7 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	STATKRAFT	-	-
09:45:00	-	PE-LOSERRILLOS	PE-LOSERRILLOS	33	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 32,6 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	STATKRAFT	-	-
09:45:00	-	LACONFLUENCIA-2	LACONFLUENCIA-2	53	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 53,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	TINGUIRICA ENERGIA	-	-
09:45:00	-	LAHIGUERA-1	LAHIGUERA-1	45	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 43 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	TINGUIRICA ENERGIA	-	-
09:45:00	-	PE-UCUQUER-2	PE-UCUQUER-2	7	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 7,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	UCUQUER	-	-
09:45:00	-	PE-LAESPERANZA	PE-LAESPERANZA	7	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 9 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	UCUQUER	-	-
09:45:00	-	PE-LAFLOR	PE-LAFLOR	26	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 32 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	UCUQUER	-	-
09:50:00	-	Colocación: 25; Ajuste : -49,5	CDC	0	-	-	-	-	-	Inicia Ctx LT 110 kV El Peñón - La Roca						

03-04-2025													SSCC			
Hora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Comigna	Comigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
00:00:00	-	-	TRIAPEN_DIESEL	-	-	-	-	-	-	Cambio CMG	-	-	-	-	-	-
00:09:00	-	COBURN-1	COBURN_Vigen	0	DN	-	FS	-	OM	-	-	-	-	COBURN	-	-
00:11:00	-	NEWEN	NEWEN_GN_A	3	DN	DLC	PP	-	OM	-	ATRs de 220/154 kV de S/E Hualpén + Lagunillas	N	-	NEWEN	-	-
00:11:00	-	ARAUCO	ARAUCO_COGEN	24	N	-	PC	-	OM	-	ATRs de 220/154 kV de S/E Hualpén + Lagunillas	-	-	ARAUCO	-	-
00:11:00	-	CORONEL	CORONEL_GN_A	46	N	LC	PC	MTP	OM	-	ATRs de 220/154 kV de S/E Hualpén + Lagunillas	-	-	STS	-	-
00:11:00	-	-	CORONEL_GN_A	-	-	-	-	-	-	Cambio CMG	-	-	-	-	-	-
00:11:00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	Inicia Cxv ATRs de 220/154 kV de S/E Hualpén + Lagunillas	ATRs de 220/154 kV de S/E Hualpén + Lagunillas	-	-	-	-	-
00:12:00	-	Colocación: S380; Ajuste: 900	CDC	0	-	-	-	-	-	Ajuste Prorratea Generalizada costo SEN 0 (al Norte de S/E Cruces)	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	CDC	-	-
00:12:00	-	PE-PUNTAALAMERAS	PE-PUNTAALAMERAS	8	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 8,3 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
00:12:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	57	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 57,2 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
00:12:00	-	PE-TOLPANSUR	PE-TOLPANSUR	66	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 65,8 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
00:12:00	-	PFV-ALMEYDA	PFV-ALMEYDA	18	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 46,8 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(+); SSCC: Bloque CF(+)	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
00:12:00	-	PFV-ELROMERO	PFV-ELROMERO	110	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 115,1 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(+); SSCC: Bloque CF(+)	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
00:12:00	-	PFV-MALGARIDA	PFV-MALGARIDA	171	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 181,3 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
00:12:00	-	PE-LOSURIKOS	PE-LOSURIKOS	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
00:12:00	-	PE-LOSOLLOS	PE-LOSOLLOS	63	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 62,5 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
00:12:00	-	PFV-ANDES	PFV-ANDES	18	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 17,7 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
00:12:00	-	PFV-ANDESA	PFV-ANDESA	65	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 65,4 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
00:12:00	-	PFV-BOLERO-1	PFV-BOLERO-1	112	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 114,1 MW; origen: Prondístico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
00:12:00	-	PE-CAMPOLINDO	PE-CAMPOLINDO	5	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 36,7 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(+); SSCC: Bloque CF(+)	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
00:12:00	-	PFV-ANDES28	PFV-ANDES28	110	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 110 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
00:12:00	-	PE-SANMAYAS	PE-SANMAYAS	55	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 54,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
00:12:00	-	PFV-ANDESA	PFV-ANDESA	108	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 128,8 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
00:12:00	-	SANANDRES-1	SANANDRES-1	5	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 4,9 MW; origen: Prondístico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ANPAC	-	-
00:12:00	-	SANANDRES-2	SANANDRES-2	7	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 6,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ANPAC	-	-
00:12:00	-	YUNALES_BLI_COGEN	YUNALES_BLI_COGEN	10	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 6,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ARAUCO	-	-
00:12:00	-	NUUEVADEDA_BLI_COGEN	NUUEVADEDA_BLI_COGEN	7	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ARAUCO	-	-
00:12:00	-	NUUEVADEDA_BLI+BLI_COGEN	NUUEVADEDA_BLI+BLI_COGEN	7	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ARAUCO	-	-
00:12:00	-	LAMINA	LAMINA	16	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 16,3 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque CF(+)	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	COBURN	-	-
00:12:00	-	PFV-DIEGOALMAGROSUR	PFV-DIEGOALMAGROSUR	176	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 199,9 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	COBURN	-	-
00:12:00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	19	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondístico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	COBURN	-	-
00:12:00	-	PE-TOTORAL	PE-TOTORAL	12	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	COBURN	-	-
00:12:00	-	SANCIEMENTE	SANCIEMENTE	3	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 2,9 MW; origen: Prondístico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	COBURN	-	-
00:12:00	-	CARENA	CARENA	6	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 6,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	COBURN	-	-
00:12:00	-	ABANICO-5	ABANICO-5	9	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 9,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
00:12:00	-	ABANICO-6	ABANICO-6	9	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 9,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
00:12:00	-	OCHOAGUA	OCHOAGUA	8	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 7,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
00:12:00	-	PE-CANELA	PE-CANELA	1	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 1,2 MW; origen: Prondístico; SSCC: Bloque CF(+)	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
00:12:00	-	PE-LACABANA	PE-LACABANA	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
00:12:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	63	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 63,3 MW; origen: Prondístico; SSCC: Bloque CF(+)	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
00:12:00	-	PE-SERRAIGORRA	PE-SERRAIGORRA	1	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 0,8 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
00:12:00	-	PE-TALNAYORIENTE	PE-TALNAYORIENTE	5	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 5 MW; origen: Prondístico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
00:12:00	-	PE-TALNAYPONIENTE	PE-TALNAYPONIENTE	13	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 13,2 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque CF(+)	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
00:12:00	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	5	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 4,6 MW; origen: Prondístico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
00:12:00	-	PFV-CHANARES	PFV-CHANARES	23	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 28 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
00:12:00	-	PFV-FINSTERBAE	PFV-FINSTERBAE	207	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 208,5 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
00:12:00	-	PFV-LALACAMA	PFV-LALACAMA	46	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 54 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
00:12:00	-	PFV-LALACAMA-2	PFV-LALACAMA-2	13	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 12,8 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
00:12:00	-	PFV-SOLDILLA	PFV-SOLDILLA	18	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 20,9 MW; origen: Prondístico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
00:12:00	-	PFV-CAMPOLINDO-SOL	PFV-CAMPOLINDO-SOL	306	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 310 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
00:12:00	-	PFV-VALLEDISOL	PFV-VALLEDISOL	128	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 145,3 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
00:12:00	-	PFV-GUANCHI	PFV-GUANCHI	74	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 76,1 MW; origen: Prondístico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
00:12:00	-	PFV-LASALINAS	PFV-LASALINAS	169	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 186,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
00:12:00	-	PE-RENAICO-2	PE-RENAICO-2	83	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 100 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
00:12:00	-	PFV-MANZANO	PFV-MANZANO	77	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 77,2 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
00:12:00	-	PFV-DONHUMBERTO	PFV-DONHUMBERTO	64	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 64,1 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
00:12:00	-	PE-MONTEDONDO	PE-MONTEDONDO	1	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 0,8 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
00:12:00	-	CHAPIQUINA-1	CHAPIQUINA-1	2	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 1,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
00:12:00	-	CHAPIQUINA-2	CHAPIQUINA-2	2	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 1,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
00:12:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	5	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 5,4 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
00:12:00	-	PFV-LOSOLOROS	PFV-LOSOLOROS	31	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 31,1 MW; origen: Prondístico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
00:12:00	-	PFV-COYA	PFV-COYA	102	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 101,6 MW; origen: Prondístico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
00:12:00	-	PE-KALPA	PE-KALPA	27	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
00:12:00	-	PFV-LLANODELAMPOS	PFV-LLANODELAMPOS	80	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 79,8 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENLASA	-	-
00:12:00	-	PFV-SANTASABEL	PFV-SANTASABEL	120	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 120 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
00:12:00	-	PFV-PAMPATIGRE	PFV-PAMPATIGRE	87	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 89,4 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
00:12:00	-	PE-CABOLENES-1	PE-CABOLENES-1	2	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
00:12:00	-	PE-CABOLENES-2	PE-CABOLENES-2	5	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 5,4 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
00:12:00	-	PE-CABOLENES-3	PE-CABOLENES-3	5	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 5,4 MW; origen: Prondístico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
00:12:00	-	PE-ELARAYAN	PE-ELARAYAN	11	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 10,9 MW; origen: Prondístico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
00:12:00	-	PE-PUNTAOLORADA	PE-PUNTAOLORADA	9	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 9 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
00:12:00	-	PFV-CERRODOMINADOR	PFV-CERRODOMINADOR	84	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 87,3 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
00:12:00	-	PFV-CONEJO	PFV-CONEJO	87	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 96,3 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
00:12:00	-	PFV-IMA-2	PFV-IMA-2	15	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 16,3 MW; origen: Prondístico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
00:12:00	-	PFV-LAHUAYE-2	PFV-LAHUAYE-2	4	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
00:12:00	-	PFV-POZOLALMONTE-2	PFV-POZOLALMONTE-2	3	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 2,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
00:12:00	-	PFV-POZOLALMONTE-3	PFV-POZOLALMONTE-3	4	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 3,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
00:12:00	-	PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR	38	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 37,5 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
00:12:00	-	PFV-LACRUZOLAR	PFV-LACRUZOLAR	40	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 39,5 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
00:12:00	-	PE-TOHAMMA	PE-TOHAMMA	6	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 5,8 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
00:12:00	-	PFV-DONACARMEN	PFV-DONACARMEN	11	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 11,3 MW; origen: Prondístico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
00:12:00	-	PFV-SANPEDRO-GFG	PFV-SANPEDRO-GFG	80	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 80,2 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
00:12:00	-	PFV-IMA-1	PFV-IMA-1	22	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 22,4 MW; origen: Prondístico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
00:12:00	-	PFV-VALLESCONDDO	PFV-VALLESCONDDO	82	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 91,3 MW; origen: Prondístico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
00:12:00																

03-04-2025														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	-		TRIAPEN_DIESEL							Cambio CMG					-	-
10:12:00	-	LAIJAVE-2_COGEN	LAIJAVE-2_COGEN	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1.9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTA FE	-	-
10:12:00	-	RIOPOCOQUEN-1	RIOPOCOQUEN-1	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 0.9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTA	-	-
10:12:00	-	PFV-GRANIA	PFV-GRANIA	57	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 57.1 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-
10:12:00	-	PFV-RIODESCONDIDO	PFV-RIODESCONDIDO	104	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 106.8 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-
10:12:00	-	PFV-WILKIA	PFV-WILKIA	70	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 69.8 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-
10:12:00	-	PFV-TABRA	PFV-TABRA	167	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 187.1 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-
10:12:00	-	PFV-TAMARICO	PFV-TAMARICO	120	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 134 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-
10:12:00	-	LACONFLUENCIA-2	LACONFLUENCIA-2	53	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 52.8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRICUA ENERGIA	-	-
10:12:00	-	LAMIGUERA-1	LAMIGUERA-1	45	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 35.5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRICUA ENERGIA	-	-
10:14:00	-	CANDELARIA-2	CANDELARIA-2_GN_A	0	DN	DLC	FS	-	OM					COLBUN	-	-
10:14:00	-	Colocación: 90; Ajuste: -40	CDC	0						Ajuste Prorrata LT 154 kV Charrúa - Concepción	LT 154 kV Charrúa - Concepción			CDC	-	-
10:14:00	-	PE-MESAMAVIDA	PE-MESAMAVIDA	17	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 19.5 MW; origen: SIFR	LT 154 kV Charrúa - Concepción	-		AES ANDES	-	-
10:14:00	-	ABANCO-5	ABANCO-5	6	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 9.4 MW; origen: Gen. Actual	LT 154 kV Charrúa - Concepción	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
10:14:00	-	ABANCO-6	ABANCO-6	5	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 9 MW; origen: Gen. Actual	LT 154 kV Charrúa - Concepción	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
10:14:00	-	PE-LOSBUENOSAIRES	PE-LOSBUENOSAIRES	8	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 9.1 MW; origen: SIFR	LT 154 kV Charrúa - Concepción	-		ENEL GREEN POWER	-	-
10:14:00	-	PE-CUEL	PE-CUEL	10	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 12.4 MW; origen: Gen. Actual	LT 154 kV Charrúa - Concepción	-		INNERGEX	-	-
10:14:00	-	PE-NEGRETTE	PE-NEGRETTE	15	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 23.4 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF(+)	LT 154 kV Charrúa - Concepción	-		RNE	-	-
10:14:00	-	PE-ALFA	PE-ALFA	26	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 38.9 MW; origen: SIFR	LT 154 kV Charrúa - Concepción	-		SIEMENS	-	-
10:14:00	-	PE-LASPERANZA	PE-LASPERANZA	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 8.8 MW; origen: SIFR	LT 154 kV Charrúa - Concepción	-		LUQUILIER	-	-
10:15:00	-	TRINCAO_DIESEL	TRINCAO_DIESEL	18	N	LC	PC	-	OM		LT 220 kV Lastaria - Cruces	-		ENORCHILE	-	-
10:19:00	-	NIHUECO-1	NIHUECO-1_TGI_GN_A	0	LF	LC	FS	-	OM	/S/ TV				COLBUN	-	-
10:25:00	-	Colocación: 90; Ajuste: -30	CDC	0						Ajuste Prorrata S/E Quintero 220/110 kV	S/E Quintero 220/110 kV			COLBUN	-	-
10:25:00	-	PE-LASTRELLA	PE-LASTRELLA	12	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 18.8 MW; origen: SIFR	S/E Quintero 220/110 kV	-		ENOR CHILE	-	-
10:25:00	-	PE-CARDONAL	PE-CARDONAL	7	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 14.3 MW; origen: SIFR	S/E Quintero 220/110 kV	-		STATKRAFT	-	-
10:25:00	-	PE-MANANTIALES	PE-MANANTIALES	6	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 10.9 MW; origen: SIFR	S/E Quintero 220/110 kV	-		STATKRAFT	-	-
10:25:00	-	PE-LOSERRILLOS	PE-LOSERRILLOS	11	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 18.8 MW; origen: SIFR	S/E Quintero 220/110 kV	-		STATKRAFT	-	-
10:25:00	-	PE-LUCILIER-2	PE-LUCILIER-2	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 6.1 MW; origen: Gen. Actual	S/E Quintero 220/110 kV	-		LUQUILIER	-	-
10:32:00	-	Colocación: 5537; Ajuste: -800	CDC	0						Ajuste Prorrata Generalizada costo SEN 0 (al Norte de S/E Cruces)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		CDC	-	-
10:32:00	-	PE-PUNTAALMERAS	PE-PUNTAALMERAS	6	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 5.8 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
10:32:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	112	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 112.3 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
10:32:00	-	PE-TOLPANSUR	PE-TOLPANSUR	69	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 69.1 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
10:32:00	-	PFV-ALMEYEDA	PFV-ALMEYEDA	18	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 46.9 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF(+); SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
10:32:00	-	PFV-EUCOMERO	PFV-EUCOMERO	119	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 124.1 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF(+); SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
10:32:00	-	PFV-MALGARIDA	PFV-MALGARIDA	181	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 182.4 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
10:32:00	-	PE-LOSURIROS	PE-LOSURIROS	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
10:32:00	-	PE-LOSOLMOS	PE-LOSOLMOS	49	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 49.1 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
10:32:00	-	PFV-ANDES	PFV-ANDES	19	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 18.5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
10:32:00	-	PFV-ANDESA	PFV-ANDESA	62	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 62.2 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
10:32:00	-	PFV-BOLERO-1	PFV-BOLERO-1	114	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 114.1 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
10:32:00	-	PE-CAMPOLINDO	PE-CAMPOLINDO	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 22.2 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF(+); SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
10:32:00	-	PFV-ANDES28	PFV-ANDES28	117	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 130 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
10:32:00	-	PE-SANMATEAS	PE-SANMATEAS	51	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 50.6 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
10:32:00	-	PFV-ANDESA	PFV-ANDESA	114	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 128.1 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
10:32:00	-	SANANDRES-2	SANANDRES-2	7	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 6.8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ANPAC	-	-
10:32:00	-	VINALES_B1; COGEN	VINALES_B1; COGEN	10	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 6.3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ARAUCO	-	-
10:32:00	-	NUUEVALDEA_B1; COGEN	NUUEVALDEA_B1; COGEN	7	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 5.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ARAUCO	-	-
10:32:00	-	NUUEVALDEA_B1+H12; COG EN	NUUEVALDEA_B1+H12; COG EN	7	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 5.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ARAUCO	-	-
10:32:00	-	LAMINA	LAMINA	14	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 14.4 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
10:32:00	-	PFV-DIEGOMAGAGROSUR	PFV-DIEGOMAGAGROSUR	187	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 204 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
10:32:00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	19	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
10:32:00	-	PE-TOTORAL	PE-TOTORAL	12	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
10:32:00	-	SANCLIMENTE	SANCLIMENTE	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2.5 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
10:32:00	-	CARENA	CARENA	9	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 7.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
10:32:00	-	ABANCO-5	ABANCO-5	9	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
10:32:00	-	ABANCO-6	ABANCO-6	9	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 9.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
10:32:00	-	QOISOEGUA	QOISOEGUA	8	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 7.8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
10:32:00	-	PE-CANELA	PE-CANELA	27	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1.4 MW; origen: Prondistico; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
10:32:00	-	PE-LACABANA	PE-LACABANA	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
10:32:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	63	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 63.3 MW; origen: Prondistico; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
10:32:00	-	PE-SIERRAGORDA	PE-SIERRAGORDA	10	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 10.3 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
10:32:00	-	PE-TALNAYPONIENTE	PE-TALNAYPONIENTE	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0.4 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
10:32:00	-	PE-TALNAYPONIENTE	PE-TALNAYPONIENTE	19	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 19.1 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
10:32:00	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	5	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 4.6 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
10:32:00	-	PFV-CHANARES	PFV-CHANARES	24	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 23.5 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
10:32:00	-	PFV-FINSTERRAE	PFV-FINSTERRAE	187	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 186.6 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
10:32:00	-	PFV-LALACKAMA	PFV-LALACKAMA	49	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 14.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
10:32:00	-	PFV-LALACKAMA-2	PFV-LALACKAMA-2	13	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 13.1 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
10:32:00	-	PFV-SOLDILLA	PFV-SOLDILLA	20	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 20.9 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
10:32:00	-	PFV-CAMPDOLSO	PFV-CAMPDOLSO	229	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 238.4 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
10:32:00	-	PFV-VALDESOLO	PFV-VALDESOLO	110	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 109.8 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
10:32:00	-	PFV-GUANCHOI	PFV-GUANCHOI	76	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 76.1 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
10:32:00	-	PFV-LASALINAS	PFV-LASALINAS	179	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 187.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
10:32:00	-	PE-RENAICO-2	PE-RENAICO-2	89	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 100 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
10:32:00	-	PFV-MANZANO	PFV-MANZANO	78	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 78.1 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
10:32:00	-	PFV-DONMILBERTO	PFV-DONMILBERTO	66	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 65.1 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
10:32:00	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	0	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 0.3 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
10:32:00	-	CHAPIQUINA-1	CHAPIQUINA-1	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1.5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
10:32:00	-	CHAPIQUINA-2	CHAPIQUINA-2	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1.5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
10:32:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	5	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 4.9 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
10:32:00	-	PFV-LOSOLOROS	PFV-LOSOLOROS	31	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 31.1 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
10:32:00	-	PFV-COYA	PFV-COYA	60	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 59.5 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
10:32:00	-	PE-KALPA	PE-KALPA	27	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
10:32:00	-	PFV-LLANODELLAMOS	PFV-LLANODELLAMOS	80	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 80.1 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENLASA	-	-
10:32:00	-	PFV-SANTASABEL	PFV-SANTASABEL	120	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 120 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE		

03-04-2025														SSCC		
Hora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desazopie	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
00:00:00	-		TRIAPEN_DIESEL							Cambio CMG					-	-
10:32:00	-	PPV-ELULICANO	PPV-ELULICANO	92	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 91,7 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	NOVASOURCE POWER	-	-
10:32:00	-	PPV-SOLDEUJNORTIANDES	PPV-SOLDEUJNORTIANDES	4	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	NOVASOURCE POWER	-	-
10:32:00	-	PE-PUNTASIERRA	PE-PUNTASIERRA	7	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 7,1 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	PACIFIC HYDRO	-	-
10:32:00	-	FLORIDA3-1	FLORIDA3-1	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	PUNTILLA	-	-
10:32:00	-	FLORIDA3-2	FLORIDA3-2	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	PUNTILLA	-	-
10:32:00	-	RIOCOLORADO-2	RIOCOLORADO-2	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	RIO COLORADO	-	-
10:32:00	-	PPV-HUATACONDO	PPV-HUATACONDO	57	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 57,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
10:32:00	-	PE-LOMASDEDUQUECO	PE-LOMASDEDUQUECO	7	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 26,3 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
10:32:00	-	PPV-CARRERAPINTO	PPV-CARRERAPINTO	71	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 77,7 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
10:32:00	-	PPV-DIEGOALMAGROSO	PPV-DIEGOALMAGROSO	21	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 20,1 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
10:32:00	-	PPV-PAMPASOLARNORTE	PPV-PAMPASOLARNORTE	61	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 69,4 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
10:32:00	-	PPV-SOLDEDESERTO	PPV-SOLDEDESERTO	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
10:32:00	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	27	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 26,6 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
10:32:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	45	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 44,6 MW; origen: Pronditico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
10:32:00	-	PPV-JAVIERA	PPV-JAVIERA	51	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 51,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
10:32:00	-	PPV-LAHUELLA	PPV-LAHUELLA	75	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 78,4 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
10:32:00	-	PPV-ATACAMASOLAR-2	PPV-ATACAMASOLAR-2	30	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 99,7 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
10:32:00	-	PPV-DOMEYNO	PPV-DOMEYNO	122	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 122 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
10:32:00	-	PPV-MESTADELOSANDES	PPV-MESTADELOSANDES	135	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 139 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
10:32:00	-	PPV-QUIAPILUN	PPV-QUIAPILUN	89	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 88,7 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
10:32:00	-	LIAJAVE-2_COGEN	LIAJAVE-2_COGEN	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	SANTA FE	-	-
10:32:00	-	RIOPCOQUEUEN-1	RIOPCOQUEUEN-1	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 0,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	SCOTTA	-	-
10:32:00	-	PPV-GRANJA	PPV-GRANJA	87	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 97,1 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	SIEMENS	-	-
10:32:00	-	PPV-RIOESCONDIDO	PPV-RIOESCONDIDO	107	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 106,8 MW; origen: Pronditico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	SIEMENS	-	-
10:32:00	-	PPV-WILKA	PPV-WILKA	78	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 77,7 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	SIEMENS	-	-
10:32:00	-	PPV-TARA	PPV-TARA	167	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 167 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	SIEMENS	-	-
10:32:00	-	PPV-TAMARCO	PPV-TAMARCO	127	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 135,6 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	SIEMENS	-	-
10:32:00	-	LACONFLUENCIA-2	LACONFLUENCIA-2	55	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 54,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	TINGUIRICA ENERGIA	-	-
10:32:00	-	LAHIGUERA-1	LAHIGUERA-1	45	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 30,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	TINGUIRICA ENERGIA	-	-
10:32:00	-	PE-LAFOR	PE-LAFOR	28	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 32 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ULCUQUER	-	-
10:38:00	-	NEHUENCO-1	NEHUENCO-1, TGI_GN A	0	N	DLF	DLF	FS	OM	F/S TG	LT 154 kV Charrúa - Concepción	-	L2025000651	COLBUN	-	-
10:48:00	-	Colocación: 67; Ajuste: -30	CDC	0	N	-	-	-	OM	Ajuste Prorrate LT 154 kV Charrúa - Concepción	LT 154 kV Charrúa - Concepción	-	-	AES ANDES	-	-
10:48:00	-	PE-MESAMAVIDA	PE-MESAMAVIDA	12	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 17,1 MW; origen: SIFR	LT 154 kV Charrúa - Concepción	-	-	AES ANDES	-	-
10:48:00	-	ABANCO-5	ABANCO-5	4	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 8,9 MW; origen: Gen. Actual	LT 154 kV Charrúa - Concepción	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
10:48:00	-	ABANCO-6	ABANCO-6	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 9 MW; origen: Gen. Actual	LT 154 kV Charrúa - Concepción	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
10:48:00	-	PE-LOSBUENOSAIRES	PE-LOSBUENOSAIRES	5	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 8 MW; origen: SIFR	LT 154 kV Charrúa - Concepción	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
10:48:00	-	PE-CUEL	PE-CUEL	7	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 9,4 MW; origen: Pronditico	LT 154 kV Charrúa - Concepción	-	-	INNERGEX	-	-
10:48:00	-	PE-NEGRETE	PE-NEGRETE	14	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 14,2 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF(+)	LT 154 kV Charrúa - Concepción	-	-	RNE	-	-
10:48:00	-	PE-ALENA	PE-ALENA	18	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 25,9 MW; origen: SIFR	LT 154 kV Charrúa - Concepción	-	-	SIEMENS	-	-
10:48:00	-	PE-LAESPERANZA	PE-LAESPERANZA	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 4,1 MW; origen: SIFR	LT 154 kV Charrúa - Concepción	-	-	ULCUQUER	-	-
10:58:00	-	NEHUENCO-2	NEHUENCO-2, TGI_GN A	0	N	LC	PS	-	OM	F/S TV	COLBUN	-	-	COLBUN	-	-
11:00:00	-	NEHUENCO-2	NEHUENCO-2, TGI_GN A	0	N	DN	DLF	FS	OM	F/S TG	COLBUN	-	-	COLBUN	-	-
11:00:00	-	CIPRESSES-3	CIPRESSES_sinv	-	N	-	PS	PCP	OM	fin SSCC	N	U2024001147	ENEL GENERACION	-	-	
11:00:00	-	CIPRESSES-2	CIPRESSES_sinv	-	N	-	PS	MTP	OM	fin SSCC	N	U2024001465	ENEL GENERACION	-	-	
11:00:00	-	CIPRESSES-1	CIPRESSES_sinv	-	N	-	PS	-	OM	fin SSCC	N	-	ENEL GENERACION	-	-	
11:04:00	-	Colocación: 12; Ajuste: -3	CDC	0	N	-	-	-	OM	Ajuste Ctx LT 66 kV Parral - Cauquenes	LT 66 kV Parral - Cauquenes	-	-	CDC	-	-
11:04:00	-	PPV-TAMANGO	PPV-TAMANGO	12	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 38 MW; origen: SIFR	LT 66 kV Parral - Cauquenes	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:05:00	-	CIPRESSES-1	CIPRESSES_sinv	0	N	DN	PS	-	OM	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-	
11:05:00	-	CIPRESSES-3	CIPRESSES_sinv	0	N	DLF	FS	PCP	OM	-	N	U2024001147	ENEL GENERACION	-	-	
11:09:00	-	CIPRESSES-2	CIPRESSES_sinv	0	N	DN	FS	MTP	OM	-	N	U2024001465	ENEL GENERACION	-	-	
11:18:00	-	Colocación: 564; Ajuste: 1	CDC	0	N	-	-	-	OM	Ajuste Prorrate Generalizada costo SEN 0 (al Norte de S/E Cruces)	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	CDC	-	-
11:18:00	-	PE-PUNTAPALMERAS	PE-PUNTAPALMERAS	5	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3,8 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
11:18:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	105	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 105,2 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
11:18:00	-	PE-TOPANBUR	PE-TOPANBUR	66	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 66,4 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
11:18:00	-	PPV-ALMENDRA	PPV-ALMENDRA	9	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 37,8 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF(+); SSCC: Bloque CF(+)	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
11:18:00	-	PPV-ELROMERO	PPV-ELROMERO	122	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 127,2 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF(+); SSCC: Bloque CF(+)	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
11:18:00	-	PPV-MALGARIDA	PPV-MALGARIDA	146	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 145,5 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
11:18:00	-	PE-LOSQUIRINDOS	PE-LOSQUIRINDOS	41	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
11:18:00	-	PE-LOSOLIVOS	PE-LOSOLIVOS	18	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 40,3 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
11:18:00	-	PPV-ANDES	PPV-ANDES	48	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 18,1 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
11:18:00	-	PPV-ANDES2A	PPV-ANDES2A	21	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 21,2 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
11:18:00	-	PPV-BOLENO-1	PPV-BOLENO-1	89	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 88,5 MW; origen: Pronditico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
11:18:00	-	PE-CAMPOLINDO	PE-CAMPOLINDO	11	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 14,7 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF(+); SSCC: Bloque CF(+)	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
11:18:00	-	PPV-ANDES2B	PPV-ANDES2B	117	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 116,6 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
11:18:00	-	PE-SANMATIAS	PE-SANMATIAS	48	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 48,2 MW; origen: Pronditico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
11:18:00	-	PPV-ANDES4	PPV-ANDES4	112	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 112,2 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
11:18:00	-	SANANDRES-2	SANANDRES-2	7	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 6,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	AMARC	-	-
11:18:00	-	VINALES_BLI_COGEN	VINALES_BLI_COGEN	10	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 6,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ARAUCO	-	-
11:18:00	-	NEUVALDEIA_BLI_COGEN	NEUVALDEIA_BLI_COGEN	7	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ARAUCO	-	-
11:18:00	-	NEUVALDEIA_BLI+BLI2_COGEN	NEUVALDEIA_BLI+BLI2_COGEN	7	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ARAUCO	-	-
11:18:00	-	LAMINA	LAMINA	8	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3,9 MW; origen: Pronditico; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
11:18:00	-	PPV-DIEGOALMAGROSO	PPV-DIEGOALMAGROSO	178	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 178,1 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
11:18:00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	19	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
11:18:00	-	PE-TOTORAL	PE-TOTORAL	12	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 0,8 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
11:18:00	-	SANCLEMENTE	SANCLEMENTE	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1,7 MW; origen: Pronditico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
11:18:00	-	CARENA	CARENA	8	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 7,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
11:18:00	-	ABANCO-5	ABANCO-5	9	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
11:18:00	-	ABANCO-6	ABANCO-6	9	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
11:18:00	-	OIOSDEAGUA	OIOSDEAGUA	8	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 7,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
11:18:00	-	PE-CANELA	PE-CANELA	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 0,7 MW; origen: Pronditico; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
11:18:00	-	PE-LACABANA	PE-LACABANA	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
11:18:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	62	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 62,3 MW; origen: Pronditico; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
11:18:00	-	PE-SIERRAGORDA	PE-SIERRAGORDA	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
11:18:00	-	PE-TALNAYORIENTE	PE-TALNAYORIENTE	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0,5 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
11:18:00	-</															

03-04-2025															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	-		TRAPEN_DIESEL	-						Cambio CMG					-	-
11:18:00	-	PPV-PIDZALMONTE-3	PPV-PIDZALMONTE-3	6	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 5,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
11:18:00	-	PPV-LIBREISOLAR	PPV-LIBREISOLAR	21	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 21,1 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
11:18:00	-	PPV-LACRUZSOLAR	PPV-LACRUZSOLAR	44	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 44,3 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
11:18:00	-	PE-TOHAMMA	PE-TOHAMMA	6	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
11:18:00	-	PPV-DONACARMEN	PPV-DONACARMEN	11	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 11 MW; origen: Prondistico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
11:18:00	-	PPV-SANISIDRO-GRG	PPV-SANISIDRO-GRG	78	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 78 MW; origen: Prondistico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
11:18:00	-	PPV-JAMA-1	PPV-JAMA-1	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
11:18:00	-	PPV-VALLESCONDIDO	PPV-VALLESCONDIDO	81	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 80,5 MW; origen: Prondistico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
11:18:00	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
11:18:00	-	PE-LIANDZOSDELLENTO	PE-LIANDZOSDELLENTO	8	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
11:18:00	-	PPV-ELENA	PPV-ELENA	46	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 45,5 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
11:18:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2,5 MW; origen: Prondistico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
11:18:00	-	PPV-SOLDELOSANDES	PPV-SOLDELOSANDES	70	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 70,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
11:18:00	-	PPV-SANTAGOSOLAR	PPV-SANTAGOSOLAR	51	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 50,3 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		GENERALA METROPOLITANA	-	-
11:18:00	-	PPV-CEME1	PPV-CEME1	177	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 177,2 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		GENERALADORA METROPOLITANA	-	-
11:18:00	-	LIRCAV-1	LIRCAV-1	6	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 5,7 MW; origen: Prondistico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE	-	-
11:18:00	-	LIRCAV-2	LIRCAV-2	6	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 5,7 MW; origen: Prondistico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE	-	-
11:18:00	-	PROVIDENCIA-1	PROVIDENCIA-1	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE	-	-
11:18:00	-	GUAYACAN-1	GUAYACAN-1	4	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 3,8 MW; origen: Prondistico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		INERXERG	-	-
11:18:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		INERXERG	-	-
11:18:00	-	CARILAFQUEN-2	CARILAFQUEN-2	6	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
11:18:00	-	PPV-LUZDELNORTE	PPV-LUZDELNORTE	25	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 59,1 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		NOVASOURCE POWER	-	-
11:18:00	-	PPV-ELEUCICANO	PPV-ELEUCICANO	83	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 82,2 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		NOVASOURCE POWER	-	-
11:18:00	-	PPV-SOLDENORTETANDES	PPV-SOLDENORTETANDES	4	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		NOVASOURCE POWER	-	-
11:18:00	-	PE-PUNTASIERRA	PE-PUNTASIERRA	5	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 5,2 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		PACIFIC HYDRO	-	-
11:18:00	-	FLORIDAS-1	FLORIDAS-1	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		PUNTILLA	-	-
11:18:00	-	FLORIDAS-2	FLORIDAS-2	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		PUNTILLA	-	-
11:18:00	-	RIOCOLORADO-2	RIOCOLORADO-2	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		RIO COLORADO	-	-
11:18:00	-	PPV-HUATACONDO	PPV-HUATACONDO	57	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 57,4 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
11:18:00	-	PE-LOMASDEQUEQUED	PE-LOMASDEQUEQUED	6	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 16 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
11:18:00	-	PPV-CARRERAINTO	PPV-CARRERAINTO	64	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 63,3 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
11:18:00	-	PPV-DIEGODEALMAGRO	PPV-DIEGODEALMAGRO	18	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 18,3 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
11:18:00	-	PPV-PAMPASOLARNORTE	PPV-PAMPASOLARNORTE	52	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 51,8 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
11:18:00	-	PPV-SOLDILSIERTO	PPV-SOLDILSIERTO	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
11:18:00	-	PE-MALLECONUR	PE-MALLECONUR	28	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 27,1 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
11:18:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	45	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 45,2 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
11:18:00	-	PPV-JAVIERA	PPV-JAVIERA	51	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 51 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
11:18:00	-	PPV-LAHUELLA	PPV-LAHUELLA	60	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 59,8 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
11:18:00	-	PPV-ATACAMASOLAR-2	PPV-ATACAMASOLAR-2	5	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 39,5 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
11:18:00	-	PPV-DOMEYKO	PPV-DOMEYKO	96	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 96,2 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
11:18:00	-	PPV-MESETELOSANDES	PPV-MESETELOSANDES	126	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 126,1 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
11:18:00	-	PPV-QUILAPILUN	PPV-QUILAPILUN	71	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 70,6 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
11:18:00	-	LUAQUEVE-2 COGEN	LUAQUEVE-2 COGEN	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		SANTALITA	-	-
11:18:00	-	RIOPICQUEUEN-1	RIOPICQUEUEN-1	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 0,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA	-	-
11:18:00	-	PPV-GRANIA	PPV-GRANIA	47	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 47,4 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-
11:18:00	-	PPV-RIOSCONDIDO	PPV-RIOSCONDIDO	108	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 107,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-
11:18:00	-	PPV-WILKIA	PPV-WILKIA	78	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 77,9 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-
11:18:00	-	PPV-TAIRA	PPV-TAIRA	163	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 163,2 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-
11:18:00	-	PPV-TAMARICO	PPV-TAMARICO	122	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 122,4 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-
11:18:00	-	LAHIGUERA-1	LAHIGUERA-1	45	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 32,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		TINGURIRICA ENERGIA	-	-
11:18:00	-	PE-LAFOR	PE-LAFOR	28	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 28,1 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		UCUGUER	-	-
11:22:00	-	ELTORO-4	ELTORO_4inv	-	N	-	PC	-	OT	Por seguridad del sistema	N			ENEL GENERACION	-	-
11:22:00	-	ELTORO-3	ELTORO_3inv	-	N	-	PC	-	OT	Por seguridad del sistema	N			ENEL GENERACION	-	-
11:22:00	-	ELTORO-2	ELTORO_2inv	-	N	-	PC	-	OT	Por seguridad del sistema	N			ENEL GENERACION	-	-
11:22:00	-	ELTORO-1	ELTORO_1inv	-	N	-	PC	-	OT	Por seguridad del sistema	N			ENEL GENERACION	-	-
11:22:00	-	RAPEL-4	RAPEL	58	DND	-	PP	MTF	OM	Por seguridad del sistema	A	L12022002402 - L20224001288		ENEL GENERACION	-	-
11:22:00	-	RAPEL-1	RAPEL	45	DND	-	PP	-	RE	Por seguridad del sistema	A	L2022002402 - L20224001288		ENEL GENERACION	-	-
11:22:00	-	RAPEL-2	RAPEL	1	DND	DLC	PP	-	OT	Per XXXXXXXXXXXXXXX	A	L2022002402 - L20224001288		GENERALADORA METROPOLITANA	-	-
11:25:00	-	RAPEL-1	RAPEL	45	RD	-	PP	-	RE	Inicia Activación de CTF (+)	A	#F202500XXXX		ENLASA	-	-
11:26:00	-	SANISIDRO-1	SANISIDRO-1_TG1+TV1_GN_A	379	LF	LC	PC	-	OT	Por seguridad del sistema	A	L2022002402 - L20224000720 - #F202500XXXX		ENEL GENERACION	-	-
11:26:00	-	SANISIDRO-2	SANISIDRO-2_TG1+TV1_GN_A	399	RD	LC	PC	-	OT	Por seguridad del sistema	A	L2022002402 - L20224000720		ENEL GENERACION	-	-
11:30:00	-	RAPEL-4	RAPEL	58	RD	-	MT	MTF	OM		A	L2022002402 - L20224001288		ENEL GENERACION	-	-
11:30:00	-	RAPEL-1	RAPEL	-	RD	-	PS	-	RE		A	L2022002402 - L20224001288		ENEL GENERACION	-	-
11:30:00	-	RAPEL-4	RAPEL	-	RD	-	PS	MTF	OM		A	L2022002402 - L20224001288		ENEL GENERACION	-	-
11:33:00	-	RAPEL-4	RAPEL	0	DND	-	PC	-	OT	Activación de CTF (+)	A	L2022002402 - L20224001288		ENLASA	-	-
11:33:00	-	RAPEL-1	RAPEL	0	DND	-	PS	-	RE		A	L2022002402 - L20224001288		ENEL GENERACION	-	-
11:37:00	-	TER TENO (U1-U36)	TER TENO_DIESEL	0	N	LC	PS	-	OT	Fin Activación de CTF (+)	A	L2022002402		ENLASA	-	-
11:40:00	-	SANISIDRO-2	SANISIDRO-2_TG1+TV1_GN_A	200	RD	LC	MT	-	OM		A	L2022002402		ENEL GENERACION	-	-
11:40:00	-	SANISIDRO-1	SANISIDRO-1_TG1+TV1_GN_A	177	LF	LC	MT	-	OM		A	L2022002402		ENEL GENERACION	-	-
11:40:00	-	ELTORO-4	ELTORO_4inv	-	N	-	MT	-	RE		N	L2024000720 - #F202500XXXX		ENEL GENERACION	-	-
11:40:00	-	ELTORO-3	ELTORO_3inv	-	N	-	MT	-	RE		N			ENEL GENERACION	-	-
11:40:00	-	ELTORO-2	ELTORO_2inv	-	N	-	MT	-	RE		N			ENEL GENERACION	-	-
11:40:00	-	ELTORO-1	ELTORO_1inv	-	N	-	MT	-	RE		N			ENEL GENERACION	-	-
11:42:00	-	NEWEN	NEWEN_GN_B	15	N	LC	PC	-	OM	Cambio de Combustible de GN_A a GN_B	ATB de 220/154 KV de S/E Hualpén + Lagunillas			NEWEN	-	-
11:45:00	-	TER TENO (U1-U36)	TENO_DIESEL	-	DND	DLC	FS	-	OT	CTF (+)				ENLASA	-	-
12:00:00	-	TRINCAO_DIESEL	TRINCAO_DIESEL	-						Cambio CMG	LT 220 KV Lasteria - Cruillos				-	-
12:00:00	-	TRAPEN_DIESEL	TRAPEN_DIESEL	0	N	LC	PS	-	OM		LT 220 KV Lasteria - Cruillos			ENLASA	-	-
12:05:00	-	TRAPEN	TRAPEN	0	DND	DLC	PS	-	OM		LT 220 KV Lasteria - Cruillos			ENLASA	-	-
12:25:00	-	TRINCAO_DIESEL	CANUTILLAR	-	N	LC	PS	-	OM	Cambio CMG	LT 220 KV Lasteria - Cruillos			ENORCHILE	-	-
12:26:00	-	TER TENO (U1-U36)	TENO_DIESEL	1	DND	DLC	PP	-	OT	Inicia Activación de CTF (+)				ENLASA	-	-
12:29:00	-	Colocación: 500b, Ajuste: 800	CDC	0						Ajuste Prorrate Generalizada costo SEN 0 (al Norte de S/E Cruillos)	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-			-	-
12:29:00	-	PE-PUNTAPALMERAS	PE-PUNTAPALMERAS	8	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 7,9 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
12:29:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	107	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 106,8 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
12:29:00	-	PE-TOLRANSUR	PE-TOLRANSUR	62	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 61,9 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
12:29:00	-	PPV-ALMEYDA	PPV-ALMEYDA	9	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 45,6 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(+); SSCC: Bloque CF(+)	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
12:29:00	-	PPV-ELROMERO	PPV-ELROMERO	150	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 173 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(+); SSCC: Bloque CF(+)	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
12:29:00	-	PPV-MALGARIDA	PPV-MALGARIDA	159	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 182,1 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(+); SSCC: Bloque CF(+)	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
12:29:00	-	PE-LOSOLIVOS	PE-LOSOLIVOS													

03-04-2025														SSCC		
Hora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desazopie	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
00:00:00	-	-	TRAPEN_DIESEL	-	-	-	-	-	-	Cambio CMG	-	-	-	-	-	-
12:29:00	-	PE-LACABANA	PE-LACABANA	59	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 59.1 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:29:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	65	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 65.4 MW; origen: Pronditico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:29:00	-	PE-SERRAGORDA	PE-SERRAGORDA	8	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 8.9 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:29:00	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	30	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 30 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:29:00	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	23	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 22.9 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:29:00	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1.6 MW; origen: Pronditico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:29:00	-	PFV-CHANARES	PFV-CHANARES	26	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 26.2 MW; origen: Pronditico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:29:00	-	PFV-FINISTERRAE	PFV-FINISTERRAE	225	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 224.8 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:29:00	-	PFV-LALACACAMA	PFV-LALACACAMA	55	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 55 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:29:00	-	PFV-LALACACAMA-2	PFV-LALACACAMA-2	14	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 12.9 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:29:00	-	PFV-SOLDELLA	PFV-SOLDELLA	22	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 21.6 MW; origen: Pronditico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:29:00	-	PFV-CAMPODELSOL	PFV-CAMPODELSOL	353	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 353.3 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:29:00	-	PFV-VALLEDISO	PFV-VALLEDISO	117	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 116.5 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:29:00	-	PFV-GUANCHI	PFV-GUANCHI	76	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 76.4 MW; origen: Pronditico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:29:00	-	PFV-LASALINAS	PFV-LASALINAS	203	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 202.7 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:29:00	-	PE-RENAICO-2	PE-RENAICO-2	99	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 98.6 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:29:00	-	PFV-MANZANO	PFV-MANZANO	70	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 69.6 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:29:00	-	PFV-CONJUMAREYTO	PFV-CONJUMAREYTO	65	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 64.9 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:29:00	-	PE-MONTERECONDIDO	PE-MONTERECONDIDO	5	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 4.9 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
12:29:00	-	CHAPIQUINA-1	CHAPIQUINA-1	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1.5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
12:29:00	-	CHAPIQUINA-2	CHAPIQUINA-2	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1.6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
12:29:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	14	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 14.2 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
12:29:00	-	PFV-LOSOROS	PFV-LOSOROS	107	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 107.1 MW; origen: Pronditico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
12:29:00	-	PFV-COYA	PFV-COYA	45	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 44.8 MW; origen: Pronditico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
12:29:00	-	PE-KALLPA	PE-KALLPA	27	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
12:29:00	-	PFV-LLANDELLAMPUS	PFV-LLANDELLAMPUS	85	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 83.4 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENLASA	-	-
12:29:00	-	PFV-SANTASABE	PFV-SANTASABE	120	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 120 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:29:00	-	PFV-PAMPATIGRE	PFV-PAMPATIGRE	92	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 92.3 MW; origen: Pronditico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:29:00	-	PE-CABOLEONES-1	PE-CABOLEONES-1	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 3.1 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:29:00	-	PE-CABOLEONES-2	PE-CABOLEONES-2	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 13.3 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:29:00	-	PE-CABOLEONES-3	PE-CABOLEONES-3	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:29:00	-	PE-ELARAYAN	PE-ELARAYAN	6	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 5.6 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:29:00	-	PE-PUNTAOLORADA	PE-PUNTAOLORADA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:29:00	-	PFV-CERROCOMINADOR	PFV-CERROCOMINADOR	82	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 81.4 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:29:00	-	PFV-CONEJO	PFV-CONEJO	96	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 96.1 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:29:00	-	PFV-JAMA-2	PFV-JAMA-2	16	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 15.6 MW; origen: Pronditico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:29:00	-	PFV-LAHUAYCA-2	PFV-LAHUAYCA-2	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 0.5 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:29:00	-	PFV-POZOALMONTE-2	PFV-POZOALMONTE-2	4	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 4.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:29:00	-	PFV-POZOALMONTE-3	PFV-POZOALMONTE-3	7	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 6.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:29:00	-	PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR	42	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 42.2 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:29:00	-	PFV-LACRUZOLAR	PFV-LACRUZOLAR	50	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 50 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:29:00	-	PE-TOHAMMA	PE-TOHAMMA	6	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:29:00	-	PFV-SONCACAMEN	PFV-SONCACAMEN	17	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 16.7 MW; origen: Pronditico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:29:00	-	PFV-SANEDRO-GRG	PFV-SANEDRO-GRG	22	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 89.5 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:29:00	-	PFV-JAMA-1	PFV-JAMA-1	22	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 21.6 MW; origen: Pronditico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:29:00	-	PFV-VALLEESCONDIDO	PFV-VALLEESCONDIDO	96	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 96 MW; origen: Pronditico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:29:00	-	PE-CEROTIGRE	PE-CEROTIGRE	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronditico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:29:00	-	PE-LLANDELLAVIENTO	PE-LLANDELLAVIENTO	30	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 30.2 MW; origen: Pronditico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:29:00	-	PFV-ELENA	PFV-ELENA	63	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 62.5 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:29:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	6	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 5.5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:29:00	-	PFV-SOLDILANDANDES	PFV-SOLDILANDANDES	71	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 71.3 MW; origen: Pronditico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:29:00	-	PFV-SANTAGROSLAR	PFV-SANTAGROSLAR	76	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 76.1 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
12:29:00	-	PFV-CIME1	PFV-CIME1	5	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
12:29:00	-	LIRICAY-1	LIRICAY-1	6	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 6 MW; origen: Pronditico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	HIDRO MAULE	-	-
12:29:00	-	LIRICAY-2	LIRICAY-2	6	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 6 MW; origen: Pronditico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	HIDRO MAULE	-	-
12:29:00	-	PROVIDENCIA-1	PROVIDENCIA-1	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	HIDRO MAULE	-	-
12:29:00	-	GUAYACAN-1	GUAYACAN-1	4	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 3.9 MW; origen: Pronditico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
12:29:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronditico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
12:29:00	-	CARILAGUEN-1	CARILAGUEN-1	5	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 4.5 MW; origen: Pronditico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-
12:29:00	-	CARILAGUEN-2	CARILAGUEN-2	5	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 5.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-
12:29:00	-	PFV-UZDELNORTE	PFV-UZDELNORTE	57	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 107.5 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF(+); SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	NOVASOURCE POWER	-	-
12:29:00	-	PFV-ELPELICANO	PFV-ELPELICANO	88	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 88.2 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	NOVASOURCE POWER	-	-
12:29:00	-	PFV-SOLDENMORTEANDES	PFV-SOLDENMORTEANDES	4	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	NOVASOURCE POWER	-	-
12:29:00	-	PE-PUNTASIERRA	PE-PUNTASIERRA	19	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 18.1 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	PACIFIC HYDRO	-	-
12:29:00	-	FLORIDA3-1	FLORIDA3-1	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	PUNTILLA	-	-
12:29:00	-	FLORIDA3-2	FLORIDA3-2	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	PUNTILLA	-	-
12:29:00	-	RIOCOLORADO-2	RIOCOLORADO-2	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1.8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RIO COLORADO	-	-
12:29:00	-	PFV-HUATACONDO	PFV-HUATACONDO	81	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 80.9 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
12:29:00	-	PELOMASDEQUILCO	PELOMASDEQUILCO	12	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 24 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
12:29:00	-	PFV-CARRERAPINTO	PFV-CARRERAPINTO	77	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 77.2 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
12:29:00	-	PFV-DIEGODEALMAGRO	PFV-DIEGODEALMAGRO	31	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 31.1 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
12:29:00	-	PFV-PAMPASOLANORTE	PFV-PAMPASOLANORTE	69	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 69.9 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
12:29:00	-	PFV-SOLDILSERTIO	PFV-SOLDILSERTIO	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
12:29:00	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	54	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 54.1 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
12:29:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	39	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 39.4 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
12:29:00	-	PFV-JAVIERA	PFV-JAVIERA	52	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 52 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
12:29:00	-	PFV-JANIELLA	PFV-JANIELLA	75	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 75.1 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
12:29:00	-	PFV-ATACAMASOLAR-2	PFV-ATACAMASOLAR-2	61	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 135.6 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
12:29:00	-	PFV-DOMEYKO	PFV-DOMEYKO	129	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 129 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
12:29:00	-	PFV-MESTADELGRANDES	PFV-MESTADELGRANDES	136	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 135.9 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
12:29:00	-	PFV-QUIJAPULIN	PFV-QUIJAPULIN	89	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 87.3 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
12:29:00	-	LAJAVE-2_COGEN	LAJAVE-2_COGEN	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 0.5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SANTA FE	-	-
12:29:00	-	RIOPICOQUEN-1	RIOPICOQUEN-1	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SCOTTA	-	-
12:29:00	-</															

03-04-2025														SSCC				
Hora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desazopie			Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
00:00:00	-	-	TRIAPEN_DIESEL	-	-	-	-	-	-	Cambio CMG				-	-	-	-	-
13:18:00	-	-	LAMINA	8	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 7.9 MW; origen: Pronditico	Prorrate Generalizada costo SEN 0			-	-	-	-	-
13:18:00	-	-	PE-DIEGOLAMAGROSUR	188	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 204.4 MW; origen: SSTR, SSCC: Bloque CF(+)	Prorrate Generalizada costo SEN 0			-	-	-	-	-
13:18:00	-	-	PE-SANJUAN	19	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0			-	-	-	-	-
13:18:00	-	-	PE-TOTORAL	12	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0			-	-	-	-	-
13:18:00	-	-	SANCLIMENTE	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2.8 MW; origen: Pronditico	Prorrate Generalizada costo SEN 0			-	-	-	-	-
13:18:00	-	-	CARENA	7	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 6.7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0			-	-	-	-	-
13:18:00	-	-	ABANCO-5	9	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0			-	-	-	-	-
13:18:00	-	-	ABANCO-6	9	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0			-	-	-	-	-
13:18:00	-	-	QOISDEAGUA	8	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 7.8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0			-	-	-	-	-
13:18:00	-	-	PE-CANELA	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2.3 MW; origen: Pronditico	Prorrate Generalizada costo SEN 0			-	-	-	-	-
13:18:00	-	-	PE-LACABANA	70	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 70.4 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0			-	-	-	-	-
13:18:00	-	-	PE-RENAICO	65	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 65.4 MW; origen: Pronditico	Prorrate Generalizada costo SEN 0			-	-	-	-	-
13:18:00	-	-	PE-SERRAGORDA	20	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 20.1 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0			-	-	-	-	-
13:18:00	-	-	PE-TALNAYPONIENTE	50	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 49.8 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0			-	-	-	-	-
13:18:00	-	-	PE-TALNAYPONIENTE	27	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 27.2 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0			-	-	-	-	-
13:18:00	-	-	PE-TALTAL	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1.8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0			-	-	-	-	-
13:18:00	-	-	PEV-CHANARES	26	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 26.2 MW; origen: Pronditico	Prorrate Generalizada costo SEN 0			-	-	-	-	-
13:18:00	-	-	PEV-FINSTERARRA	217	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 217.3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0			-	-	-	-	-
13:18:00	-	-	PEV-LALACKAMA	55	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 55.0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0			-	-	-	-	-
13:18:00	-	-	PEV-LALACKAMA-2	14	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 14.1 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0			-	-	-	-	-
13:18:00	-	-	PEV-SOLDELLA	22	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 21.6 MW; origen: Pronditico	Prorrate Generalizada costo SEN 0			-	-	-	-	-
13:18:00	-	-	PEV-CAMPOTOLSO	258	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 258 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0			-	-	-	-	-
13:18:00	-	-	PEV-VALLEDISO	137	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 136.5 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0			-	-	-	-	-
13:18:00	-	-	PEV-GUANCHOI	76	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 76.4 MW; origen: Pronditico	Prorrate Generalizada costo SEN 0			-	-	-	-	-
13:18:00	-	-	PEV-LASALINAS	185	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 185.4 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0			-	-	-	-	-
13:18:00	-	-	PE-RENAICO-2	92	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 92.4 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0			-	-	-	-	-
13:18:00	-	-	PEV-MANZANO	69	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 69.4 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0			-	-	-	-	-
13:18:00	-	-	PEV-DONUMBERTO	65	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 64.4 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0			-	-	-	-	-
13:18:00	-	-	PE-MONTEREDONDO	6	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 6 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0			-	-	-	-	-
13:18:00	-	-	CHAPIQUINA-1	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1.5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0			-	-	-	-	-
13:18:00	-	-	CHAPIQUINA-2	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1.5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0			-	-	-	-	-
13:18:00	-	-	PE-CALAMA	25	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 25.1 MW; origen: SSTR, SSCC: Bloque CF(+)	Prorrate Generalizada costo SEN 0			-	-	-	-	-
13:18:00	-	-	PEV-LOSOLOROS	45	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 44.8 MW; origen: Pronditico	Prorrate Generalizada costo SEN 0			-	-	-	-	-
13:18:00	-	-	PEV-COYA	107	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 107.1 MW; origen: Pronditico	Prorrate Generalizada costo SEN 0			-	-	-	-	-
13:18:00	-	-	PE-KALIPA	27	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 10 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0			-	-	-	-	-
13:18:00	-	-	PEV-LLANODELLAMPOS	83	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 82.8 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0			-	-	-	-	-
13:18:00	-	-	PEV-SANTASABEL	120	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 120 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0			-	-	-	-	-
13:18:00	-	-	PEV-PAMPATIGRE	92	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 92.3 MW; origen: Pronditico	Prorrate Generalizada costo SEN 0			-	-	-	-	-
13:18:00	-	-	PE-CABOLES-1	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 4.1 MW; origen: SSTR, SSCC: Bloque CF(+)	Prorrate Generalizada costo SEN 0			-	-	-	-	-
13:18:00	-	-	PE-CABOLES-2	26	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 25.5 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0			-	-	-	-	-
13:18:00	-	-	PE-CABOLES-3	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0			-	-	-	-	-
13:18:00	-	-	PE-ELARAYAN	23	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 23.4 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0			-	-	-	-	-
13:18:00	-	-	PE-PONTACORDADA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0			-	-	-	-	-
13:18:00	-	-	PEV-CERRODOMINADOR	94	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 94.1 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0			-	-	-	-	-
13:18:00	-	-	PEV-CONEJO	95	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 94.8 MW; origen: SSTR, SSCC: Bloque CF(+)	Prorrate Generalizada costo SEN 0			-	-	-	-	-
13:18:00	-	-	PEV-JAMA-2	16	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 15.6 MW; origen: Pronditico	Prorrate Generalizada costo SEN 0			-	-	-	-	-
13:18:00	-	-	PEV-LAHUAYA-2	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 0.5 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0			-	-	-	-	-
13:18:00	-	-	PEV-POZADOMONTE-2	6	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 5.5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0			-	-	-	-	-
13:18:00	-	-	PEV-POZADOMONTE-3	8	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 7.9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0			-	-	-	-	-
13:18:00	-	-	PEV-URIBESOLAR	44	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 43.5 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0			-	-	-	-	-
13:18:00	-	-	PEV-LACRUZOLAR	50	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 50 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0			-	-	-	-	-
13:18:00	-	-	PE-TOMAMMA	9	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 10 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0			-	-	-	-	-
13:18:00	-	-	PEV-DONACARMEN	17	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 17 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0			-	-	-	-	-
13:18:00	-	-	PEV-SANPEDRO-GPG	92	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 91.8 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0			-	-	-	-	-
13:18:00	-	-	PEV-JAMA-1	22	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 21.6 MW; origen: Pronditico	Prorrate Generalizada costo SEN 0			-	-	-	-	-
13:18:00	-	-	PEV-VALLESCONRIDO	96	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 96 MW; origen: Pronditico	Prorrate Generalizada costo SEN 0			-	-	-	-	-
13:18:00	-	-	PE-CERROTIGRE	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0			-	-	-	-	-
13:18:00	-	-	PE-LLANODELVIENTO	8	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3.9 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0			-	-	-	-	-
13:18:00	-	-	PEV-LEENA	63	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 62.4 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0			-	-	-	-	-
13:18:00	-	-	PE-ATACAMA	6	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 5.8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0			-	-	-	-	-
13:18:00	-	-	PEV-SOLDELOSANDES	71	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 71.3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0			-	-	-	-	-
13:18:00	-	-	PEV-SANTIAGOOLAR	81	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 81.2 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0			-	-	-	-	-
13:18:00	-	-	PEV-CEME1	5	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0			-	-	-	-	-
13:18:00	-	-	URCAY-1	6	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 6 MW; origen: Pronditico	Prorrate Generalizada costo SEN 0			-	-	-	-	-
13:18:00	-	-	URCAY-2	6	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 6 MW; origen: Pronditico	Prorrate Generalizada costo SEN 0			-	-	-	-	-
13:18:00	-	-	PROVIDENCIA-1	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2.3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0			-	-	-	-	-
13:18:00	-	-	GUAYACAN-1	4	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 3.9 MW; origen: Pronditico	Prorrate Generalizada costo SEN 0			-	-	-	-	-
13:18:00	-	-	PE-SARCO	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0			-	-	-	-	-
13:18:00	-	-	CARILAFQUEN-1	7	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 4.5 MW; origen: Pronditico	Prorrate Generalizada costo SEN 0			-	-	-	-	-
13:18:00	-	-	CARILAFQUEN-2	7	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0			-	-	-	-	-
13:18:00	-	-	PEV-LUZDELNORTE	58	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 108.5 MW; origen: SSTR, SSCC: Bloque CF(+); SSCC: Bloque CF(+)	Prorrate Generalizada costo SEN 0			-	-	-	-	-
13:18:00	-	-	PEV-ELPUCANO	87	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 86.7 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0			-	-	-	-	-
13:18:00	-	-	PEV-SOLDELNORTIANDRES	31	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 31.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0			-	-	-	-	-
13:18:00	-	-	PE-PUNTASIERRA	23	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 22.7 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0			-	-	-	-	-
13:18:00	-	-	FLORIDAS-1	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0			-	-	-	-	-
13:18																		

03-04-2025														SSCC			
Hora Mov.	Equipo	Central-Unitad	Instrucción Cmg	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
00:00:00	-	-	-	TRIAPEN_DIESEL	-	-	-	-	-	-	Cambio CMG	-	-	-	-	-	-
13:37:00	-	PFV-ANDES	-	PFV-ANDES	17	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 17,6 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	-	AES ANDES	-
13:37:00	-	PFV-ANDESA	-	PFV-ANDESA	28	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	-	ACCIONA	-
13:37:00	-	PFV-BOLERO-1	-	PFV-BOLERO-1	107	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 118,2 MW; origen: Pronditico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	-	AES ANDES	-
13:37:00	-	PE-CAMPOLINDO	-	PE-CAMPOLINDO	29	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 29,4 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	-	AES ANDES	-
13:37:00	-	PFV-ANDES2B	-	PFV-ANDES2B	105	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 130 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	-	AES ANDES	-
13:37:00	-	PE-SANMAYAS	-	PE-SANMAYAS	48	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 47,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	-	AES ANDES	-
13:37:00	-	PFV-ANDESA	-	PFV-ANDESA	103	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 128,5 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	-	AES ANDES	-
13:37:00	-	SANANDRES-2	-	SANANDRES-2	7	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 6,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	-	ANPAC	-
13:37:00	-	VINALES_B1 COGEN	-	VINALES_B1 COGEN	10	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 8,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	-	ARAUCO	-
13:37:00	-	NUEVALDEA_B1 COGEN	-	NUEVALDEA_B1 COGEN	7	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	-	ARAUCO	-
13:37:00	-	NUEVALDEA_B1+BL2 COG EN	-	NUEVALDEA_B1+BL2 COGEN	7	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	-	ARAUCO	-
13:37:00	-	LAMINA	-	LAMINA	8	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 7,9 MW; origen: Pronditico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	-	COLBUN	-
13:37:00	-	PFV-DIEGOLMAGROSUR	-	PFV-DIEGOLMAGROSUR	188	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 209 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	-	COLBUN	-
13:37:00	-	PE-SANJUAN	-	PE-SANJUAN	19	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	-	COLBUN	-
13:37:00	-	PE-TOTORAL	-	PE-TOTORAL	12	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 2,7 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	-	COLBUN	-
13:37:00	-	SANCLIMENTE	-	SANCLIMENTE	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2,5 MW; origen: Pronditico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	-	COLBUN	-
13:37:00	-	CARINA	-	CARINA	9	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 5,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	-	COLBUN	-
13:37:00	-	ABANICO-5	-	ABANICO-5	9	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 8,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	-	ENEL GENERACION	-
13:37:00	-	ABANICO-6	-	ABANICO-6	9	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 8,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	-	ENEL GENERACION	-
13:37:00	-	OCHOSEGUA	-	OCHOSEGUA	7	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 7,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	-	ENEL GENERACION	-
13:37:00	-	PE-CANELA	-	PE-CANELA	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-
13:37:00	-	PE-LACABANA	-	PE-LACABANA	60	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 59,5 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-
13:37:00	-	PE-RENAICO	-	PE-RENAICO	64	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 64,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-
13:37:00	-	PE-SERRAGORDA	-	PE-SERRAGORDA	25	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 25,2 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-
13:37:00	-	PE-TALINAYPONIENTE	-	PE-TALINAYPONIENTE	53	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 52,1 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-
13:37:00	-	PE-TALINAYPONIENTE	-	PE-TALINAYPONIENTE	29	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 28,5 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-
13:37:00	-	PE-TALTAL	-	PE-TALTAL	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2,8 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-
13:37:00	-	PFV-CHANARES	-	PFV-CHANARES	22	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 26,6 MW; origen: Pronditico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-
13:37:00	-	PFV-FINSTERRAE	-	PFV-FINSTERRAE	188	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 231,5 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-
13:37:00	-	PFV-LALACAMA	-	PFV-LALACAMA	44	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 55 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-
13:37:00	-	PFV-LALACAMA-2	-	PFV-LALACAMA-2	13	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 14,2 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-
13:37:00	-	PFV-SOLDILLA	-	PFV-SOLDILLA	18	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 21,3 MW; origen: Pronditico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-
13:37:00	-	PFV-CAMPOLINDO	-	PFV-CAMPOLINDO	293	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 356,1 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-
13:37:00	-	PFV-VALLEDISO	-	PFV-VALLEDISO	123	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 120,8 MW; origen: Pronditico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-
13:37:00	-	PFV-GUANCHOI	-	PFV-GUANCHOI	71	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 75,8 MW; origen: Pronditico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-
13:37:00	-	PFV-LASALINAS	-	PFV-LASALINAS	162	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 200,1 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-
13:37:00	-	PE-RENAICO-2	-	PE-RENAICO-2	80	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 95,1 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-
13:37:00	-	PFV-MANZANO	-	PFV-MANZANO	69	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 69 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-
13:37:00	-	PFV-DONHUMBERTO	-	PFV-DONHUMBERTO	64	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 64,1 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-
13:37:00	-	PE-MONTEREDONDO	-	PE-MONTEREDONDO	9	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 9 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	-	ENGIE	-
13:37:00	-	CHAPIQUINA-1	-	CHAPIQUINA-1	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	-	ENGIE	-
13:37:00	-	CHAPIQUINA-2	-	CHAPIQUINA-2	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	-	ENGIE	-
13:37:00	-	PE-CALAMA	-	PE-CALAMA	58	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 58,3 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	-	ENGIE	-
13:37:00	-	PFV-LOSOLOROS	-	PFV-LOSOLOROS	37	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 45,8 MW; origen: Pronditico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	-	ENGIE	-
13:37:00	-	PFV-COYA	-	PFV-COYA	134	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 113,7 MW; origen: Pronditico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	-	ENGIE	-
13:37:00	-	PE-KALPA	-	PE-KALPA	27	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	-	ENGIE	-
13:37:00	-	PFV-LLANODELLAMPÓS	-	PFV-LLANODELLAMPÓS	80	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 83 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	-	ENLASA	-
13:37:00	-	PFV-SANTASABEL	-	PFV-SANTASABEL	120	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 120 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	-	ENOR CHILE	-
13:37:00	-	PFV-PAMPATIGRE	-	PFV-PAMPATIGRE	83	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 92,6 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	-	ENOR CHILE	-
13:37:00	-	PE-CABOLEONES-1	-	PE-CABOLEONES-1	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 5,4 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	-	ENOR CHILE	-
13:37:00	-	PE-CABOLEONES-2	-	PE-CABOLEONES-2	28	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 27,6 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	-	ENOR CHILE	-
13:37:00	-	PE-CABOLEONES-3	-	PE-CABOLEONES-3	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	-	ENOR CHILE	-
13:37:00	-	PE-ELARAYAN	-	PE-ELARAYAN	24	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 24,1 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	-	ENOR CHILE	-
13:37:00	-	PE-PUNTAOLIVARRA	-	PE-PUNTAOLIVARRA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	-	ENOR CHILE	-
13:37:00	-	PFV-CERRODOMINADOR	-	PFV-CERRODOMINADOR	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	-	ENOR CHILE	-
13:37:00	-	PFV-CONEJO	-	PFV-CONEJO	95	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 94,6 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	-	ENOR CHILE	-
13:37:00	-	PFV-JAMA-2	-	PFV-JAMA-2	10	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 10,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	-	ENOR CHILE	-
13:37:00	-	PFV-LAHUAYCA-2	-	PFV-LAHUAYCA-2	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 0,5 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	-	ENOR CHILE	-
13:37:00	-	PFV-POZOLAMONTE-2	-	PFV-POZOLAMONTE-2	4	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 5,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	-	ENOR CHILE	-
13:37:00	-	PFV-POZOLAMONTE-3	-	PFV-POZOLAMONTE-3	8	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 7,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	-	ENOR CHILE	-
13:37:00	-	PFV-URIBESOLAR	-	PFV-URIBESOLAR	42	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 44,5 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	-	ENOR CHILE	-
13:37:00	-	PFV-LACUZUSOLAR	-	PFV-LACUZUSOLAR	42	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 50 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	-	ENOR CHILE	-
13:37:00	-	PE-TOMAMMA	-	PE-TOMAMMA	6	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	-	ENOR CHILE	-
13:37:00	-	PFV-DONACARMEN	-	PFV-DONACARMEN	20	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 19,6 MW; origen: Pronditico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	-	ENOR CHILE	-
13:37:00	-	PFV-SANPEDRO-GPG	-	PFV-SANPEDRO-GPG	83	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 91,3 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	-	ENOR CHILE	-
13:37:00	-	PFV-JAMA-1	-	PFV-JAMA-1	24	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 25,3 MW; origen: Pronditico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	-	ENOR CHILE	-
13:37:00	-	PFV-VALLESCONDIRIO	-	PFV-VALLESCONDIRIO	78	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 91,7 MW; origen: Pronditico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	-	ENOR CHILE	-
13:37:00	-	PE-CERROTIGRE	-	PE-CERROTIGRE	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	-	ENOR CHILE	-
13:37:00	-	PE-LLANODELVIENTO	-	PE-LLANODELVIENTO	24	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 23,9 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	-	ENOR CHILE	-
13:37:00	-	PFV-LEÑA	-	PFV-LEÑA	54	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 62,4 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	-	ENOR CHILE	-
13:37:00	-	PE-ATACAMA	-	PE-ATACAMA	9	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 8,7 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	-	ENOR CHILE	-
13:37:00	-	PFV-SOLDELOSANDES	-	PFV-SOLDELOSANDES	66	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 71,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	-	ENOR CHILE	-
13:37:00	-	PFV-SANTIAGOSOLAR	-	PFV-SANTIAGOSOLAR	74	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 82,1 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-
13:37:00	-	PFV-CEME1	-	PFV-CEME1	5	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-
13:37:00	-	URCA-1	-	URCA-1	6	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 6 MW; origen: Pronditico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	-	HIDRO MAULE	-
13:37:00	-	URCA-2	-	URCA-2	6	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 6 MW; origen: Pronditico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	-	HIDRO MAULE	-
13:37:00	-	PROVIDENCIA-1	-	PROVIDENCIA-1	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	-	HIDRO MAULE	-
13:37:00	-	GUAYACAN-1	-	GUAYACAN-1	4	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	-	INVERGENX	-
13:37:00	-	PE-SARCO	-	PE-SARCO	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	-	LAP	-
13:37:00	-	CARILAFUEN-1	-	CARILAFUEN-1	7	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 4,5 MW; origen: Pronditico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	-	LAP	-
13:37:00	-	CARILAFUEN-2	-	CARILAFUEN-2	7	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	-	LAP	-
13:3																	

03-04-2025														SSCC				
Hora Mov.	Equipo	Central-UNICO	Instrucción Cmg	Configuración	Despacho	Estado	EO	Comisna	Comisna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desazopie	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT	
00:00:00	-	-	-	TRIAPEN_DIESEL	-	-	-	-	-	-	Cambio Cmg	-	-	-	-	-	-	
13:48:00	-	PPV-MALGAIRDA	PPV-MALGAIRDA	45	N	-	-	G	-	OM	P. Disp. = 180,3 MW; origen: SIFR, SSCC: Bloque CH(+)	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	-	-	-	
13:48:00	-	PE-LOSQUIRROS	PE-LOSQUIRROS	25	N	-	-	G	-	OM	P. Disp. = 251 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	-	-	-	
13:48:00	-	PE-LOSOLMOS	PE-LOSOLMOS	37	N	-	-	G	-	OM	P. Disp. = 36,9 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	-	-	-	
13:48:00	-	PPV-ANDES	PPV-ANDES	15	N	-	-	G	-	OM	P. Disp. = 17,9 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	-	-	-	
13:48:00	-	PPV-ANDES2A	PPV-ANDES2A	64	N	-	-	G	-	OM	P. Disp. = 65,4 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	-	-	-	
13:48:00	-	PPV-BOLERO-1	PPV-BOLERO-1	98	N	-	-	G	-	OM	P. Disp. = 112,2 MW; origen: Prondistico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	-	-	-	
13:48:00	-	PE-CAMPOLINDO	PE-CAMPOLINDO	1	N	-	-	MT	-	OM	P. Disp. = 28,8 MW; origen: SIFR, SSCC: Bloque CH(+)	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	-	-	-	
13:48:00	-	PPV-ANDES2B	PPV-ANDES2B	97	N	-	-	G	-	OM	P. Disp. = 130 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	-	-	-	
13:48:00	-	PE-SANMATIAS	PE-SANMATIAS	46	N	-	-	G	-	OM	P. Disp. = 45,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	-	-	-	
13:48:00	-	PPV-ANDES4	PPV-ANDES4	54	N	-	-	G	-	OM	P. Disp. = 128,8 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	-	-	-	
13:48:00	-	SANANORES-2	SANANORES-2	7	N	-	-	G	-	OM	P. Disp. = 6,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	-	-	-	
13:48:00	-	VINALES BL1 COGEN	VINALES BL1 COGEN	10	N	-	-	MT	-	OM	P. Disp. = 7,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	-	-	-	
13:48:00	-	NEUVAALDEA BL1 COGEN	NEUVAALDEA BL1 COGEN	7	N	-	-	MT	-	OM	P. Disp. = 4,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	-	-	-	
13:48:00	-	NEUVAALDEA, BL1+BL2, COG EN	NEUVAALDEA, BL1+BL2, COGEN	7	N	-	-	MT	-	OM	P. Disp. = 4,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	-	-	-	
13:48:00	-	-	-	LAMINA	8	N	-	-	MT	-	OM	P. Disp. = 7,9 MW; origen: Prondistico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	-	-	-
13:48:00	-	PPV-DIEGOALMAGROSUR	PPV-DIEGOALMAGROSUR	184	N	-	-	G	-	OM	P. Disp. = 209 MW; origen: SIFR, SSCC: Bloque CH(+), SSCC: Bloque CH(+)	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	-	-	-	
13:48:00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	139	N	-	-	G	-	OM	P. Disp. = 139 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	-	-	-	
13:48:00	-	PE-TOTAL	PE-TOTAL	12	N	-	-	MT	-	OM	P. Disp. = 2,3 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	-	-	-	
13:48:00	-	SANCLEMENTE	SANCLEMENTE	3	N	-	-	G	-	OM	P. Disp. = 2,5 MW; origen: Prondistico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	-	-	-	
13:48:00	-	CARFENA	CARFENA	6	N	-	-	G	-	OM	P. Disp. = 6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	-	-	-	
13:48:00	-	ABANCO-5	ABANCO-5	9	N	-	-	G	-	OM	P. Disp. = 9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	-	-	-	
13:48:00	-	ABANCO-6	ABANCO-6	9	N	-	-	G	-	OM	P. Disp. = 8,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	-	-	-	
13:48:00	-	OIOSDEAGUA	OIOSDEAGUA	7	N	-	-	G	-	OM	P. Disp. = 7,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	-	-	-	
13:48:00	-	PE-CANELA	PE-CANELA	3	N	-	-	G	-	OM	P. Disp. = 2,5 MW; origen: Prondistico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	-	-	-	
13:48:00	-	PE-LACABANA	PE-LACABANA	75	N	-	-	G	-	OM	P. Disp. = 75,1 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	-	-	-	
13:48:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	63	N	-	-	G	-	OM	P. Disp. = 63,3 MW; origen: Prondistico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	-	-	-	
13:48:00	-	PE-SIERRAGORDA	PE-SIERRAGORDA	23	N	-	-	G	-	OM	P. Disp. = 22,2 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	-	-	-	
13:48:00	-	PE-TALNAVIENTE	PE-TALNAVIENTE	56	N	-	-	G	-	OM	P. Disp. = 55,6 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	-	-	-	
13:48:00	-	PE-TALNAVIENTE	PE-TALNAVIENTE	28	N	-	-	G	-	OM	P. Disp. = 28,4 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	-	-	-	
13:48:00	-	PE-TALTA	PE-TALTA	3	N	-	-	G	-	OM	P. Disp. = 3,9 MW; origen: Prondistico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	-	-	-	
13:48:00	-	PPV-CHANARES	PPV-CHANARES	21	N	-	-	G	-	OM	P. Disp. = 26,6 MW; origen: Prondistico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	-	-	-	
13:48:00	-	PPV-FINSTERRAE	PPV-FINSTERRAE	182	N	-	-	G	-	OM	P. Disp. = 216 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	-	-	-	
13:48:00	-	PPV-LALACAXAMA	PPV-LALACAXAMA	40	N	-	-	G	-	OM	P. Disp. = 55,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	-	-	-	
13:48:00	-	PPV-LALACAXAMA-2	PPV-LALACAXAMA-2	141	N	-	-	G	-	OM	P. Disp. = 141,3 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	-	-	-	
13:48:00	-	PPV-SOLDIELLA	PPV-SOLDIELLA	16	N	-	-	G	-	OM	P. Disp. = 21,3 MW; origen: Prondistico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	-	-	-	
13:48:00	-	PPV-CAMPOSDELSOL	PPV-CAMPOSDELSOL	269	N	-	-	G	-	OM	P. Disp. = 355,7 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	-	-	-	
13:48:00	-	PPV-VALLEDISOL	PPV-VALLEDISOL	112	N	-	-	G	-	OM	P. Disp. = 134,4 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	-	-	-	
13:48:00	-	PPV-GUANCHE	PPV-GUANCHE	65	N	-	-	G	-	OM	P. Disp. = 73,8 MW; origen: Prondistico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	-	-	-	
13:48:00	-	PPV-LASALINAS	PPV-LASALINAS	148	N	-	-	G	-	OM	P. Disp. = 199,3 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	-	-	-	
13:48:00	-	PE-RENAICO-2	PE-RENAICO-2	73	N	-	-	G	-	OM	P. Disp. = 96,8 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	-	-	-	
13:48:00	-	PPV-MANZANO	PPV-MANZANO	69	N	-	-	G	-	OM	P. Disp. = 69,4 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	-	-	-	
13:48:00	-	PPV-CONJUMBERTO	PPV-CONJUMBERTO	59	N	-	-	G	-	OM	P. Disp. = 62,1 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	-	-	-	
13:48:00	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	9	N	-	-	G	-	OM	P. Disp. = 9,3 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	-	-	-	
13:48:00	-	CHAPIQUINA-1	CHAPIQUINA-1	2	N	-	-	G	-	OM	P. Disp. = 1,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	-	-	-	
13:48:00	-	CHAPIQUINA-2	CHAPIQUINA-2	2	N	-	-	G	-	OM	P. Disp. = 1,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	-	-	-	
13:48:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	73	N	-	-	G	-	OM	P. Disp. = 72 MW; origen: SIFR, SSCC: Bloque CH(+)	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	-	-	-	
13:48:00	-	PPV-LOSOLOROS	PPV-LOSOLOROS	34	N	-	-	G	-	OM	P. Disp. = 45,8 MW; origen: Prondistico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	-	-	-	
13:48:00	-	PPV-COYA	PPV-COYA	114	N	-	-	G	-	OM	P. Disp. = 113,7 MW; origen: Prondistico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	-	-	-	
13:48:00	-	PE-KALIPA	PE-KALIPA	27	N	-	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	-	-	-	
13:48:00	-	PPV-LLANOSDELLAMPLOS	PPV-LLANOSDELLAMPLOS	74	N	-	-	G	-	OM	P. Disp. = 83,1 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	-	-	-	
13:48:00	-	PPV-SANTASABEL	PPV-SANTASABEL	112	N	-	-	G	-	OM	P. Disp. = 120 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	-	-	-	
13:48:00	-	PPV-PAMPATIGRE	PPV-PAMPATIGRE	76	N	-	-	G	-	OM	P. Disp. = 97,7 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	-	-	-	
13:48:00	-	PE-CABOELONES-1	PE-CABOELONES-1	5	N	-	-	G	-	OM	P. Disp. = 4,7 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	-	-	-	
13:48:00	-	PE-CABOELONES-2	PE-CABOELONES-2	25	N	-	-	G	-	OM	P. Disp. = 25,1 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	-	-	-	
13:48:00	-	PE-CABOELONES-3	PE-CABOELONES-3	2	N	-	-	MT	-	OM	P. Disp. = 10 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	-	-	-	
13:48:00	-	PE-ELARRAYAN	PE-ELARRAYAN	25	N	-	-	G	-	OM	P. Disp. = 24,7 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	-	-	-	
13:48:00	-	PE-PUNTAOLORADA	PE-PUNTAOLORADA	0	N	-	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	-	-	-	
13:48:00	-	PPV-CERRODOMINADOR	PPV-CERRODOMINADOR	73	N	-	-	G	-	OM	P. Disp. = 59,4 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	-	-	-	
13:48:00	-	PPV-CONCISO	PPV-CONCISO	84	N	-	-	G	-	OM	P. Disp. = 94,2 MW; origen: SIFR, SSCC: Bloque CH(+)	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	-	-	-	
13:48:00	-	PPV-JAMA-2	PPV-JAMA-2	10	N	-	-	G	-	OM	P. Disp. = 10,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	-	-	-	
13:48:00	-	PPV-LAHUAYCA-2	PPV-LAHUAYCA-2	1	N	-	-	G	-	OM	P. Disp. = 0,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	-	-	-	
13:48:00	-	PPV-PODOLAMONTE-2	PPV-PODOLAMONTE-2	6	N	-	-	G	-	OM	P. Disp. = 5,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	-	-	-	
13:48:00	-	PPV-PODOLAMONTE-3	PPV-PODOLAMONTE-3	3	N	-	-	G	-	OM	P. Disp. = 7,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	-	-	-	
13:48:00	-	PPV-URIBESOLAR	PPV-URIBESOLAR	39	N	-	-	G	-	OM	P. Disp. = 45,2 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	-	-	-	
13:48:00	-	PPV-LACKUZSOLAR	PPV-LACKUZSOLAR	39	N	-	-	G	-	OM	P. Disp. = 49,9 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	-	-	-	
13:48:00	-	PE-TOHAMANA	PE-TOHAMANA	6	N	-	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	-	-	-	
13:48:00	-	PPV-CONJACARMEN	PPV-CONJACARMEN	20	N	-	-	G	-	OM	P. Disp. = 19,6 MW; origen: Prondistico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	-	-	-	
13:48:00	-	PPV-SANPEDRO-GPG	PPV-SANPEDRO-GPG	77	N	-	-	G	-	OM	P. Disp. = 92,3 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	-	-	-	
13:48:00	-	PPV-JAMA-1	PPV-JAMA-1	22	N	-	-	G	-	OM	P. Disp. = 25,3 MW; origen: Prondistico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	-	-	-	
13:48:00	-	PPV-VALLEESCONDIDO	PPV-VALLEESCONDIDO	72	N	-	-	G	-	OM	P. Disp. = 95,7 MW; origen: Prondistico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	-	-	-	
13:48:00	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	1	N	-	-	MT	-	OM	P. Disp. = 10 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	-	-	-	
13:48:00	-	PE-LLANOSDELVENTO	PE-LLANOSDELVENTO	41	N	-	-	G	-	OM	P. Disp. = 45,6 MW; origen: SIFR, SSCC: Bloque CH(+)	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	-	-	-	
13:48:00	-	PPV-ELENA	PPV-ELENA	49	N	-	-	G	-	OM	P. Disp. = 62,8 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	-	-	-	
13:48:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	6	N	-	-	G	-	OM	P. Disp. = 6,1 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	-	-	-	
13:48:00	-	PPV-SOLDISOLANDES	PPV-SOLDISOLANDES	60	N	-	-	G	-	OM	P. Disp. = 71,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	-	-	-	
13:48:00	-	PPV-SANTAGOSOLAR	PPV-SANTAGOSOLAR	68	N	-	-	G	-	OM	P. Disp. = 82,3 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	-	-	-	
13:48:00	-	PPV-CEME1	PPV-CEME1	5	N	-	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SIFR, SSCC: Bloque CH(+)	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	-	-	-	
13:48:00	-	URCAY-1	URCAY-1	6	N	-	-	G	-	OM	P. Disp. = 6 MW; origen: Prondistico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	-	-	-	
13:48:00	-	URCAY-2	URCAY-2	6	N	-	-	G	-	OM	P. Disp. = 6 MW; origen: Prondistico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	-	-	-	
13:48:00	-	PROVIDENCIA-1	PROVIDENCIA-1	2	N	-	-	G	-	OM	P. Disp. = 2,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	-	-	-	
13:48:00	-	GUAYACAN-1	GUAYACAN-1	4	N	-	-	G	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	-	-	-	
13:48:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	0	N	-	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	-	-	-	
13:48:00	-	CABLAQUEN-1	CABLAQUEN-1	5	N	-</												

03-04-2023														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	-		TRAPEN, DIESEL							Cambio CMG									
14:01:00	-	PPV-AZABACHE	PPV-AZABACHE	35	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 52,2 MW; origen: Gen. Actual				S/E Calama 220/110 kV	-		ENEL GREEN POWER	-	-
14:42:00	-	NUBARENCA	NUBARENCA_TG1+TV1_GN_A	160	RO	LC	MT	-	OM	Cancela IF 2025002786						L2020001462 - L2023001913 - L2023001676	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
15:00:00	-	ATACAMA-1	ATACAMA-1TG1aB_TG1a+TG1b+TV1_GN_L_A	224	DRD	DLC	PP	-	OM							L2023001495 - L2024000440 - L2020100393 - L2024001291 - IF2025002606	ENEL GENERACION	-	-
15:00:00	-	NEHUENCO-1	NEHUENCO-1_TG1+TV1_GN_A	260	DN	DLC	PP	-	OM								COLBUN	-	-
15:00:00	-	NEHUENCO-2	NEHUENCO-2_TG1_GN_A	160	N	LC	PMT	-	OM	E/S TG							COLBUN	-	-
15:00:00	-	ATACAMA-1	ATACAMA-1TG1a_TG1a_GN_L_A	0	DUF	DLC	FS		PCP	No puede operar en ciclo combinado							ENEL GENERACION	-	-
15:04:00	-	Colocación: 4575; Ajuste : 290		0						Ajuste Priorrata Generalizada costo SEN 0 (al Norte de S/E Cruceos)							CCC	-	-
15:04:00	-	PE-PUNTAPALMERAS	PE-PUNTAPALMERAS	16	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 15,6 MW; origen: SIFR							ACCIONA	-	-
15:04:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	103	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 102,8 MW; origen: SIFR, SSCC: Bloque CF(+)							ACCIONA	-	-
15:04:00	-	PE-TOLPANSUR	PE-TOLPANSUR	48	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 62,1 MW; origen: SIFR, SSCC: Bloque CF(+)							ACCIONA	-	-
15:04:00	-	PPV-ALMAYDA	PPV-ALMAYDA	5	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 45,4 MW; origen: SIFR, SSCC: Bloque CF(+); SSCC: Bloque CF(+)							ACCIONA	-	-
15:04:00	-	PPV-ELROMERO	PPV-ELROMERO	120	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 167,4 MW; origen: SIFR, SSCC: Bloque CF(+); SSCC: Bloque CF(+)							ACCIONA	-	-
15:04:00	-	PPV-MALGARIDA	PPV-MALGARIDA	28	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 177,9 MW; origen: SIFR, SSCC: Bloque CF(+)							ACCIONA	-	-
15:04:00	-	PE-LOSURIJOS	PE-LOSURIJOS	53	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 53 MW; origen: SIFR							AES ANDES	-	-
15:04:00	-	PE-LOSQUAMOS	PE-LOSQUAMOS	53	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 52,8 MW; origen: SIFR							AES ANDES	-	-
15:04:00	-	PPV-ANDES	PPV-ANDES	12	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 17,9 MW; origen: SIFR							AES ANDES	-	-
15:04:00	-	PPV-ANDES2A	PPV-ANDES2A	50	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 65,1 MW; origen: SIFR							AES ANDES	-	-
15:04:00	-	PPV-BOLERO-1	PPV-BOLERO-1	77	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 117,1 MW; origen: Pronditico							AES ANDES	-	-
15:04:00	-	PE-CAMPOLINDO	PE-CAMPOLINDO	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 28,8 MW; origen: SIFR, SSCC: Bloque CF(+)							AES ANDES	-	-
15:04:00	-	PPV-ANDES2B	PPV-ANDES2B	76	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 130 MW; origen: SIFR							AES ANDES	-	-
15:04:00	-	PE-SANMATIAS	PE-SANMATIAS	45	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 46 MW; origen: Gen. Actual							AES ANDES	-	-
15:04:00	-	PPV-ANDES4	PPV-ANDES4	74	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 128,8 MW; origen: SIFR							AES ANDES	-	-
15:04:00	-	SANANDES-2	SANANDES-2	5	N	-	MT	-	OM								ARAUCO	-	-
15:04:00	-	VINALES_B11_COGEN	VINALES_B11_COGEN	10	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 7,9 MW; origen: Gen. Actual							ARAUCO	-	-
15:04:00	-	NUUEVALDEA_B11_COGEN	NUUEVALDEA_B11_COGEN	7	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 2,8 MW; origen: Gen. Actual							ARAUCO	-	-
15:04:00	-	NUUEVALDEA_B11+B12_COGEN	NUUEVALDEA_B11+B12_COGEN	7	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 2,8 MW; origen: Gen. Actual							ARAUCO	-	-
15:04:00	-	LAMINA	LAMINA	8	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 7,9 MW; origen: Pronditico							COLBUN	-	-
15:04:00	-	PPV-DIEGOALMAGROSUR	PPV-DIEGOALMAGROSUR	189	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 205,1 MW; origen: SIFR, SSCC: Bloque CF(+); SSCC: Bloque CF(+)							COLBUN	-	-
15:04:00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	19	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SIFR							COLBUN	-	-
15:04:00	-	PE-TOTOBAL	PE-TOTOBAL	12	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 4,4 MW; origen: SIFR							COLBUN	-	-
15:04:00	-	SANCLEMENTE	SANCLEMENTE	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Pronditico							COLBUN	-	-
15:04:00	-	CARENA	CARENA	4	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 5 MW; origen: Pronditico							COLBUN	-	-
15:04:00	-	ABANCO-5	ABANCO-5	9	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 8,9 MW; origen: Gen. Actual							ENEL GENERACIÓN	-	-
15:04:00	-	ABANCO-6	ABANCO-6	9	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 9 MW; origen: Gen. Actual							ENEL GENERACIÓN	-	-
15:04:00	-	QIODEAGUA	QIODEAGUA	5	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 7,8 MW; origen: Gen. Actual							ENEL GENERACIÓN	-	-
15:04:00	-	PE-CANELA	PE-CANELA	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 3,2 MW; origen: Pronditico							ENEL GREEN POWER	-	-
15:04:00	-	PE-LACABANA	PE-LACABANA	62	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 66,5 MW; origen: SIFR							ENEL GREEN POWER	-	-
15:04:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	45	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 61,3 MW; origen: Gen. Actual							ENEL GREEN POWER	-	-
15:04:00	-	PE-SERRAGORDA	PE-SERRAGORDA	41	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 40,4 MW; origen: SIFR							ENEL GREEN POWER	-	-
15:04:00	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	52	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 62,5 MW; origen: SIFR							ENEL GREEN POWER	-	-
15:04:00	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	31	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 30,5 MW; origen: SIFR							ENEL GREEN POWER	-	-
15:04:00	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	13	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 12,4 MW; origen: SIFR							ENEL GREEN POWER	-	-
15:04:00	-	PPV-CHANARES	PPV-CHANARES	16	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 24,6 MW; origen: Pronditico							ENEL GREEN POWER	-	-
15:04:00	-	PPV-FINISTERRAE	PPV-FINISTERRAE	142	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 232,2 MW; origen: SIFR							ENEL GREEN POWER	-	-
15:04:00	-	PPV-LALACAKMA	PPV-LALACAKMA	32	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 52 MW; origen: Gen. Actual							ENEL GREEN POWER	-	-
15:04:00	-	PPV-LALACAKMA-2	PPV-LALACAKMA-2	9	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 14,3 MW; origen: SIFR							ENEL GREEN POWER	-	-
15:04:00	-	PPV-SOLDELLA	PPV-SOLDELLA	13	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 21,3 MW; origen: Pronditico							ENEL GREEN POWER	-	-
15:04:00	-	PPV-CAMPOSDELSEL	PPV-CAMPOSDELSEL	210	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 366,4 MW; origen: SIFR							ENEL GREEN POWER	-	-
15:04:00	-	PPV-VALLEDELSEL	PPV-VALLEDELSEL	88	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 133,5 MW; origen: SIFR							ENEL GREEN POWER	-	-
15:04:00	-	PPV-GUANCHI	PPV-GUANCHI	51	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 78,4 MW; origen: Pronditico							ENEL GREEN POWER	-	-
15:04:00	-	PPV-LASALINAS	PPV-LASALINAS	138	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 199,2 MW; origen: SIFR							ENEL GREEN POWER	-	-
15:04:00	-	PE-RENAICO-2	PE-RENAICO-2	57	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 89,9 MW; origen: SIFR							ENEL GREEN POWER	-	-
15:04:00	-	PPV-MANZANO	PPV-MANZANO	54	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 69,3 MW; origen: SIFR							ENEL GREEN POWER	-	-
15:04:00	-	PPV-DONHUMBERTO	PPV-DONHUMBERTO	46	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 65,9 MW; origen: SIFR							ENEL GREEN POWER	-	-
15:04:00	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	18	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 17,4 MW; origen: SIFR							ENGIE	-	-
15:04:00	-	CHAPIQUINA-1	CHAPIQUINA-1	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1 MW; origen: Gen. Actual							ENGIE	-	-
15:04:00	-	CHAPIQUINA-2	CHAPIQUINA-2	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1 MW; origen: Gen. Actual							ENGIE	-	-
15:04:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	93	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 131,9 MW; origen: SIFR, SSCC: Bloque CF(+); SSCC: Bloque CF(+)							ENGIE	-	-
15:04:00	-	PPV-LOZOLONS	PPV-LOZOLONS	26	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 45,8 MW; origen: Pronditico							ENGIE	-	-
15:04:00	-	PPV-COYA	PPV-COYA	104	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 122,5 MW; origen: Pronditico							ENGIE	-	-
15:04:00	-	PE-KALIPA	PE-KALIPA	27	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SIFR							ENGIE	-	-
15:04:00	-	PPV-LLANDELLAMPÓS	PPV-LLANDELLAMPÓS	58	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 84,5 MW; origen: SIFR							ENLISA	-	-
15:04:00	-	PPV-SANTASABE	PPV-SANTASABE	87	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 120 MW; origen: SIFR							ENOR CHILE	-	-
15:04:00	-	PPV-PAMPATIGRE	PPV-PAMPATIGRE	59	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 97,6 MW; origen: SIFR							ENOR CHILE	-	-
15:04:00	-	PE-CABOLEONES-1	PE-CABOLEONES-1	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: SIFR							ENOR CHILE	-	-
15:04:00	-	PE-CABOLEONES-2	PE-CABOLEONES-2	12	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 12,2 MW; origen: Pronditico							ENOR CHILE	-	-
15:04:00	-	PE-CABOLEONES-3	PE-CABOLEONES-3	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SIFR							ENOR CHILE	-	-
15:04:00	-	PE-ELABRAYAN	PE-ELABRAYAN	39	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 38,7 MW; origen: SIFR							ENOR CHILE	-	-
15:04:00	-	PE-PUNTACOLORADA	PE-PUNTACOLORADA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual							ENOR CHILE	-	-
15:04:00	-	PPV-CERRODOMINADOR	PPV-CERRODOMINADOR	57	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 94,7 MW; origen: SIFR							ENOR CHILE	-	-
15:04:00	-	PPV-CONEJO	PPV-CONEJO	97	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 96,9 MW; origen: SIFR, SSCC: Bloque CF(+)							ENOR CHILE	-	-
15:04:00	-	PPV-JAMA-2	PPV-JAMA-2	19	N	-	G	-											

03-04-2025														SSCC		
Hora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Comisna	Comisna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desazopje	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
00:00:00	-		TRIAPEN, DIESEL	-						Cambio CMG					-	-
15:04:00	-	PFV-SOLDI,DESERTO	PFV-SOLDI,DESERTO	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual		Prorrate Generalizada costo SEN 0		RNE	-	-
15:04:00	-	PE-MALLECOURT	PE-MALLECOURT	77	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 83.1 MW; origen: SIFR		Prorrate Generalizada costo SEN 0		RNE	-	-
15:04:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	76	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 75.5 MW; origen: SIFR		Prorrate Generalizada costo SEN 0		RNE	-	-
15:04:00	-	PFV-JAVIERA	PFV-JAVIERA	40	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 52.7 MW; origen: SIFR		Prorrate Generalizada costo SEN 0		RNE	-	-
15:04:00	-	PFV-LAHUELLA	PFV-LAHUELLA	49	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 77 MW; origen: SIFR		Prorrate Generalizada costo SEN 0		RNE	-	-
15:04:00	-	PFV-ATACAMA-SOLAR-2	PFV-ATACAMA-SOLAR-2	60	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 134.1 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF+)		Prorrate Generalizada costo SEN 0		RNE	-	-
15:04:00	-	PFV-DOMEYKO	PFV-DOMEYKO	105	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 128 MW; origen: SIFR		Prorrate Generalizada costo SEN 0		RNE	-	-
15:04:00	-	PFV-MESEADELOSANDES	PFV-MESEADELOSANDES	87	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 137.4 MW; origen: SIFR		Prorrate Generalizada costo SEN 0		RNE	-	-
15:04:00	-	PFV-QUILAPLUN	PFV-QUILAPLUN	65	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 87.9 MW; origen: SIFR		Prorrate Generalizada costo SEN 0		RNE	-	-
15:04:00	-	LAUNUEVA-2, COGEN	LAUNUEVA-2, COGEN	2	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 1.8 MW; origen: Gen. Actual		Prorrate Generalizada costo SEN 0		SCOTTA	-	-
15:04:00	-	RIOPICQUEN-1	RIOPICQUEN-1	1	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 1 MW; origen: Gen. Actual		Prorrate Generalizada costo SEN 0		SIEMENS	-	-
15:04:00	-	PFV-GRANIA	PFV-GRANIA	64	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 96.8 MW; origen: SIFR		Prorrate Generalizada costo SEN 0		SIEMENS	-	-
15:04:00	-	PFV-ROESCONIDIDO	PFV-ROESCONIDIDO	71	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 112.2 MW; origen: Prondistico		Prorrate Generalizada costo SEN 0		SIEMENS	-	-
15:04:00	-	PFV-VALILLA	PFV-VALILLA	57	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 94.1 MW; origen: SIFR		Prorrate Generalizada costo SEN 0		SIEMENS	-	-
15:04:00	-	PFV-TAIRA	PFV-TAIRA	114	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 183.3 MW; origen: SIFR		Prorrate Generalizada costo SEN 0		SIEMENS	-	-
15:04:00	-	PFV-TAMARICO	PFV-TAMARICO	82	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 132.1 MW; origen: SIFR		Prorrate Generalizada costo SEN 0		SIEMENS	-	-
15:04:00	-	LAHIGUERA-1	LAHIGUERA-1	45	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 24.3 MW; origen: Gen. Actual		Prorrate Generalizada costo SEN 0		TINGUIRIUA ENERGIA	-	-
15:04:00	-	PE-LAFOR	PE-LAFOR	18	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 29.4 MW; origen: SIFR		Prorrate Generalizada costo SEN 0		UGOCHER	-	-
15:11:00	-	NEHUENCO-1	NEHUENCO-1, TOL1 GEN A	160	N	LC	OM	-	OM	1/2 TS		Prorrate Generalizada costo SEN 0		COLBUN	-	-
15:20:00	-	VALDIVIA	VALDIVIA, BL1+BL2, COGEN, EUCA	21	N	-	PC	-	OM	Cambio en la Política de Precios				ARAUCO	-	-
15:20:00	-	VALDIVIA, BL1+BL2, COGEN, EUCA	VALDIVIA, BL1+BL2, COGEN, EUCA	40	N	-	MT	-	OM	Cambio CMG				COLBUN	-	-
15:45:00	-	CANITILLAR-2	CANITILLAR	40	N	-	MT	-	OM					COLBUN	-	-
15:45:00	-	Colocación: 4840; Ajuste: 80	Colocación: 4840; Ajuste: 80	0	N	-	OM	-	OM	Ajuste Prorrate Generalizada costo SEN 0 (al Norte de S/E Cruces)				COLBUN	-	-
15:45:00	-	PE-PUNTA PALMERAS	PE-PUNTA PALMERAS	22	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 21.9 MW; origen: SIFR		Prorrate Generalizada costo SEN 0		ACCIONA	-	-
15:45:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	103	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 113.1 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF+)		Prorrate Generalizada costo SEN 0		ACCIONA	-	-
15:45:00	-	PE-TOLPANBUR	PE-TOLPANBUR	48	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 70.7 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF+)		Prorrate Generalizada costo SEN 0		ACCIONA	-	-
15:45:00	-	PFV-ALMAYDA	PFV-ALMAYDA	5	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 46.2 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF+); SSCC: Bloque CF+)		Prorrate Generalizada costo SEN 0		ACCIONA	-	-
15:45:00	-	PFV-ELDOMERO	PFV-ELDOMERO	120	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 157 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF+); SSCC: Bloque CF+)		Prorrate Generalizada costo SEN 0		ACCIONA	-	-
15:45:00	-	PFV-MALGARIDA	PFV-MALGARIDA	31	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 180.8 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF+)		Prorrate Generalizada costo SEN 0		ACCIONA	-	-
15:45:00	-	PE-USCURIJOS	PE-USCURIJOS	60	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 71 MW; origen: SIFR		Prorrate Generalizada costo SEN 0		AES ANDES	-	-
15:45:00	-	PE-USCUMOS	PE-USCUMOS	56	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 56.2 MW; origen: SIFR		Prorrate Generalizada costo SEN 0		AES ANDES	-	-
15:45:00	-	PFV-ANDES	PFV-ANDES	12	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 17.8 MW; origen: SIFR		Prorrate Generalizada costo SEN 0		AES ANDES	-	-
15:45:00	-	PFV-ANDES2A	PFV-ANDES2A	49	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 64.9 MW; origen: SIFR		Prorrate Generalizada costo SEN 0		AES ANDES	-	-
15:45:00	-	PFV-BOLERO-1	PFV-BOLERO-1	75	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 113.1 MW; origen: Prondistico		Prorrate Generalizada costo SEN 0		AES ANDES	-	-
15:45:00	-	PE-CAMPOLUNDO	PE-CAMPOLUNDO	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 18.1 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF+)		Prorrate Generalizada costo SEN 0		AES ANDES	-	-
15:45:00	-	PFV-ANDES2B	PFV-ANDES2B	74	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 130 MW; origen: SIFR		Prorrate Generalizada costo SEN 0		AES ANDES	-	-
15:45:00	-	PE-SANMATIAS	PE-SANMATIAS	43	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 42.8 MW; origen: Prondistico		Prorrate Generalizada costo SEN 0		AES ANDES	-	-
15:45:00	-	PFV-ANDES4	PFV-ANDES4	72	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 128.8 MW; origen: SIFR		Prorrate Generalizada costo SEN 0		AES ANDES	-	-
15:45:00	-	SANANDRES-2	SANANDRES-2	5	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual		Prorrate Generalizada costo SEN 0		ARAUCO	-	-
15:45:00	-	VINALES, BL1, COGEN	VINALES, BL1, COGEN	10	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 8.1 MW; origen: Gen. Actual		Prorrate Generalizada costo SEN 0		ARAUCO	-	-
15:45:00	-	NEUVALDEA, BL1, COGEN	NEUVALDEA, BL1, COGEN	7	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3.8 MW; origen: Gen. Actual		Prorrate Generalizada costo SEN 0		ARAUCO	-	-
15:45:00	-	NEUVALDEA, BL1+BL2, COG	NEUVALDEA, BL1+BL2, COGEN	7	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3.8 MW; origen: Gen. Actual		Prorrate Generalizada costo SEN 0		ARAUCO	-	-
15:45:00	-	LAMINA	LAMINA	8	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 7.9 MW; origen: Prondistico		Prorrate Generalizada costo SEN 0		COLBUN	-	-
15:45:00	-	PFV-DIEGOALMAGROSUR	PFV-DIEGOALMAGROSUR	189	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 199.6 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF+); SSCC: Bloque CF+)		Prorrate Generalizada costo SEN 0		COLBUN	-	-
15:45:00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	19	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SIFR		Prorrate Generalizada costo SEN 0		COLBUN	-	-
15:45:00	-	PE-TOTOBAL	PE-TOTOBAL	12	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 11.1 MW; origen: SIFR		Prorrate Generalizada costo SEN 0		COLBUN	-	-
15:45:00	-	SANCLEMENTE	SANCLEMENTE	2	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 2.2 MW; origen: Prondistico		Prorrate Generalizada costo SEN 0		COLBUN	-	-
15:45:00	-	CARENA	CARENA	4	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 5 MW; origen: Prondistico		Prorrate Generalizada costo SEN 0		COLBUN	-	-
15:45:00	-	ABANCO-5	ABANCO-5	9	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 8.9 MW; origen: Gen. Actual		Prorrate Generalizada costo SEN 0		ENEL GENERACIÓN	-	-
15:45:00	-	ABANCO-6	ABANCO-6	9	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 9 MW; origen: Gen. Actual		Prorrate Generalizada costo SEN 0		ENEL GENERACIÓN	-	-
15:45:00	-	CIOSDAGUA	CIOSDAGUA	5	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 7.7 MW; origen: Gen. Actual		Prorrate Generalizada costo SEN 0		ENEL GENERACIÓN	-	-
15:45:00	-	PE-CANELA	PE-CANELA	4	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 4.3 MW; origen: Gen. Actual		Prorrate Generalizada costo SEN 0		ENEL GREEN POWER	-	-
15:45:00	-	PE-LACABANA	PE-LACABANA	61	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 69.7 MW; origen: SIFR		Prorrate Generalizada costo SEN 0		ENEL GREEN POWER	-	-
15:45:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	49	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 57.8 MW; origen: Prondistico		Prorrate Generalizada costo SEN 0		ENEL GREEN POWER	-	-
15:45:00	-	PE-SERRAGORDA	PE-SERRAGORDA	54	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 54.4 MW; origen: SIFR		Prorrate Generalizada costo SEN 0		ENEL GREEN POWER	-	-
15:45:00	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	51	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 73.2 MW; origen: SIFR		Prorrate Generalizada costo SEN 0		ENEL GREEN POWER	-	-
15:45:00	-	PE-TALINAYPONIENTE	PE-TALINAYPONIENTE	32	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 31.9 MW; origen: SIFR		Prorrate Generalizada costo SEN 0		ENEL GREEN POWER	-	-
15:45:00	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	28	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 32.4 MW; origen: SIFR		Prorrate Generalizada costo SEN 0		ENEL GREEN POWER	-	-
15:45:00	-	PFV-CHANARES	PFV-CHANARES	13	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 25.3 MW; origen: Prondistico		Prorrate Generalizada costo SEN 0		ENEL GREEN POWER	-	-
15:45:00	-	PFV-FINISTERRAE	PFV-FINISTERRAE	26	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 229.9 MW; origen: SIFR		Prorrate Generalizada costo SEN 0		ENEL GREEN POWER	-	-
15:45:00	-	PFV-LALACAMA	PFV-LALACAMA	31	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 46.5 MW; origen: SIFR		Prorrate Generalizada costo SEN 0		ENEL GREEN POWER	-	-
15:45:00	-	PFV-LALACAMA-2	PFV-LALACAMA-2	9	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 14 MW; origen: SIFR		Prorrate Generalizada costo SEN 0		ENEL GREEN POWER	-	-
15:45:00	-	PFV-SOLDELLA	PFV-SOLDELLA	12	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 21.6 MW; origen: Prondistico		Prorrate Generalizada costo SEN 0		ENEL GREEN POWER	-	-
15:45:00	-	PFV-CAMPDISELSOL	PFV-CAMPDISELSOL	206	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 367 MW; origen: SIFR		Prorrate Generalizada costo SEN 0		ENEL GREEN POWER	-	-
15:45:00	-	PFV-VALLEDLSOL	PFV-VALLEDLSOL	86	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 131.5 MW; origen: SIFR		Prorrate Generalizada costo SEN 0		ENEL GREEN POWER	-	-
15:45:00	-	PFV-GUANCHI	PFV-GUANCHI	50	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 77.8 MW; origen: Prondistico		Prorrate Generalizada costo SEN 0		ENEL GREEN POWER	-	-
15:45:00	-	PFV-LASALINAS	PFV-LASALINAS	114	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 196.1 MW; origen: SIFR		Prorrate Generalizada costo SEN 0		ENEL GREEN POWER	-	-
15:45:00	-	PE-RENAICO-2	PE-RENAICO-2	56	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 88.9 MW; origen: SIFR		Prorrate Generalizada costo SEN 0		ENEL GREEN POWER	-	-
15:45:00	-	PFV-MANZANO	PFV-MANZANO	53	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 70.5 MW; origen: SIFR		Prorrate Generalizada costo SEN 0		ENEL GREEN POWER	-	-
15:45:00	-	PFV-DONHUMBERTO	PFV-DONHUMBERTO	45	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 66.2 MW; origen: SIFR		Prorrate Generalizada costo SEN 0		ENEL GREEN POWER	-	-
15:45:00	-	PE-MONTEDEREDONDO	PE-MONTEDEREDONDO	17	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 16.6 MW; origen: SIFR		Prorrate Generalizada costo SEN 0		ENGIE	-	-
15:45:00	-	CHAPIQUINA-1	CHAPIQUINA-1	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1 MW; origen: Gen. Actual		Prorrate Generalizada costo SEN 0		ENGIE	-	-
15:45:00	-	CHAPIQUINA-2	CHAPIQUINA-2	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1 MW; origen: Gen. Actual		Prorrate Generalizada costo SEN 0		ENGIE	-	-
15:45:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	92	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 144.9 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF+); SSCC: Bloque CF+)		Prorrate Generalizada costo SEN 0		ENGIE	-	-
15:45:00	-	PFV-LOZOLONS	PFV-LOZOLONS	26	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 40.6 MW; origen: Prondistico		Prorrate Generalizada costo SEN 0		ENGIE	-	-
15:45:00	-	PFV-COYA	PFV-COYA	102	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 105.5 MW; origen: Prondistico		Prorrate Generalizada costo SEN 0		ENGIE	-	-
15:45:00	-	PE-KALLPA	PE-KALLPA	128	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 127.9 MW; origen: SIFR		Prorrate Generalizada costo SEN 0		ENGIE	-	-
15:45:00	-	PFV-LLANDELLAMPLOS	PFV-LLANDELLAMPLOS	57	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 83.3 MW; origen: SIFR		Prorrate Generalizada costo SEN 0		ENOR CHILE	-	-
15:45:00	-	PFV-SANTASABEL	PFV-SANTASABEL	86	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 120 MW; origen: SIFR		Prorrate Generalizada costo SEN 0		ENOR CHILE	-	-
15:45:00	-	PFV-PAMPATIGRE	PFV-PAMPATIGRE	58	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 82.1 MW; origen: SIFR		Prorrate Generalizada costo SEN 0		ENOR CHILE	-	-
15:45:00	-	PE-CABOLEONES-1	PE-CABOLEONES-1	10	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 10.3 MW; origen: SIFR		Prorrate Generalizada costo SEN 0		ENOR CHILE	-	-
15:45:00	-	PE-CABOLEONES-2	PE-CABOLEONES-2	8	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 7.5 MW; origen: SIFR		Prorrate Generalizada costo SEN 0		ENOR CHILE	-	-
15:45:00	-	PE-CABOLEONES-3	PE-CABOLEONES-3	11	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 11.1 MW; origen: SIFR		Prorrate Generalizada costo SEN 0		ENOR CHILE	-	-
15:45:00	-	PE-ELABRAYAN	PE-ELABRAYAN	43	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 43.2 MW; origen: SIFR		Prorrate Generalizada costo SEN 0		ENOR CHILE	-	-
15:45:00	-	PE-PUNTACOLORADA	PE-PUNTACOLORADA	0	N											

03-04-2023														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	-		TRIAPEN_DIESEL							Cambio CMG					-	-
15:45:00	-	PFV-HUATACONDO	PFV-HUATACONDO	50	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 78,7 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
15:45:00	-	PE-LOMASDELQUELE	PE-LOMASDELQUELE	21	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 13,1 MW; origen: SSTR, SSCC: Bloque CF+)	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
15:45:00	-	PFV-CARRERAPINTO	PFV-CARRERAPINTO	45	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 77,6 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
15:45:00	-	PFV-DIEGODELAMAGRO	PFV-DIEGODELAMAGRO	18	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 27,2 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
15:45:00	-	PFV-PAMPASOLANORTE	PFV-PAMPASOLANORTE	39	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 69,4 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
15:45:00	-	PFV-SOLDILLOSIERTO	PFV-SOLDILLOSIERTO	0	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
15:45:00	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	76	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 96,9 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
15:45:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	65	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 65,1 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
15:45:00	-	PFV-JAVIERA	PFV-JAVIERA	39	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 52,2 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
15:45:00	-	PFV-JANUELA	PFV-JANUELA	48	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 77,2 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
15:45:00	-	PFV-ATACAMASOLAR-2	PFV-ATACAMASOLAR-2	60	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 135,3 MW; origen: SSTR, SSCC: Bloque CF+)	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
15:45:00	-	PFV-DOMEYKO	PFV-DOMEYKO	103	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 131 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
15:45:00	-	PFV-MESTATEDLOSANDES	PFV-MESTATEDLOSANDES	86	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 140,6 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
15:45:00	-	PFV-QUILAPULIN	PFV-QUILAPULIN	64	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 90,2 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
15:45:00	-	LAJAVE-2_COGEN	LAJAVE-2_COGEN	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		SANTA FE	-	-
15:45:00	-	RIOPICOQUEN-1	RIOPICOQUEN-1	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA	-	-
15:45:00	-	PFV-GRANJA	PFV-GRANJA	63	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 97,2 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-
15:45:00	-	PFV-ROSCONCHIDO	PFV-ROSCONCHIDO	70	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 113,3 MW; origen: Pronditico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-
15:45:00	-	PFV-WILLIA	PFV-WILLIA	56	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 95,1 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-
15:45:00	-	PFV-TAIRA	PFV-TAIRA	112	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 181 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-
15:45:00	-	PFV-TAMARICO	PFV-TAMARICO	81	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 131,8 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-
15:45:00	-	LAHIGUERA-1	LAHIGUERA-1	23	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 28,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRICA ENERGIA	-	-
15:45:00	-	PE-LAFOR	PE-LAFOR	18	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 29,7 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		UCOQUER	-	-
16:00:00	-	ATACAMA-2	ATACAMA-2TG2B_TG2B+0.5TV2_GNL_A	109	DN	DLG	MT	-	OM					ENEL GENERACION	-	-
16:11:00	-	Colocación: 4460; Ajuste :-	CDC	0						Ajuste Prorrate Generalizada costo SEN 0 (al Norte de S/E Cruetos)	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		CDC	-	-
16:11:00	-	PE-PUNTA PALMERAS	PE-PUNTA PALMERAS	22	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 28,7 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
16:11:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	52	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 125,2 MW; origen: SSTR, SSCC: Bloque CF+); SSCC: Bloque CF+)	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
16:11:00	-	PE-TOLPANSUR	PE-TOLPANSUR	49	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 68,8 MW; origen: SSTR, SSCC: Bloque CF+)	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
16:11:00	-	PFV-ALMEDIYA	PFV-ALMEDIYA	18	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 48,5 MW; origen: SSTR, SSCC: Bloque CF+); SSCC: Bloque CF+)	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
16:11:00	-	PFV-ELDOMERO	PFV-ELDOMERO	36	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 140,9 MW; origen: SSTR, SSCC: Bloque CF+); SSCC: Bloque CF+)	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
16:11:00	-	PFV-MALGARIDA	PFV-MALGARIDA	30	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 182,6 MW; origen: SSTR, SSCC: Bloque CF+)	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
16:11:00	-	PE-LOSURIROS	PE-LOSURIROS	53	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 76 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
16:11:00	-	PE-LOSOLMOS	PE-LOSOLMOS	48	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 48 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
16:11:00	-	PFV-ANDES1	PFV-ANDES1	10	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 17,8 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
16:11:00	-	PFV-ANDES2A	PFV-ANDES2A	42	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 65 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
16:11:00	-	PFV-BOLERO-1	PFV-BOLERO-1	65	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 115,6 MW; origen: Pronditico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
16:11:00	-	PE-CAMPOLINDO	PE-CAMPOLINDO	24	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 24,4 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
16:11:00	-	PFV-ANDES3	PFV-ANDES3	64	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 130 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
16:11:00	-	PE-SANMATIAS	PE-SANMATIAS	38	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 42,2 MW; origen: Pronditico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
16:11:00	-	PFV-ANDES4	PFV-ANDES4	63	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 128,8 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
16:11:00	-	VINALES_B11_COGEN	VINALES_B11_COGEN	10	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 8,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ABRALCO	-	-
16:11:00	-	NUBUALDEA_B11_COGEN	NUBUALDEA_B11_COGEN	7	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 5,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ABRALCO	-	-
16:11:00	-	NUBUALDEA_B11+B12_COGEN	NUBUALDEA_B11+B12_COGEN	7	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 5,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ABRALCO	-	-
16:11:00	-	PFV-DIEGODELAMAGROSUR	PFV-DIEGODELAMAGROSUR	192	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 198,8 MW; origen: SSTR, SSCC: Bloque CF+); SSCC: Bloque CF+)	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
16:11:00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	24	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 24,1 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
16:11:00	-	PE-TOTORAL	PE-TOTORAL	14	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 14 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
16:11:00	-	SANCLEMENTE	SANCLEMENTE	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2,3 MW; origen: Pronditico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
16:11:00	-	CARENA	CARENA	4	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1 MW; origen: Pronditico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
16:11:00	-	ABANCO-5	ABANCO-5	9	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACION	-	-
16:11:00	-	ABANCO-6	ABANCO-6	9	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACION	-	-
16:11:00	-	OJOSDEAGUA	OJOSDEAGUA	4	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 7,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACION	-	-
16:11:00	-	PE-CANELA	PE-CANELA	6	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 6,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
16:11:00	-	PE-LACABANA	PE-LACABANA	53	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 75,7 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
16:11:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	43	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 57,7 MW; origen: Pronditico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
16:11:00	-	PE-SIERRAGORDA	PE-SIERRAGORDA	52	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 51,7 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
16:11:00	-	PE-TALNAVIENTE	PE-TALNAVIENTE	44	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 75,4 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
16:11:00	-	PE-TALNAVIENTE	PE-TALNAVIENTE	30	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 32,1 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
16:11:00	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	38	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 37,9 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
16:11:00	-	PFV-CHANARES	PFV-CHANARES	14	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 23 MW; origen: Pronditico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
16:11:00	-	PFV-FINSTERRAE	PFV-FINSTERRAE	142	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 228,8 MW; origen: SSTR, SSCC: Bloque CF+)	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
16:11:00	-	PFV-LALACAXAMA	PFV-LALACAXAMA	27	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 46,1 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
16:11:00	-	PFV-LALACAXAMA-2	PFV-LALACAXAMA-2	8	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 13,8 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
16:11:00	-	PFV-SOLDEULA	PFV-SOLDEULA	11	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 21,7 MW; origen: Pronditico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
16:11:00	-	PFV-CAMPODELSEL	PFV-CAMPODELSEL	179	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 367 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
16:11:00	-	PFV-VALLEDISO	PFV-VALLEDISO	75	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 133,2 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
16:11:00	-	PFV-GUANCHE	PFV-GUANCHE	36	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 76,3 MW; origen: Pronditico; SSCC: Bloque CF+)	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
16:11:00	-	PFV-LASALINAS	PFV-LASALINAS	99	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 197,1 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
16:11:00	-	PE-RENAICO-2	PE-RENAICO-2	49	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 97,7 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
16:11:00	-	PFV-MANZANO	PFV-MANZANO	46	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 71,8 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
16:11:00	-	PFV-CONJUMBERTO	PFV-CONJUMBERTO	27	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 65,2 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
16:11:00	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	20	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 20,4 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
16:11:00	-	CHAPIQUINA-1	CHAPIQUINA-1	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
16:11:00	-	CHAPIQUINA-2	CHAPIQUINA-2	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
16:11:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	80	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 147,2 MW; origen: SSTR, SSCC: Bloque CF+); SSCC: Bloque CF+)	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
16:11:00	-	PFV-LOSOROS	PFV-LOSOROS	22	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 34,2 MW; origen: Pronditico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
16:11:00	-	PFV-COYA	PFV-COYA	88	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 145 MW; origen: Pronditico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
16:11:00	-	PE-KALIPA	PE-KALIPA	140	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 139,5 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
16:11:00	-	PFV-LLANODELLAMPAS	PFV-LLANODELLAMPAS	49	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 82,7 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENLASA	-	-
16:11:00	-	PFV-SANTASABEL	PFV-SANTASABEL	74	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 120 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
16:11:00	-	PFV-PAMPATIGRE	PFV-PAMPATIGRE	51	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 98,9 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
16:11:00	-	PE-CAROLONES-1	PE-CAROLONES-1	17	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 17,4 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
16:11:00	-	PE-CAROLONES-2	PE-CAROLONES-2	9	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 8,7 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
16:11:00	-	PE-CAROLONES-3	PE-CAROLONES-3	22	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 22 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
16:11:00	-	PE-ELARRAYAN	PE-ELARRAYAN	52	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 52,4 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
16:11:00	-	PE-PUNTA COLORADA														

03-04-2025														SSCC				
Hora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Instrucción	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT	
00:00:00	-	-	-	TRIAPEN_DIESEL	-	-	-	-	-	-	Cambio CMG	-	-	-	-	-	-	
16:11:00	-	PFV-HUACACONDO	-	PFV-HUACACONDO	44	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 75,9 MW; origen: SIFR	-	-	-	RNE	-	-	
16:11:00	-	PE-LONASQUEDUECO	-	PE-LONASQUEDUECO	28	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 14,1 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF(+)	-	-	-	RNE	-	-	
16:11:00	-	PFV-CARRERARINTO	-	PFV-CARRERARINTO	39	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 77,6 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF(+)	-	-	-	RNE	-	-	
16:11:00	-	PFV-DIEGODELAMAGRO	-	PFV-DIEGODELAMAGRO	16	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 25,2 MW; origen: SIFR	-	-	-	RNE	-	-	
16:11:00	-	PFV-PAMPASOLANORTE	-	PFV-PAMPASOLANORTE	34	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 69,4 MW; origen: SIFR	-	-	-	RNE	-	-	
16:11:00	-	PFV-SOLDDESERTO	-	PFV-SOLDDESERTO	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	-	-	-	RNE	-	-	
16:11:00	-	PE-MALLECOSUR	-	PE-MALLECOSUR	66	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 93,4 MW; origen: SIFR	-	-	-	RNE	-	-	
16:11:00	-	PE-MALLECONORTE	-	PE-MALLECONORTE	67	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 80,3 MW; origen: SIFR	-	-	-	RNE	-	-	
16:11:00	-	PFV-JAIVERA	-	PFV-JAIVERA	34	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 52,8 MW; origen: SIFR	-	-	-	RNE	-	-	
16:11:00	-	PFV-JANUELLA	-	PFV-JANUELLA	42	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 77,6 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF(+)	-	-	-	RNE	-	-	
16:11:00	-	PFV-ATACAMASOLAR-2	-	PFV-ATACAMASOLAR-2	55	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 129,8 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF(+)	-	-	-	RNE	-	-	
16:11:00	-	PFV-DOMEYKO	-	PFV-DOMEYKO	90	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 130 MW; origen: SIFR	-	-	-	RNE	-	-	
16:11:00	-	PFV-MESTADELANDES	-	PFV-MESTADELANDES	74	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 141,4 MW; origen: SIFR	-	-	-	RNE	-	-	
16:11:00	-	PFV-QUILAPULIN	-	PFV-QUILAPULIN	56	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 90,3 MW; origen: SIFR	-	-	-	RNE	-	-	
16:11:00	-	LAJAVE-2_COGEN	-	LAJAVE-2_COGEN	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1,5 MW; origen: Gen. Actual	-	-	-	SANTA FE	-	-	
16:11:00	-	RIOPICOQUEN-1	-	RIOPICOQUEN-1	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1 MW; origen: Gen. Actual	-	-	-	SCOTTA	-	-	
16:11:00	-	PFV-GRANJA	-	PFV-GRANJA	61	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 96,7 MW; origen: SIFR	-	-	-	SIEMENS	-	-	
16:11:00	-	PFV-ROSCONCHIDO	-	PFV-ROSCONCHIDO	61	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 115,2 MW; origen: Prondistico	-	-	-	SIEMENS	-	-	
16:11:00	-	PFV-WILLKA	-	PFV-WILLKA	48	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 86,4 MW; origen: SIFR	-	-	-	SIEMENS	-	-	
16:11:00	-	PFV-TAIRA	-	PFV-TAIRA	98	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 181,1 MW; origen: SIFR	-	-	-	SIEMENS	-	-	
16:11:00	-	PFV-TAMARICO	-	PFV-TAMARICO	70	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 132,3 MW; origen: SIFR	-	-	-	SIEMENS	-	-	
16:11:00	-	LACONFLUENCIA-2	-	LACONFLUENCIA-2	45	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 46,7 MW; origen: Gen. Actual	-	-	-	TINGUIRICA ENERGIA	-	-	
16:11:00	-	LANGUERA-1	-	LANGUERA-1	45	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 26,3 MW; origen: Gen. Actual	-	-	-	TINGUIRICA ENERGIA	-	-	
16:11:00	-	PE-LAFOR	-	PE-LAFOR	16	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 29 MW; origen: SIFR	-	-	-	UQUOQUER	-	-	
16:11:00	-	NEHUENCO-2	-	NEHUENCO-2 TGI+TV1 GN A	260	N	LC	PMT	-	OM	E/S TV	-	-	-	COLBUN	-	-	
16:23:00	-	NEHUENCO-1	-	NEHUENCO-1 TGI+TV1 GN A	260	N	LC	PMT	-	OM	E/S TV	-	-	-	COLBUN	-	-	
16:34:00	-	-	-	CANUTILLAR	-	-	-	-	-	-	Cambio CMG	LT 220 KV Lastaria - Cruellos	-	-	-	-	-	
16:34:00	-	CANUTILLAR-1	-	CANUTILLAR	60	N	-	G	-	OM	-	LT 220 KV Lastaria - Cruellos	N	-	-	COLBUN	-	-
16:34:00	-	VALDIVIA	-	VALDIVIA BL1+BL2+BL3 COGEN_EUKA	21	N	-	PC	-	OM	Cancela IL 2205000662	LT 220 KV Lastaria - Cruellos	-	-	-	ARAUCO	-	-
16:35:00	-	ATACAMA-1	-	ATACAMA-1TG18_TG18_GNL_A	63	RO	LC	PMT	-	OM	E/S TG18	-	-	-	-	-	-	
16:45:00	-	NEHUENCO-1	-	NEHUENCO-1 TGI+TV1 GN A	260	N	LC	MT	-	OM	MT estable	-	-	-	-	-	-	
17:05:00	-	ATACAMA-2	-	ATACAMA-2TG28_TG28_GNL_A	63	N	LC	PMT	-	OM	E/S TG28	-	-	-	-	-	-	
17:12:00	-	Colocación: 4248, Ajuste : - 260	-	CDC	0	N	-	-	-	-	Ajuste Prorrata Generalizada costo SEN 0 (al Norte de S/E Cruellos)	-	-	-	CDC	-	-	
17:12:00	-	PE-PUNTA PALMERAS	-	PE-PUNTA PALMERAS	20	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 30,4 MW; origen: SIFR	-	-	-	ACCIONA	-	-	
17:12:00	-	PE-SANGABRIEL	-	PE-SANGABRIEL	78	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 105,8 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF(+); SSCC: Bloque CF(+)	-	-	-	ACCIONA	-	-	
17:12:00	-	PE-TOLPANSUR	-	PE-TOLPANSUR	17	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 66,3 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF(+)	-	-	-	ACCIONA	-	-	
17:12:00	-	PFV-VALMEYDA	-	PFV-VALMEYDA	47	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 46,8 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF(+)	-	-	-	ACCIONA	-	-	
17:12:00	-	PFV-EUCUMERO	-	PFV-EUCUMERO	86	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 133,1 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF(+)	-	-	-	ACCIONA	-	-	
17:12:00	-	PFV-MALGARIDA	-	PFV-MALGARIDA	114	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 183,6 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF(+)	-	-	-	ACCIONA	-	-	
17:12:00	-	PE-LOSURIROS	-	PE-LOSURIROS	47	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 88,5 MW; origen: SIFR	-	-	-	AES ANDES	-	-	
17:12:00	-	PE-LOSOLMOS	-	PE-LOSOLMOS	48	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 50,4 MW; origen: SIFR	-	-	-	AES ANDES	-	-	
17:12:00	-	PFV-ANDES	-	PFV-ANDES	9	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 15,3 MW; origen: SIFR	-	-	-	AES ANDES	-	-	
17:12:00	-	PFV-ANDESZA	-	PFV-ANDESZA	38	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 58,2 MW; origen: SIFR	-	-	-	AES ANDES	-	-	
17:12:00	-	PFV-BOLERO-1	-	PFV-BOLERO-1	56	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 105,9 MW; origen: Prondistico; SSCC: Bloque CF(+)	-	-	-	AES ANDES	-	-	
17:12:00	-	PE-CAMPOLINDO	-	PE-CAMPOLINDO	26	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 30,8 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF(+); SSCC: Bloque CF(+)	-	-	-	AES ANDES	-	-	
17:12:00	-	PFV-ANDESIB	-	PFV-ANDESIB	58	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 138 MW; origen: SIFR	-	-	-	AES ANDES	-	-	
17:12:00	-	PE-SANMATTAS	-	PE-SANMATTAS	34	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 39,6 MW; origen: SIFR	-	-	-	AES ANDES	-	-	
17:12:00	-	PFV-ANDES4	-	PFV-ANDES4	56	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 128,8 MW; origen: SIFR	-	-	-	AES ANDES	-	-	
17:12:00	-	VINALES BL1 COGEN	-	VINALES BL1 COGEN	10	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 8,3 MW; origen: Gen. Actual	-	-	-	ARAUCO	-	-	
17:12:00	-	NUUEVAALDEA BL1 COGEN	-	NUUEVAALDEA BL1 COGEN	7	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 5,7 MW; origen: Gen. Actual	-	-	-	ARAUCO	-	-	
17:12:00	-	NUUEVAALDEA BL1+BL2 COG EN	-	NUUEVAALDEA BL1+BL2 COGEN	7	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 5,7 MW; origen: Gen. Actual	-	-	-	ARAUCO	-	-	
17:12:00	-	PFV-DIEGOALMAGROSUR	-	PFV-DIEGOALMAGROSUR	161	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 198,7 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF(+); SSCC: Bloque CF(+)	-	-	-	COLBUN	-	-	
17:12:00	-	PE-SANJUAN	-	PE-SANJUAN	17	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 61,1 MW; origen: SIFR	-	-	-	COLBUN	-	-	
17:12:00	-	PE-TOTORAL	-	PE-TOTORAL	17	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 16,7 MW; origen: SIFR	-	-	-	COLBUN	-	-	
17:12:00	-	SANCLEMENTE	-	SANCLEMENTE	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2,3 MW; origen: Prondistico	-	-	-	COLBUN	-	-	
17:12:00	-	CARENA	-	CARENA	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 5,6 MW; origen: Prondistico	-	-	-	COLBUN	-	-	
17:12:00	-	ABANICO-5	-	ABANICO-5	8	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 9 MW; origen: Gen. Actual	-	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-	
17:12:00	-	ABANICO-6	-	ABANICO-6	8	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 9 MW; origen: Gen. Actual	-	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-	
17:12:00	-	OIOSDEAGUA	-	OIOSDEAGUA	4	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 7,8 MW; origen: Gen. Actual	-	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-	
17:12:00	-	PE-CANELA	-	PE-CANELA	6	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 6,3 MW; origen: Gen. Actual	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	
17:12:00	-	PE-LACABANA	-	PE-LACABANA	47	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 73,1 MW; origen: SIFR	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	
17:12:00	-	PE-RENAICO	-	PE-RENAICO	67	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 59 MW; origen: Prondistico	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	
17:12:00	-	PE-SERRAGORDA	-	PE-SERRAGORDA	48	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 58,1 MW; origen: SIFR	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	
17:12:00	-	PE-TALINAVORIENTE	-	PE-TALINAVORIENTE	39	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 75,9 MW; origen: SIFR	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	
17:12:00	-	PE-TALNAVONIENTE	-	PE-TALNAVONIENTE	26	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 39,8 MW; origen: SIFR	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	
17:12:00	-	PE-TALTAL	-	PE-TALTAL	469	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 46,7 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF(+)	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	
17:12:00	-	PFV-CHANARES	-	PFV-CHANARES	12	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 20,2 MW; origen: Prondistico	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	
17:12:00	-	PFV-FINISTERRAE	-	PFV-FINISTERRAE	130	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 219,2 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF(+); SSCC: Bloque CF(+)	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	
17:12:00	-	PFV-LALACAKAMA	-	PFV-LALACAKAMA	24	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 44,3 MW; origen: SIFR	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	
17:12:00	-	PFV-LALACAKAMA-2	-	PFV-LALACAKAMA-2	7	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 13,3 MW; origen: SIFR	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	
17:12:00	-	PFV-SOELDILLA	-	PFV-SOELDILLA	10	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 15,6 MW; origen: Prondistico	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	
17:12:00	-	PFV-CAMPODELSOL	-	PFV-CAMPODELSOL	160	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 354,4 MW; origen: SIFR	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	
17:12:00	-	PFV-VALLEDELSOL	-	PFV-VALLEDELSOL	67	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 104,7 MW; origen: Prondistico	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	
17:12:00	-	PFV-GUANCHE	-	PFV-GUANCHE	9	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 71,8 MW; origen: Prondistico; SSCC: Bloque CF(+)	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	
17:12:00	-	PFV-LASALINAS	-	PFV-LASALINAS	89	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 184 MW; origen: SIFR	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	
17:12:00	-	PE-RENAICO-2	-	PE-RENAICO-2	44	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 86,9 MW; origen: SIFR	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	
17:12:00	-	PFV-MANZANO	-	PFV-MANZANO	41	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 69,6 MW; origen: SIFR	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	
17:12:00	-	PFV-CONILIMBERTO	-	PFV-CONILIMBERTO	35	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 61,1 MW; origen: SIFR	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	
17:12:00	-	PE-MONTEREDONDO	-	PE-MONTEREDONDO	21	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 21,9 MW; origen: SIFR	-	-	-	ENGIE	-	-	
17:12:00	-	CHAPIQUINA-1	-	CHAPIQUINA-1	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1 MW; origen: Gen. Actual	-	-	-	ENGIE	-	-	
17:12:00	-	CHAPIQUINA-2	-	CHAPIQUINA-2	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1 MW; origen: Gen. Actual	-	-	-	ENGIE	-	-	
17:12:00	-	PE-CALAMA	-	PE-CALAMA	79	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 121,9 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF(+); SSCC: Bloque CF(+)	-	-	-	ENGIE	-	-	
17:12:00	-	PFV-LOSOLOROS	-	PFV-LOSOLOROS	20	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 22,8 MW; origen: Prondistico	-	-	-	ENGIE	-	-	
17:12:00	-	PFV-COYA	-	PFV-COYA	79	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 128,9 MW; origen: Prondistico	-	-	-	ENGIE	-	-	
17:12:00	-	PE-KALIPA	-	PE-KALIPA	149	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 163,8 MW; origen: SIFR	-	-	-	ENGIE	-	-	
17:12:00	-	PFV-LLANOSDELLAMPOS</																

03-04-2025																	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	-		TRIAPEN_DISEL							Cambio CMG						-	
17:12:00	-	GUAYACAN-1	GUAYACAN-1	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 3.9 MW; origen: Pronditico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-	
17:12:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1.1 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-	
17:12:00	-	CARLAQUEN-2	CARLAQUEN-2	4	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-	
17:12:00	-	PFV-LUZDELNORTE	PFV-LUZDELNORTE	57	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 107.4 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF1; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		NOVASOURCE POWER	-	-	
17:12:00	-	PFV-ELELICANO	PFV-ELELICANO	47	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 91.4 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		NOVASOURCE POWER	-	-	
17:12:00	-	PFV-SOLDELDORTESANDES	PFV-SOLDELDORTESANDES	4	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 4.6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		NOVASOURCE POWER	-	-	
17:12:00	-	PE-PUNTASIERRA	PE-PUNTASIERRA	36	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 60.1 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PACIFIC HYDRO	-	-	
17:12:00	-	FLORIDA3-1	FLORIDA3-1	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PUNTILLA	-	-	
17:12:00	-	FLORIDA3-2	FLORIDA3-2	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PUNTILLA	-	-	
17:12:00	-	ROCOLARADO-2	ROCOLARADO-2	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1.6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		KIO COLARADO	-	-	
17:12:00	-	PFV-HUATACONDO	PFV-HUATACONDO	39	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 68.1 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-	
17:12:00	-	PE-LOMASDEDUQUECO	PE-LOMASDEDUQUECO	17	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 32.1 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-	
17:12:00	-	PFV-CARRERAPINTO	PFV-CARRERAPINTO	28	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 73.3 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-	
17:12:00	-	PFV-DISCOGALMAGROSR	PFV-DISCOGALMAGROSR	14	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 18.3 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-	
17:12:00	-	PFV-PAMPASOLARNORTE	PFV-PAMPASOLARNORTE	30	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 69.4 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-	
17:12:00	-	PFV-SOLDELDIESERTO	PFV-SOLDELDIESERTO	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-	
17:12:00	-	PE-MALLCOSUR	PE-MALLCOSUR	59	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 67 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-	
17:12:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	60	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 86.7 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-	
17:12:00	-	PFV-JAVIERA	PFV-JAVIERA	30	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 152.7 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-	
17:12:00	-	PFV-LAHUELLA	PFV-LAHUELLA	37	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 79 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-	
17:12:00	-	PFV-ATACAMASOLAR-2	PFV-ATACAMASOLAR-2	67	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 127.3 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-	
17:12:00	-	PFV-DOEMERO	PFV-DOEMERO	80	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 124 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-	
17:12:00	-	PFV-MESTADELOSANDES	PFV-MESTADELOSANDES	67	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 141.5 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-	
17:12:00	-	PFV-QUILAPILUN	PFV-QUILAPILUN	50	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 85 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-	
17:12:00	-	LAIJAVE-2 COGEN	LAIJAVE-2 COGEN	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SANTA FE	-	-	
17:12:00	-	RIOPICQUEQUI-1	RIOPICQUEQUI-1	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTE	-	-	
17:12:00	-	PFV-GRANJA	PFV-GRANJA	49	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 92.4 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-	
17:12:00	-	PFV-ROESCONIDDO	PFV-ROESCONIDDO	54	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 100.8 MW; origen: Pronditico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-	
17:12:00	-	PFV-WILKIA	PFV-WILKIA	43	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 70.6 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-	
17:12:00	-	PFV-TARA	PFV-TARA	87	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 175.6 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-	
17:12:00	-	PFV-TAMARCO	PFV-TAMARCO	63	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 129.5 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-	
17:12:00	-	LACONFLUENCIA-2	LACONFLUENCIA-2	45	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGURRICA ENERGIA	-	-	
17:12:00	-	LAHIGUERA-1	LAHIGUERA-1	45	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 24.7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGURRICA ENERGIA	-	-	
17:12:00	-	PE-LAFOR	PE-LAFOR	14	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 32 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		UCUQUER	-	-	
17:17:00	-	ANGAMOS-ANG1_CAR	ANGAMOS-ANG1_CAR	277	RO	-	PC	-	OT	Subida anticipadamente por retiro de generación ERNC Fotovoltaica	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-	
17:17:00	-	COOHANE-CH2_CAR	COOHANE-CH2_CAR	275	RO	LC	PC	-	OT	Subida anticipadamente por retiro de generación ERNC Fotovoltaica	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-	
17:17:00	-	COOHANE-CH1_CAR	COOHANE-CH1_CAR	275	RO	-	PC	-	OT	Subida anticipadamente por retiro de generación ERNC Fotovoltaica	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-	
17:17:00	-	ANDINA-CTA	ANDINA-CTA_CAR	177	N	-	PC	-	OT	Subida anticipadamente por retiro de generación ERNC Fotovoltaica	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-	
17:17:00	-	MEJILLONES-EM	MEJILLONES-EM_CAR	140	LF	-	PC	PCP	OT	Subida anticipadamente por retiro de generación ERNC Fotovoltaica	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-	
17:17:00	-	NEUVAVENTANAS	NEUVAVENTANAS_CAR	271	N	-	PC	PCP	OT	Subida anticipadamente por retiro de generación ERNC Fotovoltaica	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-	
17:20:00	-	GUACOLDA-3	GUACOLDA-3_CAR	154	N	-	PC	-	OT	Subida anticipadamente por retiro de generación ERNC Fotovoltaica	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENLASA	-	-	
17:20:00	-	GUACOLDA-5	GUACOLDA-5_CAR	156	LF	-	PC	-	OT	Subida anticipadamente por retiro de generación ERNC Fotovoltaica	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENLASA	-	-	
17:20:00	-	GUACOLDA-4	GUACOLDA-4_CAR	154	RO	-	PC	-	OT	Subida anticipadamente por retiro de generación ERNC Fotovoltaica	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENLASA	-	-	
17:20:00	-	GUACOLDA-2	GUACOLDA-2_CAR	130	LF	-	PC	PCP	OT	Subida anticipadamente por retiro de generación ERNC Fotovoltaica	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENLASA	-	-	
17:23:00	-	NEHUENCO-2	NEHUENCO-2_TG1+TV1_GN_A	260	N	LC	MT	-	OM	MT estable	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-	
17:24:00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	Finaliza Cx ATRs de 220/154 kV de S/E Huastén + Lagunillas	ATRs de 220/154 kV de S/E Huastén + Lagunillas	-	-	STS	-	-	
17:24:00	-	CORONEL	CORONEL GN_A	18	N	LC	MT	MTP	OM	-	-	-	-	STS	-	-	
17:24:00	-	NEWEN	NEWEN GN_B	-	N	LC	PS	-	OM	-	-	-	-	NEWEN	-	-	
17:24:00	-	ARAUCO	ARAUCO COGEN	0	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	ARAUCO	-	-	
17:37:00	-	Colocación 3787_Ajuste : 400	CDC	0	N	-	-	-	-	Ajuste Prorrata Generalizada costo SEN 0 (al Norte de S/E Cruceles)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		CDC	-	-	
17:37:00	-	PE-PUNTAPALMERAS	PE-PUNTAPALMERAS	16	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 29 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-	
17:37:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	74	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 101.4 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF1; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-	
17:37:00	-	PE-TOLRANSUR	PE-TOLRANSUR	20	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 68.2 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF1; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-	
17:37:00	-	PFV-ALMEYDA	PFV-ALMEYDA	5	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 4.6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-	
17:37:00	-	PFV-ELROMERO	PFV-ELROMERO	82	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 94.6 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF1; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-	
17:37:00	-	PFV-MALGARIDA	PFV-MALGARIDA	114	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 180.6 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF1; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-	
17:37:00	-	PE-LOSOLIMOS	PE-LOSOLIMOS	8	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 95.1 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-	
17:37:00	-	PFV-ANDES	PFV-ANDES	8	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 51.7 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-	
17:37:00	-	PFV-ANDES2	PFV-ANDES2	32	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 16.8 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-	
17:37:00	-	PFV-ANDES2B	PFV-ANDES2B	48	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 63.1 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-	
17:37:00	-	PFV-ANDES3	PFV-ANDES3	22	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 33.2 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF1; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-	
17:37:00	-	PFV-ANDES4	PFV-ANDES4	29	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 130 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-	
17:37:00	-	PFV-ANDES5	PFV-ANDES5	29	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 44.9 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-	
17:37:00	-	PFV-ANDES6	PFV-ANDES6	47	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 128.8 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-	
17:37:00	-	VINALES BL1 COGEN	VINALES BL1 COGEN	10	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 8.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ARAUCO	-	-	
17:37:00	-	NEUVAALDEA BL1 COGEN	NEUVAALDEA BL1 COGEN	7	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ARAUCO	-	-	
17:37:00	-	NEUVAALDEA BL1+BL2 COG	NEUVAALDEA BL1+BL2 COGEN	7	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 6.5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ARAUCO	-	-	
17:37:00	-	PFV-DIEGOALMAGROSR	PFV-DIEGOALMAGROSR	161	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 191.8 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF1; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-	
17:37:00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	69	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 68.9 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-	
17:37:00	-	PE-TOTORAL	PE-TOTORAL	15	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 14.4 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-	
17:37:00	-	SANCLEMENTE	SANCLEMENTE	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2.3 MW; origen: Pronditico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-	
17:37:00	-	CARENA	CARENA	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 5 MW; origen: Pronditico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-	
17:37:00	-	ABANICO-5	ABANICO-5	7	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 8.9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-	
17:37:00	-	ABANICO-6	ABANICO-6	7	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 8.9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-	
17:37:00	-	OSOSAGUA	OSOSAGUA	3	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 7.8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-	
17:37:00	-	PE-CANELA	PE-CANELA	5	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 4.5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-	
17:37:00	-	PE-LACABANA	PE-LACABANA	39	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 69.5 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-	
17:37:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	32	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 59 MW; origen: Pronditico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-	
17:37:00	-	PE-SERRAAGORDA	PE-SERRAAGORDA	40	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 54.3 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-	
17:37:00	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	22	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 78.7 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-	
17:37:00	-	PE-TALINAYOPONENTE	PE-TALINAYOPONENTE	33	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 42.5 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-	
17:37:00	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	37	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 47.8 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF1; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-	
17:37:00	-	PFV-CHANARES	PFV-CHANARES	10	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 28 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-	
17:37:00	-	PFV-FINCHSTERAB	PFV-FINCHSTERAB	130	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 215.3 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF1; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-	

03-04-2025														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	-	-	TRIAPEN_DIESEL	-	-	-	-	-	-	Cambio CMG	-	-	-	-	-	-
17:37:00	-	PFV-IAMMA-2	PFV-IAMMA-2	7	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 16,2 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:27:00	-	PFV-LAHUAYTA-2	PFV-LAHUAYTA-2	11	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 6,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:27:00	-	PFV-POZOALMONTE-2	PFV-POZOALMONTE-2	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 5,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:27:00	-	PFV-POZOALMONTE-3	PFV-POZOALMONTE-3	6	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 6,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:27:00	-	PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR	19	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 44,4 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:27:00	-	PFV-LACUZUSOLAR	PFV-LACUZUSOLAR	19	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 46,4 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:27:00	-	PE-TOHAMMA	PE-TOHAMMA	10	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 10,2 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:27:00	-	PFV-DONACARMEN	PFV-DONACARMEN	13	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 14,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:27:00	-	PFV-SANFEDRO-GFG	PFV-SANFEDRO-GFG	38	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 81,9 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:27:00	-	PFV-IAMMA-1	PFV-IAMMA-1	11	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 23,2 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:27:00	-	PFV-VALLESCONDDO	PFV-VALLESCONDDO	36	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 78,1 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:27:00	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	14	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 177 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:27:00	-	PE-LANOSDELVENTO	PE-LANOSDELVENTO	30	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 159,1 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:27:00	-	PFV-ELUNA	PFV-ELUNA	25	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 55,1 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:27:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	33	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 32,9 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:27:00	-	PFV-SOLDELOSANDES	PFV-SOLDELOSANDES	30	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 65,7 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:27:00	-	PFV-SANTAGASOLAR	PFV-SANTAGASOLAR	34	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 39,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
17:27:00	-	PFV-CIRME-1	PFV-CIRME-1	91	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 104,8 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
17:27:00	-	URICAY-1	URICAY-1	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	HIDRO MAULE	-	-
17:27:00	-	URICAY-2	URICAY-2	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 6 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	HIDRO MAULE	-	-
17:27:00	-	PROVIDENCIA-1	PROVIDENCIA-1	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	HIDRO MAULE	-	-
17:27:00	-	GUAYACAN-1	GUAYACAN-1	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 3,8 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	INDEKER	-	-
17:27:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	4	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 4,1 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	INDEKER	-	-
17:27:00	-	CARLAQUEN-2	CARLAQUEN-2	4	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 4,5 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-
17:27:00	-	PFV-LUZDELNORTE	PFV-LUZDELNORTE	54	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 104,2 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	NOVASOURCE POWER	-	-
17:27:00	-	PFV-ELELICANO	PFV-ELELICANO	40	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 88,9 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	NOVASOURCE POWER	-	-
17:27:00	-	PFV-SOLDELNORTESANDES	PFV-SOLDELNORTESANDES	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	NOVASOURCE POWER	-	-
17:27:00	-	PE-PUNTASIERRA	PE-PUNTASIERRA	30	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 56 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	PACIFIC HYDRO	-	-
17:27:00	-	FLORIDA3-1	FLORIDA3-1	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	PUNTILLA	-	-
17:27:00	-	FLORIDA3-2	FLORIDA3-2	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	PUNTILLA	-	-
17:27:00	-	ROCOLOARADO-2	ROCOLOARADO-2	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RIO COLORADO	-	-
17:27:00	-	PFV-HUATACONDO	PFV-HUATACONDO	33	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 55,1 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
17:27:00	-	PE-LOMASDEQUEQUE	PE-LOMASDEQUEQUE	22	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 41 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
17:27:00	-	PFV-CARRIAPINTO	PFV-CARRIAPINTO	26	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 70,3 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
17:27:00	-	PFV-DIEGOALMAGADO	PFV-DIEGOALMAGADO	12	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 16,4 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
17:27:00	-	PFV-PAMPASOLAINORTE	PFV-PAMPASOLAINORTE	25	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 69,4 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
17:27:00	-	PFV-SOLDELDESERTO	PFV-SOLDELDESERTO	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
17:27:00	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	49	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 67 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
17:27:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	50	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 86,1 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
17:27:00	-	PFV-JAVIERA	PFV-JAVIERA	25	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 51,6 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
17:27:00	-	PFV-LAHUELLA	PFV-LAHUELLA	31	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 75,7 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
17:27:00	-	PFV-ATACAMASOLAR-2	PFV-ATACAMASOLAR-2	56	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 123,9 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
17:27:00	-	PFV-DOMIERO	PFV-DOMIERO	10	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 122 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
17:27:00	-	PFV-MESTADELOSANDES	PFV-MESTADELOSANDES	56	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 139 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
17:27:00	-	PFV-QUILAPILUN	PFV-QUILAPILUN	42	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 83,2 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
17:27:00	-	LAJAVEZ-2 COGEN	LAJAVEZ-2 COGEN	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SANTA FE	-	-
17:27:00	-	RIOPIQUEN-1	RIOPIQUEN-1	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SCOTIA	-	-
17:27:00	-	PFV-GRANJA	PFV-GRANJA	41	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 89,5 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SIEMENS	-	-
17:27:00	-	PFV-ROESCONDIDO	PFV-ROESCONDIDO	45	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 100,8 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SIEMENS	-	-
17:27:00	-	PFV-WILKA	PFV-WILKA	36	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 64,3 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SIEMENS	-	-
17:27:00	-	PFV-TAIRA	PFV-TAIRA	73	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 170 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SIEMENS	-	-
17:27:00	-	PFV-TAMARCO	PFV-TAMARCO	126	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 126,2 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SIEMENS	-	-
17:27:00	-	LACONFLUENCIA-2	LACONFLUENCIA-2	45	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	TINGUIRICA ENERGIA	-	-
17:27:00	-	LAHIGUERA-1	LAHIGUERA-1	45	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 22,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	TINGUIRICA ENERGIA	-	-
17:27:00	-	PE-LAFLOR	PE-LAFLOR	12	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 30,7 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	UCQUEUR	-	-
17:28:00	-	HORNITOS-CTH	HORNITOS-CTH_CAR	-	RO	-	EP	-	EP	-	-	-	-	-	-	-
17:30:00	-	PANGUE-2	PANGUE_RALCO_sivw	225	RO	-	EP	-	MT	-	-	-	-	-	-	-
17:30:00	-	NEWEN	NEWEN_GN_B	-	DN	DLC	FS	-	OM	-	-	-	-	-	-	-
17:33:00	-	TOCOPILLA-TG3	TOCOPILLA-TG3_GNL_A	10	DLF	DLC	PP	-	OM	Con SSCC	-	-	-	-	-	-
17:44:00	-	Colocación: 3378; Ajuste : 480	CDC	0	-	-	-	-	-	Ajuste Prorrata Generalizada costo SEN 0 (a Norte de S/E Cruces)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	CDC	-	-
17:44:00	-	PE-PUNTAPALMERAS	PE-PUNTAPALMERAS	14	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 27,1 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
17:44:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	77	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 103,9 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF(+); SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
17:44:00	-	PE-TOLPANSUR	PE-TOLPANSUR	17	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 66,4 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
17:44:00	-	PFV-ALMEXIDA	PFV-ALMEXIDA	46	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 45,2 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
17:44:00	-	PFV-ELROMERO	PFV-ELROMERO	82	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 88,8 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
17:44:00	-	PFV-MALGARIDA	PFV-MALGARIDA	114	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 175,8 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
17:44:00	-	PE-LOSURIROS	PE-LOSURIROS	33	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 96,5 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
17:44:00	-	PE-LOSOLAMOS	PE-LOSOLAMOS	34	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 56,1 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
17:44:00	-	PFV-ANDES	PFV-ANDES	6	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 15,8 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
17:44:00	-	PFV-ANDES2A	PFV-ANDES2A	27	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 57,8 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
17:44:00	-	PFV-BOLERO-1	PFV-BOLERO-1	41	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 105,9 MW; origen: Prondistico; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
17:44:00	-	PFV-CAMPOLINDO	PFV-CAMPOLINDO	18	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 31,2 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF(+); SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
17:44:00	-	PFV-ANDES2B	PFV-ANDES2B	40	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 130 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
17:44:00	-	PE-SANMATIAS	PE-SANMATIAS	24	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 58 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
17:44:00	-	PFV-ANDES4	PFV-ANDES4	39	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 128,5 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
17:44:00	-	VINALIS_BLI_COGEN	VINALIS_BLI_COGEN	10	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 8,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ABALCO	-	-
17:44:00	-	NUUEVALDEIA_BLI_COGEN	NUUEVALDEIA_BLI_COGEN	7	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ABALCO	-	-
17:44:00	-	NUUEVALDEIA_BLI+BLI_COGEN	NUUEVALDEIA_BLI+BLI_COGEN	7	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ABALCO	-	-
17:44:00	-	PFV-DIEGOALMAGROSUR	PFV-DIEGOALMAGROSUR	161	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 183,2 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF(+); SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
17:44:00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	59	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 73,2 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
17:44:00	-	PE-TOTORAL	PE-TOTORAL	13	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 13,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
17:44:00	-	SANCIEMENTE	SANCIEMENTE	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
17:44:00	-	CARINA	CARINA	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
17:44:00	-	ABANICO-5	ABANICO-5	6	N	-	G	-								

03-04-2025														SSCC		
Hora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desazopie	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
00:00:00	-		TRIAPEN_DIESEL							Cambio CMG						
17:44:00	-	PE-CARBOLEONES-1	PE-CARBOLEONES-1	34	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 85,7 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:44:00	-	PE-CARBOLEONES-2	PE-CARBOLEONES-2	15	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 17,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:44:00	-	PE-CARBOLEONES-3	PE-CARBOLEONES-3	58	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 62 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:44:00	-	PE-ELARRAYAN	PE-ELARRAYAN	35	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 74,7 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:44:00	-	PE-PUNTA COLDRADA	PE-PUNTA COLDRADA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:44:00	-	PFV-CERRODOMINADOR	PFV-CERRODOMINADOR	21	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 84,2 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:44:00	-	PFV-CONCHO	PFV-CONCHO	94	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 95,6 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:44:00	-	PFV-JAMA-2	PFV-JAMA-2	5	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 16,2 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:44:00	-	PFV-LAHUAYCA-2	PFV-LAHUAYCA-2	5	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 5,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:44:00	-	PFV-POZADALMONTE-2	PFV-POZADALMONTE-2	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 5,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:44:00	-	PFV-POZADALMONTE-3	PFV-POZADALMONTE-3	5	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 6,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:44:00	-	PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR	16	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 42,8 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:44:00	-	PFV-LACHUZOLAR	PFV-LACHUZOLAR	16	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 44,4 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:44:00	-	PE-TONAMMA	PE-TONAMMA	10	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 11,7 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:44:00	-	PFV-DONACARMEN	PFV-DONACARMEN	11	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 12,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:44:00	-	PFV-SANPEDRO-GPG	PFV-SANPEDRO-GPG	32	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 76,2 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:44:00	-	PFV-JAMA-1	PFV-JAMA-1	9	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 22,3 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:44:00	-	PFV-VALLESCONCHIDO	PFV-VALLESCONCHIDO	20	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 74,8 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:44:00	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	14	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 17,7 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:44:00	-	PE-LIANSODELVIENTO	PE-LIANSODELVIENTO	31	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 159,8 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:44:00	-	PFV-ELENA	PFV-ELENA	21	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 53,9 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:44:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	34	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 35,8 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:44:00	-	PFV-SOLIDOSANDES	PFV-SOLIDOSANDES	25	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 82,4 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:44:00	-	PFV-SANTIAGO SOLAR	PFV-SANTIAGO SOLAR	28	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 36,9 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
17:44:00	-	PFV-CEME1	PFV-CEME1	77	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 89,5 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
17:44:00	-	LIRCAV-1	LIRCAV-1	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 6 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	HIDRO MAULE	-	-
17:44:00	-	LIRCAV-2	LIRCAV-2	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 6 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	HIDRO MAULE	-	-
17:44:00	-	PROVIDENCIA-1	PROVIDENCIA-1	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	HIDRO MAULE	-	-
17:44:00	-	GUAYACAN-1	GUAYACAN-1	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 3,9 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
17:44:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	6	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 7,5 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
17:44:00	-	CARLAQUEN-2	CARLAQUEN-2	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 4,5 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	LAF	-	-
17:44:00	-	PFV-LUZDELNORTE	PFV-LUZDELNORTE	50	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 99,8 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF(+); SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	NOVASOURCE POWER	-	-
17:44:00	-	PFV-ELPELICANO	PFV-ELPELICANO	33	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 80,9 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	NOVASOURCE POWER	-	-
17:44:00	-	PFV-SOLDENORTIANDÉS	PFV-SOLDENORTIANDÉS	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	NOVASOURCE POWER	-	-
17:44:00	-	PE-PUNTA ISABELLA	PE-PUNTA ISABELLA	25	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 52,1 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	PACIFIC GRID	-	-
17:44:00	-	FLORIDA3-1	FLORIDA3-1	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	PUNTILLA	-	-
17:44:00	-	FLORIDA3-2	FLORIDA3-2	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	PUNTILLA	-	-
17:44:00	-	RIODOLARADO-2	RIODOLARADO-2	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RIO COLORADO	-	-
17:44:00	-	PFV-HUAYACONDO	PFV-HUAYACONDO	27	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 46,1 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
17:44:00	-	PE-LOMASDEDUQUECO	PE-LOMASDEDUQUECO	18	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 35,3 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
17:44:00	-	PFV-CARRERAPINTO	PFV-CARRERAPINTO	19	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 63,9 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
17:44:00	-	PFV-DIEGODEALMAGRO	PFV-DIEGODEALMAGRO	10	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 13,9 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
17:44:00	-	PFV-PAMPASOLANORTE	PFV-PAMPASOLANORTE	21	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 49,4 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
17:44:00	-	PFV-SOLDDESERTO	PFV-SOLDDESERTO	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
17:44:00	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	41	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 104,4 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
17:44:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	42	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 95,8 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
17:44:00	-	PFV-JAVIERA	PFV-JAVIERA	21	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 49,9 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
17:44:00	-	PFV-LANUELA	PFV-LANUELA	26	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 65,2 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
17:44:00	-	PFV-ATACAMASOLAR-2	PFV-ATACAMASOLAR-2	47	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 119,7 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
17:44:00	-	PFV-DOMEYKO	PFV-DOMEYKO	56	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 124 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
17:44:00	-	PFV-MESTIZADOSANDES	PFV-MESTIZADOSANDES	47	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 114 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
17:44:00	-	PFV-QUIRAPULIN	PFV-QUIRAPULIN	35	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 72,1 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
17:44:00	-	LIAJUEVE_2_COGEN	LIAJUEVE_2_COGEN	0	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 0,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SANTA FE	-	-
17:44:00	-	RIOPICCOQUEN-1	RIOPICCOQUEN-1	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 0,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SCOTTA	-	-
17:44:00	-	PFV-GRANJA	PFV-GRANJA	34	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 85,1 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SEMIENS	-	-
17:44:00	-	PFV-ANDESCONCHIDO	PFV-ANDESCONCHIDO	38	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 124 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SEMIENS	-	-
17:44:00	-	PFV-WILKA	PFV-WILKA	30	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 58,8 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SEMIENS	-	-
17:44:00	-	PFV-TAIRA	PFV-TAIRA	61	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 163,5 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SEMIENS	-	-
17:44:00	-	PFV-TAMARICO	PFV-TAMARICO	44	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 123,5 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SEMIENS	-	-
17:44:00	-	LAHIGUEIRA-1	LAHIGUEIRA-1	52	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 24,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	TINGUIRICCA ENERGIA	-	-
17:44:00	-	PE-LARFOR	PE-LARFOR	10	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 31,9 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	UQUQUER	-	-
17:46:00	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	0	N	-	PS	-	OM		LT 220 KV Lasterria - Cruellos	N	-	COLBUN	-	-
17:50:00	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	0	DN	-	PS	-	OM		LT 220 KV Lasterria - Cruellos	N	-	COLBUN	-	-
17:53:00	-	VALDIVIA	VALDIVIA, BL1+BL2 COGEN EUCA	21	N	-	PC	-	OM		LT 220 KV Lasterria - Cruellos	-	-	ARAUCO	-	-
17:53:00	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	40	N	-	MT	-	OM	Cambio CMG				COLBUN	-	-
17:54:00	-	TOCOPILLA-TG3	TOCOPILLA-TG3_GNL A	10	UF	LC	PMT	-	OM	Con SSCC			U2024001062	ENGIE	-	-
17:54:00	-	TOCOPILLA-TG3	TOCOPILLA-TG3_GNL A	10	UF	LC	MT	-	OM	Con SSCC			U2024001062	ENGIE	-	-
17:57:00	-		Colación: 1012; Ajuste: 400 CDC								Prorrata Generalizada costo SEN 0 (al Norte de 5/E Cruellos)			CDC	-	-
17:57:00	-	PE-PUNTA PALMERAS	PE-PUNTA PALMERAS	12	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 29,4 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
17:57:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	77	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 120,6 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF(+); SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
17:57:00	-	PE-TOLPANSUR	PE-TOLPANSUR	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 49,8 MW; origen: Prondistico; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
17:57:00	-	PFV-ALMEYDA	PFV-ALMEYDA	44	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 44,1 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
17:57:00	-	PFV-ELDOMERO	PFV-ELDOMERO	72	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 72,1 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
17:57:00	-	PFV-MALGARDIA	PFV-MALGARDIA	28	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 156,4 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
17:57:00	-	PE-LOSURIOSOS	PE-LOSURIOSOS	28	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 83,5 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
17:57:00	-	PE-LOSOLMOS	PE-LOSOLMOS	29	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 61,6 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
17:57:00	-	PFV-ANDES	PFV-ANDES	6	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 13,7 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
17:57:00	-	PFV-ANDESA	PFV-ANDESA	23	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 50,1 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
17:57:00	-	PFV-ROLDERO-1	PFV-ROLDERO-1	35	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 105,9 MW; origen: Prondistico; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
17:57:00	-	PE-CAMPOLINDO	PE-CAMPOLINDO	19	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 28,2 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF(+); SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
17:57:00	-	PFV-ANDES28	PFV-ANDES28	35	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 139 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
17:57:00	-	PE-SANMAYAS	PE-SANMAYAS	21	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 58,4 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
17:57:00	-	PFV-ANDESA	PFV-ANDESA	34	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 128,8 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
17:57:00	-	VINALES BL1 COGEN	VINALES BL1 COGEN	10	N</											

03-04-2025														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	-		TRIAPEN_DIESEL	-						Cambio CMG					-	-
17:57:00	-	PFV-LOSOLIVOS	PFV-LOSOLIVOS	12	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 22.8 MW; origen: Pronditico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
17:57:00	-	PFV-CAPICORINNO	PFV-CAPICORINNO	25	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 65,4 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
17:57:00	-	PFV-COYA	PFV-COYA	48	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 128,9 MW; origen: Pronditico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
17:57:00	-	PE-KALLPA	PE-KALLPA	90	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 154,1 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
17:57:00	-	PFV-LLANDELLAMPPOS	PFV-LLANDELLAMPPOS	27	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 73,1 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENLARGA	-	-
17:57:00	-	PFV-SANTASABEL	PFV-SANTASABEL	40	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 120 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
17:57:00	-	PFV-PAMPATIGRE	PFV-PAMPATIGRE	27	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 90,8 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
17:57:00	-	PE-CABOLEONES-1	PE-CABOLEONES-1	36	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 39,4 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
17:57:00	-	PE-CABOLEONES-2	PE-CABOLEONES-2	20	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 23,7 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
17:57:00	-	PE-CABOLEONES-3	PE-CABOLEONES-3	50	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 69 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
17:57:00	-	PE-ELARRAYAN	PE-ELARRAYAN	30	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 77,7 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
17:57:00	-	PE-PUNTAOLORADA	PE-PUNTAOLORADA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
17:57:00	-	PFV-CERRODOMINADOR	PFV-CERRODOMINADOR	26	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 81,4 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
17:57:00	-	PFV-CONEJO	PFV-CONEJO	83	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 91,1 MW; origen: SIFR, SSCC, Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
17:57:00	-	PFV-JAMA-2	PFV-JAMA-2	5	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 16,2 MW; origen: Pronditico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
17:57:00	-	PFV-LAHUAYCA-2	PFV-LAHUAYCA-2	4	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 4,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
17:57:00	-	PFV-POZOALMONTE-2	PFV-POZOALMONTE-2	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
17:57:00	-	PFV-POZOALMONTE-3	PFV-POZOALMONTE-3	4	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 6,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
17:57:00	-	PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 3,6 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
17:57:00	-	PFV-LACRUZSOLAR	PFV-LACRUZSOLAR	14	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 42,3 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
17:57:00	-	PE-TOHAMMA	PE-TOHAMMA	9	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 11,3 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
17:57:00	-	PFV-SONACACAMEN	PFV-SONACACAMEN	9	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 11,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
17:57:00	-	PFV-SANEDRO-GRG	PFV-SANEDRO-GRG	28	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 69 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
17:57:00	-	PFV-JAMA-1	PFV-JAMA-1	8	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 22,3 MW; origen: Pronditico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
17:57:00	-	PFV-VALLEESCONDIDO	PFV-VALLEESCONDIDO	26	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 78,1 MW; origen: Pronditico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
17:57:00	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	15	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 178 MW; origen: SIFR, SSCC, Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
17:57:00	-	PE-LLANODELREVENTO	PE-LLANODELREVENTO	31	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 159,1 MW; origen: SIFR, SSCC, Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
17:57:00	-	PFV-ELENA	PFV-ELENA	18	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 51,1 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
17:57:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	44	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 48,9 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
17:57:00	-	PFV-SOLDELOSANDES	PFV-SOLDELOSANDES	22	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 75,9 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
17:57:00	-	PFV-SANTAGASOLAR	PFV-SANTAGASOLAR	24	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 36,9 MW; origen: Pronditico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		GENERADORA METROPOLITANA	-	-
17:57:00	-	PFV-CIME1	PFV-CIME1	66	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 78,3 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		GENERADORA METROPOLITANA	-	-
17:57:00	-	LIRCAV-1	LIRCAV-1	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 6 MW; origen: Pronditico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE	-	-
17:57:00	-	LIRCAV-2	LIRCAV-2	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 6 MW; origen: Pronditico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE	-	-
17:57:00	-	PROVIDENCIA-1	PROVIDENCIA-1	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE	-	-
17:57:00	-	GUAYACAN-1	GUAYACAN-1	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 3,9 MW; origen: Pronditico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INERGENX	-	-
17:57:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	13	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 15,5 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INERGENX	-	-
17:57:00	-	CARILAFQUEN-2	CARILAFQUEN-2	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 4,5 MW; origen: Pronditico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
17:57:00	-	PFV-LUZDELNORTE	PFV-LUZDELNORTE	46	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 95,8 MW; origen: SIFR, SSCC, Bloque CF(+), SSCC, Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		NOVASOURCE POWER	-	-
17:57:00	-	PFV-ELPELICANO	PFV-ELPELICANO	28	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 71,8 MW; origen: SIFR, SSCC, Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		NOVASOURCE POWER	-	-
17:57:00	-	PFV-SOLDELNORTEANDES	PFV-SOLDELNORTEANDES	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		NOVASOURCE POWER	-	-
17:57:00	-	PE-PUNTASIERRA	PE-PUNTASIERRA	22	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 50,5 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PACIFIC HYDRO	-	-
17:57:00	-	FLORIDAS-1	FLORIDAS-1	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PUNTILLA	-	-
17:57:00	-	FLORIDAS-2	FLORIDAS-2	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PUNTILLA	-	-
17:57:00	-	RIOCOLORADO-2	RIOCOLORADO-2	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RÍO COLORADO	-	-
17:57:00	-	PFV-HUATACONDO	PFV-HUATACONDO	24	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 40,3 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
17:57:00	-	PE-LOMASDELREQUE	PE-LOMASDELREQUE	16	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 18,8 MW; origen: SIFR, SSCC, Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
17:57:00	-	PFV-CARRERAPINTO	PFV-CARRERAPINTO	9	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 54 MW; origen: SIFR, SSCC, Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
17:57:00	-	PFV-DIEGODEALMAGRO	PFV-DIEGODEALMAGRO	8	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 11,9 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
17:57:00	-	PFV-PAMPASOLANORTE	PFV-PAMPASOLANORTE	18	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 68,4 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
17:57:00	-	PFV-SOLDLDESERTO	PFV-SOLDLDESERTO	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
17:57:00	-	PE-MALLECOUR	PE-MALLECOUR	36	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 75,3 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
17:57:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	36	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 97,8 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
17:57:00	-	PFV-JAVIERA	PFV-JAVIERA	18	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 46,2 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
17:57:00	-	PFV-LAHUELLA	PFV-LAHUELLA	22	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 56,3 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
17:57:00	-	PFV-ATACAMASOLAR-2	PFV-ATACAMASOLAR-2	40	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 114,6 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
17:57:00	-	PFV-DOEMEYO	PFV-DOEMEYO	48	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 109 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
17:57:00	-	PFV-MESEADELOSANDES	PFV-MESEADELOSANDES	40	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 99,2 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
17:57:00	-	PFV-QUILAQUIN	PFV-QUILAQUIN	30	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 63,7 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
17:57:00	-	LAXUEVI-2_COGEN	LAXUEVI-2_COGEN	0	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 0,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SANTA ES	-	-
17:57:00	-	RIOPICOQUEN-1	RIOPICOQUEN-1	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA	-	-
17:57:00	-	PFV-GRANIA	PFV-GRANIA	29	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 82 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-
17:57:00	-	PFV-ROESCONDIDO	PFV-ROESCONDIDO	33	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 123,4 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-
17:57:00	-	PFV-WILLKA	PFV-WILLKA	26	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 51,7 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-
17:57:00	-	PFV-TAIRA	PFV-TAIRA	53	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 162,1 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-
17:57:00	-	PFV-TAMARICO	PFV-TAMARICO	38	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 120,5 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-
17:57:00	-	LAHIGUERA-1	LAHIGUERA-1	45	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 24,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGURIRICA ENERGIA	-	-
17:57:00	-	PE-LAYOR	PE-LAYOR	8	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 32 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		UGOLGER	-	-
17:58:00	-	COLUMB-1	COLUMB-1	100	N	-	G	-	OM	Con SSCC		N		COLUMB	-	-
18:10:00	-	QUINTERO-2	QUINTERO-2_GN_A	65	DN	DLC	PP	-	OM					COLUMB	-	-
18:10:00	-	LOSVENTOS_GN_B	LOSVENTOS_GN_B	30	DN	DLC	PP	-	OM					COLUMB	-	-
18:13:00	-	CANDELABRA-1_GN_A	CANDELABRA-1_GN_A	60	DN	DLC	PP	-	OM					COLUMB	-	-
18:13:00	-	CANDELABRA-2	CANDELABRA-2_GN_A	60	DN	DLC	PP	-	OM					COLUMB	-	-
18:14:00	-	Colocación: 3415; Ajuste: 300	COC	0						Ajuste Prorrata Generalizada costo SEN 0 (al Norte de S/E Crucios)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COC	-	-
18:14:00	-	PE-PUNTALPAMENAS	PE-PUNTALPAMENAS	14	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 28,2 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
18:14:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	117	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 120,8 MW; origen: SIFR, SSCC, Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
18:14:00	-	PE-TOLPANSUR	PE-TOLPANSUR	57	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 70,4 MW; origen: SIFR, SSCC, Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
18:14:00	-	PFV-ALMEYDA	PFV-ALMEYDA	18	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 42,9 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
18:14:00	-	PFV-ELROMERO	PFV-ELROMERO	59	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 60,3 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
18:14:00	-	PFV-MALGARIDA	PFV-MALGARIDA	133	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 133 MW; origen: SIFR, SSCC, Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
18:14:00	-	PE-LOSQUIRUROS	PE-LOSQUIRUROS	36	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 69 MW; origen: SIFR, SSCC, Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
18:14:00	-	PE-LOSOLIVOS	PE-LOSOLIVOS	34	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 65,7 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
18:14:00	-	PFV-ANDES	PFV-ANDES	7	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 8,1 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
18:14:00	-	PFV-ANDESA	PFV-ANDESA	27	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 29,6 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
18:14:00	-	PFV-BOLERO-1	PFV-BOLERO-1	42	N	-	G	-								

03-04-2023																	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	-		TRIAPEN_DISESL	-						Cambio CMG							
18:14:00	-	PPV-DONHILBERTO	PPV-DONHILBERTO	25	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 82.9 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-	
18:14:00	-	PE-MONTERECONDO	PE-MONTERECONDO	15	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 18.9 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL	-	-	
18:14:00	-	CHAPIQUINA-1	CHAPIQUINA-1	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-	
18:14:00	-	CHAPIQUINA-2	CHAPIQUINA-2	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-	
18:14:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	51	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 119.1 MW; origen: SIFR, SSCC: Bloque CH+	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-	
18:14:00	-	PPV-LUZULONOS	PPV-LUZULONOS	11	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 10.8 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-	
18:14:00	-	PPV-CAPRICORNIO	PPV-CAPRICORNIO	29	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 31.5 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-	
18:14:00	-	PPV-COYA	PPV-COYA	56	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 80.6 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-	
18:14:00	-	PE-KALIPA	PE-KALIPA	106	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 188.6 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-	
18:14:00	-	PPV-LIANDOSILLAMPUS	PPV-LIANDOSILLAMPUS	21	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 67.2 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENLISA	-	-	
18:14:00	-	PPV-SANTASABEL	PPV-SANTASABEL	47	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 120 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-	
18:14:00	-	PPV-NUEUQUILLAGUA	PPV-NUEUQUILLAGUA	30	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 43.6 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-	
18:14:00	-	PPV-PAMPATIGRE	PPV-PAMPATIGRE	32	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 61.4 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-	
18:14:00	-	PE-CABOLONES-1	PE-CABOLONES-1	45	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 45.7 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-	
18:14:00	-	PE-CABOLONES-2	PE-CABOLONES-2	31	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 32.1 MW; origen: SIFR, SSCC: Bloque CH+	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-	
18:14:00	-	PE-CABOLONES-3	PE-CABOLONES-3	58	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 59 MW; origen: SIFR, SSCC: Bloque CH+	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-	
18:14:00	-	PE-ELARRAYAN	PE-ELARRAYAN	36	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 72 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-	
18:14:00	-	PE-PUNTAOLDRADA	PE-PUNTAOLDRADA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-	
18:14:00	-	PPV-CERRODOMINADOR	PPV-CERRODOMINADOR	31	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 68.6 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-	
18:14:00	-	PPV-CONEJO	PPV-CONEJO	32	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 77.6 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-	
18:14:00	-	PPV-JAMA-2	PPV-JAMA-2	6	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 5.6 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-	
18:14:00	-	PPV-LAHUAYCA-2	PPV-LAHUAYCA-2	4	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 3.8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-	
18:14:00	-	PPV-POZALMONTE-2	PPV-POZALMONTE-2	4	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 4.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-	
18:14:00	-	PPV-POZALMONTE-3	PPV-POZALMONTE-3	5	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 5.7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-	
18:14:00	-	PPV-URIBESOLAR	PPV-URIBESOLAR	16	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 21.5 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-	
18:14:00	-	PPV-LACRUZOLAR	PPV-LACRUZOLAR	16	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 38.8 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-	
18:14:00	-	PE-TONAMAMA	PE-TONAMAMA	11	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 11.8 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-	
18:14:00	-	PPV-DONACARMEN	PPV-DONACARMEN	9	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 8.7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-	
18:14:00	-	PPV-SANPEDRO-GPG	PPV-SANPEDRO-GPG	32	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 58.4 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-	
18:14:00	-	PPV-JAMA-1	PPV-JAMA-1	8	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 7.8 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-	
18:14:00	-	PPV-VALLESCONDDO	PPV-VALLESCONDDO	30	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 74.1 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-	
18:14:00	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	77	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 178 MW; origen: SIFR, SSCC: Bloque CH+	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-	
18:14:00	-	PE-LIANDOSDELVENTO	PE-LIANDOSDELVENTO	43	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 154.9 MW; origen: SIFR, SSCC: Bloque CH+	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-	
18:14:00	-	PPV-LEÑA	PPV-LEÑA	21	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 42.4 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-	
18:14:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	51	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 63.1 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-	
18:14:00	-	PPV-SOLDILOSANDES	PPV-SOLDILOSANDES	26	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 58.5 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-	
18:14:00	-	PPV-SANTIAGOSOLAR	PPV-SANTIAGOSOLAR	22	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 22.3 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		GENERADORA METROPOLITANA	-	-	
18:14:00	-	PPV-CIME1	PPV-CIME1	60	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 61 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		GENERADORA METROPOLITANA	-	-	
18:14:00	-	URCAY-1	URCAY-1	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE	-	-	
18:14:00	-	URCAY-2	URCAY-2	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 6 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE	-	-	
18:14:00	-	PROVIDENCIA-1	PROVIDENCIA-1	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1.8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE	-	-	
18:14:00	-	GUAYACAN-1	GUAYACAN-1	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 3.9 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-	
18:14:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	28	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 28.7 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-	
18:14:00	-	CARILAFQUEN-2	CARILAFQUEN-2	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 4.5 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-	
18:14:00	-	PPV-LUZDELNORTE	PPV-LUZDELNORTE	44	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 81 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		NOVASOURCE POWER	-	-	
18:14:00	-	PPV-ELPULCANO	PPV-ELPULCANO	34	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 57.5 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		NOVASOURCE POWER	-	-	
18:14:00	-	PPV-SOLDENORTIANDDES	PPV-SOLDENORTIANDDES	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		NOVASOURCE POWER	-	-	
18:14:00	-	PE-PUNTAISERA	PE-PUNTAISERA	26	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 50.4 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PACIFIC HYDRO	-	-	
18:14:00	-	FLORIDA3-1	FLORIDA3-1	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PUNTILLA	-	-	
18:14:00	-	FLORIDA3-2	FLORIDA3-2	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PUNTILLA	-	-	
18:14:00	-	RICOLDRADO-2	RICOLDRADO-2	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1.6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RIO COLORADO	-	-	
18:14:00	-	PPV-HUATACONDO	PPV-HUATACONDO	28	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 31.7 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-	
18:14:00	-	PE-LOMASDEDUQUEO	PE-LOMASDEDUQUEO	28	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 45.2 MW; origen: SIFR, SSCC: Bloque CH+	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-	
18:14:00	-	PPV-CARRERAPINTO	PPV-CARRERAPINTO	25	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 42.9 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-	
18:14:00	-	PPV-DIEGODALMAGRO	PPV-DIEGODALMAGRO	10	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 9.7 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-	
18:14:00	-	PPV-PAMPASCOLANDENTE	PPV-PAMPASCOLANDENTE	22	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 62.1 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-	
18:14:00	-	PPV-SOLDIODESERTO	PPV-SOLDIODESERTO	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-	
18:14:00	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	42	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 104.4 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-	
18:14:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	43	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 88.7 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-	
18:14:00	-	PPV-LAHUELA	PPV-LAHUELA	21	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 27.4 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-	
18:14:00	-	PPV-LAHUELLA	PPV-LAHUELLA	26	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 45.5 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-	
18:14:00	-	PPV-ATACAMASOLAR-2	PPV-ATACAMASOLAR-2	48	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 98.7 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-	
18:14:00	-	PPV-DOMEYO	PPV-DOMEYO	57	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 91 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-	
18:14:00	-	PPV-MESTIZADOSANDES	PPV-MESTIZADOSANDES	47	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 77.1 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-	
18:14:00	-	PPV-QUILAPLUN	PPV-QUILAPLUN	35	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 51.5 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-	
18:14:00	-	LAIAVE-2 COGEN	LAIAVE-2 COGEN	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 0.7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SANTA FE	-	-	
18:14:00	-	RIOPICQUEUEN-1	RIOPICQUEUEN-1	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA	-	-	
18:14:00	-	PPV-GRANA	PPV-GRANA	35	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 74.4 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-	
18:14:00	-	PPV-ROSCONDDO	PPV-ROSCONDDO	38	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1100 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-	
18:14:00	-	PPV-WILKA	PPV-WILKA	31	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 38 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-	
18:14:00	-	PPV-TAIRA	PPV-TAIRA	62	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 140.8 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-	
18:14:00	-	PPV-TAMARCO	PPV-TAMARCO	45	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 98.9 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-	
18:14:00	-	LAHUELLA-1	LAHUELLA-1	45	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 29.5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRICA ENERGIA	-	-	
18:14:00	-	PE-LARLOR	PE-LARLOR	10	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 32 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		UQUOQUER	-	-	
18:16:00	-	COLMITO	COLMITO GN A	18	DN	DLC	PP	-	OM	Finaliza Cx LT 66 kV Parral - Cauquenes	LT 66 kV Parral - Cauquenes	-		CARDONES	-	-	
18:18:00	-	CDC	Finaliza Cx	0	-	-	-	-	-	Finaliza Cx LT 110 kV El Peñón - La Roca	LT 110 kV El Peñón - La Roca	-		CDC	-	-	
18:18:00	-	CDC	Finaliza Cx	0	-	-	-	-	-	Finaliza Prorrata LT 110 kV El Peñón - La Roca	LT 110 kV El Peñón - La Roca	-		CDC	-	-	
18:18:00	-	CDC	Finaliza Cx	0	-	-	-	-	-	Finaliza Cx LT 66 kV Linares - Chacabuin	LT 66 kV Linares - Chacabuin	-		CDC	-	-	
18:18:00	-	CDC	Finaliza Cx	0	-	-	-	-	-	Finaliza Cx S/E Las Arañas 110/66 kV	S/E Las Arañas 110/66 kV	-		CDC	-	-	
18:18:00	-	CDC	Finaliza Cx	0	-	-	-	-	-	Finaliza Cx S/E Quereo 110/23 kV	S/E Quereo 110/23 kV	-		CDC	-	-	
18:18:00	-	ATACAMA-1	ATACAMA-1TG18_TG18-0.5TV1_GNL_A	109	RO	LC	PMT	-	OM	E/S TV1C			L02023001495 - L02024000440 - L02021001963 - L02024001291	ENEL GENERACION	-	-	
18:20:00	-	ATACAMA-2	ATACAMA-2TG28_TG28-0.5TV2_GNL_A	109	N	LC	PMT	-	OM	E/S TV2C				ENEL GENERACION	-	-	
18:24:00	-	CDC	CDC	0	-	-	-	-	-	Finaliza Prorrata S/E Quentemaro 220/110 kV	S/E Quentemaro 220/110 kV	-		CDC	-	-	
18:26:00	-	CDC	CDC	0	-	-	-	-	-	Finaliza Prorrata S/E Catema 220/110 kV	S/E Catema 220/110 kV	-		CDC	-	-	
18:29:00	-	QUINTERO-2	QUINTERO-2 GN A	65	N	LC	PMT	-	OM					ENEL GENERACION	-	-	
18:29:00	-	LOSVENTOS	LOSVENTOS GN B	30	N	LC											

03-04-2025																	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	-	-	TRIAPEN_DIESEL	-	-	-	-	-	-	Cambio CMG	-	-	-	-	-	-	
18:40:00	-	PE-TOTOTAL	PE-TOTOTAL	14	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 15,3 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-	
18:40:00	-	SANCLEMENTE	SANCLEMENTE	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2,3 MW; origen: Prondistico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-	
18:40:00	-	CARENA	CARENA	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 5 MW; origen: Prondistico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-	
18:40:00	-	ABANCO-5	ABANCO-5	5	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 7,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-	
18:40:00	-	ABANCO-6	ABANCO-6	5	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 7,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-	
18:40:00	-	OCHOSEGUA	OCHOSEGUA	3	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 7,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-	
18:40:00	-	PE-CANELA	PE-CANELA	4	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 3,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	
18:40:00	-	PE-LACABANA	PE-LACABANA	32	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 79,9 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	
18:40:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	63	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 69 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque CF1	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	
18:40:00	-	PE-SERRAVALLO	PE-SERRAVALLO	23	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 11,3 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	
18:40:00	-	PE-TAUNAVALIENTE	PE-TAUNAVALIENTE	27	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 75,7 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	
18:40:00	-	PE-TAUNAVALIENTE	PE-TAUNAVALIENTE	37	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 40,8 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque CF1	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	
18:40:00	-	PE-TATALLA	PE-TATALLA	29	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 28,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	
18:40:00	-	PFV-CHANNARIS	PFV-CHANNARIS	8	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 11,3 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	
18:40:00	-	PFV-FINSTERRAE	PFV-FINSTERRAE	74	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 96,3 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	
18:40:00	-	PFV-LALACAMA	PFV-LALACAMA	16	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 26,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	
18:40:00	-	PFV-LALACAMA-2	PFV-LALACAMA-2	5	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 7,4 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	
18:40:00	-	PFV-SOLDELLA	PFV-SOLDELLA	7	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 11,2 MW; origen: Prondistico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	
18:40:00	-	PFV-CAMPOSDEL SOL	PFV-CAMPOSDEL SOL	109	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 220,8 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	
18:40:00	-	PFV-VALLEDISO	PFV-VALLEDISO	46	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 63,8 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	
18:40:00	-	PFV-GUANCHI	PFV-GUANCHI	26	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 76,7 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	
18:40:00	-	PFV-LASALINAS	PFV-LASALINAS	60	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 64,4 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	
18:40:00	-	PE-RENAICO-2	PE-RENAICO-2	30	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 86,3 MW; origen: Prondistico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	
18:40:00	-	PFV-MANZANO	PFV-MANZANO	27	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 27 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	
18:40:00	-	PFV-DONHUMBERTO	PFV-DONHUMBERTO	16	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 15,6 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	
18:40:00	-	PE-MONTEDONDO	PE-MONTEDONDO	14	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 17,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-	
18:40:00	-	CHAPIQUINA-1	CHAPIQUINA-1	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-	
18:40:00	-	CHAPIQUINA-2	CHAPIQUINA-2	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-	
18:40:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	49	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 112,4 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF1	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-	
18:40:00	-	PFV-LOSOLOROS	PFV-LOSOLOROS	11	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 10,8 MW; origen: Prondistico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-	
18:40:00	-	PFV-CAPICORNI	PFV-CAPICORNI	23	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 22,7 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-	
18:40:00	-	PFV-COYA	PFV-COYA	48	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 47,8 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-	
18:40:00	-	PE-KALLPA	PE-KALLPA	102	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 184,4 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-	
18:40:00	-	PFV-LLANDELLAMPUS	PFV-LLANDELLAMPUS	30	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 44,7 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENLASA	-	-	
18:40:00	-	PFV-SANTASABE	PFV-SANTASABE	45	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 120 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-	
18:40:00	-	PFV-NUVUQUILLAGUA	PFV-NUVUQUILLAGUA	29	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 43,6 MW; origen: Prondistico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-	
18:40:00	-	PFV-PAMPATIGRE	PFV-PAMPATIGRE	31	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 57 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-	
18:40:00	-	PE-CABO LEONES-1	PE-CABO LEONES-1	57	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 56,6 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-	
18:40:00	-	PE-CABO LEONES-2	PE-CABO LEONES-2	56	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 55,8 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF1	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-	
18:40:00	-	PE-CABO LEONES-3	PE-CABO LEONES-3	57	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 91 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF1	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-	
18:40:00	-	PE-ELARRAYAN	PE-ELARRAYAN	34	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 77,9 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-	
18:40:00	-	PE-PUNTA COLORADA	PE-PUNTA COLORADA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-	
18:40:00	-	PFV-CERRO DOMINADOR	PFV-CERRO DOMINADOR	26	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 36,7 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-	
18:40:00	-	PFV-CONCHO	PFV-CONCHO	31	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 53 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-	
18:40:00	-	PFV-JAMA-2	PFV-JAMA-2	5	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 5,6 MW; origen: Prondistico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-	
18:40:00	-	PFV-LAHUAYCA-2	PFV-LAHUAYCA-2	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-	
18:40:00	-	PFV-PRODALMONT-2	PFV-PRODALMONT-2	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-	
18:40:00	-	PFV-PRODALMONT-3	PFV-PRODALMONT-3	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 3,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-	
18:40:00	-	PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR	16	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 15,5 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-	
18:40:00	-	PFV-LACRUZ SOLAR	PFV-LACRUZ SOLAR	16	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 32,3 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-	
18:40:00	-	PE-TOHAMMA	PE-TOHAMMA	16	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 15,9 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-	
18:40:00	-	PFV-CONCACAMEN	PFV-CONCACAMEN	5	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-	
18:40:00	-	PFV-SAN PEDRO-GRG	PFV-SAN PEDRO-GRG	31	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 32,4 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-	
18:40:00	-	PFV-JAMA-1	PFV-JAMA-1	8	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 7,8 MW; origen: Prondistico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-	
18:40:00	-	PFV-VALLESCONDIDO	PFV-VALLESCONDIDO	29	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 29,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-	
18:40:00	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	77	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 178 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF1	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-	
18:40:00	-	PE-LLANOSDELVENTO	PE-LLANOSDELVENTO	39	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 150,8 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF1	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-	
18:40:00	-	PFV-ELENA	PFV-ELENA	20	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 24,8 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-	
18:40:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	49	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 62,5 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-	
18:40:00	-	PFV-SOLDELLANDES	PFV-SOLDELLANDES	25	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 23,2 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-	
18:40:00	-	PFV-SANTIAGO SOLAR	PFV-SANTIAGO SOLAR	16	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 16,1 MW; origen: Prondistico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-	
18:40:00	-	PFV-CEME1	PFV-CEME1	46	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 46,1 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-	
18:40:00	-	LIRCA-1	LIRCA-1	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 6 MW; origen: Prondistico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	HIDRO MAULE	-	-	
18:40:00	-	LIRCA-2	LIRCA-2	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 6 MW; origen: Prondistico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	HIDRO MAULE	-	-	
18:40:00	-	PROVIDENCIA-1	PROVIDENCIA-1	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	HIDRO MAULE	-	-	
18:40:00	-	GUAYACAN-1	GUAYACAN-1	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 3,9 MW; origen: Prondistico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	INERXERG	-	-	
18:40:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	51	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 57,5 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	INERXERG	-	-	
18:40:00	-	CARLAQUIN-2	CARLAQUIN-2	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 4,5 MW; origen: Prondistico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-	
18:40:00	-	PFV-LUZDELMORTE	PFV-LUZDELMORTE	42	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 48,4 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	NOVASOURCE POWER	-	-	
18:40:00	-	PFV-ELPELICANO	PFV-ELPELICANO	32	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 33,5 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	NOVASOURCE POWER	-	-	
18:40:00	-	PFV-SOLDELNORTIANDDES	PFV-SOLDELNORTIANDDES	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	NOVASOURCE POWER	-	-	
18:40:00	-	PE-PUNTA SERRA	PE-PUNTA SERRA	25	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 48,9 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	PACIFIC HYDRO	-	-	
18:40:00	-	FLORIDA-1	FLORIDA-1	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	PUNTILLA	-	-	
18:40:00	-	FLORIDA-2	FLORIDA-2	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	PUNTILLA	-	-	
18:40:00	-	RIOCOLORADO-2	RIOCOLORADO-2	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	RIO COLORADO	-	-	
18:40:00	-	PFV-HUATACONDO	PFV-HUATACONDO	18	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 17,5 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-	
18:40:00	-	PE-LOMASDELQUEICO	PE-LOMASDELQUEICO	28	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 46,6 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF1	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-	
18:40:00	-	PFV-CARRERAPINTO	PFV-CARRERAPINTO	24	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 24,4 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-	
18:40:00	-	PFV-DIEGO DE ALMAGRO	PFV-DIEGO DE ALMAGRO	6	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 5,7 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-	
18:40:00	-	PFV-PAMPASOLANORTE	PFV-PAMPASOLANORTE	21	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 28,9 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-	
18:40:00	-	PFV-SOLDESERITO	PFV-SOLDESERITO	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-	
18:40:00	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	40	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 100,6 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-	
18:40:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	41	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 96,7 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-	
18:40:00	-	PFV-JAVERA	PFV-JAVERA	12	N	-	G										

03-04-2025										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	-		TRIAPEN_DIESEL	-						Cambio CMG					-	-	
18:52:00	-	LAUTARO-1	LAUTARO-1_BLI+BL2_COGEN	11	N	-	PC	-	OM					COMASA	-	-	
18:52:00	-	LAUTARO-2	LAUTARO-2_BLI+BL2_COGEN	13	N	-	PC	-	OM					COMASA	-	-	
18:52:00	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	80	N	-	PC	-	OM			N		COLBUN	-	-	
18:52:00	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	40	DN	-	PP	-	OM			N		COLBUN	-	-	
18:52:00	-	CPRESSES-1	CPRESSES_sinv	0	DN	-	PC	-	OM			N		ENEL GENERACION	-	-	
18:52:00	-	CPRESSES-2	CPRESSES_sinv	21	DND	-	PP	MT	OM			N	U2024001465	ENEL GENERACION	-	-	
18:52:00	-	CPRESSES-3	CPRESSES_sinv	0	DLF	-	PP	PCP	OM			N	U2024001147	ENEL GENERACION	-	-	
18:52:00	-	SANTAFE	SANTAFE_BLI+BL2+BL3_COGEN	41	N	-	PC	-	OM					SANTA FE	-	-	
18:52:00	-	VINALES	VINALES_BLI+BL2_COGEN	22	N	-	PC	-	OM					ARAUCO	-	-	
18:52:00	-	VALDIVIA	VALDIVIA_BLI+BL2+BL3_COGEN_EUCA	21	N	-	PC	-	OM					ARAUCO	-	-	
18:52:00	-	CMPCPACIFICO	CMPCPACIFICO_BLI+BL2_COGEN	23	N	-	PC	PCP	OM					SANTA FE	-	-	
18:52:00	-	ATACAMA-2	ATACAMA-2TG2B TG2B+0.5TV2_GNL_A	165	N	LC	PC	-	OM					ENEL GENERACION	-	-	
18:52:00	-	MEILLONES-CTM3	MEILLONES-CTM3_TG1+TV1_GNL_A	226	RO	LC	PC	-	OM				U2025001829 - U2025000648	ENGIE	-	-	
18:52:00	-	TOCOPILLA-TG3	TOCOPILLA-TG3_GNL_A	36	LF	LC	PC	-	OM				U2024001062	ENGIE	-	-	
18:52:00	-	NEHUENCO-1	NEHUENCO-1_TG1+TV1_GN_A	368	N	LC	PC	-	OM					COLBUN	-	-	
18:52:00	-	NEHUENCO-2	NEHUENCO-2_TG1+TV1_GN_A	411	N	LC	PC	-	OM					COLBUN	-	-	
18:52:00	-	NUEVARENCA	NUEVARENCA_TG1+TV1_GN_A	331	RO	LC	PC	-	OM				U2020001462 - U2020001933 - U2023001676 - U2024000680	GENERADORA METROPOLITANA	-	-	
18:52:00	-	SANISIDRO-2	SANISIDRO-2_TG1+TV1_GN_A	399	RO	LC	PC	-	OM				U2024000720	ENEL GENERACION	-	-	
18:52:00	-	SANISIDRO-1	SANISIDRO-1_TG1+TV1_GN_A	379	LF	LC	PC	-	OM				U2024000720 - U20250006XX	ENEL GENERACION	-	-	
18:52:00	-	ARAUCO	ARAUCO_COGEN	24	N	-	PC	-	OM					ARAUCO	-	-	
18:52:00	-	EPACIFICO	EPACIFICO_COGEN	16	LF	-	PC	CF	OM				U2022002169	ENERGIA PACIFICO	-	-	
18:52:00	-	ESCUADRON	ESCUADRON_COGEN	1	LF	-	PC	PCP	OM				U2024001220	ESCUADRON	-	-	
18:52:00	-	LOMALOSCOLORADOS-2	LOMALOSCOLORADOS-2_BIOGAS	18	N	-	PC	-	OM					LOMA	-	-	
18:52:00	-	SANTAMARTA	SANTAMARTA_COGEN	14	N	-	PC	-	OM					SANTA MARTA	-	-	
18:52:00	-	COLBUN-1	COLBUN_vsign	237	N	-	PC	-	OM			N		COLBUN	-	-	
18:56:00	-	Colocación: 207; Ajuste: 80		0						Ajuste Prorrate LT 154 kV Charrúa - Concepción	LT 154 kV Charrúa - Concepción			CDC	-	-	
18:56:00	-	PE-MESAMAYIDA	PE-MESAMAYIDA	41	N	-	G	-	OM					LT 154 kV Charrúa - Concepción	AES ANDES	-	-
18:56:00	-	ABANICO-5	ABANICO-5	7	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 7.1 MW; origen: Gen. Actual	LT 154 kV Charrúa - Concepción			ENEL GENERACION	-	-	
18:56:00	-	ABANICO-6	ABANICO-6	7	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 7.2 MW; origen: Gen. Actual	LT 154 kV Charrúa - Concepción			ENEL GENERACION	-	-	
18:56:00	-	PE-LOSBUENOSAIRES	PE-LOSBUENOSAIRES	19	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 19.3 MW; origen: Gen. Actual	LT 154 kV Charrúa - Concepción			ENEL GREEN POWER	-	-	
18:56:00	-	PE-CUEL	PE-CUEL	10	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 10.1 MW; origen: Prondístico	LT 154 kV Charrúa - Concepción			INNERGEX	-	-	
18:56:00	-	PE-NEGRETE	PE-NEGRETE	28	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 35.3 MW; origen: SIFR	LT 154 kV Charrúa - Concepción			RNE	-	-	
18:56:00	-	PE-ALENA	PE-ALENA	63	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 67 MW; origen: SIFR	LT 154 kV Charrúa - Concepción			SIEMENS	-	-	
18:56:00	-	PE-LAESPERANZA	PE-LAESPERANZA	6	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 6.1 MW; origen: SIFR	LT 154 kV Charrúa - Concepción			UCUQUER	-	-	
18:56:00	-	PE-LARFOR	PE-LARFOR	25	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 32 MW; origen: SIFR	LT 154 kV Charrúa - Concepción			UCUQUER	-	-	
18:57:00	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	80	N	-	PC	-	OM					COLBUN	-	-	
19:04:00	-	CPRESSES-2	CPRESSES_sinv	35	RND	-	PC	MT	OM			N	U2024001465	ENEL GENERACION	-	-	
19:05:00	-	CPRESSES-3	CPRESSES_sinv	28	N	-	PC	PCP	OM			N		ENEL GENERACION	-	-	
19:08:00	-	CPRESSES-1	CPRESSES_sinv	35	N	-	PC	-	OM			N		ENEL GENERACION	-	-	
19:23:00	-	GUACOLDA-5_CAR	GUACOLDA-5_CAR							Cambio CMG				COMASA	-	-	
19:23:00	-	LAUTARO-1	LAUTARO-1_BLI_COGEN	11	N	-	PC	-	OM					COLBUN	-	-	
19:23:00	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	40	N	-	MT	-	OM			N		COLBUN	-	-	
19:23:00	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	40	N	-	MT	-	OM			N		COLBUN	-	-	
19:23:00	-	ATACAMA-2	ATACAMA-2TG2B TG2B+0.5TV2_GNL_A	109	N	LC	MT	-	OM					ENEL GENERACION	-	-	
19:23:00	-	COCHRANE-CHD	COCHRANE-CHD_CAR	60	RO	-	MT	-	OM				U2023001949	AES ANDES	-	-	
19:23:00	-	COCHRANE-CH1	COCHRANE-CH1_CAR	60	RO	-	MT	-	OM				U2024000732 - U2025000796	AES ANDES	-	-	
19:23:00	-	GUACOLDA-2	GUACOLDA-2_CAR	38	LF	-	MT	PCP	OM				U2024001206 - U2024000181	ENLASA	-	-	
19:23:00	-	GUACOLDA-4	GUACOLDA-4_CAR	38	RO	-	MT	-	OM				U2024002072 - U2024000772 - U2025000524	ENLASA	-	-	
19:23:00	-	EPACIFICO	EPACIFICO_COGEN	16	LF	-	MT	CF	OM				U2025000350	ENLASA	-	-	
19:23:00	-	ESCUADRON	ESCUADRON_COGEN	4	LF	-	MT	PCP	OM				U2022002169	ENERGIA PACIFICO	-	-	
19:23:00	-	NEUVAVENTANAS	NEUVAVENTANAS_CAR	120	N	-	MT	PCP	OM				U2024001220	ESCUADRON	-	-	
19:23:00	-	COLBUN-1	COLBUN_vsign	100	N	-	MT	-	OM			N		AES ANDES	-	-	
19:30:00	-	ATACAMA-1	ATACAMA-1TG1B TG1B+0.5TV1_GNL_A	109	RO	LC	MT	-	OM	MT estable			U2023001495 - U2024000440 - U2021001953 - U2024001291	ENEL GENERACION	-	-	
19:44:00	-	Colocación: 254; Ajuste: 30		0						Ajuste Prorrate LT 154 kV Charrúa - Concepción	LT 154 kV Charrúa - Concepción			CDC	-	-	
19:44:00	-	PE-MESAMAYIDA	PE-MESAMAYIDA	44	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 44 MW; origen: Prondístico	LT 154 kV Charrúa - Concepción			AES ANDES	-	-	
19:44:00	-	ABANICO-5	ABANICO-5	17	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 17.7 MW; origen: Gen. Actual	LT 154 kV Charrúa - Concepción			ENEL GENERACION	-	-	
19:44:00	-	ABANICO-6	ABANICO-6	15	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 14.5 MW; origen: Gen. Actual	LT 154 kV Charrúa - Concepción			ENEL GENERACION	-	-	
19:44:00	-	PE-LOSBUENOSAIRES	PE-LOSBUENOSAIRES	21	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 21.4 MW; origen: SIFR	LT 154 kV Charrúa - Concepción			ENEL GREEN POWER	-	-	
19:44:00	-	PE-CUEL	PE-CUEL	14	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 14.1 MW; origen: Prondístico	LT 154 kV Charrúa - Concepción			INNERGEX	-	-	
19:44:00	-	PE-NEGRETE	PE-NEGRETE	33	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 35.9 MW; origen: SIFR	LT 154 kV Charrúa - Concepción			RNE	-	-	
19:44:00	-	PE-ALENA	PE-ALENA	74	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 78.1 MW; origen: SIFR	LT 154 kV Charrúa - Concepción			SIEMENS	-	-	
19:44:00	-	PE-LAESPERANZA	PE-LAESPERANZA	8	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 7.5 MW; origen: Prondístico	LT 154 kV Charrúa - Concepción			UCUQUER	-	-	
19:44:00	-	PE-LARFOR	PE-LARFOR	29	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 32 MW; origen: SIFR	LT 154 kV Charrúa - Concepción			UCUQUER	-	-	
19:56:00	-	RALCO-1	RALCO_sinv	90	DN	-	PP	-	RE			N		ENEL GENERACION	-	-	
20:00:00	-	NUEVARENCA	NUEVARENCA_TG1+TV1+FA1_GN_A	331	RO	LC	PC	-	OM	Solicitado E/S los FA			U2020001462 - U2020001933 - U2023001676 - U2024000680	GENERADORA METROPOLITANA	-	-	
20:04:00	-	CORONEL	CORONEL_GN_A	0	N	LC	PS	MT	OM					STS	-	-	
20:04:00	-	CANDELARIA-1	CANDELARIA-1_GN_A	0	N	LC	PS	-	OM					COLBUN	-	-	
20:15:00	-	CANDELARIA-1	CANDELARIA-1_DLC	0	DN	DLC	PS	-	OM					COLBUN	-	-	
20:16:00	-	CORONEL	CORONEL_GN_A	0	DND	DLC	FS	MT	OM				U2024001948 - U2025000595	STS	-	-	
20:17:00	-	CDC		0	-	-	-	-	-	Finaliza Prorrate LT 154 kV Charrúa - Concepción	LT 154 kV Charrúa - Concepción			CDC	-	-	
20:17:00	-	CDGC	Finaliza Ctx	0	-	-	-	-	-	Finaliza Ctx LT 154 kV Charrúa - Concepción	LT 154 kV Charrúa - Concepción			CDC	-	-	
20:17:00	-	MASISA	MASISA_COGEN	11	N	-	PC	-	OM					STS	-	-	
20:17:00	-	CHOLIGUAN	CHOLIGUAN_BLI_COGEN	13	N	-	PC	-	OM					ARAUCO	-	-	
20:17:00	-	NUEVALDEA-3	NUEVALDEA_BLI+BL2+BL3_COGEN	14	N	-	PC	-	OM					ARAUCO	-	-	
20:18:00	-	CDC	Inicia Ctx	0	-	-	-	-	-	Inicia Ctx LT 154 kV Charrúa - Los Angeles	LT 154 kV Charrúa - Los Angeles			CDC	-	-	
20:18:00	-	Colocación: 185; Ajuste: 0		0						Inicia Prorrate LT 154 kV Charrúa - Los Angeles	LT 154 kV Charrúa - Los Angeles			CDC	-	-	
20:18:00	-	PE-MESAMAYIDA	PE-MESAMAYIDA	44	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 43.8 MW; origen: Prondístico	LT 154 kV Charrúa - Los Angeles			AES ANDES	-	-	
20:18:00	-	PE-LOSBUENOSAIRES	PE-LOSBUENOSAIRES	20	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 20 MW; origen: Gen. Actual	LT 154 kV Charrúa - Los Angeles			ENEL GREEN POWER	-	-	
20:18:00	-	PE-CUEL	PE-CUEL	14	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 13.7 MW; origen: Prondístico	LT 154 kV Charrúa - Los Angeles			INNERGEX	-	-	
20:18:00	-	PE-NEGRETE	PE-NEGRETE	34	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 33.7 MW; origen: SIFR	LT 154 kV Charrúa - Los Angeles			RNE	-	-	
20:18:00	-	PE-ALENA	PE-ALENA	74	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 73.7 MW; origen: SIFR	LT 154 kV Charrúa - Los Angeles			SIEMENS	-	-	
20:35:00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	Inicia Ctx LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara			-	-	-	
20:35:00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	Cambio CMG				-	-	-	
20:35:00	-	VALDIVIA	VALDIVIA_BLI+BL2_COGEN_EUCA	21	N	-	PC	-	OM					ARAUCO	-	-	
20:35:00	-	LAUTARO-1	LAUTARO-1_BLI_COGEN	11	N	-	MT	-	OM					COMASA	-	-	
20:35:00	-	LAUTARO-2	LAUTARO-2_BLI_COGEN	13	N	-	MT	-	OM					COMASA	-	-	
20:35:00	-	Colocación: 1254; Ajuste: -50		0						Inicia Prorrate LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara			CDC	-	-	
20:35:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	152	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 151.5 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF-1	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara			ACCIONA	-	-	
20:35:00	-	PE-TOUPANUR	PE-TOUPANUR	74	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 73.9 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF-1	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara			ACCIONA	-	-	
20:35:00	-	PE-LOSODIOS	PE-LOSODIOS	100	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 99.6 MW; origen: SIFR	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara			AES ANDES	-	-	
20:35:00	-	PE-CAMPOLINDO	PE-CAMPOLINDO	54	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 54 MW; origen: SIFR	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara			AES ANDES	-	-	
20:35:00	-	PE-SANMATIAS	PE-SANMATIAS	72	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 73.9 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara			AES ANDES	-	-	
20:35:00	-	VALDIVIA_BLI_COGEN_EUCA	VALDIVIA_BLI_COGEN_EUCA	40	N	-	G	-									

03-04-2025										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	-		TRIAPEN_DIESEL	-						Cambio CMG					-	-
20:35:00	-	PE-PUELECHESUR	PE-PUELECHESUR	49	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 49,2 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		ENOR CHILE	-	-
20:35:00	-	PE-AURORA	PE-AURORA	46	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 46,1 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		INNERGEX	-	-
20:35:00	-	CARILAFQUEN-2	CARILAFQUEN-2	7	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 7 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		LAP	-	-
20:35:00	-	PE-LOMASDEDUQUECO	PE-LOMASDEDUQUECO	54	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 54,1 MW; origen: SIFR	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		RNE	-	-
20:35:00	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	109	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 109 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		RNE	-	-
20:35:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	109	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 109,4 MW; origen: SIFR	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		RNE	-	-
20:35:00	-	HIDROMOCHO	HIDROMOCHO	8	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 7,8 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		SCOTTA	-	-
20:35:00	-	CALLAO-1	CALLAO-1	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 0,6 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		SCOTTA	-	-
20:35:00	-	CUMBRES	CUMBRES	7	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 6,6 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		SCOTTA	-	-
20:35:00	-	NALCAS-2	NALCAS-2	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1,1 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		SCOTTA	-	-
20:35:00	-	NALCAS-3	NALCAS-3	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		SCOTTA	-	-
20:35:00	-	RIOPICOQUEN-1	RIOPICOQUEN-1	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		SCOTTA	-	-
20:35:00	-	CENTRALBONITO-MC1	CENTRALBONITO-MC1	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2,6 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		SCOTTA	-	-
20:35:00	-	CENTRALTECO-MC2	CENTRALTECO-MC2	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 0,9 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		SCOTTA	-	-
20:35:00	-	RUCATAYO	RUCATAYO	26	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 26,4 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		STATKRAFT	-	-
20:35:00	-	PE-LAFLOR	PE-LAFLOR	29	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 29,1 MW; origen: SIFR	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		UCUQUER	-	-
20:40:00	-		CANDELARIA-2_GN_A	-						Cambio CMG					-	-
20:40:00	-	ATACAMA-1	ATACAMA-1TG18_TG18+0.5TV1_GNL_A	178	RO	LC	PC	-	OM				U2023001495 - U2024000440 - U2021001953 - U2024001291	ENEL GENERACION	-	-
20:40:00	-	ATACAMA-2	ATACAMA-2TG28_TG28+0.5TV2_GNL_A	165	N	LC	PC	-	OM					ENEL GENERACION	-	-
20:40:00	-	COCHRANE-CH2	COCHRANE-CH2_CAR	275	RO	LC	PC	-	OM				U2023001949	AES ANDES	-	-
20:40:00	-	CANDELARIA-2	CANDELARIA-2_GN_A	128	N	LC	PC	-	OM					COLBUN	-	-
20:40:00	-	QUINTERO-2	QUINTERO-2_GN_A	129	N	LC	PC	-	OM					ENEL GENERACION	-	-
20:40:00	-	COLMITO	COLMITO_GN_A	58	N	LC	PC	-	OM					CARDONES	-	-
20:40:00	-	COCHRANE-CH1	COCHRANE-CH1_CAR	275	RO	-	PC	-	OM				U2024000732 - D2025030796	AES ANDES	-	-
20:40:00	-												U2024001206 - U2024000181 - U2024002072 - U2024000772 - U2025000514	ENLASA	-	-
20:40:00	-	GUACOLDA-2	GUACOLDA-2_CAR	130	LF	-	PC	PCP	OM						-	-
20:40:00	-	GUACOLDA-4	GUACOLDA-4_CAR	154	RO	-	PC	-	OM				U2025000350	ENLASA	-	-
20:40:00	-	EPACIFICO	EPACIFICO_COGEN	16	LF	-	PC	CF	OM				U2022002169	ENERGIA PACIFICO	-	-
20:40:00	-	ESCUADORON	ESCUADORON_COGEN	1	LF	-	PC	PCP	OM				U2024001120	ESCUADORON	-	-
20:40:00	-	NEUVAVENTANAS	NEUVAVENTANAS_CAR	273	N	-	PC	PCP	OM					AES ANDES	-	-
20:40:00	-	SANTAFE	SANTAFE_BLI+BL2+BL3+BL4_COGEN	41	N	-	PC	-	OM					SANTA FE	-	-
20:40:00	-	LOSVENTOS	LOSVENTOS_GN_B	134	N	LC	PC	-	OM					GENERADORA METROPOLITANA	-	-
20:47:00	-	ATACAMA-1	ATACAMA-1TG1A_TG1A_GNL_A	63	DLF	DLC	PP	PCP	OM				U2023001495 - U2024000440 - U2021001953 - U2024001291 - U2025000672	ENEL GENERACION	-	-
21:08:00	-		GUACOLDA-2_CAR	-						Cambio CMG					-	-
21:08:00	-	ATACAMA-1	ATACAMA-1TG18_TG18+0.5TV1_GNL_A	109	RO	LC	MT	-	OM				U2023001495 - U2024000440 - U2021001953 - U2024001291	ENEL GENERACION	-	-
21:08:00	-	ATACAMA-2	ATACAMA-2TG28_TG28+0.5TV2_GNL_A	109	N	LC	MT	-	OM						-	-
21:08:00	-	CANDELARIA-2	CANDELARIA-2_GN_A	60	N	LC	MT	-	OM					COLBUN	-	-
21:08:00	-	QUINTERO-2	QUINTERO-2_GN_A	65	N	LC	MT	-	OM					ENEL GENERACION	-	-
21:08:00	-	COLMITO	COLMITO_GN_A	18	N	LC	MT	-	OM					CARDONES	-	-
21:08:00	-	EPACIFICO	EPACIFICO_COGEN	16	LF	-	MT	CF	OM				U2022002169	ENERGIA PACIFICO	-	-
21:08:00	-	NEUVAVENTANAS	NEUVAVENTANAS_CAR	120	N	-	MT	PCP	OM					AES ANDES	-	-
21:08:00	-	SANTAFE	SANTAFE_BLI+BL2+BL3_COGEN	41	N	-	PC	-	OM					SANTA FE	-	-
21:08:00	-	LOSVENTOS	LOSVENTOS_GN_B	30	N	LC	MT	-	OM					GENERADORA METROPOLITANA	-	-
21:12:00	-	ATACAMA-1	ATACAMA-1TG1A_TG1A_GNL_A	63	LF	LC	PMT	PCP	OM				U2023001495 - U2024000440 - U2021001953 - U2024001291 - U2025000672	ENEL GENERACION	-	-
21:14:00	-	PANGUE-2	PANGUE_RALCO_siw	100	RO	-	CI	MTP	OM			N	U2022002270 - U2025000010 - U2025000184	ENEL GENERACION	-	-
21:59:00	-	ATACAMA-1	ATACAMA-1TG1A8_TG1A+TG18+TV1_GNL_A	224	RO	LC	PMT	-	OM	Acople TG1A			U2023001495 - U2024000440 - U2021001953 - U2024001291	ENEL GENERACION	-	-
22:04:00	-	ATACAMA-1	ATACAMA-1TG1A8_TG1A+TG18+TV1_GNL_A	396	RO	LC	PC	-	OM	MT estable			U2023001495 - U2024000440 - U2021001953 - U2024001291	ENEL GENERACION	-	-
22:17:00	-									Cambio CMG					-	-
22:17:00	-	ATACAMA-2	ATACAMA-2TG28_TG28+0.5TV2_GNL_A	165	N	LC	PC	-	OM					ENEL GENERACION	-	-
22:23:00	-	CANDELARIA-2	CANDELARIA-2_GN_A	128	N	LC	PC	-	OM					COLBUN	-	-
22:23:00	-	QUINTERO-2	QUINTERO-2_GN_A	129	N	LC	PC	-	OM					ENEL GENERACION	-	-
22:23:00	-	COLMITO	COLMITO_GN_A	58	N	LC	PC	-	OM					CARDONES	-	-
22:23:00	-	EPACIFICO	EPACIFICO_COGEN	16	LF	-	PC	OM					U2022002169	ENERGIA PACIFICO	-	-
22:23:00	-	NEUVAVENTANAS	NEUVAVENTANAS_CAR	273	N	-	PC	PCP	OM					AES ANDES	-	-
22:23:00	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE	270	N	-	PC	-	RE			A		ENEL GENERACION	-	-
22:23:00	-	SANTAFE	SANTAFE_BLI+BL2+BL3+BL4_COGEN	41	N	-	PC	-	OM					SANTA FE	-	-
22:23:00	-	LOSVENTOS	LOSVENTOS_GN_B	134	N	LC	PC	-	OM					GENERADORA METROPOLITANA	-	-
22:27:00	-									Cambio CMG					-	-
22:27:00	-	CANDELARIA-2	CANDELARIA-2_GN_A	60	N	LC	MT	-	OM					COLBUN	-	-
22:27:00	-	QUINTERO-2	QUINTERO-2_GN_A	65	N	LC	MT	-	OM					ENEL GENERACION	-	-
22:31:00	-		ATACAMA-2TG28_TG28+0.5TV2_GNL_A							Cambio CMG					-	-
22:31:00	-	COLMITO	COLMITO_GN_A	18	N	LC	MT	-	OM					CARDONES	-	-
22:31:00	-	EPACIFICO	EPACIFICO_COGEN	16	LF	-	MT	CF	OM				U2022002169	ENERGIA PACIFICO	-	-
22:31:00	-	NEUVAVENTANAS	NEUVAVENTANAS_CAR	120	N	-	MT	PCP	OM					AES ANDES	-	-
22:31:00	-	SANTAFE	SANTAFE_BLI+BL2+BL3_COGEN	41	N	-	PC	-	OM					SANTA FE	-	-
22:31:00	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE	126	N	-	MT	RE	OM			A		ENEL GENERACION	-	-
22:31:00	-	LOSVENTOS	LOSVENTOS_GN_B	30	N	LC	MT	-	OM					GENERADORA METROPOLITANA	-	-
22:32:00	-		Colocación: 1147; Ajuste: 100 CDC	0						Ajuste Prrrata LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara				-	-
22:32:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	155	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 155,1 MW; origen: SIFR	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		ACCIONA	-	-
22:32:00	-	PE-TOLPANSUR	PE-TOLPANSUR	76	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 76,4 MW; origen: SIFR	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		ACCIONA	-	-
22:32:00	-	PE-LOSOLMOS	PE-LOSOLMOS	84	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 83,7 MW; origen: SIFR	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		AES ANDES	-	-
22:32:00	-	PE-SAMPOLINDO	PE-SAMPOLINDO	47	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 46,5 MW; origen: SIFR	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		AES ANDES	-	-
22:32:00	-	PE-SANMATIAS	PE-SANMATIAS	72	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 72 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		AES ANDES	-	-
22:32:00	-	VALDIVIA_BLI_COGEN_EUCA	VALDIVIA_BLI_COGEN_EUCA	27	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 18 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		ABALCO	-	-
22:32:00	-	CAPULLO	CAPULLO	11	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 11 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		CAPULLO	-	-
22:32:00	-	PULUFU-2	PULUFU-2	5	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 4,5 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		CAPULLO	-	-
22:32:00	-	PILMAQUEN-4	PILMAQUEN-4	10	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 10 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		ENEL GENERACION	-	-
22:32:00	-	PULLINQUE-2	PULLINQUE-2	7	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 7,1 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		ENEL GENERACION	-	-
22:32:00	-	PULLINQUE-3	PULLINQUE-3	8	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 8,1 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		ENEL GENERACION	-	-
22:32:00	-	PE-LACABANA	PE-LACABANA	86	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 85,8 MW; origen: SIFR	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		ENEL GREEN POWER	-	-
22:32:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	68	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 68,4 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		ENEL GREEN POWER	-	-
22:32:00	-	PE-RENAICO-2	PE-RENAICO-2	91	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 90,9 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		ENEL GREEN POWER	-	-
22:32:00	-	PE-SANPEDRO	PE-SANPEDRO	7	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 6,8 MW; origen: Prendido	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		ENGIE	-	-
22:32:00	-	PE-SANPEDRO-2	PE-SANPEDRO-2	10	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 9,7 MW; origen: Prendido	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		ENGIE	-	-
22:32:00	-	PE-PUELECHESUR	PE-PUELECHESUR	38	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 38 MW; origen: SIFR	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		ENOR CHILE	-	-
22:32:00	-	PE-AURORA	PE-AURORA	44	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 43,7 MW; origen: SIFR	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		INNERGEX	-	-
22:32:00	-	CARILAFQUEN-2	CARILAFQUEN-2	7	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 7 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		LAP	-	-
22:32:00	-	PE-LOMASDEDUQUECO	PE-LOMASDEDUQUECO	55	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 55,4 MW; origen: SIFR	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		RNE	-	-
22:32:00	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	46	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 46,4 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		RNE	-	-
22:32:00	-															

03-04-2025															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	-		TRIAPEN_DIESEL	-						Cambio CMG					-	-
22:32:00	-	NAUCAS-3	NAUCAS-3	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 KV Charrúa - Santa Clara	-		SCOTTA	-	-
22:32:00	-	RIOPICCOQUEN-1	RIOPICCOQUEN-1	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 KV Charrúa - Santa Clara	-		SCOTTA	-	-
22:32:00	-	CENTRALBONITO-MC1	CENTRALBONITO-MC1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,6 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 KV Charrúa - Santa Clara	-		SCOTTA	-	-
22:32:00	-	CENTRALFEO-MC2	CENTRALFEO-MC2	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0,8 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 KV Charrúa - Santa Clara	-		SCOTTA	-	-
22:32:00	-	RUCATAYO	RUCATAYO	22	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 22 MW; origen: Pronóstico	LT 220 KV Charrúa - Santa Clara	-		STATKRAFT	-	-
22:32:00	-	PE-LAFLOR	PE-LAFLOR	31	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 30,8 MW; origen: SITR	LT 220 KV Charrúa - Santa Clara	-		UCOQUER	-	-
22:40:00	-		NUEVAVENTANAS_CAR	-						Cambio CMG					-	-
22:40:00	-	EPACIFICO	EPACIFICO_COGEN	16	UF	-	PC	CF	OM				U2022002169	ENERGIA PACIFICO	-	-
22:40:00	-	NUEVAVENTANAS	NUEVAVENTANAS_CAR	275	N	-	PC	PCP	OM					AES ANDES	-	-
22:42:00	-	LAUTARO-1	LAUTARO-1_BLI+BL2_COGEN	11	N	-	PC	-	OM					COMASA	-	-
22:42:00	-	LAUTARO-2	LAUTARO-2_BLI+BL2_COGEN	13	N	-	PC	-	OM					COMASA	-	-
22:42:00	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	80	N	-	PC	-	OM			N		COLBUN	-	-
22:42:00	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	80	N	-	PC	-	OM			N		COLBUN	-	-
22:42:00	-		CDC	-	-	-	-	-	-	Finaliza Prorroga LT 220 KV Charrúa - Santa Clara	LT 220 KV Charrúa - Santa Clara	-	-	-	-	-
22:42:00	-			-	-	-	-	-	-	Finaliza Ctx LT 220 KV Charrúa - Santa Clara	LT 220 KV Charrúa - Santa Clara	-	-	-	-	-
22:42:00	-	VALDIVIA	VALDIVIA_BLI+BL2+BL3_COGEN_EUCA	21	N	-	PC	-	OM					ARAUCO	-	-
23:00:00	-	NUEVARENCA	NUEVARENCA_TG1+TV1_GN_A	331	RO	LC	PC	-	OM	Solicitado L/S los FA			U2020001462 - U2022001913 - U2023001676 - U2024000680	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
23:31:00	-	HORNITOS-CTH	HORNITOS-CTH_CAR	178	N	-	PC	-	OM	Cancela IF 2025003782				ENGIE	-	-
23:32:00	-	HORNITOS-CTH	HORNITOS-CTH_CAR	178	PO	-	EP	-	EP	PD SD 2025032822			D02025032822	ENGIE	-	-

INFORME DIARIO

Jueves 03 de Abril del 2025



DESVIACIONES DE LA PROGRAMACION

1.1. Centrales

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado	Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
BESS Alfalfal VR1	0.0	0.0	-	DF	PMG HP La Confianza	0.0	0.0	-	PMG
BESS Alfalfal VR2	187.6	170.3	-9.24 %		PMG HP Llaquereo	0.0	0.0	-	PMG
BESS Andes	-	0.0	-		PMG HP MC1	44.7	72.7	+62.56 %	PMG
BESS Andes IV	224.4	500.3	+123.01 %	LF	PMG HP MC2	12.9	21.4	+66.39 %	PMG
BESS Andes Solar IIA	79.1	126.0	+59.41 %	LF	PMG HP MC3	12.0	22.6	+87.92 %	PMG
BESS Andes Solar IIB	241.8	646.0	+167.10 %	LF	PMG HP Mariposas	48.0	49.1	+2.29 %	PMG
BESS Angamos	-	3.0	GNP		PMG HP Nalcas	40.8	62.0	+51.99 %	PMG
BESS Arica	0.0	0.8	GNP		PMG HP Ojos de Agua	177.8	179.5	+0.94 %	PMG
BESS Capricornio	39.9	154.3	+286.34 %		PMG HP Palacios	9.9	10.4	+5.36 %	PMG
BESS Cochrane	-	0.0	-	LF	PMG HP Piedras Negras	65.0	51.3	-21.01 %	PMG
BESS Coya	147.3	337.4	+129.08 %		PMG HP Pulelfu	81.6	111.9	+37.16 %	PMG, MM
BESS Diego de Almagro Sur	15.7	33.5	+112.91 %		PMG HP Punta del Viento	64.8	61.5	-5.20 %	PMG
BESS Don Humberto	0.0	104.7	+1110768.39 %	RO	PMG HP Renaico	110.9	141.4	+27.49 %	PMG
BESS El Manzano	1.9	105.6	+5516.39 %		PMG HP Río Huasco	0.0	33.0	-	PMG
BESS La Cabaña	104.0	5.0	-95.21 %		PMG HP San Clemente	63.0	40.5	-35.71 %	PMG
BESS María Elena	0.0	0.0	-		PMG PE La Esperanza	146.8	106.1	-27.73 %	PMG
BESS Nueva Imperial	0.0	0.0	-		PMG PFV Alto del Sol	76.7	39.6	-48.34 %	PMG
BESS Nuevo Quillagua	0.0	292.6	GNP		PMG PFV Antay	74.3	73.3	-1.29 %	PMG
BESS Punta Sierra	5.8	4.8	-18.29 %		PMG PFV Caracas II	31.0	52.1	+68.01 %	PMG
BESS Salvador	25.5	255.0	+900.06 %		PMG PFV Castilla	14.2	23.5	+65.28 %	PMG
BESS San Andrés	92.5	138.4	+49.70 %		PMG PFV Chercan	17.1	58.3	+240.02 %	PMG
BESS Tamaya	95.7	195.7	+104.51 %	LF	PMG PFV De los Andes	72.7	45.4	-37.59 %	PMG
BESS Uribe Solar	0.0	2.5	GNP	DF	PMG PFV Del Desierto	63.7	69.4	+8.92 %	PMG
BESS del Desierto	-	0.0	-		PMG PFV Don Oscar	30.0	60.7	+102.37 %	PMG
CSP Cerro Dominador	0.0	0.0	-	DF	PMG PFV Emilia	0.0	0.0	-	PMG
GEO Cerro Pabellon	384.0	357.4	-6.93 %	DF	PMG PFV Espiga de Oro	20.4	19.9	-2.08 %	PMG
HE Angostura	1405.0	1695.0	+20.64 %	MM	PMG PFV Guindo Santo	-	0.0	-	PMG
HE Antuco	2434.5	2610.4	+7.23 %	RO	PMG PFV Llançay	0.0	0.0	-	PMG
HE Canutillar	3085.0	2798.0	-9.30 %		PMG PFV Loma Los Colorados	7.4	4.9	-33.86 %	PMG, P
HE Cipreses	1160.4	1014.1	-12.61 %		PMG PFV Lucas Solar	26.0	58.3	+124.57 %	PMG
HE Colbún	2967.0	2813.0	-5.19 %	MM	PMG PFV Machicura	60.4	59.5	-1.49 %	PMG
HE El Toro	2320.8	3158.8	+36.11 %	RO	PMG PFV North West	81.8	75.2	-7.97 %	PMG
HE Los Cóndores	2219.2	2295.2	+3.42 %	RO	PMG PFV Palermo	64.6	32.1	-50.28 %	PMG
HE Machicura	745.8	548.0	-26.53 %		PMG PFV Pataguilla	55.1	45.3	-17.82 %	PMG
HE Pangué	2040.4	2492.2	+22.15 %	RO, MM	PMG PFV Peumo Yungay	0.0	0.0	-	PMG
HE Pehuenche	2630.8	2502.3	-4.89 %	RO, MM	PMG PFV Pilar Los Amarillos	14.8	14.0	-5.42 %	PMG
HE Pilmaiquén	426.0	415.7	-2.42 %	RO	PMG PFV Piloto Cardones	0.8	0.8	+1.27 %	PMG
HE Ralco	2478.4	2521.3	+1.73 %	RO	PMG PFV Puerto Seco	81.1	82.7	+1.94 %	PMG
HE Rapel	140.6	209.8	+49.16 %	LF, MM	PMG PFV Quilmo	65.7	67.9	+3.30 %	PMG
HP Abanico	736.8	617.3	-16.22 %	RO	PMG PFV Raulí	-	0.0	-	PMG
HP Alfalfal	1599.2	1696.0	+6.06 %	RO	PMG PFV Rucasol	-	70.0	-	PMG
HP Alfalfal 2	0.0	0.0	-	DF	PMG PFV SDGx01	7.8	0.0	-100.00 %	PMG, DF

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
HP Ancoa	300.0	292.1	-2.63 %	LF
HP Blanco	490.0	266.7	-45.57 %	
HP Capullo	100.8	158.1	+56.85 %	
HP Carilafquen	216.0	160.8	-25.56 %	
HP Chacabucuito	0.0	181.8	GNP	DF
HP Chacayes	968.5	776.2	-19.85 %	
HP Chapiquina	68.0	94.7	+39.22 %	
HP Convento Viejo	43.2	35.1	-18.87 %	
HP Coya	0.0	0.0	-	
HP Cumbres	120.0	178.4	+48.70 %	
HP Curillinque	1589.8	1367.4	-13.99 %	
HP Digua	0.0	0.0	-	
HP El Paso	222.0	0.0	-100.00 %	
HP El Pinar	0.0	0.0	-	P
HP Florida II	161.0	161.0	-	
HP Guayacán	188.3	174.2	-7.49 %	
HP Hornitos	639.0	414.9	-35.07 %	
HP Isla	1275.0	1112.7	-12.73 %	
HP Itata	0.0	0.0	-	RO
HP Juncal	362.0	247.8	-31.55 %	
HP La Confluencia	617.0	537.8	-12.83 %	RO
HP La Higuera	723.0	718.2	-0.67 %	RO
HP La Mina	384.7	221.2	-42.49 %	
HP Laja I	118.6	63.6	-46.40 %	
HP Las Lajas	0.0	0.0	-	DF
HP Lican	0.0	0.0	-	MM
HP Lircay	288.0	259.3	-9.97 %	
HP Loma Alta	708.3	548.2	-22.61 %	RO
HP Los Hierros	120.0	161.6	+34.63 %	RO
HP Los Hierros II	18.7	0.0	-100.00 %	
HP Los Molles	70.7	66.1	-6.49 %	RO
HP Los Quilos	504.3	427.3	-15.27 %	MM
HP Maitenes	0.0	0.0	-	DF
HP Malalcahuello	0.0	0.0	-	
HP Mampil	63.0	55.8	-11.37 %	
HP Mocho	120.0	242.3	+101.88 %	
HP Palmucho	611.5	592.0	-3.20 %	
HP Peuchen	66.0	52.1	-21.05 %	
HP Providencia	48.0	50.4	+5.00 %	
HP Pullinque	225.0	244.3	+8.57 %	
HP Puntilla	362.6	345.8	-4.63 %	RO
HP Queltehues	901.6	815.3	-9.57 %	RO
HP Quilleco	319.6	0.0	-100.00 %	
HP Río Picoiquen	16.8	21.8	+29.76 %	
HP Rucatayo	447.0	430.5	-3.69 %	
HP Rucue	1024.3	872.0	-14.87 %	RO
HP Río Colorado	0.0	39.9	GNP	
HP San Andres	258.0	149.3	-42.15 %	
HP San Ignacio	0.0	0.0	-	LF
HP Sauzal	1164.0	517.0	-55.59 %	
HP Sauzal 60 Hz	-	0.0	-	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
PMG PFV Sol del Norte	67.1	39.6	-41.06 %	PMG
PMG PFV Teno Solar	60.7	60.7	+0.10 %	PMG
PMG PFV Tutuvén	37.3	0.0	-100.00 %	PMG
PMG PFV Venezia	66.6	69.0	+3.50 %	PMG
PMG PFV Villa Longaví	65.0	37.6	-42.15 %	PMG
PMG TER Aguas Blancas	0.0	3.2	-	PMG
PMG TER CMPC Tissue	-	69.5	-	PMG
PMG TER Calle Calle	0.0	0.0	-	PMG, DF
PMG TER Celco	0.0	4.0	-	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	0.0	-	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	0.2	-	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	4676.6	4837.9	+3.45 %	RO
TER Angamos-ANG2	0.0	0.0	-	RO, LF, DF
TER Antihue	0.0	0.0	-	
TER Arauco	429.0	186.8	-56.46 %	
TER Arauco MAPA	1920.0	2055.4	+7.05 %	P
TER Arica-GMAR	0.0	2.7	GNP	
TER Arica-M1AR	0.0	0.4	GNP	LF
TER Arica-M2AR	0.0	0.4	GNP	
TER Atacama 1 Diésel	0.0	0.0	-	LF
TER Atacama 1 GNL	2076.3	2720.1	+31.01 %	RO
TER Atacama 1 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Atacama 2 Diésel	0.0	0.0	-	
TER Atacama 2 GNL	2107.6	2346.7	+11.34 %	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	435.6	607.5	+39.48 %	
TER CMPC Santa Fe	120.0	198.8	+65.67 %	
TER Campiche	0.0	0.0	-	
TER Candelaria 1 Diésel	0.0	0.0	-	
TER Candelaria 1 GNL	0.0	0.0	-	
TER Candelaria 1 Gas Arg	295.0	823.0	+178.98 %	
TER Candelaria 2 Diésel	0.0	0.0	-	
TER Candelaria 2 GNL	0.0	0.0	-	
TER Candelaria 2 Gas Arg	1318.1	1267.0	-3.87 %	
TER Cardones	0.0	0.0	-	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
HP Sauzalito	63.3	87.7	+38.61 %	RO
HP Volcán	222.9	147.5	-33.85 %	
PE ANTOFAGASTA	205.0	204.9	-0.03 %	LF
PE Alena	824.1	837.8	+1.66 %	
PE Atacama	459.2	548.0	+19.34 %	
PE Aurora	396.6	403.5	+1.74 %	
PE Cabo Leones 1	361.5	524.2	+45.00 %	
PE Cabo Leones 2	343.5	483.9	+40.90 %	
PE Cabo Leones 3	548.9	569.5	+3.76 %	LF
PE Calama	872.5	94.7	-89.15 %	
PE Campo Lindo	594.3	660.9	+11.22 %	
PE Canela	59.4	0.0	-100.00 %	
PE Canela 2	425.3	0.0	-100.00 %	
PE Cardonal	141.1	353.5	+150.49 %	
PE Cerro Tigre	721.4	483.4	-32.99 %	
PE Cuel	251.8	209.3	-16.87 %	
PE El Arrayán	897.3	787.6	-12.23 %	
PE El Maitén	96.8	95.6	-1.21 %	
PE Horizonte Norte	1218.7	542.6	-55.48 %	P
PE Horizonte Sur	754.5	402.7	-46.63 %	P
PE Kallpa	748.5	804.0	+7.42 %	
PE La Cabaña	1091.3	1250.6	+14.60 %	
PE La Estrella	346.3	503.7	+45.46 %	
PE La Flor	417.4	478.5	+14.65 %	
PE Lebu	46.9	12.2	-74.03 %	
PE Llanos del Viento	768.3	584.5	-23.92 %	
PE Lomas de Duqueco	444.9	577.5	+29.82 %	
PE Los Buenos Aires	299.6	234.2	-21.81 %	
PE Los Cerrillos	175.5	410.4	+133.89 %	
PE Los Cururos	204.1	225.9	+10.68 %	
PE Los Olmos	1051.4	100.5	-90.44 %	
PE Malleco Norte	900.7	1203.4	+33.61 %	
PE Malleco Sur	1134.4	1360.9	+19.97 %	
PE Manantiales	140.7	246.0	+74.77 %	
PE Mesamavida	837.8	405.4	-51.62 %	
PE Monte Redondo	240.2	161.8	-32.65 %	
PE Negrete	250.4	424.5	+69.54 %	
PE Puelche Sur	698.0	499.6	-28.43 %	
PE Punta Colorada	0.0	0.0	-	
PE Punta Palmeras	290.2	257.7	-11.21 %	
PE Punta Sierra	759.4	820.4	+8.03 %	
PE Punta de Talca	740.5	255.6	-65.48 %	
PE Renaico	1059.7	1072.1	+1.18 %	
PE Renaico II	1562.3	1596.9	+2.22 %	
PE San Gabriel	2063.0	1918.3	-7.01 %	
PE San Juan	203.1	662.0	+226.01 %	
PE San Matías	989.3	798.1	-19.32 %	
PE San Pedro	125.0	145.4	+16.34 %	
PE San Pedro 2	181.7	198.2	+9.07 %	
PE Sarco	486.0	374.2	-23.01 %	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
TER Cenizas	0.0	0.0	-	
TER Chagual	0.0	0.0	-	
TER Cholguán	168.6	198.7	+17.85 %	
TER Chuyaca	0.0	0.0	-	
TER Cochrane-CCH1	4427.5	4506.5	+1.79 %	RO
TER Cochrane-CCH2	4425.9	4466.0	+0.90 %	RO
TER Cogeneradora Aconcagua	178.9	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	166.6	GNP	
TER Colmito GNL	0.0	0.0	-	
TER Colmito Gas Arg	0.0	211.8	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	408.5	GNP	
TER Degañ	96.0	0.0	-100.00 %	
TER Degañ 2	294.4	0.0	-100.00 %	
TER Diego de Almagro	0.0	0.0	-	
TER El Peñón	6.5	27.7	+326.62 %	
TER El Salvador	0.0	0.0	-	
TER Emelda	0.0	0.0	-	
TER Energía Pacífico	374.4	304.0	-18.81 %	LF, DF
TER Escuadrón	16.2	20.4	+26.00 %	LF
TER Esperanza-DS1	0.0	0.0	-	
TER Esperanza-DS2	0.0	0.0	-	
TER Esperanza-TG1	0.0	0.0	-	
TER Guacolda 1	0.0	0.0	-	RO, MM
TER Guacolda 2	2200.0	2236.6	+1.66 %	RO, LF
TER Guacolda 3	2522.7	2629.2	+4.22 %	RO
TER Guacolda 4	2500.2	2553.8	+2.14 %	RO
TER Guacolda 5	2487.0	2546.4	+2.39 %	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	3582.0	3522.6	-1.66 %	
TER Kelar Diésel	180.0	1439.5	(*) +699.72 %	
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	10.0	GNP	MM
TER Lautaro I	480.7	364.1	-24.26 %	RO
TER Lautaro II	441.5	420.9	-4.68 %	RO
TER Llanos Blancos	0.0	0.0	-	
TER Loma Los Colorados II	397.0	244.1	-38.51 %	
TER Los Espinos	0.0	84.2	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	565.4	630.5	+11.50 %		TER Los Pinos	0.0	235.0	GNP	
PE Talinay Oriente	611.6	631.5	+3.25 %		TER Los Vientos Diésel	0.0	128.0	GNP	
PE Talinay Poniente	699.4	813.2	+16.28 %		TER Los Vientos GNL	0.0	0.0	-	RO
PE Taltal	150.5	130.1	-13.57 %		TER Los Vientos Gas Arg	1484.7	931.0	-37.29 %	
PE Tchamma	488.0	572.8	+17.37 %		TER Maitencillo	0.0	0.0	-	
PE Tolpan Sur	1030.8	1088.8	+5.63 %		TER Mantos Blancos	0.0	15.1	GNP	
PE Totoral	126.0	139.3	+10.59 %	RO	TER Masisa	209.0	151.6	-27.45 %	
PE Ucuquer 2	88.4	89.3	+1.03 %		TER Mejillones-CTA	3021.3	3011.1	-0.34 %	
PE Valle de los Vientos	405.4	500.8	+23.53 %	LF	TER Mejillones-CTH	1065.2	883.6	-17.05 %	DF
PFV Almeyda	202.6	181.1	-10.62 %		TER Mejillones-CTM1	0.0	0.0	-	
PFV Andes Solar	131.4	136.7	+4.00 %		TER Mejillones-CTM2	0.0	0.0	-	
PFV Andes Solar II-A	140.7	583.3	+314.64 %		TER Mejillones-CTM3 Diesel	0.0	0.0	-	
PFV Andes Solar II-B	337.6	658.3	+95.01 %	LF	TER Mejillones-CTM3 GNL	4248.5	4173.9	-1.76 %	
PFV Andes Solar IV	411.7	747.2	+81.48 %	LF	TER Mejillones-CTM3 Gas Arg	0.0	0.0	-	
PFV Atacama Solar II	550.0	480.0	-12.73 %		TER Nehuenco 9B Diésel	0.0	0.0	-	LF
PFV Azabache	459.1	435.0	-5.26 %		TER Nehuenco 9B GNL	0.0	0.0	-	
PFV Bolero	1084.7	753.8	-30.51 %		TER Nehuenco 9B Gas Arg	550.0	0.0	-100.00 %	LF
PFV CEME 1	2275.7	726.0	(*) -68.10 %		TER Nehuenco I Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Campos del Sol	3362.1	2375.6	-29.34 %	LF	TER Nehuenco I GNL	0.0	0.0	-	
PFV Capricornio	107.5	173.4	+61.38 %		TER Nehuenco I Gas Arg	4735.4	5024.0	+6.10 %	
PFV Carrera Pinto	528.1	493.0	-6.65 %		TER Nehuenco II Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Cerro Dominador	571.7	655.9	+14.72 %		TER Nehuenco II GNL	0.0	0.0	-	
PFV Chañares	231.2	187.1	-19.09 %		TER Nehuenco II Gas Arg	5803.6	5230.0	-9.88 %	LF
PFV Conejo	811.9	752.0	-7.37 %		TER Newen Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Coya	406.4	555.0	+36.54 %		TER Newen GNL	0.0	0.0	-	
PFV Desierto de Atacama	-	0.0	-		TER Newen Gas Arg	17.6	190.5	+981.26 %	
PFV Diego de Almagro	150.1	156.2	+4.06 %		TER Newen Otros	0.0	0.0	-	
PFV Diego de Almagro Sur	1614.5	1570.4	-2.73 %		TER Norgener-NTO1	0.0	-	-	
PFV Domeyko	947.7	833.9	-12.01 %		TER Norgener-NTO2	0.0	-	-	
PFV Don Humberto	461.3	496.8	+7.71 %		TER Nueva Aldea	1175.0	1014.3	-13.68 %	
PFV Doña Antonia	551.3	72.6	-86.83 %		TER Nueva Aldea I	0.0	-	-	
PFV Doña Carmen	130.9	138.3	+5.65 %		TER Nueva Aldea II	0.0	0.0	-	
PFV El Aguila	11.3	13.7	+21.06 %		TER Nueva Aldea III	0.0	-	-	
PFV El Manzano	483.6	556.2	+15.02 %		TER Nueva Renca Diésel	0.0	0.0	-	
PFV El Pelicano	770.7	681.6	-11.56 %		TER Nueva Renca GNL	0.0	0.0	-	RO
PFV El Romero	1002.5	966.8	-3.56 %		TER Nueva Renca Gas Arg	6544.5	6060.0	-7.40 %	
PFV Elena	547.2	419.1	-23.40 %		TER Nueva Ventanas	4022.2	3658.0	-9.06 %	
PFV Finis Terrae	1835.0	1628.3	-11.27 %		TER Olivos	0.0	0.0	-	
PFV Gran Teno	0.0	0.0	-	DF	TER PAS Mejillones	408.0	562.1	+37.76 %	
PFV Granja Solar	583.5	653.4	+11.98 %	RO	TER Pajonales	0.0	0.0	-	
PFV Guanchoi	748.5	563.4	-24.72 %		TER Punta Colorada Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Huatacondo	421.3	501.8	+19.11 %		TER Punta Colorada IFO	0.0	0.0	-	
PFV Jama	233.3	211.7	-9.26 %	LF	TER Quintero 1A Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Javiera	481.0	426.5	-11.32 %		TER Quintero 1A GNL	0.0	0.0	-	
PFV LOS NARANJOS	0.0	0.0	-		TER Quintero 1A Gas Arg	986.9	866.0	-12.25 %	LF
PFV La Cruz Solar	407.0	342.8	-15.76 %		TER Quintero 1B Diésel	0.0	0.0	-	
PFV La Huayca II	134.3	46.8	-65.19 %	LF	TER Quintero 1B GNL	0.0	0.0	-	
PFV La Huella	527.7	463.6	-12.15 %		TER Quintero 1B Gas Arg	1418.0	1351.0	-4.72 %	
PFV La Silla	10.1	12.0	+18.63 %		TER Renca	0.0	0.0	-	
PFV Lalackama	321.0	357.4	+11.35 %		TER San Isidro I Diésel	0.0	0.0	-	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
PFV Lalackama II	100.3	107.5	+7.12 %	
PFV Las Salinas	1750.6	1370.2	-21.73 %	
PFV Leyda	596.8	41.1	-93.11 %	P
PFV Llano de Llampos	658.7	631.6	-4.11 %	
PFV Los Loros	337.7	207.3	-38.61 %	
PFV Luz del Norte	822.7	601.7	-26.86 %	
PFV Malgarida	798.0	1102.7	+38.18 %	LF
PFV María Elena	335.8	0.0	-100.00 %	
PFV Meseta de los Andes	765.1	937.7	+22.56 %	
PFV Nuevo Quillagua	781.8	606.8	-22.38 %	
PFV Pampa Camarones	36.0	39.5	+9.75 %	
PFV Pampa Solar Norte	408.8	420.9	+2.95 %	
PFV Pampa Tigre	791.3	702.5	-11.23 %	
PFV Pozo Almonte Solar II	48.6	48.4	-0.41 %	
PFV Pozo Almonte Solar III	70.4	70.6	+0.29 %	
PFV Quilapilun	630.7	598.6	-5.09 %	
PFV Rio Escondido	1046.3	838.3	-19.88 %	LF
PFV Salvador	159.5	50.5	-68.30 %	LF
PFV San Andres	115.3	11.2	-90.28 %	LF
PFV San Pedro	757.0	644.5	-14.87 %	
PFV Santa Isabel	1133.9	879.0	-22.48 %	LF
PFV Santiago	530.1	517.6	-2.36 %	
PFV Sol de Lila	204.4	154.0	-24.67 %	LF
PFV Sol de los Andes	663.6	557.0	-16.07 %	
PFV Sol del Desierto	0.0	0.0	-	
PFV Taira	1590.5	1280.4	-19.50 %	
PFV Tamango	297.4	121.5	-59.15 %	
PFV Tamarico Etapa 2	1114.6	961.6	-13.73 %	P
PFV Tamaya Solar	431.6	327.8	-24.03 %	
PFV Uribe Solar	409.3	192.5	-52.98 %	DF
PFV Usya	121.0	144.0	+19.01 %	LF
PFV Valle Escondido	849.3	632.5	-25.53 %	LF
PFV Valle del Sol	1158.5	952.6	-17.77 %	
PFV Willka	581.8	580.4	-0.24 %	
PMG Cauquenes	71.9	52.6	-26.82 %	PMG
PMG HP Aillin	0.4	0.0	-100.00 %	PMG
PMG HP Alto Renaico	28.7	28.8	+0.38 %	PMG, RO
PMG HP Callao	5.9	17.0	+188.40 %	PMG
PMG HP Carena	120.0	167.3	+39.42 %	PMG, RO, MM, DF
PMG HP Chiburgo	0.0	0.0	-	PMG
PMG HP Cipresillos	52.5	45.9	-12.57 %	PMG
PMG HP Corrales	70.1	59.4	-15.36 %	PMG
PMG HP Correntoso	0.0	16.9	-	PMG
PMG HP Dos Valles	42.4	41.6	-1.77 %	PMG, P
PMG HP El Rincón	6.2	6.1	-2.08 %	PMG
PMG HP Florida	0.0	0.0	-	PMG
PMG HP Florida III	55.2	53.1	-3.80 %	PMG
PMG HP Juncalito	0.0	0.0	-	PMG

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
TER San Isidro I GNL	0.0	0.0	-	RO
TER San Isidro I Gas Arg	3237.4	5165.4	(*) +59.56 %	
TER San Isidro II Diésel	0.0	0.0	-	
TER San Isidro II GNL	0.0	0.0	-	
TER San Isidro II Gas Arg	5571.5	6956.4	(*) +24.86 %	
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	1140.4	1035.8	-9.17 %	RO
TER Santa Lidia	0.0	0.0	-	
TER Santa Marta	265.7	98.6	-62.89 %	
TER Santa María	0.0	0.0	-	DF
TER Taltal 1 Diesel	0.0	0.0	-	
TER Taltal 1 GNL	142.3	803.0	+464.27 %	
TER Taltal 1 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Taltal 2 Diesel	0.0	0.0	-	
TER Taltal 2 GNL	0.0	771.0	GNP	RO
TER Taltal 2 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Tarapacá-TGTAR	0.0	0.0	-	
TER Teno	0.0	74.8	GNP	
TER Teno Gas GLP	0.0	0.0	-	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	269.4	276.5	+2.63 %	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	65.0	126.6	+94.82 %	
TER Trincao	37.6	70.4	+87.03 %	
TER Ujina Diésel	0.0	0.0	-	
TER Ujina HFO	0.0	0.0	-	
TER Valdivia	480.9	539.3	+12.14 %	
TER Viñales	424.3	482.0	+13.59 %	
TER Yungay U1 Diesel	0.0	0.0	-	
TER Yungay U1 GNL	0.0	0.0	-	
TER Yungay U1 Gas Arg	0.0	139.9	GNP	
TER Yungay U2 Diesel	0.0	0.0	-	
TER Yungay U2 GNL	0.0	0.0	-	
TER Yungay U2 Gas Arg	0.0	175.9	GNP	
TER Yungay U3 Diesel	0.0	0.0	-	
TER Yungay U3 GNL	0.0	0.0	-	
TER Yungay U3 Gas Arg	0.0	175.5	GNP	
TER Yungay U4	0.0	0.0	-	
Total	207897.9	205301.4	-1.25 %	

1.2. PMGD

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD Cóndor La Ligua	13.0	24.0	+84.71 %
PMGD HP Allipén	59.0	63.7	+8.07 %
PMGD HP Alto Hospicio	20.0	22.8	+13.83 %
PMGD HP Arrayán	-	0.0	-
PMGD HP Auxiliar del Maipo	88.3	78.6	-11.02 %
PMGD HP Boquiamargo	0.0	0.0	-
PMGD HP Bureo	22.8	25.6	+12.14 %
PMGD HP Caliboro	18.4	21.2	+15.16 %
PMGD HP Cavanha	0.0	0.0	-
PMGD HP Chanleufu II	48.6	76.2	+56.95 %
PMGD HP Collil	40.6	72.7	+79.03 %
PMGD HP Contra	-	0.0	-
PMGD HP Cosapilla	9.2	9.4	+2.55 %
PMGD HP Cumpeo	42.9	44.7	+4.20 %
PMGD HP Curileufu	-	0.0	-
PMGD HP Don Walterio	45.5	71.1	+56.30 %
PMGD HP Dongo	31.8	74.2	+133.42 %
PMGD HP Donguil	0.8	0.8	+6.26 %
PMGD HP Dosal	-	0.0	-
PMGD HP Doña Hilda	1.2	1.1	-6.29 %
PMGD HP El Agrio	0.0	0.0	-
PMGD HP El Arrayán	-	5.8	-
PMGD HP El Atajo	23.4	23.2	-0.68 %
PMGD HP El Brinco	2.8	1.6	-42.36 %
PMGD HP El Canelo	47.3	48.1	+1.51 %
PMGD HP El Colorado	6.4	7.0	+8.49 %
PMGD HP El Diuto	40.9	37.7	-7.87 %
PMGD HP El Galpón	9.1	9.0	-1.29 %
PMGD HP El Llano	7.9	7.6	-4.32 %
PMGD HP El Manzano	0.0	0.0	-
PMGD HP El Mirador	0.0	0.0	-86.87 %
PMGD HP El Portal	15.2	14.3	-5.52 %
PMGD HP El Toro N°2	0.0	0.0	-
PMGD HP El Tártaro	0.0	0.0	-
PMGD HP Ensenada	21.6	23.6	+9.54 %
PMGD HP Eyzaguirre	0.0	0.0	-
PMGD HP La Arena	41.4	71.4	+72.18 %
PMGD HP La Bifurcada	4.4	3.9	-11.02 %
PMGD HP La Compañía II	31.7	30.7	-3.15 %
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	11.9	-0.31 %
PMGD HP Las Flores	29.7	29.1	-2.08 %
PMGD HP Las Vertientes	39.3	37.7	-4.14 %
PMGD HP Los Bajos	118.9	101.9	-14.29 %
PMGD HP Los Colonos	-	0.0	-
PMGD HP Los Corrales	5.1	6.3	+23.55 %
PMGD HP Los Corrales II	0.0	0.0	-100.00 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Lo Miguel	27.8	31.9	+14.60 %
PMGD PFV Lo Miranda	26.2	30.3	+15.69 %
PMGD PFV Lo Sierra	18.1	15.3	-15.50 %
PMGD PFV Lockma	86.7	67.5	-22.09 %
PMGD PFV Loica	16.9	17.8	+5.45 %
PMGD PFV Loma Tendida	18.2	20.0	+9.71 %
PMGD PFV Lomas Coloradas	12.3	11.9	-2.86 %
PMGD PFV Loncura	38.1	72.0	+88.70 %
PMGD PFV Loreto	19.5	18.7	-4.20 %
PMGD PFV Los Banos	41.4	15.1	-63.53 %
PMGD PFV Los Cisnes	48.5	52.1	+7.49 %
PMGD PFV Los Gorriones	24.0	17.9	-25.29 %
PMGD PFV Los Jotes	16.0	19.3	+20.66 %
PMGD PFV Los Lagos	15.2	14.4	-5.52 %
PMGD PFV Los Libertadores	34.4	46.1	+34.10 %
PMGD PFV Los Lirios	45.9	73.1	+59.10 %
PMGD PFV Los Magnolios	19.3	14.2	-26.06 %
PMGD PFV Los Molinos	52.1	80.1	+53.72 %
PMGD PFV Los Morros I	7.7	12.1	+57.20 %
PMGD PFV Los Nogales	13.6	32.4	+138.24 %
PMGD PFV Los Paltos	13.2	16.7	+26.14 %
PMGD PFV Los Patos	23.0	23.1	+0.43 %
PMGD PFV Los Perales	15.9	18.5	+16.24 %
PMGD PFV Los Puquios	0.0	0.0	-
PMGD PFV Los Robles	9.8	10.9	+11.66 %
PMGD PFV Los Tauretes	15.9	20.0	+25.41 %
PMGD PFV Los Tilos	21.5	11.1	-48.60 %
PMGD PFV Los Tordos	35.3	38.9	+10.20 %
PMGD PFV Luce Solar	11.5	18.5	+60.96 %
PMGD PFV Luders	14.8	1.7	-88.58 %
PMGD PFV Lumbreras	24.7	25.4	+2.79 %
PMGD PFV Luna	13.0	6.7	-48.14 %
PMGD PFV Luna del Norte	19.2	19.7	+3.00 %
PMGD PFV Macao	64.8	65.2	+0.60 %
PMGD PFV Macarena Solar	8.4	4.8	-42.76 %
PMGD PFV Maikono	8.2	14.5	+76.98 %
PMGD PFV Maimalicán	56.1	81.9	+45.96 %
PMGD PFV Maitenlahue	21.6	20.2	-6.67 %
PMGD PFV Malaquita II	80.8	73.9	-8.65 %
PMGD PFV Malinke	12.8	12.7	-0.24 %
PMGD PFV Malloco	19.3	19.8	+2.59 %
PMGD PFV Malvilla	16.6	19.6	+17.80 %
PMGD PFV Manao	17.5	20.2	+15.47 %
PMGD PFV Mandinga	31.6	31.2	-1.20 %
PMGD PFV Marambio	17.8	17.8	+0.06 %
PMGD PFV Marañón	71.4	49.4	-30.84 %
PMGD PFV Marchigue II	55.6	65.7	+18.00 %
PMGD PFV Marchigue VII	17.1	17.6	+2.96 %
PMGD PFV Margarita X	30.7	27.9	-9.04 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD HP Los Morros	21.9	20.2	-7.97 %
PMGD HP Los Padres	0.0	0.0	-
PMGD HP Los Portones	10.9	15.9	+45.47 %
PMGD HP MSA-I	16.0	12.1	-24.76 %
PMGD HP Maisán	2.0	2.0	-2.89 %
PMGD HP Mallarauco	74.0	70.3	-4.91 %
PMGD HP María Elena	0.0	3.0	-
PMGD HP Melo	33.7	39.0	+15.94 %
PMGD HP Molinera Villarrica	1.3	2.2	+63.13 %
PMGD HP Muchi	0.0	0.0	-59.42 %
PMGD HP Munilque	0.0	0.0	-
PMGD HP Munilque II	8.6	7.9	-8.17 %
PMGD HP Palmar	28.8	40.9	+42.01 %
PMGD HP Panguipulli	-	0.0	-
PMGD HP Pehui	3.5	4.7	+34.27 %
PMGD HP Pichilonco	3.7	15.9	+329.10 %
PMGD HP Picoltué	-	0.0	-
PMGD HP Puclaro	10.4	6.7	-35.73 %
PMGD HP Purísima	2.2	2.2	-2.46 %
PMGD HP Quillaileo	0.3	0.0	-100.00 %
PMGD HP Reca	4.1	4.0	-3.78 %
PMGD HP Roblería	25.2	17.9	-28.98 %
PMGD HP Río Mulchén	0.4	0.0	-100.00 %
PMGD HP Río Trueno	0.0	7.7	-
PMGD HP Santa Elena	6.8	6.7	-0.73 %
PMGD HP Santa Isabel	6.5	5.2	-20.36 %
PMGD HP Santa Rosa	10.7	11.0	+3.24 %
PMGD HP Sauce Andes	9.9	7.2	-27.90 %
PMGD HP Trailelfú	5.8	5.3	-7.64 %
PMGD HP Tranca del Toro	5.4	4.4	-18.28 %
PMGD HP Tranquil	9.9	13.7	+38.14 %
PMGD HP Truful Truful	17.8	16.8	-5.32 %
PMGD PE El Arrebol	96.6	38.8	-59.83 %
PMGD PE El Nogal	88.4	54.0	-38.93 %
PMGD PE Huajache	0.0	0.0	-
PMGD PE Las Peñas	37.7	38.4	+1.76 %
PMGD PE Lebu III	24.8	0.0	-100.00 %
PMGD PE Raki	0.0	0.0	-
PMGD PE Ucuquer	29.3	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Abastible Concon	0.0	0.0	-
PMGD PFV Alameda	60.9	69.0	+13.23 %
PMGD PFV Albatros	10.4	9.9	-4.91 %
PMGD PFV Albor Solar	27.1	42.2	+55.81 %
PMGD PFV Alcaldesa	41.6	43.1	+3.60 %
PMGD PFV Alcon Solar	38.3	36.5	-4.88 %
PMGD PFV Aldebaran	2.9	44.8	+1446.21 %
PMGD PFV Alhué	47.1	45.5	-3.46 %
PMGD PFV Alianza	39.2	40.0	+2.14 %
PMGD PFV Alicahue	20.8	18.8	-9.86 %
PMGD PFV Alto Bellavista	0.0	0.1	-
PMGD PFV Alto Solar	12.5	20.3	+62.08 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Marin	22.8	33.2	+45.67 %
PMGD PFV María Dolores	73.1	22.2	-69.56 %
PMGD PFV María Pinto	16.1	20.1	+25.05 %
PMGD PFV Meco Chillan	45.5	48.8	+7.28 %
PMGD PFV Meli	43.6	55.6	+27.76 %
PMGD PFV Membrillo	17.0	19.3	+13.75 %
PMGD PFV Mercurio Sur	20.4	2.3	-88.88 %
PMGD PFV Milán A	18.7	23.0	+23.21 %
PMGD PFV Mitchi	81.5	69.6	-14.69 %
PMGD PFV Montt	15.8	17.6	+11.08 %
PMGD PFV Mostazal	54.2	67.0	+23.62 %
PMGD PFV Moya	74.6	65.4	-12.37 %
PMGD PFV Mutupín	38.0	57.5	+51.14 %
PMGD PFV Nahuén	50.7	68.4	+34.87 %
PMGD PFV Nan	15.4	55.6	+260.10 %
PMGD PFV Nazarino Verano	19.1	19.6	+2.88 %
PMGD PFV Niwentun	51.4	50.3	-2.14 %
PMGD PFV Nihue	15.7	13.0	-17.12 %
PMGD PFV Norte Chico	13.9	4.6	-67.14 %
PMGD PFV Ocoa	16.8	22.2	+32.14 %
PMGD PFV Olivia	19.7	18.8	-4.67 %
PMGD PFV Olivier	16.6	15.0	-9.52 %
PMGD PFV Olivillo	37.6	58.6	+55.79 %
PMGD PFV Orion	18.0	19.7	+9.45 %
PMGD PFV Orquidea Solar	14.9	17.9	+20.65 %
PMGD PFV Ovalle Norte	0.0	0.0	-
PMGD PFV Ovejía	54.8	62.8	+14.53 %
PMGD PFV PAS1	67.5	68.4	+1.32 %
PMGD PFV PSF El Peral	72.6	82.5	+13.65 %
PMGD PFV PSF Horizonte	45.4	44.3	-2.27 %
PMGD PFV PVP La Rosa	18.4	16.7	-9.65 %
PMGD PFV PVP Unihue	19.2	16.6	-13.50 %
PMGD PFV Pachira	70.9	63.8	-10.07 %
PMGD PFV Paillihue	56.3	71.7	+27.38 %
PMGD PFV Paine	85.8	77.7	-9.48 %
PMGD PFV Palto Sunlight	53.7	62.6	+16.52 %
PMGD PFV Pama	13.6	14.2	+4.41 %
PMGD PFV Panguilemo Aerop.	25.0	30.2	+20.54 %
PMGD PFV Panquehue II	28.5	36.0	+26.08 %
PMGD PFV Paraguay	39.8	46.8	+17.46 %
PMGD PFV Paranal	16.9	15.2	-9.73 %
PMGD PFV Parque Bicentenario	12.5	17.5	+40.32 %
PMGD PFV Parque Curicura	35.5	64.1	+80.48 %
PMGD PFV Parque El Olivar	32.8	70.2	+114.22 %
PMGD PFV Parque Farol Solar	1.4	1.1	-22.63 %
PMGD PFV Parque Jotabeche	28.6	38.8	+35.58 %
PMGD PFV Parque La Colonia	69.8	73.0	+4.67 %
PMGD PFV Parque La Travesía	13.9	66.1	+377.13 %
PMGD PFV Parque Nancagua	48.6	48.6	+0.02 %
PMGD PFV Parque PVP Itihue	49.5	65.9	+33.24 %
PMGD PFV Parque PVP Mayos	18.0	15.6	-13.33 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Altos de Til Til	6.4	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Altos del Paico	0.0	-	-
PMGD PFV Alturas de Ovalle	33.5	5.1	-84.71 %
PMGD PFV Amparo del Sol	18.3	11.4	-37.60 %
PMGD PFV Anakena	57.9	58.7	+1.54 %
PMGD PFV Ancahual	65.5	9.4	-85.66 %
PMGD PFV Antonia	10.0	7.8	-22.23 %
PMGD PFV Argomedo	57.7	49.2	-14.82 %
PMGD PFV Arica	41.3	77.5	+87.65 %
PMGD PFV Ariztía	9.1	13.6	+49.12 %
PMGD PFV Armazones	42.7	19.3	-54.89 %
PMGD PFV Aromo del Verano	17.9	18.4	+2.74 %
PMGD PFV Astillas	61.0	82.2	+34.66 %
PMGD PFV Avel Solar	27.3	29.9	+9.45 %
PMGD PFV Avellano	44.0	43.5	-1.05 %
PMGD PFV Aviles	52.4	40.8	-22.04 %
PMGD PFV Axel Solar	4.6	18.3	+301.10 %
PMGD PFV Ayla	69.5	83.0	+19.40 %
PMGD PFV Añuñuca del Verano	16.2	17.9	+9.91 %
PMGD PFV Barcelona	68.6	57.5	-16.11 %
PMGD PFV Belenos Til Til	54.9	67.8	+23.69 %
PMGD PFV Bellavista	18.4	12.4	-32.68 %
PMGD PFV Bellavista	0.0	0.0	-
PMGD PFV Belén	44.5	47.6	+6.90 %
PMGD PFV Berrueco	13.4	48.9	+264.23 %
PMGD PFV Blu	14.5	29.2	+100.83 %
PMGD PFV Buenas Yervas	67.1	67.6	+0.76 %
PMGD PFV Bulnes	42.0	41.4	-1.56 %
PMGD PFV Bulnes Barones	16.5	15.3	-7.35 %
PMGD PFV Bérnago	18.1	19.2	+5.79 %
PMGD PFV CE Caldera	34.1	28.9	-15.21 %
PMGD PFV CUARZO	-	14.0	-
PMGD PFV Cabillo Sunlight	56.4	70.8	+25.49 %
PMGD PFV Cabilsol	18.2	19.2	+5.51 %
PMGD PFV Cabimas	0.7	0.6	-12.31 %
PMGD PFV Cabrero	45.7	60.3	+32.00 %
PMGD PFV Cachiyuyo II	77.3	57.8	-25.21 %
PMGD PFV Caimi	0.9	0.1	-87.10 %
PMGD PFV Calama	80.0	81.9	+2.32 %
PMGD PFV Calle Larga	12.4	16.3	+31.13 %
PMGD PFV Candelaria Solar	17.7	23.2	+31.30 %
PMGD PFV Canelillo	14.7	18.1	+22.96 %
PMGD PFV Canesa	17.8	15.3	-14.21 %
PMGD PFV Canquén	4.4	2.0	-55.20 %
PMGD PFV Cantera	15.2	15.3	+0.92 %
PMGD PFV Cantillana	0.0	0.0	-
PMGD PFV Cara De Gallo	5.3	5.0	-6.55 %
PMGD PFV Caracoles	20.2	18.0	-11.13 %
PMGD PFV Caranca	11.9	14.9	+25.09 %
PMGD PFV Casa de Lata	-	0.0	-

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Parque San Javier	38.2	37.7	-1.31 %
PMGD PFV Parque Santa Fe	60.6	52.3	-13.63 %
PMGD PFV Parque Valparaíso	36.0	45.2	+25.62 %
PMGD PFV Pastrán	58.4	58.5	+0.07 %
PMGD PFV Patagua	48.5	63.4	+30.56 %
PMGD PFV Patricia Del Verano	61.9	17.1	-72.44 %
PMGD PFV Pedreros	11.6	21.2	+82.59 %
PMGD PFV Pegasus	15.6	16.6	+6.02 %
PMGD PFV Pellin	18.6	63.8	+242.70 %
PMGD PFV Pelumpen	12.9	18.5	+43.26 %
PMGD PFV Penaflor	63.9	64.2	+0.52 %
PMGD PFV Pencahue	40.6	37.6	-7.46 %
PMGD PFV Pencahue Este	10.6	20.0	+88.42 %
PMGD PFV Pepa	48.9	65.7	+34.44 %
PMGD PFV Pequen	16.6	18.9	+13.92 %
PMGD PFV Peralillo	21.1	13.1	-38.06 %
PMGD PFV Perséfone	6.9	1.5	-78.79 %
PMGD PFV Pesaro	14.2	19.2	+34.72 %
PMGD PFV Pica	1.5	1.3	-12.73 %
PMGD PFV Pichon	12.9	11.5	-11.10 %
PMGD PFV Picunche	65.2	68.6	+5.19 %
PMGD PFV Piduco	22.6	22.3	-1.55 %
PMGD PFV Pilpilén	12.4	19.7	+58.79 %
PMGD PFV Piquero	71.4	76.3	+6.86 %
PMGD PFV Pirque	10.8	19.8	+83.33 %
PMGD PFV Pitotoy	16.8	15.9	-5.14 %
PMGD PFV Pitra	13.1	21.5	+64.16 %
PMGD PFV Placilla	47.8	47.4	-0.77 %
PMGD PFV Playerito	22.1	21.4	-3.08 %
PMGD PFV Playero	22.2	21.5	-3.20 %
PMGD PFV Playeron	21.8	21.2	-2.57 %
PMGD PFV Plaza Sunlight	64.9	58.1	-10.52 %
PMGD PFV Plomo Verano	17.7	18.4	+3.78 %
PMGD PFV Población	13.1	10.8	-17.71 %
PMGD PFV Pocillas	15.5	19.6	+26.34 %
PMGD PFV Pomuyeto	15.4	20.2	+31.34 %
PMGD PFV Portezuelo	18.5	18.1	-2.20 %
PMGD PFV Pretty Field	7.4	14.1	+90.17 %
PMGD PFV Puangue	31.2	28.9	-7.24 %
PMGD PFV Pueblo Hundido	20.0	20.2	+0.88 %
PMGD PFV Pueblo Seco	66.9	67.4	+0.64 %
PMGD PFV Puelche	10.6	19.5	+82.99 %
PMGD PFV Puente Solar	16.3	3.8	-76.96 %
PMGD PFV Pullali	14.2	19.2	+34.93 %
PMGD PFV Punta Baja	12.8	6.9	-45.86 %
PMGD PFV Quebrada de Talca	42.4	50.9	+20.09 %
PMGD PFV Queltehue	17.3	16.2	-5.98 %
PMGD PFV Quemados	44.5	38.6	-13.28 %
PMGD PFV Quetena	70.8	74.2	+4.85 %
PMGD PFV Quillay	18.5	18.2	-1.89 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Casabermeja	0.0	0.0	-
PMGD PFV Casuto	10.9	17.5	+60.83 %
PMGD PFV Catemu	7.9	13.8	+74.30 %
PMGD PFV Cato Solar	20.9	13.1	-37.43 %
PMGD PFV Catán	19.0	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Cauquenes	18.5	15.1	-18.45 %
PMGD PFV Cañones Sunlight	53.0	67.9	+28.02 %
PMGD PFV Cefalu Solar	18.9	18.1	-3.91 %
PMGD PFV Centauro Solar	58.3	63.6	+9.00 %
PMGD PFV Cetus	15.1	13.7	-8.94 %
PMGD PFV Chacabuco	50.4	65.8	+30.56 %
PMGD PFV Chacaico	35.3	34.6	-1.81 %
PMGD PFV Chalinga	18.2	16.9	-6.88 %
PMGD PFV Champa	19.4	23.0	+18.54 %
PMGD PFV Chancon	15.7	17.8	+13.50 %
PMGD PFV Chañar del Verano	22.2	20.9	-6.15 %
PMGD PFV Chequen Solar	60.8	65.2	+7.20 %
PMGD PFV Chicauma Verano	47.1	70.1	+48.74 %
PMGD PFV Chilener	14.5	14.2	-1.59 %
PMGD PFV Chillán Huambali	10.4	6.9	-33.53 %
PMGD PFV Chimbarongo	14.8	18.5	+25.27 %
PMGD PFV Chinchorro	36.3	59.0	+62.52 %
PMGD PFV Cholguan	18.5	7.0	-62.39 %
PMGD PFV Chuchiñi	16.1	16.8	+4.78 %
PMGD PFV Cintac	0.0	0.2	-
PMGD PFV Cipres	43.6	51.4	+17.97 %
PMGD PFV Citrino	10.5	1.0	-90.19 %
PMGD PFV Kkilor	88.7	76.8	-13.39 %
PMGD PFV Clementina	26.9	41.4	+54.15 %
PMGD PFV Cocharcas	17.2	18.7	+8.62 %
PMGD PFV Cocinillas	16.9	17.8	+5.63 %
PMGD PFV Coinco	16.0	16.0	+0.50 %
PMGD PFV Colchagua	20.4	20.0	-1.72 %
PMGD PFV Colibri	2.2	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Colina	52.2	74.8	+43.19 %
PMGD PFV Coltauco Almendro	18.4	18.7	+1.25 %
PMGD PFV Condor Chepica	23.5	23.5	+0.13 %
PMGD PFV Condor Pelvin	18.1	19.2	+5.68 %
PMGD PFV Condor Petorca	9.1	14.4	+57.28 %
PMGD PFV Cordillerilla	8.8	8.0	-9.18 %
PMGD PFV Corso	18.9	52.8	+179.77 %
PMGD PFV Cortijo	55.3	38.4	-30.62 %
PMGD PFV Covadonga	74.5	80.1	+7.54 %
PMGD PFV Coyunche	20.8	20.6	-1.20 %
PMGD PFV Crucero	19.2	13.0	-32.40 %
PMGD PFV Cruz	16.7	23.1	+38.84 %
PMGD PFV Curacavi	16.6	20.5	+23.14 %
PMGD PFV Curaco	52.6	43.9	-16.59 %
PMGD PFV Cuz Cuz	16.7	15.9	-4.91 %
PMGD PFV Dadinco	17.1	21.6	+26.92 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Quilmo Solar	43.5	25.7	-40.88 %
PMGD PFV Quinantu	59.6	31.9	-46.41 %
PMGD PFV Quinta	18.9	22.5	+18.88 %
PMGD PFV Quinta Cabrero	62.4	0.0	-100.00 %
PMGD PFV RDCL SAN	44.0	56.8	+29.15 %
PMGD PFV REN	0.0	0.0	-
PMGD PFV RLA	11.2	17.0	+52.05 %
PMGD PFV Ranguil	17.8	18.7	+4.99 %
PMGD PFV Ratulemus	11.1	19.4	+74.64 %
PMGD PFV Rauquen	38.8	50.9	+31.13 %
PMGD PFV Rcu	36.5	39.3	+7.84 %
PMGD PFV Recoleta	36.1	43.1	+19.61 %
PMGD PFV Rengo	25.5	52.8	+106.97 %
PMGD PFV Rexner	11.9	18.5	+55.13 %
PMGD PFV Rimini	52.2	71.4	+36.63 %
PMGD PFV Rinconada	53.2	46.3	-12.93 %
PMGD PFV Rinconada Alcones	79.7	76.2	-4.50 %
PMGD PFV Rinconada Norte	24.0	23.5	-1.88 %
PMGD PFV Rodeo	11.8	16.1	+36.18 %
PMGD PFV Roma	19.1	19.8	+3.51 %
PMGD PFV Romeria	57.6	55.4	-3.80 %
PMGD PFV Rosario	8.3	15.3	+85.02 %
PMGD PFV Rovián	29.3	50.8	+73.24 %
PMGD PFV Rucapaine	75.5	77.1	+2.13 %
PMGD PFV Río Peuco	17.8	18.5	+3.83 %
PMGD PFV S. Antonio Monte	2.9	2.8	-3.42 %
PMGD PFV S. Francisco Parral	14.0	13.3	-4.80 %
PMGD PFV SDSI	11.1	19.8	+78.33 %
PMGD PFV SF Fortuna 15	0.0	16.6	-
PMGD PFV SGT Catapilco	42.8	58.8	+37.31 %
PMGD PFV SGT Tucapel	55.1	21.1	-61.77 %
PMGD PFV SLK CB Nueve	19.9	19.0	-4.52 %
PMGD PFV SP Malloa	16.5	17.3	+4.98 %
PMGD PFV SP Villa Alemana	13.5	15.9	+17.90 %
PMGD PFV Salerno Solar	20.5	19.8	-3.71 %
PMGD PFV Samo Bajo	7.9	12.0	+51.20 %
PMGD PFV San Alberto	23.4	18.4	-21.52 %
PMGD PFV San Antonio	28.4	28.0	-1.37 %
PMGD PFV San Camilo	21.2	18.7	-11.84 %
PMGD PFV San Carlos	17.7	19.5	+10.42 %
PMGD PFV San Eduardo	1.9	1.8	-4.21 %
PMGD PFV San Emilio I	16.8	18.1	+8.17 %
PMGD PFV San Eugenio	70.4	67.0	-4.74 %
PMGD PFV San Francisco	15.7	20.4	+29.87 %
PMGD PFV San Isidro	12.1	16.6	+37.11 %
PMGD PFV San José II	23.7	24.1	+1.69 %
PMGD PFV San Pedro	15.4	20.3	+31.95 %
PMGD PFV San Rafael	12.9	19.6	+52.21 %
PMGD PFV San Ramiro	56.0	52.8	-5.70 %
PMGD PFV San Vicente TT	10.9	8.4	-23.25 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Darlín	33.5	65.9	+96.57 %
PMGD PFV Diego de Almagro	72.8	69.8	-4.21 %
PMGD PFV Don Andrónico	16.7	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Don Enrique	46.5	58.0	+24.74 %
PMGD PFV Don Eugenio	18.9	21.8	+15.39 %
PMGD PFV Don Jorge	25.4	24.1	-5.31 %
PMGD PFV Don Mariano	19.4	1.2	-93.80 %
PMGD PFV Don Martín	12.1	19.8	+63.34 %
PMGD PFV Don Matías	16.8	20.2	+20.13 %
PMGD PFV Don Rodrigo	33.3	33.8	+1.39 %
PMGD PFV Don Simón	44.0	39.2	-11.04 %
PMGD PFV Dona Rubena	-	0.0	-
PMGD PFV Doña Igna	18.9	19.6	+3.54 %
PMGD PFV Doña Regina	18.8	5.2	-72.07 %
PMGD PFV Doñihue	33.1	49.1	+48.37 %
PMGD PFV Duqueco Solar	75.7	71.4	-5.63 %
PMGD PFV EA SF Graneros	19.6	21.0	+7.62 %
PMGD PFV EA SF Pichilemu	19.4	20.2	+3.88 %
PMGD PFV Ea Maitén	14.9	17.6	+18.30 %
PMGD PFV Eclipse	53.5	52.5	-1.79 %
PMGD PFV El Boco	17.1	47.1	+175.44 %
PMGD PFV El Caiquén	70.8	59.5	-16.02 %
PMGD PFV El Cardenal	14.2	15.7	+10.71 %
PMGD PFV El Carpintero	68.6	70.1	+2.19 %
PMGD PFV El Castaño	55.6	55.6	-
PMGD PFV El Cernicalo	12.0	12.0	+0.17 %
PMGD PFV El Cernicalo II	12.0	10.6	-11.75 %
PMGD PFV El Chercan	75.3	72.0	-4.36 %
PMGD PFV El Chincol	24.1	22.4	-7.26 %
PMGD PFV El Chucao	17.3	18.3	+5.61 %
PMGD PFV El Cuervo	15.6	16.9	+8.55 %
PMGD PFV El Cóndor	5.9	6.9	+17.55 %
PMGD PFV El Divisadero	18.4	16.3	-11.52 %
PMGD PFV El Estero	12.2	15.2	+24.28 %
PMGD PFV El Flamenco	57.9	40.4	-30.24 %
PMGD PFV El Gaviotín	4.3	4.5	+4.71 %
PMGD PFV El Huaso	13.4	15.4	+14.88 %
PMGD PFV El Ingenio	43.5	61.7	+41.99 %
PMGD PFV El Interlocutor	19.2	17.9	-6.95 %
PMGD PFV El Laurel	42.9	41.4	-3.55 %
PMGD PFV El Litre	52.0	69.5	+33.61 %
PMGD PFV El Loro Choroy	67.4	66.7	-1.00 %
PMGD PFV El Mirlo	49.6	56.3	+13.64 %
PMGD PFV El Monte	17.7	18.7	+5.25 %
PMGD PFV El Palqui	15.5	16.0	+3.69 %
PMGD PFV El Picurio	17.2	22.3	+29.88 %
PMGD PFV El Pilpen	20.0	22.4	+11.80 %
PMGD PFV El Pitio	21.6	19.6	-9.21 %
PMGD PFV El Piuquen	16.8	16.7	-0.77 %
PMGD PFV El Queltehue	20.6	23.2	+12.57 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Sand Solar	0.0	0.0	-
PMGD PFV Santa Adriana	11.3	17.4	+54.16 %
PMGD PFV Santa Amelia	18.9	21.4	+12.84 %
PMGD PFV Santa Blanca	14.8	14.7	-0.20 %
PMGD PFV Santa Carolina	15.7	20.2	+28.87 %
PMGD PFV Santa Cecilia	11.2	11.3	+0.63 %
PMGD PFV Santa Clara	5.3	2.1	-60.98 %
PMGD PFV Santa Cruz	35.1	67.4	+92.08 %
PMGD PFV Santa Elizabeth	61.7	62.6	+1.38 %
PMGD PFV Santa Emilia	31.2	36.9	+17.99 %
PMGD PFV Santa Ester	20.4	20.8	+1.91 %
PMGD PFV Santa Francisca	38.4	36.7	-4.53 %
PMGD PFV Santa Inés	15.6	19.6	+25.13 %
PMGD PFV Santa Julia	18.2	21.7	+19.72 %
PMGD PFV Santa Laura	14.5	14.5	+0.07 %
PMGD PFV Santa Lucía	42.9	46.4	+8.21 %
PMGD PFV Santa Luisa	19.7	19.8	+0.71 %
PMGD PFV Santa Margarita	21.3	20.2	-5.26 %
PMGD PFV Santa Pamela	64.8	67.7	+4.45 %
PMGD PFV Santa Rita	20.9	20.6	-1.06 %
PMGD PFV Santa Teresita	67.4	73.4	+8.82 %
PMGD PFV Santuario	16.4	21.8	+32.93 %
PMGD PFV Saturno Norte	31.6	33.6	+6.13 %
PMGD PFV Siete Colores	39.8	36.4	-8.69 %
PMGD PFV Sirimavo	14.7	14.6	-1.01 %
PMGD PFV Sofia	18.9	18.4	-2.55 %
PMGD PFV Sol de Septiembre	51.5	61.7	+19.86 %
PMGD PFV Sol del Maule	17.8	18.4	+3.14 %
PMGD PFV Sol del Norte	19.2	20.0	+4.41 %
PMGD PFV Solar Del Bueno	17.2	5.1	-70.08 %
PMGD PFV Solaris	-	20.5	-
PMGD PFV Soy Solar	4.3	20.2	+372.13 %
PMGD PFV Sunhunter	54.7	54.6	-0.16 %
PMGD PFV Sunray	-	0.0	-
PMGD PFV Tabolango	67.0	77.0	+15.00 %
PMGD PFV Talagante	40.5	40.7	+0.54 %
PMGD PFV Talca	33.9	36.7	+8.21 %
PMGD PFV Talhuén	23.9	18.4	-22.93 %
PMGD PFV Tallado	2.5	2.0	-17.41 %
PMGD PFV Tamarama	40.2	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Tamarugo	23.1	19.7	-14.51 %
PMGD PFV Tambo Real	19.0	15.2	-19.82 %
PMGD PFV Taranto	59.4	62.7	+5.63 %
PMGD PFV Taruca	37.3	20.1	-46.02 %
PMGD PFV Techos de Altamira	0.9	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Tes Solar	9.9	8.6	-13.55 %
PMGD PFV Tierra	38.7	69.9	+80.64 %
PMGD PFV Tijeral	15.5	15.5	+0.11 %
PMGD PFV Til Til	14.3	9.0	-37.27 %
PMGD PFV Topacio	20.5	7.6	-63.01 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV El Quemado	20.1	20.1	-0.25 %
PMGD PFV El Queule	30.6	31.8	+3.89 %
PMGD PFV El Rayador	8.4	65.1	+676.85 %
PMGD PFV El Reconquistador	19.5	20.7	+6.53 %
PMGD PFV El Resplandor	19.6	19.1	-2.15 %
PMGD PFV El Roble	50.1	60.8	+21.34 %
PMGD PFV El Romeral	53.8	58.1	+8.03 %
PMGD PFV El Salitral	26.3	9.1	-65.31 %
PMGD PFV El Sauce	18.4	20.3	+10.49 %
PMGD PFV El Sharon	20.8	19.6	-5.69 %
PMGD PFV El Tiuque	7.4	7.3	-1.88 %
PMGD PFV El Trigal	47.5	66.9	+40.68 %
PMGD PFV El Trile	71.8	65.9	-8.16 %
PMGD PFV El Trébol	12.9	18.6	+43.90 %
PMGD PFV El Turpial	14.7	14.5	-1.05 %
PMGD PFV El Zorzal	17.8	18.6	+3.98 %
PMGD PFV El Ñandú	17.9	19.5	+9.12 %
PMGD PFV Enami Solar	40.1	37.7	-6.07 %
PMGD PFV Encino	17.1	17.4	+1.58 %
PMGD PFV Encon	33.7	52.0	+54.34 %
PMGD PFV Erinome	18.8	18.0	-4.26 %
PMGD PFV Escorial del Verano	17.3	19.8	+14.30 %
PMGD PFV Esfena	41.4	37.7	-9.07 %
PMGD PFV Esperanza	12.8	0.0	-100.00 %
PMGD PFV FRAGATA	-	20.3	-
PMGD PFV Faramalla	15.4	6.0	-61.02 %
PMGD PFV Fardela Negra	9.9	15.2	+53.65 %
PMGD PFV Filomena	12.6	18.0	+42.83 %
PMGD PFV Flor del Llano	38.8	41.5	+6.89 %
PMGD PFV Florencia Solar	31.5	76.9	+143.74 %
PMGD PFV Foster	11.0	19.2	+75.16 %
PMGD PFV Fotovolt	0.0	0.0	-
PMGD PFV Fotovolt Lin	36.3	32.5	-10.63 %
PMGD PFV Francisco	16.1	23.1	+43.48 %
PMGD PFV Fulgor	18.8	20.9	+10.95 %
PMGD PFV Fuster del Verano	39.0	66.9	+71.66 %
PMGD PFV GR Lemu	36.7	31.9	-13.21 %
PMGD PFV GR Peumo	38.3	40.3	+5.12 %
PMGD PFV GR Pitao	52.7	75.2	+42.68 %
PMGD PFV GR Rauli	52.2	47.4	-9.25 %
PMGD PFV GR Santa Rosa	48.2	48.2	-
PMGD PFV Gabardo del Verano	27.4	47.7	+73.93 %
PMGD PFV Gabriela	85.1	80.2	-5.74 %
PMGD PFV Girasoles	16.5	19.0	+15.11 %
PMGD PFV Granada	62.2	59.7	-4.07 %
PMGD PFV Granate	55.4	80.7	+45.77 %
PMGD PFV Guadalao	13.5	26.1	+93.33 %
PMGD PFV Guadalupe	27.6	44.9	+62.69 %
PMGD PFV Guanaco Solar	0.0	0.0	-
PMGD PFV Guarana	11.7	20.2	+72.86 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Torino	42.6	50.5	+18.46 %
PMGD PFV Tortolas del Verano	17.3	17.6	+1.59 %
PMGD PFV Tortuga	2.2	13.2	+491.92 %
PMGD PFV Tranque del Sol	59.6	69.2	+16.09 %
PMGD PFV Trebal	15.6	18.3	+17.49 %
PMGD PFV Trebo	20.1	20.9	+3.93 %
PMGD PFV Trica-Dos	12.7	15.4	+21.10 %
PMGD PFV Tricahue II	58.2	9.0	-84.57 %
PMGD PFV Trinidad	20.5	19.2	-6.31 %
PMGD PFV Tucuguere	11.5	21.9	+90.00 %
PMGD PFV Turquía	10.3	3.8	-63.39 %
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	8.3	9.6	+15.86 %
PMGD PFV Valle Este II	57.1	58.4	+2.29 %
PMGD PFV Valle Oeste II	55.0	74.1	+34.71 %
PMGD PFV Valle de la Luna II	15.4	17.0	+10.53 %
PMGD PFV Ventisquero	45.2	0.5	-98.96 %
PMGD PFV Venturada	56.9	62.1	+9.22 %
PMGD PFV Verona	7.9	7.6	-3.31 %
PMGD PFV Vicente	13.0	18.5	+42.08 %
PMGD PFV Victoria	73.7	74.1	+0.54 %
PMGD PFV Villa Alegre	30.1	49.2	+63.26 %
PMGD PFV Villa CVE	-	0.3	-
PMGD PFV Villa Cruz	13.3	19.9	+49.32 %
PMGD PFV Villa Moscoso	13.0	14.7	+12.59 %
PMGD PFV Villa Prat	18.2	18.8	+3.58 %
PMGD PFV Villa Seca	14.4	17.0	+17.92 %
PMGD PFV Villa Solar	18.5	18.4	-0.54 %
PMGD PFV Violeta	57.3	61.2	+6.80 %
PMGD PFV Vituco 2B	20.5	19.4	-5.35 %
PMGD PFV Viñas del Sol	44.7	48.0	+7.52 %
PMGD PFV Yahutela	32.8	38.9	+18.71 %
PMGD PFV Ñihue	4.7	5.5	+17.21 %
PMGD PFV Ñiquén	24.1	13.9	-42.43 %
PMGD TER Aggreko 01	-	0.0	-
PMGD TER Agni	-	0.7	-
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	70.0	39.7	-43.26 %
PMGD PFV Helios	3.1	1.3	-57.23 %
PMGD PFV Hijueta 4	20.7	19.0	-8.25 %
PMGD PFV Homero	17.7	22.5	+27.34 %
PMGD PFV Hormiga	10.8	7.9	-27.46 %
PMGD PFV Hornitos	1.5	0.2	-87.26 %
PMGD PFV Huape	15.8	16.8	+6.08 %
PMGD PFV Huaquelon	48.4	55.3	+14.15 %
PMGD PFV Huigan	70.0	74.4	+6.22 %
PMGD PFV Hurtado	8.5	20.0	+136.60 %
PMGD PFV ICB	0.0	0.0	-
PMGD PFV ISIDRO	63.1	67.2	+6.42 %
PMGD PFV Idahue del Verano	19.6	19.1	-2.76 %
PMGD PFV Illapel 5X	24.9	17.3	-30.60 %
PMGD PFV Independencia	16.5	18.9	+14.70 %
PMGD PFV Itahue Solar	23.0	16.1	-30.13 %
PMGD PFV Jahuel	37.0	35.0	-5.45 %
PMGD PFV Jardin Solar Petorca	51.6	55.1	+6.82 %
PMGD PFV Jaururo	12.9	15.4	+19.22 %
PMGD PFV Javiera Carrera	67.7	75.5	+11.60 %
PMGD PFV Jilguero	14.3	11.5	-19.99 %
PMGD PFV José Soler Mallafré	9.1	9.1	-0.66 %
PMGD PFV Kaufmann	0.0	0.0	-
PMGD PFV Konda	12.2	13.8	+12.87 %
PMGD PFV La Acacia	44.4	49.1	+10.56 %
PMGD PFV La Blanquina	62.2	62.3	+0.19 %
PMGD PFV La Chapeana	15.6	0.0	-100.00 %
PMGD PFV La Chimba Bis	7.8	13.2	+69.54 %
PMGD PFV La Esperanza II	55.6	57.6	+3.53 %
PMGD PFV La Estancia	16.7	14.8	-11.20 %
PMGD PFV La Foresta	19.7	18.2	-7.44 %
PMGD PFV La Frontera	29.7	33.5	+12.98 %
PMGD PFV La Gamboina	31.7	42.0	+32.79 %
PMGD PFV La Gonzalina de Tuniche Sunlight	-	0.7	-
PMGD PFV La Huerta	19.6	20.4	+4.02 %
PMGD PFV La Lajuela	29.9	56.4	+88.66 %
PMGD PFV La Ligua	14.4	20.8	+44.24 %
PMGD PFV La Manga	20.5	16.0	-21.68 %
PMGD PFV La Muralla	15.5	18.0	+15.93 %
PMGD PFV La Palma Solar	67.8	75.5	+11.34 %
PMGD PFV La Paz	52.0	65.4	+25.72 %
PMGD PFV La Perla	10.7	20.3	+89.84 %
PMGD PFV La Vendimia	69.1	72.0	+4.25 %
PMGD PFV La Victoria	42.7	69.8	+63.30 %
PMGD PFV Lagunilla	16.5	2.8	-82.80 %
PMGD PFV Laja Andino	73.8	59.5	-19.40 %
PMGD PFV Las Arboledas	16.8	18.0	+6.83 %
PMGD PFV Las Bandurrias	5.5	5.8	+6.14 %
PMGD PFV Las Cabras	17.9	19.2	+7.13 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD TER Casablanca	-	0.5	-
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	-	51.2	-
PMGD TER Conchalí	-	0.0	-
PMGD TER Contulmo	-	0.0	-
PMGD TER Copiulemu	-	0.6	-
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	-	0.7	-
PMGD TER Egido	-	0.0	-
PMGD TER El Campesino	-	0.2	-
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	-	15.4	-
PMGD TER HBS	-	0.0	-
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	-	20.3	-
PMGD TER Lonquimay	-	0.0	-
PMGD TER Los Pinos	-	28.1	-
PMGD TER Los Sauces	-	0.0	-

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Las Cachañas	59.9	62.2	+3.89 %
PMGD PFV Las Catitas	25.5	49.6	+94.28 %
PMGD PFV Las Chacras	14.1	13.7	-2.56 %
PMGD PFV Las Chilcas	42.0	25.1	-40.12 %
PMGD PFV Las Codornices	16.5	13.5	-18.12 %
PMGD PFV Las Golondrinas	48.8	49.1	+0.51 %
PMGD PFV Las Lechuzas	16.5	21.5	+30.42 %
PMGD PFV Las Majadas	64.8	52.1	-19.58 %
PMGD PFV Las Mercedes	18.4	19.2	+4.51 %
PMGD PFV Las Mollacas	15.6	4.7	-70.16 %
PMGD PFV Las Palmas Verano	17.1	19.5	+14.21 %
PMGD PFV Las Palomas	23.7	23.1	-2.74 %
PMGD PFV Las Perdices	13.8	17.9	+29.86 %
PMGD PFV Las Rojas	19.0	3.9	-79.37 %
PMGD PFV Las Tacas	-	16.0	-
PMGD PFV Las Taguas	8.9	81.0	+811.36 %
PMGD PFV Las Tencas	59.1	59.3	+0.30 %
PMGD PFV Las Terrazas	10.2	10.7	+5.20 %
PMGD PFV Las Torcazas	21.1	18.8	-10.69 %
PMGD PFV Las Tortolas	19.2	18.2	-5.31 %
PMGD PFV Las Turcas	14.1	11.7	-16.88 %
PMGD PFV Lenga	3.5	9.2	+162.84 %
PMGD PFV Liebre Verano	27.2	26.6	-2.13 %
PMGD PFV Lima	22.7	21.0	-7.50 %
PMGD PFV Linares	44.1	54.9	+24.59 %
PMGD PFV Lingue	20.6	20.9	+1.21 %
PMGD PFV Lipangue	11.5	20.1	+74.70 %
PMGD PFV Liquidambar	38.9	44.7	+14.80 %
PMGD PFV Lirio del Campo	16.9	16.2	-3.91 %
PMGD PFV Litoral Sunlight	59.0	74.1	+25.47 %
PMGD PFV Llanos de Potroso	31.3	15.2	-51.44 %
PMGD PFV Llay Llay	50.6	75.5	+49.25 %
PMGD PFV Lloica	16.0	19.6	+22.38 %
PMGD PFV Lluta Solar	21.8	20.8	-4.85 %
PMGD PFV Lo Boza	0.7	0.3	-53.73 %
PMGD PFV Lo Chacón	18.6	18.7	+0.92 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD TER Los Álamos	-	0.0	-
PMGD TER Louisiana Pacific	-	11.6	-
PMGD TER Lousiana Pacific II	-	9.9	-
PMGD TER Mayor Power	-	0.0	-
PMGD TER Mimbre	-	0.0	-
PMGD TER Monte Patria	-	0.0	-
PMGD TER Multiexport	-	0.0	-
PMGD TER Multiexport II	-	0.0	-
PMGD TER Orafti	-	0.0	-
PMGD TER PRP Campesina	-	13.2	-
PMGD TER PRP Chifin	-	11.5	-
PMGD TER PRP Las Quemadas	-	48.3	-
PMGD TER PRP Los Negros	-	13.5	-
PMGD TER PRP Tambores	-	10.4	-
PMGD TER Pinares	-	0.0	-
PMGD TER Punitaqui	-	0.0	-
PMGD TER Quitralman	-	0.0	-
PMGD TER Ramadilla	-	0.0	-
PMGD TER Rapaco	-	13.0	-
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	-	1.8	-
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	-	1.2	-
PMGD TER TrongolCuranilahue	-	0.0	-
PMGD TER Yumbel	-	0.0	-
PMGD TER Zapallar	-	0.0	-
PMGD TER Zofri	-	0.0	-
Total	17795.4	19390.2	+8.96 %

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 (*)

PFV CEME 1	Menor generación real por indisponibilidad.
TER Kellar Diésel	Mayor generación real por costo marginal.
TER San Isidro I Gas Arg	Mayor generación real por costo marginal.
TER San Isidro II Gas Arg	Mayor 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 2 GNL	0.0	TG2A sale de servicio en forma intempestiva con 108 MW. Causa informada: Alta temperatura de escape de gas. Según IF 2025002715.
TER Mejillones-CTH	0.0	Sale del servicio en forma intempestiva con 168 MW. Causa informada: Falla en sistema de protección o control. Según IF 2025002782
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 Neuquén 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 Neuquén 9B Gas Arg	95.0	Limitada a una generación máxima de 95 MW. Causa informada: Por degradación de la unidad, según IL 2024000905.
TER Neuquén 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 Colbún	50.0	U-2 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 Córdobes	100.0	De acuerdo con el marco operativo global de la Central Los Córdobes, 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 Córdobes, de acuerdo con los principios de uso eficiente del recurso hídrico. Cabe destacar que tanto los ajustes operativos de la Central Los Córdobes 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 Desierto de Atacama, 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	Enel Generación	C. Rapel se declara en condición de agotamiento con cota 102.34 m.s.n.m. y un gasto de 10 MWh.
00:00	Enel Generación	C. Pehuenche se declara en condición de agotamiento con cota 641.92 m.s.n.m. y un gasto de 120 MWh.
00:05	Transec	Línea de 110 kV Pan de Azúcar - Las Compañías cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso SDCF 2025036021.
00:49	Engie Generación	C. Hornitos CTH sale del servicio en forma intempestiva con 168 MW, según IF 2025002782.
03:40	Enel Generación	C. Atacama TG1B +TV1C disponible y en servicio, cancelado IF 20250002606.
07:16	Enel Generación	C. San Isidro 1 disponible y cancelado IF 2025002433.
07:47	Transec	S/E Lagunas transformador N° 1 de 220/23 kV, 24 MVA con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Atención de averías críticas en transformador N°1 y barra de 23 kV las cuales ponen en riesgo a la instalación en caso de no atender con impacto en clientes, según SDCF 2025036199, 2025036201, 2025036202 y 2025036203.
07:47	Transec	S/E Lagunas paño J7 con solicitud de desconexión de curso forzoso, causa informada: Atención de averías críticas en transformador N°1 y barra de 23 kV las cuales ponen en riesgo a instalación en caso de no atender con impacto en clientes, según SDCF 2025036200.
07:55	AES Andes	C. PFV Andes 2B limitada a 126.39 MW. Causa informada: Indisponibilidad CORE 32, según IL 2025000660 e IL 2025000530.
07:55	AES Andes	C. PFV Andes 4 limitada a 126.39 MW. Causa informada: Indisponibilidad CORE 4, según IL 202500661 e IL 2025000531
08:19	Transec	Línea de 220 kV Algarrobal - Maitencillo 3 con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: En S/E Maitencillo eliminación de punto caliente (nivel medio - alto) en contactos principales desconectador 89J8-2 fase 3, según SDCF 2025035897.
09:00	Nexpertia	S/E Algarrobal paños J8 y J9 de la línea de 220 kV Algarrobal - Maitencillo 3 con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: En S/E Maitencillo eliminación de punto caliente (nivel medio - alto) en contactos principales desconectador 89J8-2 Fase 3, según SDCF 2025036234.
09:55	CGE - Transmisión	S/E Pitrufquén CT3 con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Bloqueo de la reconexión automática del interruptor CT3 de S/E Pitrufquén, que cumple las funciones de general de barra de 13,2 kV del T3 y cabecera de alimentador de 13,2 kV Quepe, de la misma S/E, por trabajos de emergencia en redes MT de CODINER. Riesgo alto, según SICF 2025036257.
10:00	AES Andes	C. Nueva Ventanas cancelada limitación 200 MW IL 2025000656 (finaliza control de emisiones en zona de Puchuncaví).
10:05	Ferrovial	S/E Centella BT1 con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Se debe realizar el bloqueo a la diferencial de barra del 87B1 por falla de comunicación con la 87BJ1 , según SICF 2025036259.
10:07	Cía. Minera Escondida	S/E Coloso transformador N° 3 de 220/13.8/6.9, 80 MVA con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Relleno de gas SF6 en paño JT3 correspondiente a transformador N°3 debido a que se encuentra con un bajo nivel, según SDCF 2025036273.
10:15	Arauco	C. Planta Valdivia limitada a 0 MW de inyección. Causa informada: Menor inyección debido a menor disponibilidad de vapor desde proceso Planta Celulosa., según IL 2025000662.
10:22	CGE - Transmisión	S/E Pukará 52CT general de barra 2 de 13.8 kV interrupción forzada por protecciones, se pierden 7.14 MW de consumos, según IF 2025002745.
10:30	CGE - Transmisión	S/E Pukará 52CT general de barra 2 de 13.8 kV cerrado, normalizado los consumos y cancelado IF 2025002745.
10:34	Ferrovial	S/E Centella BT1 cancelada solicitud de intervención de curso forzoso SICF 2025036259. Queda limitado 87B1 debido a problemas en el conexionado de la fibra óptica, según IL 2025000659.
11:02	RNE	C. PE Malleco Norte cancela IL 2025000654.
11:02	RNE	C. PE Malleco Sur cancela IL 2025000653.

Hora	Centro de Control	Observación
11:12	Celeoredes	Línea de 44 kV Carena - Puente Alto CMPC con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Poda de árboles con prioridad 1 (próximos a la línea) bajo y al costado de los conductores. Se trabajará con apoyo de camión con capacho, según SDCF 2025036293. Cancelada SDCF 2025031886.
11:22	Gen. Metropolitana	S/E CEME1 interruptor J1 de línea de 220 kV CEME1 - Miraje interrupción forzada por protecciones. Causa informada: Intervención fortuita en circuito 5 de la barra 1 de 33 kV del parque, según IF 2025002756. C PFV CEME1 sale de servicio en forma intempestiva con 249 MW, según IF 2025002771. La frecuencia baja 48.90 Hz. Producto de la perturbación se pierden 100 MW de consumos de Minera TEK y 139.25 MW por operación de EDAC (Planta Santa Fe 6.2 MW, Planta Cartila Maule 1 MW, Minera Escondida 5 MW, Metro 2 MW, Chuquicamata 4 MW, S/E Muelle 6.2 MW, S/E Alto Norte 3.3 MW, Minera Sierra Gorda 5.6 MW, S/E San Bernardo 15.9 MW, S/E Ochagavía 9.6 MW, S/E Quinta 1.2 MW, S/E Quilpué 5.8 MW, S/E San Antonio 3.5 MW, S/E Playa Ancha 2.5 MW, S/E Puente Alto 4.7 MW, S/E Arica 7 MW, S/E Cabrero 1.9, S/E Pid Pid 2.7 y S/E Dalcahue 3.3 MW, S/E Pukará 4.8, S/E Chinchorro 4 MW, S/E Plantas 1.4 MW, S/E Illapel 0.96 MW, S/E Marquesa 8 MW, S/E Casa Viejas 1.26, S/E Miraflores 2.57 MW, S/E Bollenar, 0.67 MW, S/E Buin 3.71 MW, S/E Lo Miranda 3.1 MW, S/E Rauquén 2.1 MW, S/E Talca 3 MW, S/E Retiro 2.88 MW, S/E Talcahuano, 1 MW, S/E Pumahue 4.6 MW, S/E Manso de Velasco 1.2 MW y S/E San Pedro 2.6 MW)
11:22	Gen. Metropolitana	C. Nueva Renca TG y TV salen del servicio en forma intempestiva con 187 MW. Causa informada: Debido a baja frecuencia en el SEN queda fuera de servicio TG por operación de protección de combustión, según IF 2025002786.
11:22	RNE	C. PFV Quilapilún baja 76 MW en forma intempestiva. Causa informada: Perturbación en el SEN.
11:22	Siemens	C. PFV Wilka baja 78 MW en forma intempestiva .Causa informada: Perturbación en el SEN, según IF 2025002803.
11:22	Siemens	C. PFV Taira baja 167 MW en forma intempestiva. Causa informada: Perturbación en el SEN, según IF 2025002795.
11:22	CGE - Transmisión	S/E Pitruquén CT3 cancelada solicitud de intervención de curso forzoso, según SICF 2025036257.
11:23	Enor Chile	C. PFV La Huayca sale de servicio en forma intempestiva 6.9 MW. Causa informada: Perturbación en el SEN, según IF 2025002774.
11:26	Metro	S/E Metro normalizado el 100 % de los consumos.
11:27	Enel Generación	C. Isla U-2 sale del servicio en forma intempestiva con 8 MW. Causa informada: Pasador de álabe cortado, según IF 2025002741.
11:30	RNE	C. PFV Quilapilún normaliza su generación.
11:32	Siemens	C. PV Wilka normalizada generación, cancelado IF 2025002803.
11:33	Siemens	C. PV Taira normalizada generación, cancelado IF 2025002795.
11:35	Enor Chile	Compañía minera Sierra Gorda recuperado el 100% de los consumos, cancelado IF 2025002779.
11:44	Enor Chile	C. PFV La Huayca disponible, cancelado, IF 2025002774.
11:46	Santa Fe Energía	CMPC Santa Fe normalizado el 100 % de los consumos. cancelado IF 2025002768.
11:57	Santa Fe Energía	CMPC Celulosa Santa Fe normalizado el 100% de los consumos, cancelado IF 2025002760.
12:26	Transec	Línea de 220 kV Algarrobal - Maitencillo 3 cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso SDCF 2025035897.
12:26	Nexpertia	S/E Algarrobal paños J8 y J9 de la línea de 220 kV Algarrobal - Maitencillo 3 con solicitud de desconexión de curso forzoso SDCF 2025036234.
13:08	Transec	S/E Lagunas paño J7 cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso SDCF 2025036200.
13:08	Transec	S/E Lagunas Transformador N° 1 de 220/23 kV de 24 MVA canceladas solicitud de desconexión de curso forzoso SDCF 2025036199, 2025036201, 2025036202 y 2025036203.
13:16	Gen. Metropolitana	C. Nueva Renca TG en servicio en pruebas, según IF 2025002786.
13:34	Gen. Metropolitana	C. Nueva Renca TV en servicio en pruebas, según IF 2025002786.
13:42	Gen. Metropolitana	C. Nueva Renca al mínimo técnico e inicia hora de pruebas, según IF 2025002786.
14:15	Gen. Metropolitana	S/E CEME 1 interruptor 52J1 de línea de 220 kV CEME 1 - Miraje cerrado, cancelado IF 2025002756.
14:18	Gen. Metropolitana	C. PFV CEME1 transformador N°2 220/33 kV de 250 MVA disponible. y en servicio. Cancela IF 2025002771.
14:18	Gen. Metropolitana	C. PFV CEME1 transformador N°1 220/33 kV de 250 MVA indisponible. Causa informada: Falla en el PV 43 asociado al circuito F5, según IF 2025002802.
14:18	Gen. Metropolitana	C. PFV CEME 1 sincronizada, cancelado IF 2025002771 y queda limitada a 250 MW. Causa informada: Central evacuando por 52JT2 en S/E CEME1 hasta la normalización del transformador N° 1, según IL 2025000673.
14:42	Gen. Metropolitana	C. Nueva Renca disponible y en servicio, cancelado IF 2025002786.

Hora	Centro de Control	Observación
15:00	Enel Generación	C. Atacama CC1 TG1A limitada a operar sólo en ciclo abierto. Causa informada: Falla en la apertura del dâmpers de gases de combustión, según IL 2025000672.
15:09	Ferrovial	S/E Centella 52J1 y 52J4 con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Investigación, en IEDs y SAGE, y normalización de alarmas asociadas a la protección diferencial de barra N°1 (87B1). Según SDCF 2025036354.
15:43	Enel Generación	C. Isla U-2 disponible, cancelado IF 2025002741.
16:34	Arauco	C. Planta Valdivia sin limitación. Cancela IL 2025000662.
16:41	CGE - Transmisión	Línea de 66 kV Pitrufrquén - Lastarria con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Roco de emergencia entre estructuras N°118 y N°119, considera la transferencia de los consumos de S/E Gorbea a la línea 66 kV Pitrufrquén - Lastarria N° 1, según SDCF 2025036397.
17:54	Ferrovial	S/E Centella barra de 220 kV sección 1 protección 87B1 disponible, cancelada IL 2025000659.
17:54	Ferrovial	S/E Centella paño J1 con informe de limitación. Causa informada: Fuera de servicio unidad central 87B1, según IL 2025000665.
18:17	Gen. Metropolitana	C. PFV CEME1 transformador N°1 220/33 kV de 250 MVA disponible. Cancela IF 2025002802.
18:17	Ferrovial	S/E Centella 52J1 y 52J4 cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso SDCF 2025036354.
18:17	Gen. Metropolitana	C. PFV CEME 1 cancelada limitación a 250 MW. Cancela IL 2025000673.
18:20	STS	S/E Nahuelbuta banco de baterías del transformador N°1 y barra de 13,2 kV indisponible. Causa informada: Finalización de su vida útil, actualmente el banco se encuentra energizado desde SS/AA y cargador de baterías, al perder esta alimentación no energizará equipos de comunicación (telecontrol), protecciones y equipos asociados, según IL 2025000668.
18:27	CGE - Transmisión	Línea de 66 kV Pitrufrquén - Lastarria cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso, según SDCF 2025036397.
18:40	CGE - Transmisión	Línea de 66 kV Loncoche - Pullinque 2 con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Reparación de hebras cortadas. Según SDCF 2025036435.
19:20	Enfragen Prime Energía	Línea de 220 kV Chagual - Los Vilos protección diferencial 87L indisponible. Causa informada: Alarma presente por falla de comunicación. Sistema principal (87L) se encuentra habilitado pero alarmado. Según IL 2025000670
19:30	Enel Generación	C. Atacama CC1 TG1A con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Normalizar apertura del dâmpers de gases de combustión, que en la actual condición la TG1A queda limitada solo para generar en ciclo abierto, según SICF 2025036493.
19:31	CGE - Transmisión	Línea de 66 kV Horcones - Curanilahue Norte interrupción forzada por protecciones. Causa informada: Robo de conductor (440 m en dos fases) en el tramo Curanilahue Norte - Tres Pinos entre las estructuras 386 y 387. Además, se encuentra poste derribado para efectos del ilícito. Se pierden 18 MW de consumos correspondiente a S/E Curanilahue Norte, Tres Pinos, Lebu y Cañete. Según IF 2025002797.
19:35	STS	Línea de 66 kV Curanilahue Norte - Tres Pinos cerrada, normalizado los consumos de S/E SS/EE Tres Pinos, Lebu y S/E Cañete (cancelado IF 2025002804).
19:36	Transec	S/E Frontera con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Pérdida de comunicación del enlace LAN- A, según SICF 2025036421.
19:43	Transec	S/E Frontera cancelada solicitud de intervención de curso forzoso, según SICF 2025036421.
20:58	CGE - Transmisión	Línea de 66 kV Horcones - Curanilahue cerrada. Queda abierto tramo Curanilahue Norte - Tres Pinos.
21:12	Enel Generación	C. Atacama CC1 TG1A cancelada solicitud de intervención de curso forzoso. Cancela SICF 2025036493.
21:59	Enel Generación	C. Atacama CC1 TG1A cancelada limitación a operar en ciclo abierto. Cancela IL 2025000672.
21:59	CGE - Transmisión	Línea de 66 kV Loncoche - Pullinque 2 cerrada y cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso, según SDCF 2025036435.
23:20	AES Andes	C. Nueva Ventanas limitada a 255 MW. Causa informada: Control de emisiones de SO2 debido a plan operacional en la zona de Puchuncaví - Quintero - Concón. Puede dar SSCC hasta 255 MW, según IL 2025000674.
23:31	Engie Generación	C. Hornitos CTH disponible y en servicio. Cancela IF 2025002782.

4.2. Otras Observaciones

Hora	Centro de Control	Observación
07:00	CDC	El mayor aumento de generación Bruta horaria fue de 956,6 [MW]
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.
09:51	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.
10:22	CGE - Transmisión	CDC solicita reducción de 10 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.
11:00	CDC	La mayor disminución de generación Bruta horaria fue de -667,0 [MW]
11:02	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.
11:03	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.
11:03	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.
11:25	CDC	La mayor tasa de disminución de generación Bruta, calculada cada 5 minutos, fue de -32,1 [MW/m]
15:40	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.
18:18	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.
18:18	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.
18:18	Chilquinta	CDC finaliza reducción de inyección de centrales PMGD de acuerdo al criterio de potencia máxima en S/E Panimavida por control de transferencia de la línea de 66 kV Linares - Chacahuín.
18:18	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.
18:18	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.
18:55	CDC	La mayor tasa de aumento de generación Bruta, calculada cada 5 minutos, fue de 42,9 [MW/m]
19:00	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.

4.3. Primera Energización de Instalaciones

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

INDISPONIBILIDAD SCADA SEN

Centro de Control	Instalación	Fecha F/S	Hora F/S	Fecha E/S	Hora E/S
Cenizas	S/E Cenizas sin datos SCADA.	06/02/2017	18:50		
Elektragen 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 Pitrufuén 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 Pitrufuén 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		
Transelec	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 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		
Transelec	S/E Parral alimentada desde S/E Maule por control transferencia línea de 154 kV Charrúa - Concepción.	02/04/2025	09:32	03/04/2025	02:40
CGE - Transmisión	S/E Ejercito 52B4 abierto y S/E Guindo 52B4 abierto para recuperar criterio N-1 de la capital regional de Concepción.	02/04/2025	15:32		
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.	03/04/2025	00:10	03/04/2025	07:04
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.	03/04/2025	22:59		

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		
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		
Transelec	Línea de 220 kV Tineo - Nueva Pichirropulli 1.	02/04/2025	17:43	03/04/2025	09:42
Celeoredes	Línea de 500 kV Ancoa - Alto Jahuel 3.	02/04/2025	17:49	03/04/2025	08:10
Transelec	Línea de 500 kV Entre Ríos - Ancoa 2.	02/04/2025	18:08	03/04/2025	11:11
Transelec	Línea de 500 kV Ancoa - Alto Jahuel 2.	02/04/2025	18:55	03/04/2025	08:18
Interchile	S/E Nueva Pan de Azúcar CCSS de línea de 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico 1 y 2.	02/04/2025	19:23		
Nexpertia	S/E Cumbre CCSS de línea de 500 kV Cumbre - Nueva Cardones 1 y 2	02/04/2025	19:25		
Transelec	Línea de 500 kV Changos - Kimal 2.	03/04/2025	06:38	03/04/2025	19:35
Transelec	S/E Ancoa CCSS de línea de 500 kV Ancoa - Anto Jahuel 1.	03/04/2025	11:45		
Transelec	Línea de 500 kV Ancoa - Alto Jahuel 2.	03/04/2025	17:12		
Transelec	Línea de 500 kV Ancoa - Alto Jahuel 4.	03/04/2025	17:15	03/04/2025	19:54
Transelec	Línea de 500 kV Entre Ríos - Ancoa 2.	03/04/2025	17:21	03/04/2025	20:05
Transelec	Línea de 220 kV Tineo - Nueva Pichirropulli 1.	03/04/2025	17:48		
Interchile	S/E Lagunas reactor de barra de 220 kV.	03/04/2025	21:44		

ANEXO N°4

Detalle de mantenimientos programados y forzados correspondiente al día
03 de abril de 2025

Reporte Desconexión/Intervención Subestación

Fecha generación reporte: 22-04-2025 12:02:29

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: 342

Total registros Subestación: 189

Número	Tipos	Estado	Empresa	M Coorinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	IDG	SubEstación	IDG	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentario Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estatus Operativo	Estatus Operativo Efectivo	Fecha Inicio
202503483	Subestación	Ejecución Exitosa	SOCIEDAD TRANSFORMADORA METROPOLITANA S.A.	2390	Desconexión	Origen Externo	Programada	701	S/E LORD COCHRANE	3771	S/E LORD COCHRANE ET3	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciónes	Trabajos de Mantenimiento Preventivo equipos asociado a Interruptor 12 kV asociado a Tr. N°1 deen SE Lord Cochran.	Riesgo controlado y bajo. Trabajos en paño desconectado, sin pérdida de consumos.	Trabajos enmarcados en el plan de mantenimiento de STM	No tiene consumo afectado		ninguno			03-04-25 13:00
202503460	Subestación	Aprobado	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Externo	Programada	256	S/E CENTRAL QUINTERO	16768	S/E CENTRAL QUINTERO JT1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciónes	A solicitud de empresa ENEL Generación (Central Quintero), por trabajos de mantenimiento mayor en sus instalaciones.	Instalación con riesgo: S/E Quintero: Paño de 220 kV JT1. Temporalidad de los Riesgos: Al finalizar los trabajos (al normalizar).	Actividades: A solicitud de empresa ENEL Generación (Central Quintero), por trabajos de mantenimiento mayor en sus instalaciones. Restricciones: S/E Quintero: Paño de 220 kV JT1 indisponible. Instalación con riesgo: S/E Quintero: Paño de 220 kV JT1. Temporalidad de los Riesgos: Al finalizar los trabajos (al normalizar). Nivel de Riesgo: Bajo.	No tiene consumo afectado		ninguno			03-04-25 18:00
2025034761	Subestación	Ejecución Exitosa	CONEO SOLAR SPA	1934	Intervención	Origen Interno	Programada	1783	S/E CONEJO	telecomunicación	otros: telecomunicación	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciónes	Pruebas de configuración en controlador PPC, considera remisión y revisión de códigos de configuración de PLC. Configuración de Firewall, incluyendo remisión y revisión del equipo. Sin condiciones requeridas.	El riesgo del trabajo es bajo siguiendo los procedimientos respectivos.	Los trabajos se ejecutan fuera de horario solar y con presencia de especialistas en terreno.	No tiene consumo afectado		ninguno			03-04-25 18:00
2025036421	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Curso Forzado	2135	S/E FRONTERA	telecomunicación	otros: telecomunicación	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciónes	S/E Frontera : atender pérdida de comunicación del enlace LAN-A, BUS P que S/E encuentro parcialmente solo con LAN-B). Ante una caída del enlace actual, se perdería la telemetría y telecontrol de S/E Frontera permanentemente.	Bajo	Actividades: Intervención en multiplexores sin Teloprotecciones, S/E Frontera: Revisión y diagnóstico de incidencia pérdida escala LAN-A en S/E Frontera, reinstauración conectividad desde MUX hacia unidad remota. Restricciones: No hay instalaciones en Riesgo: SCADA Frontera. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de fauna: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			03-04-25 18:00
2025032455	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	611	S/E LAS PALMAS	grupo_emergencia	otros: grupo_emergencia	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciónes	MPB Banco Baterías en S/E Las Palmas.	El riesgo del trabajo es bajo. Actividades en instalaciones de terceros.	Actividades: S/E Las Palmas: Mantenimiento Reducido Banco Baterías Sellados 125 Vdc N°2 (UO 58170007). Restricciones: No hay. Nivel de Riesgo: Riesgo no significativo. Bloques del jefe de fauna: Subestación Las Palmas, delimitar el área de trabajo correctamente.	No tiene consumo afectado		ninguno			03-04-25 16:30
2025034322	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	580	S/E MATENCILLO	grupo_emergencia	otros: grupo_emergencia	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciónes	MPB normal: exhaustivo o mcc Transformador desenergizado, en S/E Matencillo.	Bajo	Actividades: S/E Matencillo: Eliminación de punto caliente (nivel medio-alto) en pernería de conexión primaria TC10 Fase 1. Incluye limpieza, medición de resistencia de contacto y resquepate de conexiones de poder. "Nota: En atención anomalía N° 10150936. Restricciones: No hay. Instalaciones en Riesgo: Barra 220V, Sección 1-Matencillo. Temporalidad de los Riesgos: Al término de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de fauna: Subestación Matencillo, delimitación zona de trabajo correctamente.	No tiene consumo afectado		ninguno			03-04-25 15:00
2025032632	Subestación	Ejecución Exitosa	AR ESCONDIDO SPA	1947	Intervención	Origen Interno	Programada	2264	S/E CENTRAL RIO ESCONDIDO	NO Aplica	NO Aplica	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciónes	Prueba de señales proyecto SCED junto a Centro de control y Coordinador.	Bajo nivel de riesgo asociado a labores de pruebas y validación de señales.	No se requieren condiciones especiales para prueba de señales de proyecto SCED.	No tiene consumo afectado		ninguno			03-04-25 15:00
2025034409	Subestación	Ejecución Exitosa	GUACOLDA ENERGÍA SPA	11	Desconexión	Origen Externo	Programada	277	S/E CENTRAL GUACOLDA	329	S/E CENTRAL GUACOLDA J4	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciónes	A solicitud de Transmis: SOD 15762: S/E Matencillo: Eliminación de punto caliente (nivel medio-alto) en pernería de conexión primaria TC10 Fase 1. Incluye limpieza, medición de resistencia de contacto y resquepate de conexiones de poder.	El riesgo del trabajo es bajo. Actividades en instalaciones de terceros.	A solicitud de Transmis: SOD 15762: S/E Matencillo: Eliminación de punto caliente (nivel medio-alto) en pernería de conexión primaria TC10 Fase 1. Incluye limpieza, medición de resistencia de contacto y resquepate de conexiones de poder. Condiciones requeridas Guacolda: S/E Matencillo: Abierto 5210, 8010-1B, 8010-2 y 8010-3. Cerrado 8010-2T, S/E Guacolda: Abierto 5234, 804-1A, 804-2. Cerrado 804-2T.	No tiene consumo afectado		ninguno			03-04-25 15:00
2025034408	Subestación	Ejecución Exitosa	GUACOLDA ENERGÍA SPA	82	Desconexión	Origen Externo	Programada	580	S/E MATENCILLO	7551	S/E MATENCILLO J10	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciónes	A solicitud de Transmis: SOD 15762: S/E Matencillo: Eliminación de punto caliente (nivel medio-alto) en pernería de conexión primaria TC10 Fase 1. Incluye limpieza, medición de resistencia de contacto y resquepate de conexiones de poder.	El riesgo del trabajo es bajo. Actividades en instalaciones de terceros.	A solicitud de Transmis: SOD 15762: S/E Matencillo: Eliminación de punto caliente (nivel medio-alto) en pernería de conexión primaria TC10 Fase 1. Incluye limpieza, medición de resistencia de contacto y resquepate de conexiones de poder. Condiciones requeridas Guacolda: S/E Matencillo: Abierto 5210, 8010-1B, 8010-2 y 8010-3. Cerrado 8010-2T, S/E Guacolda: Abierto 5234, 804-1A, 804-2. Cerrado 804-2T.	No tiene consumo afectado		ninguno			03-04-25 15:00
2025030604	Subestación	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Externo	Programada	437	S/E PELEQUEN	35736	PA S/E PELEQUEN CT	Roca y pods franja selvadubre	Sin Limitaciónes	A solicitud de Compañía general de electricidad S.A., según SODI N° 264719, Se requiere Bloqueo de Reconexión Automática a interruptor SACT S/E Pelequén, única alimentador Santa Rosa y Girar 13kV T3, S/E Pelequén.	Riesgo no declarado, trabajo de terceros.	Se requiere Bloqueo de Reconexión Automática a interruptor SACT S/E Pelequén, único alimentador Santa Rosa y Girar 13kV T3 S/E Pelequén.	No tiene consumo afectado		ninguno			03-04-25 14:00
2025036354	Subestación	Ejecución Exitosa	CENTELLA TRANSMISIÓN S.A.	2153	Desconexión	Origen Interno	Curso Forzado	2412	S/E CENTELLA	33717 33720	PA S/E CENTELLA I12 PA S/E CENTELLA I4	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciónes	Investigación, en IED y SAGE, y normalización de alarmas asociadas a la protección diferencial de barra N°1 (87B1).	Nivel de riesgo bajo, ya que se controlarán con procedimientos atinentes a la actividad.	Sin comentarios adicionales.	No tiene consumo afectado		ninguno			03-04-25 14:00
2025033013	Subestación	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	461	S/E PRIQUE	NO Aplica	NO Aplica	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciónes	Debido a trabajos del proveedor del sistema de comunicaciones que consisten en mantenimiento de red de comunicaciones en oficina CGE Puente Alto, donde eventualmente se puede producir intermitencias en comunicaciones SCADA y envío de datos a SITR de las SS/EE Pirque, Maricón y Santa Marta.	Riesgo bajo, a nivel de comunicaciones.	Debido a trabajos del proveedor del sistema de comunicaciones que consisten en mantenimiento de red de comunicaciones en oficina CGE Puente Alto, donde eventualmente se puede producir intermitencias en comunicaciones SCADA y envío de datos a SITR de las SS/EE Pirque, Maricón y Santa Marta.	No tiene consumo afectado		ninguno			03-04-25 14:00
2025032456	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	611	S/E LAS PALMAS	grupo_emergencia	otros: grupo_emergencia	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciónes	MPB Banco Baterías en S/E Las Palmas.	El riesgo del trabajo es bajo. Actividades en instalaciones de terceros.	Actividades: S/E Las Palmas: Mantenimiento Reducido Banco Baterías Sellados 125 Vdc N°1 (UO 58170007). Restricciones: No hay. Nivel de Riesgo: Riesgo no significativo. Bloques del jefe de fauna: Subestación Las Palmas, delimitar el área de trabajo correctamente.	No tiene consumo afectado		ninguno			03-04-25 14:00
2025033640	Subestación	Rechazado	CHILQUINTA TRANSMISIÓN S.A.	1984	Desconexión	Origen Interno	Programada	774	S/E AGUA SANTA	439	AGUA SANTA 220/115/60 kV 300 MVA 2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciónes	Se requiere la desconexión del ATR N°2 para realizar pruebas de nivel 2 y 3 de la protección diferencial del paño IT2 sistema 1 y 3.	Riesgo bajo programado y controlado.	Control con: 2025033628 Como medida de seguridad se requiere pasar a local los IEDs relacionados a la remota C. Guineay Azán.	No tiene consumo afectado		ninguno			03-04-25 13:30
2025031924	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSMISORA ELÉCTRICA DEL NORTE S.A.	456	Desconexión	Origen Interno	Programada	2026	S/E CUMBRE	23	CS S/E CUMBRE K3	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciónes	Mantenimiento preventivo a compensación serie CSK3, incluye lavado de condensadores en plataforma.	Riesgo: Cortocircuitos, arcos eléctricos. Medidas de control: conocer y aplicar guía de maniobra, mantener distancias seguras de equipos energizados. Aplicar sistema de bloqueo de acuerdo a estándares TDB. Debe chequear 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 CSK3, incluye lavado de condensadores en plataforma, para esto se requiere abiertos y bloqueados los desconectores: BPSK3-1, BPSK3-2, cerrados y bloqueados BPSK3-1, BPSK3-2T.	No tiene consumo afectado		ninguno			03-04-25 12:00
2025032460	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	580	S/E MATENCILLO	grupo_emergencia	otros: grupo_emergencia	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciónes	Mantenimiento MPB y MCC a grupo de emergencia en S/E Matencillo.	Bajo	Actividades: S/E Matencillo: Recarga de combustible a los dos grupos de emergencia, SSAA budo 220/110 kV y grupo de emergencia CER. Restricciones: No hay. Instalaciones en Riesgo: SSAA C.A. Matencillo a CER-D, 13 kV Matencillo. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de fauna: Subestación Matencillo, delimitar Zona de Trabajo.	No tiene consumo afectado		ninguno			03-04-25 12:00
2025034589	Subestación	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	568	S/E CONCEPCION	tendido_cable	otros: tendido_cable	Alambrado de control	Sin Limitaciónes	Se realizará la instalación de relé de comunicación 2032, para intervenir en forma remota la protección de los paños de 66kV de S/E Concepción.	Riesgo bajo y controlado. Trabajo realizado con personal calificado.	Se realizará la instalación de relé de comunicación 2032, para intervenir en forma remota la protección de los paños de 66kV de S/E Concepción.	No tiene consumo afectado		ninguno			03-04-25 10:00
2025039372	Subestación	Ejecución Exitosa	COOPERATIVA DE CONSUMO DE ENERGÍA ELÉCTRICA CHILLAN LTDA.	104	Desconexión	Origen Interno	Programada	828	S/E REICOTO	6167	S/E REICOTO ET9	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciónes	Desconexión programada por trabajos de mantenimiento y planes SEC: cambio de conductor tramo Valdivia-Termas de Chillán y trabajos de roca tramo Recoito-Termas de Chillán, en línea 23 kV.	Desconexión programada por trabajos de mantenimiento y planes SEC: cambio de conductor tramo Valdivia-Termas de Chillán y trabajos de roca tramo Recoito-Termas de Chillán, en línea 23 kV.	Ninguno de los antecedentes anteriores.	Libre Regulado		COOPERATIVA DE CONSUMO DE ENERGÍA ELÉCTRICA CHILIBITA			03-04-25 10:00
2025032811	Subestación	Ejecución Exitosa	SISTEMA DE TRANSMISIÓN DEL SUR S.A.	83	Desconexión	Origen Interno	Programada	2123	S/E PARGUA	24693	PA S/E PARGUA HT1	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciónes	Desconexión de paño HT1 por faenas de Revisión, reparación de microfuga de gas SF6, refuerzo hasta presión nominal, revisión de contactos de alarma y TDP del disyuntor de gas. Paño HT1 será transferido al paño H8 previamente.	Nivel de riesgo bajo controlado, faena con instalación desconectada.	PT 2025-03807 registro interno de STS.	No tiene consumo afectado					03-04-25 10:00
2025036257	Subestación	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Externo	Curso Forzado	442	S/E PITUQUEN	16331	S/E PITUQUEN CT3	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciónes	A solicitud de CODNER, según su SODI N°08/2025 de curso forzoso, se requiere el bloqueo de la reconexión automática del interruptor SACT3 de S/E Pituquén, que cumple las funciones de general de 13,2 kV del T3, y cableara de alimentador de 13,2 kV Quepe, de la misma S/E, por trabajos de emergencia en redes MT de CODNER. Riesgo alto.	A solicitud de CODNER, según su SODI N°08/2025 de curso forzoso, se requiere el bloqueo de la reconexión automática del interruptor SACT3 de S/E Pituquén, que cumple las funciones de general de 13,2 kV del T3, y cableara de alimentador de 13,2 kV Quepe, de la misma S/E, por trabajos de emergencia en redes MT de CODNER. Riesgo alto.	A solicitud de CODNER, según su SODI N°08/2025 de curso forzoso, se requiere el bloqueo de la reconexión automática del interruptor SACT3 de S/E Pituquén, que cumple las funciones de general de 13,2 kV del T3, y cableara de alimentador de 13,2 kV Quepe, de la misma S/E, por trabajos de emergencia en redes MT de CODNER. Riesgo alto.	No tiene consumo afectado		ninguno			03-04-25 10:00
2025036373	Subestación	Ejecución Exitosa	MINERA ESCONDIDA LTDA.	378	Desconexión	Origen Interno	Curso Forzado	1857	S/E COLOSO	285	COLOSO 220/113,8/5.9 kV BOMVA 3	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciónes	Se requiere realizar refuerzo de SFR en Paño IT3 correspondiente a Transformador N°3 debido a que se encuentra con un bajo nivel. Lo anterior pone en riesgo la instalación eléctrica y seguridad de las personas.	Se requiere realizar refuerzo de SFR en Paño IT3 correspondiente a Transformador N°3 debido a que se encuentra con un bajo nivel. Lo anterior pone en riesgo la instalación eléctrica y seguridad de las personas.	Se requieren las siguientes condiciones operacionales en Subestación Coloso: Abierto 5213. Abierto, entrado y bloqueado SACT3 y S20T3. Abierto y bloqueado BHT3-2.	No tiene consumo afectado		ninguno			03-04-25 10:00

Reporte Desconexión/Intervención Subestación

Fecha generación reporte: 22-04-2025 12:02:29

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

Total registros General: 342

Total registros Subestación: 189

Nº	Tipo	Estado	Empresa	M Coorinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	IDG	Subestación	IDG	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio
2025036259	Subestación	Ejecución Exitosa	CENTELLA TRANSMISIÓN S.A.	2153	Intervención	Origen Interno	Curso Foraneo	2412	S/E CENTELLA	3914	BA S/E CENTELLA 220V BP1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciónes	Se debe realizar el bloqueo a la diferencial de barra del 87B1 por falta de comunicación con el 87B1.	Nivel Bajo, ya que se trabajará con procedimientos atípicos a las actividades a realizar.	Se requiere la 87B1 Unidad Central Bloqueada, para realizar la revisión por la falta de comunicación con el 87B1.	No tiene consumo afectado		ninguno			03-04-25 09:40
2025028858	Subestación	Ejecución Exitosa	CHILQUINTA TRANSMISIÓN S.A.	1984	Desconexión	Origen Interno	Programada	785	S/E LAS VEGAS (CHILQUINTA)	1011	BA S/E LAS VEGAS (CHILQUINTA) 120V BP1	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciónes	Se realizará mantenimiento preventivo al TTPP 120V asociado a la barra N°1, esto afectará a la medida pero los valores se recibirán desde el transformador 110/12 KV N°1.-	Riesgo bajo programado y controlado.	Se realizará mantenimiento preventivo al TTPP 120V asociado a la barra N°1, esto afectará a la medida pero los valores se recibirán desde el transformador 110/12 KV N°1.-	No tiene consumo afectado		ninguno			03-04-25 09:30
2025032458	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	580	S/E MATENCILLO	grupo_emergencia	otros: grupo_emergencia	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciónes	Inspección estado contaminación equipos en patio AT en S/E Matencillo.	Alto	Actividades: S/E Matencillo: Montaje de estación base asociada a sensores de contaminación. Estación base será instalada en estructura de iluminación ubicado frente Paño JA ***Nota: Trabajos a nivel de piso. Restricciones: No hay instalaciones en Riesgo: S.S.AA. C.A. Matencillo o L 220KV Agua Amarga-Matencillo, C1 o L 220KV Agua Amarga-Matencillo, C2 Temperalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de Barra: Subestación Matencillo, Quitar la zona de trabajo.	No tiene consumo afectado		ninguno			03-04-25 09:00
2025023590	Subestación	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Desconexión	Origen Interno	Programada	1842	S/E CERRO DRAGON	33110	S/E CERRO DRAGON C17	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciónes	MANTENIMIENTO PREVENTIVO Y PRUEBAS A PROTECCIONES Y EQUIPOS ASOCIADOS AL ALIMENTADOR S2C17 INTERCONEXION PALAFITOS	NO HAY MAYORES RIESGOS ASOCIADOS A ESTA ACTIVIDAD	CONDICIONES OPERACIONALES: SUBESTACION CERRO DRAGON: (ABIERTO S2C17, BRC17-L1, INTERRUPTOR DEL S2C17 SE DEBE LLEVAR A POSICION PRUEBA) NOTA: CONSUMOS DEL ALIMENTADOR S2C17, SE DEBEN TRANSFERIR A SUBESTACION PALAFITOS O A LOS ALIMENTADORES ASOCIADOS A LA SUBESTACION CERRO DRAGON SEGUN CORRESPONDA.	No tiene consumo afectado		ninguno			03-04-25 09:00
2025032219	Subestación	Ejecución Exitosa	ENERGIA CERRO EL MORADO S.A.	431	Intervención	Origen Externo	Programada	2002	S/E DOÑA CARMEN	17347	S/E DOÑA CARMEN J1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciónes	Lavado de aislación con equipos energizados patio 220 KV S/E Los Vilos, incluye marcos de barra y línea. Trabajos realizados por Translec. Condiciones requeridas: Bloqueo a la recomendación S211 S/E Doña Carmen.	El riesgo del trabajo es bajo ya que se ejecuta en instalaciones de terceros.	Lavado de aislación con equipos energizados patio 220 KV S/E Los Vilos, incluye marcos de barra y línea. Trabajos realizados por Translec. Condiciones requeridas: Bloqueo a la recomendación S211 S/E Doña Carmen.	No tiene consumo afectado		ninguno			03-04-25 09:00
2025032516	Subestación	Ejecución Exitosa	PRIME ENERGIA QUICKSTART SPA	82	Intervención	Origen Externo	Programada	579	S/E LOS VILOS	25438	S/E LOS VILOS J7	Lavado de Aislación	Sin Limitaciónes	Bloqueo a la recomendación del S27 en S/E Los Vilos a solicitud de Translec debido a trabajos de lavado de aislación en patio de 220 Kv con equipos energizados, incluye marco de línea y de barra en S/E Los Vilos.	Riesgo bajo y controlado según procedimientos de translec.	Documento generado a solicitud de translec.	No tiene consumo afectado		ninguno			03-04-25 09:00
2025033160	Subestación	Ejecución Exitosa	ALFA TRANSMISORA DE ENERGIA S.A.	2050	Desconexión	Origen Interno	Programada	234	S/E MINERO	219	S/E MINERO H5	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciónes	S/E Minero: Mantenimiento preventivo a paflo H5 en S/E Minero (Saulat L1) Verificaciones, Impulsa y mediciones a Equipos primarios del paflo Verificaciones de control y protecciones a Equipos del paflo en barra L08	Sin riesgo para el sistema, Paflo H5 desconectado.	Trabajos coordinados con CODECO TENIENTE	No tiene consumo afectado		ninguno			03-04-25 09:00
2025034352	Subestación	Ejecución Exitosa	CMPC PULP SPA.	236	Intervención	Origen Interno	Programada	887	S/E CELULOSA SANTA FE	5009	S/E CELULOSA SANTA FE J1.1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciónes	En S/E Santa Fe-PRV Paflos J1.1-J4, se realizará conveinado de señales de posición de interruptores S2A2-S2A3 a protecciones de línea S1-S2.	Riesgo controlado. Como medida de bloqueo se considera el bloqueo de trips en protección S2, y el bloqueo de señales de teleoperación dirección Pacifico.	No afecta la operación de la Central CMPC Pacifico y Central CMPC Santa Fe (autodiegochi)	No tiene consumo afectado		ninguno			03-04-25 09:00
2025033916	Subestación	Ejecución Exitosa	CASABIANCA TRANSMISORA DE ENERGIA S.A.	1745	Intervención	Origen Interno	Programada	2447	S/E LAS DICHAS (EN REVISIÓN)	NO Aplica	NO Aplica	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciónes	S/E Las Dichas: Modificación de parámetro Or en base de datos de MicroSCADA.	Interferencia de Comunicaciones por ruidos de 10 minutos debido a conmutación entre SCADA Locales en S/E Las Dichas. El trabajo se realizará de manera remota.	Sin comentarios adicionales.	No tiene consumo afectado		ninguno			03-04-25 09:00
2025034355	Subestación	Ejecución Exitosa	PAPELES RIO VERGARA S.A.	236	Intervención	Origen Interno	Programada	890	S/E PLANTA RIO VERGARA	26026	S/E PLANTA RIO VERGARA J1.4	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciónes	En S/E Santa Fe-PRV Paflos J1.1-J4, se realizará conveinado de señales de posición de interruptores S2A3-S2A3 a protecciones de línea S1-S2.	Riesgo controlado. Como medida de bloqueo se considera el bloqueo de trips en protección S2, y el bloqueo de señales de teleoperación dirección Pacifico.	No afecta la operación de la Central CMPC Pacifico y Central CMPC Santa Fe (autodiegochi)	No tiene consumo afectado		ninguno			03-04-25 09:00
2025034671	Subestación	Ejecución Exitosa	ALFA TRANSMISORA DE ENERGIA S.A.	2050	Desconexión	Origen Interno	Programada	223	S/E COBUN	15174	S/E COBUN J7	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciónes	Se realizará Liguada en plataforma SCADA de S/E Cobun. Se requiere durante la prueba realizar comandos efectivos de apertura / cierre sobre los equipos primarios de la bahía J7 (B07.1 / B08.1 / J2.7). Para estos trabajos se requiere desconectar L7 220 KV Cobun - Puente Negro C1.	Interferencia de telecontrol y supervisión con S5/EES Cobún - Machicura - Chibugro - San Clemente (Servidor SCADA - S/E Cobún concuerda detalla S/EU en mayor a 15 minutos, cada vez que se requiera conmutar desde servidor SCADA principal al respaldo y/o viceversa.	Se solicita Extremo S/E Puente Negro, interruptores S212 / S23, L7 220 KV Cobun - Puente Negro C1 desconectado al momento de realizar pruebas de comandos en S/E Cobún.	No tiene consumo afectado		ninguno			03-04-25 09:00
2025034887	Subestación	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	579	S/E LOS VILOS	15366	S/E LOS VILOS J5	Lavado de Aislación	Sin Limitaciónes	A solicitud de Translec, según la SODI N°15704, se requiere prevención de no reconectar S23 en S/E Los Vilos, que mira hacia S/E Chupac, debido a fusión de barras de lavado de aislación en S/E Los Vilos.	No hay riesgos mayores informados por Translec.	.	No tiene consumo afectado		ninguno			03-04-25 09:00
2025034751	Subestación	Ejecución Exitosa	PRIME ENERGIA QUICKSTART SPA	82	Intervención	Origen Externo	Programada	579	S/E LOS VILOS	25438	S/E LOS VILOS J7	Lavado de Aislación	Sin Limitaciónes	Bloqueo a la recomendación del S27 en S/E Los Vilos a solicitud de Translec debido a que los Español realizará lavado de aislación en patio J6 energizado en S/E Los Vilos.	Riesgo bajo y controlado según procedimientos de translec.	Documento generado a solicitud de translec.	No tiene consumo afectado		ninguno			03-04-25 09:00
2025034035	Subestación	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	373	S/E ALAMEDA	NO Aplica	NO Aplica	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciónes	Debido a trabajos del proveedor del sistema SCADA que consisten en intervención del SCADA para el modo Bancagay y para el Servidor SCADA/C (Conexión entre CGE y el CEN), estos trabajos provocarán la intermitencia de comunicación con el modo SCADA Bancagay y con la conexión entre CGE hacia el CEN, por periodos de entre 5-10 minutos.	Riesgo bajo, a nivel de comunicaciones.	Debido a trabajos del proveedor del sistema SCADA que consisten en intervención del SCADA para el modo Bancagay y para el Servidor SCADA/C (Conexión entre CGE y el CEN), estos trabajos provocarán la intermitencia de comunicación con el modo SCADA Bancagay y con la conexión entre CGE hacia el CEN, por periodos de entre 5-10 minutos.	No tiene consumo afectado		ninguno			03-04-25 09:00
2025034242	Subestación	Aprobado	COMPAÑIA DOÑA INÉS DE COLLAHUASI SCM	375	Desconexión	Origen Interno	Programada	2451	S/E CALICHE (En Revisión)	4818 4819	BA S/E CALICHE 6,9KV BP1 (En Revisión) BA S/E CALICHE 6,9KV BP2 (En Revisión)	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciónes	ENERGIZACIÓN TRANSFORMADOR DE DISTRIBUCIÓN 6,9 KV - 0,4 KV 5730-AF-001 ALIMENTADO DESDE LA BARRA EN INTERRUPTOR 5200B DE SWITCHGEAR DE 6,9 KV POTENCIA PROMEDIO DE 0,425 MVA, ENERGIZACIÓN VOF MT 5730-AF-001-260 / 5730-AF-001 ALIMENTADO DESDE LA BARRA A EN INTERRUPTOR 5201A DE SWITCHGEAR DE 6,9 KV Y POTENCIA PROMEDIO DE 1,200 MVA, ENERGIZACIÓN VOF MT 5730-AF-001-260 / 5730-AF-002 ALIMENTADO DESDE LA BARRA B EN INTERRUPTOR 5201B DE SWITCHGEAR DE 6,9 KV Y CONSUMO DE UNA POTENCIA PROMEDIO DE 1,200 MVA, MOTOR RUN 2 MOTORES EN BARRA NORMAL 5730-MC-001, AB ALIMENTADOS DESDE LA BARRA B INTERRUPTOR 5201C1 - 5201C2 EN SWITCHGEAR DE 6,9 KV Y CONSUMO DE UNA POTENCIA PROMEDIO DE 2,115 MVA, ENERGIZACIÓN TRANSFORMADOR DE DISTRIBUCIÓN 6,9 KV - 0,4 KV 5730-AF-002 ALIMENTADO DESDE LA BARRA B, INTERRUPTOR 5201S EN SWITCHGEAR DE 6,9 KV Y POTENCIA PROMEDIO DE 0,625 MVA, MOTOR RUN 3 MOTORES EN BARRA NORMAL 04S ALIMENTA A 5730-MC-001_AB DESDE LA BARRA A INTERRUPTOR 5202 - 5202S - 5202A EN SWITCHGEAR DE 6,9 KV Y CONSUMO DE UNA POTENCIA PROMEDIO DE 3,203 MVA, MOTOR RUN BOMBA DE LLENADO 5730-MC-001_AB ALIMENTADO DESDE LA BARRA A INTERRUPTOR 5205 DE SWITCHGEAR DE 6,9 KV, POTENCIA PROMEDIO DE 0,150 MVA.	Bajo para nuestro sistema, trabajos de puesta en servicio de cargas asociadas a barras N° 1-2 en 6,9 KV.	Los trabajos se desarrollarán en barras 6,9 KV, de S/E CALICHE en Switchgear 5730-MC-001-AB de 6,9 V AREA PAZ.	No tiene consumo afectado		ninguno			03-04-25 09:00
2025034555	Subestación	Ejecución Exitosa	PRIME ENERGIA QUICKSTART SPA	589	Intervención	Origen Interno	Programada	2223	S/E CENTRAL SAN JAVIER	telecomunicacion	otros: telecomunicacion	Banco/Cargador de Batería (Revisión/Mantenimiento)	Sin Limitaciónes	Reemplazo del banco de baterías en la sala de baja tensión, este trabajo podría llevar a la pérdida de comunicaciones por tiempos de caída.	Riesgo bajo y controlado de acuerdo a los procedimientos de Estrategia Chile.	Central 100% disponible en caso de que el CCE lo requiera	No tiene consumo afectado		ninguno			03-04-25 09:00
2025034000	Subestación	Rechazado	MATAQUITO TRANSMISORA DE ENERGIA S.A.	1991	Intervención	Origen Externo	Programada	2291	S/E HUALQUI	30007 30008	S/E HUALQUI J6 S/E HUALQUI J5	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciónes	A solicitud de empresa Translec se requiere deshabilitar la reconexión automática de L7 220 KV Hualqui - Charrina asociada a paflos J5 y J6 en S/E Hualqui, debido a solicitud de Forestal AMAUCO para realizar cosecha forestal en Fundo Pinhuar, entre estructuras N° 144 y 146 de Línea 220 KV Charrin Hualqui.	Riesgos declarados por empresa Translec	No se tiene comentarios adicionales	No tiene consumo afectado		ninguno			03-04-25 09:00
2025036199	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Curso Foraneo	1893	S/E LAGUNAS	22691	S/E LAGUNAS JR	Otro Tipo de Trabajo	1	S/E Lagunas: Atención de averías críticas en Transformador N°1 y Barra 23 KV los cuales ponen en riesgo a instalación en caso de no atender con impacto en clientes.	Bajo	Actividades: APPS normal, exhaustivo o mcs Transformador desenergizado, S/E Lagunas: Atención de averías críticas en Transformador N°1 y Barra 23 KV los cuales ponen en riesgo a instalación en caso de no atender con impacto en clientes. Restricciones: Barra 23 KV Lagunas, indisponible Paño Línea L07, LAG-Pozo Altoante, transferido Tr. Trifásico 01, 220/23KV Lagunas, indisponible S.S.AA. C.A. Lagunas, indisponible No hay instalaciones en Riesgo: Barra 220 KV, Sección 1 Lagunas o Tr. Trifásico 01, 220/23KV-Lagunas o Paño Línea L07, LAG-Pozo Altoante. Temperalidad de los Riesgos: Al término de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de barra: Subestación Lagunas, L 220KV Lagunas N. Pozo Altoante (J7-LAG) Sodi informatta por riesgo a la línea (ENGIE). Subestación Lagunas, Se instalará (S) tirres provisionales de bloqueo en ambos lados de Transformador N°1. Se instalarán (S) tirres provisionales en Barra 23 KV. Respetar 5 reglas de oro. Nota : El trabajo no es viable en horario nocturno , dado que los contrayentes (ENGIE y Chirimbilla) Llave avanzasen. In-vue	Consumo Regulado	CGE DISTRIBUCIÓN S.A.	ninguno			03-04-25 09:00

Reporte Desconexión/Intervención Subestación

Fecha generación reporte: 22-04-2025 12:02:29

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

Total registros General: 342

Total registros Subestación: 189

Número	Tipo	Estado	Empresa	M Coorinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	IDG	SubEstación	IDG	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentario Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	
2025036200	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Curso Forzoso	1893	S/E LAGUNAS	22696	PA S/E LAGUNAS J7	Otro Tipo de Trabajo	1	S/E LAGUNAS: Atención de averías críticas en Transformador N°1 y Barra 23 kV los cuales ponen en riesgo a instalación en caso de no atender con impacto en clientes.	Bajo	Actividades: MPB normal, exhaustivo o mcx Transformador desenergizado, S/E LAGUNAS: Atención de averías críticas en Transformador N°1 y Barra 23 kV los cuales ponen en riesgo a instalación en caso de no atender con impacto en clientes. Restricciones: Barra 23 kV-Lagunas, indisponible Paño Línea L07, LAG-Pozo Almonte, transferido Tr. Trifásico-01, 220/23kV LAGUNAS, indisponible S.S.AA. C.A. LAGUNAS, indisponible No hay. Instalaciones en Riesgo: Barra 220 kV, Sección 1 LAGUNAS o Tr. Trifásico 01, 220/23kV- LAGUNAS o Paño Línea L07, LAG-Pozo Almonte. Temporalidad de los Riesgos: Al término de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de fauna: Subestación LAGUNAS, 1 220kV LAGUNAS N. Pozo Almonte (J7- LAG) Sodi informativa por riesgo a la línea (ENGIE) . Subestación LAGUNAS, Se instalarán (8) tierras provisionales de bloqueo en ambos lados de Transformador N°1. Se instalarán (3) tierras provisionales en Barra 23 kV. Respetar 5 reglas de oro. Nota 2: se considera transferir el paño J7 para mitigar riesgos, además de considerar inspección permanente. Nota : El trabajo no es viable en horario nocturno , dado que las condiciones climáticas, L humedat, L,son adversas, .	Consumo Regulado	CEE DISTRIBUCIÓN S.A.	ninguno		03-04-25 09:00		
2025036201	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Curso Forzoso	1893	S/E LAGUNAS	1571	T20 S/E LAGUNAS JT	Otro Tipo de Trabajo	1	S/E LAGUNAS: Atención de averías críticas en Transformador N°1 y Barra 23 kV los cuales ponen en riesgo a instalación en caso de no atender con impacto en clientes.	Bajo	Actividades: MPB normal, exhaustivo o mcx Transformador desenergizado, S/E LAGUNAS: Atención de averías críticas en Transformador N°1 y Barra 23 kV los cuales ponen en riesgo a instalación en caso de no atender con impacto en clientes. Restricciones: Barra 23 kV-Lagunas, indisponible Paño Línea L07, LAG-Pozo Almonte, transferido Tr. Trifásico-01, 220/23kV LAGUNAS, indisponible S.S.AA. C.A. LAGUNAS, indisponible No hay. Instalaciones en Riesgo: Barra 220 kV, Sección 1 LAGUNAS o Tr. Trifásico 01, 220/23kV- LAGUNAS o Paño Línea L07, LAG-Pozo Almonte. Temporalidad de los Riesgos: Al término de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de fauna: Subestación LAGUNAS, 1 220kV LAGUNAS N. Pozo Almonte (J7- LAG) Sodi informativa por riesgo a la línea (ENGIE) . Subestación LAGUNAS, Se instalarán (8) tierras provisionales de bloqueo en ambos lados de Transformador N°1. Se instalarán (3) tierras provisionales en Barra 23 kV. Respetar 5 reglas de oro. Nota 2: se considera transferir el paño J7 para mitigar riesgos, además de considerar inspección permanente. Nota : El trabajo no es viable en horario nocturno , dado que las condiciones climáticas, L humedat, L,son adversas, .	Consumo Regulado	CEE DISTRIBUCIÓN S.A.	ninguno		03-04-25 09:00		
2025036202	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Curso Forzoso	1893	S/E LAGUNAS	grupo_emergencia	otro: grupo_emergencia	Otro Tipo de Trabajo	1	S/E LAGUNAS: Atención de averías críticas en Transformador N°1 y Barra 23 kV los cuales ponen en riesgo a instalación en caso de no atender con impacto en clientes.	Bajo	Actividades: MPB normal, exhaustivo o mcx Transformador desenergizado, S/E LAGUNAS: Atención de averías críticas en Transformador N°1 y Barra 23 kV los cuales ponen en riesgo a instalación en caso de no atender con impacto en clientes. Restricciones: Barra 23 kV-Lagunas, indisponible Paño Línea L07, LAG-Pozo Almonte, transferido Tr. Trifásico-01, 220/23kV LAGUNAS, indisponible S.S.AA. C.A. LAGUNAS, indisponible No hay. Instalaciones en Riesgo: Barra 220 kV, Sección 1 LAGUNAS o Tr. Trifásico 01, 220/23kV- LAGUNAS o Paño Línea L07, LAG-Pozo Almonte. Temporalidad de los Riesgos: Al término de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de fauna: Subestación LAGUNAS, 1 220kV LAGUNAS N. Pozo Almonte (J7- LAG) Sodi informativa por riesgo a la línea (ENGIE) . Subestación LAGUNAS, Se instalarán (8) tierras provisionales de bloqueo en ambos lados de Transformador N°1. Se instalarán (3) tierras provisionales en Barra 23 kV. Respetar 5 reglas de oro. Nota 2: se considera transferir el paño J7 para mitigar riesgos, además de considerar inspección permanente. Nota : El trabajo no es viable en horario nocturno , dado que las condiciones climáticas, L humedat, L,son adversas, .	Consumo Regulado	CEE DISTRIBUCIÓN S.A.	ninguno		03-04-25 09:00		
2025036203	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Curso Forzoso	1893	S/E LAGUNAS	2163	BA S/E LAGUNAS 23kV BP1	Otro Tipo de Trabajo	1	S/E LAGUNAS: Atención de averías críticas en Transformador N°1 y Barra 23 kV los cuales ponen en riesgo a instalación en caso de no atender con impacto en clientes.	Bajo	Actividades: MPB normal, exhaustivo o mcx Transformador desenergizado, S/E LAGUNAS: Atención de averías críticas en Transformador N°1 y Barra 23 kV los cuales ponen en riesgo a instalación en caso de no atender con impacto en clientes. Restricciones: Barra 23 kV-Lagunas, indisponible Paño Línea L07, LAG-Pozo Almonte, transferido Tr. Trifásico-01, 220/23kV LAGUNAS, indisponible S.S.AA. C.A. LAGUNAS, indisponible No hay. Instalaciones en Riesgo: Barra 220 kV, Sección 1 LAGUNAS o Tr. Trifásico 01, 220/23kV- LAGUNAS o Paño Línea L07, LAG-Pozo Almonte. Temporalidad de los Riesgos: Al término de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de fauna: Subestación LAGUNAS, 1 220kV LAGUNAS N. Pozo Almonte (J7- LAG) Sodi informativa por riesgo a la línea (ENGIE) . Subestación LAGUNAS, Se instalarán (8) tierras provisionales de bloqueo en ambos lados de Transformador N°1. Se instalarán (3) tierras provisionales en Barra 23 kV. Respetar 5 reglas de oro. Nota 2: se considera transferir el paño J7 para mitigar riesgos, además de considerar inspección permanente. Nota : El trabajo no es viable en horario nocturno , dado que las condiciones climáticas, L humedat, L,son adversas, .	Consumo Regulado	CEE DISTRIBUCIÓN S.A.	ninguno		03-04-25 09:00		
2025031717	Subestación	Ejecución Exitosa	CEE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Externo	Programada	371	S/E LAS COMPAÑAS	985	S/E LAS COMPAÑAS H1	Lavado de Aislación	Sin Limitación	A solicitud de TRANSELEC, según Sodi 15865, se solicita bloqueo a la recomendación inmovilizado interruptor S2H1 de mes S/E Las Compañías por trabajos en sus instalaciones.	Riesgo controlado por TRANSELEC.	-	No tiene consumo afectado		ninguno			03-04-25 08:30	
2025031517	Subestación	Ejecución Exitosa	ARCADIA GENERACIÓN SOLAR S.A.	250	Intervención	Origen Externo	Programada	1758	S/E CACHUYVAL	tendido_cable	otros: tendido_cable	Lavado de Aislación	Sin Limitación	A solicitud de Transelc: 1.220kV Francisco D. Almagro, C1 y 1.220kV Cachuyval D. Almagro, C1. LÍNEA DE ALMACÉN, ESTRUCTURAS N° 108 a 130	El riesgo es bajo, se tomarán todas las medidas de mitigación correspondientes	S/E Cachuyval: S212 Bloqueo a la recomendación inmovilizado	No tiene consumo afectado		ninguno			03-04-25 08:30	
2025034678	Subestación	Ejecución Exitosa	CEE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Externo	Programada	619	S/E CHAÑABAL	2820	S/E CHAÑABAL ET1	Medición de milta a tierra	Sin Limitación	A solicitud de TRANSELEC, según Sodi 15887 se solicita bloqueo a la recomendación inmovilizado interruptor S2ET1 en S/E Chafaral por trabajos en sus instalaciones.	Riesgo controlado por TRANSELEC.	-	No tiene consumo afectado		ninguno			03-04-25 08:30	
2025034380	Subestación	Ejecución Exitosa	RED ELECTRICA DEL NORTE S.A.	683	Desconexión	Origen Externo	Programada	2186	S/E NUEVA POZO ALMONTE	26509 26510	S/E NUEVA POZO ALMONTE J10 S/E NUEVA POZO ALMONTE J11	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Revisión de sincronismos de paño J10 con nueva línea LAGUNAS - Nueva Pozo Almonte C1. Carga de ajustes, chequeo de estación C1850 y cierre de interruptores para verificar sincronización.	bajo, controlado por especialistas	Se harán cargas en controladores de ser necesario y se realizarán maniobras de aperturas y cierres de interruptor S211 y S210. Estas maniobras se energizarán línea Nueva Pozo Almonte - Roncacho, pero lo tanto al cerrar los interruptores se debe mantener abierto el desconectador BR10-3, S210, BR10-1, BR10-2, BR10-3, S211, BR11-1, BR11-2 a disposición del jefe de fauna.	No tiene consumo afectado		ninguno			03-04-25 08:30	
2025034868	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	579	S/E LOS VILOS	2570	S/E LOS VILOS JS	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Actividad: A solicitud de Los Espinos según SODI 2509 por lavado de aislación energizado paño JS.		A solicitud de Los Espinos por lavado de aislación energizado paño JS.	No tiene consumo afectado		ninguno			03-04-25 08:00	
2025034169	Subestación	Ejecución Exitosa	COMPLEJO METALURGICO ALTONORTE S.A.	1744	Intervención	Origen Interno	Programada	1817	S/E ANTOFAGASTA	21158	S/E ANTOFAGASTA H2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	MANTENIMIENTO OPERACIONAL DE EQUIPOS DEL PAÑO H2 ALTONORTE, VERIFICACIÓN DE MEDIDAS, REVISIÓN DE EQUIPOS.	Riesgo bajo, Se tomaran todas las medidas necesarias para realizar un trabajo seguro.	Restricciones: Barra 220 kV, Sección 2 - Los Vilos (No reconectar). Instalaciones en Riesgo: Barra 220 kV, Sección 2 - Los Vilos. Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. SODI Relacionada (U): SODI N° 186 - Minera Los Pelambres, SODI N° 187 - Los Condores.	Sin condiciones operacionales.	No tiene consumo afectado		ninguno			03-04-25 08:00
2025021717	Subestación	Ejecución Exitosa	ENGIE	1744	Intervención	Origen Interno	Programada	1839	S/E CENTRAL TOCOPILLA	1484	T20 S/E CENTRAL TOCOPILLA JS16	Lavado de Aislación	Sin Limitación	Lavado de aisladores asociado a Tráje principal de unidad U16	Riesgo bajo, se considerán todos los protocolos de seguridad de ENGIE.	No recomendar S2G16,	No tiene consumo afectado		ninguno			03-04-25 08:00	
2025021969	Subestación	Ejecución Exitosa	CEE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Desconexión	Origen Interno	Programada	431	S/E PUNTAQUI	46	BC S/E PUNTAQUI CE 13.2kV 2.5 MVAR	Mantenimiento preventivo	Sin Limitación	Reapriete y limpiezas de unidades condensadores	Existe bajo riesgo en esta fauna, el cual se amiora con procedimiento de trabajo	Mantenimiento preventivo BBCC SE Puntaqui	No tiene consumo afectado		ninguno			03-04-25 08:00	

Reporte Desconexión/Intervención Subestación

Fecha generación reporte: 22-04-2025 12:02:29

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

Total registros General: 342

Total registros Subestación: 189

Número	Tipo	Estado	Empresa	ID Coordinado	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 Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio
2025034210	Subestación	Ejecución Exitosa	ALFA TRANSMISORA DE ENERGIA S.A.	2050	Intervención	Origen Interno	Programada	284	S/E CERRO CALERA	grupo_emergencia	otros: grupo_emergencia	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Mantenimiento Tablero de S5A en S/E Cerro Calera.	Posible Pérdida de comunicación durante la ejecución de los trabajos. En caso de que no funcione la comunicación deberán regirse por señales visuales.	Se considera prueba de apagado de S5A de corriente alterna, para verificar los regulados operativos.	No tiene consumo afectado	ninguno			03-04-25 08:00	
2025032196	Subestación	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	622	S/E LOS LOROS	batería	otros: batería	Banco/Cargador de Batería (Revisión/Mantenimiento)	Sin Limitación	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			03-04-25 08:00	
2025032197	Subestación	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	618	S/E CERRILLOS	batería	otros: batería	Banco/Cargador de Batería (Revisión/Mantenimiento)	Sin Limitación	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			03-04-25 08:00	
2025025151	Subestación	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Desconexión	Origen Interno	Programada	417	S/E TUNICHE	16112	S/E TUNICHE C1	Mantenimiento preventivo	Sin Limitación	Se realizará mantenimiento preventivo (limpieza de aislación y ensayos eléctricos) a reconector S3C1 Cto. Las Colomitas de S/E Tunché.	Nivel de riesgo bajo y controlado, según procedimientos de CGE Transmisión.	Para los trabajos mencionados, se requiere la desconexión del S2C1 de S/E Tunché, en donde los consumos serán transferidos por barra de transferencia hacia otro alimentador disponible de la misma subestación. Además, es requerido el bloqueo de la protección residual durante las maniobras de desconexión, el cual será normalizado una vez finaliza la transferencia de los consumos. No existirá afectación de clientes finales.	No tiene consumo afectado	ninguno		03-04-25 08:00		
2025025162	Subestación	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Desconexión	Origen Interno	Programada	417	S/E TUNICHE	1668	S/E TUNICHE C4	Mantenimiento preventivo	Sin Limitación	Se realizará mantenimiento preventivo (limpieza de aislación y ensayos eléctricos) a reconector S3C2 Cto. La Conaíta de S/E Tunché.	Nivel de riesgo bajo y controlado, según procedimientos de CGE Transmisión.	Para los trabajos mencionados, se requiere la desconexión del S2C4 de S/E Tunché, en donde los consumos serán transferidos por barra de transferencia hacia otro alimentador disponible de la misma subestación. Además, es requerido el bloqueo de la protección residual durante las maniobras de desconexión, el cual será normalizado una vez finaliza la transferencia de los consumos. No existirá afectación de clientes finales.	No tiene consumo afectado	ninguno		03-04-25 08:00		
2025025164	Subestación	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Desconexión	Origen Interno	Programada	417	S/E TUNICHE	1670	S/E TUNICHE C5	Mantenimiento preventivo	Sin Limitación	Se realizará mantenimiento preventivo (limpieza de aislación y ensayos eléctricos) a reconector S3C3 Cto. El Arsenal de S/E Tunché.	Nivel de riesgo bajo y controlado, según procedimientos de CGE Transmisión.	Para los trabajos mencionados, se requiere la desconexión del S2C5 de S/E Tunché, en donde los consumos serán transferidos por barra de transferencia hacia otro alimentador disponible de la misma subestación. Además, es requerido el bloqueo de la protección residual durante las maniobras de desconexión, el cual será normalizado una vez finaliza la transferencia de los consumos. No existirá afectación de clientes finales.	No tiene consumo afectado	ninguno		03-04-25 08:00		
2025025862	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Desconexión	Origen Interno	Programada	360	S/E MOLINA	1230	S/E MOLINA C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Se requiere la desconexión del paflo C1 circuito Rio Claro de S/E Molina, por auditoría de protecciones, según carta DE 05042-19 del CEN CGE. No requiere transferencia de carga, equipo normalmente abierto.	Riesgo bajo aplicando procedimiento de seguridad interno de CGE Transmisión.	Se requiere la desconexión del paflo C1 circuito Rio Claro de S/E Molina, por auditoría de protecciones, según carta DE 05042-19 del CEN CGE. No requiere transferencia de carga, equipo normalmente abierto.	No tiene consumo afectado	ninguno			03-04-25 08:00		
2025030947	Ejecución Exitosa	ANGLO AMERICAN LOS BRONCES	1943	Desconexión	Origen Interno	Programada	2349	S/E CHANCADO (IN_REVISION)	3459	T20 S/E CHANCADO BT1 (EN_REVISION)	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Se requiere energizar S/E Chancado en vacío, antecedentes de esta S/E se encuentran aprobados en plataforma PGP. Esta sea alimentada desde T20 OF de circuito N°3 San Francisco Los Bronces 66kV (Línea N°2)	Se requiere energizar S/E Chancado, los antecedentes de esta instalación se encuentran ingresados en la Plataforma de Gestión de Proyectos PGP. El riesgo principal es shock eléctrico. Se utilizarán herramientas administrativas como PT / Guía de maniobras, AT. Trabajos en personal capacitado y certificado. Personal usará EPP específico y certificado. Ropa anti-fuego.	No existen cargas afectadas. Se energizará en vacío para revisión de parámetros.	No tiene consumo afectado	ninguno			03-04-25 08:00		
2025033307	Subestación	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Externo	Programada	655	S/E RANGULI	3113 31174	S/E RANGULI C72 S/E RANGULI C71	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	A solicitud de Compañía General de Electricidad S.A. según Sol N°268109, se requiere bloquear reconexión automática de los interruptores S2C71 y S2C72 de S/E Ranguili, para efectuar codo en nodes HT.	Riesgo controlado en fauna de terrenos.	-	No tiene consumo afectado	ninguno			03-04-25 08:00	
2025028946	Subestación	Ejecución Exitosa	ALFA TRANSMISORA DE ENERGIA S.A.	2050	Desconexión	Origen Externo	Programada	234	S/E MINERO	219	S/E MINERO HS	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	A solicitud de CODELCO TENIENTE se requiere operaciones en Paflo HS en S/E Minero asociado a LT 110 kV Minero - Sausal C1 por Tablero de Paflo de ramos cerca a línea	Riesgos declarados por CODELCO TENIENTE	Sin comentarios adicionales.	No tiene consumo afectado	ninguno			03-04-25 08:00	
2025028990	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	2306	S/E RIO ACONCAGUA	30217	S/E RIO ACONCAGUA H4	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	A solicitud de Alfa Transmisora de Energía Eléctrica (Cable), por trabajos de cambio de conductor en línea de 110 kV Rio Aconcagua - Esperanza circuito 2 (NUP 1277).	Instalaciones en Riesgo: Línea de 110 kV Rio Aconcagua - Esperanza circuito 1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo.	Actividades: A solicitud de Alfa Transmisora de Energía Eléctrica (Cable), por trabajos de cambio de conductor en línea de 110 kV Rio Aconcagua - Esperanza circuito 2 (NUP 1277). Restricciones: S/E Rio Aconcagua. Por trabajos en circuito abierto, no reconectar interruptor S2H4. Instalaciones en Riesgo: Línea de 110 kV Rio Aconcagua - Esperanza circuito 1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo.	No tiene consumo afectado	ninguno			03-04-25 08:00	
2025029427	Subestación	Aprobado	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	589	S/E SAN VICENTE	2733	S/E SAN VICENTE A9	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	-Solicitud de CAP para realizar Mantenimiento aisladores desde Estructura 1 a Estructura 5 de Línea San Vicente Cap Sur 1 y en patio 1544V de su propiedad. -No reconectar interruptores asociados a la instalación en riesgo.	Bajo.	Restricciones: Bloqueo a la Reconexión Inmovilizado por trabajos en circuito abierto. Instalación en Riesgo: Línea San Vicente Cap Sur 2. Temporalidad del riesgo: Durante los trabajos. Nivel de riesgo: Bajo. Bloqueo del jefe de fauna.	No tiene consumo afectado	ninguno			03-04-25 08:00	
2025029431	Subestación	Aprobado	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Externo	Programada	589	S/E SAN VICENTE	2730	S/E SAN VICENTE A6	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	-Solicitud de CAP para realizar Mantenimiento aisladores desde Estructura 1 a Estructura 5 de Línea San Vicente Cap Sur 1 y en patio 1544V de su propiedad. -L544V 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 1544V 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 3. Temporalidad del riesgo: Durante los trabajos. Nivel de riesgo: Bajo. Bloqueo del jefe de fauna.	No tiene consumo afectado	ninguno			03-04-25 08:00	
2025029567	Subestación	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	400	S/E PUNTA DE CORTES	1417 24174	PA S/E PUNTA DE CORTES BT2 PA S/E PUNTA DE CORTES B3	Obras Cuellos	Sin Limitación	Se requiere por proyecto 21_185_OA_13 NUP3880 "Aumento de capacidad Línea 144kV Pto de Cortés-Tunché". La precautoria de Paflo AT. Trabajos bajo paflo AT, retro grava, escarpe y excavación para fundaciones.	Nivel de riesgo bajo y controlado.	Se requiere el bloqueo de reconexión del interruptor S2B3 y la precaución de no reconectar S2B72 ambos de S/E Punta de Cortés.	No tiene consumo afectado	ninguno			03-04-25 08:00	
2025029673	Subestación	Ejecución Exitosa	MINERA ANTUCUYA	372	Intervención	Origen Interno	Programada	1818	S/E ANTUCUYA	21163 21162 21168	S/E ANTUCUYA J1 S/E ANTUCUYA J2	Lavado de Aislación	Sin Limitación	Lavado de aislación de equipos de patio.	Riesgo bajo, se consideren todas las medidas para un trabajo seguro.	Condiciones Requeridas: S/E Antucuya, señalar no reconectar S2T1, S2T2 y S2T3. (// En S/E Tap-Off Enlace, señalar no reconectar S2S3.	No tiene consumo afectado	ninguno			03-04-25 08:00	
2025030567	Subestación	Ejecución Exitosa	CGE 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 Cuellos	Sin Limitación	Se requiere por proyecto 21_185_OA_15 NUP3880 "Ampliación S/E La Ronda". La precautoria de Paflo AT. Trabajos bajo paflo AT, excavaciones cavilaciones, instalación de mala tierra, relleno y compactado. Además, para trabajos de instalación estructuras Bajas de TTCC, TTPP, Int. Giro y Apiloma.	Riesgo medio y controlado.	No existirá afectación a clientes finales. Para los trabajos antes mencionados se requiere el bloqueo de reconexión del S2B2 y S2B5 de SE San Fernando y la precaución operacional de no reconectar el S2B7 de SE San Vicente de T1.	No tiene consumo afectado	ninguno			03-04-25 08:00	
2025034823	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	606	S/E PUNTA COLORADA	telecomunicacion	otros: telecomunicacion	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Intervención enlaces de teleprotecciones en S/E Punta Colorado.		Actividades: SE PUNTA COLORADA. Revisión alarma mayor teleprotección TPOP-205 dirección SE Pto de Ancizar. Pruebas de comunicación punto a punto para verificar el estado de los comandos BSA, BSC y B50 del sistema de teleprotección TPOP-205. Restricciones: No hay. Instalaciones en Riesgo: 120kV Pto de Ancizar-Punta Colorado, C2. Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de fauna: Subestación P. Colorado, Sala Diagonal 2. Armario OP2 (TPOP-205) Dirección Pto de Ancizar., Delimitada y señalizada la zona de trabajo.	No tiene consumo afectado	ninguno			03-04-25 08:00	
2025029849	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSMISORA PARINAS S.A.	2366	Intervención	Origen Externo	Programada	2382	S/E JAORESC	32056	PA S/E JAORESC K9	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	A solicitud de TEN (SODI 025_2025). Lavado de aislación de Barra principal sección 1 y 2 500kV, Regulas de los circuitos 1 y 2 500kV, diagonales 1 y 2 500kV en S/E Cumbre.	Instalaciones en riesgo: Paflo Línea D109-Jaoresc. Temporalidad de los riesgos: Durante el trabajo. Nivel de riesgo: Bajo.	Restricciones: Subestación Jaoresc, S2H9 No reconectar. Bloqueos del jefe de fauna. No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			03-04-25 08:00	
2025030712	Subestación	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	357	S/E EL SAUCE	857 858 859 860 861 12865 12866	S/E EL SAUCE CT S/E EL SAUCE B1 S/E EL SAUCE C1 S/E EL SAUCE B2 S/E EL SAUCE BT F S/E EL SAUCE CT3	Lavado de Aislación	Sin Limitación	Lavado de aislación de equipos de patio. Considera bloqueo de reconexión de interruptor S2B1 en S/E Paritagua y precaución en interruptor S2C71 de S/E El Sauce. El bloqueo de reconexión se realizará en forma paulatina y efectiva solo cuando los trabajos se estén ejecutando.	Bajo Riesgo durante todo el trabajo, tema planificado y controlado en terreno. No existirá riesgo sobre ningún equipo.	Lavado de aislación de equipos de patio. Considera bloqueo de reconexión de interruptor S2B1 en S/E Paritagua y precaución en interruptor S2C71 de S/E El Sauce. El bloqueo de reconexión se realizará en forma paulatina y efectiva solo cuando los trabajos se estén ejecutando.	No tiene consumo afectado	ninguno			03-04-25 08:00	
2025030762	Subestación	Ejecución Exitosa	DIOSQ 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 Limitación	A solicitud de empresa TTN se requiere la precaución de no reconectar paflos K8, K9, K11 y K12 en S/E Cumbre por trabajos de lavado de aislación de Barra Principal sección 1 y 2 500kV, Regulas de los circuitos 1 y 2 500kV, diagonales 1 y 2 500kV.	Riesgos declarados por empresa TEN	No se tiene comentarios adicionales.	No tiene consumo afectado	ninguno			03-04-25 08:00	
2025031330	Subestación	Aprobado	ENEL GREEN POWER CHILE S.A.	250	Intervención	Origen Interno	Programada	2024	S/E EL ARRIERO	22419	S/E EL ARRIERO J1	Lavado de Aislación	Sin Limitación	Lavado de aislación en componentes de Línea de Transmisión 220kV entre SE Sierra Gorda y SE El Arriero, incluye Paflo J1 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 Paflo J1 de SE El Arriero	No tiene consumo afectado	ninguno			03-04-25 08:00	
2025031892	Subestación	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Externo	Programada	449	S/E CHACHAHUIN	597	PA S/E CHACHAHUIN B1	Roca y podo fango sanandubare	Sin Limitación	A solicitud de TRANSELEC según SOD 15457: Sw 78/5281 desconectar inmediatamente interruptor S2B1 bloquear a la reconexión inmovilizado ambos de S/E Chachahuin por trabajos en sus instalaciones.	Riesgo controlado por TRANSELEC.	-	No tiene consumo afectado	ninguno			03-04-25 08:00	
2025033664	Subestación	Ejecución Exitosa	WFO MALLECO SPA	1725	Desconexión	Origen Interno	Programada	2274	S/E SURCO Y SEMILLA	29566	S/E SURCO Y SEMILLA ETSA	Servicios Auxiliares	Sin Limitación	Se realizará cambio de UPS a monitor y cambio de alimentador en los Servicios Auxiliares de la S/E Surco y Semilla.	El riesgo es bajo, se tomarán todas las medidas de mitigación correspondientes.	S/E Elevador Surco y Semilla, S2ETSa abierto	No tiene consumo afectado	ninguno			03-04-25 08:00	
2025031704	Subestación	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Externo	Programada	444	S/E MAULE	1217	S/E MAULE A1	Roca y podo fango sanandubare	Sin Limitación	A solicitud de TRANSELEC según SOD 15462, se solicita bloqueo a la reconexión inmovilizado interruptor S2A1 de S/E Maule por trabajos en sus instalaciones.	Riesgo controlado por TRANSELEC.	-	No tiene consumo afectado	ninguno			03-04-25 08:00	

Reporte Desconexión/Intervención Subestación

Fecha generación reporte: 22-04-2025 12:02:29

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

Total registros General: 342

Total registros Subestación: 189

Número	Tipo	Estado	Empresa	M Coorinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	IDG	Subestación	IDG	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentario Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estatus Operativo	Estatus Operativo Efectivo	Fecha Inicio
2025031748	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	566	S/E CHARRUA	17	BC S/E CHARRUA ACE1 154kV 55 MVAR	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	- S/E Charria: Mantenimiento y medidas eléctricas a banco de CCE13 154kV. Investigar y normalizar puntos calientes presentes en el banco.	Bajo	Actividades: S/E Charria: Mantenimiento y medidas eléctricas a banco de CCE13 154kV. Investigar y normalizar puntos calientes presentes en el banco. Condiciones: Banco CCE 01, 154 kV Charria, indisponible. Instalaciones en Riesgo: Banco CCE 01, 154 kV Charria. Temporalidad de los Riesgos: Al inicio, Al término y Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: Subestación Charria, Se instalarán tierras provisionales de bloqueo en consoadores de bajada del PR ACE1 y en ambos lados de TCACE1-NT.	No tiene consumo afectado		ninguno		03-04-25 08:00	
2025031906	Subestación	Ejecución Exitosa	COMPAÑIA BARRICK CHILE GENERACIÓN SPA	82	Intervención	Origen Interno	Programada	606	S/E PUNTA COLORADA	12194 12195 12196	S/E PUNTA COLORADA J7 S/E PUNTA COLORADA J8 S/E PUNTA COLORADA J9	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislación a equipos primarios paños J7, J8 y J9 en S/E Punta Colorado, incluye marcos de salida de línea. Condiciones requeridas: No reconectar S211, S213, S214, S216, S2113, S2116, S2118, S2119 y S2121 en S/E Punta Colorado. No reconectar S217, S218 y S219 en S/E Punta Colorado.	El riesgo del trabajo es bajo considerando las medidas de seguridad correspondientes.	Lavado de aislación a equipos primarios paños J7, J8 y J9 en S/E Punta Colorado, incluye marcos de salida de línea. Condiciones requeridas: No reconectar S211, S213, S214, S216, S2113, S2116, S2118, S2119 y S2121 en S/E Punta Colorado. No reconectar S217, S218 y S219 en S/E Punta Colorado.	No tiene consumo afectado		ninguno		03-04-25 08:00	
2025034769	Subestación	Ejecución Exitosa	COMPAÑIA MINERA NEVADA SPA	267	Intervención	Origen Interno	Programada	2213	S/E TRES QUEDRAS	telecomunicación	otros: telecomunicación	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Normalización de señales SFR en S/E Tres Quedras. Posible intermitencia en datos SFR durante la ejecución de los trabajos. Sin condiciones requeridas.	El riesgo del trabajo es bajo, se considera posibles intermitencias breves en los datos SFR.	Normalización de señales SFR en S/E Tres Quedras. Posible intermitencia en datos SFR durante la ejecución de los trabajos. Sin condiciones requeridas.	No tiene consumo afectado		ninguno		03-04-25 08:00	
2025032192	Subestación	Ejecución Exitosa	EMPRESA DE TRANSMISIÓN ELÉCTRICA TRANSEMEL S.A.	400	Desconexión	Origen Interno	Programada	1859	S/E CONDORES	26584	PA S/E CONDORES HR [RM_REVISION]	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	Desconexión de paño HR para realizar trabajos de mantenimiento en TCEC HR, S/E Condoros. Actualmente paño HR se encuentra desconectado.	Riesgo controlado. Trabajos en instalaciones desconectadas.	PT 2025-04272 registro interno Transmel.	No tiene consumo afectado		ninguno		03-04-25 08:00	
2025032161	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	2306	S/E RIO ACACAGUA	30218	S/E RIO ACACAGUA HS	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de Alta Transmisora de Energía Eléctrica (Celco), por trabajos de cambio de conductor en línea de 110 kV Rio Acacagua - Esperanza circuito 2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo.	Instalaciones en Riesgo: Línea de 110 kV Rio Acacagua - Esperanza circuito 1 (NUP 3277).	Actividades: A solicitud de Alta Transmisora de Energía Eléctrica (Celco), por trabajos de cambio de conductor en línea de 110 kV Rio Acacagua - Esperanza circuito 1 (NUP 3277). Restricciones: S/E Rio Acacagua: Por trabajos en circuito adyacente, no reconectar interruptor S216. Instalaciones en Riesgo: Línea de 110 kV Rio Acacagua - Esperanza circuito 2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo.	No tiene consumo afectado		ninguno		03-04-25 08:00	
2025032282	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSLUCATATO S.A.	275	Intervención	Origen Interno	Programada	1709	S/E PICHERRAJUE	telecomunicación	otros: telecomunicación	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se debe realizar cambio de firewall de GTL, por lo que el cambio de este equipo inutilizará los datos SFR de Central Rucayari, de Rucayari y S/E Picherrajue en el coordinador.	Trabajo de bajo riesgo, trabajo sobre equipos de comunicación los cuales nos dejan indisponibles los datos del SFR por al menos 2 horas.	Los trabajos son realizados por personal propio y contratado (GT), se desactivarán en S/E Picherrajue, y la pérdida de comunicación no debería ser mayor a 2 horas.	No tiene consumo afectado		ninguno		03-04-25 08:00	
2025032374	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1984	S/E TARAPACA	2372 2373	BA S/E TARAPACA 220kV BP1 BA S/E TARAPACA 220kV BP2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Tarapacá: Lavado de aislación a equipos primarios Paños J1, J2, J3, J4, J5, J7, J8; 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 en servicio (Barra), S/E Tarapacá. Lavado de aislación a equipos primarios Paños J1, J2, J3, J4, J5, J7, J8; 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, S201, S202, S203, S214, S2172, S215, S218 con bloqueo a la reconexión. Subestación Tarapacá, S216 con bloqueo a la reconexión. Subestación Puerto Patache, S211, S212, S214 y S215 con bloqueo a la reconexión. Subestación Central Tarapacá, S21-188001, S2170, S2171 con bloqueo a la reconexión. Subestación Geogheff, S211, S212, S214, S215 con bloqueo a la reconexión. Subestación CMCDC Puerto, S211, S212 con bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Paño Acoplador #803. Tarapacá a Puerto Transformación T02 - Tarapacá a 120 kV Tarapacá-Puerto Patache, C1 o 1, 220 kV Tarapacá-Puerto Patache, C2 o Barra 220 kV, Sección 1 - Tarapacá a Barra 220 kV, Sección 3 - Tarapacá a 1, 220 kV Tarapacá-Geogheff, C1 o 1, 220 kV Tarapacá-Geogheff, C2 o Paño Línea L05-Tarapacá. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo.	No tiene consumo afectado		ninguno		03-04-25 08:00	
2025032633	Subestación	Ejecución Exitosa	ALTA TRANSMISORA DE ENERGIA S.A.	2050	Intervención	Origen Interno	Programada	2089	S/E PUENTE NEGRO	telecomunicación	otros: telecomunicación	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se realizará Puesta en servicio y configuración sistema de alta disponibilidad de red SD-WAN en S/E Puente Negro.	Riesgo: Intermitencias de comunicaciones y telecontrol con S/E Puente Negro menor a 15 minutos. Mitigación: Haber personal de apoyo en S/E Puente Negro en caso necesario.	Existirá personal de apoyo en S/E Puente Negro en caso de requerir mantenidos ante contingencias. Al final de la actividad se debe simular el corte de uno de los enlaces y viceversa para comprobar la operación correcta del sistema de comunicaciones.	No tiene consumo afectado		ninguno		03-04-25 08:00	
2025032637	Subestación	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Externo	Programada	444	S/E MAULE	1218	S/E MAULE A2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Trabajos de Transmisión en instalaciones de su propiedad (corta de árboles próximo a instalación energizada de la línea 154 kV Maule - Peralte).	Solicitado por Transelac por trabajos en instalaciones de su propiedad.	A solicitud de Transelac, según SODI N°15717, se requiere la precaución de no reconectar interruptor S242 de S/E Maule y la precaución de no reconectar interruptor S24T1 de S/E Llanos mientras se desarrollen los trabajos de Transmisión en instalaciones de su propiedad.	No tiene consumo afectado		ninguno		03-04-25 08:00	
2025033308	Subestación	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	647	S/E MARCHIGÜE	15602	S/E MARCHIGÜE E1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de Compañía General de Electricidad, según SODI N°157800, Se requiere Bloqueo de Reconexión Automática a interruptor S211 Cto. Peñablanca de S/E Marchigüe, el cual es general y único alimentador de 23 kv del T2 de S/E Marchigüe.	Riesgo Bajo por condición operacional, controlado en terreno.		No tiene consumo afectado		ninguno		03-04-25 08:00	
2025032833	Subestación	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	439	S/E PERALES	1327 1330 1316 1328	S/E PERALES CT2 S/E PERALES CT1 PA S/E PERALES BT2 PA S/E PERALES BT1	Alambrado de control	Sin Limitaciones	Se realizará levantamiento de control asociado a los paños BT1, CT1, BT2 y CT2 de S/E Peraltes.	Riesgos controlados, trabajos se realizarán con equipamiento y personal calificado.	Para el desarrollo de los trabajos se considerará una orden de precaución (no reconexión) de los interruptores S281 S2CT1, S2A172 y S2CT2 de S/E Peraltes. Trabajos asociados a proyecto de ampliación de S/E Peraltes (NUP 3874).	No tiene consumo afectado		ninguno		03-04-25 08:00	
2025034736	Subestación	Ejecución Exitosa	AR TCHAMMA SPA	1947	Desconexión	Origen Interno	Programada	2268	S/E TCHAMMA	3339	BA S/E TCHAMMA 33kV BP1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Trabajos para verificación de falla en S272 S/E Tchamma. Asociado a I.L. 2025000810. Condiciones requeridas: Alberto S2711 y cables de medida tensión barra N°1, 33 kV S/E Tchamma.	El riesgo del trabajo es bajo, ya que se ejecuta con instalaciones desenergizadas.	Trabajos para verificación de falla en S272 S/E Tchamma. Asociado a I.L. 2025000810. Condiciones requeridas: Alberto S2711 y cables de medida tensión barra N°1, 33 kV S/E Tchamma.	No tiene consumo afectado		ninguno		03-04-25 08:00	
2025032923	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	579	S/E LOS VILOS	501 1643	BA S/E LOS VILOS 220kV BP1 BA S/E LOS VILOS 220kV BP2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Lavado de aislación de instalación en servicio en S/E Los Vilos.	Bajo	Actividades: S/E Los Vilos: Lavado de aislación con equipos energizados poro 220kV, paños 102, 103, M, M2, R2, 102 (barro), incluye marcos de barra y marcos de flecos. Lavado de aislación a equipos asociados a paño servicios auxiliares de corriente alterna. Restricciones: Subestación Los Vilos, S215 con bloqueo a la reconexión inmovilizada. Subestación Los Vilos, S212 con bloqueo a la reconexión inmovilizada. Subestación Los Vilos, S213 con bloqueo a la reconexión inmovilizada. Subestación Los Vilos, S214 con bloqueo a la reconexión inmovilizada. Subestación Los Vilos, S2181 con bloqueo a la reconexión inmovilizada. Subestación Los Vilos, S2182 con bloqueo a la reconexión inmovilizada. Subestación Los Vilos, S215 con bloqueo a la reconexión inmovilizada. Subestación Los Vilos, S217 con bloqueo a la reconexión inmovilizada. Subestación Las Palmas, S213 con bloqueo a la reconexión inmovilizada. Subestación Las Palmas, S214 con bloqueo a la reconexión inmovilizada. Subestación Negritos, S214 con bloqueo a la reconexión inmovilizada.	No tiene consumo afectado		ninguno		03-04-25 08:00	
2025032997	Subestación	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	623	S/E PLANTAS	202	T2 S/E PLANTAS HT1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Por trabajos previos a puesta en servicio del transformador T1 se realizará conexiónado primario AT/MT y conexiónado a nivel de control del transformador, considera pruebas a nivel primario y secundario. Considera aparición de alarmas en SCADA. Trabajo previo para futura energización del transformador T1 y normalización de la condición indicada en SD 2023057266. No tiene consumos afectados, ya que estos se encuentran regulados mediante transformador móvil, según SD 2023057266.	Riesgo bajo controlado, trabajo con instalación desconectada y debidamente aterrada. Planificado en terreno y realizado por personal competente.	Trabajos previos para futura energización del transformador T1 y normalización de la condición indicada en SD 2023057266. No tiene consumos afectados, ya que estos se encuentran regulados mediante transformador móvil, según SD 2023057266.	No tiene consumo afectado		ninguno		03-04-25 08:00	
2025033092	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 paño 5 de S/E Los Vilos, alimentación 220 kV a S/E Chosapa.	Bajo	Actividad: A solicitud de CGET según SODI 0517/2025, 0518/2025 y 0519/2025 por Lavado de aislación de equipos de patio con instalación energizada. Lavado paño 5 de S/E Los Vilos, alimentación 220 kV a S/E Chosapa. 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		03-04-25 08:00	
2025033094	Subestación	Ejecución Exitosa	LÍNEA DE TRANSMISIÓN CABO LEONES S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	580	S/E MATENCILLO	23275	S/E MATENCILLO J15	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se requiere No Reconectar S2155 de S/E Matencillo a solicitud de Transelac por faena en S/E Matencillo: Paño 220kV. Paño B5. Obra CAPET no VI. (NUP 3482). Proyecto Remplazo de Desconectores. Toda autorización consiste en: La vinculación a potencial de los puentes entre desconector 896-2 y Barra sección 3.	Riesgo controlado de parte de Transelac.	SODI 15761 de Transelac, registro interno de STL.	No tiene consumo afectado		ninguno		03-04-25 08:00	

Reporte Desconexión/Intervención Subestación

Fecha generación reporte: 22-04-2025 12:02:29

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

Total registros General: 342

Total registros Subestación: 189

Número	Tipo	Estado	Empresa	M Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	IDG	Subestación	IDG	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentario Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estatus Operativo	Estatus Operativo Efectivo	Fecha Inicio
2025033190	Subestación	Ejecución Exitosa	ENGIE ENERGÍA CHILE S.A.	1744	Intervención	Origen Interno	Programada	1951	S/E TAP OFF DOLORES	24879	S/E TAP OFF DOLORES I2	Mantenimiento preventivo	Sin Limitación	Se realizará Mantenimiento Operacional a paño E2, paño C1 y paño SS/AA	Medio, se controlará los riesgos a personas y equipos	Sin condiciones	No tiene consumo afectado	ninguno				03-04-25 08:00
2025033520	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	580	S/E MANTENCILLO	1640	BA S/E MANTENCILLO 220KV BP1-2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Apertura a Cierre conexión a potencial (Barra) en S/E Manteñillo.	Bajo	Actividades: S/E Manteñillo: Paño 220KV. Paño I5. Otra CAPEX no VI. (NUP 5062). Proyecto Reemplazo de Desconectores. Esta activación consiste en: 1. La vinculación a potencial de los puentes entre desconector B95-2 y Barra sección 2.- NOTA 1: No se realiza ingreso de Maquinaria dentro de patio de 220 KV. -NOTA 2: El paño I6 se encuentra desconectado bajo proyecto NUP 4769. -NOTA 3: Uno de andamio aislado a potencial. -NOTA 4: Con vinculación a Barra 220 kv sección 2 se energiza borne lado barra de B95-2. Trabajos previos a Puesta en servicio. Desconectar se mantendrá en todo momento abierto y bloqueado. Restricciones: Subestación Manteñillo, S208 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación Manteñillo, S209 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación Manteñillo, S210 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación Manteñillo, S217 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación Manteñillo, S217 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación Manteñillo, S218 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación Manteñillo, S215 con bloqueo a la reconexión inmovilizado.	No tiene consumo afectado	ninguno			03-04-25 08:00	
2025033278	Subestación	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	414	S/E TRAIGUEN	12970	S/E TRAIGUEN CT	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Precaución operacional a barra de 13.2 kV (NO reconectar S2CT) por temas en riesgo de S/E Traiguén asociada a proyecto de ampliación de dicha instalación (NUP 3894)	Riesgo Controlado de acuerdo a Protocolos CGE y Empresas Contratistas. Trabajos considerando medidas de seguridad correspondientes a tipo de faena.	Precaución operacional a barra de 13.2 kV (NO reconectar S2CT) por temas en riesgo de S/E Traiguén asociada a proyecto de ampliación de dicha instalación. NUP 3894	No tiene consumo afectado	ninguno			03-04-25 08:00	
2025022374	Subestación	Ejecución Exitosa	COMPAÑÍA DOÑA INÉS DE COLAHUASI SGM	375	Intervención	Origen Interno	Programada	1850	S/E COLAHUASI	NO Aplica	NO Aplica	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Conexión SCADA Spectrum RTU Subestaciones CMDC C20+ y S1 Principal Colahuasi	Riesgo bajo, trabajos a nivel de comunicaciones, que pueden provocar interferencia de las señales S17R de S/E Colahuasi	Conexión SCADA Spectrum RTU Subestaciones CMDC C20+ y S1 Principal Colahuasi que pueden provocar interferencia de las señales S17R de S/E Colahuasi	No tiene consumo afectado	ninguno			03-04-25 08:00	
2025033420	Subestación	Ejecución Exitosa	SISTEMA DE TRANSMISIÓN DEL SUR S.A.	83	Desconexión	Origen Externo	Programada	2054	S/E MANTILHUE	23244	PA S/E MANTILHUE HL	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Desconexión de desconector B96 de S/E Mantilhue a solicitud de central LICAN, por pruebas eléctricas a interruptor Principal S2H1. Solicitud asociada 2025032907	Riesgo controlado por Central Licán. Trabajos en zona desenergizada.	Mantiduras coordinadas con Central Licán. SODI 04-2025 de central Licán, registro interno S15.	No tiene consumo afectado	ninguno			03-04-25 08:00	
2025033528	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 I2 S/E ANA MARIA I3 S/E ANA MARIA I5	Lavado de Aislación	Sin Limitación	A solicitud de interchile, por trabajos de lavado de aislación en Línea 220kV Ana María - Lagunas.	Instalación con riesgo: Paño I1, o I2 o I3 o I4 o I5 de S/E Ana María, durante los trabajos de lavado de aislación de interchile en la Línea 220kV Ana María - Lagunas.	Condiciones: restricción a la reconexión S21L, S21Q, S21R y S24B de S/E Ana María. -- Nivel de riesgo: bajo. -- Observaciones: solicitud emitida a requerimiento de interchile.	No tiene consumo afectado	ninguno			03-04-25 08:00	
2025033538	Subestación	Aprobado	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 Limitación	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	SE Andes25203 No Reconectar SE Andes25204 No Reconectar SE Andes25205 No Reconectar SE Andes25206 No Reconectar SE Andes25207 No Reconectar SE Andes25208 No Reconectar SE Andes25209 No Reconectar SE Andes25210 No Reconectar SE Andes25212 No Reconectar	No tiene consumo afectado	ninguno			03-04-25 08:00	
2025033586	Subestación	Ejecución Exitosa	PARKER FOTOVOLTAICO NUEVO QUILLAGUA SPA	82	Intervención	Origen Interno	Programada	2135	S/E FRONTERA	34235 34236	PA S/E FRONTERA I7 PA S/E FRONTERA I8	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Implementación de PMU y PDC en S/E Frontera. Se contempla la instalación de nueva PMU, block de pruebas, borneras y automatismo. Montaje de servidor PDC, conexiones 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 nueva PMU, block de pruebas, borneras y automatismo. Montaje de servidor PDC, conexiones 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			03-04-25 08:00	
2025033619	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Externo	Programada	2306	S/E RIO ACONCAGUA	30220	S/E RIO ACONCAGUA H1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	A solicitud de Alfa Transmisora de Energía Eléctrica (Cable), por trabajos de mantenimiento programados en su línea de 110 kV Rio Aconcagua - Tap Chagres - Nueva Panquehue.	Instalación con riesgo: S/E Rio Aconcagua: Paño de 110 kV H1 Nueva Panquehue circuito 1.	Actividades: A solicitud de Alfa Transmisora de Energía Eléctrica (Cable), por trabajos de mantenimiento programado en su línea de 110 kV Rio Aconcagua - Tap Chagres - Nueva Panquehue. Restricciones: Instalación indeseable. Instalación con riesgo: S/E Rio Aconcagua: Paño de 110 kV H1 Nueva Panquehue circuito 1. Temporalidad de los Riesgos: Al finalizar los trabajos. Nivel de riesgo: Bajo.	No tiene consumo afectado	ninguno			03-04-25 08:00	
2025033702	Subestación	Aprobado	BESALCO TRANSMISIÓN SPA	1765	Intervención	Origen Externo	Programada	2346	S/E LOS VILLARES	3551 3550	BA S/E LOS VILLARES 110KV BP2 BA S/E LOS VILLARES 110KV BP1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	S/E Villares: Conexión de circuito de control y protecciones en armario de la protección diferencial de Barra de 110 kV, por incorporación de nuevo paño HT1 (NUP 3281). Trabajos previos.	Bajo	Actividades: S/E Villares: Conexión de circuito de control y protecciones en armario de la protección diferencial de Barra de 110 kV, por incorporación de nuevo paño HT1 (NUP 3281). Trabajos previos. Restricciones: Normalización sujeta a coordinación. Instalaciones en Riesgo: S/E Los Villares: Barra de 110 kV sección 1 a 2. Temporalidad de los Riesgos: Al término de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: S/E Los Villares: Bloqueo de disparo y arriamques de la protección R7R de 110 kV.	No tiene consumo afectado	ninguno			03-04-25 08:00	
2025034010	Subestación	Ejecución Exitosa	EMPRESA DE TRANSMISIÓN ELÉCTRICA TRANSEMEL S.A.	400	Intervención	Origen Externo	Programada	1859	S/E CONDORES	22553	PA S/E CONDORES J11	Lavado de Aislación	Sin Limitación	No reconectar interruptor S2J1 a solicitud de Transmel por temas de lavado de aislación requiere primario paño 13 y I2 incluye marcos de Barra y Marcos de Líneas.	Riesgo controlado a informar por Transmel.	Sodi 15846 de Transmel, registro interno de Transmel.	No tiene consumo afectado	ninguno			03-04-25 08:00	
2025033873	Subestación	Ejecución Exitosa	ENGIE ENERGÍA CHILE S.A.	1744	Intervención	Origen Interno	Programada	1827	S/E CENTRAL DIESEL ARICA	21301	S/E CENTRAL DIESEL ARICA B1	Mantenimiento preventivo	Sin Limitación	Levantamiento de Armario de Corrientes y Voltajes hacia Protecciones, y su conexión según correspondiente.	Bajo, se tomarán todas las medidas de precaución para la fauna.	Los I/O de las protecciones nuevas son 24898 y 24899 del NUP 3845, ya informado a CEN por proyecto recientemente cerrado. Siempre habrá un Sistema de Protecciones en Servicio.	No tiene consumo afectado	ninguno			03-04-25 08:00	
2025034825	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	581	S/E PAN DE AZÚCAR	telecomunicacion	otros: telecomunicacion	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Intervención enlaces de teleprotecciones en S/E Pan de Azúcar.	No hay Mayores riesgos asociados, contenidos en ART, Planificaciones y Procedimientos.	Actividades: SE PAN DE AZÚCAR: Revisión alarma mayor teleprotección TROP-205 dirección SE Punta Colorado. Pruebas de comunicación punto a punto para verificar el estado de los comandos BSA, BSC y BSD del enlace de teleprotección TROP-205. Restricciones: No hay. Instalaciones en Riesgo: L 220kV Pan de Azúcar- Punta Colorado, C2. Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: Bloques del jefe de barra: S/E Pan de Azúcar: Sala de telecomunicaciones: Armario OP2 (TROP-205) Dirección PUNTA COLORADO. Suficiencia zona detrayado y/o elementos a intervenir.	No tiene consumo afectado	ninguno			03-04-25 08:00	
2025034001	Subestación	Ejecución Exitosa	EMPRESA DE TRANSMISIÓN ELÉCTRICA TRANSEMEL S.A.	400	Intervención	Origen Interno	Programada	1917	S/E PARINACOTA	tendido_cable	otros: tendido_cable	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Trabajos de desaterrización y fundición en la Subestación Parinacota, considerando todos patios y salas en general.	Riesgo es bajo y controlado.	(PT 4620 registro interno Transmel)	No tiene consumo afectado	ninguno			03-04-25 08:00	
2025034052	Subestación	Aprobado	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	1916	S/E PALAFITOS	tendido_cable	otros: tendido_cable	Otros Cables	Sin Limitación	Trabajos asociados al proyecto de ampliación de SE Palafitos.	No hay Mayores riesgos asociados, contenidos en ART, Planificaciones y Procedimientos.	Se realizarán actividades de Excavación, retiro de escombros, compactación, empujamiento, humectación de la excavación. Fabricación e instalación de moldajes, trabajos en foco colector, sala de celda, pintado de muros con pintura epoxia, orden y aseo de todos los lugares de trabajo a intervenir.	No tiene consumo afectado	ninguno			03-04-25 08:00	
2025034060	Subestación	Aprobado	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	2197	S/E SECCIONADORA RIO MALLECO	27992	PA S/E SECCIONADORA RIO MALLECO J8	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	A solicitud de CELEO REDES por proyecto ampliación S/E Mutchén y Saccomiento del LT 24220 kV Río Malleco - Mutchén NUP 3273 se requiere bloqueo a la reconexión de línea 220 kV Río Malleco - Mutchén C1 y C2.	Bajo -	Restricción: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en riesgo: Paño central S2B. - Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. - Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay. Observación: No reconectar interruptor asociado al paño. Nota: Condición solicitada por Celso Redes con SI 2025031894	No tiene consumo afectado	ninguno			03-04-25 08:00	
2025034063	Subestación	Aprobado	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	2197	S/E SECCIONADORA RIO MALLECO	27991	PA S/E SECCIONADORA RIO MALLECO J7	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	A solicitud de CELEO REDES por proyecto ampliación S/E Mutchén y Saccomiento del LT 24220 kV Río Malleco - Mutchén NUP 3273 se requiere bloqueo a la reconexión de línea 220 kV Río Malleco - Mutchén C1 y C2.	Bajo	Restricción: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en riesgo: Paño Línea S207, RMC-MULCHEN 1. - Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. - Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de barra: No hay. Observación: No reconectar interruptor asociado al paño de línea. Nota: Condición solicitada por Celso Redes con SI 2025031894	No tiene consumo afectado	ninguno			03-04-25 08:00	
2025034066	Subestación	Aprobado	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	2197	S/E SECCIONADORA RIO MALLECO	27989	PA S/E SECCIONADORA RIO MALLECO J5	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	A solicitud de CELEO REDES por proyecto ampliación S/E Mutchén y Saccomiento del LT 24220 kV Río Malleco - Mutchén NUP 3273 se requiere bloqueo a la reconexión de línea 220 kV Río Malleco - Mutchén C1 y C2.	Bajo -	Restricción: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en riesgo: Paño central S225. - Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. - Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de barra: No hay. Observación: No reconectar interruptor asociado al paño. Nota: Condición solicitada por Celso Redes con SI 2025031894	No tiene consumo afectado	ninguno			03-04-25 08:00	

Reporte Desconexión/Intervención Subestación

Fecha generación reporte: 22-04-2025 12:02:29

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: 342

Total registros Subestación: 189

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 Afectadas	Trabajo Requiere	Estatus Operativo	Estatus Operativo Efectivo	Fecha Inicio
2025034069	Subestación	Aprobado	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	2197	S/E SECCIONADORA RIO MALLECO	27988	PA S/E SECCIONADORA RIO MALLECO J4	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de CELEO REDES por proyecto ampliación S/E Mulchén y Seccionamiento de LT 24200 W Rio Mallico - Mulchén NUP 3273 se requiere bloqueo a la recomendación de línea 220 KV Rio Mallico - Mulchén C1 y C2.	Bajo -	Restricción: Bloqueo a la recomendación. Instalaciones en riesgo: Paflo Línea S24, RMC MULCHEN 2 - Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de Faena: No hay. Observación: No reconectar interruptor asociado al paflo de línea. Nota: Condición solicitada por Celco Redes con SI 2025031894	No tiene consumo afectado		ninguno		03-04-25 08:00	
2025034167	Subestación	Ejecución Exitosa	ENGIE ENERGÍA CHILE S.A.	1744	Intervención	Origen Interno	Programada	1817	S/E ANTOFAGASTA	17785 21137 21139 21140 28493	S/E ANTOFAGASTA L10KV BP PA S/E ANTOFAGASTA HT1 S/E ANTOFAGASTA H1 S/E ANTOFAGASTA H3 PA S/E ANTOFAGASTA H5	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	MANTENIMIENTO OPERACIONAL DE EQUIPOS DE PAFLO, VERIFICACIÓN DE MEDIDAS, REVISIÓN DE EQUIPOS.	Riesgo bajo, se tomarán todas las medidas de seguridad necesarias para realizar un trabajo seguro.	Sin condiciones operacionales.	No tiene consumo afectado		ninguno		03-04-25 08:00	
2025034212	Subestación	Ejecución Exitosa	ALFA TRANSAMISORA DE ENERGÍA S.A.	2050	Intervención	Origen Interno	Programada	283	S/E CALERA CENTRO	grupos_emergencia	otros: grupos_emergencia	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Mantenimiento Tableros de S5AA en S/E Calera Centro	Posible Pérdida de comunicación durante la ejecución de los trabajos. En caso de que no funcione la comunicación tableros REDESER, LECTOS, ETECOTEL.	Se considera prueba de apagado de S5AA de corriente alterna, para verificar los regulados operativos.	No tiene consumo afectado		ninguno		03-04-25 08:00	
2025034214	Subestación	Ejecución Exitosa	CASABLANCA TRANSAMISORA DE ENERGÍA S.A.	1745	Intervención	Origen Interno	Programada	2289	S/E LA POLVORA	batería	otros: batería	Banco/Cargador de Batería (Revisión/Mantenimiento)	Sin Limitaciones	S/E La Polvora: Mantenimiento normal de Cargadores y Bancos de Baterías de Lata 110 KV y Diagonal 2 y 3	Sin riesgos para el sistema. Banco o Cargador siempre respaldando carga.	Sin comentarios adicionales.	No tiene consumo afectado		ninguno		03-04-25 08:00	
2025034216	Subestación	Aprobado sin activación	ALFA TRANSAMISORA DE ENERGÍA S.A.	2050	Intervención	Origen Interno	Programada	227	S/E LAS TORTOLAS	grupos_emergencia	otros: grupos_emergencia	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Las Tortolas: Mantenimiento a Armino S/AAA CA-CC : Medición, Impulso y resgate. Mantto. cargador de baterías 125vcc y 48vcc: Limpieza y mediciones. Mantto. ETLS40 1 y 2 - Extracción de datos y configuración Mantenimiento a relés de paflos DS-02-04-04-071-072. Extracción de datos, configuraciones y eventos.	Sin riesgos para el sistema	Los sistemas de S5AA siempre se mantienen respaldados.	No tiene consumo afectado		ninguno		03-04-25 08:00	
2025034219	Subestación	Ejecución Exitosa	ALFA TRANSAMISORA DE ENERGÍA S.A.	2003	Intervención	Origen Externo	Programada	461	S/E PIRQUE	26443	S/E PIRQUE H3	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de CMPC se requiere el bloqueo a la recomendación de Paflo H3 de S/E Pirque asociado a LT 110 KV Maipo - Pirque para realizar Lavado de Aislación en Línea de Transmisión.	Riesgos a controlar por CMPC.	Condición operacional solicitada por CMPC.	No tiene consumo afectado		ninguno		03-04-25 08:00	
2025034220	Subestación	Ejecución Exitosa	ALFA TRANSAMISORA DE ENERGÍA S.A.	2050	Intervención	Origen Externo	Programada	225	S/E MAIPO	176	S/E MAIPO H1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de CMPC se requiere el bloqueo a la recomendación de Paflo H1 de S/E Maipo asociado a LT 110 KV Maipo - Pirque para realizar Lavado de Aislación en Línea de Transmisión.	Riesgos a controlar por CMPC.	Condición operacional solicitada por CMPC.	No tiene consumo afectado		ninguno		03-04-25 08:00	
2025034226	Subestación	Ejecución Exitosa	ALFA TRANSAMISORA DE ENERGÍA S.A.	2003	Intervención	Origen Externo	Programada	461	S/E PIRQUE	26444	S/E PIRQUE H4	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de CMPC se requiere el bloqueo a la recomendación de Paflo H4 de S/E Pirque asociado a LT 110 KV Pirque - Puente Alto CMPC para realizar Lavado de Aislación en Línea de Transmisión.	Riesgos a controlar por CMPC.	Condición operacional solicitada por CMPC.	No tiene consumo afectado		ninguno		03-04-25 08:00	
2025034241	Subestación	Ejecución Exitosa	RED ELÉCTRICA DEL NORTE S.A.	400	Intervención	Origen Externo	Programada	1859	S/E CONDORES	30585	S/E CONDORES J3	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de Aislación en paflos J1 y J2 (Transmiso) en SE Condores.	Bajo riesgo controlado por empresa ejecutante de lavado de aislación en SE Condores.	Se solicita deshabilitar la recomendación del S213 (Redinter) en SE Condores.	No tiene consumo afectado		ninguno		03-04-25 08:00	
2025034249	Subestación	Ejecución Exitosa	SOCIEDAD TRANSAMISORA METROPOLITANA S.A.	2390	Intervención	Origen Externo	Programada	2211	S/E NUEVA LAMPA	28372 28373 28375 28376 28377	S/E NUEVA LAMPA J2 S/E NUEVA LAMPA J3 S/E NUEVA LAMPA J5 S/E NUEVA LAMPA J6 S/E NUEVA LAMPA J1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Transfere ejecución trabajos de Lavado de aislación en estructuras (con instalación energizada	Trabajos por parte de Transelco	Frete a una operación automática STM solo reconectara previa coordinación con el CEN	No tiene consumo afectado		ninguno		03-04-25 08:00	
2025034381	Subestación	Ejecución Exitosa	SOCIEDAD TRANSAMISORA METROPOLITANA S.A.	2390	Intervención	Origen Externo	Programada	2211	S/E NUEVA LAMPA	28372 28373 28374 28375 28376	S/E NUEVA LAMPA J2 S/E NUEVA LAMPA J4 S/E NUEVA LAMPA J5 S/E NUEVA LAMPA J6 S/E NUEVA LAMPA J1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Transfere ejecución trabajos de Corte y poda de árboles bajo conductor.	Trabajos por parte de Transelco	Frete a una operación automática STM solo reconectara previa coordinación con el CEN	No tiene consumo afectado		ninguno		03-04-25 08:00	
2025034385	Subestación	Ejecución Exitosa	SOCIEDAD TRANSAMISORA METROPOLITANA S.A.	2390	Intervención	Origen Externo	Programada	694	S/E LAMPA	6114	S/E LAMPA J1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Transfere ejecución trabajos de Corte y poda de árboles bajo conductor.	Trabajos por parte de Transelco	Frete a una operación automática STM solo reconectara previa coordinación con el CEN	No tiene consumo afectado		ninguno		03-04-25 08:00	
2025034386	Subestación	Ejecución Exitosa	SONNEDIX DON GOYO TRANSMISIÓN S.A.	546	Intervención	Origen Interno	Programada	1697	S/E DON GOYO	15567 15568 15569 24145 24146 24147 24148	PA S/E DON GOYO J2 PA S/E DON GOYO J3 S/E DON GOYO J2 PA S/E DON GOYO J4 PA S/E DON GOYO J5 PA S/E DON GOYO J6 PA S/E DON GOYO J5	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Instalación de multa puesta a tierra aérea desde los nuevos marcos a los existentes en S/E Don Goyo. Sin condiciones requeridas.	El riesgo del trabajo es bajo siguiendo los procedimientos y distancias de seguridad.	Instalación de multa puesta a tierra aérea desde los nuevos marcos a los existentes en S/E Don Goyo. Sin condiciones requeridas.	No tiene consumo afectado		ninguno		03-04-25 08:00	
2025034516	Subestación	Aprobado	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	586	S/E QUILLOTA	519 1677	BA S/E QUILLOTA 220KV BP1-1 BA S/E QUILLOTA 220KV BP1-2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Quillota: Revisión e intervención de red de comunicaciones sistema SCADA (RESD00 878).	Bajo	Actividades: S/E Quillota: Revisión e intervención de red de comunicaciones sistema SCADA (RESD00 878). Restricciones: Normalización sujeta a coordinación. Instalaciones en Riesgo: S/E Quillota: SCADA local o Barra Principal de 220 KV sección 1 a 2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de Faena: S/E Quillota: Jefe de Faena bloqueará la protección 87B mientras dura la intervención.	No tiene consumo afectado		ninguno		03-04-25 08:00	
2025034611	Subestación	Ejecución Exitosa	ESPINDO S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	579	S/E LOS VILOS	7510	S/E LOS VILOS J6	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado paflo J6 en S/E Los Vilos, energizado. Central queda disponible en caso de generación.	El riesgo es bajo, central de respaldo	Lavado paflo J6 en S/E Los Vilos, energizado. Central queda disponible en caso de generación.	No tiene consumo afectado		ninguno		03-04-25 08:00	
2025034617	Subestación	Aprobado	ENGIE ENERGÍA CHILE S.A.	1744	Intervención	Origen Interno	Programada	1819	S/E ARICA	1897	BA S/E ARICA 66KV BP1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Instalación de Faena y otros cables rampazo paflo R2 (movimiento de oficinas, SSHH, modulares con laje).	Riesgo bajo según análisis	No reconectar S282, S28T3, S28T5, S28T2.	No tiene consumo afectado		ninguno		03-04-25 08:00	
2025034628	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	606	S/E PUNTA COLORADA	1630	BA S/E PUNTA COLORADA 220KV BP2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	SE Punta Colorado: A solicitud de BARRICK GENERACIÓN por Lavado de aislación a equipos primarios paflos J7, J8 y J9 en S/E Punta Colorado, incluye marcos salida de línea.	Bajo.	Actividad: SE Punta Colorado: A solicitud de BARRICK GENERACIÓN según SODI 6730 por Lavado de aislación a equipos primarios paflos J7, J8 y J9 en S/E Punta Colorado, incluye marcos salida de línea. Instalaciones con restricciones: No reconectar Barra 220 KV, Sección 2-P. Colorado - Instalaciones en Riesgo: Barra 220 KV, Sección 2-P. Colorado - Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. SODIS Relacionadas 184 - Chiquinta 185 - San Juan.	No tiene consumo afectado		ninguno		03-04-25 08:00	
2025034629	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	606	S/E PUNTA COLORADA	1359	BA S/E PUNTA COLORADA 220KV BP1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	SE Punta Colorado: A solicitud de BARRICK GENERACIÓN por Lavado de aislación a equipos primarios paflos J7, J8 y J9 en S/E Punta Colorado, incluye marcos salida de línea.	Bajo.	Actividad: SE Punta Colorado: A solicitud de BARRICK GENERACIÓN según SODI 6730 por Lavado de aislación a equipos primarios paflos J7, J8 y J9 en S/E Punta Colorado, incluye marcos salida de línea. Instalaciones con restricciones: No reconectar Barra 220 KV, Sección 1-P. Colorado - Instalaciones en Riesgo: Barra 220 KV, Sección 1-P. Colorado - Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. SODIS Relacionadas 184 - Chiquinta 185 - San Juan.	No tiene consumo afectado		ninguno		03-04-25 08:00	
2025034730	Subestación	Rechazado	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	1984	S/E TARAPACA	23170	S/E TARAPACA J5	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Tarapacá: Lavado de aislación Paflo J5 (S215, 8915-1 y 8915-2), 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 de instalación en servicio (Barra), S/E Tarapacá: Lavado de aislación Paflo J5 (S215, 8915-1 y 8915-2), pedestales, cadenas de los marcos de las barras principales, marcos de las barras principales, marcos de líneas, conforme al avance y a la dirección del viento. Restricciones: Paflo Seccionador S501 Tarapacá, indisponible. Subestación Tarapacá, S213, S215, S218, S21F2, S21R, S214, S215 con bloqueo a la recomendación. Instalaciones en Riesgo: Barra 220 KV, Sección 1-Tarapacá o Barra 220 KV, Sección 2-Tarapacá. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de Faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		03-04-25 08:00	
2025034794	Subestación	Ejecución Exitosa	SOCIEDAD TRANSAMISORA METROPOLITANA S.A.	2390	Intervención	Origen Interno	Programada	724	S/E SANTA RAQUEL	963	BA S/E SANTA RAQUEL 12KV BP1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se realizará Modificación de estructura lateral Barra N°1 12KV, Montaje de Disconectador 89 C3-1 MF en proximidad a la barra 12 KV N°1.	Trabajos sin riesgo para el sistema	Frete a una operación automática del componente señalado STM solo reconectará previa coordinación con el CEN. Trabajos enmarcados en proyecto NUP 3879 "Ampliación SE Santa Raquel"	No tiene consumo afectado		ninguno		03-04-25 08:00	

Reporte Desconexión/Intervención Subestación

Fecha generación reporte: 22-04-2025 12:02:29

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

Total registros General: 342

Total registros Subestación: 189

Número	Tipo	Estado	Empresa	M Coorinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	IDG	SubEstación	IDG	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentario Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio
2025034817	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	569	S/E DIEGO DE ALMAGRO	1625 480	BA S/E DIEGO DE ALMAGRO 110KV BP1-2 BA S/E DIEGO DE ALMAGRO 110KV BP1-1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Levantamiento y/o actualización de plano en S/E Diego de Almagro.	Bajo	Actividades: S/E Diego Almagro: Patio 110kV: Barra 110kV N°2. TTPP BH2: Obras Capex No Vi: Reemplazo TTPP BH2: 1.- Levantamiento de cableado de Control y Protecciones para agendarlo por reemplazo de Transformador de Potencial BH2. 2.- Nota 1: Se requiere apertura de tablero de agrupamiento y tapas de canalización. Restricciones: No hay. Instalaciones en Riesgo: Barra 110 kV, Sección 1-O. Almagro o Barra 110 kV, Sección 2- O. Almagro. Temperalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de fama: Subestación D. Almagro, Caja de agrupamiento de potenciales paflo BH2 Delimitar y/o señalizar la zona de trabajo, previa autorización de inspección de personal de Control de Tránsales y/o ITO. Subestación D. Almagro, Tablero de TRSD (Armario de reparicio de alambros) Delimitar y/o señalizar la zona de trabajo, previa autorización de inspección de personal de Control de Tránsales y/o ITO (Contiene tensión de las barras 1 y 2). Subestación D. Almagro, Bastidor BH5 (Armario de medidores H1, H2, H3) Delimitar y/o señalizar la zona de trabajo, previa autorización de inspección de personal de Control de Tránsales y/o ITO (Contiene tensión de las barras 1 y 2).	No tiene consumo afectado	ninguno			03-04-25 08:00	
2025034818	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	569	S/E DIEGO DE ALMAGRO	grupo_emergencia otros: grupo_emergencia		Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Levantamiento y/o actualización de plano en S/E Diego de Almagro.	Bajo	Actividades: S/E Diego Almagro: Patio 110kV: Barra 110kV N°2. TTPP BH2: Obras Capex No Vi: Reemplazo TTPP BH2: 1.- Levantamiento de cableado de Control y Protecciones para agendarlo por reemplazo de Transformador de Potencial BH2. 2.- Nota 1: Se requiere apertura de tablero de agrupamiento y tapas de canalización. Restricciones: No hay. Instalaciones en Riesgo: Barra 110 kV, Sección 1-O. Almagro o Barra 110 kV, Sección 2- O. Almagro. Temperalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de fama: Subestación D. Almagro, Caja de agrupamiento de potenciales paflo BH2 Delimitar y/o señalizar la zona de trabajo, previa autorización de inspección de personal de Control de Tránsales y/o ITO. Subestación D. Almagro, Tablero de TRSD (Armario de reparicio de alambros) Delimitar y/o señalizar la zona de trabajo, previa autorización de inspección de personal de Control de Tránsales y/o ITO (Contiene tensión de las barras 1 y 2). Subestación D. Almagro, Bastidor BH5 (Armario de medidores H1, H2, H3) Delimitar y/o señalizar la zona de trabajo, previa autorización de inspección de personal de Control de Tránsales y/o ITO (Contiene tensión de las barras 1 y 2).	No tiene consumo afectado	ninguno			03-04-25 08:00	
2025034820	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	569	S/E DIEGO DE ALMAGRO	480 1625	BA S/E DIEGO DE ALMAGRO 110KV BP1-1 BA S/E DIEGO DE ALMAGRO 110KV BP1-2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Levantamiento y/o actualización de planos en S/E Diego de Almagro.	Bajo	Actividades: S/E Diego Almagro: Patio 110kV: Barra 110kV N°1. TTPP BH1: Obras Capex No Vi: Reemplazo TTPP BH1: 1.- Levantamiento de cableado de Control y Protecciones para agendarlo por reemplazo de Transformador de Potencial BH1. Nota 1: Se requiere apertura de tableros de agrupamiento y tapas de canalización. Nota 2: Se pondrá en riesgo las Barras 1 y 2 de 110kV. Restricciones: No hay. Instalaciones en Riesgo: Barra 110 kV, Sección 1-O. Almagro o Barra 110 kV, Sección 2- O. Almagro. Temperalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de fama: Subestación D. Almagro, Delimitación del área de trabajos con cadenas y/o conos en caja de agrupamiento TTPP BH1 Inspección de Personal de Control de Tránsales e ITO. Subestación D. Almagro, Delimitación del área de trabajos con cadenas y/o conos bastidor BH5 (Armario de medidores H1, H2, H3) Inspección de Personal de Control de Tránsales e ITO (Contiene tensión de las barras 1 y 2). Subestación D. Almagro, Delimitación del área de trabajos con cadenas y/o conos en tablero TRSD (Armario de reparicio de alambros) Inspección de Personal de Control de Tránsales e ITO (Contiene tensión de las barras 1 y 2).	No tiene consumo afectado	ninguno			03-04-25 08:00	
2025034821	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	569	S/E DIEGO DE ALMAGRO	grupo_emergencia otros: grupo_emergencia		Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Levantamiento y/o actualización de planos en S/E Diego de Almagro.	Bajo	Actividades: S/E Diego Almagro: Patio 110kV: Barra 110kV N°1. TTPP BH1: Obras Capex No Vi: Reemplazo TTPP BH1: 1.- Levantamiento de cableado de Control y Protecciones para agendarlo por reemplazo de Transformador de Potencial BH1. Nota 1: Se requiere apertura de tableros de agrupamiento y tapas de canalización. Nota 2: Se pondrá en riesgo las Barras 1 y 2 de 110kV. Restricciones: No hay. Instalaciones en Riesgo: Barra 110 kV, Sección 1-O. Almagro o Barra 110 kV, Sección 2- O. Almagro. Temperalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de fama: Subestación D. Almagro, Delimitación del área de trabajos con cadenas y/o conos en caja de agrupamiento TTPP BH1 Inspección de Personal de Control de Tránsales e ITO. Subestación D. Almagro, Delimitación del área de trabajos con cadenas y/o conos bastidor BH5 (Armario de medidores H1, H2, H3) Inspección de Personal de Control de Tránsales e ITO (Contiene tensión de las barras 1 y 2). Subestación D. Almagro, Delimitación del área de trabajos con cadenas y/o conos en tablero TRSD (Armario de reparicio de alambros) Inspección de Personal de Control de Tránsales e ITO (Contiene tensión de las barras 1 y 2).	No tiene consumo afectado	ninguno			03-04-25 08:00	
2025034833	Subestación	Ejecución Exitosa	MINERA LOS PELAMBRES S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	579	S/E LOS VILOS	30533	S/E LOS VILOS JS2	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	A solicitud de Los Espinos, por trabajos de lavado de aislación a equipos del Paflo JS6 en S/E Los Vilos.	Instalación con riesgo: Barra 220kV Sec 2 de S/E Los Vilos, durante los trabajos de lavado de aislación a equipos de Paflo.	No tiene consumo afectado	ninguno			03-04-25 08:00		
2025030710	Subestación	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	396	S/E COMBARBALA	12941 12356 15965 16121 26122 26123 26124 26125 26126 26127	PA S/E COMBARBALA B1 PA S/E COMBARBALA C1 PA S/E COMBARBALA C2 PA S/E COMBARBALA B2 PA S/E COMBARBALA B1 PA S/E COMBARBALA CT S/E COMBARBALA BT2 S/E COMBARBALA S/E COMBARBALA CT1 S/E COMBARBALA CT2 PA S/E COMBARBALA BT PA S/E COMBARBALA BT3 PA S/E COMBARBALA CT1 PA S/E COMBARBALA CS PA S/E COMBARBALA CA S/E COMBARBALA 13.2KV B3 S/E COMBARBALA 13.2KV B1 S/E COMBARBALA 13.2KV B2	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislación de equipos de patio. Considera bloqueo de reconexión de interruptor 52B1 en S/E Elpeil y precaución en interruptor 52B1, 52C1 y 52C7 de S/E Combarbalá. El bloqueo de reconexión se realizará en forma paulatina y efectiva solo cuando los trabajos se estén ejecutando.	Bajo riesgo durante todo el trabajo, fama planificada y controlada en terreno. No existe riesgo sobre ningún equipo.	Lavado de aislación de equipos de patio. Considera bloqueo de reconexión de interruptor 52B1 en S/E Elpeil y precaución en interruptor 52B1, 52C1 y 52C7 de S/E Combarbalá. El bloqueo de reconexión se realizará en forma paulatina y efectiva solo cuando los trabajos se estén ejecutando.	No tiene consumo afectado	ninguno		03-04-25 08:00		
2025029813	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSMISORA 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 (SOD 025_2025), Lavado de aislación de Barra principal sección 1 y 2 500kV, Regados de los circuitos 1 y 2 500kV, diagonales 1 y 2 500kV en S/E Cumbre.	Instalaciones en riesgo: Paflo Cent. Diag. D413 Jaoresc Temperalidad de los riesgos: Durante el trabajo Nivel de riesgo: Bajo	Restricciones: Subestación Jaoresc, 52K12 No reconectar. Bloques del jefe de fama: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno		03-04-25 08:00		
2025029807	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSMISORA PARINAS S.A.	2366	Intervención	Origen Externo	Programada	2382	S/E JAORESC	32059	PA S/E JAORESC K12	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de TEN (SOD 025_2025), Lavado de aislación de Barra principal sección 1 y 2 500kV, Regados de los circuitos 1 y 2 500kV, diagonales 1 y 2 500kV en S/E Cumbre.	Instalaciones en riesgo: Paflo Cent. Diag. D412 Jaoresc Temperalidad de los riesgos: Durante el trabajo Nivel de riesgo: Bajo	Restricciones: Subestación Jaoresc, 52K12 No reconectar. Bloques del jefe de fama: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno		03-04-25 08:00		
2025029440	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSMISORA PARINAS S.A.	2366	Intervención	Origen Externo	Programada	2382	S/E JAORESC	32055	PA S/E JAORESC K8	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de TEN (SOD 025_2025), Lavado de aislación de Barra principal sección 1 y 2 500kV, Regados de los circuitos 1 y 2 500kV, diagonales 1 y 2 500kV en S/E Cumbre.	Instalaciones en riesgo: Paflo Cent. Diag. D408 Jaoresc Temperalidad de los riesgos: Durante el trabajo Nivel de riesgo: Bajo	Restricciones: Subestación Jaoresc, 52K8 No reconectar. Bloques del jefe de fama: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno		03-04-25 08:00		

Reporte Desconexión/Intervención Subestación

Fecha generación reporte: 22-04-2025 12:02:29

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

Total registros General: 342

Total registros Subestación: 189

Número	Tipos	Estado	Empresa	M Coorbindo	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Subestación	ID(s)	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentario Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estatus Operativo	Estatus Operativo Efectivo	Fecha Inicio
2025034810	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	562	S/E CARDONES	2348	PA S/E CARDONES H3	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	SE Cardones: A solicitud de CGET por Lavado de aislación LT 110kV Cardones - Copapeju C1 y C2.	Bajo	Actividad: SE Cardones: A solicitud de CGET según SODI 075 por Lavado de aislación LT 110kV Cardones - Copapeju C1 y C2. Restricciones: L 110kV Cardones - Copapeju C1 y C2. Instalaciones en Riesgo: L 110kV Cardones - Copapeju C1 y C2. Temperalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. SODI Relacionada (s): No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno		03-04-25 08:00	
2025034809	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	562	S/E CARDONES	2352	PA S/E CARDONES H4	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	SE Cardones: A solicitud de CGET por Lavado de aislación LT 110kV Cardones - Copapeju C1 y C2.	Bajo	Actividad: SE Cardones: A solicitud de CGET según SODI 075 por Lavado de aislación LT 110kV Cardones - Copapeju C1 y C2. Restricciones: L 110kV Cardones - Copapeju C1 y C2. Instalaciones en Riesgo: L 110kV Cardones - Copapeju C1 y C2. Temperalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. SODI Relacionada (s): No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno		03-04-25 08:00	
2025028772	Subestación	Aprobado	TRANSMISORA PARINAS S.A.	2366	Intervención	Origen Externo	Programada	2382	S/E JADRESIC	32058	PA S/E JADRESIC K11	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de TEN (SODI 020_2025), Lavado de aislación tramos Los Chagones - Jadresic C1 y C2 500 kV.	Instalaciones en riesgo: Paño Cent. Diag. D1C3-Jadresic Temperalidad de los riesgos: Durante el trabajo Nivel de riesgo: Bajo	Restricciones: Subestación Jadresic, S2K11 No reconectar. Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno		03-04-25 08:00	
2025034826	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	579	S/E LOS VILOS	1643	BA S/E LOS VILOS 220KV BP2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de Los Espinos según SODI 2508 por lavado de aislación energizado paño J6.	Bajo.	Actividad: A solicitud de Los Espinos según SODI 2508 por lavado de aislación energizado paño J6. Restricciones: Barra 220 kV, Sección 2 - Los Vilos (No reconectar). Instalaciones en Riesgo: Barra 220 kV, Sección 2 - Los Vilos. Temperalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. SODI Relacionada (s): SODI N° 186 - Minera Los Polamires. SODI N° 187 - Los Cardones.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno		03-04-25 08:00	
2025028172	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	593	S/E VALLENAR	2787	S/E VALLENAR C5	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de CGE según SODI 6245 por Lavado de aislación en red de media tensión.	Bajo	*Actividad: A solicitud de CGE según SODI 6245 por Lavado de aislación en red de media tensión. *Restricciones: Paño Línea L205, VLL-Valle (No reconectar). *Instalaciones en Riesgo: Paño Línea L205, VLL-Valle. *Temperalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. *Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno		03-04-25 08:00	
2025027195	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSMISORA PARINAS S.A.	2366	Intervención	Origen Externo	Programada	2382	S/E JADRESIC	32054	PA S/E JADRESIC K7	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de TEN (SODI 019_2025), Reemplazo de OPGW aéreo - Cambio de ferretería para nuevo cable - Retiro e instalación de desviadores de vuelo tramo Los Chagones - Parinas C1 y C2 500 kV.	Instalaciones en riesgo: Paño Línea L407-Parinas Temperalidad de los riesgos: Durante el trabajo Nivel de riesgo: Bajo	Restricciones: Subestación Jadresic, S2K7 No reconectar. Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno		03-04-25 08:00	
2025027164	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSMISORA PARINAS S.A.	2366	Intervención	Origen Externo	Programada	2382	S/E JADRESIC	32055	PA S/E JADRESIC K8	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de TEN (SODI 019_2025), Reemplazo de OPGW aéreo - Cambio de ferretería para nuevo cable - Retiro e instalación de desviadores de vuelo tramo Los Chagones - Parinas C1 y C2 500 kV.	Instalaciones en riesgo: Paño Cent. Diag. D408-Jadresic Temperalidad de los riesgos: Durante los trabajos. Nivel de riesgo: Bajo	Restricciones: Subestación Jadresic, S2K8 No reconectar. Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno		03-04-25 08:00	
2025027129	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSMISORA PARINAS S.A.	2366	Intervención	Origen Externo	Programada	2382	S/E JADRESIC	32057	PA S/E JADRESIC K10	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de TEN (SODI 019_2025), Reemplazo de OPGW aéreo - Cambio de ferretería para nuevo cable - Retiro e instalación de desviadores de vuelo tramo Los Chagones - Parinas C1 y C2 500 kV.	Instalaciones en riesgo: Paño Línea L410-Jadresic Temperalidad de los riesgos: Durante el trabajo Nivel de riesgo: Bajo	Restricciones: Subestación Jadresic, S2K10 No reconectar. Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno		03-04-25 08:00	
2025027087	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSMISORA PARINAS S.A.	2366	Intervención	Origen Externo	Programada	2382	S/E JADRESIC	32058	PA S/E JADRESIC K11	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de TEN (SODI 019_2025), Reemplazo de OPGW aéreo - Cambio de ferretería para nuevo cable - Retiro e instalación de desviadores de vuelo tramo Los Chagones - Parinas C1 y C2 500 kV.	Instalaciones en riesgo: Paño Cent. Diag. D413-Jadresic Temperalidad de los riesgos: Durante los trabajos. Nivel de riesgo: Bajo	Restricciones: Subestación Jadresic, S2K11 No reconectar. Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno		03-04-25 08:00	
2025034109	Subestación	Aprobado	ANDES SOLAR II SPA	1996	Intervención	Origen Interno	Programada	2212	S/E ANDES SOLAR II	telecomunicacion	otros: telecomunicacion	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Mantenimiento de equipos de comunicaciones ASIA	El riesgo es bajo ya que se toman todas las medidas de seguridad	Armarlo de Comunicaciones POSIBLE INTERFERENCIAS EN LAS COMUNICACIONES Y ENVÍO DE DATOS AL CEN	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno		03-04-25 08:00	
2025034456	Subestación	Ejecución Exitosa	ALFA TRANSMISORA DE ENERGIA S.A.	2050	Intervención	Origen Interno	Programada	300	S/E LOS MAQUIS	7533 7534	S/E LOS MAQUIS H3 S/E LOS MAQUIS H4	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Trabajos asociados a NUP 3288, Cambio equipos. Teleoperaciones LAT 110kV (ZONA Aconagua). Se requieren realizar pruebas preliminares S78 en el paño H3 y H4 de S/E Los Maquis.	Trabajos sin riesgos operacionales. Asociado a primera etapa de proyecto NUP3288.	El proyecto NUP3288 hace referencia al cambio de los equipos ET42 asociados las teleprotecciones LAT 110kV Aconagua Los Maquis Villeros y LAT 110kV Aconagua Los Maquis Totoralito. En esta etapa sólo se simularon alarmas de los paños H3 y H4 de S/E Los Maquis, no se intervinieron las teleprotecciones ni la configuración de los relés de protecciones de los paños antes mencionados. Se simularán las alarmas, usando un relé de protección a la vez (Paño H3 - H4 de S/E Los Maquis. Cuando siempre un sistema de protección en servicio.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno		03-04-25 08:00	
2025032198	Subestación	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	620	S/E COPAPO	bateria	otros: bateria	Banco/Cargador de Batería (Revisión/Mantenición)	Sin Limitaciones	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	ninguno		03-04-25 08:00	
2025032199	Subestación	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	623	S/E PLANTAS	bateria	otros: bateria	Banco/Cargador de Batería (Revisión/Mantenición)	Sin Limitaciones	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	ninguno		03-04-25 08:00	
2025032284	Subestación	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	409	S/E SAN VICENTE DE TAGUA TAGUA	28572 1536 1537 1538 1541 1542 1543 1547 1548 1551 1552	S/E SAN VICENTE DE TAGUA TAGUA C6 S/E SAN VICENTE DE TAGUA TAGUA C2 S/E SAN VICENTE DE TAGUA TAGUA C4 S/E SAN VICENTE DE TAGUA TAGUA C1 S/E SAN VICENTE DE TAGUA TAGUA C7L S/E SAN VICENTE DE TAGUA TAGUA C3 S/E SAN VICENTE DE TAGUA TAGUA B1 S/E SAN VICENTE DE TAGUA TAGUA B2 S/E SAN VICENTE DE TAGUA TAGUA B4 S/E SAN VICENTE DE TAGUA TAGUA C5	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Se requiere el lavado de aislación de S/E San Vicente de Tagua Tagua con las instalaciones en servicio.	Nivel de riesgo bajo y controlado.	Para los trabajos mencionados, se requiere precaución operacional de no reconectar el interruptor S2B1, S2B2, S2C1, S2C7L y el bloque de reconexión de S2B6, S2B5 y los alimentadores en MT de la S/E San Vicente TT asociados a SODI N°344 enviada a CIGESA. Se requiere el bloque de reconexión del S2B5 en S/E San Fernando y el S2B2 en S/E Puenteclilla asociada a SODI N°304 enviada STS, condición que permanecerá durante la ejecución efectiva de los trabajos, no existirá afectación de clientes finales.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno		03-04-25 08:00	
2025034641	Subestación	Aprobado	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	577	S/E LAJA	494	BA S/E LAJA 13.8KV	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	-Actividades: S/E Laja: Prueba Hipot a nuevo Interruptor S2C1L tipo Digihouse el cual se encuentra desvinculado en la consola primaria de la barra 13.8kV - NUP 3258. Trabajos previos.	Bajo	Actividades: S/E Laja: Prueba Hipot a nuevo Interruptor S2C1L tipo Digihouse el cual se encuentra desvinculado en la consola primaria de la barra 13.8kV - NUP 3258. Trabajos previos. Restricciones: No hay. Instalaciones en Riesgo: Barra 13.8 kV Laja Temperalidad de los Riesgos: Durante los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno		03-04-25 08:00	
2025032294	Subestación	Ejecución Exitosa	INTERCHILE S.A.	346	Intervención	Origen Externo	Programada	1795	S/E NUEVA PAN DE AZÚCAR	28591	S/E NUEVA PAN DE AZÚCAR J11	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Trabajos de CENTELLA. Trabajos de SONNEDRA (Externo) NUP 3284. Desconexión de L220KV 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 J11.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno		03-04-25 08:00	
2025034686	Subestación	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	437	S/E PELEQUEN	NO Aplica	NO Aplica	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se requiere realizar carga de ajustes y configuraciones en el equipo de adquisición de datos y terminal remota FRACE UC-500E, el cual se encuentra en servicio.	Riesgo Bajo y Controlado.	Los trabajos mencionados producirán intermitencia en las comunicaciones remotas de S/E Pelequen por periodos no mayores a 5 minutos. No existe afectación de clientes finales. No considero puesta en servicio de nuevo equipamiento.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno		03-04-25 08:00	
2025034941	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	2061	S/E ENTRE RÍOS	grupo_emergencia	otros: grupo_emergencia	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Actividades: SE Entre Ríos NUP 3385: Montaje de sistema de extinción de incendio para Transformador de Poder 500/46 kV STATION (Transformador se encuentra desvinculado del servicio)	Medio	Actividades: SE Entre Ríos NUP 3385: Montaje de sistema de extinción de incendio para Transformador de Poder 500/46 kV STATION (Transformador se encuentra desvinculado del servicio) Restricciones: No hay. Instalaciones en Riesgo: L 500kV Charrúa Entre Ríos, C2 Temperalidad de los Riesgos: Durante los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno		03-04-25 08:00	
2025032207	Subestación	Ejecución Exitosa	INTERCHILE S.A.	346	Desconexión	Origen Externo	Programada	1795	S/E NUEVA PAN DE AZÚCAR	28590	S/E NUEVA PAN DE AZÚCAR J8	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Trabajos de CENTELLA. Trabajos de SONNEDRA (Externo) NUP 3284. Desconexión de L220KV 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 J8.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno		03-04-25 08:00	

Reporte Desconexión/Intervención Subestación

Fecha generación reporte: 22-04-2025 12:02:29

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

Total registros General: 342

Total registros Subestación: 189

Número	Tipo	Estado	Empresa	ID Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	IDG	Subestación	IDG	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicionales	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio
2025033518	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	580	S/E MATENCILLO	2590	S/E MATENCILLO JS	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Apertura o Cierre conexión a potencial (Barra) en S/E Matencillo.	Bajo	Actividades: S/E Matencillo: Palo 220KV, Palo JS, Obra CAPEX no VI. (NUP 5062). Proyecto Reemplazo de Disconectores. Esta autorización consiste en: 1. La vinculación a potencial de los puentes entre desconector BRIS-2 y Barra sección 2.- NOTA 1: No se realiza ingreso de Maquinaria dentro de patio de 220 KV.- NOTA 2: El Palo JS se encuentra desconectado bajo proyecto NUP 4769.- NOTA 3: Uso de andamio aislado a potencial.- NOTA 4: Con vinculación a Barra 220 KV sección 2 se energiza borne lado barra de BRIS-2. Trabajos previos a Puesta en servicio. Disconector se mantendrá en todo momento abierto y bloqueado. Restricciones: Subestación Matencillo, S212 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación Matencillo, S218 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación Matencillo, S2173 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación Matencillo, S218 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación Matencillo, S217 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación Matencillo, S2172 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación Matencillo, S2115 con bloqueo a la reconexión inmovilizado.	No tiene consumo afectado	ninguno			03-04-25 08:00	
2025034601	Subestación	Ejecución Exitosa	DIEGO DE ALMAGRO TRANSMISORA DE ENERGIA S.A.	494	Intervención	Origen Externo	Programada	2070	S/E LLAPPA	23433 23434	PA S/E LLAPPA J4 PA S/E LLAPPA JS	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de empresa Chiquita se requiere deshabilitar la reconexión automática de LT 220 KV Itapa. Diego de Almagro C1 asociados a pafos J4 y JS en S/E Itapa por trabajos de limpieza y reaparición de conexiones, pruebas de control y revisión de alarmas en pafos J6 y J87 en S/E Diego de Almagro en lo que respecta a los sistemas de protecciones S1 y S2	Riesgos declarados por empresa Chiquita	Trabajos asociados a SO 2025034348	No tiene consumo afectado	ninguno			03-04-25 08:00	
2025034581	Subestación	Ejecución Exitosa	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: Investigación de anomalía y reinicio de controlador SSA.	Bajo	Actividades: INSPECCIÓN VISUAL SISTEMAS DE CONTROL, S/E Geoglifos: Investigación de anomalía y reinicio de controlador SSA. Restricciones: No hay. Nivel de Riesgo: Riesgo no significativo. Bloques del jefe de fauna: Subestación Geoglifos, Área de trabajo Delimitada.	No tiene consumo afectado	ninguno			03-04-25 08:00	
2025031705	Subestación	Ejecución Exitosa	ALFA TRANSMISORA DE ENERGIA S.A.	2050	Intervención	Origen Interno	Programada	1662	S/E MULCHEN	15241 15243	S/E MULCHEN J3 S/E MULCHEN J4	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se requiere Bloqueo de Reconexión Automática de Pafos J3 y J4 asociados a LT 220 KV Río Mallico - Mulchén C1 y C2 por trabajos en Proyecto ampliación S/E Mulchén y Seccionamiento de LT 220 KV Río Mallico - Mulchén NUP 3273 se requiere realizar obras cables a nivel de piso y traslado vehicular a nivel de piso bajo LT 220 KV Río Mallico Mulchén Vano T173 a T174, propiedad Ferrovial	Riesgo de operación de LT 220 KV Río Mallico - Mulchén, por trabajos en cercanía	Proyecto ampliación S/E Mulchén y Seccionamiento de LT 2220 KV Río Mallico - Mulchén NUP 3273	No tiene consumo afectado	ninguno			03-04-25 08:00	
2025033636	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	2390	Intervención	Origen Interno	Programada	684	S/E CHENA	grupo_emergencia	otros: grupo_emergencia	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Chena: Mantenimiento programado a bancos de baterías.	Bajo	Actividades: S/E Chena: Mantenimiento programado a bancos de baterías. Restricciones: Normalización sujeta a coordinación. Instalaciones en Riesgo: S/E Chena: SSA CC. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del jefe de fauna: S/E Chena: Delimitación y señalización zona de trabajo.	No tiene consumo afectado	ninguno			03-04-25 08:00	
2025034517	Subestación	Aprobado	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	586	S/E QUILLOTA	NO Aplica	NO Aplica	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Quillota: Revisión e intervención de red de comunicaciones sistema SCADA (REB000 878).	Bajo	Actividades: S/E Quillota: Revisión e intervención de red de comunicaciones sistema SCADA (REB000 878). Restricciones: Normalización sujeta a coordinación. Instalaciones en Riesgo: S/E Quillota: SCADA local o Barra Principal de 220 KV sección 1 o 2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de fauna: S/E Quillota: Jefe de Fauna bloqueará la protección RTE mientras dure la intervención.	No tiene consumo afectado	ninguno			03-04-25 08:00	
2025034485	Subestación	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	604	S/E CAUTIN	grupo_emergencia	otros: grupo_emergencia	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Cautin: Investigar y normalizar grupo de emergencias INVI. Reemplazo cableador de sistema de refrigeración.	Bajo	Restricciones: No hay. Instalaciones en Riesgo: S/A A. C.A. Cautin. Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos.- Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de fauna: Subestación Cautin, GE Switch de mantenimiento parada de emergencia bloqueos del jefe de fauna a disposición.	No tiene consumo afectado	ninguno			03-04-25 08:00	
2025034600	Subestación	Ejecución Exitosa	DIEGO DE ALMAGRO TRANSMISORA DE ENERGIA S.A.	494	Desconexión	Origen Externo	Programada	2070	S/E LLAPPA	23430 23431	PA S/E LLAPPA J1 PA S/E LLAPPA J2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de empresa Chiquita se requiere la desconexión de LT 220 KV Itapa. Diego de Almagro C2 asociados a pafos J1 y J2 en S/E Itapa por trabajos de limpieza y reaparición de conexiones, pruebas de control y revisión de alarmas en pafos J6 y J87 en S/E Diego de Almagro en lo que respecta a los sistemas de protecciones S1 y S2	Riesgos declarados por empresa Chiquita	No se tiene comentarios adicionales	No tiene consumo afectado	ninguno			03-04-25 08:00	
2025034756	Subestación	Ejecución Exitosa	CINTELLA TRANSMISION S.A. (IN_REVISION)	2153	Desconexión	Origen Externo	Programada	2412	S/E CINTELLA	33720 33721	PA S/E CINTELLA J4 PA S/E CINTELLA JS	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Pruebas de Nivel 1, revisión de medida analógica de corriente y carga de ajustes a pafos JS y JS de S/E Cantala, trabajos asociados al NUP 1558.	Riesgo bajo, ya que se trabajará con procedimiento de trabajo seguro	Durante los trabajos puede haber intermitencia de comunicación con la S/E Cantala.	No tiene consumo afectado	ninguno			03-04-25 08:00	
2025032835	Subestación	Ejecución Exitosa	COMPAÑIA DOÑA INÉS DE COLLAHUASI SOM	375	Intervención	Origen Externo	Programada	2448	S/E OMCIC PUERTO (IN_REVISION)	34174 34175	PA S/E OMCIC PUERTO J1 (IN_REVISION) PA S/E OMCIC PUERTO J2 (IN_REVISION)	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	S/E Tarapacá: Lavado de aislación a equipos primarios Pafos J1, J2, J3, J4, JS, J72, J8 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 Deshabilita la Reconexión automática del S211 y S212	No tiene consumo afectado	ninguno			03-04-25 08:00	
2025034660	Subestación	Ejecución Exitosa	MINERA MERIDIAN LTDA.	382	Intervención	Origen Interno	Programada	1973	S/E TAP OFF PALESTINA	18097 18098 23128 23139	S/E TAP OFF PALESTINA 220 KV S/E TAP OFF PALESTINA 66 KV S/E TAP OFF PALESTINA AT S/E TAP OFF PALESTINA BT	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislación equipos primarios y Estructura AT S/E Tap Off Palestina.	Riesgo controlado por personal en Terreno.	No Hay	No tiene consumo afectado	ninguno			03-04-25 08:00	
2025033623	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSQUINTA S.A.	1988	Desconexión	Origen Externo	Programada	2215	S/E NUEVA PANQUEHUE	28458	S/E NUEVA PANQUEHUE H1	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	Instalación de gomas anti-guano para mitigación de fallas por excremento de aves. Adicionalmente se realizará revisión de ferreteria, aislación y trabajos de pado con LT 110 KV Chagres - Nueva Panquehue.	Riesgo Informado por Catelo Redes según CEN 2025031332; 2025031336.	Requiere orden de no reconexión para el paflo 120KV H2 en S/E Nva Panquehue.-	No tiene consumo afectado	ninguno			03-04-25 08:00	
2025032907	Subestación	Ejecución Exitosa	LICÁN SPA	522	Desconexión	Origen Interno	Programada	322	S/E CENTRAL LICAN	440 441 443 5276	S/E CENTRAL LICAN H1 S/E CENTRAL LICAN G1 S/E CENTRAL LICAN CT1 S/E CENTRAL LICAN CB1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se realizarán pruebas eléctricas a Interruptor Principal S2H1. Condiciones requeridas: S2CT1, abierto, estralbo y bloqueado; Interruptor Principal S2H1, Abierto y bloqueado; Seccionadores B9H1-1 y B9H1-2 Abiertos y bloqueado; Seccionador B9H1, S/E Manténase abierto y bloqueado; tierras portátiles en trazo T1 lado 13 20KV, 110KV y Salida S2H1.	Bajo	U2 de Licán en Mantenimiento Mayor 2025031333. U1 de Licán quedará indisponible.	No tiene consumo afectado	ninguno			03-04-25 08:00	
2025034411	Subestación	Ejecución Exitosa	GUACOLDA ENERGIA SPA	82	Intervención	Origen Externo	Programada	580	S/E MATENCILLO	7551 7553	S/E MATENCILLO J1 S/E MATENCILLO JS	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de Transelc: SOD 15764: S/E Matencillo, Palo 220KV, Palo JS, Obra CAPEX no VI. (NUP 5062) Proyecto Reemplazo de Disconectores. Esta autorización consiste en: 1. La vinculación a potencial de los puentes entre desconector BRIS-2 y Barra sección 2.	El riesgo del trabajo es bajo. Actividades en instalaciones de terceros.	A solicitud de Transelc: SOD 15764: S/E Matencillo, Palo 220KV, Palo JS, Obra CAPEX no VI. (NUP 5062) Proyecto Reemplazo de Disconectores. Esta autorización consiste en: 1. La vinculación a potencial de los puentes entre desconector BRIS-2 y Barra sección 2. Condiciones requeridas: Guacolda: No reconectar S216 y S2110 de S/E Matencillo.	No tiene consumo afectado	ninguno			03-04-25 08:00	
2025033389	Subestación	Ejecución Exitosa	MINERA ESCONDIDA LTDA.	378	Intervención	Origen Interno	Programada	1936	S/E SULFUROS	17726 28023 28024 28025 28026 28027 28028 28029 28030 28031 28032 28047	S/E SULFUROS 13.8KV BP S/E SULFUROS J71 S/E SULFUROS J72 S/E SULFUROS J1 S/E SULFUROS J2 S/E SULFUROS B71 S/E SULFUROS B72 S/E SULFUROS B1 S/E SULFUROS B2 S/E SULFUROS J73 S/E SULFUROS B73 S/E SULFUROS B3	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislación en S/E Sulfuris	Riesgo bajo, trabajo programado realizado con procedimientos respectivos	Se requiere orden de no reconectar en los siguientes equipos: S/E Sulfuris: S215, S210, S2171, S2172, S2173, S2181, S2182, S2183, S/E Lavado: S2181, S2182, S/E OAP: S2181, S/E Domeju: S218, S/E Nva Zañhuer: S205L.	No tiene consumo afectado	ninguno			03-04-25 07:30	
2025033785	Subestación	Ejecución Exitosa	ENGIE	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: S215, S210, S213, S214, S215, S216, S217, S2161, S2162, S2163, S2164, S2165, S2166, S2167, S2168, S2173, S2174, S2175, S2181, S2182, S2183, S/E Matencillo, No Reconectar: S211, S/E M. Blancos, No Reconectar: S2162, S/E Campanario, No Reconectar: S2171, S/E Cuicuro, No Reconectar: S216, S/E Molcayo, No Reconectar: S2171, S2181, No Reconectar: S2163, CTA, No Reconectar: S2165, CTA, No Reconectar: S2166.	No tiene consumo afectado	ninguno			03-04-25 07:24	
2025033354	Subestación	Ejecución Exitosa	KELTI S.A.	509	Desconexión	Origen Interno	Programada	1910	S/E O'HIGGINS	2212	BA S/E O'HIGGINS 220KV BP2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Mantenimiento TTPP Barra 1 SE O'Higgins.	riesgo bajo, el trabajo se realizará con procedimiento.	SE O'Higgins: Abiertos: S215, S210, S217 y S218. Abiertos y Bloqueados: BRIS-2, BRIS-1, BRIS-1, BRIS-1, BRIS-1, BRIS-1. Cerrado y Bloqueado: BRIS-1 JT.	No tiene consumo afectado	ninguno			03-04-25 07:24	

Reporte Desconexión/Intervención Subestación

Fecha generación reporte: 22-04-2025 12:02:29

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

Total registros General: 342

Total registros Subestación: 189

Número	Tipos	Estado	Empresa	M Coorinado	Tipos Solicitud	Origen	Tipos Programación	IDG	SubEstación	IDG	Elemento(s)	Tipos Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estatus Operativo	Estatus Operativo Efectivo	Fecha Inicio
2025031677	Subestación	Ejecución Exitosa	DIEGO DE ALMAGRO TRANSMISORA DE ENERGÍA S.A.	494	Intervención	Origen Interno	Programada	2070	S/E ILLAPA	23430 23431 23432 23433 23434 23435 23436 23437 23438 23439 23440 23441 23444 23464 23465	PA S/E ILLAPA I1 PA S/E ILLAPA I2 PA S/E ILLAPA I3 PA S/E ILLAPA I4 PA S/E ILLAPA I5 PA S/E ILLAPA I6 PA S/E ILLAPA I7 PA S/E ILLAPA I8 PA S/E ILLAPA I9 PA S/E ILLAPA I10 PA S/E ILLAPA I11 PA S/E ILLAPA I12 PA S/E ILLAPA BP1 S/E ILLAPA BP2	Lavado de Aislación	Sin Limitaciónes	Se realizará Lavado de aislación utilizando el método de pitón manual a todos los equipos primarios y cadenas de aislación del Paflo 220 KV de S/E Illapa.	Riesgo de operación de interruptores de paflos 220 KV SE Illapa. Mitigación: Se lavará un paflo a la vez, según condiciones climáticas y dirección del viento.	Sin comentarios adicionales.	No tiene consumo afectado	ninguno		03-04-25 07:00		
2025031747	Subestación	Aprobado	BESS DEL DESERTO SPA [En_Revisión]	1732	Intervención	Origen Interno	Programada	2286	S/E SOL DEL DESERTO	35876 35877 35878 35879 35880 35881 35882 35883 35884 35885 35887 35888 35889 35890 35891 35892 35893 35894 35895 35897 35898 35899 35900 35901	PA S/E SOL DEL DESERTO F32 [EN_REVISION] PA S/E SOL DEL DESERTO F33 [EN_REVISION] PA S/E SOL DEL DESERTO F13 [EN_REVISION] PA S/E SOL DEL DESERTO F14 [EN_REVISION] PA S/E SOL DEL DESERTO F15 [EN_REVISION] PA S/E SOL DEL DESERTO F16 [EN_REVISION] PA S/E SOL DEL DESERTO F17 [EN_REVISION] PA S/E SOL DEL DESERTO F18 [EN_REVISION] PA S/E SOL DEL DESERTO F19 [EN_REVISION] PA S/E SOL DEL DESERTO F20 [EN_REVISION] PA S/E SOL DEL DESERTO F21 [EN_REVISION] PA S/E SOL DEL DESERTO F22 [EN_REVISION] PA S/E SOL DEL DESERTO F23 [EN_REVISION] PA S/E SOL DEL DESERTO F24 [EN_REVISION]	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciónes	Puesta en servicio de los Paflos del BESS del Desierto, después de haber energizado a Barra de 33 kV, se efectuarán pruebas de inspección y observación de potencia de los alimentadores, según programa de generación entregado a Programación por el área de puesta en servicio de Área del Bess del Desierto.	El riesgo es bajo ya que se tomarán los recaudos correspondientes	Los interruptores de los alimentadores de 33KV quedan a disposición del jefe de Puesta en Servicio	No tiene consumo afectado	protocolos_de_pruebas	03-04-25 07:00			
2025031804	Subestación	Ejecución Exitosa	DIEGO DE ALMAGRO TRANSMISORA DE ENERGÍA S.A.	456	Intervención	Origen Interno	Programada	2026	S/E CUMBRE	23443 23444 23445 23446	PA S/E CUMBRE I2 PA S/E CUMBRE I3 PA S/E CUMBRE I6	Lavado de Aislación	Sin Limitaciónes	Se requiere el bloqueo a la reconexión automática para realizar lavado de aislación utilizando el método de pitón manual a todos los equipos primarios y cadenas de aislación del Paflo 220 KV de S/E ILLAPA.	Riesgo: Desconexión de Paflos I5-I6-I3-I2 de S/E Cumbre. Mitigación: Se realizará un paflo a la vez.	Trabajos asociados a la 2025031674.	No tiene consumo afectado	ninguno		03-04-25 07:00		
2025032461	Subestación	Aprobado	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	593	S/E VALLENAR grupo_emergencia	otro grupo_emergencia		Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciónes	Canalización, montaje y tendido de cables en S/E Vallenar.	Bajo	Actividades: SE Vallenar, Tendido, Descapado, Pruebas y Conexiónado de cables de control y fuerza. ***Nota:Se realizará tendido de cables con cuidado sin dañar su aislación. ***Nota:Se realizará Pruebas eléctricas a cables de control y fuerza en baja tensión. ***Nota:Se realizará conexiónado de cables. ***Nota:Se realizará Terminaciones sello de cables y verificaciones de montaje. ***Nota:Consideraciones especiales para reducir interferencias electromagnéticas sobre sistema de control y S.S.AA en baja tensión. ***Nota:Delimitar la zona de trabajo, donde se utilizarán conos y cablesas pláticas. ***Nota: Trabajo se ejecutarán en custodia de C&P y canales nuevos que no se encuentran en servicio. Restricciones: No hay instalaciones en Riesgo. S.S.AA, C.A. Vallenar o S.S.AA, C.C. Vallenar. Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de fama: Subestación Vallenar, Sala SS.GG proyectada, Patio 110 y 12,3W Delimitar zona de trabajo. Se utilizarán conos y cadenas plásticas.	No tiene consumo afectado	ninguno	03-04-25 07:00			
2025034377	Subestación	Ejecución Exitosa	SOCIEDAD AUSTRIAL DE TRANSMISIÓN TRONCAL	1959	Desconexión	Origen Externo	Programada	1901	S/E MARIA ELENA	24206 24207	PA S/E MARIA ELENA I3 PA S/E MARIA ELENA I4	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciónes	Desconexión paflos I3 y I4 de S/E Maria Elena. A solicitud de TRANSELEC por trabajo NUP 1387 Tiempos de conductor actual por uno de alta temperatura y potencia 1550MVA // (Trabajos previos NUP 1287. Desconexión del circuito N°1 para el levantamiento de Punto Puntos L4, desde estructura 19A a 173).	Riesgo controlado y bajo. Trabajo de Transienc en S/E Frontera.	Asociado a NUP 1387, (SOO 15879 de Transienc a SATT, control interno SATT)	No tiene consumo afectado	ninguno		03-04-25 07:00		
2025033360	Subestación	Aprobado	MINERA ESCONDIDA LTDA.	378	Intervención	Origen Interno	Programada	1944	S/E TAP OFF 537	1465	TAP OFF 537 69/4.16 KV	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciónes	Limpieza, reapriete, inspección visual y topografía T1 SE 537	riesgo bajo, el trabajo se realizará con procedimiento.	SE 537: no reanudar 12871.	No tiene consumo afectado	ninguno		03-04-25 06:46		
2025030827	Subestación	Ejecución Exitosa	BESS DEL DESERTO SPA [En_Revisión]	1732	Intervención	Origen Interno	Programada	2286	S/E SOL DEL DESERTO	4646 4647	BA S/E SOL DEL DESERTO 33KV BP3 [EN_REVISION] BA S/E SOL DEL DESERTO 33KV BP4 [EN_REVISION]	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciónes	Primera energización barras colectoras BP3- BP4 y paflos asociados F12-F13-F13-F26-F28. Asociado a proyecto NUP 4476. Las celdas F19 y F20 no serán energizadas.	El riesgo es bajo, se tomarán todas las medidas de mitigación correspondientes.	Se realizará la energización del transformador de SEAA, las celdas F19 y F20 no serán energizadas. Se procederá de acuerdo a Guía de Maniobras para conexión de la BESS.	protocolos_de_pruebas	03-04-25 06:00				
2025030828	Subestación	Ejecución Exitosa	BESS DEL DESERTO SPA [En_Revisión]	1732	Intervención	Origen Interno	Programada	2286	S/E SOL DEL DESERTO	4674 4682	BA S/E SOL DEL DESERTO 33KV BP5 [EN_REVISION] BA S/E SOL DEL DESERTO 33KV BP6 [EN_REVISION]	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciónes	Primera energización barras colectoras BP5- BP6 y paflos asociados FTA-F18-F28-F29-F30-F31. Asociado a proyecto NUP 4476.	El riesgo es bajo, se tomarán todas las medidas de mitigación correspondientes.	Se procederá de acuerdo a Guía de Maniobras para conexión de la BESS	protocolos_de_pruebas	03-04-25 06:00				
2025033628	Subestación	Rechazado	CHILQUINTA TRANSMISIÓN S.A.	1984	Desconexión	Origen Interno	Programada	774	S/E AGUA SANTA	159	AGUA SANTA 220/115/69KV 300MVA.1 +UR	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciónes	Se requiere la desconexión del ATR N°1 para realizar pruebas de nivel 2 y 3 de la protección diferencial del paflo /TS sistema	Riesgo bajo programado y controlado.	Coordina con: 2025033640 Como medida de seguridad se requiere pasar a local los IEDs desconectados a la remota C. Gómez y Azo.	No tiene consumo afectado	ninguno		03-04-25 06:00		
2025032332	Subestación	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Desconexión	Origen Interno	Programada	358	S/E ESCLAORON (CGE)	870	S/E ESCLAORON (CGE) B3	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciónes	Se requiere la desconexión del paflo 5282 de S/E Esclaorón por atención de punto con sobre temperatura en el DOCC 8988.3 de S/E Esclaorón.	Riesgo bajo y controlado. Trabajo en instalaciones desenergizadas.	La Carga de la S/E Esclaorón será reemplazada desde el Tap Loma Colorado LT 660V Tap Loma Colorado Loma Colorado Esclaorón mientras se realicen los trabajos de mantenimiento en el paflo B3 de S/E Esclaorón.	No tiene consumo afectado	ninguno		03-04-25 01:00		
2025032352	Subestación	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Desconexión	Origen Interno	Programada	358	S/E ESCLAORON (CGE)	4085	BA S/E ESCLAORON (CGE) 66 KV BP1.52	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciónes	En relación a la solicitud CEN 2025032332 se requiere la desconexión de parte de la barra de 66KV de S/E Esclaorón entre el DOCC 8988.2 y 8988.3. Debido a la atención de punto con sobre temperatura en el DOCC 8988.3 de S/E Esclaorón.	Riesgo bajo y controlado. Trabajo en instalaciones desenergizadas.	La Carga de la S/E Esclaorón será reemplazada desde el Tap Loma Colorado LT 660V Tap Loma Colorado Loma Colorado Esclaorón mientras se realicen los trabajos de mantenimiento en el paflo B3 de S/E Esclaorón.	No tiene consumo afectado	ninguno		03-04-25 01:00		
2025032355	Subestación	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Desconexión	Origen Interno	Programada	358	S/E ESCLAORON (CGE)	871	S/E ESCLAORON (CGE) B4	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciónes	En relación a la solicitud CEN 2025032332 y 2025032352 se requiere la desconexión del paflo B4 de S/E Esclaorón. Debido a la atención de punto con sobre temperatura en el DOCC 8988.3 de S/E Esclaorón.	Riesgo bajo y controlado. Trabajo en instalaciones desenergizadas.	La Central Control quedará desconectada mientras se realicen los trabajos de mantenimiento en el paflo B3 de S/E Esclaorón.	No tiene consumo afectado	ninguno		03-04-25 01:00		
2025035891	Subestación	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Desconexión	Origen Interno	Programada	360	S/E MOLINA	1231	S/E MOLINA C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciónes	Se requiere la desconexión del paflo C2 asociado al circuito Casa Blanca de S/E Molina, por auditoría de protecciones, según carta DE 05042-19 del CEN CGE. La totalidad de los consumos serán transferidos a través de barra de transferencia hacia el S/C2 alimentador Rio Claro, equipo actualmente abierto y sin carga. Además, se requiere la precaución de no reanudar 12321 de S/E Molina, por maniobras de apertura y cierre del desconector BSC-1 todo barra del circuito Casa Blanca S/E Molina.	Riesgo bajo. Los trabajos se realizarán bajo procedimientos de seguridad interno de CGE Transmisión.	Se requiere la desconexión del paflo C2 asociado al circuito Casa Blanca de S/E Molina, por auditoría de protecciones, según carta DE 05042-19 del CEN CGE. La totalidad de los consumos serán transferidos a través de barra de transferencia hacia el S/C2 alimentador Rio Claro, equipo actualmente abierto y sin carga. Además, se requiere la precaución de no reanudar 12321 de S/E Molina, por maniobras de apertura y cierre del desconector BSC-1 todo barra del circuito Casa Blanca S/E Molina.	No tiene consumo afectado	ninguno		03-04-25 00:00		
2025034874	Subestación	Aprobado	ENGIE ENERGÍA CHILE S.A.	1744	Intervención	Origen Externo	Programada	1919	S/E POZO ALMONTE	2801	BA S/E POZO ALMONTE 220V BP2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciónes	A Solicitud de Greenery se realizarán trabajos de obras : 01- Pre armado de estructura baja y alta, montaje de estructuras bajas y altas, montaje de equipos primarios. 02- Excavación para MPF y Instalación de MPF. 03- Dimensionamiento de MPF y Soldadura mecánica. 04- Obras Civiles generales, Instalación de montaje, Grout de placa base de estructuras. 04- Montaje de caja de agrupamiento de equipos de patio y gabinete de sala de control. 05- Chequeo de equipos primarios y pruebas de los mismos, fuera de las barras principal y transferencia. 06- Dimensionamiento e instalación de canalización 07- Tendido de conductores, prueba de aislación, continuidad, punto a punto y conexonado dentro y fuera de sala eléctrica.	Riesgo bajo según matriz	Sin Condiciones requeridas. Nota: Se levantarán tapas de trinchera para verificación del cableado.	No tiene consumo afectado	ninguno	03-04-25 00:00			
2025034849	Subestación	Ejecución Exitosa	SOCIEDAD TRANSMISORA METROPOLITANA S.A.	2390	Desconexión	Origen Externo	Programada	701	S/E LORD COCHRANE	35336	S/E LORD COCHRANE C74	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciónes	Trabajos de Mantenimiento Preventivo equipos asociado a Interruptor 12 kV asociado a Tr. N°4 desde SE Lord Cochran.	Riesgo controlado y bajo. Trabajos en paflo desconectado, sin pérdida de consumos.	Trabajos enmarcados en el plan de mantenimiento de STM	No tiene consumo afectado	ninguno		03-04-25 00:00		

Reporte Desconexión/Intervención Central Generadora

Fecha generación reporte: 22-04-2025 12:02:29

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

Total registros General: 342
Total registros Central Generadora: 27

Número	Tipo	Estado	Empresa	M Coorinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Central	ID(s)	Unidad(es)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio
2025033896	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ANDES SOLAR IV SPA	1899	Intervención	Origen Interno	Programada	2076	PFV ANDES SOLAR IV		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones		Implementación de Señales de Servicios Complementarios y Habilitación de Consigna SC20 de Planta PPC a disposición de jefe de Faena RTAC a disposición de jefe de Faena. Se requiere disponibilidad total de la planta para parametrización de RTAC - PPC.	Riesgo controlado, trabajos con supervisión y procedimientos.	Implementación de Señales de Servicios Complementarios y Habilitación de Consigna SC20 de Planta PPC a disposición de jefe de Faena RTAC a disposición de jefe de Faena. Se requiere disponibilidad total de la planta para parametrización de RTAC - PPC.	No tiene consumo afectado	ninguno	PO (Prueba Operacional)		03-04-25 22:00
2025032785	Central Generadora	Ejecución Exitosa	CENTRAL TERMOELECTRICA ANDINA SPA	407	Intervención	Origen Interno	Programada	376	TER ANDINA		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones		Validación CEMS, Cumplimiento D13 y RCA	Todos los riesgos relacionados al trabajo a realizar, se encuentran controlados.	• Unidad con carga estable, >= 142 MWe (p = 80%) de la carga máxima declarada. • Sin corrector primario. • La solicitud de ponencia en vigencia solo si la unidad se encuentra operando.	No tiene consumo afectado	ninguno	PO (Prueba Operacional)		03-04-25 21:00
2025032822	Central Generadora	Ejecución Exitosa	INVERSIONES HORINTOS SPA	413	Intervención	Origen Interno	Programada	395	TER HORINTOS		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones		Validación CEMS, Cumplimiento D13 y RCA	Todos los riesgos asociados a los trabajos a realizar se encuentran controlados.	Unidad con carga estable, >=142 MW (p = 80% de la carga máxima declarada). Sin corrector primario de frecuencia (desahitillado). La solicitud de ponencia en vigencia solo si la unidad se encuentra en servicio.	No tiene consumo afectado	ninguno	PO (Prueba Operacional)		03-04-25 21:00
2025036480	Central Generadora	Ejecución Exitosa	COLBÓN S.A.	4	Intervención	Origen Interno	Curso Forasoo	198	TER NEHUENCO II		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones		Se presenta falla en termopar de gases de escape Turbina de Gas TTR01_5, la Unidad opera con los termoparles restantes hasta realizar el cambio de lo que se encuentra en falla.	Bajo	Se presenta falla en termopar de gases de escape Turbina de Gas TTR01_5, la Unidad opera con los termoparles restantes hasta realizar el cambio de lo que se encuentra en falla.	No tiene consumo afectado	ninguno	N (Conectada Normal)		03-04-25 20:00
2025036493	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENEL GENERACIÓN CHILE S.A.	20	Intervención	Origen Interno	Curso Forasoo	393	TER ATACAMA	2011	TER ATACAMA CC1-T01	Otro Tipo de Trabajo	120		Normalizar apertura del damp de gases de combustión, que en la actual condición la T014 queda limitada solo para generar en ciclo abierto.	Trabajos bajo riesgo para el SEN.	No Hay.	No tiene consumo afectado	ninguno	RO (Unidad con Restricción Operativa)		03-04-25 19:30
2025030013	Central Generadora	Ejecución Exitosa	COLBÓN S.A.	4	Desconexión	Origen Interno	Programada	90	HE CANUTILLAR	6	HE CANUTILLAR U1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones		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.	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	DP (Desconexión Programada)		03-04-25 19:00
2025033700	Central Generadora	Aprobado	ENEL GENERACIÓN CHILE S.A.	20	Desconexión	Origen Interno	Programada	126	TER QUINTERO	762	TER QUINTERO U1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones		Solicitud ingresada por medio de la Plataforma de Mantenimiento Preventivo Mayor. Se indicó riesgo en: Riesgo Medio	Inspección Ruta Gas Calientes. "COMENTARIO ADICIONAL: Sin comentarios. "COMENTARIO ADICIONAL: Desplazamiento por disponibilidad de recursos Especializado de General Electric para la ejecución de las actividades.	No tiene consumo afectado	ninguno	MM (Mantenimiento Mayor)		03-04-25 18:00	
2025036366	Central Generadora	Ejecución Exitosa	NORVIND S.A.	50	Intervención	Origen Interno	Curso Forasoo	170	PE TOTOTAL		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	46		Se requiere realizar revisión y posible reinicio en el SCADA eléctrico ante intersección en funcionamiento.	Riesgo bajo, intermitencia de comunicaciones	Se requiere realizar revisión y posible reinicio en el SCADA eléctrico ante intersección en funcionamiento.	No tiene consumo afectado	ninguno	RO (Unidad con Restricción Operativa)		03-04-25 15:07
2025034831	Central Generadora	Ejecución Exitosa	COLBÓN S.A.	4	Intervención	Origen Interno	Programada	2138	PE HORIZONTE NORTE (N, NEVISION)		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	140		Como parte del proceso de comend del proyecto NUP 1254 PE Horizonte Diga 1, se realizaron pruebas en modo AGC, para la incorporación al Control Secundario de Frecuencia (CSF) y el esquema de Despacho Económico (DCEC). El parque durante las pruebas no participó de ningún tipo de servicio complementario.	Nivel de riesgo bajo, se trabajaba de forma controlada dentro de los rangos operacionales del parque	Como parte del proceso de comend del proyecto NUP 1254 PE Horizonte Diga 1, se realizaron pruebas en modo AGC, para la incorporación al Control Secundario de Frecuencia (CSF) y el esquema de Despacho Económico (DCEC). El parque durante las pruebas no participó de ningún tipo de servicio complementario.	No tiene consumo afectado	ninguno	POD (Unidad en prueba operacional solicitada por el DO)		03-04-25 15:00
2025036388	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENERGÍA PACÍFICO S.A.	216	Desconexión	Origen Interno	Curso Forasoo	218	TER ENERGIA PACIFICO		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones		Se deja fuera de servicio turbo generador alta presión de escape 0.3 bar, por seguridad de los equipos.	Se deja fuera de servicio turbo generador por alta presión de vapor de escape de turbina 0.3 bar, por riesgos a los equipos.	Se deja fuera de servicio turbo generador por alta presión de escape 0.3 bar, requiriendo la seguridad de los equipos.	No tiene consumo afectado	ninguno	DP (Desconexión Forzada)		03-04-25 11:21
2025034027	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENEL GENERACIÓN CHILE S.A.	20	Desconexión	Origen Interno	Programada	125	HP PALMUCHO		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones		Se realizó modificación del ajuste de la temperatura de la función de protección de sobre corriente de fases del transformador elevador 13,8/66 kV de la Central Palmucho.	Riesgo bajo para el sistema.	Sin comentarios adicionales.	No tiene consumo afectado	ninguno	DP (Desconexión Programada)		03-04-25 10:00
2025033222	Central Generadora	Ejecución Exitosa	WFO MALLECO SPA	1725	Intervención	Origen Interno	Programada	1706	PE MALLECO SUR		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones		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)		03-04-25 09:30
2025033223	Central Generadora	Ejecución Exitosa	WFO MALLECO SPA	1725	Intervención	Origen Interno	Programada	1707	PE MALLECO NORTE		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones		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)		03-04-25 09:30
2025031821	Central Generadora	Ejecución Exitosa	COLBÓN S.A.	4	Intervención	Origen Interno	Programada	90	HE CANUTILLAR	6	HE CANUTILLAR U1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones		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)		03-04-25 09:00
2025032645	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ESPINOS S.A.	41	Intervención	Origen Externo	Programada	167	TER LOS ESPINOS		CENTRAL COMPLETA	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones		S/E Los viles: lavado de aislación con equipos energizados pario 220KV, paños 11.2/23.4kV,R1,R2,JUS/2 (tenores), incluye marcos de barras y marcos de líneas. Lavado de aislación de equipos asociados: paño servicios auxiliares de corriente alterna. Bloqueo a la reconexión se normalizara diariamente al finalizar la jornada de trabajo. Solicitan no reconectar 12H de Central Esmerin.	Riesgo bajo, trabajo de terceros.	S/E Los viles: lavado de aislación con equipos energizados pario 220KV, paños 11.2/23.4kV,R1,R2,JUS/2 (tenores), incluye marcos de barras y marcos de líneas. Lavado de aislación de equipos asociados: paño servicios auxiliares de corriente alterna. Bloqueo a la reconexión se normalizara diariamente al finalizar la jornada de trabajo. Solicitan no reconectar 12H de Central Esmerin.	No tiene consumo afectado	ninguno	N (Conectada Normal)		03-04-25 09:00
2025033999	Central Generadora	Ejecución Exitosa	GEOTÉRMICA DEL NORTE S.A.	411	Intervención	Origen Interno	Programada	464	GEO CERRO PABELLON		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones		Pruebas de comunicación de Alta Disponibilidad para concretar el repuesto vía Starlink. Se podrían generar interrupciones en las comunicaciones con la Planta Cerro Pabello y STS.	Riesgo bajo, trabajos se realizarán según protocolos de seguridad	Pruebas de comunicación de Alta Disponibilidad para concretar el repuesto vía Starlink. Se podrían generar interrupciones en las comunicaciones con la Planta Cerro Pabello y STS.	No tiene consumo afectado	ninguno	N (Conectada Normal)		03-04-25 09:00
2025033757	Central Generadora	Ejecución Exitosa	COLBÓN S.A.	4	Intervención	Origen Interno	Programada	198	TER NEHUENCO II		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones		Se requiere realizar mantenimiento preventivo en bomba KP3 circuito de enfriamiento secundario Turbina de Gas, durante la intervención no se cuenta con respaldo.	Bajo	Se requiere realizar mantenimiento preventivo en bomba KP3 circuito de enfriamiento secundario Turbina de Gas, durante la intervención no se cuenta con respaldo.	No tiene consumo afectado	ninguno	N (Conectada Normal)		03-04-25 09:00
2025034407	Central Generadora	Ejecución Exitosa	PACÍFIC HYDRO CHILE S.A.	29	Intervención	Origen Interno	Programada	174	HP COYA		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones		Cambio alimentación en Switch de comunicación de Central Coya, durante el cambio de alimentación se podría ocasionar intersección en datos de Central Coya reflejados en SE Sams.	Riesgo bajo, trabajos solicitados, coordinados y ejecutados por personal especialista de Pacific Hydro.	Cambio de alimentación en Switch de central Coya	No tiene consumo afectado	ninguno	N (Conectada Normal)		03-04-25 08:30
2025024436	Central Generadora	Ejecución Exitosa	EMPRESA ELÉCTRICA CARÉN S.A.	314	Desconexión	Origen Interno	Programada	323	HP CARLAQUEN	1801	HP CARLAQUEN U1	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones		Se realizarán trabajos de mantenimiento preventivo, inspección y limpieza.	Trabajos de mantenimiento preventivo, por personal calificado, no compromete riesgos.	Trabajos serán realizados por personal calificado.	No tiene consumo afectado	ninguno	N (Conectada Normal)		03-04-25 08:00
2025030014	Central Generadora	Ejecución Exitosa	COLBÓN S.A.	4	Desconexión	Origen Interno	Programada	90	HE CANUTILLAR	6	HE CANUTILLAR U1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones		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.	Nivel de riesgo Bajo	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	DP (Desconexión Programada)		03-04-25 08:00
2025034788	Central Generadora	Aprobado	ENGIE ENERGÍA CHILE S.A.	1744	Intervención	Origen Interno	Programada	1685	PE CALAMA		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	162		Instalación y Puesta en marcha antena Starlink, para reforzar sistemas de comunicación. Mejora de redundancias de sistemas en sitio.	Bajo, controlado por especialistas a través de matriz de riesgo.	Condiciones requeridas: Se requiere Parque eólico liberado de pronotas durante el tiempo que se ejecuten los trabajos, se podrían presentar intersección en el estado de las comunicaciones. Proceso de pruebas con SCADA SGE, (trabajos a realizar cuando exista bajo requerir.	No tiene consumo afectado	ninguno	N (Conectada Normal)		03-04-25 08:00
2025034992	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENLASA GENERACIÓN CHILE S.A.	40	Intervención	Origen Interno	Programada	2099	PFV CHERCAN SOLAR		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones		Mantenimiento preventivo a inversores de Media Tensión en PFV Chercan Solar.	El riesgo del trabajo es bajo.	Mantenimiento preventivo a inversores de Media Tensión en PFV Chercan Solar. Sin condiciones requeridas. NOTA: Durante las actividades pueden existir reducciones de generación.	No tiene consumo afectado	ninguno	N (Conectada Normal)		03-04-25 08:00
2025034737	Central Generadora	Ejecución Exitosa	AR THAMMA SPA	1947	Intervención	Origen Interno	Programada	1691	PE THAMMA		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	84		Trabajos para verificación de falla en 52F3 S/E Thamma. Asociado a L 202500610. Potencia disponible 84 MW.	El riesgo del trabajo es bajo siguiendo los procedimientos requeridos.	Trabajos para verificación de falla en 52F3 S/E Thamma. Asociado a L 202500610. Potencia disponible 84 MW.	No tiene consumo afectado	ninguno	LP (Unidad con Limitación de potencia)		03-04-25 08:00
2025036362	Central Generadora	Ejecución Exitosa	EMPRESA ELÉCTRICA CARÉN S.A.	314	Intervención	Origen Interno	Programada	323	HP CARLAQUEN		CENTRAL COMPLETA	Mantenimiento preventivo	19,8		Se realizarán trabajos de mantenimiento preventivo en computas de bocanosa central Carlaquén, los trabajos no afectan la disponibilidad y generación de la central.	Trabajos de mantenimiento en bocanosa, estos no comprometen la generación de la central.	Los trabajos no comprometen la disponibilidad, generación o seguridad de las personas.	No tiene consumo afectado	ninguno	N (Conectada Normal)		03-04-25 07:30
2025016879	Central Generadora	Ejecución Exitosa	EMPRESA ELÉCTRICA CARÉN S.A.	314	Intervención	Origen Interno	Programada	324	HP MALACAHUELLO		CENTRAL COMPLETA	Mantenimiento preventivo	9,2		Se realizarán trabajos de mantenimiento preventivo en computas de bocanosa central Malalcahuello, los trabajos no afectan la disponibilidad y generación de la central.	Trabajos de mantenimiento en bocanosa, estos no comprometen la generación de la central.	Los trabajos no comprometen la disponibilidad, generación o seguridad de las personas.	No tiene consumo afectado	ninguno	N (Conectada Normal)		03-04-25 07:30
2025033895	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ANDES SOLAR IV SPA	1899	Intervención	Origen Interno	Programada	2076	PFV ANDES SOLAR IV		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones		Implementación de Señales de Servicios Complementarios y Habilitación de Consigna SC20 de Planta PPC a disposición de jefe de Faena RTAC a disposición de jefe de Faena. Se requiere disponibilidad total de la planta para parametrización de RTAC - PPC.	Riesgo controlado, trabajos con supervisión y procedimientos.	Implementación de Señales de Servicios Complementarios y Habilitación de Consigna SC20 de Planta PPC a disposición de jefe de Faena RTAC a disposición de jefe de Faena. Se requiere disponibilidad total de la planta para parametrización de RTAC - PPC.	No tiene consumo afectado	ninguno	PO (Prueba Operacional)		03-04-25 00:00
2025032606	Central Generadora	Ejecución Exitosa	SAGEISA S.A.	56	Desconexión	Origen Externo	Programada	187	TER CORONEL		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones		Por atención de punto con valores temperatura en DOCC 8983-1 de SE Escudador, Central General queda independiente de generar mientras se desarrollen los trabajos por parte de CGE Tx.	Riesgo bajo y controlado	Central General quedara inutilizada de generar por trabajos de CGE Tx en SE Escudador (DOCC CGE Tx 116-2025)	No tiene consumo afectado	ninguno	DP (Desconexión Programada)		03-04-25 00:00

Reporte Desconexión/Intervención Línea

Fecha generación reporte: 22-04-2025 12:02:29

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

Total registros General: 342

Total registros Línea: 126

Número	Tipo	Estado	Empresa	M Coorinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	IDG	Línea	IDG	Tramo(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicionales	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio
2025036435	Línea	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Desconexión	Origen Interno	Curso Forzoso	340	LONCOCHE - PULLINQUE 66KV L2	535	LONCOCHE - PULLINQUE 66KV L2 C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Reparación de hebras cortadas.	Riesgo medio controlado según procedimientos	Desconexión por Reparación de hebras cortadas entre estructura N° 118 y 119	No tiene consumo afectado		ninguno			03-04-25 18:35
2025036397	Línea	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Desconexión	Origen Interno	Curso Forzoso	1678	PITRUFQUEN - LASTARRIA 66 KV C2	4030 4050 4054	EST 20 - GORBEA 66 KV C2 EST 219 - PITRUFQUEN (SUBTERRANEO) 66 KV C2 GORBEA - EST 219 66KV C2	Roca y podes franja servidumbre	Sin Limitación	El trabajo a realizar consiste en roce de emergencia.	Riesgo medio, controlado según procedimientos.	Desconexión por roce de emergencia entre estructura N° 118 y 119, considerando la transferencia de los consumos de S/E GORBEA a la línea 66 KV Pitufquén - Lastarria N° 1.	No tiene consumo afectado		ninguno		03-04-25 16:41	
2025036293	Línea	Ejecución Exitosa	ALFA TRANSMISORA DE ENERGÍA S.A.	2050	Desconexión	Origen Interno	Curso Forzoso	95	CARENA - PUENTE ALTO OMC 44KV	4511	TAP PATAGUILLA - PUENTE ALTO OMC 44KV C1	Roca y podes franja servidumbre	Sin Limitación	Poda de árboles con prioridad (1 gringos a la línea) bajo y al costado de los conductores. Se trabajará con apoyo de camión con capacidad.	Sin riesgo, instalación se encontrará desenergizada.	Se requiere LT desenergizada para realizar apertura de postes en estructura de anclaje E15, para asegurar la instalación y mantener la continuidad operacional de la Central Fotovoltaica Pataguitilla.	No tiene consumo afectado		ninguno		03-04-25 11:10	
202503668	Línea	Ejecución Exitosa	COOPERATIVA DE CONSUMO DE ENERGÍA ELÉCTRICA CHILÁN LTDA.	104	Desconexión	Origen Interno	Programada	838	CRIULITO - RECINTO 33KV	1167	CRIULITO - RECINTO 33KV C1	Mantenimiento preventivo	Sin Limitación	Mantenimiento de líneas y reducción de hallazgos. Control de vegetación, tala y roce. Sin afectación de clientes finales, ya que único alimentador MT 23 kv de S/E Recinto (Paño E79) se encuentra bajo solicitud de desconexión según 50202503372.	Mantenimiento de líneas y reducción de hallazgos. Control de vegetación, tala y roce. Sin afectación de clientes finales, ya que único alimentador MT 23 kv de S/E Recinto (Paño E79) se encuentra bajo solicitud de desconexión según 50202503372.	Mantenimiento de líneas y reducción de hallazgos. Control de vegetación, tala y roce. Sin afectación de clientes finales, ya que único alimentador MT 23 kv de S/E Recinto (Paño E79) se encuentra bajo solicitud de desconexión según 50202503372.	No tiene consumo afectado		ninguno		03-04-25 10:00	
2025032966	Línea	Ejecución Exitosa	SISTEMA DE TRANSMISIÓN DEL SUR S.A.	83	Intervención	Origen Interno	Programada	1505	REMEHU - LOS TAMBORES 66KV	3489 3599	REMEHU - EMALLAL AEREO 1 - LOS TAMBORES 66KV C1	Roca y podes franja servidumbre	Sin Limitación	No reconectar línea 66 kv Remehu - Los Tambores , por trabajos de poda de árboles a distancia con uso de pérga extensible.	Riesgo bajo controlado, se mantendrán las distancias de seguridad con líneas energizadas.	Solicitud su suspensión/diariamente al finalizar la jornada diaria. (PT 3621 registro interno 370)	No tiene consumo afectado		ninguno		03-04-25 10:20	
2025020334	Línea	Ejecución Exitosa	COMPAÑIA DOÑA INÉS DE COLLALHUASI SOM	375	Intervención	Origen Interno	Programada	1098	LAGUNAS - COLLALHUASI 220KV	3697 3698 3724 3726 3694 3695 3725 3725	LAGUNAS - EST 180 220KV C2 EST 180 - EST 202 220KV C2 EST 202 - EST 296 220KV C2 EST 296 - COLLALHUASI 220KV C2 LAGUNAS - EST 180 220KV C1 EST 180 - EST 202 220KV C1 EST 202 - EST 296 220KV C1 EST 296 - COLLALHUASI 220KV C1	Obras Cables	Sin Limitación	Instalación de portales, instalación de montes graticulados, tendido a nivel de piso cable Flint y cable de guarda Alumoweld.	Riesgo bajo, trabajos previos a seccionamiento de línea Lagunas- Collahuasi s-2. Instalación de portales, instalación de montes graticulados, tendido a nivel de piso cable Flint y cable de guarda Alumoweld.	Para la actividad se requiere lo siguiente: S/E Lagunas 523.2 No reconectar (Precaución) S/E Lagunas 524 No reconectar (Precaución) S/E Collahuasi 523.1 No reconectar (Precaución) S/E Collahuasi 523.2 No reconectar (Precaución)	No tiene consumo afectado		ninguno		03-04-25 09:00	
2025020337	Línea	Rechazado	COMPAÑIA DOÑA INÉS DE COLLALHUASI SOM	375	Desconexión	Origen Interno	Programada	1098	LAGUNAS - COLLALHUASI 220KV	3694 3695 3723 3725	LAGUNAS - EST 180 220KV C1 EST 180 - EST 202 220KV C1 EST 202 - EST 296 220KV C1 EST 296 - COLLALHUASI 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Retiro Barras Provisionales T119A / T119B Circuito 1 Lagunas Collahuasi Tendido T119A / T119 B C1 a ML Collahuasi y Chicoteo a Chapas. Retiro de portales T119A / T119 B C1 Retiro de trampa de onda SE Collahuasi Paño L1 Tendido a nivel de piso conductor Acar T01 A T02 LAT Collahuasi-Durán-Yareta	Riesgo bajo. Se realizarán maniobras operacionales de desconexión de línea según guía de maniobras validada por Transvel y CMCID.	Para los trabajos se considerarán las siguientes condiciones: S/E Lagunas 8913-3 Abierto y Bloqueado S/E Lagunas 8913-1 Abierto y Bloqueado S/E Lagunas 8913-2 Abierto y Bloqueado S/E Lagunas 8913-27 Cerrado y Bloqueado S/E Lagunas 524 No reconectar (Precaución) S/E Collahuasi 8913.1 Abierto y Bloqueado S/E Collahuasi 8913.2 Abierto y Bloqueado S/E Collahuasi 8913-1 Abierto y Bloqueado S/E Collahuasi 8913-1 Cerrado y Bloqueado S/E Collahuasi 523.2 No reconectar (Precaución)	No tiene consumo afectado		ninguno		03-04-25 09:00	
2025020369	Línea	Rechazado	COMPAÑIA DOÑA INÉS DE COLLALHUASI SOM	375	Desconexión	Origen Interno	Programada	1098	LAGUNAS - COLLALHUASI 220KV	3694 3695 3723 3725	LAGUNAS - EST 180 220KV C1 EST 180 - EST 202 220KV C1 EST 202 - EST 296 220KV C1 EST 296 - COLLALHUASI 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	EN EXTREMO LAGUNAS: Seccionamiento de la línea de 220 KV Lagunas-Collahuasi circuito 1 Energización nueva línea 220 KV Lagunas-Collahuasi circuito 1 Energización nueva Subestación GS 220 KV Collahuasi Energización nueva línea 220 KV Collahuasi-Collahuasi circuito 1 Reemplazo sistema de Protecciones a 87V, sistema 1 y 2 paño 523 y Pruebas en S/E Lagunas	Bajo riesgo, la desconexión se realizará con guía de maniobras autorizada por Transvel y CMCID. El interruptor 523.1, queda a disposición del jefe de fauna. Se bloqueará arranque 50M. En la etapa de pruebas se solicitará como prueba experimental lo siguiente: Desbloqueo y cierre / apertura del 8913-3 para pruebas de disparo sobre el interruptor 523 y sobre el interruptor 528, para realizar pruebas ENDO TO ENDO de protecciones. Desbloqueo ITM N°4 - Caja Agrupamiento TP de Barra - ITM N°4 En la caja reagrupamiento TP Línea Lagunas - Collahuasi N°1.	Para la actividad se consideran los siguientes bloques: S/E Lagunas 8913-3 Abierto y Bloqueado S/E Lagunas 8913-1 Abierto y Bloqueado S/E Lagunas 8913-2 Abierto y Bloqueado S/E Collahuasi 8913.1 Abierto y Bloqueado S/E Collahuasi 8913.2 Abierto y Bloqueado S/E Collahuasi 8913-1 Abierto y Bloqueado S/E Collahuasi 8913-1 Abierto y Bloqueado S/E Collahuasi 523.2 No reconectar (Precaución)	No tiene consumo afectado		ninguno		03-04-25 09:00	
2025030379	Línea	Rechazado	COMPAÑIA DOÑA INÉS DE COLLALHUASI SOM	375	Desconexión	Origen Interno	Programada	1098	LAGUNAS - COLLALHUASI 220KV	3694 3695 3723 3725	LAGUNAS - EST 180 220KV C1 EST 180 - EST 202 220KV C1 EST 202 - EST 296 220KV C1 EST 296 - COLLALHUASI 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	EN EXTREMO COLLALHUASI: Seccionamiento de la línea de 220 KV Lagunas-Collahuasi circuito 1 Energización nueva línea 220 KV Lagunas-Collahuasi circuito 1 Energización nueva Subestación GS 220 KV Collahuasi Energización nueva línea 220 KV Collahuasi-Collahuasi circuito 1 Reemplazo sistema de Protecciones a 87V, sistema 1 y 2 paño 523.1 y Pruebas en S/E Collahuasi	Bajo riesgo, la desconexión se realizará con guía de maniobras autorizada por Transvel y CMCID. El interruptor 523.1, queda a disposición del jefe de fauna. Se bloqueará arranque 50M. En la etapa de pruebas, se solicitará como prueba experimental lo siguiente: Pruebas ENDO TO ENDO de protecciones. Desbloqueo de la ITM de control. En la caja 510T.L1 reagrupamiento TP Línea y Tablero 510DPO2 Distribución Continua.	Para la actividad se consideran los siguientes bloques: S/E Lagunas 8913-3 Abierto y Bloqueado S/E Lagunas 8913-1 Abierto y Bloqueado S/E Lagunas 8913-2 Abierto y Bloqueado S/E Collahuasi 8913.1 Abierto y Bloqueado S/E Collahuasi 8913.2 Abierto y Bloqueado S/E Collahuasi 8913-1 Abierto y Bloqueado	No tiene consumo afectado		ninguno		03-04-25 09:00	
2025034038	Línea	Aprobado sin activación	TRANSELEC CHARRA TRANSMISIÓN S.A.	89	Intervención	Origen Interno	Programada	1489	CAUTIN - RIO MAULECO 220KV	3447 3449	CAUTIN - EST. N°280N 220KV C1 CAUTIN - EST. N°280N 220KV C2	Inspección Visual	Sin Limitación	Se realizará inspección visual aérea con apoyo de dron, con el objetivo de visualizar varios de estructura para faenas previas, durante y post trabajos de roce en franja de servidumbre.	Nivel de riesgo bajo.	Estos trabajos no representan riesgo para la continuidad del suministro ni requieren condiciones operacionales. Trabajo asociado a Plan de acción SEC-024-2023 según oficio N°255504.	No tiene consumo afectado		ninguno		03-04-25 09:00	
2025028605	Línea	Ejecución Exitosa	COMPANIA SIDERURGICA HUACHIPATO S.A.	143	Desconexión	Origen Interno	Programada	396	SAN VICENTE - HUACHIPATO 154KV	493	SAN VICENTE - HUACHIPATO 154KV C1	Mantenimiento preventivo	Sin Limitación	Limpieza de Aisladores de Línea CAP SUR 1	Limpieza de Aisladores de Línea CAP SUR 1	Ninguno de los antecedentes anteriores	No tiene consumo afectado		ninguno		03-04-25 09:00	
2025032934	Línea	Ejecución Exitosa	ALTO JAHEL TRANSMISORA DE ENERGIA S.A.	1819	Intervención	Origen Interno	Programada	889	ANCOA - ALTO JAHEL 500KV L4	1736	ANCOA - ALTO JAHEL 500KV L4 C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	ALTO JAHEL - Ancoas Capa por trabajos de Poda de árboles bajo conductor con Camión Grúa en LT 500 KV Alto Jahuel - Ancoas C4	Riesgo de Operación de LT 500 KV Alto Jahuel - Ancoas C4 por cercanía en los trabajos.	Ninguno de los antecedentes anteriores	No tiene consumo afectado		ninguno		03-04-25 09:00	
2025036234	Línea	Ejecución Exitosa	ENGIE ENERGÍA CHILE S.A.	82	Desconexión	Origen Externo	Curso Forzoso	1567	ALGARROBAL - MANTENCILLO 220KV	3662	ALGARROBAL - EST 143A 220KV C3	Mantenimiento preventivo	Sin Limitación	S/E Mantencillo: Eliminación de punto caliente (nivel medio-alto) en contactos principales desconector 89B-2 Fase 3. Incluye Impulsa, medición de resistencia de contacto y reapriete de conexiones de poder, según SCDI N° 15536L c/ff.	Se toman todas las medidas de seguridad para realizar trabajo seguro, riesgo bajo.	SE Algarrobal: Abierto 528, 528, Abierto y bloqueado 89B-1, 89B-2, 89B-3, 89B-3, Cerrado y bloqueado 89B-3T.	No tiene consumo afectado		ninguno		03-04-25 09:00	
2025033767	Línea	Ejecución Exitosa	ENGIE ENERGÍA CHILE S.A.	1744	Intervención	Origen Interno	Programada	1005	ARICA - POZO ALMONTE 110KV	1844 3083 3084 1849 2933 1850 1851 3085 3086	ARICA - EST. T2 110KV C1 EST. T3 - EST. T4 110KV C1 EST. T4 - TAP MAL PASO 110KV C1 TAP MAL PASO - EST. T5 110KV C1 EST. T5 - TAP VITOR 110KV C1 TAP VITOR - TAP VITOR N°2 MOVIL 110KV C1 TAP VITOR N°2 MOVIL - EST. T23 110KV C2 EST. T23 - EST. T65 110KV C1 EST. T65 - TAP CUYA 110KV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitación	Lavado aislación línea energizada.	Riesgo bajo, trabajo considerado en matriz.	Condiciones requeridas: SE Arica no reconectar 52HT3, SE Pozo Almonte no reconectar 52HT1.	No tiene consumo afectado		ninguno		03-04-25 09:00	
2025033904	Línea	Ejecución Exitosa	ALFA TRANSMISORA DE ENERGÍA S.A.	2050	Desconexión	Origen Interno	Programada	1322	PUENTE NEGRO - COLBUN 220KV	3013	PUENTE NEGRO - COLBUN 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Reemplazo de traste en estructura número E268 de la LT 220 KV Puente Negro - Colbun C1	Sin riesgo para el sistema, Línea desconectada.	Como maniobra operacional, se considera realizar el Bypass de las Compensaciones serie de la LT 2x220 KV Puente Negro - Colbun durante la ejecución de estos trabajos. Adicionalmente se dejan Interruptores 521, 521.2, asociada a dicha Diagrama Cerrada para mejorar confiabilidad en la Subestación.	No tiene consumo afectado		ninguno		03-04-25 09:00	
2025033907	Línea	Ejecución Exitosa	ALFA TRANSMISORA DE ENERGIA S.A.	2050	Intervención	Origen Interno	Programada	1322	PUENTE NEGRO - COLBUN 220KV	3015	PUENTE NEGRO - COLBUN 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Se requiere bloqueo de la Reconexión Automática asociado a la LT 220 KV Puente Negro - Colbun C2 por trabajos en cercanía de Reemplazo de traste en estructura número E268 de la LT 220 KV Puente Negro - Colbun C1	Riesgo de operación de LT 220 KV Puente Negro - Colbun C2 por cercanía de los trabajos.	Sin comentarios adicionales.	No tiene consumo afectado		ninguno		03-04-25 09:00	
2025035897	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Curso Forzoso	1567	ALGARROBAL - MANTENCILLO 220KV	3663	EST 143A - MANTENCILLO 220KV C3	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	S/E Mantencillo: atención de punto caliente nivel alto (Crítico) en contactos principales desconector 89B-2 Fase 3.	Bajo	Actividades: S/E Mantencillo: Atención de punto caliente nivel alto (Crítico) en contactos principales desconector 89B-2 Fase 3. Incluye Impulsa, medición de resistencia de contacto y reapriete de conexiones de poder. Restricciones: No hay. Instalaciones en Riesgo: Barra 220 kv, Sección 5-Mantencillo. Temporalidad de los Riesgos: Al inicio, Al término de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de fauna: Subestación Mantencillo, Delimitación zona de trabajo correctamente. Subestación Mantencillo, Se instalarán tierras provisionales en ambos lados del desconector 89B-2 (previa verificación de ausencia de tensión). Subestación Mantencillo, 89B-2 (Se requieren pruebas de apertura y cierre) Abierto (a disposición Info Fauna) A disposición del Info Fauna por Pruebas Experimentales.	No tiene consumo afectado		ninguno		03-04-25 09:00	
2025033143	Línea	Rechazado	ENGIE ENERGÍA CHILE S.A.	82	Desconexión	Origen Externo	Programada	1567	ALGARROBAL - MANTENCILLO 220KV	3662	ALGARROBAL - EST 143A 220KV C3	Mantenimiento preventivo	Sin Limitación	S/E Mantencillo: Eliminación de punto caliente (nivel medio-alto) en contactos principales desconector 89B-2 Fase 3. Incluye Impulsa, medición de resistencia de contacto y reapriete de conexiones de poder, según SCDI N° 15536L.	Se toman todas las medidas de seguridad para realizar trabajo seguro, riesgo bajo.	SE Algarrobal: Abierto 528, 528, Abierto y bloqueado 89B-1, 89B-2, 89B-3, 89B-3, Cerrado y bloqueado 89B-3T.	No tiene consumo afectado		ninguno		03-04-25 08:30	

Reporte Desconexión/Intervención Línea

Fecha generación reporte: 22-04-2025 12:02:29

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

Total registros General: 342

Total registros Línea: 126

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	Comentario Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio
2025034328	Línea	Rechazado	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	1567	ALGARROBAL – MAITENCILLO 220KV	3663	EST 143A – MAITENCILLO 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciónes	MPB reducido; normal; mcc o reemplazo de desconector desenergizado en S/E Matencillo.	Bajo	Actividades: S/E Matencillo: Eliminación de punto caliente (nivel medio-alto) en contactos principales desconector 8B8-2 Fase 3 incluya limpieza, medición de resistencia de contacto y reapriete de conexiones de poder. *Nota: En atención anomalía N° 10119938. Restricciones: No hay. Instalaciones en Riesgo: Barra 220 kV, Sección 1-Matencillo. Temporalidad de los Riesgos: Al inicio, Al término de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: Subestación Matencillo, Delimitación zona de trabajo correctamente. Subestación Matencillo, Se instalaran tierras provisionales en ambos lados del desconector 8B8-2 (Prevía verificación de ausencia de tensión). Subestación Matencillo, 8B8-2 (Se requieren pruebas de apertura y cerramiento) Almacenar a disposición del jefe faena por Pruebas Experimentales.	No tiene consumo afectado	ninguno			03-04-25 08:30	
2025034811	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	164	EL SALADO – CHANARAL 23KV	1245	EL SALADO - CHANARAL 23KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciónes	Medición resistencia a tierra en postes en L 023KV El Salado-Challaral, C1.	Medio	Actividades: L 023KV El Salado-Challaral, C1, Medición de mallas de puesta a tierra, estructuras N° 30 - 60 - 70. , Alternativas de medición: 40, 63 y 71. Restricciones: Subestación El Salado, 53E1 con bloqueo a la reconexión energizada. Subestación Challaral, 53E1 con bloqueo a la reconexión energizada. Instalaciones en Riesgo: L 023KV El Salado-Challaral, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: Instalaciones en Riesgo: L 023KV El Salado-Challaral, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos.	No tiene consumo afectado	ninguno			03-04-25 08:30	
2025015578	Línea	Rechazado	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	154	CHARHUA - HUAPLEN 220KV	4327 4336	E243 - HUAPLEN 220KV C1 CHARHUA - E243 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciónes	- Instalación de elementos vitales: pasador peatonal, vigas, placas, refuerzos, losa y hormigonado. - No reconectar interruptores asociados a la instalación en riesgo.	Bajo	Actividades: Instalación de elementos vitales: pasador peatonal, vigas, placas, refuerzos, losa y hormigonado. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: L 220KV Charhua-Huaplen, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay. Condiciones en extremo de Ana María fueron gestionadas con Transelco vía SIOE. Para realizar los trabajos en forma segura se requieren las siguientes condiciones: S/E Lagunas: No reconectar interruptor 52B. S/E Ana María: No reconectar interruptor 52B, 52C. No reconectar interruptor 52M, 52S. Trabajos diarios de 08:00 a 16:00 horas.	No tiene consumo afectado	ninguno			03-04-25 08:00	
2025030637	Línea	Ejecución Exitosa	INTERCHELE 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 Limitaciónes	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 220KV Ana María - Lagunas 220KV por lavado de aislación. El riesgo se minimiza siguiendo los procedimientos de trabajo.	No tiene consumo afectado	ninguno			03-04-25 08:00		
2025022943	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 Limitaciónes	Programa de mantenimiento de líneas .	Bajo	Actividades: Montaje de Torres próximo a líneas energizadas, Montaje, giro, apilone y torques de torres asociadas al accesorio de línea. Líneas María Elena-Fraterna C1 y C2. Restricciones: Subestación Fraterna, 52C2, 52B, 52S, 52C con bloqueo a la reconexión. Subestación Ma. Elena, 52C2, 52M, 52S, 52C con bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: L 220KV María Elena-Fraterna, C2 o L 220KV María Elena-Fraterna, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			03-04-25 08:00	
2025023297	Línea	Aprobado	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1413	FRONTERA - MARIA ELENA 220KV	3226	FRONTERA - MARIA ELENA C2 220KV	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciónes	Líneas María Elena-Fraterna C1 y C2 Montaje, giro, apilone y torques de torres asociados al accesorio de línea.	Bajo	Actividades: Montaje de Torres próximo a líneas energizadas, Montaje, giro, apilone y torques de torres asociadas al accesorio de línea. Líneas María Elena-Fraterna C1 y C2. Restricciones: Subestación Fraterna, 52C2, 52B, 52S, 52C con bloqueo a la reconexión. Subestación Ma. Elena, 52C2, 52M, 52S, 52C con bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: L 220KV María Elena-Fraterna, C2 o L 220KV María Elena-Fraterna, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			03-04-25 08:00	
2025023298	Línea	Aprobado	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1413	FRONTERA - MARIA ELENA 220KV	3225	FRONTERA - MARIA ELENA C1 220KV	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciónes	Líneas María Elena-Fraterna C1 y C2 Montaje, giro, apilone y torques de torres asociados al accesorio de línea.	Bajo	Actividades: Montaje de Torres próximo a líneas energizadas, Montaje, giro, apilone y torques de torres asociadas al accesorio de línea. Líneas María Elena-Fraterna C1 y C2. Restricciones: Subestación Fraterna, 52C2, 52B, 52S, 52C con bloqueo a la reconexión. Subestación Ma. Elena, 52C2, 52M, 52S, 52C con bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: L 220KV María Elena-Fraterna, C2 o L 220KV María Elena-Fraterna, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			03-04-25 08:00	
2025030968	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSMISIONA MELIPUICO S.A.	2052	Intervención	Origen Interno	Programada	1341	CUNCO - MELIPUICO 110KV	3048	E435A - MELIPUICO 110KV C1	Roca y poda franja servidumbre	Sin Limitaciónes	Roca, poda, tala menor y chipso en franja de servidumbre.	Bajo, pues el trabajo será realizado por personal calificado siguiendo las normas de seguridad.	S/E Cunco se coordinará con S7S la no reconexión del interruptor 52H2 en caso de apertura.	No tiene consumo afectado	ninguno			03-04-25 08:00	
2025023964	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 Limitaciónes	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-Ancoa, C2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			03-04-25 08:00	
2025024119	Línea	Rechazado	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	154	CHARHUA - HUAPLEN 220KV	4327 4336	E243 - HUAPLEN 220KV C1 CHARHUA - E243 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciónes	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 220V Charhua-Huaplen, C1 o L 154KV Charhua-Consagación, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			03-04-25 08:00	
2025024133	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 Limitaciónes	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. Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			03-04-25 08:00	
2025024134	Línea	Aprobado	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 Limitaciónes	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. Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			03-04-25 08:00	
2025025907	Línea	Rechazado	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1652	HUAPLEN - GUINDO 220 KV	3961	HUAPLEN - EST. 49A 220 KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciónes	Actividades: San Pedro obras civiles relacionados al proyecto de Puente Industrial. No Reconectar interruptores asociados a la instalación en riesgo.	Medio	Actividades: San Pedro obras civiles relacionados al proyecto de Puente Industrial. Restricciones: Bloqueo a la reconexión energizada. Instalaciones en Riesgo: L 154KV Huaplen-Lagunas, C1 o L 220KV Huaplen-Guindo, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			03-04-25 08:00	
2025026057	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 Limitaciónes	Roca, corta y poda de árboles. -	Bajo	Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: L 220KV Frutillar Norte - Tined C2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Observaciones: No reconectar los interruptores asociados a la línea. -	No tiene consumo afectado	ninguno			03-04-25 08:00	

Reporte Desconexión/Intervención Línea

Fecha generación reporte: 22-04-2025 12:02:29

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

Total registros General: 342

Total registros Línea: 126

Número	Tipo	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 Afectadas	Trabajo Requiere	Estatus Operativo	Estatus Operativo Efectivo	Fecha Inicio
2025026418	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.-	Bajo	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 faena: No hay.- Observaciones: No reconectar los interruptores asociados a la línea, trabajos coordinados con STH y CCE Transmisión.-	No tiene consumo afectado		ninguno		03-04-25 08:00	
2025026452	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.-	Bajo	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 faena: No hay.- Observaciones: No reconectar los interruptores asociados a la línea.- Nota: Trabajos coordinados con STH y CCE.-	No tiene consumo afectado		ninguno		03-04-25 08:00	
2025026463	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.-	Bajo	Restricciones: Bloqueo a la reconexión.- Instalaciones en Riesgo: 1. 220KV Canutillar-Puerto Montt, C1 o L 220KV Canutillar-Puerto Montt, C2.- Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloques del jefe de faena: No hay.- Observaciones: No reconectar los interruptores asociados a las líneas.- Nota: Trabajos coordinados con CCE-RON.-	No tiene consumo afectado		ninguno		03-04-25 08:00	
2025026464	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.-	Bajo	Restricciones: Bloqueo a la reconexión.- Instalaciones en Riesgo: 1. 220KV Canutillar-Puerto Montt, C1 o L 220KV Canutillar-Puerto Montt, C2.- Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloques del jefe de faena: No hay.- Observaciones: No reconectar los interruptores asociados a las líneas.- Nota: Trabajos coordinados con CCE-RON.-	No tiene consumo afectado		ninguno		03-04-25 08:00	
2025026479	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.-	Bajo	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 faena: No hay.- Observaciones: No reconectar los interruptores asociados a la línea.- Nota: Trabajos coordinados con CCE.-	No tiene consumo afectado		ninguno		03-04-25 08:00	
2025027594	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	Montaje y Retiro de portales de protección en línea 220KV Puerto Patache cñdiores.	Bajo	Restricciones: Subestación Cándores, 5231 con bloqueo a la reconexión. Subestación Puerto Patache, 5232, 5239 con bloqueo a la reconexión. Alimentador Las Parcelas Alto Hoguepú MT, Reconector C27815 con bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: L 220KV Puerto Patache - Cándores, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		03-04-25 08:00	
2025027953	Línea	Ejecución Exitosa	CCE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	955	ROSARIO - SAN FERNANDO 66KV	372 4793	TAP RENGÓ - PELEQUEN 66KV C1 TAP RENGÓ - PELEQUEN 66KV C1 [En_Revisión]	Obras Cables	Sin Limitaciones	Se requiere Precautoria por el desarrollo del proyecto NUP 1176 Aumento de Capacidad sobre la LTA-66KV Rosario-San Fernando en el tramo LT 66KV TAP Rengo-Pelequén, para efectuar Retiro de tramos, excavaciones, traslado de postes, accesos y caminos en la Línea de transmisión y trabajos de DOCC a nivel de piso en los pafios 81 de S/E Pelequén y Pafio 82 de Tap Rengo.	Riesgo medio y controlado.	Para los trabajos antes mencionados, se requiere el bloqueo de reconexión de los interruptores 5281 en SE Pelequén, el interruptor 5282 en Rosario y la precaución de no reconectar el interruptor 52872 en SE Rengo.	No tiene consumo afectado		ninguno		03-04-25 08:00	
2025027992	Línea	Ejecución Exitosa	CCE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	370	PELEQUEN - MALLOA NUEVA 66KV	393	PELEQUEN - MALLOA NUEVA 66KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se requiere Precautoria por el desarrollo del proyecto NUP 1177 LT 66KV Pelequén-Mallaa para efectuar Retiro de tramos, excavaciones, traslado de postes, accesos y caminos en la Línea de transmisión y trabajo de DOCC a nivel de piso en las proximidades del pafio 84 de S/E Pelequén.	Riesgo medio y controlado.	Para los trabajos antes mencionados se requiere el bloqueo de reconexión del interruptor 5284 de Pelequén, 5284 de SE Mallaa y la precaución de no reconectar el 52872 de SE Pelequén.	No tiene consumo afectado		ninguno		03-04-25 08:00	
2025028373	Línea	Ejecución Exitosa	CMPFC PULP SPA	236	Intervención	Origen Interno	Programada	2024	CHARILUA - CELUJOSA SANTA FE 220KV	4893	EST. 404 - EST. 409 (NACIMIENTO CHARILUA-SANTA FE) 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Retiro de Material con maquinaria pesada bajo LT 220KV entre estructuras 406 y 407.	Riesgo controlado, de acuerdo a procedimientos revisados por CMPFC.	Se considera Bloqueo a la Reconexión de los interruptores 52102 S/E Charilua, 5211 S/E Celujosa Laja, 5217 S/E Santa Fe Energy, 5213, 5214, 5 S/E Payales No Vergara, 5212, 5213, 5213.1 S/E Celujosa Santa Fe.	No tiene consumo afectado		ninguno		03-04-25 08:00	
2025028886	Línea	Ejecución Exitosa	ELETRANS S.A.	287	Desconexión	Origen Interno	Programada	1383	DIEGO DE ALMAGRO - ILLAPA 220KV L2	3178	DIEGO DE ALMAGRO - EST. E113 220KV L2 C2	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	Se requiere ejecutar el mantenimiento al sistema de protección 51 y 52 del pafio 406 y 407 extremo S/E Diego de Almagro, esta actividad contempla limpieza y reapriete de conexiones, pruebas de control y revisión de alarmas.	Nivel de riesgo controlado, trabajo programado	Se requiere ejecutar el mantenimiento al sistema de protección 51 y 52 del pafio 406 y 407 extremo S/E Diego de Almagro, esta actividad contempla limpieza y reapriete de conexiones, pruebas de control y revisión de alarmas.	No tiene consumo afectado		ninguno		03-04-25 08:00	
2025028727	Línea	Ejecución Exitosa	CCE 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 farrap serendubire	Sin Limitaciones	Poda y Roce con instalación en servicio.	Riesgo medio controlado. Poda y Roce	Se requiere Bloqueo de reconexión del 52H5 de SE El Edén, condición que se mantendrá durante la ejecución efectiva de los trabajos.	No tiene consumo afectado		ninguno		03-04-25 08:00	
2025023081	Línea	Ejecución Exitosa	CCE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Externo	Programada	285	COCHARCAS - HUASTE 66KV	613	COCHARCAS - HUASTE 66KV C1	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	Restricción de no reconexión del interruptor 5285 de la LT 66 RV Cocharcas - Huaste, por trabajos de excavaciones con maquinaria bajo la línea.	Trabajo preventivo en LT 66 RV Cocharcas-Huaste riesgo bajo	Trabajos previos para mantenimiento preventivo.	No tiene consumo afectado		ninguno		03-04-25 08:00	
2025029224	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 Camineros.-	Bajo	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 faena: No hay.- Nota: Trabajos asociados a proyecto NUP 3273 y coordinados con STH y CCE.-	No tiene consumo afectado		ninguno		03-04-25 08:00	
2025029390	Línea	Aprobado sin activación	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 - cñdiores próximo a circuito nuevo energizado.	Bajo	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 faena: No hay.- Nota: Trabajos asociados a proyecto NUP 3273 y coordinados con STH y CCE.-	No tiene consumo afectado		ninguno		03-04-25 08:00	
2025034558	Línea	Ejecución Exitosa	ENGIE ENERGÍA CHILE S.A.	1744	Intervención	Origen Externo	Programada	1053	CHACAYA - CRUCERO 220KV	1953	CHACAYA - CRUCERO 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Atención de emergencia - Falla Red Troncal Entel Tramo Est N° 281, Bajada de Muffas.	Se toman todas las medidas de seguridad para realizar un trabajo seguro.	S/E Chacayo: No reconectar 5231. S/E Cuero: No reconectar 5236.	No tiene consumo afectado		ninguno		03-04-25 08:00	
2025030734	Línea	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1294	ENTRE RÍOS - ANCOA 500KV	2965	ENTRE RÍOS - ANCOA 500KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Actividades: Medición resistencia a tierra en estructuras: L 500KV Entre Rios-Ancoa, C1		Actividades: Medición resistencia a tierra en estructuras: L 500KV Entre Rios-Ancoa, C1. Restricciones: No hay. Nivel de Riesgo: Riesgo no significativo. Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		03-04-25 08:00	
2025030766	Línea	Ejecución Exitosa	CCE 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 Bloqueo de reconexión en interruptores 5281 de S/E Hoguep 5281 de S/E Puntalut. El bloqueo de reconexión se realizará en forma paulatina y efectiva solo cuando los trabajos se estén ejecutando.	No tiene consumo afectado		ninguno		03-04-25 08:00	
2025030861	Línea	Ejecución Exitosa	CCE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	1738	EL PEÑÓN - LA RUCA 110KV	4179 4180	EL PEÑÓN - EST. 638 110KV C1 EL PEÑÓN - EST. 638 110KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Mejoramientos de altura consistente en escarpe de terreno con maquinaria pesada en las estructuras: 83 149 151 152 153 154 155 157 211.	Trabajo de riesgo controlado	Considera precaución en interruptor 52H5 y bloqueo de reconexión en interruptor 52H5 de S/E El Peñón. Además se requiere bloqueo de reconexión en interruptores 52H5 y 52H2, en S/E La Ruka (500V 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		03-04-25 08:00	

Reporte Desconexión/Intervención Línea

Fecha generación reporte: 22-04-2025 12:02:29

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

Total registros General: 342

Total registros Línea: 126

Número	Tipo	Estado	Empresa	M Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	IDG	Línea	IDG	Tramo	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio
2025030886	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1507	CERRO NAVIA (TRANSELEC) - NUEVA LAMPÁ 220KV	3541	EST 40 – CERRO NAVIA 220KV (TRANSELEC) 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 Cerro Navia - Nueva Lampa circuito 1 y 2. Instalaciones en Riesgo: Línea de 220 KV Cerro Navia - Nueva Lampa circuito 1 o 2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			03-04-25 08:00	
2025030887	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1507	CERRO NAVIA (TRANSELEC) - NUEVA LAMPÁ 220KV	3546	EST 40 – CERRO NAVIA 220KV (TRANSELEC) 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 Cerro Navia - Nueva Lampa circuito 1 y 2. Instalaciones en Riesgo: Línea de 220 KV Cerro Navia - Nueva Lampa circuito 1 o 2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			03-04-25 08:00	
2025030892	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1506	POLPAICO (TRANSELEC) - NUEVA LAMPÁ 220KV	3537 3538	POLPAICO (TRANSELEC) – TAP LAMPÁ 220KV C1 TAP LAMPÁ – EST 40 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Corte y poda de árboles bajo conductor. Coordinado con STS (SAESA).	Bajo	Actividades: Corte y poda de árboles bajo conductor. Restricciones: No reconectar interruptores asociados a la línea de 220 KV Nueva Lampa - Polpaico circuito 1 y 2. Instalaciones en Riesgo: Línea de 220 KV Nueva Lampa - Polpaico circuito 1 o 2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			03-04-25 08:00	
2025030893	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1506	POLPAICO (TRANSELEC) - NUEVA LAMPÁ 220KV	3542 3543	POLPAICO (TRANSELEC) – TAP LAMPÁ 220KV C2 TAP LAMPÁ – EST 40 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Corte y poda de árboles bajo conductor. Coordinado con STS (SAESA).	Bajo	Actividades: Corte y poda de árboles bajo conductor. Restricciones: No reconectar interruptores asociados a la línea de 220 KV Nueva Lampa - Polpaico circuito 1 y 2. Instalaciones en Riesgo: Línea de 220 KV Nueva Lampa - Polpaico circuito 1 o 2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			03-04-25 08:00	
2025030896	Línea	Aprobado	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	Corte y poda de árboles bajo conductor. Coordinado con ENOR.	Bajo	Actividades: Corte y poda de árboles bajo conductor. Restricciones: No reconectar interruptores asociados a la línea de 220 KV Nogales - Los Vilos circuito 1 y 2. Instalaciones en Riesgo: Línea de 220 KV Nogales - Los Vilos circuito 1 o 2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			03-04-25 08:00	
2025030897	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	Corte y poda de árboles bajo conductor. Coordinado con ENOR.	Bajo	Actividades: Corte y poda de árboles bajo conductor. Restricciones: No reconectar interruptores asociados a la línea de 220 KV Nogales - Los Vilos circuito 1 y 2. Instalaciones en Riesgo: Línea de 220 KV Nogales - Los Vilos circuito 1 o 2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			03-04-25 08:00	
2025030904	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 Vilos circuito 1 y 2. Instalaciones en Riesgo: Línea de 220 KV Nogales - Los Vilos circuito 1 o 2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			03-04-25 08:00	
2025030905	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 Vilos circuito 1 y 2. Instalaciones en Riesgo: Línea de 220 KV Nogales - Los Vilos circuito 1 o 2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			03-04-25 08:00	
2025033918	Línea	Ejecución Exitosa	PAPELES CONDILLERA SPA	236	Intervención	Origen Interno	Programada	1473	PIRQUE - PUENTE ALTO CMPC 110KV	3760	PIRQUE - PUENTE ALTO CMPC 110KV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislación en EIT 110V Pirque - CMPC Puente Alto.	Riesgo medio, se consideraran todas las medidas de control necesarias descritas en procedimiento de trabajo aprobado por CMPC.	Para el desarrollo de estas actividades se considerará el bloqueo a la reconexión del interruptor 52H4 de S/E Pirque 110KV y el interruptor 52H1 en S/E Puente Alto 110 KV.	No tiene consumo afectado	ninguno			03-04-25 08:00	
2025031073	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1048	ATACAMA - MIRAJE 220KV	1933 1934 1935 1936 1937	ATACAMA - EST. N°35 220KV C1 EST. N°382 - MIRAJE 220KV C1 EST. N°35 - EST. N°36 220KV C1 EST. N°36 - TAP OFF FINCAZ 220KV C1 TAP OFF FINCAZ - EST. N°382 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Lavado de aisladores en instalación energizada (Doble Circuito) L 220KV Atacama-Mirajai, C1 y C2	Bajo	Actividades: Lavado de aislación en estructuras. Restricciones: No reconectar interruptores asociados a la línea de 220 KV Mirajai - Los Vilos circuito 1 y 2. Instalaciones en Riesgo: Línea de 220 KV Mirajai - Los Vilos circuito 1 o 2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			03-04-25 08:00	
2025031125	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSMISORA MELIPUZO S.A	2052	Intervención	Origen Interno	Programada	1342	RIO TOLTEN - CUNCO 110KV	3047	RIO TOLTEN - E4354 110KV C1	Roca y poda franja selvadumbre	Sin Limitaciones	Roca, poda, talá menor y chipao en franja de selvadumbre. Baja, 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 Curico se coordinará con STS la no reconexión del interruptor 52H1 en caso de apertura.	No tiene consumo afectado	ninguno			03-04-25 08:00		
2025031308	Línea	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	406	TAP ALTO MELIPILLA - BOLLENAR 110KV	618	TAP ALTO MELIPILLA - BOLLENAR 110KV C1	Roca y poda franja selvadumbre	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 52H2 en Tap Alto Melipilla.	No tiene consumo afectado	ninguno			03-04-25 08:00	
2025031337	Línea	Aprobado	ENEL GREEN POWER CHILE S.A.	250	Intervención	Origen Interno	Programada	1428	EL ARRERO - SIERRA GORDA 220KV	3290	EL ARRERO - 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 Arrero, incluye Palo 31 a SE El Arrero.	Lavado de aislación en componentes de Línea de Transmisión 220KV entre SE Sierra Gorda y SE El Arrero, incluye Palo 31 a SE El Arrero.	No tiene consumo afectado	ninguno			03-04-25 08:00		
2025031533	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 Lagunas-Puquios, C1, Lagunas-Chalacollo, C1, Chalacollo-Tiquima, C1.	Bajo	Actividades: Lavado de aislación, en instalación energizada (Doble Circuito), Lavado de aislación, en instalación energizada (Doble Circuito) L 220KV Lagunas-Puquios, C1, Lagunas-Chalacollo, C1, Chalacollo-Tiquima, C1. // (Estructuras) L130-E236, Total: 444 CAS, Fecha de ejecución: 01 - 09 / 04 / 2025, Plazo Entrega Informe: 16 / 04 / 2025, OM: 8281956. Restricciones: Subestación Lagunas, 5212, 5213, 5214, 5215 con bloqueo a la reconexión Subestación Chalacollo, 5211, 5212 (500V) con bloqueo a la reconexión Subestación Tiquima, 5213 con bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: L 220KV Chalacollo-Tiquima, C1 o L 220KV Lagunas-Chalacollo, C1 o L 220KV Lagunas-Puquios, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			03-04-25 08:00	
2025031535	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1542	LAGUNAS - PUQUIOS 220KV	3592 4256 4257 4258 4259	LAGUNAS – EST. 162 220KV C1 EST. 162 – EST. 165 220KV C1 EST. 165 – EST. 255 220KV C1 EST. 255 – EST. 345 220KV C1 EST. 345 – PUQUIOS 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Lavado de aislación, en instalación energizada (Doble Circuito) L 220KV Lagunas-Puquios, C1, Lagunas-Chalacollo, C1, Chalacollo-Tiquima, C1.	Bajo	Actividades: Lavado de aislación, en instalación energizada (Doble Circuito), Lavado de aislación, en instalación energizada (Doble Circuito) L 220KV Lagunas-Puquios, C1, Lagunas-Chalacollo, C1, Chalacollo-Tiquima, C1. // (Estructuras) L130-E236, Total: 444 CAS, Fecha de ejecución: 01 - 09 / 04 / 2025, Plazo Entrega Informe: 16 / 04 / 2025, OM: 8281956. Restricciones: Subestación Lagunas, 5212, 5213, 5214, 5215 con bloqueo a la reconexión Subestación Chalacollo, 5211, 5212 (500V) con bloqueo a la reconexión Subestación Tiquima, 5213 con bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: L 220KV Chalacollo-Tiquima, C1 o L 220KV Lagunas-Chalacollo, C1 o L 220KV Lagunas-Puquios, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			03-04-25 08:00	
2025031586	Línea	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 KV Enlace Bucalemu, por trabajos de Corte y poda de árboles LT 66KV Enlace - Bucalemu desde estructura 1 a 152	Riesgo controlado, según procedimientos CMPC	Se solicita Bloqueo a la reconexión de interruptor 52B2 de S/E Enlace 52B1 de S/E Bucalemu.	No tiene consumo afectado	ninguno			03-04-25 08:00	
2025031591	Línea	Ejecución Exitosa	CMPC PULP SPA	236	Intervención	Origen Interno	Programada	1979	TAP OFF MARIA DOLORES - CELULOSA LAJA 220KV	130	TAP OFF MARIA DOLORES - CELULOSA LAJA 220KV C1	Roca y poda franja selvadumbre	Sin Limitaciones	Mantenimiento de franja de seguridad (Tala, desrama y Roca)	Riesgo controlado de acuerdo a procedimientos revisados entre CMPC y EPS	Se considera Bloqueo a la Reconexión de los interruptores 5210 S/E Charrino, 5211 S/E Calabaza Laja, 5217 S/E Santa Fe Energía, 5213 S/E Puquios No Vargas, 5212 S/E Celulosa Santa Fe.	No tiene consumo afectado	ninguno			03-04-25 08:00	

Reporte Desconexión/Intervención Línea

Fecha generación reporte: 22-04-2025 12:02:29

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

Total registros General: 342

Total registros Línea: 126

Número	Tipo	Estado	Empresa	M Coorinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	IDG	Línea	IDG	Tramo(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio
2025031628	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1466	PANIMAVIDA - CHACHUIN 66KV	3518 3582	PANIMAVIDA - TAP PUTAGAN 66KV C1 TAP PUTAGAN - CHACHUIN 66KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Programa de mantenimiento de líneas -	Bajo	Actividades: Roca de vegetación bajo la línea energizada, en varios vientos - Restricciones: No reconectar interruptores que sirven a la línea L 066KV Panimavida Chachulin, C1 - Instalaciones en Riesgo: L 066KV Panimavida Chachulin, 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	ninguno	03-04-25 08:00		
2025031636	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	175	ITAHUE - MAULE 154KV	1304	ITAHUE - MAULE 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Programa de mantenimiento de líneas -	Bajo	Actividades: Roca de vegetación bajo la línea energizada, en varios vientos - Restricciones: No reconectar interruptores que sirven a la línea L 154KV Itahue-Maule,C1 - Instalaciones en Riesgo: L 154KV Itahue-Maule,C1 - Temperalidad de los Riesgos: Durante los trabajos - Nivel de Riesgo: Bajo - Bloques del jefe de fauna: Delimitación zona de trabajo -	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	03-04-25 08:00		
2025031639	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: Roca de vegetación bajo la línea energizada, en varios vientos - Restricciones: No reconectar interruptores que sirven a la línea L 500KV Ancoa-Alto Jahuel, C2 - Instalaciones en Riesgo: L 500KV Ancoa-Alto Jahuel, C2 - Temperalidad de los Riesgos: Durante los trabajos - Nivel de Riesgo: Bajo - Bloques del jefe de fauna: Delimitación zona de trabajo -	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	03-04-25 08:00		
2025031761	Línea	Rechazado	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1632	HUALQUI - CHARRUA 220KV	3881	ESTRUCTURA 166 - CHARRUA 220KV C1	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: Línea 220KV Charrua-Hualqui, C1. Temperalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de fauna: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	03-04-25 08:00		
2025034233	Línea	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	1791	COLLIPULLI - VICTORIA 66KV	509	COLLIPULLI - VICTORIA 66KV C1	Roca y poder franja sendabure	Sin Limitación	Bloqueo de reconexión de LT 66 kV Angai - Victoria por temas de talo de arboles con proyección de caída hacia LT 66 kV Collipulli Victoria entre estructuras 354 a 367	Riesgo controlado según protocolos de CGET	Riesgo controlado según protocolos de CGET	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	03-04-25 08:00		
2025031975	Línea	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	379	PUNTA DE CORTES - TUNCHE 66KV	354 355	PUNTE ALTA - TUNCHE 66KV C1 PUNTA DE CORTES - PUENTE ALTA 66KV C1	Roca y poder franja sendabure	Sin Limitación	Se realizará trabajos de poda y roce	bajo riesgo durante todo el trabajo, fauna planificada y controlada en terreno	Para este trabajo se requiere bloqueo de reconexión del interruptor 5281 de S/E Punta de Cortes. Se consumen afectación.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	03-04-25 08:00		
2025032098	Línea	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	363	PAN DE AZÚCAR - MARQUESA 66KV	229	PAN DE AZÚCAR - EST. 35 66KV C1	Roca y poder franja sendabure	Sin Limitación	Poda y roce de arboles cercanos a la línea.	Trabajos de riesgo controlado.	Para este trabajo se requiere bloqueo de reconexión del interruptor 5281, en U/E Pan de Azúcar. El bloqueo de la reconexión, se realizará en forma paulatina y efectiva, solo cuando los trabajos se estén ejecutando.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	03-04-25 08:00		
2025032125	Línea	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	808	HUALTE - QUIRHUE 33KV	614	HUALTE - QUIRHUE 33KV C1	Mantenimiento preventivo	Sin Limitación	Bloquear reconexión del 5271 en U/E Hualte por trabajos de poda en la LT 33KV Hualte-Quirihue.	Riesgo medio con bloqueo.	Poda	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	03-04-25 08:00		
2025032146	Línea	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 Limitación	Programa de mantenimiento de líneas -	Bajo	Actividades: Corta de arboles próximo a instalación energizada, en varios vientos - Restricciones: No reconectar interruptores que sirven a la línea L 154KV Maule-Paral, C1 - Instalaciones en Riesgo: L 154KV Maule-Paral, C1 - Temperalidad de los Riesgos: Durante los trabajos - Nivel de Riesgo: Bajo - Bloques del jefe de fauna: Delimitación zona de trabajo -	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	03-04-25 08:00		
2025032147	Línea	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 Limitación	Programa de mantenimiento de líneas -	Bajo	Actividades: Corta de arboles próximo a instalación energizada, en varios vientos - Restricciones: No reconectar interruptores que sirven a la línea L 154KV Maule-Paral, C1 - Instalaciones en Riesgo: L 154KV Maule-Paral, C1 - Temperalidad de los Riesgos: Durante los trabajos - Nivel de Riesgo: Bajo - Bloques del jefe de fauna: Delimitación zona de trabajo -	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	03-04-25 08:00		
2025032148	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	945	LINARES - PARRAL 154KV	1305	LINARES - PARRAL 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Programa de mantenimiento de líneas -	Bajo	Actividades: Corta de arboles próximo a instalación energizada, en varios vientos - Restricciones: No reconectar interruptores que sirven a la línea L 154KV Maule-Paral, C1 - Instalaciones en Riesgo: L 154KV Maule-Paral, C1 - Temperalidad de los Riesgos: Durante los trabajos - Nivel de Riesgo: Bajo - Bloques del jefe de fauna: Delimitación zona de trabajo -	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	03-04-25 08:00		
2025032489	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 Limitación	SE Diego de Almagro: A solicitud de Celco Redes, Se realizará Lavado de aislación a equipos primarios de 220 kV en S/E Illapa. SO Celco Redes: 2025031674 - 2025031675 - 2025031677 - 2025031678	Bajo	Actividad: SE Diego de Almagro: A solicitud de Celco Redes, Según SODI 10473. Se realizará Lavado de aislación a equipos primarios de 220 kV en S/E Illapa. SO Celco Redes: 2025031674 - 2025031675 - 2025031677 - 2025031678 Restricciones: Subestación D. Almagro, 5201 con bloqueo a la reconexión inmovilizada. Instalaciones en Riesgo: L 220KV Illapa-Diego de Almagro, C3. Temperalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	03-04-25 08:00		
2025032493	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 Limitación	SE Carrera Pinto: A solicitud de Celco Redes, Se realizará Lavado de aislación a equipos primarios de 220 kV en S/E Illapa. SO Celco Redes: 2025031674 - 2025031675 - 2025031677 - 2025031678	Bajo	Actividades: SE Carrera Pinto: A solicitud de Celco Redes, Según SODI 10473. Se realizará Lavado de aislación a equipos primarios de 220 kV en S/E Illapa. SO Celco Redes: 2025031674 - 2025031675 - 2025031677 - 2025031678 Restricciones: Subestación Carrera Pinto, No Reconectar 5232. Instalaciones en Riesgo: L 220KV, Carrera Pinto - Illapa C1. Temperalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Lavado de aislación con equipos energizados. Nivel de Riesgo: Bajo.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	03-04-25 08:00		
2025032593	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: SE Carrera Pinto: A solicitud de Celco Redes, Según SODI 10473. Se realizará Lavado de aislación a equipos primarios de 220 kV en S/E Illapa. SO Celco Redes: 2025031674 - 2025031675 - 2025031677 - 2025031678 Restricciones: Subestación Carrera Pinto, No Reconectar 5232. Instalaciones en Riesgo: L 220KV, Carrera Pinto - Illapa C1. Temperalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Lavado de aislación con equipos energizados. Nivel de Riesgo: Bajo.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	03-04-25 08:00		
2025032527	Línea	Ejecución Exitosa	MINERA CENTINELA	453	Intervención	Origen Interno	Programada	1015	CHACAYA - MUELLE 110KV	1868	CHACAYA - MUELLE 110KV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitación	Lavado de aislación con línea energizada.	Riesgo bajo, se consideran todas las medidas de seguridad para un trabajo seguro.	Condiciones Requeridas: Señalizar y No Reconectar SE Chacaya 5292 y SE Muelle 5291.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	03-04-25 08:00		
2025030822	Línea	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	236	TAP TILCOCO - INDAC 154KV	1291	TAP TILCOCO - INDAC 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Programa de mantenimiento de líneas -	Bajo	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	ninguno	03-04-25 08:00		
2025032710	Línea	Aprobado	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	170	HUALPEN - LAGUNILLAS 154KV	1330 1331 1332	TAP FPC - LAGUNILLAS 154KV C1 HUALPEN - TAP MAPAL 154KV C1 TAP MAPAL - TAP FPC 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	- Obras civiles relacionadas al proyecto de Puente Industrial. - No reconectar interruptores asociados a las instalaciones en riesgo.	Bajo	Actividades: Obras civiles relacionadas al proyecto de Puente Industrial. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: L 154KV Hualpén-Lagunillas, C1 o L 220KV Hualpén-Guindó, C1 - Temperalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de fauna: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	03-04-25 08:00		
2025032711	Línea	Aprobado	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1652	HUALPEN - GUINDO 220 KV	3961	HUALPEN - EST. 48A 220 KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	- Obras civiles relacionadas al proyecto de Puente Industrial. - No reconectar interruptores asociados a las instalaciones en riesgo.	Bajo	Actividades: Obras civiles relacionadas al proyecto de Puente Industrial. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: L 154KV Hualpén-Lagunillas, C1 o L 220KV Hualpén-Guindó, C1 - Temperalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de fauna: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	03-04-25 08:00		
2025034644	Línea	Ejecución Exitosa	ENGIE ENERGÍA CHILE S.A.	1744	Intervención	Origen Interno	Programada	1054	CHACAYA - EL COBRE (ENGIE) 220KV	1954 1955	CHACAYA - EL COBRE (ENGIE) 220 KV C1 CHACAYA - EL COBRE (ENGIE) 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Inspección de Líneas AT 220 kV Chacaya-El Cobre (circuitos 1 y 2), con uso de DRON. Tramo E1-E60.	Riesgo bajo, se toman todas las medidas de control para realizar un trabajo seguro.	Sin condiciones Operaciones requeridas.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	03-04-25 08:00		
2025032837	Línea	Rechazado	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1632	HUALQUI - CHARRUA 220KV	3881	ESTRUCTURA 166 - CHARRUA 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Solicitud de Forestal AMAUCO para realizar cosecha forestal en fundo Pinhuco, entre estructuras N° 344 y 346 de Línea 220 kV Charrúa-Hualqui. Restricciones: Bloqueo a la Reconexión inmovilizado. Temperalidad del Riesgo: Durante los trabajos. Nivel de riesgo: Bajo. Bloques del jefe de fauna: No hay.	Bajo.	Solicitud de Forestal AMAUCO para realizar cosecha forestal en fundo Pinhuco, entre estructuras N° 344 y 346 de Línea 220 kV Charrúa-Hualqui. Restricciones: Bloqueo a la Reconexión inmovilizado. Instalación en riesgo: Línea 220 kV Charrúa-Hualqui. Temperalidad del Riesgo: Durante los trabajos. Nivel de riesgo: Bajo. Bloques del jefe de fauna: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	03-04-25 08:00		

Reporte Desconexión/Intervención Línea

Fecha generación reporte: 22-04-2025 12:02:29

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: 342

Total registros Línea: 126

Número	Tipo	Estado	Empresa	ID 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 Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio
2025032972	Línea	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	1478	COPAHU - COPAPO 110KV	3423 3904	COPAHU - EST 4A 110KV C1 EST 4A - COPAPO 110KV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Se necesita realizar lavado de aislación con instalación en servicio LT Copapey - Copagó.	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 52H5 en S/E Copapey, condición que se mantendrá durante la ejecución de los trabajos.	No tiene consumo afectado		ninguno			03-04-25 08:00
2025033956	Línea	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	285	COCHARCAS - HUASTE 66KV	613	COCHARCAS - HUASTE 66KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se requiere bloqueo de reconexión del interruptor 52B5 del SE Cocharcas por instalación de portal de anclaje con métodos de líneas energizadas en SE Huaste. Asociado a proyecto de ampliación de SE Huaste.	Riesgo medio con bloqueo.	Se requiere bloqueo de reconexión del interruptor 52B5 del SE Cocharcas por instalación de portal de anclaje con métodos de líneas energizadas en SE Huaste. Asociado a proyecto de ampliación de SE Huaste.	No tiene consumo afectado		ninguno			03-04-25 08:00
2025033136	Línea	Ejecución Exitosa	ALFA TRANSMISORA DE ENERGÍA S.A.	2050	Intervención	Origen Interno	Programada	1514	FUNDICION CHAGRES - NUEVA PANQUEHUE 110KV	4150	FUNDICION CHAGRES - EST 1998 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se requiere Presución de No Reconectar Interrupciones asociadas a LT 110 KV Chagres - Nueva Panquehue en cercanía de los trabajos de Instalación de gomas antiguas para mitigación de fallos por asentamiento de arena. Adicionalmente se realizará revisión de herramienta, aislación y trabajos de poda en LT 110 KV Rio Acacagua - Tap Chagres - Nueva Panquehue.	Riesgo de Operación de LT 110 KV Chagres - Nueva Panquehue por cercanía en los trabajos.	Sin comentarios adicionales	No tiene consumo afectado		ninguno			03-04-25 08:00
2025033214	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	920	CACHUYVAL - DIEGO DE ALMAGRO 220KV	1744	CACHUYVAL - 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, CL.-	Bajo	Activados: L 220KV Francisco-D. Almagro, C1 y L 220KV Cachuyval-D. Almagro, C1. LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 508 a 530.- Restricciones: Subestación Francisco, 5202 con bloqueo a la reconexión inmobilizada. Subestación D. Almagro, 5203 con bloqueo a la reconexión inmobilizada. Subestación D. Almagro, 5204 con bloqueo a la reconexión inmobilizada. Subestación D. Almagro, 52021 con bloqueo a la reconexión inmobilizada. Subestación Cachuyval, 5202 con bloqueo a la reconexión inmobilizada. Instalaciones en Riesgo: L 220KV Cachuyval-D. Almagro, C1 o L 220KV Francisco-D. Almagro, C1 o Reactor 01, 220 KV-D. Almagro.- Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos.- Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de fauna: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			03-04-25 08:00
2025033215	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, CL.-	Bajo	Activados: L 220KV Francisco-D. Almagro, C1 y L 220KV Cachuyval-D. Almagro, C1. LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 508 a 530.- Restricciones: Subestación Francisco, 5202 con bloqueo a la reconexión inmobilizada. Subestación D. Almagro, 5203 con bloqueo a la reconexión inmobilizada. Subestación D. Almagro, 5204 con bloqueo a la reconexión inmobilizada. Subestación D. Almagro, 52021 con bloqueo a la reconexión inmobilizada. Subestación Cachuyval, 5202 con bloqueo a la reconexión inmobilizada. Instalaciones en Riesgo: L 220KV Cachuyval-D. Almagro, C1 o L 220KV Francisco-D. Almagro, C1 o Reactor 01, 220 KV-D. Almagro.- Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos.- Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de fauna: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			03-04-25 08:00
2025033272	Línea	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	434	VICTORIA - TRAGUEN 66KV	511 512	TAP VICTORIA FFCC - TRAGUEN 66KV C1 VICTORIA - TAP VICTORIA FFCC 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 Traguen asociadas a NUP 3894. Se solicita Bloquear Reconexión al 52B4 de SE Victoria. Soldadores condenadas en medio de puesta a tierra, trabajos bajo línea 66KV. Renada a Marzo de Línea	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 Traguen asociadas a NUP 3894. Se solicita Bloquear Reconexión al 52B4 de SE Victoria	No tiene consumo afectado		ninguno			03-04-25 08:00
2025033387	Línea	Ejecución Exitosa	SISTEMA DE TRANSMISIÓN DEL SUR S.A.	83	Intervención	Origen Interno	Programada	1422	PURRANQUE - FRUTILLAR 66KV	3270 3271	THIO PURRANQUE - ESTRUCTURA Nº318 66KV C1 ESTRUTURA Nº318 - FRUTILLAR 66KV C1	Roca y poda franja servidumbre	Sin Limitaciones	Se requiere no reconectar línea Purranque Frutillar Cto. 1 por faenas de Roca, talas y podas en franja de servidumbre.	Riesgo bajo y controlado, se respetarán distancias mínimas de seguridad.	Solicitud con aviso de suspensión diaria. PT 2025 04337 registro interno STS.	No tiene consumo afectado		ninguno			03-04-25 08:00
2025033388	Línea	Ejecución Exitosa	SISTEMA DE TRANSMISIÓN DEL SUR S.A.	83	Intervención	Origen Interno	Programada	1386	MELIPULLI - PANGUA 220KV	3320 3321 3322 3343 3345 3346 3347 3348	MELIPULLI - EST. N° 37 (AT22430) 220KV C1 EST. N° 37 (AT22430) - EST. N° 41 (AT22432) 220KV C1 EST. N° 41 (AT22432) - EST. N° 92 (AT16007) 220KV C1 EST. N° 92 (AT16007) - EST. N° 193 (AT22487) 220KV C1 EST. N° 193 (AT22487) - EST. N° 198 (AT23402) 220KV C1 EST. N° 198 (AT23402) - EST. N° 234 (AT13522) 220KV C1 EST. N° 234 (AT13522) - EST. N° 280 (AT13568) 220KV C1 EST. 280 (AT13568) - PANGUA 220KV C1	Roca y poda franja servidumbre	Sin Limitaciones	No Reconectar línea 220 KV Melipulli - Pangua por faenas de roca, talas y podas en franja de servidumbre.	Riesgo bajo controlado, se respetarán distancias de mínimas de seguridad.	Solicitud se suspenderá diariamente al finalizar la jornada. PT 2025 04336 registro interno STS.	No tiene consumo afectado		ninguno			03-04-25 08:00
2025033848	Línea	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	401	TALCAHUANO - LATORRE 66KV L1	481	TALCAHUANO - LATORRE 66KV L1 C1	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	Por realización de termografía en LT 66 KV Talcahuano-Latorre N°1, se realizará cambio topológico de consumos asociados a SE Tumbes.	Riesgos controlados, trabajos se realizarán con equipamiento y personal calificado.	Se realizará cierre del DDOCC 89B5-2 y apertura del DDOCC 89B5 de S/E Latorre, por tal motivo los consumos de SE Tumbes serán alimentados desde el punto 83 de S/E Talcahuano. Con esto quedará normalizada la topología de los consumos asociados a las líneas LT 66 KV Talcahuano-Latorre N°1 y 2. Considerar que para el cierre del DDOCC 89B5-2 de S/E Latorre, se realizará la des-energización momentánea de la línea LT 66 KV Talcahuano-Latorre N°1, esto mientras dure la maniobra.	No tiene consumo afectado		ninguno			03-04-25 08:00
2025033928	Línea	Ejecución Exitosa	PAPELES CORDILLERA SPA	236	Intervención	Origen Interno	Programada	1474	MAIPO - PIQUE 110KV	3757	MAIPO - PIQUE 110KV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislación en LT 110KV Maipo - Pique.	Riesgo medio, se consideraran todas las medidas de control necesarias descritas en procedimiento de trabajo aprobado por CMPC.	Para el desarrollo de estas actividades se considerará el bloqueo a la reconexión del interruptor 52H1 de S/E Maipo 110KV y el interruptor 52H1 en S/E Pique 110 KV.	No tiene consumo afectado		ninguno			03-04-25 08:00
2025034079	Línea	Ejecución Exitosa	EDILNOR TRANSMISIÓN S.A.	618	Intervención	Origen Interno	Programada	1476	LAGUNAS - NUEVA POZO ALMONTE 220KV	3418 3789	EST. 475 - EST. 644 220KV C1 LAGUNAS - EST. 475 220KV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislación entre estructura 512 a 645	Bajo, según matriz de riesgos	1.- S/E Lagunas Deshabilitar Reconexión automática 5217 2.- S/E Nva. Pozo Almonte Deshabilitar Reconexión automática 5218 3.- S/E Nva. Pozo Almonte Deshabilitar Reconexión automática 5219	No tiene consumo afectado		ninguno			03-04-25 08:00
2025034099	Línea	Ejecución Exitosa	INTERCHILE S.A.	346	Intervención	Origen Externo	Programada	1280	MATENCILLO - NUEVA MATENCILLO 220KV	2948	MATENCILLO - NUEVA MATENCILLO 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Trabajos de Transmis. S/E Matencillo: Pafio 220KV. Pafio JS. Otra CAPEX no VI. (NUP 5062) Proyecto Reemplazo de Desconectadores. Esta autorización consiste en: 1. La visualización a potencial de los puentes entre desconector 89B-2 y Barra sección 2.-	Transferir no declara riesgos para las instalaciones de INTERCHILE.	A solicitud de Transmisir, se requieren las siguientes condiciones en S/E Matencillo: No reconectar interruptor 5213. Adicionalmente INTERCHILE asigna las siguientes condiciones en S/E Nueva Matencillo: No reconectar interruptores 5212 y 5213.	No tiene consumo afectado		ninguno			03-04-25 08:00
2025034336	Línea	Aprobado	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1395	CONDONES - PARINACOTA 220KV	3199	CONDONES - PARINACOTA 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Condones: Lavado de aislación equipos primarios paño 11 y 12 incluye marcos de Barra y Marcos de Línea.	Bajo	Activados: Lavado de aislación de instalación en servicio (Barra), S/E Condones: Lavado de aislación equipos primarios paño 11 y 12 incluye marcos de Barra y Marcos de Línea. Restricciones: Subestación Condones, 5201, 5202 con bloqueo a la reconexión. Subestación Parinacota, 5201 con bloqueo a la reconexión. Subestación Puerto Patache, 5203, 5202 con bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: L 220KV Condones-Parinacota, C1 o L 220KV Puerto Patache - Condones, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de fauna: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			03-04-25 08:00
2025034337	Línea	Aprobado	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1560	PUERTO PATACHE - CONDONES 220KV	3633	PUERTO PATACHE - CONDONES 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Condones: Lavado de aislación equipos primarios paño 11 y 12 incluye marcos de Barra y Marcos de Línea.	Bajo	Activados: Lavado de aislación de instalación en servicio (Barra), S/E Condones: Lavado de aislación equipos primarios paño 11 y 12 incluye marcos de Barra y Marcos de Línea. Restricciones: Subestación Condones, 5201, 5202 con bloqueo a la reconexión. Subestación Parinacota, 5201 con bloqueo a la reconexión. Subestación Puerto Patache, 5203, 5202 con bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: L 220KV Condones-Parinacota, C1 o L 220KV Puerto Patache - Condones, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de fauna: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			03-04-25 08:00

Reporte Desconexión/Intervención Línea

Fecha generación reporte: 22-04-2025 12:02:29

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

Total registros General: 342

Total registros Línea: 126

Número	Tipo	Estado	Empresa	M Coorinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	Web	Línea	ID(s)	Tramo(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajo a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentario Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio
2025034822	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	195	PAN DE AZÚCAR - PUNTA COLORADA 220KV	1359	PAN DE AZÚCAR - PUNTA COLORADA 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciónes	Intervención enlaces de teleprotecciones en S/E Punta Colorado.	Actividades: SE PUNTA COLORADA: Revisión alarma mayor teleprotección TPOP-205 dirección SE Pan de Azúcar. Pruebas de comunicación punto a punto para verificar el estado de los comandos ESA, BEC y ESD del enlaces de teleprotección TPOP-205. Restricciones: No hay. Instalaciones en Riesgo: L 220KV Pan de Azúcar-Punta Colorado, C2 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de fauna: Subestación P. Colorado, Sala Diagonal 2: Armario OP2 (TPOP-205) Dirección Pan de Azúcar., delimitada y señalizada la zona de trabajo.	No tiene consumo afectado		ninguno			03-04-25 08:00	
2025034824	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	195	PAN DE AZÚCAR - PUNTA COLORADA 220KV	1359	PAN DE AZÚCAR - PUNTA COLORADA 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciónes	Intervención enlaces de teleprotecciones en S/E Pan de Azúcar.	Actividades: SE PAN DE AZÚCAR: Revisión alarma mayor teleprotección TPOP-205 dirección SE Punta Colorado. Pruebas de comunicación punto a punto para verificar el estado de los comandos ESA, BEC y ESD del enlaces de teleprotección TPOP-205. Restricciones: No hay. Instalaciones en Riesgo: L 220KV Pan de Azúcar-Punta Colorado, C2 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de fauna: Subestación P. Azúcar, Sala 5505 220KV: Sala de telecomunicaciones Armario OP2 (TPOP-205) Dirección PUNTA COLORADA. Señalizada zona detrabajo y/o elementos a intervenir.	No tiene consumo afectado		ninguno			03-04-25 08:00	
2025034750	Línea	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	877	CARDONES - COPAVAPU 110KV	1723 1724 3422 3903	CARDONES - ESTRUCTURA 008 110KV C1 ESTRUCTURA 008 110KV - COPAVAPU 110KV C2 CARDONES - EST 60 110KV C1 EST 60 - COPAVAPU 110KV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciónes	Lavado de aislación. Para realizar el trabajo se necesita bloques de reconexión y orden de no reconectar del 52H3 y 52H4 en S/E Cardones, condición que se mantendrá durante la ejecución efectiva de los trabajos.	Nivel de riesgo medio controlado; se trabaja con personal calificado.	Lavado de aislación. Para realizar el trabajo se necesita bloques de reconexión y orden de no reconectar del 52H3 y 52H4 en S/E Cardones, condición que se mantendrá durante la ejecución efectiva de los trabajos.	No tiene consumo afectado		ninguno			03-04-25 08:00
2025032526	Línea	Ejecución Exitosa	MINERA CENTINELA	453	Intervención	Origen Interno	Programada	1027	MUELLE - GUAYACUPE 110 KV	1885 1886 1887 1888	MUELLE - TAP OFF SAIRECABUR 110KV C1 TAP OFF ENLACE ANTUCOYA - GUAYACUPE 110KV C1 TAP OFF UCAICABUR - TAP OFF ENLACE ANTUCOYA 110KV C1 TAP OFF SAIRECABUR - TAP OFF UCAICABUR 110KV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciónes	Lavado de aislación a línea de transmisión	Riesgo Bajo, se consideran todas las medidas de seguridad	Condiciones Requeridas: SE Muelle Señalizar No Reconectar 52H4, señalizar no reconectar en las estaciones de bombeo	No tiene consumo afectado		ninguno			03-04-25 08:00
2025028642	Línea	Ejecución Exitosa	CENTELLA TRANSMISIÓN S.A.	2153	Desconexión	Origen Externo	Programada	1886	NUOVA PAN DE AZÚCAR - PUNTA SIERRA 220KV	4673	NUOVA PAN DE AZÚCAR - PUNTA SIERRA 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciónes	Trabajos de SONNEDOX (Externos) NUP 3284: Desconexión de la L1 220V Nueva Pan de Azúcar - Punta Sierra - C1 por trabajos de Montaje E3B0.	Riesgo bajo, ya que se trabajará con procedimiento de trabajo seguro	Para realizar los trabajos de forma segura, se requiere la desconexión de la L1 220V Nueva Pan de Azúcar - Punta Sierra - C1.	No tiene consumo afectado		ninguno			03-04-25 08:00
2025028594	Línea	Ejecución Exitosa	CODECO CHILE - DIVISION EL TENIENTE	357	Desconexión	Origen Interno	Programada	686	MINERO - SAUZAL 110KV	3250 3251 3252	MINERO - TAP BARAHONA 110KV C1 TAP BARAHONA - TAP BELLAVISTA 110KV C1 TAP BELLAVISTA - SAUZAL 110KV C1	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciónes	Mantenimiento preventivo a desconectarador aéreo 110 KV SICS 1, 2 y 3 y mantenimiento a transformador SICS 2	Riesgo a las Personas: Bajo, se considera uso de procedimientos de trabajo seguro y cumplimiento de los estándares de seguridad. Riesgo operacional por falta de suministro: Bajo. Las cargas estarán detenidas para ejecutar los trabajos.	Puño LS en Subestación Saual, está abierto. Energía proviene desde Subestación Minero	No tiene consumo afectado		ninguno			03-04-25 08:00
2025033132	Línea	Ejecución Exitosa	ALFA TRANSAMISORA DE ENERGIA S.A.	2050	Desconexión	Origen Interno	Programada	1660	RIO ACONCAGUA - NUEVA PANQUEHU 110KV	4151 4199	RIO ACONCAGUA - EST 1998 110KV C1 EST. 225A - TAP CHAGRES 110 KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciónes	Instalación de gomas antiguas para mitigación de fallas por crecimiento de aves. Adicionalmente se realizará revisión de ferreteria, aisladores y trabajos de pda en LT 110 KV Rio Aconcagua - TAP Chagres - Nueva Panquehu	Sin riesgos para el sistema, línea desconectada.	Sin comentarios adicionales	No tiene consumo afectado		ninguno			03-04-25 08:00
2025028644	Línea	Ejecución Exitosa	CENTELLA TRANSMISIÓN S.A. [BN_REVISION]	2153	Intervención	Origen Externo	Programada	1886	NUOVA PAN DE AZÚCAR - PUNTA SIERRA 220KV	4674	NUOVA PAN DE AZÚCAR - PUNTA SIERRA 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciónes	Trabajos de SONNEDOX (Externos) NUP 3284: Precaución de no reconectar L1 - 220 V Nueva Pan de Azúcar - Punta Sierra - C2 por trabajos de Montaje E3B0.	Riesgo bajo, ya que se trabajará con procedimiento de trabajo seguro.	Durante los trabajos se requiere la precaución de no reconectar la LT 220 V Nueva Pan de Azúcar - Punta Sierra - C2.	No tiene consumo afectado		ninguno			03-04-25 08:00
2025024090	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 220V C2 EST. 4 - EST. 184 220KV C2 EST. 184 - EST. E201 (TAP CHOLGUAN) 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciónes	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 Los Nietros-Antuco-Charria, C1 o L 220KV Los Nietros-Charria, C3 Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del jefe de fauna: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			03-04-25 08:00
2025024089	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1782	CHARRUA - LOS NOTROS 220KV L2	1313 4293 4294 4295	EST. E195 (TAP TRUPAN) - CHARRUA 220KV C1 EST. E194 - EST. E195 (TAP TRUPAN) 220KV C1 LOS NOTROS - EST. 4 220V C1 EST. 4 - EST. 184 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciónes	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 Los Nietros-Antuco-Charria, C1 o L 220KV Los Nietros-Charria, C3 Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del jefe de fauna: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			03-04-25 08:00
2025031074	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1048	ATACAMA - MIRALE 220KV	1938 1939 1940 1941	ATACAMA - EST. N°55 220KV C2 EST. N°362 - MIRALE 220KV C2 EST. N°55 - EST. N°86 220KV C2 EST. N°86 - EST. N°362 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciónes	Lavado de aisladores en instalación energizada (Doble Circuito) L 220KV Atacama-Mirajay, C1 y C2	Bajo	Actividades: Lavado de aisladores en instalación energizada (Doble Circuito) L 220KV Atacama-Mirajay, C1 y C2 Restricciones: Bloqueo a la reconexión energizada (Doble Circuito) L 220V Atacama-Mirajay, C1 y C2 Restricciones: Bloqueo a la reconexión energizada (Doble Circuito) L 220V Atacama-Mirajay, C1 y C2 Instalaciones en Riesgo: L 220KV Atacama-Mirajay, C1 o L 220KV Atacama-Mirajay, C2 Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del jefe de fauna: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			03-04-25 08:00
2025031911	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 Limitaciónes	Lavado de aislación a torres LT 220KV Punta Colorado - Tres Quebradas. Condiciones requeridas: No reconectar 5217 S/E Punta Colorado. No reconectar 5215 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 5217 S/E Punta Colorado. No reconectar 5215 S/E Tres Quebradas.	No tiene consumo afectado		ninguno			03-04-25 08:00
2025022566	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 L2 C2	Lavado de Aislación	Sin Limitaciónes	Se realizará lavado de aislación en Línea 2x220 VV Guacolda - Matencillo CTO 1 y 2. Condiciones requeridas: No reconectar 5205 y 5216 de S/E Matencillo.	El riesgo del trabajo es bajo.	Se realizará lavado de aislación en Línea 2x220 VV Guacolda - Matencillo CTO 1 y 2. Condiciones requeridas: No reconectar 5205 y 5216 de S/E Matencillo.	No tiene consumo afectado		ninguno			03-04-25 08:00
2025022907	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 C2	Lavado de Aislación	Sin Limitaciónes	Se realizará lavado de aislación en Línea 2x220 VV Guacolda - Matencillo CTO 3 y 4. Condiciones requeridas: No reconectar 5209 y 5210 de S/E Matencillo.	El riesgo del trabajo es bajo	Se realizará lavado de aislación en Línea 2x220 VV Guacolda - Matencillo CTO 3 y 4. Condiciones requeridas: No reconectar 5209 y 5210 de S/E Matencillo.	No tiene consumo afectado		ninguno			03-04-25 08:00
2025028432	Línea	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	1798	SANTA CRUZ - LUISMORO 66KV	1448 1449 4359	ESTRUCTURA 284 - ESTRUCTURA 290 66KV C1 ESTRUCTURA 290 - LUISMORO 66KV C1 EST. 276A - EST. 284 66KV C1	Roca y pda franja servidumbre	Sin Limitaciónes	Se realizará trabajos de pda y roca	Riesgo del Trabajo medio controlado	Se requiere el bloqueo de la reconexión interruptor 5289B1 de SE Portuquillo y 5281 de SE Santa Cruz (STC) como medida de precaución ante estas faenas. El bloqueo de la reconexión de equipo de STC se encuentra controlado mediante SDO inter-empresas. No considera transferencias de carga o desconexión a ciertos frentes	No tiene consumo afectado		ninguno			03-04-25 08:00
2025032916	Línea	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	348	LOS MAQUIS (GGF) - HUALLANE 66KV	1215 609 610	LOS MAQUIS - VILLA PRAT 66KV C1 PARONIAL - HUALLANE 66KV C1 VILLA PRAT - PARONIAL 66KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciónes	Realizar trabajos de mantenimiento con líneas energizadas en líneas Los Maquis - Huallan.	Nivel de riesgo controlado. Personal con experiencia en trabajos con líneas energizadas.	Bloqueo de reconexión int. 5284 en SE Los Maquis y se emitió Sodi 34 - 2025 y Arauco por el bloqueo de la reconexión int. 5282 en SE Licántin.	No tiene consumo afectado		ninguno			03-04-25 08:00
2025031534	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1545	LAGUNAS - CHALACOLLO 220KV	4262 4263	LAGUNAS - EST. 162 220KV C1 EST. 162 - EST. 165 220KV C1 EST. 165 - CHALACOLLO 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciónes	Lavado de aislación, en instalación energizada (Doble Circuito) L 220KV Lagunas-Puquiles, C1; Lagunas-Chalacollo, C1; Chalacollo-Tiquima, C1.	Bajo	Actividades: Lavado de aislación, en instalación energizada (Doble Circuito), Lavado de aislación, en instalación energizada (Doble Circuito) L 220KV Lagunas-Puquiles, C1; Lagunas-Chalacollo, C1; Chalacollo-Tiquima, C1 // (Estructuras): E130-E226, Total 648 CAG. Fecha de ejecución: 03 - 09 / 04 / 2025, Plaza Entrega Informa: 16 / 04 / 2025, OM: 8281956) Restricciones: Subestación Lagunas, 52112, 52113, 52114; 52115 con bloqueo a la reconexión Subestación Chalacollo, 52111, 52112 (SDO) con bloqueo a la reconexión Subestación Tiquima, 52111 con bloqueo a la reconexión. Subestación Puquiles, 52111 con bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: L 220KV Chalacollo-Tiquima, C1 o L 220KV Lagunas-Chalacollo, C1 o L 220KV Lagunas-Puquiles, 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			03-04-25 08:00
2025033192	Línea	Ejecución Exitosa	MINERA ESCONDIDA LTDA.	378	Intervención	Origen Interno	Programada	1264	640 - 940 69KV	2161 2171 2164 2165	TAP OFF 401 - TAP OFF 360 69KV C1 TAP OFF 401 - 940 69KV C1 640 - TAP OFF 401 69KV C1 TAP OFF 360 - TAP OFF 401 69KV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciónes	Lavado aisladores Línea 69 KV 640 - Hamburgo Norte	Riesgo bajo, trabajo programado con procedimientos respectivos	Se requieren las siguientes condiciones en: SE 840: No Reconectar 52841. SE 840: No Reconectar 52842, 528641A y 528641B. SE Escandida: No reconectar 5281. SE Laguna Beta: No reconectar 5283.3	No tiene consumo afectado		ninguno			03-04-25 07:30

Número	Tipo	Estado	Empresa	M Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Línea	ID(s)	Tramo(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajo a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentario Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio
2025033267	Línea	Ejecución Exitosa	MINERA ESCONDIDA LTDA.	378	Intervención	Origen Interno	Programada	1910	O'Higgins - LIOCAU 220KV	2068	O'Higgins - EST. N°23 220KV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado aisladores Línea 220 KV O'Higgins - Liochau.	Riesgo bajo. Trabajo se realiza con procedimiento respectivo.	S/E O'Higgins: No reconectar S218. S/E Liochau: No reconectar S213 y S202.	No tiene consumo afectado		ninguno			03-04-25 07:30
2025033303	Línea	Ejecución Exitosa	MINERA ESCONDIDA LTDA.	378	Intervención	Origen Interno	Programada	1909	LIOCAU - COLOSO 220KV	4805	EST 55 - EST. 111 220KV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado aisladores Línea 220 KV Liochau - Coloso.	Riesgo bajo. Trabajo se realiza con procedimiento respectivo.	S/E Coloso: No reconectar S210. S/E Liochau: No reconectar S216 y S206.	No tiene consumo afectado		ninguno			03-04-25 07:30
2025033304	Línea	Ejecución Exitosa	MINERA ESCONDIDA LTDA.	378	Intervención	Origen Interno	Programada	1102	MEJILLONES - O'Higgins 220KV	2050	MEJILLONES - O'Higgins 220KV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado aisladores Línea 220 KV Mejillones - O'Higgins	Riesgo bajo, trabajo programado realizado con procedimientos respectivos	Se requiere orden de no reconectar en los siguientes equipos: S/E MejillonesS212 S/E O'HigginsS211	No tiene consumo afectado		ninguno			03-04-25 07:30
2025033364	Línea	Ejecución Exitosa	MINERA ESCONDIDA LTDA.	378	Intervención	Origen Interno	Programada	1109	O'Higgins - COLOSO 220KV	2071	O'Higgins - EST. N°23 220KV C1 EST. N°23 - EST. 53 220KV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	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 S214. S/E Colosos S212.	No tiene consumo afectado		ninguno			03-04-25 07:30
2025031356	Línea	Ejecución Exitosa	AMANICER SOLAR SPA	1966	Intervención	Origen Interno	Programada	784	LLANO DE LLAMPOL - SECCIONADORA LLANO DE LLAMPOL 220KV	1512	LLANO DE LLAMPOL - SECCIONADORA LLANO DE LLAMPOL 220KV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislación con instalaciones energizadas en línea 220 KV Llano de Llampol - Seccionadora Llano de Llampol.	El riesgo del trabajo es bajo.	Lavado de aislación con instalaciones energizadas en línea 220 KV Llano de Llampol - Seccionadora Llano de Llampol. Condiciones requeridas: S/E Central Llano de Llampol: No reconectar S211, S/E SECC. Llano de Llampol: No reconectar S21.	No tiene consumo afectado		ninguno			03-04-25 07:00
2025034331	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	1413	FRONTERA - MARIA ELENA 220KV	3225	FRONTERA - MARIA ELENA C1 220KV	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	NUP 3287: Reemplazo de conductor actual por uno de alta temperatura y potencia 150MVA.//Trabajos previos NUP 3287: Desconexión del circuito N°1 para el levantamiento de Puntos Punch List, desde estructura 19A a 173	Medio	Actividades: Reemplazo de conductor: Instalación desenergizada (Simple Circuito), NUP 3287: Reemplazo de conductor actual por uno de alta temperatura y potencia 150MVA.// Trabajos previos NUP 3287: Desconexión del circuito N°1 para el levantamiento de Puntos Punch List, desde estructura 19A a 173. Restricciones: L 220KV Maria Elena-Frontera, C1, indisponible. Instalaciones en Riesgo: L 220KV Maria Elena-Frontera, C1. Temporalidad de los Riesgos: Al término, Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Medio. Bloques del jefe de fauna: Subestación Ma. Elena, B053-3 Inmovilizado Puesta a Tierra en Chicote Desenergizado. Subestación Frontera, B053-3 Inmovilizado Puesta a Tierra en Chicote Desenergizado. Subestación Frontera, E19A (Circuito 1) Inmovilizado Puesta a Tierra Zonal. Subestación Frontera, E184B (Circuito 1) Inmovilizado Puesta a Tierra Zonal.	No tiene consumo afectado		ninguno			03-04-25 07:00
202504711	Línea	Rechazado	INTERCHILE S.A.	346	Intervención	Origen Interno	Programada	904	NUEDA CARDOÑES - NUEVA MANTENCILLO 500KV	1760 1759	NUEDA CARDOÑES - NUEVA MANTENCILLO 500KV C2 NUEDA CARDOÑES - NUEVA MANTENCILLO 500KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Implementación de un control lógico adicional al esquema de protección diferencial de línea 87L, sistema de protección principal P.L1. Trabajos incluyen: La implementación de un control lógico adicional al esquema de protección diferencial de línea 87L, validado por el fabricante, probado en el laboratorio de protección y probado en el sistema P.L1 de la LT Nueva Matencillo - Nueva Pán de Azúcar bajo ST: 2025032309, consistente en: Que el desbloqueo de la función 87L, luego de que se recupere un canal que estaba fallado, requiera de una acción del personal en sitio, previo a validación de condiciones.	Durante los trabajos existe un riesgo bajo de disparo simple (NO simultáneos) de la LT Nueva Cardones - Nueva Matencillo 2x500 KV, sin embargo, dichos riesgos serán mitigados siguiendo los procedimientos de trabajo, que incluye tener bloqueados físicamente los disparos de la protección sistema P.L1. En todo momento se encontrará el sistema 2 P.L2 de protección con todas sus funciones operativas protegiendo la línea de transmisión. 00:00 a 01:30: Riesgo de disparo Circuito N°1 Nueva Cardones - Nueva Matencillo. 01:30 a 03:00: Riesgo de disparo Circuito N°2 Nueva Cardones - Nueva Matencillo.	Implementación de un control lógico adicional al esquema de protección diferencial de línea 87L, sistema de protección principal P.L1. Trabajos incluyen: La implementación de un control lógico adicional al esquema de protección diferencial de línea 87L, validado por el fabricante, probado en el laboratorio de protección y probado en el sistema P.L1 de la LT Nueva Matencillo - Nueva Pán de Azúcar bajo ST: 2025032309, consistente en: Que el desbloqueo de la función 87L, luego de que se recupere un canal que estaba fallado, requiera de una acción del personal en sitio, previo a validación de condiciones. Se pueden presentar alertas de supervisión en SE N. Cardones y SE N. Matencillo durante la ejecución de los trabajos.	No tiene consumo afectado		ninguno			03-04-25 06:00

ANEXO N° 5

Informes de trabajos y fallas de instalaciones ingresados en el sistema del Coordinador Eléctrico Nacional por la(s) empresa(s) CGE Transmisión S.A. y CGE S.A.

Resumen

Fecha de envío al Coordinador Eléctrico : 03-04-2025 13:18

Finalizado

Número:

2025002745

Solicitante:

Roberto Francisco Matus Aravena

Empresa:

CGE TRANSMISIÓN S.A.

Tipo de Origen:

Externo

SubEstación:

S/E PUKARA

Falla Sobre:

pañó

Elementos

Tipo: panos - S/E PUKARA CT2
Nombre : S/E PUKARA CT2
Fecha Perturbacion : 03-04-2025 10:22
Fecha Normaliza : 03-04-2025 10:30
Protección : Sobrecorriente Residual.
Interruptor : 52CT2 de S/E Pukará.
Consumo : 7.14
Comentario : Desconexión forzada.

¿Produce otra indisponibilidad?

No

Zona Afectada

Arica y Parinacota

Comuna

Arica

Tipo Causa

Causa Presunta
Causa Principal
Se investiga

Comentarios Tipo Causa:

Se investiga.

Causas

-Fenómeno Físico: Origen no determinado.
-Elemento: Interruptores
-Fenómeno Eléctrico: Protección de sobrecorriente temporizada residual
-Operación de los interruptores: Opera según lo esperado

Comentarios Causas:

-Fenómeno Físico: Desconexión forzada del interruptor 52CT2 de S/E Pukará, asociado al general de la barra de 13,8 kV N°2 del T2 de S/E Pukará, afectó a los consumos de la misma barra de 13,2 kV N°2 de S/E Pukará, con una potencia interrumpida de 7,14 MW y 21056 clientes afectados de CGE.
-Elemento: Desconexión forzada del interruptor 52CT2 de S/E Pukará, asociado al general de la barra de 13,8 kV N°2 del T2 de S/E Pukará, afectó a los consumos de la misma barra de 13,2 kV N°2 de S/E Pukará, con una potencia interrumpida de 7,14 MW y 21056 clientes afectados de CGE.
-Fenómeno Eléctrico: .
-Operación de los interruptores: .

Observaciones:

-Observaciones: Desconexión forzada del interruptor 52CT2 de S/E Pukará, asociado al general de la barra de 13,8 kV N°2 del T2 de S/E Pukará, afectó a los consumos de la misma barra de 13,2 kV N°2 de S/E Pukará, con una potencia interrumpida de 7,14 MW y 21056 clientes afectados de CGE.
-Acciones Inmediatas: Revisión de protecciones y revisión de instalaciones AT/MT, recuperación del servicio y consumos según procedimientos de CGET, en coordinación con los Despachos del CEN y Zonal de Distribución MT/BT.
-Hechos Sucedió: Desconexión forzada del interruptor 52CT2 de S/E Pukará, asociado al general de la barra de 13,8 kV N°2 del T2 de S/E Pukará, afectó a los consumos de la misma barra de 13,2 kV N°2 de S/E Pukará, con una potencia interrumpida de 7,14 MW y 21056 clientes afectados de CGE.
-Acciones Correctivas a Corto Plazo: .
-Acciones Correctivas a Largo Plazo: .

Afecta SSCC:

No

Afecta Medidores:

No

Afecta Protecciones:

No

Consumo:

Consumo Regulado

Distribuidoras Afectadas

COMPAÑÍA GENERAL DE ELECTRICIDAD S.A. / Perd. Estm. de Potencia: 7.14 / Región : Arica y Parinacota / Clientes Afectados: 21056

Retorno Automatico:

No Tiene Retorno Automático

Fecha / Hora Perturbación de la Solicitud:

03-04-2025 10:22

Fecha / Hora Estimada Retorno:

03-04-2025 10:30

Fecha / Hora Efectiva Retorno (Ingreso CDC):

03-04-2025 10:30

 Archivos Subidos

Archivo	Fecha Subida
 ANEXOS - IF 2025002745.zip (/informe_fallas/download_file/67eeb2d7ad651f45fdbb84b7/ANEXOS - IF 2025002745.zip)	10/04/2025 19:57:27
 IF 2025002745 DF 52CT2 03-04-2025 SE Pukará.pdf (/informe_fallas/download_file/67eeb2d7ad651f45fdbb84b7/IF 2025002745 DF 52CT2 03-04-2025 SE Pukará.pdf)	10/04/2025 19:57:38

Resumen

Fecha de envío al Coordinador Eléctrico : 06-04-2025 20:59

Finalizado

Número:

2025002945

Solicitante:

Ricardo Neira Cordero

Empresa:

COMPAÑÍA GENERAL DE ELECTRICIDAD S.A.

Tipo de Origen:

Externo

SubEstación:

S/E PUKARA

Falla Sobre:

otro

Elementos

Tipo: otros - tendido cable

Nombre :

Fecha Perturbacion : 03-04-2025 10:22

Fecha Normaliza : 03-04-2025 10:31

Protección : .

Interruptor : .

Consumo : 7.14

Comentario : -

¿Produce otra indisponibilidad?

No

Zona Afectada

Arica y Parinacota

Comuna

Arica

Tipo Causa

Causa Presunta

Causa Principal

Se investiga

Comentarios Tipo Causa:

falla aguas arriba del sistema de distribución

Causas

-Fenómeno Físico: Fallas en instalaciones de terceros u en otro segmento.

-Elemento: Conductores

-Fenómeno Eléctrico: Secuencia de fases

-Operación de los interruptores: Opera según lo esperado

Comentarios Causas:

-Fenómeno Físico: .

-Elemento: -

-Fenómeno Eléctrico: -

-Operación de los interruptores: -

Observaciones:

-Observaciones: -

-Acciones Inmediatas: -

-Hechos Sucedidos: -

-Acciones Correctivas a Corto Plazo: -

-Acciones Correctivas a Largo Plazo: -

Afecta SSCC:

No

Afecta Medidores:

No

Afecta Protecciones:

No

Consumo:

Consumo Regulado y Libre

Distribuidoras Afectadas

COMPAÑÍA GENERAL DE ELECTRICIDAD S.A. / Perd. Estm. de Potencia: 7.14 / Región : Arica y Parinacota /
Clientes Afectados: 20456

Retorno Automatico:

No Tiene Retorno Automático

Fecha / Hora Perturbación de la Solicitud:

03-04-2025 10:22

Fecha / Hora Estimada Retorno:

03-04-2025 10:31

Fecha / Hora Efectiva Retorno (Ingreso CDC):

03-04-2025 10:31

 Archivos Subidos

Archivo	Fecha Subida
 03-04-2025 - IF 2025009245 - T2 Pukará.pdf (/informe_fallas/download_file/67f31d7fad651f1371c655cc/03-04-2025 - IF 2025009245 - T2 Pukará.pdf)	23/04/2025 15:57:09
 03-04-2025 - IF 2025009245 - T2 Pukará.zip (/informe_fallas/download_file/67f31d7fad651f1371c655cc/03-04-2025 - IF 2025009245 - T2 Pukará.zip)	23/04/2025 15:57:14

ANEXO N° 6

Otros antecedentes aportados por la(s) empresa(s) CGE Transmisión S.A. y CGE S.A.

INFORME DE FALLA
REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2025002745	FECHA DE FALLA: 03 de Abril 2025
INSTALACIÓN (ES) 52CT2 S/E Pukará	

1. CAUSA U ORIGEN DE LA FALLA:

1.1. Fecha y hora de la Falla:

Fecha	03 de Abril 2025
Hora	10:22

1.2. Localización de la falla:

1.2.1. Nombre de instalación donde se produjo de falla.

ID 1920 - S/E Pukará

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

TZ (Transmisión Zonal)

1.2.3. Elemento o equipo fallado.

ID 28233 - SP S/E PUKARA C7 ALIMENTADOR 7 DE JUNIO.

1.3. Causa origen de la falla:

Por falla monofásica a tierra fase B de red de distribución, sistema de protección de la cabecera Paño C7 Alimentador 7 de junio no opera según lo esperado, provocando la operación en respaldo de la protección aguas arriba de la barra N°2 paño CT2.

1.4. Proposición de origen de la falla.

Interna

INFORME DE FALLA

REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2025002745	FECHA DE FALLA: 03 de Abril 2025
INSTALACIÓN (ES) 52CT2 S/E Pukará	

1.5. Código de falla.

Causas de Falla	Código	Descripción
Fenómeno Físico	OPE22	Interrupción producida por error en la programación del sistema de protección o control de la instalación
Elemento del Sistema Eléctrico	PR12	Sistema protecciones
Fenómeno Eléctrico	PR51N	Protección de sobre corriente temporizada residual
Modo	6	No interrumpe

1.6. Comuna donde se originó la falla.

15101, Arica

1.7. Comunas afectadas por la falla.

15101, Arica

1.8. Reiteración.

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

13 fallas

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

2 fallas

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

IF N°	Fecha falla	Hora Falla	Código Fenómeno Físico.
2023002699	24-06-2023	11:57	OPE1
2023003937	01-10-2023	12:14	DIS1
2023003938	01-10-2023	12:14	DIS1
2023004540	12-11-2023	16:33	OPE22

INFORME DE FALLA

REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2025002745	FECHA DE FALLA: 03 de Abril 2025
INSTALACIÓN (ES) 52CT2 S/E Pukará	

2023004541	13-11-2023	10:33	OPE22
2024002346	31-05-2024	00:04	DIS1
2024002367	31-05-2024	16:02	OPE6
2024002639	16-06-2024	11:03	OPE6
2025000738	21-02-2025	09:00	OTR3
2025001790	25-02-2025	15:16	OTR3
2025000873	25-02-2025	15:16	OTR3
2025001423	26-02-2025	09:04	OTR3
2025000968	26-02-2025	09:04	OTR3

1.9. Datos de la Empresa.

Nombre Empresa: CGE Transmisión S.A.

RUT: 77.465.741-k

Representante Legal: Iván Arístides Quezada Escobar

Dirección: Av. presidente Riesco N° 5561 P14, las Condes, Santiago, Chile.

2. INSTALACIONES AFECTADAS.

Instalación Primaria Afectada			Horarios	
Subestación	Transformador AT/MT	Barra MT	Hora Desconexión	Hora Normalización
Pukará	Transformador N°2	Barra N°2	10:22	10:30

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2025002745	FECHA DE FALLA: 03 de Abril 2025
INSTALACIÓN (ES) 52CT2 S/E Pukará	

3. DIAGRAMAS SIMPLIFICADOS.

S/E PUKARÁ

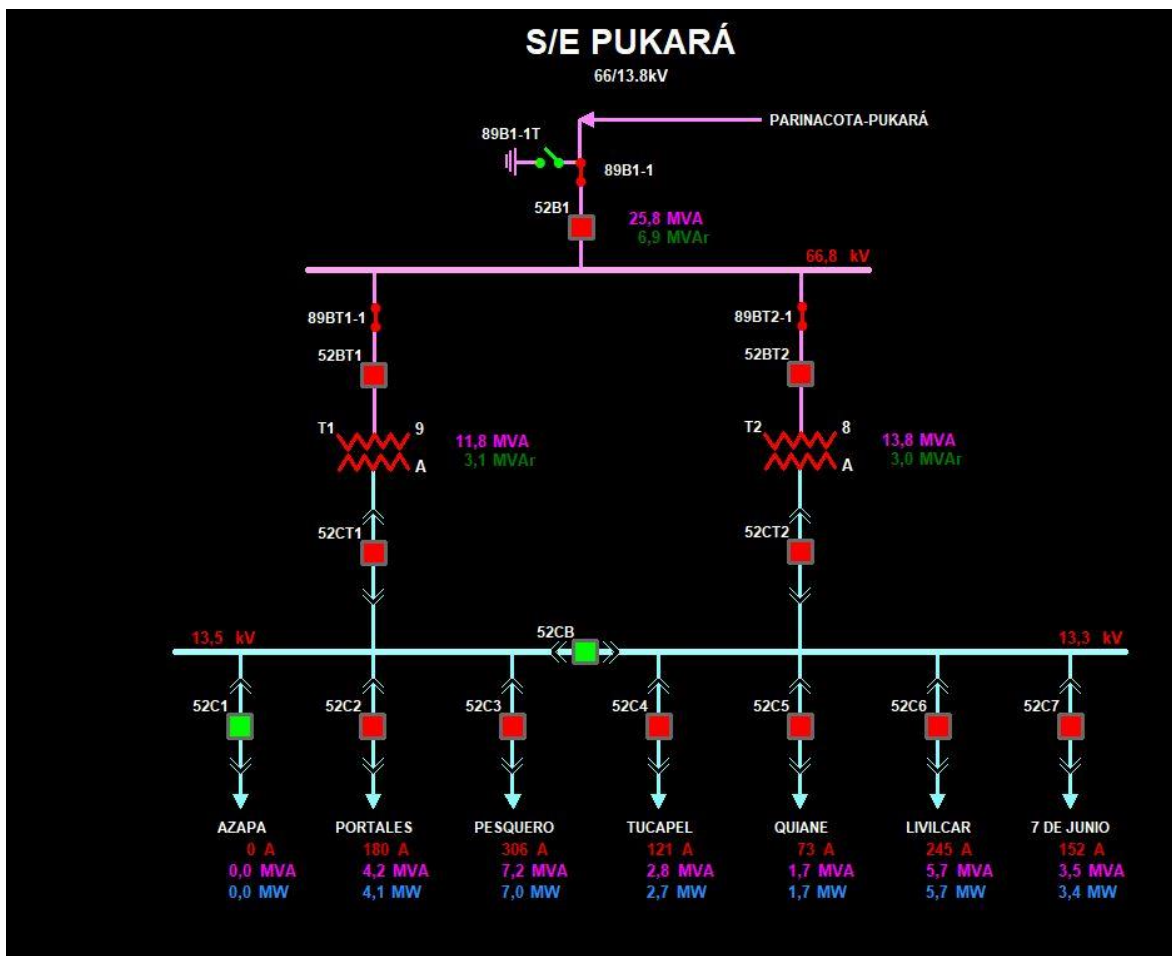


Figura 1; Diagrama Unilineal Simplificado de Zona Afectada.

4. PERDIDAS DE GENERACIÓN.

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

INFORME DE FALLA
REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2025002745	FECHA DE FALLA: 03 de Abril 2025
INSTALACIÓN (ES) 52CT2 S/E Pukará	

5. POTENCIA INTERRUPTIDA DE CLIENTES FINALES.

Subestación	Transformador	Alimentador		MW	Horario		Bloque
	(Primario)	Nombre	Nema		Desconexión	Normalización	
Pukará	T2	Tucapel	52C4	3,2	10:22	10:31	1
		Quiane	52C5	1,6	10:22	10:31	1
		Livilcar	52C6	1,4	10:22	10:32	1
		7 de Junio	52C7	0,8	10:22	10:32	1
Total				7			

Nota: Las pérdidas de consumos informadas corresponden a magnitudes de potencia medidas en sistema CGE S.A (Cabecera de alimentador), en consecuencia, estos valores consideran el aporte de los PMGD conectados en red de MT y no representan los consumos efectivamente desprendidos.

INFORME DE FALLA
REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2025002745	FECHA DE FALLA: 03 de Abril 2025
INSTALACIÓN (ES) 52CT2 S/E Pukará	

6. CRONOLOGÍA DE EVENTOS Y DESCRIPCIÓN DE CAUSAS.

SUBESTACIÓN	EVENTO	HORARIO
Pukará	Desconexión forzada del 52CT2 de S/E Pukará, asociado al general de la barra de 13,8 kV N°2 del T2 de S/E Pukará, afectó a los consumos de la misma barra de 13,2 kV N°2 de S/E Pukará, con una potencia interrumpida de 7,14 MW y 21056 clientes afectados de CGE; según IF 2025002745.	10:22
Maniobras de normalización		
Pukará	Abierto interruptor 52C4 Cto. Tucapel.	10:28
Pukará	Abierto interruptor 52C5 Cto Quiane.	10:28
Pukará	Abierto interruptor 52C6 Cto Livircar.	10:28
Pukará	Abierto interruptor 52C7 Cto. 7 de Junio.	10:28
Pukará	Cerrado interruptor 52CT2, se energiza en vacío barra N°2 de 13.8 KV.	10:30
Pukará	Cerrado interruptor 52C4 Cto. Tucapel, se recupera 100% los consumos del alimentador.	10:31
Pukará	Cerrado interruptor 52C5 Cto Quiane, se recupera 100% los consumos del alimentador.	10:31
Pukará	Cerrado interruptor 52C6 Cto Livircar, se recupera 100% los consumos del alimentador.	10:32
Pukará	Cerrado 52C7 Alim. 7 de Junio (se verificó un desbalance en las corrientes: Ia = 99 A, Ib = 2 A, y Ic =102 A).	10:32
Pukará	Abierto 52C7 Alim. 7 de Junio. Se transfieren los consumos al Cto Quiane S/E Pukara por redes MT.	10:33
Pukará	COZ confirma en redes MT asociada al 52C7 Cto 7 de Junio, Choque a tirante que provoco que se fundiera desconector por mal contacto.	16:17

INFORME DE FALLA
REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2025002745	FECHA DE FALLA: 03 de Abril 2025
INSTALACIÓN (ES) 52CT2 S/E Pukará	

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

7.1. Resumen de Operación de esquema de protección:

Relé	Hora Relé	S/E	Instalación (Paño)	Función de protección Operada	Tiempo [s].	Observaciones
GE F60 SP2	13:22:24.753691	Pukará	CT2	51N	0,909	Operación correcta.

Relé	Hora Relé	S/E	Instalación (Paño)	Función de protección Operada	Tiempo [s].	Observaciones
MICOM P142	14:22:25.587	Pukará	C7	51N	-	No opera según lo esperado.

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

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2025002745	FECHA DE FALLA: 03 de Abril 2025
INSTALACIÓN (ES) 52CT2 S/E Pukará	

7.2. Ajustes de Protección en Formato Resumido.

SE Pukará

Relé GE T60

CURRENT (continued from last page)

CT F1: Ground CT Secondary	5 A
CT F5: Phase CT Primary	1000 A
CT F5: Phase CT Secondary	5 A
CT F5: Ground CT Primary	400 A
CT F5: Ground CT Secondary	5 A

POWER SYSTEM

Nominal Frequency	50 Hz
Phase Rotation	ABC
Frequency And Phase Reference	66 kV (SRC 1)
Frequency Tracking Function	Enabled

SIGNAL SOURCES

SOURCE 1: Name	66 kV
SOURCE 1: Phase CT	F1
SOURCE 1: Ground CT	None
SOURCE 1: Phase VT	None
SOURCE 1: Auxiliary VT	None
SOURCE 2: Name	13 kV
SOURCE 2: Phase CT	F5
SOURCE 2: Ground CT	F5
SOURCE 2: Phase VT	None
SOURCE 2: Auxiliary VT	None

NEUTRAL TOC (GROUP 1)

NEUTRAL TOC1: Function	Enabled
NEUTRAL TOC1: Source	66 kV (SRC 1)
NEUTRAL TOC1: Input	Phasor
NEUTRAL TOC1: Pickup	0.100 pu
NEUTRAL TOC1: Curve	IEC Curve A
NEUTRAL TOC1: TD Multiplier	0.05
NEUTRAL TOC1: Reset	Instantaneous
NEUTRAL TOC1: Block	OFF
NEUTRAL TOC1: Target	Latched
NEUTRAL TOC1: Events	Enabled
NEUTRAL TOC2: Function	Enabled
NEUTRAL TOC2: Source	13 kV (SRC 2)
NEUTRAL TOC2: Input	Phasor
NEUTRAL TOC2: Pickup	0.100 pu
NEUTRAL TOC2: Curve	IEC Curve A
NEUTRAL TOC2: TD Multiplier	0.40
NEUTRAL TOC2: Reset	Instantaneous
NEUTRAL TOC2: Block	OFF
NEUTRAL TOC2: Target	Latched
NEUTRAL TOC2: Events	Enabled
NEUTRAL TOC3: Function	Disabled
NEUTRAL TOC3: Source	66 kV (SRC 1)
NEUTRAL TOC3: Input	Phasor
NEUTRAL TOC3: Pickup	1.000 pu
NEUTRAL TOC3: Curve	IEEE Mod Inv
NEUTRAL TOC3: TD Multiplier	1.00
NEUTRAL TOC3: Reset	Instantaneous
NEUTRAL TOC3: Block	OFF
NEUTRAL TOC3: Target	Self-reset
NEUTRAL TOC3: Events	Disabled
NEUTRAL TOC4: Function	Disabled
NEUTRAL TOC4: Source	66 kV (SRC 1)
NEUTRAL TOC4: Input	Phasor
NEUTRAL TOC4: Pickup	1.000 pu

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

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2025002745	FECHA DE FALLA: 03 de Abril 2025
INSTALACIÓN (ES) 52CT2 S/E Pukará	

GROUND TOC1 GROUP 11

GROUND TOC1: Function	Disabled
GROUND TOC1: Source	66 kV (SRC 1)
GROUND TOC1: Input	Phasor
GROUND TOC1: Pickup	1.000 pu
GROUND TOC1: Curve	IEEE Mod Inv
GROUND TOC1: TD Multiplier	1.00
GROUND TOC1: Reset	Instantaneous
GROUND TOC1: Block	OFF
GROUND TOC1: Target	Self-reset
GROUND TOC1: Events	Disabled
GROUND TOC2: Function	Enabled
GROUND TOC2: Source	13 kV (SRC 2)
GROUND TOC2: Input	Phasor
GROUND TOC2: Pickup	0.250 pu

GROUND TOC1 GROUP 11 (continued from last page)

GROUND TOC2: Curve	IEC Curve A
GROUND TOC2: TD Multiplier	0.40
GROUND TOC2: Reset	Instantaneous
GROUND TOC2: Block	OFF
GROUND TOC2: Target	Latched
GROUND TOC2: Events	Enabled
GROUND TOC3: Function	Disabled
GROUND TOC3: Source	66 kV (SRC 1)
GROUND TOC3: Input	Phasor
GROUND TOC3: Pickup	1.000 pu
GROUND TOC3: Curve	IEEE Mod Inv
GROUND TOC3: TD Multiplier	1.00
GROUND TOC3: Reset	Instantaneous
GROUND TOC3: Block	OFF
GROUND TOC3: Target	Self-reset
GROUND TOC3: Events	Disabled
GROUND TOC4: Function	Disabled
GROUND TOC4: Source	66 kV (SRC 1)
GROUND TOC4: Input	Phasor
GROUND TOC4: Pickup	1.000 pu
GROUND TOC4: Curve	IEEE Mod Inv
GROUND TOC4: TD Multiplier	1.00
GROUND TOC4: Reset	Instantaneous
GROUND TOC4: Block	OFF
GROUND TOC4: Target	Self-reset
GROUND TOC4: Events	Disabled

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

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2025002745	FECHA DE FALLA: 03 de Abril 2025
INSTALACIÓN (ES) 52CT2 S/E Pukará	

Relé GE F60

CURRENT

CT F1: Phase CT Primary	1100 A
CT F1: Phase CT Secondary	5 A
CT F1: Ground CT Primary	1100 A
CT F1: Ground CT Secondary	5 A

VOLTAGE

VT F5: Phase VT Connection	Wye
VT F5: Phase VT Secondary	120.0 V
VT F5: Phase VT Ratio	120.00 :1
VT F5: Auxiliary VT Connection	Vag
VT F5: Auxiliary VT Secondary	66.4 V
VT F5: Auxiliary VT Ratio	1.00 :1

POWER SYSTEM

Nominal Frequency	50 Hz
Phase Rotation	ABC
Frequency And Phase Reference	SRC 1 (SRC 1)
Frequency Tracking Function	Enabled

SIGNAL SOURCES

SOURCE 1: Name	SRC 1
SOURCE 1: Phase CT	F1
SOURCE 1: Ground CT	None
SOURCE 1: Phase VT	F5
SOURCE 1: Auxiliary VT	None
SOURCE 2: Name	SRC 2
SOURCE 2: Phase CT	None
SOURCE 2: Ground CT	None
SOURCE 2: Phase VT	None
SOURCE 2: Auxiliary VT	None

NEUTRAL CURRENT

NEUTRAL TOC [GROUP 1]

NEUTRAL TOC1: Function	Enabled
NEUTRAL TOC1: Source	SRC 1 (SRC 1)
NEUTRAL TOC1: Input	Phasor
NEUTRAL TOC1: Pickup	0.091 pu

NEUTRAL TOC [GROUP 1] (continued from last page)

NEUTRAL TOC1: Curve	IEC Curve A
NEUTRAL TOC1: TD Multiplier	0.40
NEUTRAL TOC1: Reset	Instantaneous
NEUTRAL TOC1: Block	OFF
NEUTRAL TOC1: Target	Latched
NEUTRAL TOC1: Events	Enabled
NEUTRAL TOC2: Function	Disabled
NEUTRAL TOC2: Source	SRC 1 (SRC 1)
NEUTRAL TOC2: Input	Phasor
NEUTRAL TOC2: Pickup	1.000 pu
NEUTRAL TOC2: Curve	IEEE Mod Inv
NEUTRAL TOC2: TD Multiplier	1.00
NEUTRAL TOC2: Reset	Instantaneous
NEUTRAL TOC2: Block	OFF
NEUTRAL TOC2: Target	Self-reset
NEUTRAL TOC2: Events	Disabled

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

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2025002745	FECHA DE FALLA: 03 de Abril 2025
INSTALACIÓN (ES) 52CT2 S/E Pukará	

Rele Micom C7

Group 1			
GROUP 1 SYSTEM CONFIG			
GROUP 1 OVERCURRENT			
GROUP 1 BROKEN CONDUCTOR			
GROUP 1 EARTH FAULT 1			
IN1> Input	Medido	38.01	
IN1>1 Function	IEC S Inverse	38.25	
IN1>1 Direction	Non-Directional	38.26	
IN1>1 Current	60,00 A	38.29	
IN1>1 TMS	225,0e-3	38.2D	
IN1>1 DT Adder	0 s	38.31	
IN1>1 tRESET	0 s	38.33	
IN1>2 Function	Disabld	38.36	
IN1>3 Status	Disabld	38.46	
IN1>4 Status	Disabld	38.4D	
IN1> Blocking	0000001111	38.54	
IN1> POL		38.55	
IN1> Char Angle	-45,00 deg	38.56	
IN1> Pol	Zero Sequence	38.57	
IN1> Vnpol Set	600,0 V	38.59	
GROUP 1 CB FAIL & I<			
GROUP 1 INPUT LABELS			
GROUP 1 OUTPUT LABELS			
Group 2			
Group 3			
Group 4			

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

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2025002745	FECHA DE FALLA: 03 de Abril 2025
INSTALACIÓN (ES) 52CT2 S/E Pukará	

Sistema Principal S1 – Relé GE T60 – Paño CT2

7.3. Análisis Actuación de Esquema de Protección 1

7.3.1. SE Pukará – 87T/51/51N 66/13,8kV

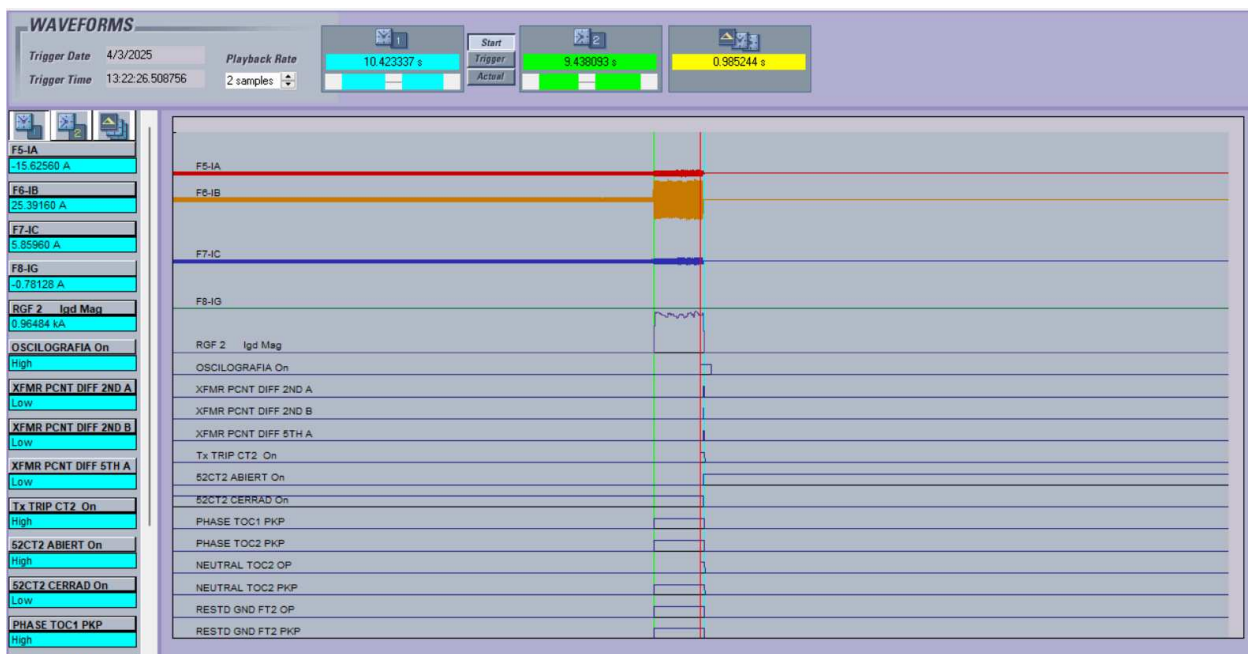
7.3.1.1. Sistema 1

Relé GE T60 (S1).

- **Reporte de Eventos.**

No aplica registro.

- **Registro oscilografico de evento.**



- **Registro Secuencial de evento.**

N° Evento	Fecha y Hora	Evento	Observación
34130	Mar 17 2025 02:18:15.468920	PHASE TOC1 DPO C	
34131	Mar 17 2025 02:18:15.488944	PHASE TOC2 DPO C	
34132	Mar 21 2025 15:32:12.861637	RESTD GND FT2 PKP	
34133	Mar 21 2025 15:32:12.861637	RESTD GND FT2 OP	
34134	Mar 21 2025 15:32:12.871610	NEUTRAL TOC2 PKP	
34135	Mar 21 2025 15:32:12.871610	PHASE TOC2 PKP B	
34136	Mar 21 2025 15:32:12.881585	PHASE TOC2 DPO B	
34137	Mar 21 2025 15:32:12.886572	RESTD GND FT2 DPO	

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

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2025002745	FECHA DE FALLA: 03 de Abril 2025
INSTALACIÓN (ES) 52CT2 S/E Pukará	

34138	Mar 21 2025 15:32:12.891560	NEUTRAL TOC2 DPO	
34139	Apr 03 2025 13:22:25.588785	RESTD GND FT2 PKP	
34140	Apr 03 2025 13:22:25.588785	RESTD GND FT2 OP	
34141	Apr 03 2025 13:22:25.598785	NEUTRAL TOC2 PKP	
34142	Apr 03 2025 13:22:25.598785	PHASE TOC1 PKP A	
34143	Apr 03 2025 13:22:25.598785	PHASE TOC2 PKP B	
34144	Apr 03 2025 13:22:25.608787	I>120% PKP (FE1)	
34145	Apr 03 2025 13:22:25.608787	PHASE TOC1 PKP B	
34146	Apr 03 2025 13:22:26.508756	NEUTRAL TOC2 OP	
34147	Apr 03 2025 13:22:26.508756	Tx TRIP CT2 On (VO2)	
34148	Apr 03 2025 13:22:26.508756	SC 50_51N CT On (VO11)	
34149	Apr 03 2025 13:22:26.508756	OSCILLOGRAPHY TRIG'D	Registro Oscilográfico 1
34150	Apr 03 2025 13:22:26.508756	Op RelÚ On (CO3)	
34151	Apr 03 2025 13:22:26.518749	USER FAULT RPT TRIG	
34152	Apr 03 2025 13:22:26.558731	52CT2 CERRAD Off (VO8)	
34153	Apr 03 2025 13:22:26.568725	I>120% DPO (FE1)	
34154	Apr 03 2025 13:22:26.568725	52CT2 ABIERT On (VO7)	Confirmación Abierto 52CT2
34155	Apr 03 2025 13:22:26.578719	PHASE TOC1 DPO A	
34156	Apr 03 2025 13:22:26.578719	PHASE TOC1 DPO B	
34157	Apr 03 2025 13:22:26.578719	PHASE TOC2 DPO B	
34158	Apr 03 2025 13:22:26.583716	RESTD GND FT2 DPO	
34159	Apr 03 2025 13:22:26.588712	NEUTRAL TOC2 DPO	
34160	Apr 03 2025 13:22:26.588712	Tx TRIP CT2 Off (VO2)	
34161	Apr 03 2025 13:22:26.588712	SC 50_51N CT Off (VO11)	
34162	Apr 03 2025 13:22:26.588712	Op RelÚ Off (CO3)	
34163	Apr 03 2025 13:30:04.855487	52CT2 ABIERT Off (VO7)	
34164	Apr 03 2025 13:30:04.865487	52CT2 CERRAD On (VO8)	Confirmación Cierre 52CT2
34165	Apr 03 2025 13:30:04.867986	RESET OP(OPERAND)	
34166	Apr 03 2025 13:30:46.427901	PHASE TOC1 PKP C	
34167	Apr 03 2025 13:30:46.427901	PHASE TOC2 PKP C	
34168	Apr 03 2025 13:30:46.437907	PHASE TOC1 DPO C	
34169	Apr 03 2025 13:30:46.437907	PHASE TOC2 DPO C	
34170	Apr 03 2025 22:25:03.779993	PHASE TOC1 PKP A	
34171	Apr 03 2025 22:25:03.779993	PHASE TOC1 PKP B	
34172	Apr 03 2025 22:25:03.779993	PHASE TOC1 PKP C	
34173	Apr 03 2025 22:25:03.779993	PHASE TOC2 PKP A	
34174	Apr 03 2025 22:25:03.779993	PHASE TOC2 PKP B	
34175	Apr 03 2025 22:25:03.779993	PHASE TOC2 PKP C	
34176	Apr 03 2025 22:25:03.789972	PHASE TOC1 DPO A	
34177	Apr 03 2025 22:25:03.789972	PHASE TOC1 DPO B	
34178	Apr 03 2025 22:25:03.789972	PHASE TOC2 DPO A	

INFORME DE FALLA

REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2025002745	FECHA DE FALLA: 03 de Abril 2025
INSTALACIÓN (ES) 52CT2 S/E Pukará	

34179 Apr 03 2025 22:25:03.789972 PHASE TOC2 DPO B
 34180 Apr 03 2025 22:25:03.799955 PHASE TOC1 DPO C
 34181 Apr 03 2025 22:25:03.799955 PHASE TOC2 DPO C

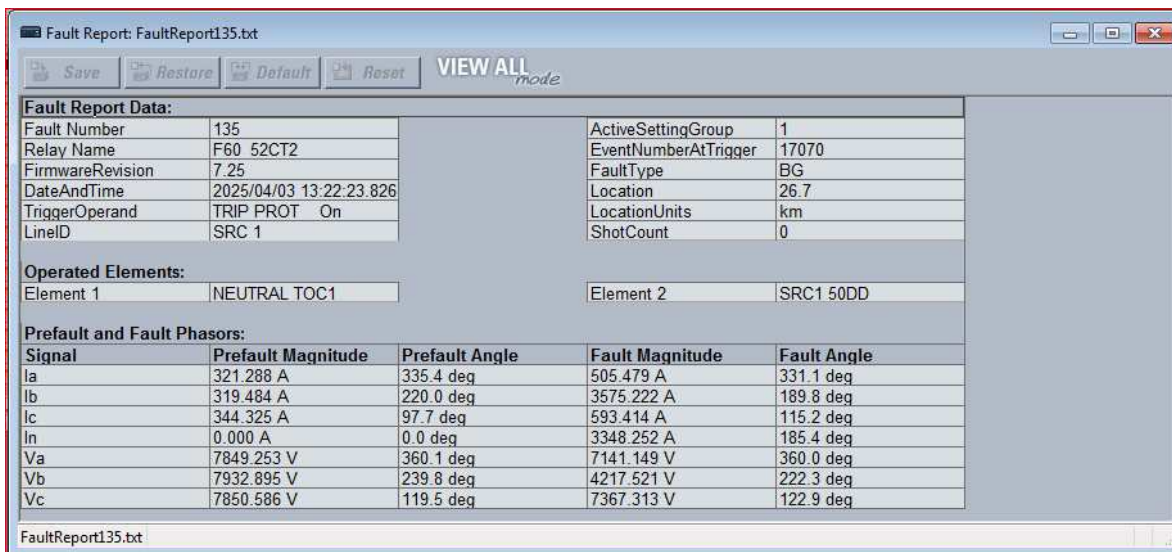
Registro Secuencial de eventos Relé GE T60 51N SE Pukará.

De acuerdo con el análisis, en la secuencia de eventos se observa en la posición N°34146 la activación del elemento de protección “NEUTRAL TOC2 OP ” por activación del elemento de sobrecorriente residual temporizada, confirmando su apertura con la señal “52CT2 ABIERT On (VO7)” después de 60 milisegundos según el evento N° 34154. En el eventoN°34164 se confirma el cierre del equipo 52CT2.

Sistema Principal S2 – Relé GE F60 – Paño CT2

- 7.4. Análisis Actuación de Esquema de Protección 2
- 7.4.1. SE Pukará – 51/51N – 13,8kV
- 7.4.1.1. Sistema 2
- Relé GE F60 (S2).

- Reporte de Eventos.



Fault Report Data:				
Fault Number	135	ActiveSettingGroup	1	
Relay Name	F60 52CT2	EventNumberAtTrigger	17070	
FirmwareRevision	7.25	FaultType	BG	
DateAndTime	2025/04/03 13:22:23.826	Location	26.7	
TriggerOperand	TRIP PROT On	LocationUnits	km	
LineID	SRC 1	ShotCount	0	
Operated Elements:				
Element 1	NEUTRAL TOC1	Element 2	SRC1 50DD	
Prefault and Fault Phasors:				
Signal	Prefault Magnitude	Prefault Angle	Fault Magnitude	Fault Angle
Ia	321.288 A	335.4 deg	505.479 A	331.1 deg
Ib	319.484 A	220.0 deg	3575.222 A	189.8 deg
Ic	344.325 A	97.7 deg	593.414 A	115.2 deg
In	0.000 A	0.0 deg	3348.252 A	185.4 deg
Va	7849.253 V	360.1 deg	7141.149 V	360.0 deg
Vb	7932.895 V	239.8 deg	4217.521 V	222.3 deg
Vc	7850.586 V	119.5 deg	7367.313 V	122.9 deg

- Registro oscilografico de evento.

No se dispone de registro oscilográfico del horario de la falla por sobreescritura de la memoria limitada a 5 registros.

INFORME DE FALLA

REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2025002745	FECHA DE FALLA: 03 de Abril 2025
INSTALACIÓN (ES) 52CT2 S/E Pukará	

• **Registro Secuencial de evento.**

N° Evento	Fecha y Hora	Evento	Observación
17050	Mar 16 2025 22:35:07.636483	TRIP OSCIOLOG Off (VO2)	
17051	Mar 17 2025 02:18:12.317735	PHASE TOC1 PKP A	
17052	Mar 17 2025 02:18:12.317735	TRIP OSCIOLOG On (VO2)	
17053	Mar 17 2025 02:18:12.317735	OSCILLOGRAPHY TRIG'D	
17054	Mar 17 2025 02:18:12.327745	PHASE TOC1 PKP C	
17055	Mar 17 2025 02:18:12.337756	PHASE TOC1 DPO A	
17056	Mar 17 2025 02:18:12.357781	PHASE TOC1 DPO C	
17057	Mar 17 2025 02:18:12.520459	TRIP OSCIOLOG Off (VO2)	
17058	Mar 21 2025 15:32:09.958547	PHASE TOC1 PKP B	
17059	Mar 21 2025 15:32:09.958547	TRIP OSCIOLOG On (VO2)	
17060	Mar 21 2025 15:32:09.958547	OSCILLOGRAPHY TRIG'D	
17061	Mar 21 2025 15:32:09.968518	NEUTRAL TOC1 PKP	
17062	Mar 21 2025 15:32:09.978504	PHASE TOC1 DPO B	
17063	Mar 21 2025 15:32:09.988490	NEUTRAL TOC1 DPO	
17064	Mar 21 2025 15:32:10.163046	TRIP OSCIOLOG Off (VO2)	
17065	Apr 03 2025 13:22:23.843943	NEUTRAL TOC1 PKP	Arranque Elemento 51N
17066	Apr 03 2025 13:22:23.843943	PHASE TOC1 PKP B	
17067	Apr 03 2025 13:22:23.843943	TRIP OSCIOLOG On (VO2)	
17068	Apr 03 2025 13:22:23.843943	OSCILLOGRAPHY TRIG'D	Registro Oscilográfico 1
17069	Apr 03 2025 13:22:24.046562	TRIP OSCIOLOG Off (VO2)	
17070	Apr 03 2025 13:22:24.753691	NEUTRAL TOC1 OP	Activación Elementos 51N
17071	Apr 03 2025 13:22:24.753691	TRIP PROT On (VO1)	
17072	Apr 03 2025 13:22:24.753691	SC AL 51N OP On (VO16)	
17073	Apr 03 2025 13:22:24.753691	TRIP2 52CT2 On (CO1)	Orden de Trip 52CT2
17074	Apr 03 2025 13:22:24.753691	TRIP1 52CT2 On (CO2)	Orden de Trip 52CT2
17075	Apr 03 2025 13:22:24.753691	TRIP2 52CT2 On (CO3)	Orden de Trip 52CT2
17076	Apr 03 2025 13:22:24.753691	TRIP1 52CT2 On (CO4)	Orden de Trip 52CT2
17077	Apr 03 2025 13:22:24.756195	FAULT RPT TRIG	
17078	Apr 03 2025 13:22:24.756195	RX TRIP T60 On (VO17)	
17079	Apr 03 2025 13:22:24.803670	52CT2 CERRAD Off (VO4)	
17080	Apr 03 2025 13:22:24.813662	52CT2 ABIERT On (VO3)	Confirmación Abierto 52CT2
17081	Apr 03 2025 13:22:24.823654	PHASE TOC1 DPO B	
17082	Apr 03 2025 13:22:24.833640	NEUTRAL TOC1 DPO	
17083	Apr 03 2025 13:22:24.833640	SC AL 51N OP Off (VO16)	
17084	Apr 03 2025 13:22:24.836140	RX TRIP T60 Off (VO17)	
17085	Apr 03 2025 13:22:24.838635	TRIP PROT Off (VO1)	
17086	Apr 03 2025 13:22:24.838635	TRIP2 52CT2 Off (CO1)	

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

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2025002745	FECHA DE FALLA: 03 de Abril 2025
INSTALACIÓN (ES) 52CT2 S/E Pukará	

17087	Apr 03 2025 13:22:24.838635	TRIP1 52CT2 Off (CO2)	
17088	Apr 03 2025 13:22:24.838635	TRIP2 52CT2 Off (CO3)	
17089	Apr 03 2025 13:22:24.838635	TRIP1 52CT2 Off (CO4)	
17090	Apr 03 2025 13:27:56.832598	52C4 ABIERTO On (VO6)	
17091	Apr 03 2025 13:27:56.832598	ANY 52C OPEN On (VO10)	
17092	Apr 03 2025 13:27:56.835100	ANY 52C OPEN Off (VO10)	
17093	Apr 03 2025 13:28:30.378462	52C5 ABIERTO On (VO7)	
17094	Apr 03 2025 13:28:30.378462	ANY 52C OPEN On (VO10)	
17095	Apr 03 2025 13:28:30.380968	ANY 52C OPEN Off (VO10)	
17096	Apr 03 2025 13:28:33.878586	52C6 ABIERTO On (VO8)	
17097	Apr 03 2025 13:28:33.878586	ANY 52C OPEN On (VO10)	
17098	Apr 03 2025 13:28:33.881089	ANY 52C OPEN Off (VO10)	
17099	Apr 03 2025 13:28:39.745449	52C7 ABIERTO On (VO9)	
17100	Apr 03 2025 13:28:39.745449	ANY 52C OPEN On (VO10)	
17101	Apr 03 2025 13:28:39.747952	ANY 52C OPEN Off (VO10)	
17102	Apr 03 2025 13:30:03.091802	52CT2 ABIERT Off (VO3)	
17103	Apr 03 2025 13:30:03.101808	52CT2 CERRAD On (VO4)	Confirmación Cerrado 52CT2
17104	Apr 03 2025 13:30:03.104308	RESET OP(OPERAND)	
17105	Apr 03 2025 13:30:44.625236	52C4 ABIERTO Off (VO6)	
17106	Apr 03 2025 13:30:44.662714	PHASE TOC1 PKP C	
17107	Apr 03 2025 13:30:44.662714	TRIP OSCIOLOG On (VO2)	
17108	Apr 03 2025 13:30:44.662714	OSCILLOGRAPHY TRIG'D	Registro Oscilográfico 2
17109	Apr 03 2025 13:30:44.672715	PHASE TOC1 DPO C	
17110	Apr 03 2025 13:30:44.865201	TRIP OSCIOLOG Off (VO2)	
17111	Apr 03 2025 13:31:14.325772	52C5 ABIERTO Off (VO7)	
17112	Apr 03 2025 13:31:34.478144	52C6 ABIERTO Off (VO8)	
17113	Apr 03 2025 13:31:54.639267	52C7 ABIERTO Off (VO9)	
17114	Apr 03 2025 13:32:29.993100	52C7 ABIERTO On (VO9)	
17115	Apr 03 2025 13:32:29.993100	ANY 52C OPEN On (VO10)	
17116	Apr 03 2025 13:32:29.995605	TRIP OSCIOLOG On (VO2)	
17117	Apr 03 2025 13:32:29.995605	ANY 52C OPEN Off (VO10)	
17118	Apr 03 2025 13:32:29.995605	OSCILLOGRAPHY TRIG'D	Registro Oscilográfico 3
17119	Apr 03 2025 13:32:30.198462	TRIP OSCIOLOG Off (VO2)	
17120	Apr 03 2025 14:22:25.965046	ESCALON 1 OP On (VO49)	
17121	Apr 03 2025 14:22:25.967598	TRIP OSCIOLOG On (VO2)	
17122	Apr 03 2025 14:22:25.967598	OSCILLOGRAPHY TRIG'D	Registro Oscilográfico 4
17123	Apr 03 2025 14:22:26.067111	ESCALON 1 OP Off (VO49)	
17124	Apr 03 2025 14:22:26.171674	TRIP OSCIOLOG Off (VO2)	
17125	Apr 03 2025 14:22:26.230327	ESCALON 1 OP On (VO49)	
17126	Apr 03 2025 14:22:26.232876	TRIP OSCIOLOG On (VO2)	
17127	Apr 03 2025 14:22:26.232876	OSCILLOGRAPHY TRIG'D	Registro Oscilográfico 5
17128	Apr 03 2025 14:22:26.436992	TRIP OSCIOLOG Off (VO2)	

INFORME DE FALLA
REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2025002745	FECHA DE FALLA: 03 de Abril 2025
INSTALACIÓN (ES) 52CT2 S/E Pukará	

17129	Apr 03 2025 14:22:42.324144	ESCALON 2 OP On (VO50)	
17130	Apr 03 2025 14:22:45.452267	ESCALON 2 OP Off (VO50)	
17131	Apr 03 2025 14:23:28.857630	ESCALON 1 OP Off (VO49)	
17132	Apr 03 2025 14:23:59.793584	ESCALON 1 OP On (VO49)	
17133	Apr 03 2025 14:23:59.796136	TRIP OSCIOLOG On (VO2)	
17134	Apr 03 2025 14:23:59.796136	OSCILLOGRAPHY TRIG'D	Registro Oscilográfico 6
17135	Apr 03 2025 14:24:00.000244	TRIP OSCIOLOG Off (VO2)	
17136	Apr 03 2025 14:24:26.418246	ESCALON 1 OP Off (VO49)	

Registro Secuencial de eventos Relé GE F60 51N SE Pukará.

De acuerdo con el análisis, en la secuencia de eventos se observa en la posición N°17070 la activación del elemento de protección “NEUTRAL TOC1 OP” por activación del elemento de sobrecorriente residual temporizada, que genera la orden de Trip sobre el interruptor 52CT2 según el evento N°17073, confirmando su apertura con la señal “52CT2 ABIERT On (VO3)” después de 60 milisegundos según el evento N° 17080. En el evento N°17103 se confirma el cierre del equipo 52CT2.

Sistema Principal S1 – Relé Micom P142 Paño C7 – 7 de Junio

7.5. Análisis Actuación de Esquema de Protección 1

7.5.1. SE Pukará – 51/51N – 13,8kV

7.5.1.1. Sistema 1

Relé Micom P142 (S1).

- **Reporte de Eventos.**

Sin Registro de Eventos.

- **Registro oscilografico de evento.**

Sin Registro Oscilográfico

INFORME DE FALLA

REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2025002745	FECHA DE FALLA: 03 de Abril 2025
INSTALACIÓN (ES) 52CT2 S/E Pukará	

Registros de perturbación

Para actualizar la lista de registros de perturbación disponibles, haga clic en Recargar
Para obtener un registro de perturbaciones, selecciónelo de la lista y pulse Extraer o Guardar:

Identifi...	Reloj fechador
-14	Sábado 10 Febrero 2024 02:07:38
-13	Sábado 10 Febrero 2024 02:07:33
-12	Domingo 04 Febrero 2024 23:28:25
-11	Domingo 04 Febrero 2024 23:28:20
-10	Domingo 04 Febrero 2024 22:41:37
-9	Domingo 04 Febrero 2024 22:41:31
-8	Domingo 04 Febrero 2024 19:27:26
-7	Domingo 04 Febrero 2024 19:27:21
-6	Domingo 04 Febrero 2024 17:43:08
-5	Domingo 04 Febrero 2024 17:43:03

La operación ha finalizado con éxito.

Formato COMTRADE 2001 Extraer Guardar Recargar Cerrar

- **Registro Secuencial de evento.**

N° Evento	Fecha	Hora	Evento	Observación
1	Jueves 03 Abril 2025	14:38:06,676	Salida Usuario On UI Nivel 3	
2	Jueves 03 Abril 2025	14:32:31,760	Algun Arranque Desconectado	
3	Jueves 03 Abril 2025	14:32:31,760	Conduc roto arr. Desconectado	
4	Jueves 03 Abril 2025	14:32:31,760	CB cerrado 3po Desconectado	
5	Jueves 03 Abril 2025	14:32:31,760	CB abierto 3po Conectado	
6	Jueves 03 Abril 2025	14:32:31,748	Entrad' Lógicas1	
7	Jueves 03 Abril 2025	14:32:01,233	Entrad' Lógicas1	
8	Jueves 03 Abril 2025	14:31:56,461	I>1 Arranque - A Desconectado	
9	Jueves 03 Abril 2025	14:31:56,461	I>1 Arranque - C Desconectado	
10	Jueves 03 Abril 2025	14:31:56,461	I> Bloq-Arranque Desconectado	
11	Jueves 03 Abril 2025	14:31:56,461	I>1 Arranque Desconectado	
12	Jueves 03 Abril 2025	14:31:56,441	Conduc roto arr. Conectado	
13	Jueves 03 Abril 2025	14:31:56,421	I>1 Arranque - A Conectado	
14	Jueves 03 Abril 2025	14:31:56,421	CB abierto 3po Desconectado	
15	Jueves 03 Abril 2025	14:31:56,421	CB cerrado 3po Conectado	
16	Jueves 03 Abril 2025	14:31:56,421	I>1 Arranque - C Conectado	
17	Jueves 03 Abril 2025	14:31:56,421	Algun Arranque Conectado	
18	Jueves 03 Abril 2025	14:31:56,421	I> Bloq-Arranque Conectado	

INFORME DE FALLA

REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2025002745	FECHA DE FALLA: 03 de Abril 2025
INSTALACIÓN (ES) 52CT2 S/E Pukará	

19	Jueves 03 Abril 2025	14:31:56,421	I>1 Arranque Conectado	
20	Jueves 03 Abril 2025	14:31:56,409	Entrad' Lógicas1	
21	Jueves 03 Abril 2025	14:31:56,403	Entrad' Lógicas1	
22	Jueves 03 Abril 2025	14:28:41,513	CB cerrado 3po Desconectado	
23	Jueves 03 Abril 2025	14:28:41,513	CB abierto 3po Conectado	Apertura 52C7
24	Jueves 03 Abril 2025	14:28:41,494	Entrad' Lógicas1	
25	Jueves 03 Abril 2025	14:27:17,577	Bloqueo Prot SEF Desconectado	
26	Jueves 03 Abril 2025	14:27:16,613	C & S Changed P/ UI	
27	Jueves 03 Abril 2025	14:22:26,577	Algun Arranque Desconectado	
28	Jueves 03 Abril 2025	14:22:26,577	IN/SEF>Blq-arran Desconectado	
29	Jueves 03 Abril 2025	14:22:26,577	Inicio N Desconectado	
30	Jueves 03 Abril 2025	14:22:26,577	IN1>1 Arranque Desconectado	
31	Jueves 03 Abril 2025	14:22:25,757	Conduc roto arr. Desconectado	
32	Jueves 03 Abril 2025	14:22:25,637	Conduc roto arr. Conectado	
33	Jueves 03 Abril 2025	14:22:25,587	IN/SEF>Blq-arran Conectado	Bloqueo Elemento 51N
34	Jueves 03 Abril 2025	14:22:25,587	Inicio N Conectado	
35	Jueves 03 Abril 2025	14:22:25,587	Algun Arranque Conectado	
36	Jueves 03 Abril 2025	14:22:25,587	IN1>1 Arranque Conectado	Arranque Elemento 51N
37	Viernes 21 Marzo 202	5 15:32:12,881	IN/SEF>Blq-arran Desconectado	
38	Viernes 21 Marzo 202	5 15:32:12,881	Inicio N Desconectado	
39	Viernes 21 Marzo 202	5 15:32:12,880	Algun Arranque Desconectado	
40	Viernes 21 Marzo 202	5 15:32:12,880	IN1>1 Arranque Desconectado	
41	Viernes 21 Marzo 202	5 15:32:12,861	IN/SEF>Blq-arran Conectado	
42	Viernes 21 Marzo 202	5 15:32:12,861	Inicio N Conectado	
43	Viernes 21 Marzo 202	5 15:32:12,861	Algun Arranque Conectado	
44	Viernes 21 Marzo 202	5 15:32:12,861	IN1>1 Arranque Conectado	
45	Viernes 21 Marzo 202	5 11:27:24,652	Algun Arranque Desconectado	
46	Viernes 21 Marzo 202	5 11:27:24,652	Conduc roto arr. Desconectado	
47	Viernes 21 Marzo 202	5 11:27:24,473	Conduc roto arr. Conectado	
48	Viernes 21 Marzo 202	5 11:27:24,473	Algun Arranque Conectado	
49	Viernes 21 Marzo 202	5 11:27:24,323	Algun Arranque Desconectado	
50	Viernes 21 Marzo 202	5 11:27:24,323	Conduc roto arr. Desconectado	
51	Viernes 21 Marzo 202	5 11:27:24,053	Algun Arranque Conectado	

Registro Secuencial de eventos Relé Micom P142 51N SE Pukará.

De acuerdo con el análisis, en la secuencia de eventos se observa en la posición N°36 la activación del elemento de protección “IN1>1 Arranque Conectado” por arranque del elemento de sobrecorriente residual temporizada, por inicio de la falla en redes de distribución. En la posición N°33 se activa el bloqueo instantáneo de la función de sobrecorriente residual.

INFORME DE FALLA

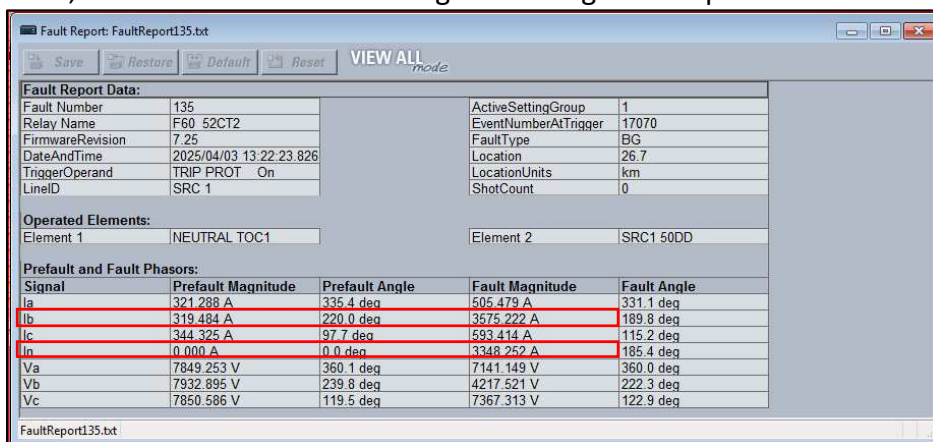
REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2025002745	FECHA DE FALLA: 03 de Abril 2025
INSTALACIÓN (ES) 52CT2 S/E Pukará	

7.6. Análisis de coordinación de Protecciones.

El día 03-04-2025, se produce la desconexión forzada del interruptor 52CT2 por la activación del elemento de sobrecorriente residual relé F60 y T60, actuando en respaldo de manera correcta según el análisis realizado. No existe registro de operación de protecciones en el relé Micom P142 del paño C7.

Se verifica, además, que de acuerdo con los ajustes actuales entre los sistemas de protección asociados a los paños CT2 (**curva verde**) y C7 (**curva roja**), existe coordinación. Se incluye una línea constante vertical de 3500 [A] para curvas entre fases, y 3300 [A] para curva residual, en consideración de las magnitudes registradas por el relé GE F60.



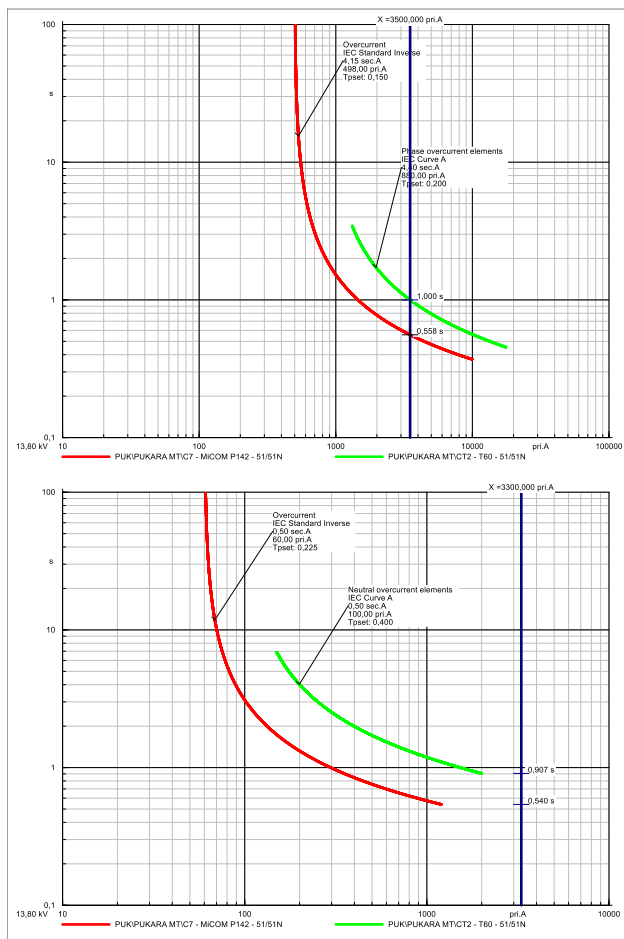
Fault Report Data:				
Fault Number	135	ActiveSettingGroup	1	
Relay Name	F60 52CT2	EventNumberAtTrigger	17070	
FirmwareRevision	7.25	FaultType	BG	
DateAndTime	2025/04/03 13:22:23.826	Location	26.7	
TriggerOperand	TRIP PROT On	LocationUnits	km	
LineID	SRC 1	ShotCount	0	
Operated Elements:				
Element 1	NEUTRAL TOC1	Element 2	SRC1 50DD	
Prefault and Fault Phasors:				
Signal	Prefault Magnitude	Prefault Angle	Fault Magnitude	Fault Angle
Ia	321.288 A	335.4 deg	505.479 A	331.1 deg
Ib	319.484 A	220.0 deg	3575.222 A	189.8 deg
Ic	344.325 A	97.7 deg	593.414 A	115.2 deg
In	0.000 A	0.0 deg	3348.252 A	185.4 deg
Va	7849.253 V	360.1 deg	7141.149 V	360.0 deg
Vb	7932.895 V	239.8 deg	4217.521 V	222.3 deg
Vc	7850.586 V	119.5 deg	7367.313 V	122.9 deg

INFORME DE FALLA
REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: **IF 2025002745**

FECHA DE FALLA: 03 de Abril 2025

INSTALACIÓN (ES) 52CT2 S/E Pukará



De acuerdo con el manual¹, se presume que la no operación del elemento de sobrecorriente residual asociado al sistema de protección del paño C7 de S/E Pukará se debe al bloqueo de la función de sobrecorriente residual del mismo por activación de la función “IN/SEF>Blq-arran Conectado”.

345	V>2 Arranq B/BC	Sobretensión	2do umbral arranque B/BC de sobretensión de fase
346	V>2 Arranq C/CA	Sobretensión	2do umbral arranque C/CA de sobretensión de fase
347	Cargar capt fría	Cargar capt fría	Indica que la lógica de Arranque de carga en frío está en operación
348	I> Bloq-Arranque	FINT & POC	I> arranque sobreintensidad bloqueado
349	IN/SEF>Blq-arran	FINT & IN1/IN2/SEF	IN/SEF> arranque sobreintensidad bloqueado
350	VTS Bloq. Rápido	Supervisión TT	Bloqueo rápido de la supervisión de TT - bloquea elementos que de otra manera funcionarían mal, inmediatamente después de ocurrir un evento de fallo fusible

¹ P141/P142/P143/P144 & P145 pag. 199/640

MICOM P141, P142, P143, P144 y P145

(OP) 5-43

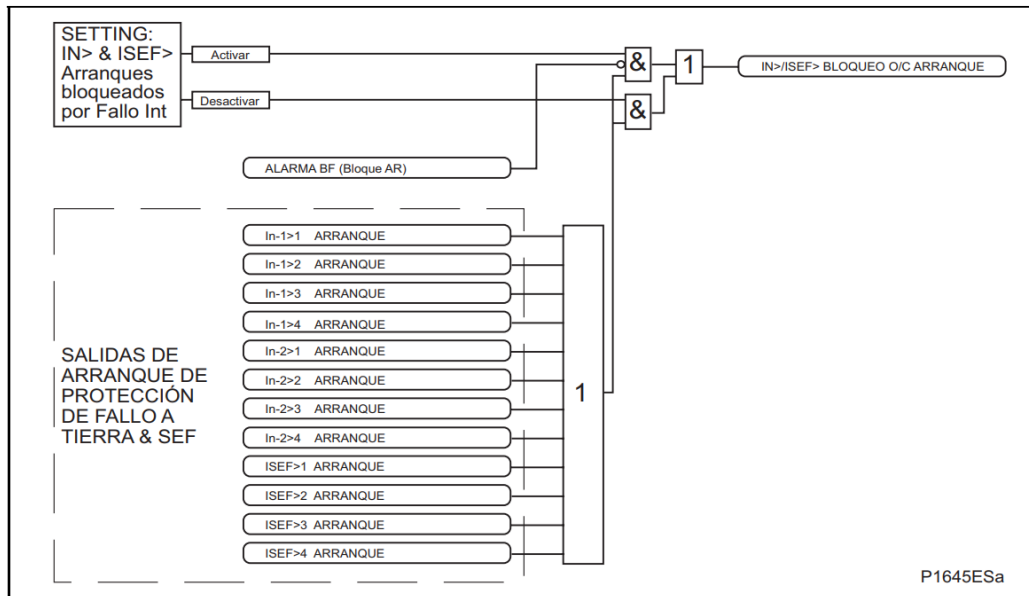


Figura 32: Funcionamiento de falta a tierra bloqueado

Por otro lado, se identifica un bloqueo por función VTS:

Nombre	Valor	Dirección (C.R)	Nota del usuario
CONFIGURATION			
CT AND VT RATIOS			
RECORD CONTROL			
DISTURB RECORDER			
COMMUNICATIONS			
COMMISSION TESTS			
CB MONITOR SETUP			
OPTO CONFIG			
CONTROL INPUTS			
CTRL I/P CONFIG			
IED CONFIGURATOR			
SECURITY CONFIG			
CTRL I/P LABELS			
Group 1			
GROUP 1 SYSTEM CONFIG			
GROUP 1 OVERCURRENT			
GROUP 1 BROKEN CONDUCTOR			
GROUP 1 EARTH FAULT 1			
IN1> Input	Medido		
IN1>1 Function	IEC C Inverse		
IN1>1 Direction	Non-Directional		
IN1>1 Current	60,00 A		
IN1>1 TMS	225,0e-3		
IN1>1 DT Adder	0 s		
IN1>1 tRESET	0 s		
IN1>2 Function	Disabled	38,36	
IN1>3 Status	Disabled	38,46	
IN1>4 Status	Disabled	38,4D	
IN1> Blocking	0000001111	38,54	
IN1> Pol		38,55	
IN1> Char Angle	-45,00 deg	38,56	
IN1> Pol	Zero Sequence	38,57	
IN1> VnPol Set	600,0 V	38,59	
GROUP 1 CB FAIL & I<			
GROUP 1 INPUT LABELS			
GROUP 1 OUTPUT LABELS			
Group 2			
Group 3			
Group 4			

IN1> Blocking

Para cambiar el valor de una configuración, introduzca un valor nuevo y pulse Aceptar.

Valor actual: 0000001111

Valor nuevo: 0000001111

Valores:

- ☒ 00 VTS Blocks IN>1
- ☒ 01 VTS Blocks IN>2
- ☒ 02 VTS Blocks IN>3
- ☒ 03 VTS Blocks IN>4
- ☐ 04 AR Blocks IN>3
- ☐ 05 AR Blocks IN>4
- ☐ 06 2H Blocks IN>1
- ☐ 07 2H Blocks IN>2

Seleccionar Deseleccion

Aceptar Cancelar

INFORME DE FALLA

REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2025002745	FECHA DE FALLA: 03 de Abril 2025
INSTALACIÓN (ES) 52CT2 S/E Pukará	

Celdas IN1>4 igual que para IN1>3, arriba				
IN1> Bloqueo	00001111	Bit 0 = Bloqueos STT IN>1, Bit 1 = Bloqueos STT IN>2, Bit 2 = Bloqueos STT IN>3, Bit 3 = Bloqueos STT IN>4, Bit 4 = A/R Bloqueos IN>3, Bit 5 = A/R Bloqueos IN>4. Los bits 6 y 7 no se utilizan.		
Ajustes lógicos que determinan si las señales de bloqueo desde la supervisión de TT y desde el reenganche bloquean los umbrales seleccionados de sobreintensidad de falta a tierra.				

8. ACCIONES CORRECTIVAS

8.1. Acciones Correctivas de Corto Plazo.

- Se consultará al fabricante que condiciones pueden activar la señal “IN/SEF>Blq-arran Conectado” que provoca el bloqueo de la función de sobrecorriente residual IN>1.
- En paralelo, se investigará en terreno si la condición “IN/SEF>Blq-arran Conectados” es provocado por señales externas asociadas a entradas del relé.

8.2. Acciones correctivas de Largo Plazo

- No aplica

9. CONCLUSIONES.

A partir de los antecedentes presentados en este informe, la causa por la no operación del sistema de protecciones SP1 del paño C7 se presume es debido a un error en la programación del sistema de protección, el cual se mantiene bajo investigación.

10. ANALISIS CONJUNTO.

A las 10:22 del día 03-04-2025 se produce la desconexión de forzada del 52CT2 de SE Pukará, operando en respaldo ante la no operación del sistema de protección del paño C7 Alimentador 7 de Junio por falla en redes MT de distribución. A las 10:30 se inicia el plan de recuperación de consumos asociados a la barra N°2 13,8kV de la instalación.

INFORME DE FALLA
REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA Nº: IF 2025002745	FECHA DE FALLA: 03 de Abril 2025
INSTALACIÓN (ES) 52CT2 S/E Pukará	

11. ANEXOS.

- | | |
|-----------------|---|
| I. ANEXOS I. | SETTING DE PROTECCIONES (PRINT OUT) Y OSCILOGRAFIAS |
| II. ANEXO II. | ESTAMPA DE TIEMPO SINCRONIZADA |
| III. ANEXO III. | INFORME TÉCNICO |

INFORME TÉCNICO
REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2025002745	FECHA DE FALLA: 03 de Abril 2025
INSTALACIÓN (ES) 52CT2 S/E Pukará	

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

1.1. Resumen de Operación de esquema de protección:

Relé	Hora Relé	S/E	Instalación (Paño)	Función de protección Operada	Tiempo [s].	Observaciones
GE F60 SP2	13:22:24.753691	Pukará	CT2	51N	0,909	Operación correcta.

Relé	Hora Relé	S/E	Instalación (Paño)	Función de protección Operada	Tiempo [s].	Observaciones
MICOM P142	14:22:25.587	Pukará	C7	51N	-	No opera según lo esperado.

INFORME TÉCNICO **REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS**

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2025002745	FECHA DE FALLA: 03 de Abril 2025
INSTALACIÓN (ES) 52CT2 S/E Pukará	

1.2. Ajustes de Protección en Formato Resumido.

SE Pukará

Relé GE T60

CURRENT (continued from last page)

CT F1: Ground CT Secondary	5 A
CT F5: Phase CT Primary	1000 A
CT F5: Phase CT Secondary	5 A
CT F5: Ground CT Primary	400 A
CT F5: Ground CT Secondary	5 A

POWER SYSTEM

Nominal Frequency	50 Hz
Phase Rotation	ABC
Frequency And Phase Reference	66 kV (SRC 1)
Frequency Tracking Function	Enabled

SIGNAL SOURCES

SOURCE 1: Name	66 kV
SOURCE 1: Phase CT	F1
SOURCE 1: Ground CT	None
SOURCE 1: Phase VT	None
SOURCE 1: Auxiliary VT	None
SOURCE 2: Name	13 kV
SOURCE 2: Phase CT	F5
SOURCE 2: Ground CT	F5
SOURCE 2: Phase VT	None
SOURCE 2: Auxiliary VT	None

NEUTRAL TOC IGROUP 11

NEUTRAL TOC1: Function	Enabled
NEUTRAL TOC1: Source	66 kV (SRC 1)
NEUTRAL TOC1: Input	Phasor
NEUTRAL TOC1: Pickup	0.100 pu
NEUTRAL TOC1: Curve	IEC Curve A
NEUTRAL TOC1: TD Multiplier	0.05
NEUTRAL TOC1: Reset	Instantaneous
NEUTRAL TOC1: Block	OFF
NEUTRAL TOC1: Target	Latched
NEUTRAL TOC1: Events	Enabled
NEUTRAL TOC2: Function	Enabled
NEUTRAL TOC2: Source	13 kV (SRC 2)
NEUTRAL TOC2: Input	Phasor
NEUTRAL TOC2: Pickup	0.100 pu
NEUTRAL TOC2: Curve	IEC Curve A
NEUTRAL TOC2: TD Multiplier	0.40
NEUTRAL TOC2: Reset	Instantaneous
NEUTRAL TOC2: Block	OFF
NEUTRAL TOC2: Target	Latched
NEUTRAL TOC2: Events	Enabled
NEUTRAL TOC3: Function	Disabled
NEUTRAL TOC3: Source	66 kV (SRC 1)
NEUTRAL TOC3: Input	Phasor
NEUTRAL TOC3: Pickup	1.000 pu
NEUTRAL TOC3: Curve	IEEE Mod Inv
NEUTRAL TOC3: TD Multiplier	1.00
NEUTRAL TOC3: Reset	Instantaneous
NEUTRAL TOC3: Block	OFF
NEUTRAL TOC3: Target	Self-reset
NEUTRAL TOC3: Events	Disabled
NEUTRAL TOC4: Function	Disabled
NEUTRAL TOC4: Source	66 kV (SRC 1)
NEUTRAL TOC4: Input	Phasor
NEUTRAL TOC4: Pickup	1.000 pu

INFORME TÉCNICO **REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS**

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2025002745	FECHA DE FALLA: 03 de Abril 2025
INSTALACIÓN (ES) 52CT2 S/E Pukará	

GROUND TOC1 GROUP 11

GROUND TOC1: Function	Disabled
GROUND TOC1: Source	66 kV (SRC 1)
GROUND TOC1: Input	Phasor
GROUND TOC1: Pickup	1.000 pu
GROUND TOC1: Curve	IEEE Mod Inv
GROUND TOC1: TD Multiplier	1.00
GROUND TOC1: Reset	Instantaneous
GROUND TOC1: Block	OFF
GROUND TOC1: Target	Self-reset
GROUND TOC1: Events	Disabled
GROUND TOC2: Function	Enabled
GROUND TOC2: Source	13 kV (SRC 2)
GROUND TOC2: Input	Phasor
GROUND TOC2: Pickup	0.250 pu

GROUND TOC1 GROUP 11 (continued from last page)

GROUND TOC2: Curve	IEC Curve A
GROUND TOC2: TD Multiplier	0.40
GROUND TOC2: Reset	Instantaneous
GROUND TOC2: Block	OFF
GROUND TOC2: Target	Latched
GROUND TOC2: Events	Enabled
GROUND TOC3: Function	Disabled
GROUND TOC3: Source	66 kV (SRC 1)
GROUND TOC3: Input	Phasor
GROUND TOC3: Pickup	1.000 pu
GROUND TOC3: Curve	IEEE Mod Inv
GROUND TOC3: TD Multiplier	1.00
GROUND TOC3: Reset	Instantaneous
GROUND TOC3: Block	OFF
GROUND TOC3: Target	Self-reset
GROUND TOC3: Events	Disabled
GROUND TOC4: Function	Disabled
GROUND TOC4: Source	66 kV (SRC 1)
GROUND TOC4: Input	Phasor
GROUND TOC4: Pickup	1.000 pu
GROUND TOC4: Curve	IEEE Mod Inv
GROUND TOC4: TD Multiplier	1.00
GROUND TOC4: Reset	Instantaneous
GROUND TOC4: Block	OFF
GROUND TOC4: Target	Self-reset
GROUND TOC4: Events	Disabled

INFORME TÉCNICO **REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS**

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2025002745	FECHA DE FALLA: 03 de Abril 2025
INSTALACIÓN (ES) 52CT2 S/E Pukará	

Relé GE F60

CURRENT

CT F1: Phase CT Primary	1100 A
CT F1: Phase CT Secondary	5 A
CT F1: Ground CT Primary	1100 A
CT F1: Ground CT Secondary	5 A

VOLTAGE

VT F5: Phase VT Connection	Wye
VT F5: Phase VT Secondary	120.0 V
VT F5: Phase VT Ratio	120.00 :1
VT F5: Auxiliary VT Connection	Vag
VT F5: Auxiliary VT Secondary	66.4 V
VT F5: Auxiliary VT Ratio	1.00 :1

POWER SYSTEM

Nominal Frequency	50 Hz
Phase Rotation	ABC
Frequency And Phase Reference	SRC 1 (SRC 1)
Frequency Tracking Function	Enabled

SIGNAL SOURCES

SOURCE 1: Name	SRC 1
SOURCE 1: Phase CT	F1
SOURCE 1: Ground CT	None
SOURCE 1: Phase VT	F5
SOURCE 1: Auxiliary VT	None
SOURCE 2: Name	SRC 2
SOURCE 2: Phase CT	None
SOURCE 2: Ground CT	None
SOURCE 2: Phase VT	None
SOURCE 2: Auxiliary VT	None

NEUTRAL CURRENT

NEUTRAL TOC [GROUP 1]

NEUTRAL TOC1: Function	Enabled
NEUTRAL TOC1: Source	SRC 1 (SRC 1)
NEUTRAL TOC1: Input	Phasor
NEUTRAL TOC1: Pickup	0.091 pu

NEUTRAL TOC [GROUP 1] (continued from last page)

NEUTRAL TOC1: Curve	IEC Curve A
NEUTRAL TOC1: TD Multiplier	0.40
NEUTRAL TOC1: Reset	Instantaneous
NEUTRAL TOC1: Block	OFF
NEUTRAL TOC1: Target	Latched
NEUTRAL TOC1: Events	Enabled
NEUTRAL TOC2: Function	Disabled
NEUTRAL TOC2: Source	SRC 1 (SRC 1)
NEUTRAL TOC2: Input	Phasor
NEUTRAL TOC2: Pickup	1.000 pu
NEUTRAL TOC2: Curve	IEEE Mod Inv
NEUTRAL TOC2: TD Multiplier	1.00
NEUTRAL TOC2: Reset	Instantaneous
NEUTRAL TOC2: Block	OFF
NEUTRAL TOC2: Target	Self-reset
NEUTRAL TOC2: Events	Disabled

INFORME TÉCNICO **REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS**

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2025002745	FECHA DE FALLA: 03 de Abril 2025
INSTALACIÓN (ES) 52CT2 S/E Pukará	

Rele Micom C7

Group 1			
GROUP 1 SYSTEM CONFIG			
GROUP 1 OVERCURRENT			
GROUP 1 BROKEN CONDUCTOR			
GROUP 1 EARTH FAULT 1			
IN1> Input	Medido	38.01	
IN1>1 Function	IEC S Inverse	38.25	
IN1>1 Direction	Non-Directional	38.26	
IN1>1 Current	60,00 A	38.29	
IN1>1 TMS	225,0e-3	38.2D	
IN1>1 DT Adder	0 s	38.31	
IN1>1 tRESET	0 s	38.33	
IN1>2 Function	Disabld	38.36	
IN1>3 Status	Disabld	38.46	
IN1>4 Status	Disabld	38.4D	
IN1> Blocking	0000001111	38.54	
IN1> POL		38.55	
IN1> Char Angle	-45,00 deg	38.56	
IN1> Pol	Zero Sequence	38.57	
IN1> Vnpol Set	600,0 V	38.59	
GROUP 1 CB FAIL & I<			
GROUP 1 INPUT LABELS			
GROUP 1 OUTPUT LABELS			
Group 2			
Group 3			
Group 4			

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2025002745	FECHA DE FALLA: 03 de Abril 2025
INSTALACIÓN (ES) 52CT2 S/E Pukará	

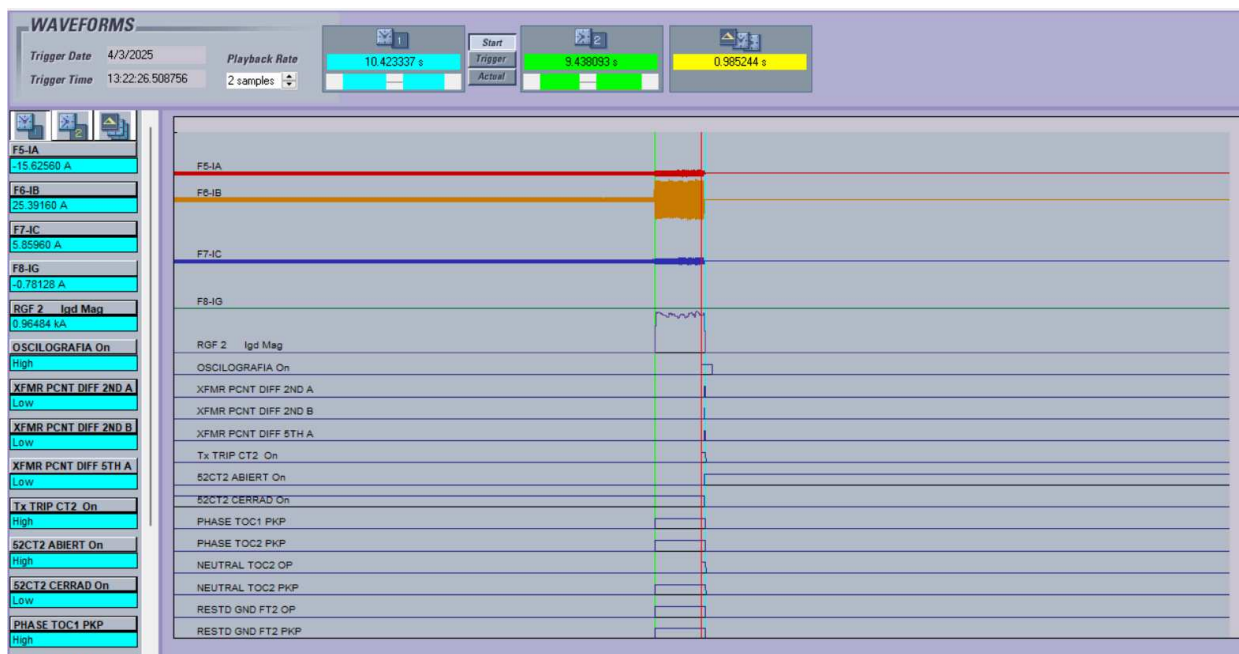
Sistema Principal S1 – Relé GE T60 – Paño CT2

- 1.3. Análisis Actuación de Esquema de Protección 1**
1.3.1. SE Pukará – 87T/51/51N 66/13,8kV
1.3.1.1. Sistema 1
Relé GE T60 (S1).

- **Reporte de Eventos.**

No aplica registro.

- **Registro oscilografico de evento.**



- **Registro Secuencial de evento.**

N° Evento	Fecha y Hora	Evento	Observación
34130	Mar 17 2025 02:18:15.468920	PHASE TOC1 DPO C	
34131	Mar 17 2025 02:18:15.488944	PHASE TOC2 DPO C	
34132	Mar 21 2025 15:32:12.861637	RESTD GND FT2 PKP	
34133	Mar 21 2025 15:32:12.861637	RESTD GND FT2 OP	
34134	Mar 21 2025 15:32:12.871610	NEUTRAL TOC2 PKP	
34135	Mar 21 2025 15:32:12.871610	PHASE TOC2 PKP B	
34136	Mar 21 2025 15:32:12.881585	PHASE TOC2 DPO B	
34137	Mar 21 2025 15:32:12.886572	RESTD GND FT2 DPO	

INFORME TÉCNICO **REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS**

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2025002745	FECHA DE FALLA: 03 de Abril 2025
INSTALACIÓN (ES) 52CT2 S/E Pukará	

34138	Mar 21 2025 15:32:12.891560	NEUTRAL TOC2 DPO	
34139	Apr 03 2025 13:22:25.588785	RESTD GND FT2 PKP	
34140	Apr 03 2025 13:22:25.588785	RESTD GND FT2 OP	
34141	Apr 03 2025 13:22:25.598785	NEUTRAL TOC2 PKP	
34142	Apr 03 2025 13:22:25.598785	PHASE TOC1 PKP A	
34143	Apr 03 2025 13:22:25.598785	PHASE TOC2 PKP B	
34144	Apr 03 2025 13:22:25.608787	I>120% PKP (FE1)	
34145	Apr 03 2025 13:22:25.608787	PHASE TOC1 PKP B	
34146	Apr 03 2025 13:22:26.508756	NEUTRAL TOC2 OP	
34147	Apr 03 2025 13:22:26.508756	Tx TRIP CT2 On (VO2)	
34148	Apr 03 2025 13:22:26.508756	SC 50_51N CT On (VO11)	
34149	Apr 03 2025 13:22:26.508756	OSCILLOGRAPHY TRIG'D	Registro Oscilográfico 1
34150	Apr 03 2025 13:22:26.508756	Op RelÚ On (CO3)	
34151	Apr 03 2025 13:22:26.518749	USER FAULT RPT TRIG	
34152	Apr 03 2025 13:22:26.558731	52CT2 CERRAD Off (VO8)	
34153	Apr 03 2025 13:22:26.568725	I>120% DPO (FE1)	
34154	Apr 03 2025 13:22:26.568725	52CT2 ABIERT On (VO7)	Confirmación Abierto 52CT2
34155	Apr 03 2025 13:22:26.578719	PHASE TOC1 DPO A	
34156	Apr 03 2025 13:22:26.578719	PHASE TOC1 DPO B	
34157	Apr 03 2025 13:22:26.578719	PHASE TOC2 DPO B	
34158	Apr 03 2025 13:22:26.583716	RESTD GND FT2 DPO	
34159	Apr 03 2025 13:22:26.588712	NEUTRAL TOC2 DPO	
34160	Apr 03 2025 13:22:26.588712	Tx TRIP CT2 Off (VO2)	
34161	Apr 03 2025 13:22:26.588712	SC 50_51N CT Off (VO11)	
34162	Apr 03 2025 13:22:26.588712	Op RelÚ Off (CO3)	
34163	Apr 03 2025 13:30:04.855487	52CT2 ABIERT Off (VO7)	
34164	Apr 03 2025 13:30:04.865487	52CT2 CERRAD On (VO8)	Confirmación Cierre 52CT2
34165	Apr 03 2025 13:30:04.867986	RESET OP(OPERAND)	
34166	Apr 03 2025 13:30:46.427901	PHASE TOC1 PKP C	
34167	Apr 03 2025 13:30:46.427901	PHASE TOC2 PKP C	
34168	Apr 03 2025 13:30:46.437907	PHASE TOC1 DPO C	
34169	Apr 03 2025 13:30:46.437907	PHASE TOC2 DPO C	
34170	Apr 03 2025 22:25:03.779993	PHASE TOC1 PKP A	
34171	Apr 03 2025 22:25:03.779993	PHASE TOC1 PKP B	
34172	Apr 03 2025 22:25:03.779993	PHASE TOC1 PKP C	
34173	Apr 03 2025 22:25:03.779993	PHASE TOC2 PKP A	
34174	Apr 03 2025 22:25:03.779993	PHASE TOC2 PKP B	
34175	Apr 03 2025 22:25:03.779993	PHASE TOC2 PKP C	
34176	Apr 03 2025 22:25:03.789972	PHASE TOC1 DPO A	
34177	Apr 03 2025 22:25:03.789972	PHASE TOC1 DPO B	
34178	Apr 03 2025 22:25:03.789972	PHASE TOC2 DPO A	

INFORME TÉCNICO

REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2025002745	FECHA DE FALLA: 03 de Abril 2025
INSTALACIÓN (ES) 52CT2 S/E Pukará	

34179	Apr 03 2025 22:25:03.789972	PHASE TOC2 DPO B
34180	Apr 03 2025 22:25:03.799955	PHASE TOC1 DPO C
34181	Apr 03 2025 22:25:03.799955	PHASE TOC2 DPO C

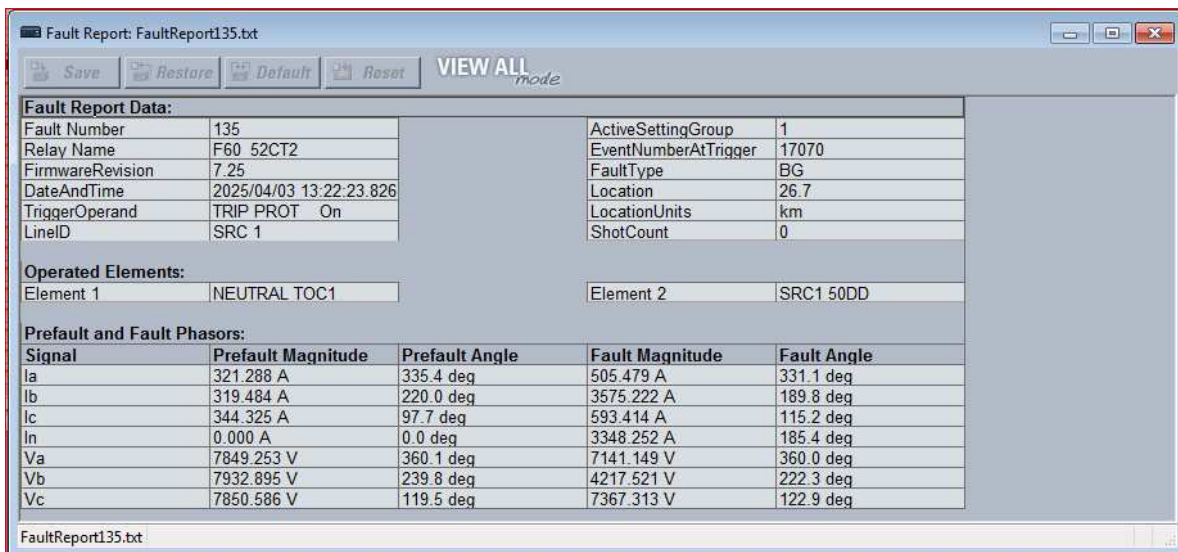
Registro Secuencial de eventos Relé GE T60 51N SE Pukará.

De acuerdo con el análisis, en la secuencia de eventos se observa en la posición N°34146 la activación del elemento de protección “NEUTRAL TOC2 OP ” por activación del elemento de sobrecorriente residual temporizada, confirmando su apertura con la señal “52CT2 ABIERT On (VO7)” después de 60 milisegundos según el evento N° 34154. En el evento N°34164 se confirma el cierre del equipo 52CT2.

Sistema Principal S2 – Relé GE F60 – Paño CT2

- 1.4. **Análisis Actuación de Esquema de Protección 2**
- 1.4.1. **SE Pukará – 51/51N – 13,8kV**
- 1.4.1.1. **Sistema 2**
- Relé GE F60 (S2).**

- **Reporte de Eventos.**



Fault Report Data:				
Fault Number	135	ActiveSettingGroup	1	
Relay Name	F60 52CT2	EventNumberAtTrigger	17070	
FirmwareRevision	7.25	FaultType	BG	
DateAndTime	2025/04/03 13:22:23.826	Location	26.7	
TriggerOperand	TRIP PROT On	LocationUnits	km	
LineID	SRC 1	ShotCount	0	
Operated Elements:				
Element 1	NEUTRAL TOC1	Element 2	SRC1 50DD	
Prefault and Fault Phasors:				
Signal	Prefault Magnitude	Prefault Angle	Fault Magnitude	Fault Angle
Ia	321.288 A	335.4 deg	505.479 A	331.1 deg
Ib	319.484 A	220.0 deg	3575.222 A	189.8 deg
Ic	344.325 A	97.7 deg	593.414 A	115.2 deg
In	0.000 A	0.0 deg	3348.252 A	185.4 deg
Va	7849.253 V	360.1 deg	7141.149 V	360.0 deg
Vb	7932.895 V	239.8 deg	4217.521 V	222.3 deg
Vc	7850.586 V	119.5 deg	7367.313 V	122.9 deg

- **Registro oscilografico de evento.**

No se dispone de registro oscilográfico del horario de la falla por sobreescritura de la memoria limitada a 5 registros.

INFORME TÉCNICO

REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2025002745	FECHA DE FALLA: 03 de Abril 2025
INSTALACIÓN (ES) 52CT2 S/E Pukará	

• **Registro Secuencial de evento.**

N° Evento	Fecha y Hora	Evento	Observación
17050	Mar 16 2025 22:35:07.636483	TRIP OSCIOLOG Off (VO2)	
17051	Mar 17 2025 02:18:12.317735	PHASE TOC1 PKP A	
17052	Mar 17 2025 02:18:12.317735	TRIP OSCIOLOG On (VO2)	
17053	Mar 17 2025 02:18:12.317735	OSCILLOGRAPHY TRIG'D	
17054	Mar 17 2025 02:18:12.327745	PHASE TOC1 PKP C	
17055	Mar 17 2025 02:18:12.337756	PHASE TOC1 DPO A	
17056	Mar 17 2025 02:18:12.357781	PHASE TOC1 DPO C	
17057	Mar 17 2025 02:18:12.520459	TRIP OSCIOLOG Off (VO2)	
17058	Mar 21 2025 15:32:09.958547	PHASE TOC1 PKP B	
17059	Mar 21 2025 15:32:09.958547	TRIP OSCIOLOG On (VO2)	
17060	Mar 21 2025 15:32:09.958547	OSCILLOGRAPHY TRIG'D	
17061	Mar 21 2025 15:32:09.968518	NEUTRAL TOC1 PKP	
17062	Mar 21 2025 15:32:09.978504	PHASE TOC1 DPO B	
17063	Mar 21 2025 15:32:09.988490	NEUTRAL TOC1 DPO	
17064	Mar 21 2025 15:32:10.163046	TRIP OSCIOLOG Off (VO2)	
17065	Apr 03 2025 13:22:23.843943	NEUTRAL TOC1 PKP	Arranque Elemento 51N
17066	Apr 03 2025 13:22:23.843943	PHASE TOC1 PKP B	
17067	Apr 03 2025 13:22:23.843943	TRIP OSCIOLOG On (VO2)	
17068	Apr 03 2025 13:22:23.843943	OSCILLOGRAPHY TRIG'D	Registro Oscilográfico 1
17069	Apr 03 2025 13:22:24.046562	TRIP OSCIOLOG Off (VO2)	
17070	Apr 03 2025 13:22:24.753691	NEUTRAL TOC1 OP	Activación Elementos 51N
17071	Apr 03 2025 13:22:24.753691	TRIP PROT On (VO1)	
17072	Apr 03 2025 13:22:24.753691	SC AL 51N OP On (VO16)	
17073	Apr 03 2025 13:22:24.753691	TRIP2 52CT2 On (CO1)	Orden de Trip 52CT2
17074	Apr 03 2025 13:22:24.753691	TRIP1 52CT2 On (CO2)	Orden de Trip 52CT2
17075	Apr 03 2025 13:22:24.753691	TRIP2 52CT2 On (CO3)	Orden de Trip 52CT2
17076	Apr 03 2025 13:22:24.753691	TRIP1 52CT2 On (CO4)	Orden de Trip 52CT2
17077	Apr 03 2025 13:22:24.756195	FAULT RPT TRIG	
17078	Apr 03 2025 13:22:24.756195	RX TRIP T60 On (VO17)	
17079	Apr 03 2025 13:22:24.803670	52CT2 CERRAD Off (VO4)	
17080	Apr 03 2025 13:22:24.813662	52CT2 ABIERT On (VO3)	Confirmación Abierto 52CT2
17081	Apr 03 2025 13:22:24.823654	PHASE TOC1 DPO B	
17082	Apr 03 2025 13:22:24.833640	NEUTRAL TOC1 DPO	
17083	Apr 03 2025 13:22:24.833640	SC AL 51N OP Off (VO16)	
17084	Apr 03 2025 13:22:24.836140	RX TRIP T60 Off (VO17)	
17085	Apr 03 2025 13:22:24.838635	TRIP PROT Off (VO1)	
17086	Apr 03 2025 13:22:24.838635	TRIP2 52CT2 Off (CO1)	

INFORME TÉCNICO **REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS**

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2025002745	FECHA DE FALLA: 03 de Abril 2025
INSTALACIÓN (ES) 52CT2 S/E Pukará	

17087	Apr 03 2025 13:22:24.838635	TRIP1 52CT2 Off (CO2)	
17088	Apr 03 2025 13:22:24.838635	TRIP2 52CT2 Off (CO3)	
17089	Apr 03 2025 13:22:24.838635	TRIP1 52CT2 Off (CO4)	
17090	Apr 03 2025 13:27:56.832598	52C4 ABIERTO On (VO6)	
17091	Apr 03 2025 13:27:56.832598	ANY 52C OPEN On (VO10)	
17092	Apr 03 2025 13:27:56.835100	ANY 52C OPEN Off (VO10)	
17093	Apr 03 2025 13:28:30.378462	52C5 ABIERTO On (VO7)	
17094	Apr 03 2025 13:28:30.378462	ANY 52C OPEN On (VO10)	
17095	Apr 03 2025 13:28:30.380968	ANY 52C OPEN Off (VO10)	
17096	Apr 03 2025 13:28:33.878586	52C6 ABIERTO On (VO8)	
17097	Apr 03 2025 13:28:33.878586	ANY 52C OPEN On (VO10)	
17098	Apr 03 2025 13:28:33.881089	ANY 52C OPEN Off (VO10)	
17099	Apr 03 2025 13:28:39.745449	52C7 ABIERTO On (VO9)	
17100	Apr 03 2025 13:28:39.745449	ANY 52C OPEN On (VO10)	
17101	Apr 03 2025 13:28:39.747952	ANY 52C OPEN Off (VO10)	
17102	Apr 03 2025 13:30:03.091802	52CT2 ABIERT Off (VO3)	
17103	Apr 03 2025 13:30:03.101808	52CT2 CERRAD On (VO4)	Confirmación Cerrado 52CT2
17104	Apr 03 2025 13:30:03.104308	RESET OP(OPERAND)	
17105	Apr 03 2025 13:30:44.625236	52C4 ABIERTO Off (VO6)	
17106	Apr 03 2025 13:30:44.662714	PHASE TOC1 PKP C	
17107	Apr 03 2025 13:30:44.662714	TRIP OSCIOLOG On (VO2)	
17108	Apr 03 2025 13:30:44.662714	OSCILLOGRAPHY TRIG'D	Registro Oscilográfico 2
17109	Apr 03 2025 13:30:44.672715	PHASE TOC1 DPO C	
17110	Apr 03 2025 13:30:44.865201	TRIP OSCIOLOG Off (VO2)	
17111	Apr 03 2025 13:31:14.325772	52C5 ABIERTO Off (VO7)	
17112	Apr 03 2025 13:31:34.478144	52C6 ABIERTO Off (VO8)	
17113	Apr 03 2025 13:31:54.639267	52C7 ABIERTO Off (VO9)	
17114	Apr 03 2025 13:32:29.993100	52C7 ABIERTO On (VO9)	
17115	Apr 03 2025 13:32:29.993100	ANY 52C OPEN On (VO10)	
17116	Apr 03 2025 13:32:29.995605	TRIP OSCIOLOG On (VO2)	
17117	Apr 03 2025 13:32:29.995605	ANY 52C OPEN Off (VO10)	
17118	Apr 03 2025 13:32:29.995605	OSCILLOGRAPHY TRIG'D	Registro Oscilográfico 3
17119	Apr 03 2025 13:32:30.198462	TRIP OSCIOLOG Off (VO2)	
17120	Apr 03 2025 14:22:25.965046	ESCALON 1 OP On (VO49)	
17121	Apr 03 2025 14:22:25.967598	TRIP OSCIOLOG On (VO2)	
17122	Apr 03 2025 14:22:25.967598	OSCILLOGRAPHY TRIG'D	Registro Oscilográfico 4
17123	Apr 03 2025 14:22:26.067111	ESCALON 1 OP Off (VO49)	
17124	Apr 03 2025 14:22:26.171674	TRIP OSCIOLOG Off (VO2)	
17125	Apr 03 2025 14:22:26.230327	ESCALON 1 OP On (VO49)	
17126	Apr 03 2025 14:22:26.232876	TRIP OSCIOLOG On (VO2)	
17127	Apr 03 2025 14:22:26.232876	OSCILLOGRAPHY TRIG'D	Registro Oscilográfico 5
17128	Apr 03 2025 14:22:26.436992	TRIP OSCIOLOG Off (VO2)	

INFORME TÉCNICO
REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2025002745	FECHA DE FALLA: 03 de Abril 2025
INSTALACIÓN (ES) 52CT2 S/E Pukará	

17129	Apr 03 2025 14:22:42.324144	ESCALON 2 OP On (VO50)	
17130	Apr 03 2025 14:22:45.452267	ESCALON 2 OP Off (VO50)	
17131	Apr 03 2025 14:23:28.857630	ESCALON 1 OP Off (VO49)	
17132	Apr 03 2025 14:23:59.793584	ESCALON 1 OP On (VO49)	
17133	Apr 03 2025 14:23:59.796136	TRIP OSCIOLOG On (VO2)	
17134	Apr 03 2025 14:23:59.796136	OSCILLOGRAPHY TRIG'D	Registro Oscilográfico 6
17135	Apr 03 2025 14:24:00.000244	TRIP OSCIOLOG Off (VO2)	
17136	Apr 03 2025 14:24:26.418246	ESCALON 1 OP Off (VO49)	

Registro Secuencial de eventos Relé GE F60 51N SE Pukará.

De acuerdo con el análisis, en la secuencia de eventos se observa en la posición N°17070 la activación del elemento de protección “NEUTRAL TOC1 OP” por activación del elemento de sobrecorriente residual temporizada, que genera la orden de Trip sobre el interruptor 52CT2 según el evento N°17073, confirmando su apertura con la señal “52CT2 ABIERT On (VO3)” después de 60 milisegundos según el evento N° 17080. En el evento N°17103 se confirma el cierre del equipo 52CT2.

Sistema Principal S1 – Relé Micom P142 Paño C7 – 7 de Junio

- 1.5. Análisis Actuación de Esquema de Protección 1**
- 1.5.1. SE Pukará – 51/51N – 13,8kV**
- 1.5.1.1. Sistema 1**
- Relé Micom P142 (S1).**

- **Reporte de Eventos.**

Sin Registro de Eventos.

- **Registro oscilografico de evento.**

Sin Registro Oscilográfico

INFORME TÉCNICO **REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS**

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2025002745	FECHA DE FALLA: 03 de Abril 2025
INSTALACIÓN (ES) 52CT2 S/E Pukará	

Registros de perturbación

Para actualizar la lista de registros de perturbación disponibles, haga clic en Recargar

Para obtener un registro de perturbaciones, selecciónelo de la lista y pulse Extraer o Guardar:

Identifi...	Reloj fechador
-14	Sábado 10 Febrero 2024 02:07:38
-13	Sábado 10 Febrero 2024 02:07:33
-12	Domingo 04 Febrero 2024 23:28:25
-11	Domingo 04 Febrero 2024 23:28:20
-10	Domingo 04 Febrero 2024 22:41:37
-9	Domingo 04 Febrero 2024 22:41:31
-8	Domingo 04 Febrero 2024 19:27:26
-7	Domingo 04 Febrero 2024 19:27:21
-6	Domingo 04 Febrero 2024 17:43:08
-5	Domingo 04 Febrero 2024 17:43:03

La operación ha finalizado con éxito.

Formato COMTRADE 2001

Extraer

Guardar

Recargar

Cerrar

- **Registro Secuencial de evento.**

N° Evento	Fecha	Hora	Evento	Observación
1	Jueves 03 Abril 2025	14:38:06,676	Salida Usuario On UI Nivel 3	
2	Jueves 03 Abril 2025	14:32:31,760	Algun Arranque Desconectado	
3	Jueves 03 Abril 2025	14:32:31,760	Conduc roto arr. Desconectado	
4	Jueves 03 Abril 2025	14:32:31,760	CB cerrado 3po Desconectado	
5	Jueves 03 Abril 2025	14:32:31,760	CB abierto 3po Conectado	
6	Jueves 03 Abril 2025	14:32:31,748	Entrad' Lógicas1	
7	Jueves 03 Abril 2025	14:32:01,233	Entrad' Lógicas1	
8	Jueves 03 Abril 2025	14:31:56,461	I>1 Arranque - A Desconectado	
9	Jueves 03 Abril 2025	14:31:56,461	I>1 Arranque - C Desconectado	
10	Jueves 03 Abril 2025	14:31:56,461	I> Bloq-Arranque Desconectado	
11	Jueves 03 Abril 2025	14:31:56,461	I>1 Arranque Desconectado	
12	Jueves 03 Abril 2025	14:31:56,441	Conduc roto arr. Conectado	
13	Jueves 03 Abril 2025	14:31:56,421	I>1 Arranque - A Conectado	
14	Jueves 03 Abril 2025	14:31:56,421	CB abierto 3po Desconectado	
15	Jueves 03 Abril 2025	14:31:56,421	CB cerrado 3po Conectado	
16	Jueves 03 Abril 2025	14:31:56,421	I>1 Arranque - C Conectado	
17	Jueves 03 Abril 2025	14:31:56,421	Algun Arranque Conectado	
18	Jueves 03 Abril 2025	14:31:56,421	I> Bloq-Arranque Conectado	

INFORME TÉCNICO

REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2025002745	FECHA DE FALLA: 03 de Abril 2025
INSTALACIÓN (ES) 52CT2 S/E Pukará	

19	Jueves 03 Abril 2025	14:31:56,421	I>1 Arranque Conectado	
20	Jueves 03 Abril 2025	14:31:56,409	Entrad' Lógicas1	
21	Jueves 03 Abril 2025	14:31:56,403	Entrad' Lógicas1	
22	Jueves 03 Abril 2025	14:28:41,513	CB cerrado 3po Desconectado	
23	Jueves 03 Abril 2025	14:28:41,513	CB abierto 3po Conectado	Apertura 52C7
24	Jueves 03 Abril 2025	14:28:41,494	Entrad' Lógicas1	
25	Jueves 03 Abril 2025	14:27:17,577	Bloqueo Prot SEF Desconectado	
26	Jueves 03 Abril 2025	14:27:16,613	C & S Changed P/ UI	
27	Jueves 03 Abril 2025	14:22:26,577	Algun Arranque Desconectado	
28	Jueves 03 Abril 2025	14:22:26,577	IN/SEF>Blq-arran Desconectado	
29	Jueves 03 Abril 2025	14:22:26,577	Inicio N Desconectado	
30	Jueves 03 Abril 2025	14:22:26,577	IN1>1 Arranque Desconectado	
31	Jueves 03 Abril 2025	14:22:25,757	Conduc roto arr. Desconectado	
32	Jueves 03 Abril 2025	14:22:25,637	Conduc roto arr. Conectado	
33	Jueves 03 Abril 2025	14:22:25,587	IN/SEF>Blq-arran Conectado	Bloqueo Elemento 51N
34	Jueves 03 Abril 2025	14:22:25,587	Inicio N Conectado	
35	Jueves 03 Abril 2025	14:22:25,587	Algun Arranque Conectado	
36	Jueves 03 Abril 2025	14:22:25,587	IN1>1 Arranque Conectado	Arranque Elemento 51N
37	Viernes 21 Marzo 202	5 15:32:12,881	IN/SEF>Blq-arran Desconectado	
38	Viernes 21 Marzo 202	5 15:32:12,881	Inicio N Desconectado	
39	Viernes 21 Marzo 202	5 15:32:12,880	Algun Arranque Desconectado	
40	Viernes 21 Marzo 202	5 15:32:12,880	IN1>1 Arranque Desconectado	
41	Viernes 21 Marzo 202	5 15:32:12,861	IN/SEF>Blq-arran Conectado	
42	Viernes 21 Marzo 202	5 15:32:12,861	Inicio N Conectado	
43	Viernes 21 Marzo 202	5 15:32:12,861	Algun Arranque Conectado	
44	Viernes 21 Marzo 202	5 15:32:12,861	IN1>1 Arranque Conectado	
45	Viernes 21 Marzo 202	5 11:27:24,652	Algun Arranque Desconectado	
46	Viernes 21 Marzo 202	5 11:27:24,652	Conduc roto arr. Desconectado	
47	Viernes 21 Marzo 202	5 11:27:24,473	Conduc roto arr. Conectado	
48	Viernes 21 Marzo 202	5 11:27:24,473	Algun Arranque Conectado	
49	Viernes 21 Marzo 202	5 11:27:24,323	Algun Arranque Desconectado	
50	Viernes 21 Marzo 202	5 11:27:24,323	Conduc roto arr. Desconectado	
51	Viernes 21 Marzo 202	5 11:27:24,053	Algun Arranque Conectado	

Registro Secuencial de eventos Relé Micom P142 51N SE Pukará.

De acuerdo con el análisis, en la secuencia de eventos se observa en la posición N°36 la activación del elemento de protección “IN1>1 Arranque Conectado” por arranque del elemento de sobrecorriente residual temporizada, por inicio de la falla en redes de distribución. En la posición N°33 se activa el bloqueo instantáneo de la función de sobrecorriente residual.

INFORME TÉCNICO

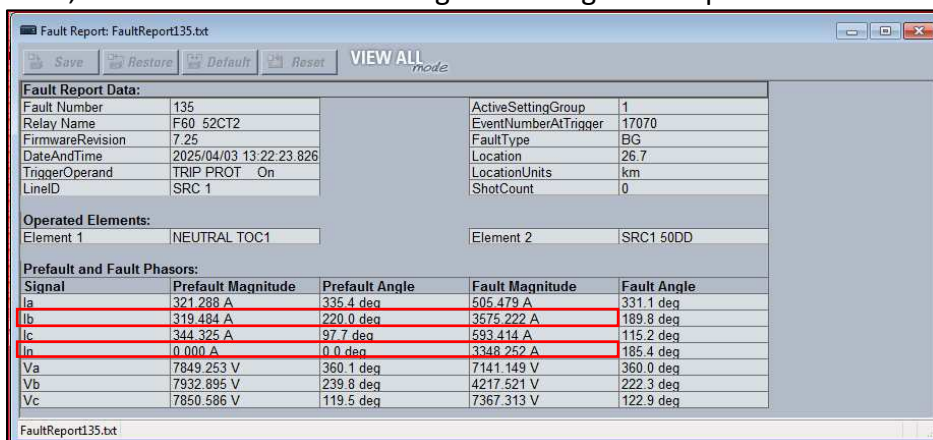
REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2025002745	FECHA DE FALLA: 03 de Abril 2025
INSTALACIÓN (ES) 52CT2 S/E Pukará	

1.6. Análisis de coordinación de Protecciones.

El día 03-04-2025, se produce la desconexión forzada del interruptor 52CT2 por la activación del elemento de sobrecorriente residual relé F60 y T60, actuando en respaldo de manera correcta según el análisis realizado. No existe registro de operación de protecciones en el relé Micom P142 del paño C7.

Se verifica, además, que de acuerdo con los ajustes actuales entre los sistemas de protección asociados a los paños CT2 (**curva verde**) y C7 (**curva roja**), existe coordinación. Se incluye una línea constante vertical de 3500 [A] para curvas entre fases, y 3300 [A] para curva residual, en consideración de las magnitudes registradas por el relé GE F60.



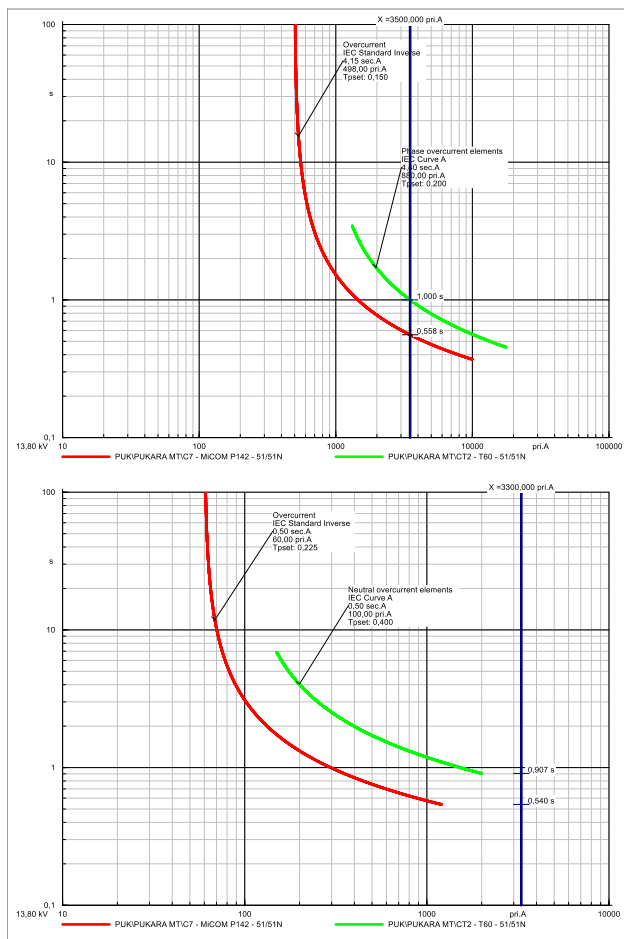
Fault Report Data:				
Fault Number	135	ActiveSettingGroup	1	
Relay Name	F60 52CT2	EventNumberAtTrigger	17070	
FirmwareRevision	7.25	FaultType	BG	
DateAndTime	2025/04/03 13:22:23.826	Location	26.7	
TriggerOperand	TRIP PROT On	LocationUnits	km	
LineID	SRC 1	ShotCount	0	
Operated Elements:				
Element 1	NEUTRAL TOC1	Element 2	SRC1 50DD	
Prefault and Fault Phasors:				
Signal	Prefault Magnitude	Prefault Angle	Fault Magnitude	Fault Angle
Ia	321.288 A	335.4 deg	505.479 A	331.1 deg
Ib	319.484 A	220.0 deg	3575.222 A	189.8 deg
Ic	344.325 A	97.7 deg	593.414 A	115.2 deg
In	0.000 A	0.0 deg	3348.252 A	185.4 deg
Va	7849.253 V	360.1 deg	7141.149 V	360.0 deg
Vb	7932.895 V	239.8 deg	4217.521 V	222.3 deg
Vc	7850.586 V	119.5 deg	7367.313 V	122.9 deg

INFORME TÉCNICO
REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: **IF 2025002745**

FECHA DE FALLA: 03 de Abril 2025

INSTALACIÓN (ES) 52CT2 S/E Pukará



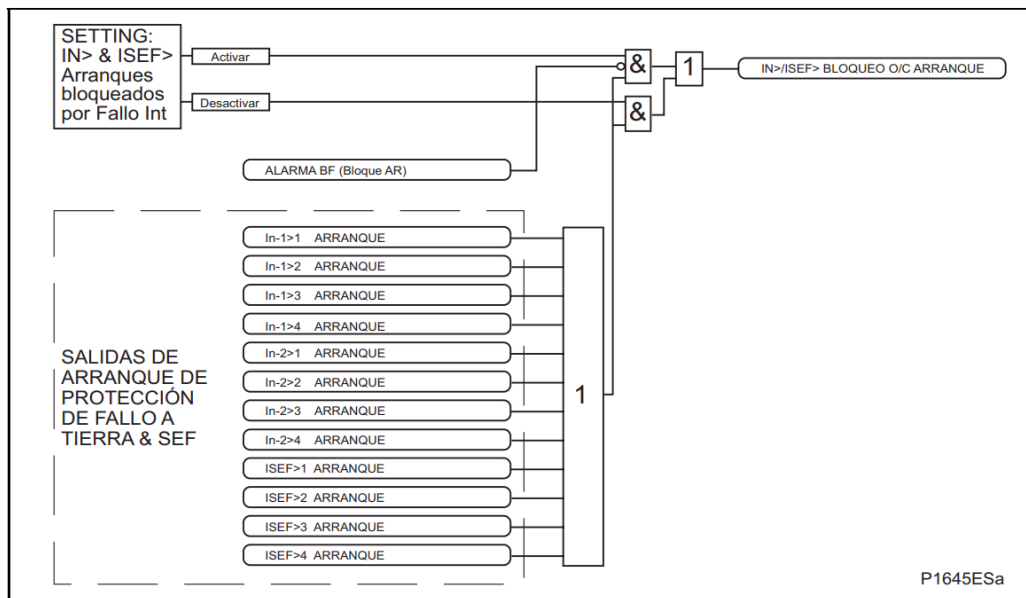
De acuerdo con el manual¹, se presume que la no operación del elemento de sobrecorriente residual asociado al sistema de protección del paño C7 de S/E Pukará se debe al bloqueo de la función de sobrecorriente residual del mismo por activación de la función “IN/SEF>Blq-arran Conectado”.

345	V>2 Arranq B/BC	Sobretensión	2do umbral arranque B/BC de sobretensión de fase
346	V>2 Arranq C/CA	Sobretensión	2do umbral arranque C/CA de sobretensión de fase
347	Cargar capt fría	Cargar capt fria	Indica que la lógica de Arranque de carga en frío está en operación
348	I> Bloq-Arranque	FINT & POC	I> arranque sobreintensidad bloqueado
349	IN/SEF>Blq-arran	FINT & IN1/IN2/SEF	IN/SEF> arranque sobreintensidad bloqueado
350	VTS Bloq. Rápido	Supervisión TT	Bloqueo rápido de la supervisión de TT - bloquea elementos que de otra manera funcionarían mal, inmediatamente después de ocurrir un evento de fallo fusible

¹ P141/P142/P143/P144 & P145 pag. 199/640

MICOM P141, P142, P143, P144 y P145

(OP) 5-43



Por otro lado, se identifica un bloqueo por función VTS:

Nombre	Valor	Dirección (C.R)	Nota del usuario
CONFIGURATION			
CT AND VT RATIOS			
RECORD CONTROL			
DISTURB RECORDER			
COMMUNICATIONS			
COMMISSION TESTS			
CB MONITOR SETUP			
OPTO CONFIG			
CONTROL INPUTS			
CTRL I/P CONFIG			
IED CONFIGURATOR			
SECURITY CONFIG			
CTRL I/P LABELS			
Group 1			
GROUP 1 SYSTEM CONFIG			
GROUP 1 OVERCURRENT			
GROUP 1 BROKEN CONDUCTOR			
GROUP 1 EARTH FAULT 1			
IN1> Input	Medido		
IN1>1 Function	IEC 0 Inverse		
IN1>1 Direction	Non-Directional		
IN1>1 Current	60,00 A		
IN1>1 TMS	225,0e-3		
IN1>1 DT Adder	0 s		
IN1>1 tRESET	0 s		
IN1>2 Function	Disabled	38,36	
IN1>3 Status	Disabled	38,46	
IN1>4 Status	Disabled	38,4D	
IN1> Blocking	0000001111	38,54	
IN1> Pol		38,55	
IN1> Char Angle	-45,00 deg	38,56	
IN1> Pol	Zero Sequence	38,57	
IN1> VnPol Set	600,0 V	38,59	
GROUP 1 CB FAIL & I<			
GROUP 1 INPUT LABELS			
GROUP 1 OUTPUT LABELS			
Group 2			
Group 3			
Group 4			

IN1> Blocking

Para cambiar el valor de una configuración, introduzca un valor nuevo y pulse Aceptar.

Valor actual: 0000001111

Valor nuevo: 0000001111

Valores:

- ☒ 00 VTS Blocks IN>1
- ☒ 01 VTS Blocks IN>2
- ☒ 02 VTS Blocks IN>3
- ☒ 03 VTS Blocks IN>4
- ☐ 04 AR Blocks IN>3
- ☐ 05 AR Blocks IN>4
- ☐ 06 2H Blocks IN>1
- ☐ 07 2H Blocks IN>2

Seleccionar Deseleccion

Aceptar Cancelar

INFORME TÉCNICO **REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS**

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2025002745	FECHA DE FALLA: 03 de Abril 2025
INSTALACIÓN (ES) 52CT2 S/E Pukará	

Celdas IN1>4 igual que para IN1>3, arriba				
IN1> Bloqueo	00001111	Bit 0 = Bloqueos STT IN>1, Bit 1 = Bloqueos STT IN>2, Bit 2 = Bloqueos STT IN>3, Bit 3 = Bloqueos STT IN>4, Bit 4 = A/R Bloqueos IN>3, Bit 5 = A/R Bloqueos IN>4. Los bits 6 y 7 no se utilizan.		
Ajustes lógicos que determinan si las señales de bloqueo desde la supervisión de TT y desde el reenganche bloquean los umbrales seleccionados de sobreintensidad de falta a tierra.				

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2025009245	FECHA DE FALLA: 03 de ABRIL de 2025
INSTALACIÓN (ES) PUKARÁ – C4-C5-C6-C7	

CAUSA U ORIGEN DE LA FALLA:

1.1. Fecha y hora de la Falla:

Fecha	03 de ABRIL de 2025
Hora	10:22

1.2. Localización de la falla en Instalaciones de Transmisión.

1.2.1. Nombre de subestación con pérdida de suministro.
PUKARÁ

1.3. Datos de la Empresa.

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

INFORME DE FALLA REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2025009245	FECHA DE FALLA: 03 de ABRIL de 2025
INSTALACIÓN (ES) PUKARÁ – C4-C5-C6-C7	

2. POTENCIA INTERRUPTIDA DE CLIENTES FINALES.

Subestación	Transformador	Alimentador		MW	Horario		Bloque	Clientes Afectados	kVa afectados	Distribuidora	Comunas	Urbano / Rural	Observación
	(Primario)	Nombre	Nema		Desconexión	Normalización			(potencia instalada Dx)				
PUKARÁ	T2	TUCAPEL	C4	3,2	03-04-2025 10:22:00	03-04-2025 10:31:00	1	9563	10381	CGE	ARICA	URBANO	-
PUKARÁ	T2	QUIANE	C5	1,6	03-04-2025 10:22:00	03-04-2025 10:31:01	1	1726	7481,5	CGE	ARICA	URBANO	-
PUKARÁ	T2	LIVILCAR	C6	1,4	03-04-2025 10:22:00	03-04-2025 10:31:02	1	2824	10814,5	CGE	ARICA	URBANO	-
PUKARÁ	T2	7 DE JUNIO	C7	4,8	03-04-2025 10:22:00	03-04-2025 10:31:02	1	6264	20624,5	CGE	ARICA	URBANO	-
Total				11				20377	49301,5				

ENS: **1,654 MWh.**
N° de clientes afectados CGE: **20377 Clientes.**

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2025009245	FECHA DE FALLA: 03 de ABRIL de 2025
INSTALACIÓN (ES) PUKARÁ – C4-C5-C6-C7	

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

PMGDs Conectados en redes de MT				
PMGD	Subestación	Alimentador		Potencia Desprendida (MW)
		Nombre	Nema	
Las Chilcas	Pukará	Livilcar	C6	4,0