

Estudio para análisis de falla EAF 142/2025

"Desconexión forzada de la línea 110 kV Cerro Navia - San Pablo N°2"

Fecha de Emisión: 21/04/2025

1. Descripción pormenorizada de la perturbación

a. Fecha y Hora de la falla

Fecha	30/03/2025
Hora	11:08
Consumos desconectados (MW)	29.53
Demanda previa del sistema (MW)	9204.05
Porcentaje de desconexión	0.320 %
Calificación Apagón	No aplica (porcentaje de desconexión < 10%)

b. Identificación instalación afectada

Nombre de la instalación	Línea 110 kV Cerro Navia - San Pablo N°2 / LT039CI2TR05T0835ST01T0835
Tipo de instalación	Línea
Tensión nominal	110 kV
Segmento	Transmisión zonal
Propietario instalación afectada	Sociedad Transmisora Metropolitana S.A.
RUT	77.611.649-1
Representante Legal	Francisco Alliende
Dirección	Manuel Bulnes 441, Osorno.

c. Identificación del elemento fallado

Nombre del elemento fallado	Transformador N°1 110/12 kV de S/E Lo Aguirre / ET01T0835SE022T0835
Propietario elemento fallado	Sociedad Transmisora Metropolitana S.A.
RUT	77.611.649-1
Representante Legal	Francisco Alliende
Dirección	Manuel Bulnes 441, Osorno.

d.1 Origen y causa de la falla

Se produjo la apertura automática del interruptor 52H12 de S/E Cerro Navia, correspondiente a la línea 110 kV Cerro Navia - San Pablo N°2, por medio de la operación de su protección de distancia de fases en segunda zona.

La empresa Sociedad Transmisora Metropolitana S.A. señala que la operación de la protección anteriormente señalada fue en respaldo ante falla interna en el transformador N°1 110/12 kV de S/E Lo Aguirre, la cual no fue despejada por su propio sistema de protecciones, debido a la ausencia de servicios auxiliares de corriente continua en dicha subestación.

d.2 Fenómeno Físico:

OPEX25: Falla en transformador.

La empresa Sociedad Transmisora Metropolitana S.A. remite antecedentes (probatorios) con el fin de acreditar el fenómeno físico declarado.

- Mantenimientos de los últimos 24 meses.
- Registro fotográfico con fecha, hora y coordenadas.
- Informe de cómo operaron las protecciones y cómo debieron haber operado.

d.3 Reiteración:

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

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

FALLA_I D	NOMBRE_FALLA	FECHA_FALLA	ACCIONES_CORRECTIVAS
EAF 400_2023	Desconexión forzada del transformador T2 110/12 kV de S/E San Bernardo	10-09-2023	La empresa STM S.A. señala lo siguiente: “Durante la atención de esta falla, debido al corte del conductor del cable a tierra del transformador de poder N°2, se realizó la reparación del cable cortado, y además se realizaron pruebas eléctricas al Transformador para descartar falla interna. Durante el análisis de los registros de las protecciones, se identificó que la protección diferencial del Transformador N°2 no estaba con horario UTC-0. El martes 12 de septiembre, se corrigió el desfase horario existente en la protección diferencial del transformador N°2 con respecto a la hora UTC - 0, quedando el equipo correctamente sincronizado. Además, con respecto a la no generación de oscilografías por parte de la protección del alimentador Carbomet, el día jueves 14 de septiembre de 2023 se realizó una modificación a la lógica de la protección, la cual se encontraba programada para generar Oscilografía solo en caso de disparo, esto se modificó y ahora se generarán oscilografías en caso de cualquier arranque de las funciones de protección habilitadas, se adjunta nuevo Print Out de la protección.”
EAF 196_2024	Desconexión forzada del transformador N°2 110/12 kV de S/E Quilicura	07/05/2024	La empresa Sociedad Transmisora Metropolitana S.A. indica lo siguiente: “Ocurrida la operación automática, se revisó el estado del transformador y del patio de MT, sin encontrar indicios de una descarga eléctrica. Se procedió a resetear el relé maestro de este transformador (86T2) y se normalizó. Según lo informado por el despachador de turno, se produjo una perturbación en la red de MT y simultáneamente operó la 87T2. Analizados los registros de eventos y configuración de las protecciones, se identificó que la 87T2 presentaba una corriente elevada en la fase blanca del lado MT. El pasado sábado 11 de mayo de 2024, se realizaron pruebas a los transformadores de corriente (TC) del lado MT, ubicados en el interruptor MT2. Se adjunta el informe de actividad. Se encontró que el TC2 no cumplía con la relación de transformación correspondiente, y se observaba exteriormente dañado. Por lo que se debió cambiar por otro TC similar. En el punto 11 se adjunta registro fotográfico. A continuación, se energizó el TR2 y se realizó análisis de su protección diferencial con carga. Con resultado satisfactorio. En el punto 11 se adjunta registro fotográfico.”

Cantidad de fallas (sin importar Fenómeno Físico) en la misma instalación: Se han producido 2 fallas en la misma instalación afectada durante los últimos 24 meses móviles, correspondiente a los Estudios para análisis de Falla EAF 375-2024 y EAF 376-2024.

d.4 Fenómeno eléctrico

DI21: Distancia (admitancia, impedancia o reactancia).

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

La instalación donde se originó la falla corresponde al transformador N°1 110/12 kV de S/E Lo Aguirre, el cual, según lo informado por el propietario posee las siguientes características:

- Relación de transformación nominal: 110/12.5 kV
- Potencia nominal máxima: 10,5 MVA
- Marca: Westinghouse
- N° de Serie: MCS0178/1
- Año fabricación: 1980
- Puesta en Servicio en S/E Lo Aguirre: 11-05-1981

La empresa Sociedad Transmisora Metropolitana S.A. adjunta información de los mantenimientos realizados a la S/E Lo Aguirre y a la línea 110 kV Cerro Navia - Lo Aguirre N°2, durante los últimos 24 meses.

f. Ubicación urbana o rural según DS 327/1997

- La empresa Compañía General de Electricidad S.A. señala: "Urbano/Rural".
- La empresa Enel Distribución Chile S.A. señala: "Urbana".

g. Proposición del propietario respecto del origen de la falla

Interna.

h. Comuna donde se presenta la falla

13124: Pudahuel.

i. Fecha de entrega de la información al Coordinador

Coordinado	Informe de 48 horas (31/03/2025)	Informe de 5 días (04/04/2025)
Sociedad Transmisora Metropolitana S.A. (STM)	31/03/2025	04/04/2025
Alfa Transmisora de Energía S.A.	30/03/2025	04/04/2025
Empresa Eléctrica Industrial S.A.	30/03/2025	15/04/2025
Patagüilla Solar SpA	30/03/2025	14/04/2025 *
Enel Distribución Chile S.A. (Enel Distribución)	31/03/2025	09/04/2025
Compañía General de Electricidad S.A. (CGE)	31/03/2025	08/04/2025

(*) Solo cargan imágenes de registros de las protecciones, sin el Informe de Falla de 5 días.

2. Descripción del equipamiento afectado

a. Sistema de Generación

Central	Unidad	Pérdida de Generación (MW)	Hora Desc.	Hora Norm.
PFV Patagüilla	-	0.37*	11:08	15:52
HP Carena	U1	2.50	11:08	16:02
HP Carena	U3	2.50	11:08	16:15

Total: 5.37 MW

- Los montos y las horas indicadas corresponden a lo informado por las empresas Patagüilla Solar SpA y Empresa Eléctrica Industrial S.A.
- (*) Según el registro histórico del sistema SCADA del Coordinador.

b. Sistema de Transmisión

Elemento Afectado	Segmento	Tramo	Hora Desc.	Hora Norm.
Cerro Navia - San Pablo 110 kV	ST Zonal	Cerro Navia - San Pablo 110 kV C2	11:08	14:10
Carena - Puente Alto CMPC 44 kV	ST Zonal	Carena - Tap Patagüilla 44 kV	11:08	15:47
Carena - Lo Prado 44 kV	ST Zonal	-	11:08	15:45
S/E Lo Aguirre	ST Zonal	Transformador N°1 110/12 kV	11:08 *	*

- Las horas indicadas corresponden a lo informado por las empresas Sociedad Transmisora Metropolitana S.A. y Alfa Transmisora de Energía S.A.
- (*) Transformador con falla interna. Si bien sus interruptores no abrieron, se realizó apertura manual, equipo que a la fecha se encuentra desconectado para ser reemplazado.

c. Consumos

Subestación	Alimentador /Paño	Comuna	Pérdida de Consumo (MW)	% consumo pre-falla	Clientes afectados	H. Desc.	H. Dispon.	H. Norm.
San Pablo	Ascotan	Pudahuel	1.10	0.010	1125	11:08	11:08	11:08
San Pablo	San Pedro	Pudahuel	4.10	0.040	8	11:08	11:08	11:08
San Pablo	Enea	Pudahuel	2.37	0.030	538	11:08	11:08	11:08
San Pablo	Río Salar	Pudahuel	4.03	0.040	193	11:08	11:08	11:08
Lo Prado	Túnel Lo Prado Boca Oriente	Pudahuel	0.07	0.000	1	11:08	14:15	14:21
Lo Prado	Túnel Lo Prado Boca Poniente	Pudahuel	0.05	0.000	1	11:08	14:15	14:21
Lo Prado	Centro Nuclear	Pudahuel	0.76	0.010	4	11:08	14:15	14:21
Lo Aguirre	Este	Pudahuel	0.02	0.000	1	11:08	14:21	14:21
Lo Aguirre	Las Lomas	Pudahuel	4.71	0.050	2950	11:08	14:21	14:21
Curacaví	Curacaví / C1	Curacaví	5.10	0.060	5509	11:08	14:15	14:15
Curacaví	Lolenco / C2	Curacaví, María Pinto	7.22	0.080	7280	11:08	14:15	14:15

Total: 29.53 MW 0.320 % 17610

- Los montos y los horarios señalados corresponden a lo informado por las empresas Enel Distribución Chile S.A. y CGE 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)
San Pablo	Ascotan	Enel Distribución	Regulado	1.10	0.00	0.00	0.0
San Pablo	San Pedro	Enel Distribución	Regulado	4.10	0.00	0.00	0.0
San Pablo	Enea	Enel Distribución	Regulado	2.37	0.00	0.00	0.0
San Pablo	Río Salar	Enel Distribución	Regulado	4.03	0.00	0.00	0.0
Lo Prado	Túnel Lo Prado Boca Oriente	Enel Distribución	Regulado	0.07	3.12	3.22	0.2
Lo Prado	Túnel Lo Prado Boca Poniente	Enel Distribución	Regulado	0.05	3.12	3.22	0.2

Sub-Estación	Alimentador /Paño	Empresa	Tipo de Cliente	Pérdida de Consumo (MW)	Tiempo Indispon. (h)	Tiempo Desc. (h)	ENS (MWh)
Lo Prado	Centro Nuclear	Enel Distribución	Regulado	0.76	3.12	3.22	2.4
Lo Aguirre	Este	Enel Distribución	Regulado	0.02	3.22	3.22	0.1
Lo Aguirre	Las Lomas	Enel Distribución	Regulado	4.71	3.22	3.22	15.2
Curacaví	Curacaví / C1	CGE	Regulado	5.10	3.12	3.12	15.9
Curacaví	Lolenco / C2	CGE	Regulado	7.22	3.12	3.12	22.5

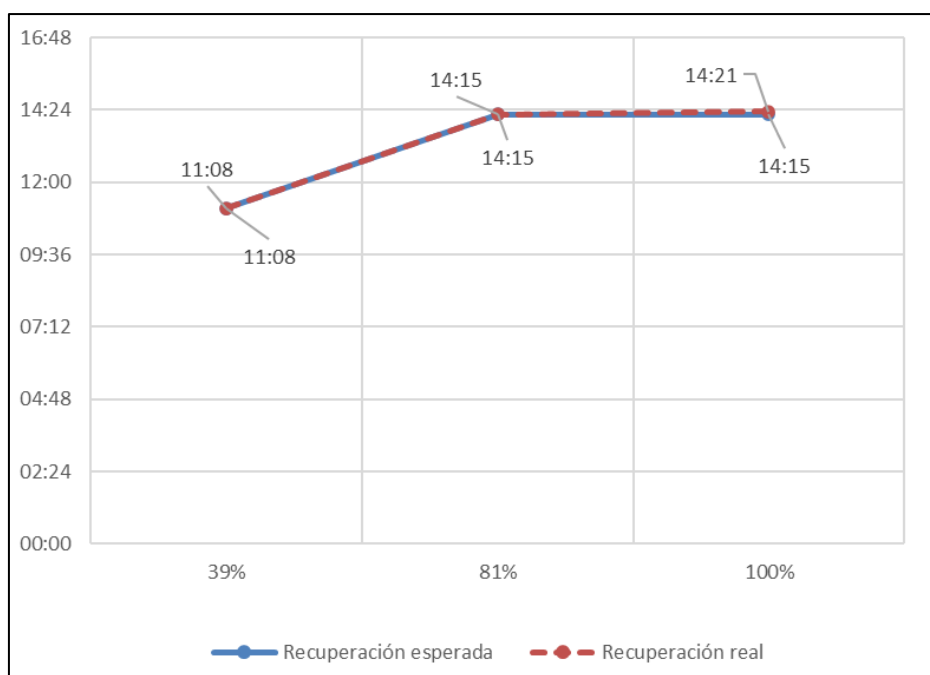
Clientes Regulados : 56.5 MWh

Clientes Libres : MWh

Total : 56.5 MWh

- Los montos y los horarios señalados corresponden a lo informado por las empresas Enel Distribución Chile S.A. y CGE S.A.

- Curva de recuperación esperada v/s recuperación real.



Se aprecia que el 81% de los consumos afectados fueron recuperados en un tiempo igual al esperado, mientras que el 19% restante se recuperó 6 minutos después de lo esperado.

- Velocidad promedio de recuperación.

Rango	Potencia (MW)	Tiempo recuperación (h)	Velocidad de recuperación (MW/h)
Primer 80 %	23.62	3.12	7.58
Último 20 %	5.91	3.22	1.84
100 % Total	29.53	3.22	9.18

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

Demanda del sistema previo a la falla: 9204.05 MW

Regulación de Frecuencia

Control distribuido de frecuencia en el Sistema Eléctrico Nacional, previo a la falla, mediante las centrales El Toro (U1, U2, U3 y U4), Nueva Renca, PFV Diego Almagro Sur, PFV Guanchoi, PFV Luz Del Norte y PFV Malgarida.

Operación Programada

En Anexo N°1 se adjunta el detalle de la generación programada para el día 30 de marzo de 2025.

Operación Real

En Anexo N°2 se adjunta el detalle de la generación real del día 30 de marzo 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 30 de marzo de 2025.

Mantenimientos

En Anexo N°4 se presenta el detalle de los mantenimientos programados y forzados para el día 30 de marzo de 2025.

Estado y configuración previo a la falla

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

Otros antecedentes relevantes

Según lo informado por la empresa Sociedad Transmisora Metropolitana S.A.:

"El pasado domingo 30 de marzo a las 11:08 horas se registró una operación automática (OA) del circuito N°2 de la línea Cerro Navia - Lo Aguirre, producto de una falla ocurrida en el Transformador N°1 de la subestación Lo Aguirre.

La protección de la línea mencionada actuó como respaldo ante la falla del transformador, la cual no fue despejada por su propio sistema de protección debido a la ausencia de servicios auxiliares de corriente continua en la SE Lo Aguirre. Como consecuencia, a pesar de la operación de las protecciones del transformador, los interruptores asociados no lograron abrir, requiriendo así la actuación del sistema de respaldo."

"Las protecciones operadas en S/E Lo Aguirre son electromecánicas por lo que no poseen la capacidad de generar registros de eventos."

"Tras la operación automática (OA) del circuito N°2 de la línea Cerro Navia - Lo Aguirre, se coordinó con el Centro de Despacho del CEN la reenergización del circuito sin éxito. A continuación, se procedió a coordinar con el personal de protecciones el rescate de los eventos registrados por los equipos de protección, y se organizó un recorrido de la línea con el objetivo de identificar el punto de falla, el cual fue finalmente localizado en el Transformador N°1 de la Subestación Lo Aguirre.

Una vez en sitio, personal especializado en Servicios Auxiliares y Transformadores comenzó con las labores de atención de la falla. El equipo de Servicios Auxiliares verificó que el banco de baterías se encontraba completamente descargado, motivo por el cual se procedió a instalar un banco de respaldo que permitió recuperar la carga del sistema. Adicionalmente, se constató el correcto funcionamiento del cuadro de alarmas del cargador de baterías; sin embargo, se identificó un interruptor termomagnético operado, correspondiente a la alimentación desde el cargador hacia el banco de baterías, el cual fue normalizado.

Por su parte, el personal de Transformadores solicitó autorización al CCT para realizar pruebas eléctricas al Transformador N°1, a fin de evaluar su estado operativo y determinar su viabilidad para ser reincorporado al servicio. Las pruebas ejecutadas fueron las siguientes:

- *Relación de transformación*
- *Resistencia de enrollado*
- *Factor de potencia y capacidad*
- *Corriente de excitación*

Todas las pruebas arrojaron resultados fuera de los rangos normales, motivo por el cual se determinó que el transformador no se encuentra en condiciones de volver a operar.

Ante la falla del transformador N°1, la barra de media tensión de la subestación Lo Aguirre queda alimentada desde el transformador N°2."

Según lo informado por la empresa Alfa Transmisora de Energía S.A.:

"El domingo 30 de marzo de 2025 a las 11:09 hrs, se produce la pérdida de tensión en la LT 44 kV Carena - Lo Prado, Barra 44 kV S/E Carena y LT 44 kV Carena - Puente Alto CMPC (tramo 44 kV Carena - Patagüilla), debido a falla en LT 110 kV Cerro Navia - Lo Aguirre de propiedad de terceros."

"LT 44 kV Carena - Puente Alto CMPC (El Raco) se encontraba con apertura de puentes en la estructura N°13, quedando en configuración Carena - Patagüilla, y el tramo Patagüilla restante energizado desde S/E Puente Alto CMPC (El Raco) hasta la estructura N°13 (según Curso Forzoso SD :2025031886)."

"En S/E Carena, la protección SEL-311C del Paño F1, correspondiente a LT 44kV Carena - Puente Alto CMPC (El Raco), detecta una condición de sobretensión en las tres fases en Barra de S/E Carena la que llega a los 32.8 kV fase neutro (56,7kV fase- fase), lo que produce la activación de los elementos de sobrecorriente trifásica, generando orden de apertura sobre el interruptor 52F1.

En S/E Carena, la protección SEL-421 del Paño F3, correspondiente a LT 44kV Carena - Lo Prado, durante el transiente provocado por el aporte de las corrientes de las centrales Carena y Patagüilla, sumado a la condición de Baja Tensión producto de la falla externa, provoca que la protección active su elemento de distancia en zona 1, generando orden de apertura sobre el interruptor 52F3."

Según lo informado por la empresa Enel Distribución Chile S.A.:

"A las 11:08 horas del pasado domingo 30 de marzo de 2025, se produjo la pérdida de tensión en las barras 23 kV N°2 de SE San Pablo, 12 kV N°1 de SE Lo Aguirre y 12 kV de SE Lo Prado, debido a la desconexión automática circuito N°2 de la línea 110 kV Cerro Navia - Lo Aguirre, de propiedad de la empresa STM II S.A.

A las 11:08 horas, se energiza exitosamente la barra 23 kV N°2 de subestación San Pablo, luego de transferencia automática exitosa al circuito N°1 de la línea 110 kV Cerro Navia - Lo Aguirre, y a las 14:21 horas se recupera el suministro de los alimentadores Este, Las Lomas, Centro Nuclear y los consumos de Túnel Lo Prado, luego de energizado el circuito N°2 de la línea 110 kV Cerro Navia - Lo Aguirre."

Según lo informado por la Empresa Eléctrica Industrial S.A.:

"En la hora y fecha antes señalada, se produce la desconexión intempestiva de la UG Carena 1 por operación de la función de protección de sobretensión (59), como consecuencia de la desconexión de las líneas LT 44kV Carena - Lo Prado (IF 2025002665) y LT 44kV Carena - CMPC Puente Alto (IF 2025002672), propiedad de terceros."

"En la hora y fecha antes señalada, se produce la desconexión intempestiva de la UG Carena 3 por operación de la función de protección de sobretensión (59), como consecuencia de la desconexión de las líneas LT 44kV Carena - Lo Prado (IF 2025002665) y LT 44kV Carena - CMPC Puente Alto (IF 2025002672), propiedad de terceros."

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 Sociedad Transmisora Metropolitana S.A. indica que se realizó la instalación de un banco de baterías de respaldo en S/E Lo Aguirre, normalizando el interruptor termomagnético de su cargador, el cual se encontraba operado. Además, realiza pruebas al transformador N°1 110/12 kV de S/E Lo Aguirre, las cuales resultaron todas fuera de los rangos normales, determinado que dicho equipo no se encuentra en condiciones de ser energizado.

- La empresa Alfa Transmisora de Energía S.A. indica lo siguiente:

"En la protección del Paño F3 de S/E Carena, se propone mejorar la lógica de protección de los elementos de distancia en zona 1 para incluir un supervisor de corriente y así evitar operaciones frente a transientes provocados por fallas externas."

Mejora en el registro de eventos de la protección SEL421 del Paño F3. Ambas actividades se contemplan tener resueltas antes del 25-04-2025."

- La empresa CGE S.A. no indica acciones correctivas.
- La empresa Enel Distribución Chile S.A. no indica que no aplica.
- La Empresa Eléctrica Industrial S.A indica lo siguiente: *"No hay recomendación de acciones correctivas."*

c) Acciones correctivas a largo plazo:

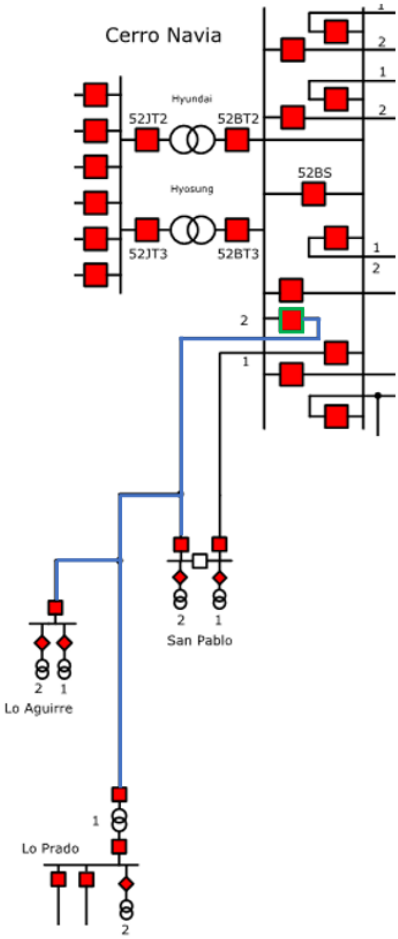
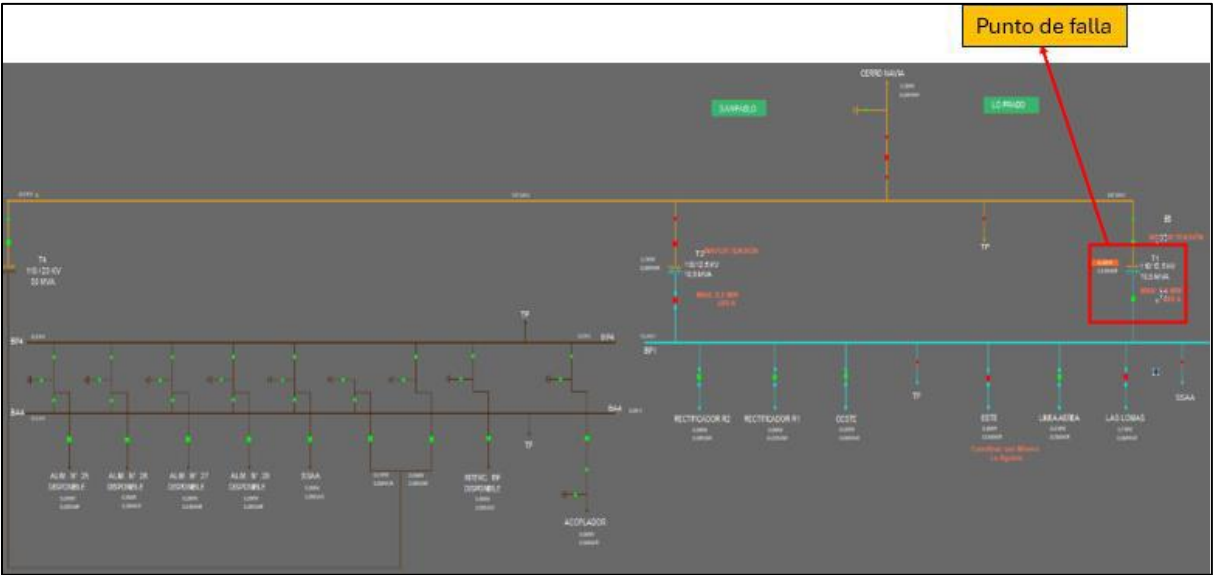
- La empresa Sociedad Transmisora Metropolitana S.A. indica lo siguiente:

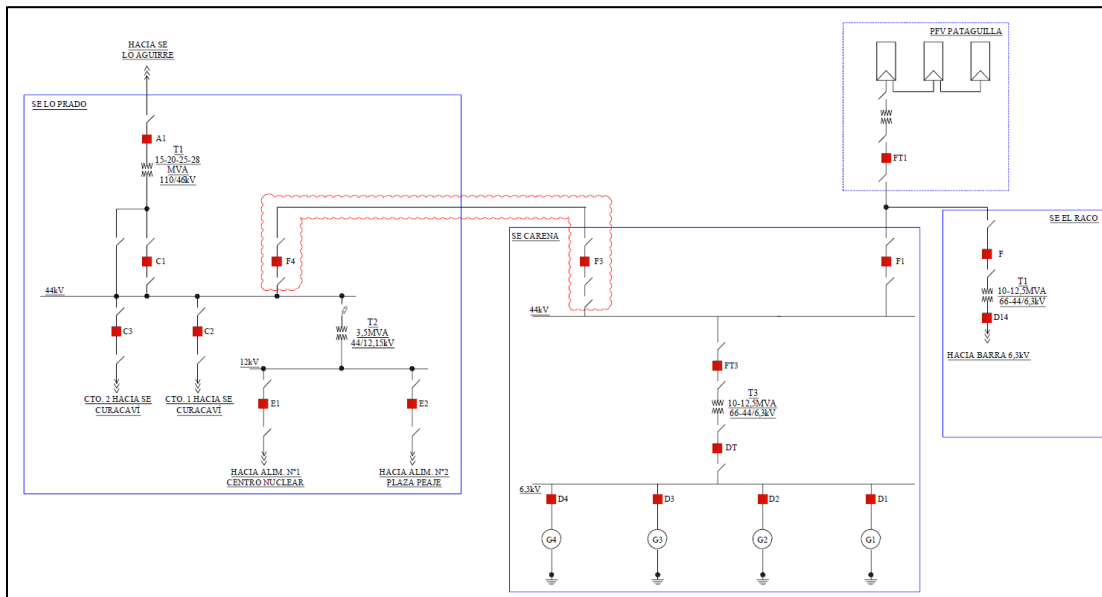
"Se reemplazará el transformador fallado por una unidad disponible (se está elaborando el cronograma del reemplazo)."

Se realizará una evaluación de los servicios auxiliares de corriente continua de la S/E Lo Aguirre, con el fin de implementar mejoras."

- La empresa Alfa Transmisora de Energía S.A. no indica acciones correctivas de largo plazo.
- La empresa CGE S.A. no indica acciones correctivas.
- La empresa Enel Distribución Chile S.A. no indica que no aplica.
- La Empresa Eléctrica Industrial S.A indica lo siguiente: *"No hay recomendación de acciones correctivas."*

Diagrama simplificado de las instalaciones previo a la falla





Nota: Diagrama obtenido del proyecto NUP 1979 "Normalización de conexión LT 1x44kV Carena - Lo Prado".

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

Hora	Involucrado	Evento
11:08	STM	Operación de la protección diferencial del transformador N°1 110/12 kV de S/E Lo Aguirre, sin apertura de sus interruptores (52HT1 y 52CT1), en forma coincidente con la operación de protecciones del alimentador Las Lomas de dicha subestación, también sin apertura de su interruptor.
11:08 ⁺	STM	Apertura automática del interruptor 52H12 de S/E Cerro Navia, correspondiente a la línea 110 kV Cerro Navia - San Pablo N°2, por medio de la operación de su protección de distancia de fases en segunda zona.
11:08 ⁺	Alfa Transmisora	Apertura automática del interruptor 52F1 de S/E Central Carena, correspondiente a la línea 44 kV Carena - Tap Patagüilla, por medio de la operación de su protección de sobretensión.
11:08 ⁺	Patagüilla Solar	Desconexión forzada del PFV Patagüilla.
11:08 ⁺	Alfa Transmisora	Apertura automática del interruptor 52F3 de S/E Central Carena, correspondiente a la línea 44 kV Carena - Lo Prado, por medio de la operación de su protección de distancia de fases en primera zona.
11:08 ⁺	Empresa Eléctrica Industrial	Desconexión forzada de las unidades N°1 y N°3 de central Carena.

- Las horas señaladas corresponden a lo informado por las empresas Sociedad Transmisora Metropolitana S.A., Alfa Transmisora de Energía S.A., Patagüilla Solar SpA y Empresa Eléctrica Industrial S.A

6. Normalización del servicio

Fecha	Involucrado	Hora	Acción
30/03/2025	STM / Enel Distribución	11:08++	Transferencia automática de las barras 110 kV de S/E San Pablo. Se recuperan los consumos de dicha subestación.
30/03/2025	STM	11:10	Cierre sin éxito del interruptor 52H12 de S/E Cerro Navia, correspondiente a la línea 110 kV Cerro Navia - San Pablo N°2, por medio de la operación de su protección de cierre contra falla.
30/03/2025	STM	14:05	Patrullaje finalizado, se encuentra falla en S/E Lo Aguirre.
30/03/2025	STM	14:05	Apertura del interruptor 52H1 de S/E Lo Prado, correspondiente a la línea 110 kV Tap San Pablo - Lo Prado.
30/03/2025	STM	14:09	Apertura del interruptor 52H2 de S/E Lo Aguirre, correspondiente a la línea 110 kV Tap San Pablo - Lo Aguirre.
30/03/2025	STM	14:10	Cierre del interruptor 52H12 de S/E Cerro Navia, correspondiente a la línea 110 kV Cerro Navia - San Pablo N°2.
30/03/2025	STM	14:15	Cierre del interruptor 52H1 de S/E Lo Prado, correspondiente a la línea 110 kV Tap San Pablo - Lo Prado.
30/03/2025	CGE	14:15	Se recuperan los consumos de la S/E Curacaví.
30/03/2025	STM	14:16	Se identifica falla en el transformador N°1 110/12 kV de S/E Lo Aguirre, presumiblemente a causa de la falla en MT del alimentador Las Lomas, por lo que se dejan abiertos los interruptores 52HT1 y 52CT1.
30/03/2025	Patagüilla Solar	14:18	Apertura del interruptor 52FT1 de S/E Patagüilla.
30/03/2025	STM / Enel Distribución	14:21	Cierre del interruptor 52H2 de S/E Lo Aguirre, correspondiente a la línea 110 kV Tap San Pablo - Lo Aguirre. Se energiza dicha subestación, salvo el transformador N°1 110/12 kV. Se recuperan los consumos de S/E Lo Aguirre.
30/03/2025	Enel Distribución	14:21	Se recuperan los consumos de S/E Lo Prado.
30/03/2025	Alfa Transmisora	15:45	Cierre del interruptor 52F3 de S/E Central Carena, correspondiente a la línea 44 kV Carena - Lo Prado.
30/03/2025	Patagüilla Solar	15:52	Cierre del interruptor 52FT1 de S/E Patagüilla. El PFV Patagüilla queda disponible.
30/03/2025	Empresa Eléctrica Industrial	16:02	Se sincroniza la unidad N°1 de la central Carena con el SEN.
30/03/2025	Empresa Eléctrica Industrial	16:15	Se sincroniza la unidad N°3 de la central Carena con el SEN.

- Las fechas y las horas señaladas corresponden a lo informado por las empresas Sociedad Transmisora Metropolitana S.A., Alfa Transmisora de Energía S.A., Patagüilla Solar SpA, Empresa Eléctrica Industrial S.A, Enel Distribución Chile S.A. y CGE S.A.

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

Se produjo la apertura automática del interruptor 52H12 de S/E Cerro Navia, correspondiente a la línea 110 kV Cerro Navia - San Pablo N°2, por medio de la operación de su protección de distancia de fases en segunda zona.

La empresa Sociedad Transmisora Metropolitana S.A. señala que la operación de la protección anteriormente señalada fue en respaldo ante falla interna en el transformador N°1 110/12 kV de S/E Lo Aguirre, la cual no fue despejada por su propio sistema de protecciones, debido a la ausencia de servicios auxiliares de corriente continua en dicha subestación.

A raíz del evento en cuestión, resultaron afectados 29.53 MW de consumos asociados a las SS/EE San Pablo, Lo Prado, Lo Aguirre y Curacaví. Además, la afectación de 5.37 MW de generación de las centrales PFV Patagüilla y Carena.

Operación de la protección diferencial del transformador N°1 110/12 kV de S/E Lo Aguirre, sin apertura de sus interruptores (52HT1 y 52CT1), en forma coincidente con la operación de protecciones del alimentador Las Lomas de dicha subestación, también sin apertura de su interruptor.

La empresa Sociedad Transmisora Metropolitana S.A. señala que las protecciones del alimentador Las Lomas y del transformador N°1 110/12 kV, si bien detectaron la falla, no se activó el esquema de apertura de los interruptores y no se despejó la falla, dado que la subestación no tenía corriente continua en sus servicios auxiliares.

Cabe señalar que, si bien se produjo la operación de la protección del alimentador Las Lomas de S/E Lo Aguirre, la empresa Enel Distribución Chile S.A. no declara falla en sus redes MT y no hay un retraso en la recuperación de los consumos de dicho alimentador, con respecto al resto de los alimentadores, que permita presumir acerca de la existencia de una falla en distribución.

Por otra parte, dado que la operación de las protecciones operadas en S/E Lo Aguirre son de tecnología electromecánica, no existen registros, sólo las imágenes que se presentan a continuación:

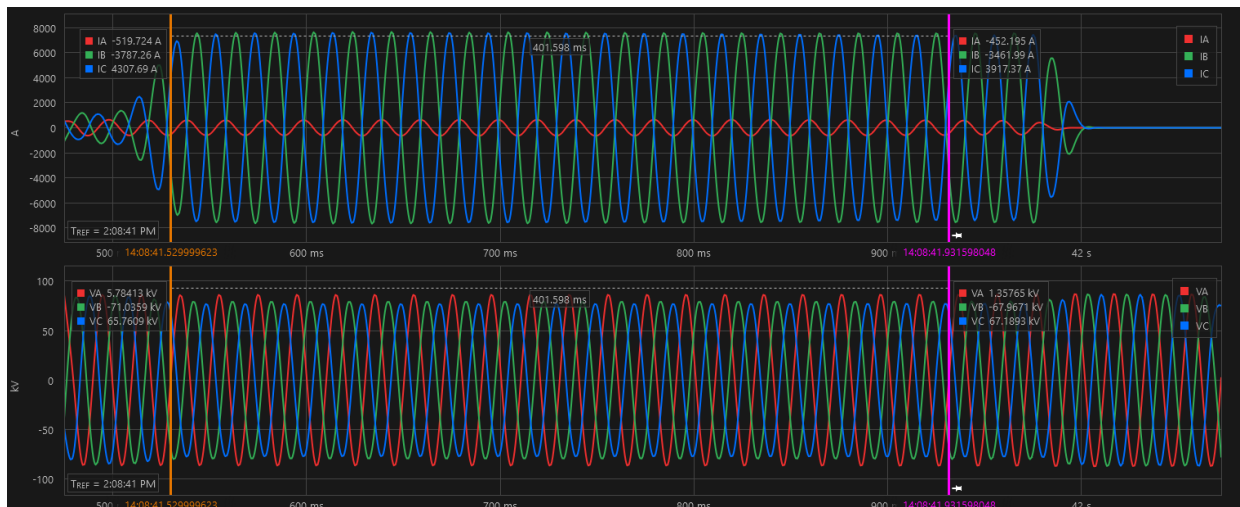


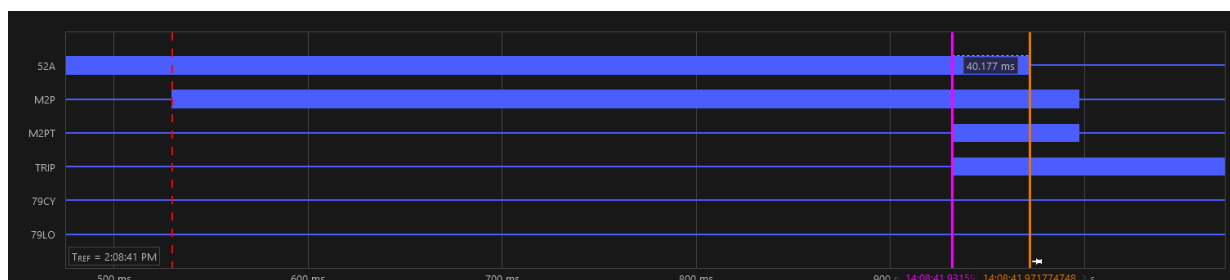


Apertura automática del interruptor 52H12 de S/E Cerro Navia, correspondiente a la línea 110 kV Cerro Navia - San Pablo N°2. Relé SEL-311C (Sistema 1).

S/E CERRO NAVIA 110KV - C. NAVIA - LO AGUIRRE C2 PRIM
 Time: 30-03-2025 14:08:41.530000 UTC-0300
 File: C:\Users\jorge.gallegos\OneDrive - Coordinador Eléctrico Nacional\RESPALDO\03_EAF\2025\EAF 146-2025 Falla en línea 110 kV Cerro Navia - San Pablo N°2\ANTECEDENTES \Comtrade\Primera operación\Sist 1\Sist 1.dat
 FID: SEL-311C-1-R505-V0-Z101101-D20130620
 Event Type: BC T
 Report Type: COMTRADE
 Fault Location: 18.76
 Frequency: 49.83 Hz Sample Rate: 4 Samples/Cycle
 Targets: TRIP TIME ZONE2
 Fault Currents: IA:448 IB:5528 IC:5508 IN:0 IG:12 3I2:8856

En el resumen del evento se registra una falla bifásica que involucra a las fases "B" y "C", localizada a 18.76 km desde S/E Cerro Navia.



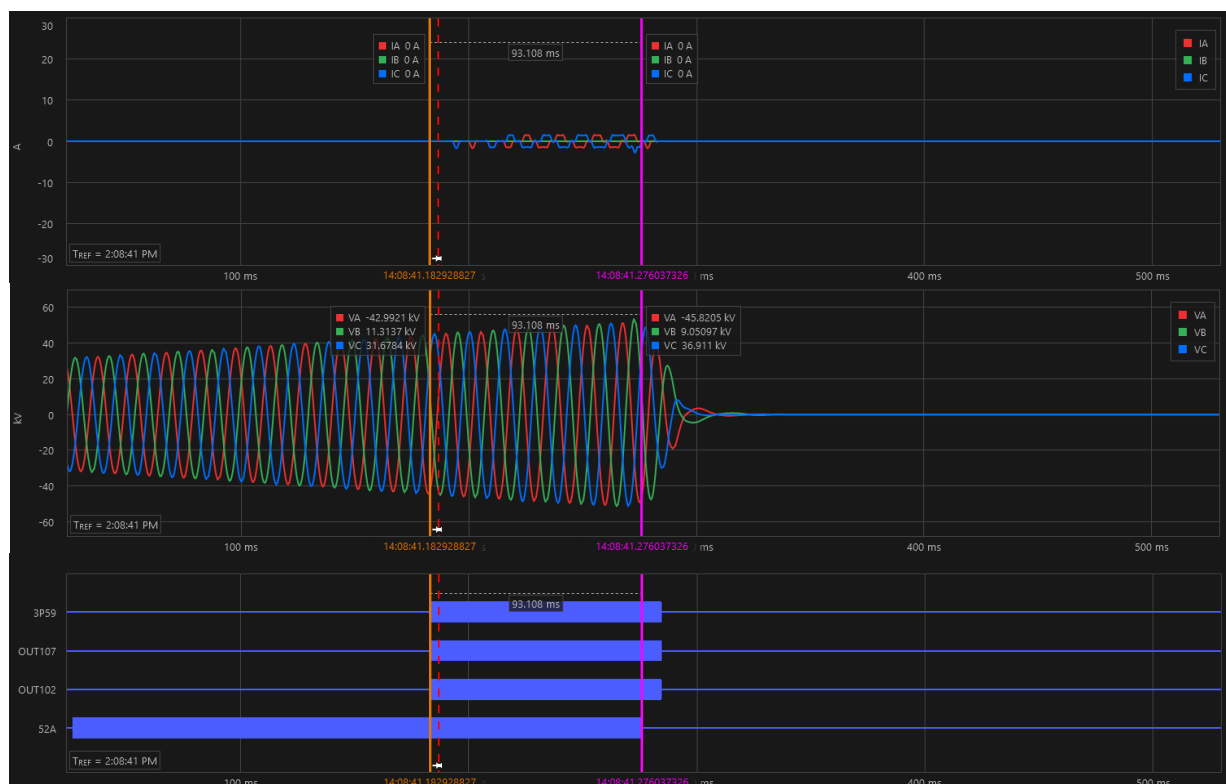


En el registro oscilográfico se aprecian sobrecorrientes y detrimentos en las tensiones de las fases “B” y “C”, lo que da cuenta de la presencia de una falla bifásica en las mencionadas fases. En relación con las señales digitales, se registra la activación de la función de distancia de fases en segunda zona ($M2P = 1$) y su consecuente operación en un tiempo aproximado de 401.5 ms ($M2PT = TRIP = 1$). El tiempo de apertura del interruptor fue de aproximadamente 40 ms ($52A = 0$).

Se aprecia un desfase de 3 horas en la estampa de tiempo de la protección con respecto al horario real del evento, cumpliendo con la Hora Oficial (UTC - 0) establecida en la Norma Técnica de Seguridad y Calidad de Servicio (NTSyCS).

Con respecto al segundo sistema de protecciones, de la misma marca y modelo, se verifica un comportamiento similar.

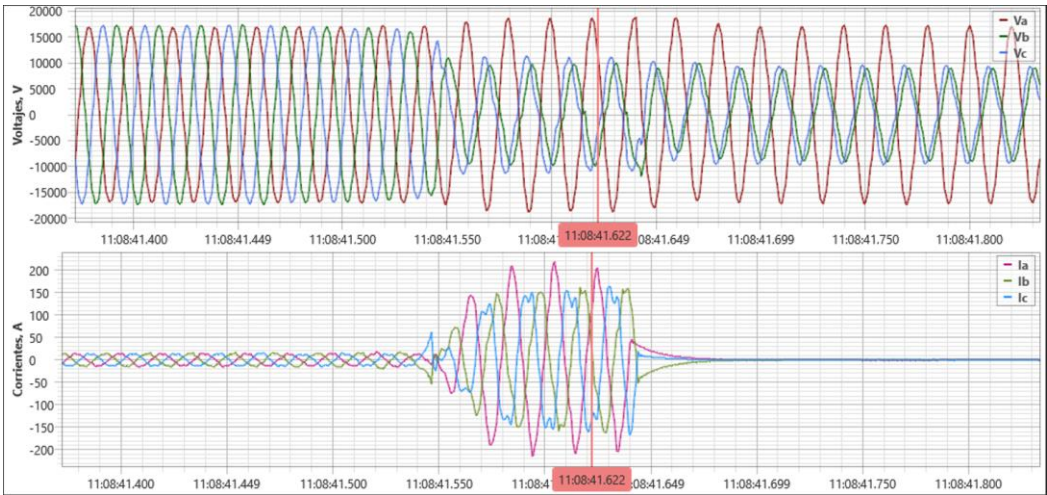
Apertura automática del interruptor 52F1 de S/E Central Carena, correspondiente a la línea 44 kV Carena - Tap Patagüilla. Relé SEL-311C.



En el registro oscilográfico se aprecia un incremento progresivo de las tensiones, superando el umbral de la función 59 ($3P59 = 1$) ajustado en 30.15 kV (67 V Sec. x 450 RTP) y su consecuente operación en forma instantánea ($OUT102 = 1$). El Tiempo de apertura del interruptor fue de aproximadamente 93 ms ($52A = 0$).

Se aprecia un desfase de 3 horas en la estampa de tiempo de la protección con respecto al horario real del evento, cumpliendo con la Hora Oficial (UTC - 0) establecida en la NTSyCS.

Desconexión forzada del PFV Patagüilla. Reconectador Noja Power.



NOJA POWER

Versión CMS:3.14.0.0

Nombre del equipo	PATA 52ET1-1						
Número de serie del Equipo	3,11723E+11						
Descripción del equipo	Reconectador 23kV						
Fecha & Hora	Título del Evento	Inicio / Fin	Fuente del Evento	Fase Relevante	Estado Relevante	Parámetros Críticos	ID del Registro
30-03-2025 15:52	T. oir	Fin	IR			OIRM=1,00	21474934471
30-03-2025 15:52	OSM Cerrado		SIM				21474934470
30-03-2025 15:52	T. oir	Inicio	IR			OIRM=5,00	21474934469
30-03-2025 15:52	Arranque	Fin	LSD				21474934468
30-03-2025 15:52	Arranque	Fin	Urst <				21474934467
30-03-2025 15:52	Cierre		PC		Cierre 1		21474934466
30-03-2025 15:51	Secuencia de fase incorrecta	Inicio	Protección				21474934465
30-03-2025 11:08	Secuencia de fase incorrecta	Fin	Protección				21474934464
30-03-2025 11:08	Secuencia de fase incorrecta	Inicio	Protección				21474934463
30-03-2025 11:08	Capturar Oscilografía	Fin	OSC			Disparo	21474934462
30-03-2025 11:08	Secuencia de fase incorrecta	Fin	Protección				21474934461
30-03-2025 11:08	Arranque	Inicio	LSD				21474934460
30-03-2025 11:08	Arranque	Inicio	Urst <				21474934459
30-03-2025 11:08	T. oir	Inicio	IR			OIRM=1,33	21474934458
30-03-2025 11:08	Arranque	Fin	LSD				21474934457
30-03-2025 11:08	Arranque	Fin	Urst <				21474934456
30-03-2025 11:08	Arranque	Inicio	LSD				21474934455
30-03-2025 11:08	Arranque	Inicio	Urst <				21474934454
30-03-2025 11:08	Reinicio		VVS				21474934453
30-03-2025 11:08	Arranque	Fin	VVS			Max(VVS), °=44	21474934452
30-03-2025 11:08	Reinicio		UV2	BC			21474934451
30-03-2025 11:08	Arranque	Fin	UV2	BC		Min(Ubc), kV= 4,1	21474934450
30-03-2025 11:08	Reinicio		UV2	AB			21474934449
30-03-2025 11:08	Arranque	Fin	UV2	AB		Min(Uab), kV=18,0	21474934448
30-03-2025 11:08	OSM Abierto		SIM				21474934447
30-03-2025 11:08	Arranque	Inicio	UV2	AB		Up, kV=18,4	21474934446
30-03-2025 11:08	Capturar Oscilografía	Inicio	OSC			Disparo	21474934445
30-03-2025 11:08	Disparo		Protección				21474934444
30-03-2025 11:08	Operación de Protección		VVS		Bloqueo		21474934443
30-03-2025 11:08	Arranque	Inicio	VVS			VVS, °=18	21474934442
30-03-2025 11:08	Reinicio		UV2	CA			21474934441
30-03-2025 11:08	Arranque	Fin	UV2	CA		Min(Uca), kV=17,4	21474934440
30-03-2025 11:08	Arranque	Inicio	UV2	CA		Up, kV=18,4	21474934439
30-03-2025 11:08	Arranque	Inicio	UV2	BC		Up, kV=18,4	21474934438

En el registro oscilográfico presentado se aprecian sobrecorrientes en las tres fases y un detrimento de las tensiones en las fases "B" y "C", lo que resulta consecuente con la falla bifásica registrada por las protecciones del paño H12 de S/E Cerro Navia, sin señales digitales que permitan verificar la función de protección operada.

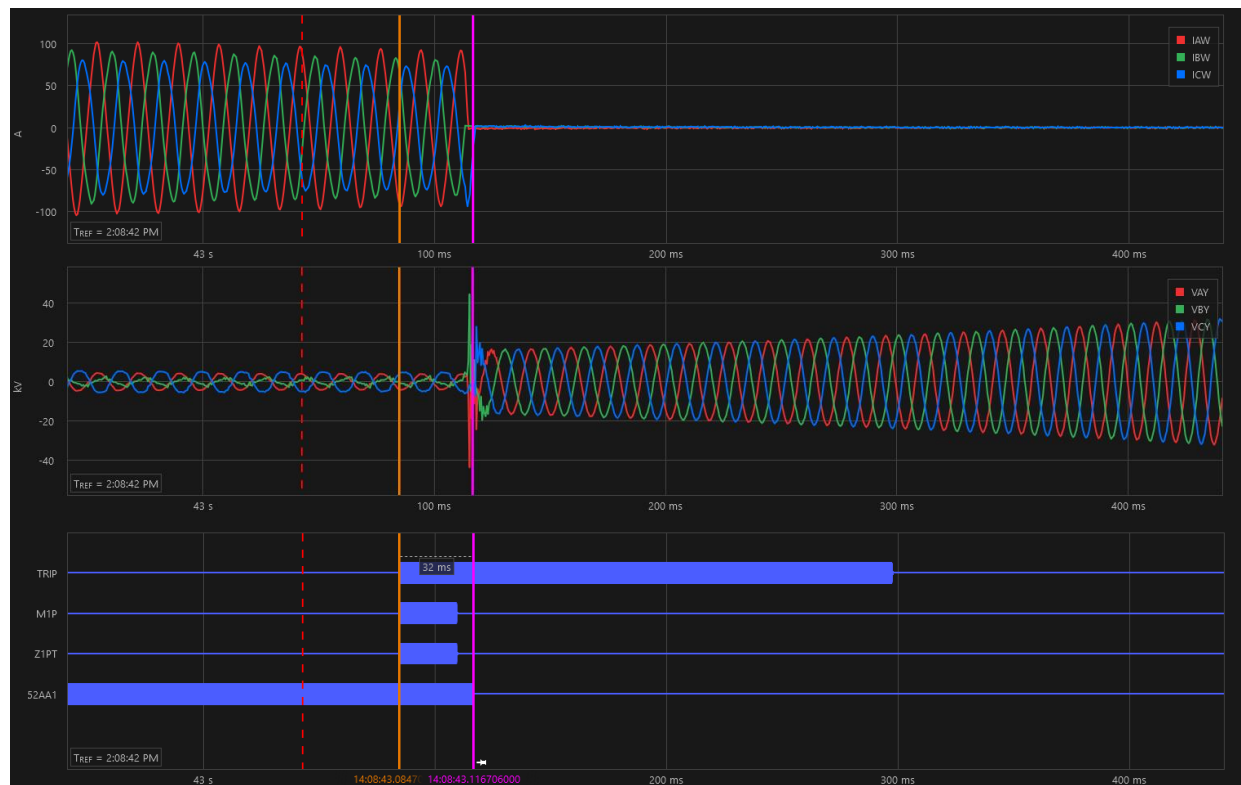
En relación con el registro secuencial de eventos, solo se aprecia la activación de elementos de baja tensión (*Arranque Inicio UV2 BC*) y la posterior orden de disparo de la protección (*Disparo Protección*), sin una señal que permita confirmar la función de protección que emite dicha orden. Además, se registra el cambio de estado del interruptor (*OSM Abierto SIM*), todo con un horario sin resolución de los segundos que permita determinar su tiempo de apertura.

La estampa de tiempo de la protección no se encuentra ajustada con la Hora Oficial (UTC - 0) establecida en la NTSyCS.

Apertura automática del interruptor 52F3 de S/E Central Carena, correspondiente a la línea 44 kV Carena - Lo Prado. Relé SEL-421.

```
SECARENA - ATECARSP1F3
Time: 30-03-2025 14:08:43.043008 UTC+0000
File: C:\Users\jorge.gallegos\OneDrive - Coordinador
Eléctrico Nacional\RESPALDO\03_EAF\2025\EAF 146-2025 Falla
en línea 110 kV Cerro Navia - San Pablo N°2\ANTECEDENTES
\SE CARENA PAÑO F3 IED S1 SEL421
\250330,140843043,0t,ARENA,SP1F3,ALFA,HR,12508.dat
FID: SEL-421-4-R330-V0-Z031015-D20220523
Event Type: ABC T
Report Type: COMTRADE
Fault Location: 70.57
Frequency: 56.82 Hz Sample Rate: 2000 Samples/Second
Targets: INST TIME_ZONE_1 A_PHASE B_PHASE C_PHASE
Fault Currents: IA:67 IB:60 IC:55 IG:1 3I2:21
```

En el resumen del evento se registra una falla trifásica, localizada a 70.57 km desde S/E Carena.



En el registro oscilográfico se aprecian oscilaciones en las formas de onda de las corrientes y tensiones, en forma posterior a la apertura del interruptor 52H12 de S/E Cerro Navia. En relación con las señales digitales, se registra la activación de la función de distancia de fases en primera zona ($M1P = 1$) y su consecuente operación en forma instantánea ($Z1PT = TRIP = 1$). El tiempo de apertura del interruptor fue de aproximadamente 32 ms ($52AA1 = 0$).

Cabe señalar que la operación de la función de distancia de fases en primera zona resulta indeseada, dado que se produjo ante una falla producida fuera de su zona de cobertura, debido a un ajuste inadecuado de los supervisores de corriente, los cuales no le permiten discriminar entre una falla y una perturbación sistémica, situación que no tuvo como consecuencia la pérdida adicional de consumos. Al respecto, la empresa Alfa Transmisora de Energía S.A. compromete como acción correctiva una mejora en los ajustes de dichos supervisores con plazo 25 de abril de 2025.

Por otra parte, se aprecia un desfase de 3 horas en la stampa de tiempo de la protección con respecto al horario real del evento, cumpliendo con la Hora Oficial (UTC - 0) establecida en la NTSyCS.

Desconexión forzada de las unidades N°1 y N°3 de central Carena.

Unidad N°1. Relé SEL-700G (Sistema 1).

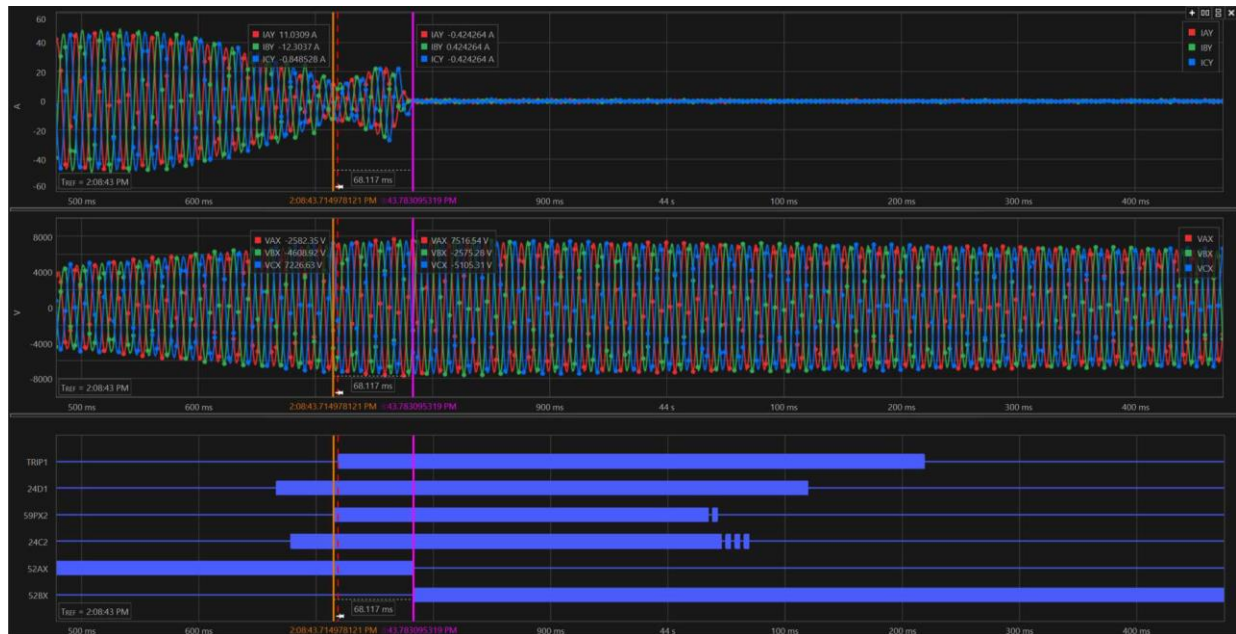


En el registro oscilográfico se aprecian oscilaciones en las formas de onda de las corrientes y tensiones, medidas en el lado 6.3 kV, en forma posterior a la desconexión de la línea 44 kV Carena - Lo Prado. En relación con las señales digitales, se registra la activación de la etapa 2 de la función de sobretensión ($59PX2 = 1$), la cual posee un pickup fase - neutro de 5196 V y sin retardo, con la consecuente operación de la protección en forma instantánea ($TRIP = 1$). El tiempo de apertura del interruptor fue de aproximadamente 72 ms ($52AX = 0$).

Se aprecia un desfase de 3 horas en la stampa de tiempo de la protección con respecto al horario real del evento, cumpliendo con la Hora Oficial (UTC - 0) establecida en la NTSyCS.

Con respecto al segundo sistema de protecciones, de la misma marca y modelo, se verifica un comportamiento similar.

Unidad N°3. Relé SEL-700G (Sistema 1).



En el registro oscilográfico se aprecian oscilaciones en las formas de onda de las corrientes y tensiones, medidas en el lado 6.3 kV, en forma posterior a la desconexión de la línea 44 kV Carena - Lo Prado. En relación con las señales digitales, se registra la activación de la etapa 2 de la función de sobretensión ($59PX2 = 1$), la cual posee un pickup fase - neutro de 5196 V y sin retardo, con la consecuente operación de la protección en forma instantánea ($TRIP = 1$). El tiempo de apertura del interruptor fue de aproximadamente 68 ms ($52AX = 0$).

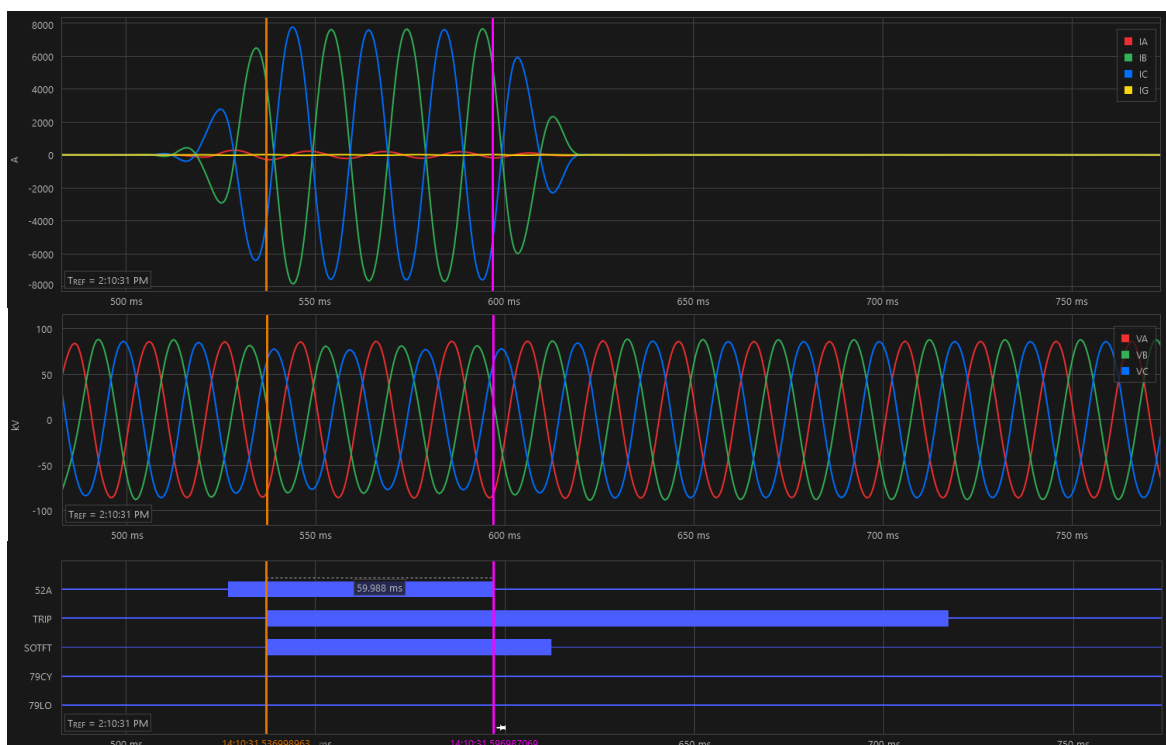
Se aprecia un desfase de 3 horas en la stampa de tiempo de la protección con respecto al horario real del evento, cumpliendo con la Hora Oficial (UTC - 0) establecida en la NTSyCS.

Con respecto al segundo sistema de protecciones, de la misma marca y modelo, se verifica un comportamiento similar.

Cierre sin éxito del interruptor 52H12 de S/E Cerro Navia, correspondiente a la línea 110 kV Cerro Navia - San Pablo N°2. Relé SEL-311C (Sistema 1, 11:10 horas).

```
S/E CERRO NAVIA 110KV - C. NAVIA - LO AGUIRRE C2
PRIM
Time: 30-03-2025 14:10:31.537000 UTC-0300
File: C:\Users\jorge.gallegos\OneDrive - Coordinador
Eléctrico Nacional\RESPALDO\03_EAF\2025\EAF 146-2025 Falla
en línea 110 kV Cerro Navia - San Pablo N°2\ANTECEDENTES
\Comtrade\Segunda Operación\Sist 1\Sist 1.dat
FID: SEL-311C-1-R505-V0-Z101101-D20130620
Event Type: BC T
Report Type: COMTRADE
Fault Location: 18.77
Frequency: 50.03 Hz Sample Rate: 4 Samples/Cycle
Targets: TRIP SOTF ZONE2
Fault Currents: IA:156 IB:5530 IC:5488 IN:0 IG:12 3I2:9308
```

En el resumen del evento se registra una falla bifásica que involucra a las fases "B" y "C", localizada a 18.77 km desde S/E Cerro Navia.



En el registro oscilográfico, correspondiente al cierre automático, se aprecia el reencendido de la falla con las mismas características que la original. En relación con las señales digitales, se registra la operación en forma instantánea de la función de cierre contra falla ($SOTFT = TRIP = 1$). El tiempo de apertura del interruptor fue de aproximadamente 60 ms ($52A = 0$).

Se aprecia un desfase de 3 horas en la stampa de tiempo de la protección con respecto al horario real del evento, cumpliendo con la Hora Oficial (UTC - 0) establecida en la Norma Técnica de Seguridad y Calidad de Servicio (NTSyCS).

Con respecto al segundo sistema de protecciones, de la misma marca y modelo, se verifica un comportamiento similar.

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

- Detalle de la generación programada para el día 30 de marzo de 2025 (Anexo N°1).
- Detalle de la generación real del día 30 de marzo de 2025 (Anexo N°2).
- Detalle del Movimiento de Centrales e Informe Diario del CDC correspondientes al día 30 de marzo de 2025 (Anexo N°3).
- Detalle de los mantenimientos programados y forzados para el día 30 de marzo de 2025 (Anexo N°4).
- Informes de fallas de instalaciones ingresados en el sistema del Coordinador Eléctrico Nacional por las empresas Sociedad Transmisora Metropolitana S.A., Alfa Transmisora de Energía S.A., Empresa Eléctrica Industrial S.A., Patagüilla Solar SpA, Compañía General de Electricidad S.A. y Enel Distribución Chile S.A. (Anexo N°5).
- Otros antecedentes aportados por las empresas Sociedad Transmisora Metropolitana S.A., Alfa Transmisora de Energía S.A., Empresa Eléctrica Industrial S.A., Patagüilla Solar SpA, Compañía General de Electricidad S.A. y Enel Distribución Chile S.A. (Anexo N°6).

9. Análisis de las actuaciones de protecciones

9.1 Incumplimiento Normativo

Sociedad Transmisora Metropolitana S.A.

- Sistemas de protecciones del transformador N°1 110/12 kV y del alimentador Las Lomas, ambos de S/E Lo Aguirre, sin capacidad de generar y almacenar registros.
- Operación no selectiva de los esquemas de protecciones asociados al transformador N°1 110/12 kV y al alimentador Las Lomas de S/E Lo Aguirre, al no despejar fallas en su equipamiento primario.

Enel Distribución Chile S.A.

- Fecha de envío del Informe de Falla de 5 días, de acuerdo con lo indicado en el Título 6-7 de la NTSyCS vigente.

Empresa Eléctrica Industrial S.A.

- Fecha de envío del Informe de Falla de 5 días, de acuerdo con lo indicado en el Título 6-7 de la NTSyCS vigente.

Patagüilla Solar SpA

- Estampa de tiempo de las protecciones no cumplen con la Hora Oficial (UTC - 0) establecida en la NTSyCS.
- Fecha de envío del Informe de Falla de 5 días (solo imágenes de registros), de acuerdo con lo indicado en el Título 6-7 de la NTSyCS vigente.

Compañía General de Electricidad S.A.

- Fecha de envío del Informe de Falla de 5 días, de acuerdo con lo indicado en el Título 6-7 de la NTSyCS vigente.

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 las empresas involucradas y el respectivo análisis realizado por el Coordinador:

- o Se presume una correcta operación del sistema de protecciones del transformador N°1 110/12 kV de S/E Lo Aguirre, por medio de su protección diferencial, al confirmarse una falla interna de dicho equipo. Por otra parte, no se dispone de antecedentes suficientes que permitan verificar el comportamiento del sistema de protecciones del alimentador Las Lomas en dicha subestación, dado que no existen registros que permitan confirmar la existencia de una falla en su red MT.

Se concluye un incorrecto modo de operación de los interruptores 52HT1 y 52CT1 de S/E Lo Aguirre, dado que no abrieron ante la orden de apertura del relé.

Se concluye un incorrecto modo de operación del interruptor asociado al alimentador Las Lomas de S/E Lo Aguirre, dado que no abrió ante la orden de apertura del relé.

- Se concluye una correcta operación de los sistemas de protecciones del paño H12 de S/E Cerro Navia, correspondientes a la línea 110 kV Cerro Navia - San Pablo N°2, por medio de su protección de distancia de fases en segunda zona.

Se concluye un correcto modo de operación del interruptor 52H12 de S/E Cerro Navia.

- Se concluye una correcta operación del sistema de protecciones del paño F1 de S/E Central Carena, correspondiente a la línea 44 kV Carena - Tap Patagüilla, por medio de su protección de sobretensión.

Se concluye un correcto modo de operación del interruptor 52F1 de S/E Central Carena.

- No se dispone de antecedentes suficientes que permitan determinar la función de protección operada en el PFV Patagüilla.

No se dispone de antecedentes suficientes que permitan determinar el modo de operación del interruptor asociado al PFV Patagüilla.

- Se concluye una incorrecta operación del sistema de protecciones del paño F3 de S/E Central Carena, correspondiente a la línea 44 kV Carena - Lo Prado, por medio de su función de distancia de fases en primera zona, ante una falla localizada fuera de su zona de cobertura.

Se concluye un correcto modo de operación del interruptor 52F3 de S/E Central Carena.

- Se concluye una correcta operación de los sistemas de protecciones de las unidades N°1 y N°3 de la central Carena, por medio de sus respectivas protecciones de sobretensión.

Se concluye un correcto modo de operación de los interruptores de las unidades N°1 y N°3 de la central Carena.

- Se concluye una correcta operación de los sistemas de protecciones del paño H12 de S/E Cerro Navia, durante el cierre automático con reencendido de la falla, por medio de su protección de cierre contra falla.

Se concluye un correcto modo de operación de los interruptores 52H12 de S/E Cerro Navia.

9.4 Desempeño EDAC

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

9.5 Desempeño EDAG

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

10. Pronunciamiento Técnico del Coordinador Eléctrico Nacional

De acuerdo con el análisis realizado por el Coordinador:

- a) Se produjo la apertura automática del interruptor 52H12 de S/E Cerro Navia, correspondiente a la línea 110 kV Cerro Navia - San Pablo N°2, por medio de la operación de su protección de distancia de fases en segunda zona, en respaldo ante falla interna en el transformador N°1 110/12 kV de S/E Lo Aguirre, la cual no fue despejada por su propio sistema de protecciones, debido a la ausencia de servicios auxiliares de corriente continua en dicha subestación.

Con lo anterior, en base a los antecedentes proporcionados por las empresas involucradas y al análisis realizado en el punto 7 de este informe, es posible concluir que se produjo un desempeño correcto del sistema de protecciones del paño H12 de S/E Cerro Navia, correspondiente a la línea 110 kV Cerro Navia - San Pablo N°2, en respaldo de las protecciones del transformador N°1 110/12 kV de S/E Lo Aguirre, ante falla interna de dicho equipo. Del mismo modo, se concluye un correcto comportamiento de las protecciones del paño F3 de S/E Central Carena y de las unidades N°1 y N°3 de la central Carena, por medio de la operación de sus protecciones de sobretensión, ante la desconexión forzada de la línea 44 kV Carena - Lo Prado, la cual es provocada por la operación en forma incorrecta de la función de distancia de fases en primera zona del paño F3 de S/E Carena, sin involucrar pérdida adicional de consumos.

- b) Se evidenciaron incumplimientos normativos en el desarrollo del evento que provocó la falla, en particular, la operación no selectiva de los esquemas de protecciones asociados al transformador N°1 110/12 kV y al alimentador Las Lomas de S/E Lo Aguirre, al no despejar fallas en su equipamiento primario.
- 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 30 de marzo 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.

Se solicitará a la empresa Sociedad Transmisora Metropolitana S.A. lo siguiente:

- Cronograma de trabajo para el reemplazo de las protecciones de S/E Lo Aguirre que no cuenten con la capacidad de generar y almacenar registros, con el fin de cumplir con la normativa vigente.

- b) Solicitudes de ampliación de información.

Se solicitará a la empresa Sociedad Transmisora Metropolitana S.A. lo siguiente:

- Cronograma de trabajo para el reemplazo del transformador N°1 110/12 kV de S/E Lo Aguirre, que incluya las tareas necesarias para las mejoras de los servicios auxiliares de corriente continua de dicha subestación.

Se solicitará a la empresa Alfa Transmisora de Energía S.A. lo siguiente:

- Confirmación de ejecución exitosa de las acciones correctivas señaladas, las cuales consisten en la incorporación de supervisores de corriente a los elementos de distancia en zona 1 en las protecciones del paño F3 de S/E Central Carena, además de la mejora en los registros de eventos de la protección SEL-421 de dicho paño, lo que fue comprometido para estar resuelto antes del 25 de abril de 2025.

Se solicitará a la empresa Patagüilla Solar SpA lo siguiente:

- Informe de Falla de 5 días asociado al evento en cuestión, con el detalle pormenorizado de la generación afectada en el PFV Patagüilla, junto con el análisis de las protecciones operadas en base a sus ajustes.
- Normalización de la estampa de tiempo de las protecciones operadas en el PFV Patagüilla, con el fin de cumplir con la Hora Oficial (UTC - 0) establecida en la NTSyCS, que incluya una resolución de segundos y milisegundos.

ANEXO N°1

Detalle de la generación programada para el día 30 de marzo de 2025

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
domingo, 30 de marzo de 2025	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
Costos Operación	244	244	236	241	240	238	241	240	161	47	41	41	41	41	41	41	41	41	45	145	180	181	183	186	3,377
Costos Encendido/Detención	6	0	0	0	0	0	0	0	9	37	1	0	0	0	0	0	0	0	13	99	0	0	0	0	166
Costos Totales [kUSD]	250	244	236	241	240	238	241	240	170	84	42	41	41	41	41	41	41	41	58	244	180	181	183	186	3,543
Costo Marginal Quillota 220 kV	71.7	71.7	71.7	71.7	71.7	71.7	71.7	71.7	63.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	6.4	6.6	0.0	65.7	70.3	70.3	70.3	70.3	41.55
Pérdidas [MWh]	146	132	134	150	148	144	147	158	101	147	217	215	237	276	284	276	276	273	265	193	223	221	210	208	4,782
Consumos Propios [MWh]	312	312	312	312	312	312	312	313	282	252	243	242	242	242	242	242	242	242	251	265	265	265	265	265	6,549
Demanda Total [MWh]	8613	8335	8098	7996	7913	7871	7763	7898	7832	8168	8570	8632	8750	8959	9008	8903	8836	8757	8750	8952	9294	9309	9055	8669	204,931
Generación Total [MWh]	9071	8779	8544	8457	8373	8327	8223	8369	8216	8567	9030	9089	9230	9477	9534	9422	9354	9272	9267	9411	9783	9795	9531	9142	216,262

Hidroeléctricas de Pasada	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	Total
Total	671	651	647	623	589	596	623	631	556	493	492	459	461	512	551	585	615	585	581	642	686	722	748	711	14,429
CHAPIQUINA	8	8	8	8	8	8	8	8	7	7	7	7	7	7	7	7	6	7	7	7	7	9	9	9	180
COSAPILLA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	7
ELTORON2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	5
CAVANCHA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ALTOHOSPICIO	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	24
SANTAROSA	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
CORRALES	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	70
PUNTADELVIENTO	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	69
RIOHUASCO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PUCLARO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	10
LOSMOLLES	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	67
LAPALOMA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ELTARTARO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CH-HORNITOS	30	30	28	28	28	26	26	26	24	24	23	23	23	23	24	24	26	27	28	29	29	30	30	30	639
JUNCAL	15	15	15	15	15	15	15	14	14	14	14	14	14	14	14	15	15	15	15	17	17	17	17	17	362
JUNCALITO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
COMPANIA-2	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	31
BLANCO	25	24	24	21	21	21	18	18	18	16	16	16	16	16	17	17	18	18	25	25	25	25	25	25	490
LOSQUILOS	21	21	21	21	21	21	21	21	21	20	20	20	20	20	20	21	21	21	21	21	21	21	21	21	498
CHACABUQUITO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
SAUCEANDES	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	12
CARENA	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
ALFALFAL	79	79	77	76	75	75	75	76	73	21	20	21	20	72	72	72	71	72	74	82	84	85	85	83	1618
ALFALFAL-2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
LASLAJAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
MAITENES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
QUELTEHUES	38	38	38	38	38	38	38	37	37	37	37	37	38	37	37	37	37	37	38	38	38	38	38	38	902
VOLCAN	10	10	10	10	10	9	9	10	10	10	10	10	9	9	9	9	9	9	9	10	10	10	9	10	223
GUAYACAN	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	192
FLORIDA-1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
FLORIDA-2	6	6	7	7	7	8	8	8	8	8	7	7	7	7	7	7	6	6	6	6	6	6	6	6	164
FLORIDA-3	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	55
PUNTILLA	15	15	16	16	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	363
EYZAGUIRRE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
LASVERTIENTES	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	41
ELLANO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	7
ELRINCON	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	7
MALLARAUCO	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	72
LOSBAJOS	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	122
AUXDELMAIPO	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	94
LOSMORROS	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	22
COYA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CIPRESILLOS	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	0	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	50
SAUZAL	58	58	58	58	58	58	60	60	34	34	34	34	34	34	34	34	34	34	34	66	66	66	62	62	1164
SAUZALITO	4	4	4	4	4	4	4	4	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	4	4	4	4	4	72
CHACAYES	44	44	44	44	44	44	44	44	34	34	34	34	34	34	34	34	34	34	34	51	51	51	51	51	985
SANANDRES	7	11	24	24	24	24	24	17	13	13	13	13	13	14	18	15	18	16	15	12	9	8	7	7	355
CONVENTOVIEJO	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	43
LAHIGUERA	32	32	32	32	32	32	32	32	0	0	0	0	0	0	32	32	32	32	32	35	35	35	40	40	601
LACONFLUENCIA	35	30	30	25	0	0	25	40	40	40	40	30	0	0	0	35	50	20	0	0	35	40	45	45	605

30-03-2025 04-04-2025

Programación Diaria del Sistema 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	
244	244	236	241	240	238	241	240	161	47	41	41	41	41	41	41	41	45	145	180	181	183	186	3,377	
6	0	0	0	0	0	0	0	9	37	1	0	0	0	0	0	0	13	99	0	0	0	0	166	
250	244	236	241	240	238	241	240	170	84	42	41	41	41	41	41	41	58	244	180	181	183	186	3,543	
71.7	71.7	71.7	71.7	71.7	71.7	71.7	71.7	63.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	6.4	6.6	0.0	65.7	70.3	70.3	70.3	70.3	41.55
146	132	134	150	148	144	147	158	101	147	217	215	237	276	284	276	276	273	265	193	223	221	210	208	4,782
312	312	312	312	312	312	312	312	313	282	252	243	242	242	242	242	242	242	251	265	265	265	265	265	6,549
8613	8335	8098	7996	7913	7871	7763	7898	7832	8168	8570	8632	8750	8959	9008	8903	8836	8757	8750	8952	9294	9309	9055	8669	204,931
9071	8779	8544	8457	8373	8327	8223	8369	8216	8567	9030	9089	9230	9477	9534	9422	9354	9272	9267	9411	9783	9795	9531	9142	216,262

	7	7	7	7	16	19	9	7	6	7	7	7	7	7	6	6	6	6	10	15	15	12	8
3	3	3	3	3	3	2	2	2	2	2	2	2	3	3	4	4	4	4	4	4	4	3	3
1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1
14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14
2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14
0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5
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	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
30	18	14	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	25	30	30	0
18	18	8	8	0	0	0	10	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	18	18	0
0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
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	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
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	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9
0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
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	5	5	5	5	5	5	5	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	5
0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	8	8	8	8	8	8	8	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	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
domingo, 30 de marzo de 2025	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
Costos Operación	244	244	236	241	240	238	241	240	161	47	41	41	41	41	41	41	41	41	45	145	180	181	183	186	3,377
Costos Encendido/Detención	6	0	0	0	0	0	0	0	9	37	1	0	0	0	0	0	0	0	13	99	0	0	0	0	166
Costos Totales [kUSD]	250	244	236	241	240	238	241	240	170	84	42	41	41	41	41	41	41	41	58	244	180	181	183	186	3,543
Costo Marginal Quillota 220 kV	71.7	71.7	71.7	71.7	71.7	71.7	71.7	71.7	63.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	6.4	6.6	0.0	65.7	70.3	70.3	70.3	70.3	41.55
Pérdidas [MWh]	146	132	134	150	148	144	147	158	101	147	217	215	237	276	284	276	276	273	265	193	223	221	210	208	4,782
Consumos Propios [MWh]	312	312	312	312	312	312	312	313	282	252	243	242	242	242	242	242	242	242	251	265	265	265	265	265	6,549
Demanda Total [MWh]	8613	8335	8098	7996	7913	7871	7763	7898	7832	8168	8570	8632	8750	8959	9008	8903	8836	8757	8750	8952	9294	9309	9055	8669	204,931
Generación Total [MWh]	9071	8779	8544	8457	8373	8327	8223	8369	8216	8567	9030	9089	9230	9477	9534	9422	9354	9272	9267	9411	9783	9795	9531	9142	216,262

MSA-1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	5
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	7
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	36
DONWALTERIO	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
DIGUA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
MELO	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	38
LICAN	3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3	9	9	9	9	9	9	9	3	0	0	0	0	72
DONAHILDA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
MARIAELENA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CHANLEUFU	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
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	5
TRANCADELTORO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	5
PEHUI	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	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	0
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	15	15	21	15	15	0	15	15	15	15	15	15	21	22	31	34	35	15	419
CUMBRES	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	10	10	10	10	10	10	10	10	168
PULELFU	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	102
CAPULLO	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	124
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	14
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	24
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	17
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	24
LAARENA	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
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	5
COLLIL	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
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	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

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	1174	1111	1147	1190	1200	1131	1050	958	881	597	658	845	1076	1258	1538	1828	1896	2227	2979	3421	3146	2786	2346	2098	38,541
PE-TCHAMMA	0	1	2	8	20	31	34	35	43	29	5	5	14	0	46	51	16	48	52	55	28	17	3	1	543
PE-SIERRAGORDA	2	3	6	10	14	22	33	42	39	13	8	0	0	0	0	0	72	79	79	63	32	7	1	4	530
PE-VALLEDELOSIENTOS	2	2	1	2	2	3	5	6	6	4	2	0	0	0	0	0	56	62	80	67	45	23	9	3	380
PE-CERROTIGRE	2	1	1	2	2	3	4	2	1	0	0	3	16	64	149	162	166	166	172	158	107	59	27	10	1276
PE-LLANOSDELVIENTO	6	5	5	2	1	1	2	3	4	8	8	14	1	46	93	0	22	89	8	70	32	20	12	7	459
PE-CALAMA	3	2	1	2	3	7	11	16	14	1	2	1	1	1	1	1	100	27	96	124	102	59	26	12	610
PE-TALTAL	4	6	7	9	11	13	14	13	11	0	5	0	5	16	0	0	45	13	0	0	7	2	2	2	182
PE-KALLPA	9	18	31	46	55	67	81	93	87	73	0	63	19	6	9	91	194	212	204	172	125	44	12	5	1714
PE-ANTOFAGASTA	11	6	3	1	1	0	0	0	0	2	6	9	3	4	14	167	227	250	345	364	364	308	99	8	2190
PE-HORIZONTESUR	4	3	13	31	41	41	37	38	37	24	0	5	5	6	7	11	25	60	100	103	45	23	7	2	665
PE-HORIZONTENORTE	7	3	6	11	13	13	15	21	24	22	0	16	26	29	32	36	50	105	96	125	58	38	23	7	773
PE-ATACAMA	105	104	93	69	51	37	24	14	14	19	56	107	120	108	127	133	103	114	154	152	149	147	143	138	2281

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
domingo, 30 de marzo de 2025	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
Costos Operación	244	244	236	241	240	238	241	240	161	47	41	41	41	41	41	41	41	41	45	145	180	181	183	186	3,377
Costos Encendido/Detención	6	0	0	0	0	0	0	0	9	37	1	0	0	0	0	0	0	0	13	99	0	0	0	0	166
Costos Totales [kUSD]	250	244	236	241	240	238	241	240	170	84	42	41	41	41	41	41	41	41	58	244	180	181	183	186	3,543
Costo Marginal Quillota 220 kV	71.7	71.7	71.7	71.7	71.7	71.7	71.7	71.7	63.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	6.4	6.6	0.0	65.7	70.3	70.3	70.3	70.3	41.55
Pérdidas [MWh]	146	132	134	150	148	144	147	158	101	147	217	215	237	276	284	276	276	273	265	193	223	221	210	208	4,782
Consumos Propios [MWh]	312	312	312	312	312	312	312	313	282	252	243	242	242	242	242	242	242	242	251	265	265	265	265	265	6,549
Demanda Total [MWh]	8613	8335	8098	7996	7913	7871	7763	7898	7832	8168	8570	8632	8750	8959	9008	8903	8836	8757	8750	8952	9294	9309	9055	8669	204,931
Generación Total [MWh]	9071	8779	8544	8457	8373	8327	8223	8369	8216	8567	9030	9089	9230	9477	9534	9422	9354	9272	9267	9411	9783	9795	9531	9142	216,262

PE-SARCO	95	87	77	68	58	47	50	46	45	55	57	57	71	86	86	88	0	23	107	124	145	141	145	143	1900
PE-CABOLEONES-1	73	61	52	44	38	30	26	22	21	24	28	38	53	66	78	85	0	98	116	136	142	135	126	124	1615
PE-CABOLEONES-2	60	51	43	35	27	20	15	13	11	11	7	19	35	53	65	76	0	5	127	156	169	172	166	153	1487
PE-CABOLEONES-3	79	71	67	63	55	46	44	38	35	40	3	60	85	95	103	107	0	3	123	158	169	171	169	164	1947
PE-SANJUAN	94	76	71	70	71	69	52	24	12	0	0	19	19	19	19	19	19	19	52	189	189	189	187	181	1663
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	33	30	25	24	23	21	20	19	16	23	31	47	64	75	85	89	72	79	94	95	94	97	102	102	1359
PE-TALINAYPONIENTE	29	26	23	20	18	17	15	14	14	0	16	0	0	0	39	52	0	0	53	54	35	52	52	52	580
PE-TALINAYORIENTE	24	18	13	10	9	8	7	8	10	0	21	37	57	72	0	64	0	0	58	57	77	56	51	52	708
PE-PUNTADETALCA	28	22	17	16	17	16	14	13	16	21	31	50	68	78	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	1206
PE-PUNTASIERRA	41	39	23	22	32	17	12	14	14	32	41	61	72	78	78	80	77	77	80	81	80	80	80	80	1295
PE-LOSCURUROS	4	4	3	3	3	4	4	4	5	0	30	0	44	65	68	66	67	71	94	106	107	106	106	105	1066
PE-MONTEREDONDO	7	5	5	5	4	4	4	4	6	0	13	0	0	0	38	0	42	42	42	42	43	42	42	41	430
PE-PUNTA PALMERAS	8	7	6	5	4	4	3	3	3	3	5	0	12	0	0	0	22	14	35	40	42	43	42	41	341
PE-CANELA	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	5	0	0	0	14	15	15	15	14	13	13	12	135
PE-CANELA-2	4	4	3	2	2	1	1	1	2	0	7	12	22	25	0	0	0	0	11	52	49	46	43	40	325
PE-TOTAL	3	3	3	3	3	3	2	3	4	0	12	12	12	12	12	12	12	12	12	39	38	38	37	34	318
PE-UCUQUER-2	1	1	2	1	1	1	1	2	2	2	3	3	2	2	2	3	3	3	4	4	6	7	7	8	71
PE-UCUQUER	0	0	1	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	2	2	3	3	3	3	4	6	5	41
PE-CARDONAL	2	2	2	4	6	8	9	9	9	8	7	6	5	5	4	4	5	7	13	16	18	20	23	24	213
PE-MANANTIALES	0	0	0	0	1	2	3	4	6	6	6	4	4	3	4	5	7	8	12	15	18	19	20	21	168
PE-LAESTRELLA	12	9	7	6	5	5	5	5	9	10	10	14	13	12	11	13	15	18	21	27	33	38	40	41	378
PE-LOSCERRILLOS	3	2	2	4	7	9	10	11	10	9	9	9	8	7	7	7	9	11	19	23	25	28	31	32	293
PE-LASPENAS	2	2	2	2	2	2	2	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	36
PE-CAMPOLINDO	12	10	11	13	12	13	13	13	12	8	7	6	3	6	5	4	6	10	4	16	19	22	22	21	268
PE-ELMAITEN	1	1	2	2	2	2	2	2	2	1	1	1	1	1	1	1	1	2	2	3	3	3	3	3	43
PE-NEGRETE	5	5	7	10	10	8	6	4	2	1	1	1	2	2	2	3	5	6	7	8	9	8	6	4	121
PE-MESAMAVIDA	7	7	11	13	16	17	15	12	11	7	5	4	3	3	5	7	8	10	12	15	16	17	17	17	254
PE-ALENA	6	7	14	14	18	19	17	13	11	7	6	5	6	7	9	11	14	17	20	23	24	24	26	27	344
PE-CUEL	3	3	6	6	9	9	8	5	5	3	2	0	2	2	3	3	3	4	5	7	9	8	9	8	120
PE-SANMATIAS	16	13	14	16	15	16	16	17	15	10	8	8	7	7	6	6	7	13	18	21	24	28	28	27	354
PE-LOMASDEDUQUECO	16	11	14	18	21	21	19	16	12	8	5	4	3	3	4	5	7	8	10	13	17	18	18	16	286
PE-LOSOLMOS	16	19	31	32	34	35	32	28	22	15	10	7	9	9	13	15	19	22	24	28	32	33	37	36	555
PE-RENAICO	12	16	24	30	29	23	15	10	7	5	6	0	10	12	15	18	21	24	23	22	20	16	12	8	376
PE-RENAICO-2	27	32	47	58	57	48	36	27	19	12	10	11	14	18	23	28	33	37	38	39	41	39	33	26	751
PE-MALLECONORTE	29	29	31	32	31	27	22	17	11	7	5	6	7	9	11	14	16	18	18	18	18	17	15	13	421
PE-MALLECOSUR	28	29	32	34	35	31	25	18	12	5	3	4	5	6	7	12	17	18	19	20	21	20	18	16	435
PE-SANGABRIEL	31	36	58	76	75	63	48	34	23	0	7	0	0	0	0	23	30	39	45	46	50	55	53	43	866
PE-LAFLOR	6	10	11	9	9	9	8	6	5	3	4	0	4	6	7	7	7	8	9	9	9	10	9	10	176
PE-LACABANA	23	37	53	59	56	47	36	26	20	0	0	0	0	0	4	9	39	44	45	45	45	39	29	22	676
PE-TOLPANSUR	12	15	22	27	26	24	18	12	8	0	5	0	0	0	9	11	13	16	18	21	23	23	19	15	335
PE-ELNOGAL	1	2	3	3	3	3	3	2	2	1	1	1	1	1	1	1	2	2	2	2	3	3	3	3	46
PE-LOSBUENOSAIRES	6	4	4	6	6	6	5	3	2	1	1	2	2	2	2	3	4	5	5	5	6	5	4	3	92
PE-LAESPERANZA	1	2	3	3	3	3	3	3	2	1	2	0	2	2	2	3	3	3	3	3	4	4	4	4	62
PE-LEBU-3	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	23
PE-LEBU	2	2	2	2	2	2	1	1	1	1	1	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	23
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	1	2	3	3	3	3	3	3	2	1	1	1	1	1	1	1	2	2	2	3	3	3	3	3	50
PE-AURORA	52	44	39	39	41	43	50	53	56	0	52	50	51	50	49	48	45	40	35	32	25	22	19	16	951
PE-PUELCHESUR	54	53	42	40	34	36	36	45	42	41	40	38	42	40	39	40	36	37	33	34	31	28	26	21	908
PE-SANPEDRO	13	13	13	13	14	15	16	17	17	17	16	0	15	14	13	12	10	9	9	8	7	7	6	6	279
PE-SANPEDRO-2	37	37	36	36	36	36	36	35	32	0	28	26	23	22	21	18	16	15	14	12	11	10	9	9	552

30-03-2025 04-04-2025

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
domingo, 30 de marzo de 2025	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
Costos Operación	244	244	236	241	240	238	241	240	161	47	41	41	41	41	41	41	41	41	45	145	180	181	183	186	3,377
Costos Encendido/Detención	6	0	0	0	0	0	0	0	9	37	1	0	0	0	0	0	0	0	13	99	0	0	0	0	166
Costos Totales [kUSD]	250	244	236	241	240	238	241	240	170	84	42	41	41	41	41	41	41	41	58	244	180	181	183	186	3,543
Costo Marginal Quillota 220 kV	71.7	71.7	71.7	71.7	71.7	71.7	71.7	71.7	63.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	6.4	6.6	0.0	65.7	70.3	70.3	70.3	41.55
Pérdidas [MWh]	146	132	134	150	148	144	147	158	101	147	217	215	237	276	284	276	276	273	265	193	223	221	210	208	4,782
Consumos Propios [MWh]	312	312	312	312	312	312	312	313	282	252	243	242	242	242	242	242	242	242	251	265	265	265	265	265	6,549
Demanda Total [MWh]	8613	8335	8098	7996	7913	7871	7763	7898	7832	8168	8570	8632	8750	8959	9008	8903	8836	8757	8750	8952	9294	9369	9055	8669	204,931
Generación Total [MWh]	9071	8779	8544	8457	8373	8327	8223	8369	8216	8567	9030	9089	9230	9477	9534	9422	9354	9272	9267	9411	9783	9795	9531	9142	216,262

Solares	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	Total
Total	0	0	0	0	0	0	0	59	1775	4729	6026	5871	5782	5803	5537	5098	4929	4518	3322	445	0	0	0	0	53,894
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	10
PFV-PAMPACAMARONES	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	5	5	5	5	4	5	5	2	0	0	0	0	0	44
PFV-TARUCA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	2	1	1	2	1	0	0	0	0	0	21
PFV-PVPCHINCHORRO	0	0	0	0	0	0	0	0	2	5	6	6	6	7	6	3	3	3	2	0	0	0	0	0	49
PFV-LASCHILCAS	0	0	0	0	0	0	0	0	2	4	4	4	4	4	4	4	4	4	3	0	0	0	0	0	41
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	40
PFV-POZOALMONTE-1	0	0	0	0	0	0	0	0	3	7	8	8	8	8	8	8	8	7	6	1	0	0	0	0	76
PFV-POZOALMONTE-2	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	5	0	0	0	0	0	4	5	2	0	0	0	0	0	22
PFV-WILLKA	0	0	0	0	0	0	0	1	9	28	48	61	64	63	66	67	61	45	20	4	0	0	0	0	536
PFV-LLUTASOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	19
PFV-POZOALMONTE-3	0	0	0	0	0	0	0	0	4	5	5	0	0	0	0	0	4	0	4	0	0	0	0	0	22
PFV-MACARENA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	8
PFV-TAMARUGO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	20
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	0
PFV-LAHUAYCA-2	0	0	0	0	0	0	0	0	3	10	15	0	15	15	0	0	15	11	5	1	0	0	0	0	90
PFV-SANTAISABEL	0	0	0	0	0	0	0	0	70	102	106	120	116	104	122	128	99	109	69	3	0	0	0	0	1148
PFV-VALLEDELSOL	0	0	0	0	0	0	0	7	44	96	100	113	109	98	115	120	94	103	69	17	0	0	0	0	1085
PFV-HUATACONDO	0	0	0	0	0	0	0	0	8	28	46	0	0	0	0	0	52	45	25	4	0	0	0	0	209
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	15	57	37	63	106	103	106	99	93	86	53	13	0	0	0	0	829
PFV-NUEVOQUILLAGUA	0	0	0	0	0	0	0	0	52	64	67	76	73	65	77	80	62	69	48	3	0	0	0	0	736
PFV-GRANJA	0	0	0	0	0	0	0	0	37	67	70	79	0	69	81	0	66	72	36	1	0	0	0	0	578
PFV-USYA	0	0	0	0	0	0	0	1	11	22	1	1	1	1	1	1	1	19	9	0	0	0	0	0	66
PFV-CALAMA-1	0	0	0	0	0	0	0	0	4	7	7	8	8	8	8	8	8	8	5	1	0	0	0	0	80
PFV-SANPEDRO-GPG	0	0	0	0	0	0	0	7	40	68	71	80	77	0	0	0	66	73	38	6	0	0	0	0	526
PFV-VICTORIA	0	0	0	0	0	0	0	0	2	7	8	8	8	8	8	8	8	8	5	0	0	0	0	0	79
PFV-JAMA-1	0	0	0	0	0	0	0	1	11	19	20	0	0	0	0	0	19	0	9	0	0	0	0	0	80
PFV-JAMA-2	0	0	0	0	0	0	0	0	8	14	15	0	0	0	0	0	0	15	7	0	0	0	0	0	60
PFV-QUETENA	0	0	0	0	0	0	0	0	2	6	8	9	9	9	9	9	9	7	3	0	0	0	0	0	78
PFV-SOLEDDESIERTO	0	0	0	0	0	0	0	1	48	148	154	174	168	0	177	185	144	158	93	10	0	0	0	0	1456
PFV-MARIAELENA	0	0	0	0	0	0	0	0	19	35	35	35	35	35	35	35	35	35	19	1	0	0	0	0	353
PFV-TAIRA	0	0	0	0	0	0	0	1	55	129	134	151	146	131	154	161	125	138	95	21	0	0	0	0	1440
PFV-LACRUZSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	22	34	35	40	39	35	41	42	33	36	24	1	0	0	0	0	382
PFV-CEME1	0	0	0	0	0	0	0	1	39	150	254	333	372	380	378	200	287	0	97	5	0	0	0	0	2494
PFV-COYA	0	0	0	0	0	0	0	1	39	120	148	151	85	152	12	16	11	0	73	8	0	0	0	0	815
PFV-FINISTERRAE	0	0	0	0	0	0	0	0	45	137	166	187	181	162	191	199	155	170	100	21	0	0	0	0	1715
PFV-LASSALINAS	0	0	0	0	0	0	0	2	52	135	177	184	184	185	185	185	183	165	102	25	0	0	0	0	1761
PFV-AZABACHE	0	0	0	0	0	0	0	1	17	38	40	45	44	39	46	46	37	40	14	0	0	0	0	0	407
PFV-PAINE	0	0	0	0	0	0	0	0	2	7	8	9	9	9	9	9	8	8	5	0	0	0	0	0	82
PFV-PUERTOSECO	0	0	0	0	0	0	0	0	2	7	8	9	9	9	9	8	8	8	6	1	0	0	0	0	84
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	21
PFV-TAMAYA	0	0	0	0	0	0	0	0	29	76	83	25	26	80	28	30	29	16	48	6	0	0	0	0	475
PFV-ELENA	0	0	0	0	0	0	0	0	14	43	45	51	49	44	52	54	42	46	49	26	0	0	0	0	516
PFV-CERRODOMINADOR	0	0	0	0	0	0	0	0	19	42	56	73	76	72	0	0	47	47	39	4	0	0	0	0	475
PFV-TALLADO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2
PFV-BOLERO-1	0	0	0	0	0	0	0	0	42	104	125	130	129	130	130	0	129	115	62	4	0	0	0	0	1099
PFV-CAPRICORNIO	0	0	0	0	0	0	0	0	19	54	68	36	21	71	22	23	22	17	42	4	0	0	0	0	397
PFV-URIBESOLAR	0	0	0	0	0	0	0	1	16	43	50	50	50	50	50	50	47	44	19	1	0	0	0	0	470
PFV-FAROL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
domingo, 30 de marzo de 2025	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
Costos Operación	244	244	236	241	240	238	241	240	161	47	41	41	41	41	41	41	41	41	45	145	180	181	183	186	3,377
Costos Encendido/Detención	6	0	0	0	0	0	0	0	9	37	1	0	0	0	0	0	0	0	13	99	0	0	0	0	166
Costos Totales [kUSD]	250	244	236	241	240	238	241	240	170	84	42	41	41	41	41	41	41	41	58	244	180	181	183	186	3,543
Costo Marginal Quillota 220 kV	71.7	71.7	71.7	71.7	71.7	71.7	71.7	71.7	63.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	6.4	6.6	0.0	65.7	70.3	70.3	70.3	70.3	41.55
Pérdidas [MWh]	146	132	134	150	148	144	147	158	101	147	217	215	237	276	284	276	276	273	265	193	223	221	210	208	4,782
Consumos Propios [MWh]	312	312	312	312	312	312	312	313	282	252	243	242	242	242	242	242	242	242	251	265	265	265	265	265	6,549
Demanda Total [MWh]	8613	8335	8098	7996	7913	7871	7763	7898	7832	8168	8570	8632	8750	8959	9008	8903	8836	8757	8750	8952	9294	9309	9055	8669	204,931
Generación Total [MWh]	9071	8779	8544	8457	8373	8327	8223	8369	8216	8567	9030	9089	9230	9477	9534	9422	9354	9272	9267	9411	9783	9795	9531	9142	216,262

PFV-LOCKMA	0	0	0	0	0	0	0	0	2	7	8	9	9	9	9	9	9	8	5	0	0	0	0	0	84
PFV-CKILIR	0	0	0	0	0	0	0	0	2	8	9	9	9	9	9	9	9	8	4	0	0	0	0	0	84
PFV-PAMPATIGRE	0	0	0	0	0	0	0	0	33	88	95	95	96	95	95	95	92	82	30	2	0	0	0	0	897
PFV-DOMEYKO	0	0	0	0	0	0	0	0	32	87	111	121	125	122	125	122	116	104	55	9	0	0	0	0	1128
PFV-ANDES	0	0	0	0	0	0	0	0	7	14	15	0	0	0	0	0	14	15	6	0	0	0	0	0	70
PFV-ANDES2A	0	0	0	0	0	0	0	0	18	52	66	67	50	69	0	0	0	0	26	1	0	0	0	0	348
PFV-ANDES2B	0	0	0	0	0	0	0	1	43	101	119	0	0	114	0	0	0	0	53	2	0	0	0	0	432
PFV-ANDES4	0	0	0	0	0	0	0	1	44	103	122	0	61	125	0	0	0	0	54	2	0	0	0	0	513
PFV-SOLDELILA	0	0	0	0	0	0	0	0	6	17	20	20	20	19	20	21	21	19	12	3	0	0	0	0	198
PFV-SOLDELNORTEANDES	0	0	0	0	0	0	0	0	3	6	6	7	6	6	7	7	5	6	3	0	0	0	0	0	61
PFV-LOSANDES	0	0	0	0	0	0	0	0	3	6	6	7	7	6	7	7	6	6	4	0	0	0	0	0	64
PFV-DELDESERTO	0	0	0	0	0	0	0	0	3	6	6	7	7	6	7	7	6	6	2	0	0	0	0	0	62
PFV-PARANAL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	17
PFV-ARMAZONES	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	4	4	4	4	4	4	4	2	0	0	0	0	0	40
PFV-LALACKAMA	0	0	0	0	0	0	0	0	9	27	37	0	0	0	0	0	35	0	0	0	0	0	0	0	108
PFV-LALACKAMA-2	0	0	0	0	0	0	0	0	2	8	11	0	0	0	0	0	10	11	0	0	0	0	0	0	42
PFV-PAMPASOLARNORTE	0	0	0	0	0	0	0	0	5	20	32	36	37	38	38	37	34	33	24	7	0	0	0	0	341
PFV-CONEJO	0	0	0	0	0	0	0	3	10	52	75	84	86	86	85	78	75	68	49	5	0	0	0	0	755
PFV-ALMEYDA	0	0	0	0	0	0	0	0	7	28	10	16	17	16	17	15	12	31	27	3	0	0	0	0	199
PFV-MALGARIDA	0	0	0	0	0	0	0	0	38	2	2	2	2	2	2	2	68	101	7	0	0	0	0	0	226
PFV-JAVIERA	0	0	0	0	0	0	0	0	6	36	46	49	49	45	50	50	43	46	25	2	0	0	0	0	448
PFV-SOLDELOSANDES	0	0	0	0	0	0	0	1	19	52	60	64	64	58	64	64	56	53	21	1	0	0	0	0	576
PFV-COVADONGA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	6	8	9	9	9	9	9	9	8	4	0	0	0	0	0	81
PFV-CHANARES	0	0	0	0	0	0	0	1	4	12	21	0	0	24	27	26	23	21	11	3	0	0	0	0	170
PFV-SALVADOR	0	0	0	0	0	0	0	10	28	35	24	0	0	0	0	0	0	0	7	0	0	0	0	0	104
PFV-PILARLOSAMARILLOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	7
PFV-DIEGODEALMAGRO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	6	0	0	0	0	0	0	16	13	7	1	0	0	0	0	43
PFV-DAS	0	0	0	0	0	0	0	0	2	6	7	7	7	7	7	7	7	7	5	0	0	0	0	0	71
PFV-DIEGOALMAGROSUR	0	0	0	0	0	0	0	0	7	45	110	110	113	124	129	143	126	82	81	12	0	0	0	0	1080
PFV-CAMPODELSOL	0	0	0	0	0	0	0	0	60	132	199	252	278	249	288	255	203	135	59	2	0	0	0	0	2111
PFV-GUANCHOI	0	0	0	0	0	0	0	0	22	61	74	74	73	72	73	73	72	70	48	12	0	0	0	0	725
PFV-CARRERAPINTO	0	0	0	0	0	0	0	0	9	29	44	0	48	0	42	0	37	39	28	7	0	0	0	0	283
PFV-LUZDELNORTE	0	0	0	0	0	0	0	0	46	108	70	74	73	20	72	74	72	101	79	0	0	0	0	0	789
PFV-LLANODELLAMOS	0	0	0	0	0	0	0	9	33	57	59	58	60	60	58	55	53	45	24	0	0	0	0	0	568
PFV-ELNANDU	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	0	0	2	0	0	0	0	0	17
PFV-ALIANZA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	5	5	5	5	5	5	5	4	1	0	0	0	0	0	42
PFV-CARANCA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	13
PFV-ELTURPIAL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	14
PFV-LLOICA	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-CALDERA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	5	6	7	7	6	7	7	6	6	4	0	0	0	0	0	62
PFV-JOTABECHE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	4	4	4	4	4	4	3	1	0	0	0	0	0	32
PFV-TRAVESIA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	15
PFV-SANANDRES	0	0	0	0	0	0	0	6	17	28	32	0	0	19	0	0	0	0	9	0	0	0	0	0	111
PFV-RIOSCONCIDO	0	0	0	0	0	0	0	1	56	92	95	95	96	95	96	97	91	99	91	21	0	0	0	0	1024
PFV-VALLESCONCIDO	0	0	0	0	0	0	0	0	43	67	70	79	77	69	81	84	66	72	33	0	0	0	0	0	741
PFV-ANTAY	0	0	0	0	0	0	0	0	2	4	6	9	9	9	9	9	8	5	3	0	0	0	0	0	73
PFV-TIERRA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	4	4	4	4	4	4	4	2	0	0	0	0	0	37
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	1	1	1	2	2	3	3	4	4	2	0	0	0	0	0	24
PFV-PSFHORIZONTE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	5	4	4	3	2	2	1	1	1	0	0	0	0	0	26
PFV-LACOLONIA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	6	7	7	6	4	4	3	2	1	1	0	0	0	0	0	43
PFV-ESPERANZA	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-SANTAMARGARITA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	0	0	13

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
domingo, 30 de marzo de 2025	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
Costos Operación	244	244	236	241	240	238	241	240	161	47	41	41	41	41	41	41	41	41	45	145	180	181	183	186	3,377
Costos Encendido/Detención	6	0	0	0	0	0	0	0	9	37	1	0	0	0	0	0	0	0	13	99	0	0	0	0	166
Costos Totales [kUSD]	250	244	236	241	240	238	241	240	170	84	42	41	41	41	41	41	41	41	58	244	180	181	183	186	3,543
Costo Marginal Quillota 220 kV	71.7	71.7	71.7	71.7	71.7	71.7	71.7	71.7	63.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	6.4	6.6	0.0	65.7	70.3	70.3	70.3	70.3	41.55
Pérdidas [MWh]	146	132	134	150	148	144	147	158	101	147	217	215	237	276	284	276	276	273	265	193	223	221	210	208	4,782
Consumos Propios [MWh]	312	312	312	312	312	312	312	313	282	252	243	242	242	242	242	242	242	242	251	265	265	265	265	265	6,549
Demanda Total [MWh]	8613	8335	8098	7996	7913	7871	7763	7898	7832	8168	8570	8632	8750	8959	9008	8903	8836	8757	8750	8952	9294	9309	9055	8669	204,931
Generación Total [MWh]	9071	8779	8544	8457	8373	8327	8223	8369	8216	8567	9030	9089	9230	9477	9534	9422	9354	9272	9267	9411	9783	9795	9531	9142	216,262

PFV-GUADALAO	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	12
PFV-LAESTANCIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	9
PFV-LASCHACRAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	8
PFV-LASTERRAZAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	8
PFV-MITCHI	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	7	8	8	8	8	8	8	8	5	1	0	0	0	0	0	78
PFV-CASTILLA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	0	0	13
PFV-LOSLOSROS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	5	17	29	38	36	33	38	40	31	23	11	1	0	0	0	0	301
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	0	1
PFV-VALLESOLARESTE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	5	8	8	8	8	8	8	8	7	4	0	0	0	0	0	73
PFV-VALLESOLAROESTE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	7	8	8	8	8	8	8	8	7	4	0	0	0	0	0	76
PFV-MALAQUITA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3	7	8	8	8	8	8	8	8	7	4	0	0	0	0	0	77
PFV-CACHIYUYO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	6	8	8	8	8	8	8	8	6	5	1	0	0	0	0	75
PFV-MARANON	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	7	9	9	9	9	9	7	8	9	6	1	0	0	0	0	84
PFV-SANTACECILIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	2	2	1	1	1	0	0	0	0	0	0	11
PFV-TAMARICO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	23	82	97	109	105	94	111	116	90	99	60	12	0	0	0	0	1000
PFV-TAMARAMA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	5	5	5	5	5	5	5	5	5	4	1	0	0	0	0	48
PFV-ELROMERO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	16	65	115	5	5	45	44	40	5	75	35	3	0	0	0	0	451
PFV-ELPELICANO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	16	64	67	76	0	65	0	59	0	0	41	0	0	0	0	0	388
PFV-LAHUELLA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	9	33	49	55	57	56	56	55	0	0	30	6	0	0	0	0	405
PFV-NORTHWEST	0	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	0	1	1	0	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	10
PFV-ASTILLAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	6	8	9	9	9	9	7	8	8	4	1	0	0	0	0	77
PFV-PUNTABAJASOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	1	2	2	1	1	0	0	0	0	0	0	12
PFV-SOLDELNORTE	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	18
PFV-SANTAFRANCISCA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	4	5	4	4	4	4	3	1	0	0	0	0	0	33
PFV-LUNADELNORTE	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	18
PFV-GAVIOTIN	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-TAMBOREAL	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	18
PFV-FUNDOSANISIDRO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	7	8	7	6	5	4	7	6	2	0	0	0	0	0	56
PFV-AXEL	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-QUEBRADADETALCA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	6	7	7	5	6	7	6	6	5	0	0	0	0	0	60
PFV-SOFIA	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-DONOSCAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	7	7	7	6	7	7	7	6	3	0	0	0	0	0	62
PFV-SOYSOLAR	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-LUCAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	7	8	7	7	8	8	8	7	3	0	0	0	0	0	68
PFV-ELRAYADOR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	5	7	7	7	6	6	7	7	6	3	0	0	0	0	0	63
PFV-LASTAGUAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	5	8	9	9	6	7	9	9	8	5	0	0	0	0	0	76
PFV-CHERCAN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	6	8	7	6	8	8	7	7	3	0	0	0	0	0	62
PFV-OLIVIER	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	1	2	2	2	1	0	0	0	0	0	15
PFV-OLIVIA	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-GABRIELA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	5	9	9	9	7	7	8	9	8	5	0	0	0	0	0	77
PFV-LAGUNILLA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	0	14
PFV-SUNHUNTER	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	9	8	7	5	8	8	8	8	5	1	0	0	0	0	72
PFV-GRANATE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	7	9	9	8	7	8	8	8	8	6	1	0	0	0	0	78
PFV-DONENRIQUE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	6	9	9	8	6	8	8	8	8	6	1	0	0	0	0	76
PFV-AMPARODELSOL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	11
PFV-SDGx01	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	8
PFV-LACHAPEANA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	0	14
PFV-ALTURASDEOVALLE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	4	3	3	4	3	3	3	1	0	0	0	0	0	29
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	0
PFV-LACHIMBABIS	0	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-PAMA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	1	1	1	1	0	0	0	0	0	13
PFV-SIRIMAVO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	1	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	13

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
domingo, 30 de marzo de 2025	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
Costos Operación	244	244	236	241	240	238	241	240	161	47	41	41	41	41	41	41	41	41	45	145	180	181	183	186	3,377
Costos Encendido/Detención	6	0	0	0	0	0	0	0	9	37	1	0	0	0	0	0	0	0	13	99	0	0	0	0	166
Costos Totales [kUSD]	250	244	236	241	240	238	241	240	170	84	42	41	41	41	41	41	41	41	58	244	180	181	183	186	3,543
Costo Marginal Quillota 220 kV	71.7	71.7	71.7	71.7	71.7	71.7	71.7	71.7	63.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	6.4	6.6	0.0	65.7	70.3	70.3	70.3	70.3	41.55
Pérdidas [MWh]	146	132	134	150	148	144	147	158	101	147	217	215	237	276	284	276	276	273	265	193	223	221	210	208	4,782
Consumos Propios [MWh]	312	312	312	312	312	312	312	313	282	252	243	242	242	242	242	242	242	242	251	265	265	265	265	265	6,549
Demanda Total [MWh]	8613	8335	8098	7996	7913	7871	7763	7898	7832	8168	8570	8632	8750	8959	9008	8903	8836	8757	8750	8952	9294	9309	9055	8669	204,931
Generación Total [MWh]	9071	8779	8544	8457	8373	8327	8223	8369	8216	8567	9030	9089	9230	9477	9534	9422	9354	9272	9267	9411	9783	9795	9531	9142	216,262

PFV-PERSEFONE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	1	1	2	2	2	1	0	0	0	0	18
PFV-TALHUEN	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-SANTACLARA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	2	1	1	1	1	0	0	0	0	0	10
PFV-PRETTYFIELD	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-LASMOLLACAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	14
PFV-LASMAJADAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	4	7	7	7	5	7	7	7	7	5	1	0	0	0	63
PFV-ELDIVISADERO	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-ELSAITRAL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	2	2	2	2	3	2	2	2	0	0	0	0	22
PFV-HUAQUELON	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	5	9	9	8	5	8	8	8	8	5	1	0	0	0	73
PFV-LOMASCOLORADAS	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-PLAZASUNLIGHT	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	7	4	5	4	6	6	5	2	0	0	0	0	45
PFV-ELPALQUI	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	1	2	2	2	2	1	0	0	0	0	15
PFV-DONAANTONIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	7	30	50	57	55	49	0	59	0	0	44	14	0	0	0	364
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	1	2	2	2	1	2	2	2	2	1	0	0	0	0	19
PFV-SANTALUCIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	5	6	6	5	5	7	6	5	6	3	0	0	0	0	56
PFV-SIETECOLORES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	4	3	4	4	5	4	1	0	0	0	0	33
PFV-LOSNOGALES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	0	0	0	0	21
PFV-BELLAVISTA	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-CANESA-1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	1	1	1	1	0	0	0	0	13
PFV-SANTALAURA	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-MONTT	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-CHUCHINI	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	14
PFV-COCINILLAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	1	2	1	2	2	1	0	0	0	0	16
PFV-CANELILLO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	17
PFV-ILLAPEL-5	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-CHALINGA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	1	2	2	2	1	0	0	0	0	15
PFV-ALICAHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	1	1	1	1	1	0	0	0	0	14
PFV-CUZCUZ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	1	1	1	1	0	0	0	0	14
PFV-NORTECHICO-1	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-JAURURO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	7
PFV-FLORENCIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3	5	5	6	5	3	2	3	5	4	1	0	0	0	42
PFV-CARACAS-2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	8	8	8	7	7	7	9	8	4	0	0	0	0	68
PFV-LALIGUA	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-PULLALLI	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-ARIZTIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1
PFV-SANTAJULIA	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-CONDORLIGUA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	1	2	2	2	3	2	0	0	0	0	0	16
PFV-SGTCATAPILCO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3	5	6	5	5	6	4	6	5	2	0	0	0	0	47
PFV-TIJERAL	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-MAIMALICAN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	6	9	9	9	9	9	4	1	0	0	0	0	67
PFV-JARDINSOLARPETORCA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	6	6	6	5	4	3	5	2	0	0	0	0	40
PFV-INGENIO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3	4	7	6	6	6	5	6	5	2	0	0	0	0	51
PFV-CABILSOL	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-CABILDOSUNLIGHT	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	4	7	7	6	6	6	6	6	3	0	0	0	0	0	58
PFV-LOSJOTES	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-LOSPALTOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	9
PFV-ESFENA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	4	4	4	4	4	4	4	2	0	0	0	0	37
PFV-ELQUEMADO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	1	1	1	1	2	1	1	0	0	0	0	13
PFV-DONACARMEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	4	6	0	6	0	0	0	8	6	4	0	0	0	0	35
PFV-SANTUARIO	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-CALLELARGA	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-CASUTO	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																								
domingo, 30 de marzo de 2025	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
Costos Operación	244	244	236	241	240	238	241	240	161	47	41	41	41	41	41	41	41	41	45	145	180	181	183	186	3,377
Costos Encendido/Detención	6	0	0	0	0	0	0	0	9	37	1	0	0	0	0	0	0	0	13	99	0	0	0	0	166
Costos Totales [kUSD]	250	244	236	241	240	238	241	240	170	84	42	41	41	41	41	41	41	41	58	244	180	181	183	186	3,543
Costo Marginal Quillota 220 kV	71.7	71.7	71.7	71.7	71.7	71.7	71.7	71.7	63.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	6.4	6.6	0.0	65.7	70.3	70.3	70.3	70.3	41.55
Pérdidas [MWh]	146	132	134	150	148	144	147	158	101	147	217	215	237	276	284	276	276	273	265	193	223	221	210	208	4,782
Consumos Propios [MWh]	312	312	312	312	312	312	312	313	282	252	243	242	242	242	242	242	242	242	251	265	265	265	265	265	6,549
Demanda Total [MWh]	8613	8335	8098	7996	7913	7871	7763	7898	7832	8168	8570	8632	8750	8959	9008	8903	8836	8757	8750	8952	9294	9309	9055	8669	204,931
Generación Total [MWh]	9071	8779	8544	8457	8373	8327	8223	8369	8216	8567	9030	9089	9230	9477	9534	9422	9354	9272	9267	9411	9783	9795	9531	9142	216,262

PFV-SANFRANCISCO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	9
PFV-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	13
PFV-NILHUE	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-SLKCB9	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	1	2	1	0	0	0	0	0	17
PFV-LASTORTOLASDELVERANO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	1	0	1	1	1	0	0	0	0	0	11
PFV-HORMIGA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	7
PFV-JAHUEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3	4	5	4	3	3	3	1	3	2	0	0	0	0	31
PFV-MARIN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	23
PFV-ENCONSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	25
PFV-SANTAINES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	13
PFV-LOSPERALES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	17
PFV-LONCURA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	5	6	7	7	5	5	6	8	7	3	0	0	0	0	60
PFV-CORSO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	24
PFV-MAIKONO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	1	1	1	1	2	1	1	0	0	0	0	0	12
PFV-VILLAMOSOSO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	2	2	1	0	0	0	0	0	12
PFV-VILLAALEMANA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	12
PFV-KAUFMANN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-ICB	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-VALLEDELALUNA-2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	12
PFV-CHICAUMAVERANO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	5	6	0	0	3	4	3	1	3	1	0	0	0	0	28
PFV-FUSTERDELVERANO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	5	0	0	2	4	2	1	3	1	0	0	0	0	24
PFV-SANTATERESITA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	5	6	7	6	5	5	3	2	2	2	0	0	0	0	45
PFV-CRUZSOLAR-1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	1	1	2	2	1	0	0	0	0	17
PFV-LIPANGUE	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-PITRA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	1	2	1	1	1	1	0	0	0	0	0	14
PFV-TARANTO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	6	7	5	5	4	3	3	3	2	0	0	0	0	42
PFV-SOLDESEPTIEMBRE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	5	6	6	5	4	3	1	2	2	0	0	0	0	38
PFV-LOBOZA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-TREBALSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	11
PFV-PLOMODELVERANO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	1	1	1	0	1	1	0	0	0	0	13
PFV-ELQUELTEHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	2	2	1	0	0	0	0	10
PFV-TRINIDAD	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	0	14
PFV-ELBOCO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	9
PFV-ABASTIBLECONCON	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-RDCLSAN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	5	6	6	6	5	4	3	6	6	2	0	0	0	0	49
PFV-PASTRAN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	8	9	9	8	7	8	8	8	8	3	0	0	0	0	76
PFV-FOSTER	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	1	1	2	2	1	0	0	0	0	17
PFV-GRANADA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	6	7	7	8	8	8	6	3	0	0	0	0	0	64
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	1	1	1	1	0	0	0	0	0	15
PFV-LOSMAGNOLIOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	9
PFV-PANQUEHUE-2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	20
PFV-OVEJERIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	2	2	2	3	3	2	0	0	0	0	25
PFV-ELLITRE2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	5	6	6	5	4	4	3	1	1	2	0	0	0	0	39
PFV-PICURIO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	2	2	1	0	0	0	0	11
PFV-TILTIL	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-VINASDELSOL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	4	5	4	4	3	2	2	3	2	0	0	0	0	30
PFV-ENAMI	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3	4	4	4	3	3	3	3	1	0	0	0	0	0	32
PFV-TRANQUEDELSOL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	5	7	7	6	6	5	5	6	7	3	0	0	0	0	57
PFV-PELUMPEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	1	1	1	2	2	1	0	0	0	0	14
PFV-LOSCANONESSUNLIGHT	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	7	7	6	5	4	4	6	6	3	0	0	0	0	53
PFV-PARQUEVALPARAISO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3	4	5	4	4	3	3	5	4	1	0	0	0	0	35
PFV-PALTOSUNLIGHT	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	6	7	6	5	5	3	6	6	2	0	0	0	0	51

30-03-2025 04-04-2025

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
domingo, 30 de marzo de 2025	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
Costos Operación	244	244	236	241	240	238	241	240	161	47	41	41	41	41	41	41	41	41	45	145	180	181	183	186	3,377
Costos Encendido/Detención	6	0	0	0	0	0	0	0	9	37	1	0	0	0	0	0	0	0	13	99	0	0	0	0	166
Costos Totales [kUSD]	250	244	236	241	240	238	241	240	170	84	42	41	41	41	41	41	41	41	58	244	180	181	183	186	3,543
Costo Marginal Quillota 220 kV	71.7	71.7	71.7	71.7	71.7	71.7	71.7	71.7	63.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	6.4	6.6	0.0	65.7	70.3	70.3	70.3	70.3	41.55
Pérdidas [MWh]	146	132	134	150	148	144	147	158	101	147	217	215	237	276	284	276	276	273	265	193	223	221	210	208	4,782
Consumos Propios [MWh]	312	312	312	312	312	312	312	313	282	252	243	242	242	242	242	242	242	242	251	265	265	265	265	265	6,549
Demanda Total [MWh]	8613	8335	8098	7996	7913	7871	7763	7898	7832	8168	8570	8632	8750	8959	9008	8903	8836	8757	8750	8952	9294	9309	9055	8669	204,931
Generación Total [MWh]	9071	8779	8544	8457	8373	8327	8223	8369	8216	8567	9030	9089	9230	9477	9534	9422	9354	9272	9267	9411	9783	9795	9531	9142	216,262

[illegible]

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
domingo, 30 de marzo de 2025	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
Costos Operación	244	244	236	241	240	238	241	240	161	47	41	41	41	41	41	41	41	41	45	145	180	181	183	186	3,377
Costos Encendido/Detención	6	0	0	0	0	0	0	0	9	37	1	0	0	0	0	0	0	0	13	99	0	0	0	0	166
Costos Totales [kUSD]	250	244	236	241	240	238	241	240	170	84	42	41	41	41	41	41	41	41	58	244	180	181	183	186	3,543
Costo Marginal Quillota 220 kV	71.7	71.7	71.7	71.7	71.7	71.7	71.7	71.7	63.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	6.4	6.6	0.0	65.7	70.3	70.3	70.3	70.3	41.55
Pérdidas [MWh]	146	132	134	150	148	144	147	158	101	147	217	215	237	276	284	276	276	273	265	193	223	221	210	208	4,782
Consumos Propios [MWh]	312	312	312	312	312	312	312	313	282	252	243	242	242	242	242	242	242	242	251	265	265	265	265	265	6,549
Demanda Total [MWh]	8613	8335	8098	7996	7913	7871	7763	7898	7832	8168	8570	8632	8750	8959	9008	8903	8836	8757	8750	8952	9294	9309	9055	8669	204,931
Generación Total [MWh]	9071	8779	8544	8457	8373	8327	8223	8369	8216	8567	9030	9089	9230	9477	9534	9422	9354	9272	9267	9411	9783	9795	9531	9142	216,262

PFV-CARADEGALLO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	5
PFV-LAGAMBOINA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	4	4	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	0	19
PFV-ELCASTANO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	6	7	7	7	6	7	7	5	0	0	0	0	0	0	56
PFV-LOSLAGOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	1	1	1	1	0	1	0	0	0	0	0	0	9
PFV-LASCABRAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	13
PFV-LAQUINTA	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-LOSTAURETES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	1	1	1	0	1	0	0	0	0	0	13
PFV-LUDERS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	6
PFV-ESPERANZA-2	0	0	0	0	0	0	0	1	2	4	5	5	6	6	6	6	6	6	4	1	0	0	0	0	59
PFV-CHANCON	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	4
PFV-SANTACRUZ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	4	7	7	7	5	5	3	2	2	2	0	0	0	0	0	45
PFV-SANTAEMILIA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	4	3	3	2	1	1	0	0	0	0	0	0	0	22
PFV-ESTERO	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-GRPEUMO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	2	3	4	3	4	4	4	4	2	0	0	0	0	0	33
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	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	17
PFV-BARCELONA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	7	7	7	6	6	5	4	2	2	0	0	0	0	0	50
PFV-VERONA	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-RCU	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	4	5	4	4	4	4	4	3	1	0	0	0	0	0	38
PFV-JILGUERO	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-ALBATROS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	7
PFV-VENEZIA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	6	7	6	6	6	6	6	6	6	6	0	0	0	0	68
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	2	1	2	2	1	1	1	0	0	0	0	0	0	10
PFV-LASARBOLEDAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	0	0	12
PFV-ELCHERCAN	0	0	0	0	0	0	0	0	1	5	8	8	7	6	6	5	3	3	2	0	0	0	0	0	54
PFV-MOSTAZAL	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	1	1	2	2	3	4	3	0	0	0	0	0	22
PFV-RIOPEUCO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	18
PFV-SANTACAROLINA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	11
PFV-ELROMERAL	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	6	6	6	6	5	3	2	1	1	0	0	0	0	0	39
PFV-MEMBRILLO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	0	0	14
PFV-CHIMBARONGO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	2	2	2	1	0	0	0	0	0	11
PFV-PARQUEROMA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	13
PFV-ALDEBARAN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	10
PFV-DONMATIAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	0	0	14
PFV-MARGARITAX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	2	2	1	1	1	1	0	0	0	0	0	20
PFV-NANCAGUA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	5	5	5	4	4	3	1	1	1	0	0	0	0	0	34
PFV-LASCACHANAS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	5	6	7	7	5	4	2	1	1	0	0	0	0	0	42
PFV-DONMARIANO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	0	0	13
PFV-LOSLIBERTADORES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	2	2	3	2	1	0	0	0	0	0	14
PFV-EASFRANEROS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	12
PFV-NAN	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	13
PFV-LAMURALLA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	11
PFV-ARGOMEDO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	6	7	6	5	3	3	1	1	1	0	0	0	0	0	38
PFV-LOMIGUEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	3	3	2	1	1	0	0	0	0	26
PFV-ELMIRLO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	5	6	6	6	4	3	2	1	1	0	0	0	0	0	35
PFV-CATANSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-RAULI	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	5	6	5	4	1	4	2	2	1	0	0	0	0	0	35
PFV-SANCAMILO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	0	15
PFV-VILLAPRAT	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	0	13
PFV-VILLA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	0	13
PFV-LLANOSDEPOTROSO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	2	1	3	3	3	1	0	0	0	0	0	21
PFV-LASROJAS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	2	3	2	2	1	1	0	0	0	0	0	19

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
domingo, 30 de marzo de 2025	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
Costos Operación	244	244	236	241	240	238	241	240	161	47	41	41	41	41	41	41	41	41	45	145	180	181	183	186	3,377
Costos Encendido/Detención	6	0	0	0	0	0	0	0	9	37	1	0	0	0	0	0	0	0	13	99	0	0	0	0	166
Costos Totales [kUSD]	250	244	236	241	240	238	241	240	170	84	42	41	41	41	41	41	41	41	58	244	180	181	183	186	3,543
Costo Marginal Quillota 220 kV	71.7	71.7	71.7	71.7	71.7	71.7	71.7	71.7	63.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	6.4	6.6	0.0	65.7	70.3	70.3	70.3	70.3	41.55
Pérdidas [MWh]	146	132	134	150	148	144	147	158	101	147	217	215	237	276	284	276	276	273	265	193	223	221	210	208	4,782
Consumos Propios [MWh]	312	312	312	312	312	312	312	313	282	252	243	242	242	242	242	242	242	242	251	265	265	265	265	265	6,549
Demanda Total [MWh]	8613	8335	8098	7996	7913	7871	7763	7898	7832	8168	8570	8632	8750	8959	9008	8903	8836	8757	8750	8952	9294	9309	9055	8669	204,931
Generación Total [MWh]	9071	8779	8544	8457	8373	8327	8223	8369	8216	8567	9030	9089	9230	9477	9534	9422	9354	9272	9267	9411	9783	9795	9531	9142	216,262

PFV-LOSPATOS	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-REXNER	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	1	0	1	1	1	0	0	0	0	0	11
PFV-ITAHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	0	19
PFV-LAFRONTERA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	31
PFV-HIJUELA4	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	15
PFV-SAGRADAFAMILIAFORTUNA-15	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-ELLOROCHOROY	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	6	7	6	6	7	7	8	7	3	1	0	0	0	60
PFV-PVPUNIHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	15
PFV-PARAGUAY	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	4	5	5	6	5	3	2	0	0	0	0	36
PFV-ELFLAMENCO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	5	6	6	6	5	4	3	2	2	0	0	0	0	41
PFV-ERINOME	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	15
PFV-ELZORZAL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	14
PFV-PIDUCO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	18
PFV-TALCA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	3	3	3	3	3	1	1	0	0	0	0	25
PFV-CABIMAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1
PFV-LAHUERTA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	0	13
PFV-SANRAFAEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	0	13
PFV-SCFLORDELLANO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	4	4	3	4	1	0	0	1	0	0	0	0	21
PFV-EAMAITEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	14
PFV-LOSROBLES	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-PENCAHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	4	4	4	4	4	2	2	0	0	0	0	0	36
PFV-ELCARPINTERO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	6	8	8	8	8	8	4	5	2	0	0	0	0	61
PFV-SOLDEMAULE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	14
PFV-DONRODRIGO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	4	4	3	3	4	3	2	1	0	0	0	0	28
PFV-PANGUILEMOAEROPUERTO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	4	4	3	3	3	2	1	1	0	0	0	0	25
PFV-SANJAVIER	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	4	3	4	3	3	2	2	0	0	0	0	30
PFV-QUINANTU	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	5	6	6	7	8	8	8	7	3	0	0	0	0	62
PFV-RANGUIL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	1	2	2	1	1	1	1	0	0	0	0	14
PFV-PACHIRA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	6	7	7	7	7	6	5	4	2	1	0	0	0	55
PFV-LOSCISNES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	5	5	4	3	4	2	2	4	1	0	0	0	0	34
PFV-LAACACIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	4	5	4	2	0	0	0	0	28
PFV-SANVICENTETT	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-PVPLAROSA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	0	13
PFV-PVPMAYOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	1	1	0	1	0	0	0	0	0	11
PFV-INTERLOCUTOR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	0	0	12
PFV-SOLARPARKMALLOA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	0	0	11
PFV-ELCARDENAL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	1	1	1	1	0	0	0	0	0	13
PFV-COLTAUOALMENDRO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	0	0	11
PFV-LASTENCAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	5	6	6	6	5	3	2	2	1	0	0	0	0	39
PFV-SANTAAMELIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	0	15
PFV-IDAHUELDELVERANO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	0	0	12
PFV-ANTONIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	6
PFV-LORETO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	0	0	12
PFV-ROVIAN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	4	4	4	3	1	0	0	0	0	25
PFV-JSOLERM	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	6
PFV-DONJORGE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	0	16
PFV-GRPTTAO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	4	5	6	7	7	6	2	0	0	0	0	45
PFV-ROMERIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	6	6	6	5	5	4	3	2	1	0	0	0	0	43
PFV-TORINO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	4	4	4	4	3	3	2	2	1	0	0	0	0	29
PFV-BERGAMO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	1	1	1	1	0	0	0	0	0	12
PFV-PEQUEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	1	1	1	1	0	0	0	0	0	12
PFV-RAUQUEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	4	5	4	5	5	5	4	3	2	0	0	0	0	39
PFV-CURICURA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	4	4	4	4	4	3	2	1	1	0	0	0	0	28

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
domingo, 30 de marzo de 2025	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
Costos Operación	244	244	236	241	240	238	241	240	161	47	41	41	41	41	41	41	41	41	45	145	180	181	183	186	3,377
Costos Encendido/Detención	6	0	0	0	0	0	0	0	9	37	1	0	0	0	0	0	0	0	13	99	0	0	0	0	166
Costos Totales [kUSD]	250	244	236	241	240	238	241	240	170	84	42	41	41	41	41	41	41	41	58	244	180	181	183	186	3,543
Costo Marginal Quillota 220 kV	71.7	71.7	71.7	71.7	71.7	71.7	71.7	71.7	63.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	6.4	6.6	0.0	65.7	70.3	70.3	70.3	70.3	41.55
Pérdidas [MWh]	146	132	134	150	148	144	147	158	101	147	217	215	237	276	284	276	276	273	265	193	223	221	210	208	4,782
Consumos Propios [MWh]	312	312	312	312	312	312	312	313	282	252	243	242	242	242	242	242	242	242	251	265	265	265	265	265	6,549
Demanda Total [MWh]	8613	8335	8098	7996	7913	7871	7763	7898	7832	8168	8570	8632	8750	8959	9008	8903	8836	8757	8750	8952	9294	9309	9055	8669	204,931
Generación Total [MWh]	9071	8779	8544	8457	8373	8327	8223	8369	8216	8567	9030	9089	9230	9477	9534	9422	9354	9272	9267	9411	9783	9795	9531	9142	216,262

PFV-LALAJUELA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	4	4	4	3	3	1	0	0	0	0	26
PFV-ALTOSTILITL	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-LIQUIDAMBAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3	5	5	5	6	5	4	3	5	3	0	0	0	0	44
PFV-QUILAPILUN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3	13	20	0	21	20	21	22	20	21	15	4	0	0	0	177
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	1	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	15
PFV-MANZANO	0	0	0	0	0	0	0	0	4	0	0	0	0	0	0	22	25	23	14	3	0	0	0	0	92
PFV-CLEMENTINA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	4	3	3	3	2	1	2	2	0	0	0	0	0	26
PFV-KONDA	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-SLK808	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	2	2	2	2	1	3	1	0	0	0	0	0	20
PFV-ESCORIALVERANO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	1	1	2	1	0	0	0	0	0	15
PFV-CHACABUCO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	4	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	0	31
PFV-MESETADELOSANDES	0	0	0	0	0	0	0	0	4	20	36	39	36	29	23	18	15	15	11	3	0	0	0	0	247
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	1	2	2	2	1	1	1	0	1	1	0	0	0	0	0	12
PFV-NAZARINOVERANO	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-CONDORPELVIN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	1	1	1	0	1	0	0	0	0	0	0	12
PFV-DONANDRONICO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	9
PFV-JAVIERACARRERA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	5	7	8	7	4	4	4	2	2	2	0	0	0	0	0	45
PFV-VICENTE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	11
PFV-LOSMORROS1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	6
PFV-PIRQUE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	5
PFV-CHAMPA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	17
PFV-DARLIN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	2	2	2	3	2	1	0	0	0	0	0	17
PFV-SANTABLANCAISLAMAIPO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	1	1	1	1	0	0	0	0	0	11
PFV-MACAO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	6	7	6	4	3	3	2	2	1	0	0	0	0	0	39
PFV-RUCAPAIINE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	5	8	8	7	5	4	4	2	1	1	0	0	0	0	0	46
PFV-ELPERAL	0	0	0	0	0	0	0	0	1	6	8	8	7	5	4	4	2	2	2	0	0	0	0	0	50
PFV-PATRICIAVERANO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	7	8	8	8	8	7	6	2	0	0	0	0	0	0	66
PFV-CANTILLANA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-GABARDOVERANO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	1	1	1	0	0	0	0	0	23
PFV-FRANCISCO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	6
PFV-TRICAHUE-2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	5	6	5	2	0	0	0	0	0	30
PFV-SANISIDRO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	6
PFV-LABLANQUINA-1	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	6	7	6	5	4	3	1	1	0	0	0	0	0	0	38
PFV-MELI	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	6	6	6	5	4	3	1	1	1	0	0	0	0	0	36
PFV-CANDELARIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	12
PFV-MARIAPIINTO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	11
PFV-HOMERO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	2	1	0	0	0	0	0	9
PFV-ELPILPEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	2	2	1	0	0	0	0	0	10
PFV-LASMERCEDES-1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	12
PFV-SANTAEELIZABETH	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	6	7	6	6	4	3	2	1	1	0	0	0	0	0	40
PFV-ENCINO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	10
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	0	0	0	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	5
PFV-PATAGUILLA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3	6	6	5	3	4	3	1	3	2	0	0	0	0	0	38
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	1	4	4	4	4	3	3	2	1	3	1	0	0	0	0	0	30
PFV-HUIGAN	0	0	0	0	0	0	0	0	1	5	6	7	7	5	4	3	2	4	2	0	0	0	0	0	46
PFV-VIOLETA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	5	6	6	5	3	4	3	1	3	3	0	0	0	0	0	40
PFV-MALLOCO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	13

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
domingo, 30 de marzo de 2025	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
Costos Operación	244	244	236	241	240	238	241	240	161	47	41	41	41	41	41	41	41	41	45	145	180	181	183	186	3,377
Costos Encendido/Detención	6	0	0	0	0	0	0	0	9	37	1	0	0	0	0	0	0	0	13	99	0	0	0	0	166
Costos Totales [kUSD]	250	244	236	241	240	238	241	240	170	84	42	41	41	41	41	41	41	41	58	244	180	181	183	186	3,543
Costo Marginal Quillota 220 kV	71.7	71.7	71.7	71.7	71.7	71.7	71.7	71.7	63.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	6.4	6.6	0.0	65.7	70.3	70.3	70.3	70.3	41.55
Pérdidas [MWh]	146	132	134	150	148	144	147	158	101	147	217	215	237	276	284	276	276	273	265	193	223	221	210	208	4,782
Consumos Propios [MWh]	312	312	312	312	312	312	312	313	282	252	243	242	242	242	242	242	242	242	251	265	265	265	265	265	6,549
Demanda Total [MWh]	8613	8335	8098	7996	7913	7871	7763	7898	7832	8168	8570	8632	8750	8959	9008	8903	8836	8757	8750	8952	9294	9309	9055	8669	204,931
Generación Total [MWh]	9071	8779	8544	8457	8373	8327	8223	8369	8216	8567	9030	9089	9230	9477	9534	9422	9354	9272	9267	9411	9783	9795	9531	9142	216,262

PFV-PENAFLO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	5	7	8	8	8	6	6	7	7	4	0	0	0	0	0	65
PFV-PICUNCHE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	6	7	7	7	4	3	2	1	1	0	0	0	0	0	41
PFV-LIRIODECAMPO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	11
PFV-QUILLAY	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	12
PFV-LEYDA	0	0	0	0	0	0	0	0	4	4	14	12	18	39	55	60	61	61	52	7	0	0	0	0	387
PFV-LUMBRERAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	2	1	2	1	1	1	1	0	0	0	0	0	15
PFV-PUANGUE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	2	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	0	19
PFV-MALINKE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	9
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	2	4	4	4	2	2	2	1	2	1	0	0	0	0	0	25
PFV-RAMIRO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	4	5	5	7	7	6	3	0	0	0	0	0	44
PFV-ALHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	4	5	5	3	3	2	1	1	1	1	0	0	0	0	26
PFV-LOSIERRA	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-SANTAADRIANA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	6
PFV-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	17
PFV-SANPEDRO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	11
PFV-RLA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	2	1	1	1	0	0	0	0	0	9
PFV-ELROBLE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	5	5	5	5	5	5	4	3	0	0	0	0	0	44
PFV-CANTERA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	7
PFV-ELSHARON	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-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	9
PFV-FARAMALLA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	10
PFV-ELSAUCE	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-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	0	1	2	3	3	4	5	7	7	6	3	0	0	0	0	0	41
PFV-LASTORCAZAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	1	1	1	2	0	0	0	0	0	0	14
PFV-NEWENTUN	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	5	6	4	4	4	2	2	2	1	0	0	0	0	0	34
PFV-NAHUEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	4	5	6	6	2	0	0	0	0	0	33
PFV-LASPALMASDELVERANO	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-MANDINGA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	2	1	1	1	0	0	0	0	0	22
PFV-LASTURCAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	2	2	1	0	0	0	0	0	10
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	0	0	0	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	0	0	7
PFV-SANANTONIODELMONTESUNLIGHT	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3
PFV-PATAGUA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3	6	6	4	3	4	3	2	2	1	0	0	0	0	0	36
PFV-MALVILLA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	12
PFV-DONAIGNA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	12
PFV-RIMINI	0	0	0	0	0	0	0	0	1	5	7	7	5	5	5	3	2	2	2	0	0	0	0	0	43
PFV-NIHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	11
PFV-MARCHIGUE-2	0	0	0	0	0	0	0	1	2	4	5	5	6	6	6	6	6	6	4	1	0	0	0	0	59
PFV-AHEBUENASYERBAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	4	7	7	6	7	7	8	6	3	0	0	0	0	0	55
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	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	13
PFV-PALERMO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	5	6	6	5	4	4	2	1	1	1	1	0	0	0	0	36
PFV-ELTREBOL	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-LASBANDURRIAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	1	1	0	1	1	1	0	0	0	0	0	0	6
PFV-MAITENLAHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	1	1	1	1	0	1	0	0	0	0	0	13
PFV-MARCHIGUE-7	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	11
PFV-PILPILEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	0	12
PFV-POBLACION	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	12
PFV-PORTEZUELO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	19
PFV-VITUCO2B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	13
PFV-LAMANGA-1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	3	3	2	2	0	0	0	0	0	23

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
domingo, 30 de marzo de 2025	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
Costos Operación	244	244	236	241	240	238	241	240	161	47	41	41	41	41	41	41	41	41	45	145	180	181	183	186	3,377
Costos Encendido/Detención	6	0	0	0	0	0	0	0	9	37	1	0	0	0	0	0	0	0	13	99	0	0	0	0	166
Costos Totales [kUSD]	250	244	236	241	240	238	241	240	170	84	42	41	41	41	41	41	41	41	58	244	180	181	183	186	3,543
Costo Marginal Quillota 220 kV	71.7	71.7	71.7	71.7	71.7	71.7	71.7	71.7	63.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	6.4	6.6	0.0	65.7	70.3	70.3	70.3	70.3	41.55
Pérdidas [MWh]	146	132	134	150	148	144	147	158	101	147	217	215	237	276	284	276	276	273	265	193	223	221	210	208	4,782
Consumos Propios [MWh]	312	312	312	312	312	312	312	313	282	252	243	242	242	242	242	242	242	242	251	265	265	265	265	265	6,549
Demanda Total [MWh]	8613	8335	8098	7996	7913	7871	7763	7898	7832	8168	8570	8632	8750	8959	9008	8903	8836	8757	8750	8952	9294	9309	9055	8669	204,931
Generación Total [MWh]	9071	8779	8544	8457	8373	8327	8223	8369	8216	8567	9030	9089	9230	9477	9534	9422	9354	9272	9267	9411	9783	9795	9531	9142	216,262

PFV-CONDORCHEPICA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	1	1	1	1	0	0	0	0	0	16
PFV-LOCHACON	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	11
PFV-RINCONADAALCONES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	6	8	8	7	6	6	3	4	5	2	1	0	0	0	55
PFV-COLCHAGUA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	0	0	14
PFV-ALCON	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	4	3	3	3	1	2	2	1	0	0	0	0	27
PFV-AVILES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	5	5	5	4	3	2	1	1	1	0	0	0	0	30
PFV-LAFORESTA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	1	2	2	1	1	1	0	0	0	0	0	13
PFV-CORDILLERILLA	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-SANEMILIO-1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	1	2	1	1	1	0	0	0	0	0	13
PFV-ALTOSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	2	2	1	1	1	0	0	0	0	11
PFV-DONIHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	3	3	2	1	0	0	0	0	18
PFV-MUTUPIN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	4	6	7	3	4	4	4	3	2	1	0	0	0	41
PFV-SANCARLOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	2	1	1	1	1	1	0	0	0	0	11
PFV-RATULEMUS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	15
PFV-LASCODORNICES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	16
PFV-ALCALDESA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	4	5	4	4	3	2	3	2	2	0	0	0	0	31
PFV-SANTALUISA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	1	1	1	1	1	0	0	0	0	13
PFV-ELCERNICALO-1	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-ELCERNICALO-2	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-CHUCAO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	13
PFV-TAMANGO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	6	19	27	30	29	26	31	32	32	30	21	2	0	0	0	285
PFV-NIQUEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	23
PFV-BICENTENARIO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	1	1	1	1	0	0	0	0	0	12
PFV-CHINCOL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	23
PFV-LOSGORRIONES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	0	0	0	0	21
PFV-PMGCAUQUENES	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	6	7	8	7	7	6	4	3	2	0	0	0	0	0	53
PFV-SANFRANCISCOPARRAL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	13
PFV-LAVENDIMIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	6	7	7	6	7	6	4	3	3	1	0	0	0	53
PFV-POMUYETOSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	1	1	1	1	1	0	0	0	0	14
PFV-GOLONDRINAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	4	6	6	6	5	4	4	3	1	0	0	0	0	42
PFV-POCILLAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	1	1	1	1	0	0	0	0	13
PFV-PICHON	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	12
PFV-CAUQUENES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	15
PFV-ITIHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	4	6	7	7	4	4	3	3	2	0	0	0	0	45
PFV-PLAYERO	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-PLAYERITO	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-PLAYERON	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-SANTAESTER	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	1	1	1	1	1	0	0	0	0	14
PFV-LASLECHUZAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	16
PFV-DADINCO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	16
PFV-PEGASUS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	1	1	1	1	0	0	0	0	14
PFV-SOLSANTAINES	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-LUCESOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	2	1	1	1	1	0	0	0	0	10
PFV-RINCONADA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	6	6	6	6	3	3	1	1	1	1	0	0	0	0	36
PFV-PITOTOY	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	0	0	11
PFV-CETUS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	10
PFV-LOSMOLINOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	4	5	6	6	2	0	0	0	0	32
PFV-ELMONTE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	1	1	1	0	1	0	0	0	0	0	11
PFV-TREBO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	1	1	2	1	1	1	0	0	0	0	0	12
PFV-MARAMBIO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	11
PFV-SALERNO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	10
PFV-QUELTEHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	0	0	11
PFV-LASTORTOLAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	1	1	1	1	0	0	0	0	12

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL		Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
domingo, 30 de marzo de 2025		1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
Costos Operación		244	244	236	241	240	238	241	240	161	47	41	41	41	41	41	41	41	41	45	145	180	181	183	186	3,377
Costos Encendido/Detención		6	0	0	0	0	0	0	0	9	37	1	0	0	0	0	0	0	0	13	99	0	0	0	0	166
Costos Totales [kUSD]		250	244	236	241	240	238	241	240	170	84	42	41	41	41	41	41	41	41	58	244	180	181	183	186	3,543
Costo Marginal Quillota 220 kV		71.7	71.7	71.7	71.7	71.7	71.7	71.7	71.7	63.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	6.4	6.6	0.0	65.7	70.3	70.3	70.3	70.3	41.55
Pérdidas [MWh]		146	132	134	150	148	144	147	158	101	147	217	215	237	276	284	276	276	273	265	193	223	221	210	208	4,782
Consumos Propios [MWh]		312	312	312	312	312	312	312	313	282	252	243	242	242	242	242	242	242	242	251	265	265	265	265	265	6,549
Demanda Total [MWh]		8613	8335	8098	7996	7913	7871	7763	7898	7832	8168	8570	8632	8750	8959	9008	8903	8836	8757	8750	8952	9294	9309	9055	8669	204,931
Generación Total [MWh]		9071	8779	8544	8457	8373	8327	8223	8369	8216	8567	9030	9089	9230	9477	9534	9422	9354	9272	9267	9411	9783	9795	9531	9142	216,262

PFV-SANJOSE-2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	3	2	2	1	1	1	1	0	0	0	0	0	17
PFV-BERRUECO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	6	7	6	5	3	2	2	2	1	0	0	0	0	42
PFV-SANTARITA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	2	2	1	1	1	1	0	0	0	0	0	12
PFV-ELPIUQUEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	12
PFV-LAVICTORIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	5	7	7	7	6	3	3	2	2	1	0	0	0	0	46
PFV-ORION	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	13
PFV-LAPALMA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	5	6	6	7	6	3	3	3	3	1	0	0	0	0	47
PFV-HUAPE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	11
PFV-ELRECONQUISTADOR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	1	1	1	1	0	0	0	0	0	15
PFV-LASPALOMAS	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-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	0	10
PFV-CANQUEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3
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	0	9
PFV-CATO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	1	1	1	1	0	0	0	0	0	15
PFV-ALTODELSOL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	5	7	7	6	5	3	2	2	3	1	0	0	0	0	45
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	0	4
PFV-COLIBRI	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	5
PFV-BULNES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	4	4	4	4	3	2	2	2	3	0	0	0	0	0	34
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	0	2
PFV-CHILLANHUAMBALIHIPER	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	0	0	1	0	0	0	0	0	7
PFV-QUILMOBULNES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	4	4	3	3	2	2	2	2	0	0	0	0	0	27
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	0	2
PFV-SANALBERTO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	3	3	3	2	1	1	1	1	0	0	0	0	0	17
PFV-QUILMO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	5	7	7	6	5	3	2	3	3	1	0	0	0	0	45
PFV-CENTAURO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	7	7	7	6	3	3	2	2	1	0	0	0	0	43
PFV-BLU	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	18
PFV-GUADALUPE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	5	5	5	4	3	2	2	2	1	0	0	0	0	0	34
PFV-MOYA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	5	7	8	8	8	8	8	7	5	2	0	0	0	0	0	65
PFV-AVEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	6	7	6	7	7	6	5	4	4	0	0	0	0	0	56
PFV-ELOLIVAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	6	7	7	7	7	6	6	4	3	0	0	0	0	0	57
PFV-BULNESLOSBARONES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	11
PFV-FULGOR	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	14
PFV-PUELICHE	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-SOLARDELBUENO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	2	1	2	2	1	0	0	0	0	0	12
PFV-DONMARTIN	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-ALBOR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	4	3	4	4	4	4	3	2	0	0	0	0	0	37
PFV-ELTIUQUE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	6
PFV-DUQUECO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	7	7	6	7	7	7	7	6	4	1	0	0	0	0	62
PFV-MECOCHILLAN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	6	6	6	5	5	5	5	5	3	1	0	0	0	0	52
PFV-VENTURADA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	6	7	6	5	3	2	2	3	1	0	0	0	0	43
PFV-COCHARCAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	13
PFV-VILLACRUZ	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	16
PFV-SANTAFE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	6	7	7	8	8	8	8	7	3	0	0	0	0	0	67
PFV-VILLAALLEGRE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	4	4	4	3	3	3	2	1	0	0	0	0	0	28
PFV-ELCONDOR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	5
PFV-MILAN-A	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	15
PFV-TENO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	5	6	5	5	5	4	3	2	1	0	0	0	0	0	41
PFV-LOICA	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	20
PFV-LEMU	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	4	4	3	3	3	3	2	2	0	0	0	0	0	29
PFV-LASPERDICES	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-LOSTORDOS	0	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-PENCAHUEESTE	0	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-TRICADOS	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	13

Periodo Desde: 30-03-2025 04-04-2025

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
domingo, 30 de marzo de 2025	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
Costos Operación	244	244	236	241	240	238	241	240	161	47	41	41	41	41	41	41	41	41	45	145	180	181	183	186	3,377
Costos Encendido/Detención	6	0	0	0	0	0	0	0	9	37	1	0	0	0	0	0	0	0	13	99	0	0	0	0	166
Costos Totales [kUSD]	250	244	236	241	240	238	241	240	170	84	42	41	41	41	41	41	41	41	58	244	180	181	183	186	3,543
Costo Marginal Quillota 220 kV	71.7	71.7	71.7	71.7	71.7	71.7	71.7	71.7	63.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	6.4	6.6	0.0	65.7	70.3	70.3	70.3	70.3	41.55
Pérdidas [MWh]	146	132	134	150	148	144	147	158	101	147	217	215	237	276	284	276	276	273	265	193	223	221	210	208	4,782
Consumos Propios [MWh]	312	312	312	312	312	312	312	313	282	252	243	242	242	242	242	242	242	242	251	265	265	265	265	265	6,549
Demanda Total [MWh]	8613	8335	8098	7996	7913	7871	7763	7898	7832	8168	8570	8632	8750	8959	9008	8903	8836	8757	8750	8952	9294	9309	9055	8669	204,931
Generación Total [MWh]	9071	8779	8544	8457	8373	8327	8223	8369	8216	8567	9030	9089	9230	9477	9534	9422	9354	9272	9267	9411	9783	9795	9531	9142	216,262

[illegible][illegible][illegible]

30-03-2025 04-04-2025

Programación Diaria del Sistema 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	
244	244	236	241	240	238	241	240	161	47	41	41	41	41	41	41	41	41	45	145	180	181	183	186	3,377
6	0	0	0	0	0	0	0	9	37	1	0	0	0	0	0	0	0	13	99	0	0	0	0	166
250	244	236	241	240	238	241	240	170	84	42	41	41	41	41	41	41	58	244	180	181	183	186	3,543	
71.7	71.7	71.7	71.7	71.7	71.7	71.7	71.7	63.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	6.4	6.6	0.0	65.7	70.3	70.3	70.3	70.3	41.55
146	132	134	150	148	144	147	158	101	147	217	215	237	276	284	276	276	273	265	193	223	221	210	208	4,782
312	312	312	312	312	312	312	313	282	252	243	242	242	242	242	242	242	242	251	265	265	265	265	265	6,549
8613	8335	8098	7996	7913	7871	7763	7898	7832	8168	8570	8632	8750	8959	9008	8903	8836	8757	8750	8952	9294	9309	9055	8669	204,931
9071	8779	8544	8457	8373	8327	8223	8369	8216	8567	9030	9089	9230	9477	9534	9422	9354	9272	9267	9411	9783	9795	9531	9142	216,262

[illegible]

30-03-2025 04-04-2025

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
domingo, 30 de marzo de 2025	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
Costos Operación	244	244	236	241	240	238	241	240	161	47	41	41	41	41	41	41	41	41	45	145	180	181	183	186	3,377
Costos Encendido/Detención	6	0	0	0	0	0	0	0	9	37	1	0	0	0	0	0	0	0	13	99	0	0	0	0	166
Costos Totales [kUSD]	250	244	236	241	240	238	241	240	170	84	42	41	41	41	41	41	41	41	58	244	180	181	183	186	3,543
Costo Marginal Quillota 220 kV	71.7	71.7	71.7	71.7	71.7	71.7	71.7	71.7	63.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	6.4	6.6	0.0	65.7	70.3	70.3	70.3	70.3	41.55
Pérdidas [MWh]	146	132	134	150	148	144	147	158	101	147	217	215	237	276	284	276	276	273	265	193	223	221	210	208	4,782
Consumos Propios [MWh]	312	312	312	312	312	312	312	313	282	252	243	242	242	242	242	242	242	242	251	265	265	265	265	265	6,549
Demanda Total [MWh]	8613	8335	8098	7996	7913	7871	7763	7898	7832	8168	8570	8632	8750	8959	9008	8903	8836	8757	8750	8952	9294	9309	9055	8669	204,931
Generación Total [MWh]	9071	8779	8544	8457	8373	8327	8223	8369	8216	8567	9030	9089	9230	9477	9534	9422	9354	9272	9267	9411	9783	9795	9531	9142	216,262

[illegible]

30-03-2025 04-04-2025

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
domingo, 30 de marzo de 2025	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
Costos Operación	244	244	236	241	240	238	241	240	161	47	41	41	41	41	41	41	41	41	45	145	180	181	183	186	3,377
Costos Encendido/Detención	6	0	0	0	0	0	0	0	9	37	1	0	0	0	0	0	0	0	13	99	0	0	0	0	166
Costos Totales [kUSD]	250	244	236	241	240	238	241	240	170	84	42	41	41	41	41	41	41	41	58	244	180	181	183	186	3,543
Costo Marginal Quillota 220 kV	71.7	71.7	71.7	71.7	71.7	71.7	71.7	71.7	63.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	6.4	6.6	0.0	65.7	70.3	70.3	70.3	70.3	41.55
Pérdidas [MWh]	146	132	134	150	148	144	147	158	101	147	217	215	237	276	284	276	276	273	265	193	223	221	210	208	4,782
Consumos Propios [MWh]	312	312	312	312	312	312	312	313	282	252	243	242	242	242	242	242	242	242	251	265	265	265	265	265	6,549
Demanda Total [MWh]	8613	8335	8098	7996	7913	7871	7763	7898	7832	8168	8570	8632	8750	8959	9008	8903	8836	8757	8750	8952	9294	9309	9055	8669	204,931
Generación Total [MWh]	9071	8779	8544	8457	8373	8327	8223	8369	8216	8567	9030	9089	9230	9477	9534	9422	9354	9272	9267	9411	9783	9795	9531	9142	216,262

[illegible]

30-03-2025 04-04-2025

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
domingo, 30 de marzo de 2025	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
Costos Operación	244	244	236	241	240	238	241	240	161	47	41	41	41	41	41	41	41	41	45	145	180	181	183	186	3,377
Costos Encendido/Detención	6	0	0	0	0	0	0	0	9	37	1	0	0	0	0	0	0	0	13	99	0	0	0	0	166
Costos Totales [kUSD]	250	244	236	241	240	238	241	240	170	84	42	41	41	41	41	41	41	41	58	244	180	181	183	186	3,543
Costo Marginal Quillota 220 kV	71.7	71.7	71.7	71.7	71.7	71.7	71.7	71.7	63.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	6.4	6.6	0.0	65.7	70.3	70.3	70.3	70.3	41.55
Pérdidas [MWh]	146	132	134	150	148	144	147	158	101	147	217	215	237	276	284	276	276	273	265	193	223	221	210	208	4,782
Consumos Propios [MWh]	312	312	312	312	312	312	312	313	282	252	243	242	242	242	242	242	242	242	251	265	265	265	265	265	6,549
Demanda Total [MWh]	8613	8335	8098	7996	7913	7871	7763	7898	7832	8168	8570	8632	8750	8959	9008	8903	8836	8757	8750	8952	9294	9309	9055	8669	204,931
Generación Total [MWh]	9071	8779	8544	8457	8373	8327	8223	8369	8216	8567	9030	9089	9230	9477	9534	9422	9354	9272	9267	9411	9783	9795	9531	9142	216,262

[illegible]

30-03-2025 04-04-2025

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
domingo, 30 de marzo de 2025	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
Costos Operación	244	244	236	241	240	238	241	240	161	47	41	41	41	41	41	41	41	41	45	145	180	181	183	186	3,377
Costos Encendido/Detención	6	0	0	0	0	0	0	0	9	37	1	0	0	0	0	0	0	0	13	99	0	0	0	0	166
Costos Totales [kUSD]	250	244	236	241	240	238	241	240	170	84	42	41	41	41	41	41	41	41	58	244	180	181	183	186	3,543
Costo Marginal Quillota 220 kV	71.7	71.7	71.7	71.7	71.7	71.7	71.7	71.7	63.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	6.4	6.6	0.0	65.7	70.3	70.3	70.3	70.3	41.55
Pérdidas [MWh]	146	132	134	150	148	144	147	158	101	147	217	215	237	276	284	276	276	273	265	193	223	221	210	208	4,782
Consumos Propios [MWh]	312	312	312	312	312	312	312	313	282	252	243	242	242	242	242	242	242	242	251	265	265	265	265	265	6,549
Demanda Total [MWh]	8613	8335	8098	7996	7913	7871	7763	7898	7832	8168	8570	8632	8750	8959	9008	8903	8836	8757	8750	8952	9294	9309	9055	8669	204,931
Generación Total [MWh]	9071	8779	8544	8457	8373	8327	8223	8369	8216	8567	9030	9089	9230	9477	9534	9422	9354	9272	9267	9411	9783	9795	9531	9142	216,262

[illegible]

30-03-2025 04-04-2025

Programación Diaria del Sistema 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	
244	244	236	241	240	238	241	240	161	47	41	41	41	41	41	41	41	41	45	145	180	181	183	186	3,377
6	0	0	0	0	0	0	0	9	37	1	0	0	0	0	0	0	0	13	99	0	0	0	0	166
250	244	236	241	240	238	241	240	170	84	42	41	41	41	41	41	41	58	244	180	181	183	186	3,543	
71.7	71.7	71.7	71.7	71.7	71.7	71.7	71.7	63.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	6.4	6.6	0.0	65.7	70.3	70.3	70.3	70.3	41.55
146	132	134	150	148	144	147	158	101	147	217	215	237	276	284	276	276	273	265	193	223	221	210	208	4,782
312	312	312	312	312	312	312	313	282	252	243	242	242	242	242	242	242	242	251	265	265	265	265	265	6,549
8613	8335	8098	7996	7913	7871	7763	7898	7832	8168	8570	8632	8750	8959	9008	8903	8836	8757	8750	8952	9294	9309	9055	8669	204,931
9071	8779	8544	8457	8373	8327	8223	8369	8216	8567	9030	9089	9230	9477	9534	9422	9354	9272	9267	9411	9783	9795	9531	9142	216,262

[illegible]

Periodo Desde: 30-03-2025 04-04-2025

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
domingo, 30 de marzo de 2025	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
Costos Operación	244	244	236	241	240	238	241	240	161	47	41	41	41	41	41	41	41	41	45	145	180	181	183	186	3,377
Costos Encendido/Detención	6	0	0	0	0	0	0	0	9	37	1	0	0	0	0	0	0	0	13	99	0	0	0	0	166
Costos Totales [kUSD]	250	244	236	241	240	238	241	240	170	84	42	41	41	41	41	41	41	41	58	244	180	181	183	186	3,543
Costo Marginal Quillota 220 kV	71.7	71.7	71.7	71.7	71.7	71.7	71.7	71.7	63.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	6.4	6.6	0.0	65.7	70.3	70.3	70.3	70.3	41.55
Pérdidas [MWh]	146	132	134	150	148	144	147	158	101	147	217	215	237	276	284	276	276	273	265	193	223	221	210	208	4,782
Consumos Propios [MWh]	312	312	312	312	312	312	312	313	282	252	243	242	242	242	242	242	242	242	251	265	265	265	265	265	6,549
Demanda Total [MWh]	8613	8335	8098	7996	7912	7871	7763	7898	7832	8168	8570	8632	8750	8959	9008	8903	8836	8757	8750	8952	9294	9309	9055	8669	204,931
Generación Total [MWh]	9071	8779	8544	8457	8373	8327	8223	8369	8216	8567	9030	9089	9230	9477	9534	9422	9354	9272	9267	9411	9783	9795	9531	9142	216,262

QUINTERO-1_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
QUINTERO-1_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
QUINTERO-1_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
QUINTERO-1_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
QUINTERO-1_GNL_F	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
QUINTERO-1_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
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
QUINTERO-2_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
QUINTERO-2_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
QUINTERO-2_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
QUINTERO-2_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
QUINTERO-2_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
QUINTERO-2_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
QUINTERO-2_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
QUINTERO-2_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
QUINTERO-2_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
QUINTERO-2_GNL_F	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
QUINTERO-2_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
SANISIDRO-1_TG1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
SANISIDRO-1_TG1_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
SANISIDRO-1_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
SANISIDRO-1_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
SANISIDRO-1_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
SANISIDRO-1_TG1_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
SANISIDRO-1_TG1_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
SANISIDRO-1_TG1_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
SANISIDRO-1_TG1_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
SANISIDRO-1_TG1_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
SANISIDRO-1_TG1_GNL_F	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
SANISIDRO-1_TG1_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
SANISIDRO-1_TG1+TV1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
SANISIDRO-1_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
SANISIDRO-1_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
SANISIDRO-1_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
SANISIDRO-1_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
SANISIDRO-1_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	0
SANISIDRO-1_TG1+TV1_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
SANISIDRO-1_TG1+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
SANISIDRO-1_TG1+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
SANISIDRO-1_TG1+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
SANISIDRO-1_TG1+TV1_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
SANISIDRO-1_TG1+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
SANISIDRO-1_TG1+TV1_FSTVD_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
SANISIDRO-1_TG1+TV1_FSTVD_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
SANISIDRO-1_TG1+TV1_FSTVD_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
SANISIDRO-1_TG1+TV1_FSTVD_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
SANISIDRO-1_TG1+TV1_FSTVD_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
SANISIDRO-1_TG1+TV1_FSTVD_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
SANISIDRO-1_TG1+TV1_FSTVD_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
SANISIDRO-1_TG1+TV1_FSTVD_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
SANISIDRO-1_TG1+TV1_FSTVD_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
SANISIDRO-1_TG1+TV1_FSTVD_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
SANISIDRO-1_TG1+TV1_FSTVD_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

30-03-2025 04-04-2025

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
domingo, 30 de marzo de 2025	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
Costos Operación	244	244	236	241	240	238	241	240	161	47	41	41	41	41	41	41	41	41	45	145	180	181	183	186	3,377
Costos Encendido/Detención	6	0	0	0	0	0	0	0	9	37	1	0	0	0	0	0	0	0	13	99	0	0	0	0	166
Costos Totales [kUSD]	250	244	236	241	240	238	241	240	170	84	42	41	41	41	41	41	41	41	58	244	180	181	183	186	3,543
Costo Marginal Quillota 220 kV	71.7	71.7	71.7	71.7	71.7	71.7	71.7	71.7	63.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	6.4	6.6	0.0	65.7	70.3	70.3	70.3	70.3	41.55
Pérdidas [MWh]	146	132	134	150	148	144	147	158	101	147	217	215	237	276	284	276	276	273	265	193	223	221	210	208	4,782
Consumos Propios [MWh]	312	312	312	312	312	312	312	313	282	252	243	242	242	242	242	242	242	242	251	265	265	265	265	265	6,549
Demanda Total [MWh]	8613	8335	8098	7996	7913	7871	7763	7898	7832	8168	8570	8632	8750	8959	9008	8903	8836	8757	8750	8952	9294	9309	9055	8669	204,931
Generación Total [MWh]	9071	8779	8544	8457	8373	8327	8223	8369	8216	8567	9030	9089	9230	9477	9534	9422	9354	9272	9267	9411	9783	9795	9531	9142	216,262

SANISIDRO-1_TG1+TV1_FSTVD_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	0	0	0
SANISIDRO-1_TG1+TV1+FA1_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
SANISIDRO-1_TG1+TV1+FA1_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	0	0	0	0
SANISIDRO-1_TG1+TV1+FA1_GN_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
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	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	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	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	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	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	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	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	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	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	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	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	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	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	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	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	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	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	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	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	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	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	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	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	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	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	0	0	0	0	0	0
SANISIDRO-2_TG1+TV1_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	0	0	0
SANISIDRO-2_TG1+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	0	0	0	0
SANISIDRO-2_TG1+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	0	0	0	0
SANISIDRO-2_TG1+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	0	0	0	0
SANISIDRO-2_TG1+TV1_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	0	0	0
SANISIDRO-2_TG1+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	0	0	0	0
SANISIDRO-2_TG1+TV1_FSTVU_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
SANISIDRO-2_TG1+TV1_FSTVU_GN_A	342	347	345	338	337	334	350	348	269	200	170	169	169	169	169	169	169	170	335	341	347	347	332					6434
SANISIDRO-2_TG1+TV1_FSTVU_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	0	0	0	0
SANISIDRO-2_TG1+TV1_FSTVU_GN_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
SANISIDRO-2_TG1+TV1_FSTVU_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	0	0	0	0
SANISIDRO-2_TG1+TV1_FSTVU_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
SANISIDRO-2_TG1+TV1_FSTVU_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	0	0	0
SANISIDRO-2_TG1+TV1_FSTVU_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	0	0	0
SANISIDRO-2_TG1+TV1_FSTVU_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	0	0	0
SANISIDRO-2_TG1+TV1_FSTVU_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	0	0	0
SANISIDRO-2_TG1+TV1_FSTVU_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	0	0	0
SANISIDRO-2_TG1+TV1_FSTVU_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	0	0	0
NEHUENCO-1_TG1+TV1+FA1_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
NEHUENCO-1_TG1+TV1+FA1_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	0	0	0	0
NEHUENCO-1_TG1+TV1+FA1_GN_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
NEHUENCO-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	0	0	0	0	0	0
NEHUENCO-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	0	0	0	0	0	0

30-03-2025 04-04-2025

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
domingo, 30 de marzo de 2025	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
Costos Operación	244	244	236	241	240	238	241	240	161	47	41	41	41	41	41	41	41	41	45	145	180	181	183	186	3,377
Costos Encendido/Detención	6	0	0	0	0	0	0	0	9	37	1	0	0	0	0	0	0	0	13	99	0	0	0	0	166
Costos Totales [kUSD]	250	244	236	241	240	238	241	240	170	84	42	41	41	41	41	41	41	41	58	244	180	181	183	186	3,543
Costo Marginal Quillota 220 kV	71.7	71.7	71.7	71.7	71.7	71.7	71.7	71.7	63.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	6.4	6.6	0.0	65.7	70.3	70.3	70.3	70.3	41.55
Pérdidas [MWh]	146	132	134	150	148	144	147	158	101	147	217	215	237	276	284	276	276	273	265	193	223	221	210	208	4,782
Consumos Propios [MWh]	312	312	312	312	312	312	312	313	282	252	243	242	242	242	242	242	242	242	251	265	265	265	265	265	6,549
Demanda Total [MWh]	8613	8335	8098	7996	7913	7871	7763	7898	7832	8168	8570	8632	8750	8959	9008	8903	8836	8757	8750	8952	9294	9309	9055	8669	204,931
Generación Total [MWh]	9071	8779	8544	8457	8373	8327	8223	8369	8216	8567	9030	9089	9230	9477	9534	9422	9354	9272	9267	9411	9783	9795	9531	9142	216,262

[illegible]

30-03-2025 04-04-2025

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
domingo, 30 de marzo de 2025	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
Costos Operación	244	244	236	241	240	238	241	240	161	47	41	41	41	41	41	41	41	41	45	145	180	181	183	186	3,377
Costos Encendido/Detención	6	0	0	0	0	0	0	0	9	37	1	0	0	0	0	0	0	0	13	99	0	0	0	0	166
Costos Totales [kUSD]	250	244	236	241	240	238	241	240	170	84	42	41	41	41	41	41	41	41	58	244	180	181	183	186	3,543
Costo Marginal Quillota 220 kV	71.7	71.7	71.7	71.7	71.7	71.7	71.7	71.7	63.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	6.4	6.6	0.0	65.7	70.3	70.3	70.3	70.3	41.55
Pérdidas [MWh]	146	132	134	150	148	144	147	158	101	147	217	215	237	276	284	276	276	273	265	193	223	221	210	208	4,782
Consumos Propios [MWh]	312	312	312	312	312	312	312	313	282	252	243	242	242	242	242	242	242	242	251	265	265	265	265	265	6,549
Demanda Total [MWh]	8613	8335	8098	7996	7913	7871	7763	7898	7832	8168	8570	8632	8750	8959	9008	8903	8836	8757	8750	8952	9294	9309	9055	8669	204,931
Generación Total [MWh]	9071	8779	8544	8457	8373	8327	8223	8369	8216	8567	9030	9089	9230	9477	9534	9422	9354	9272	9267	9411	9783	9795	9531	9142	216,262

NEHUENCO-2_TG1+TV1_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
NEHUENCO-2_TG1+TV1_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
NEHUENCO-2_TG1+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
NEHUENCO-9B_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
NEHUENCO-9B_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
NEHUENCO-9B_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
NEHUENCO-9B_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
NEHUENCO-9B_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
NEHUENCO-9B_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
NEHUENCO-9B_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
NEHUENCO-9B_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
NEHUENCO-9B_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
NEHUENCO-9B_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
NEHUENCO-9B_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
NEHUENCO-9B_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
NEHUENCO-9B_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
COLMITO_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
COLMITO_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
COLMITO_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
COLMITO_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
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
ENAPACONCAGUA_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
PLACILLA_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
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
LASVEGAS_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
LOSVENTOS_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
LOSVENTOS_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
LOSVENTOS_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
LOSVENTOS_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
LOSVENTOS_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
LOSVENTOS_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
LOSVENTOS_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
LOSVENTOS_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
LOSVENTOS_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
LOSVENTOS_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
LOSVENTOS_DIESEL_CNAVIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
LOSVENTOS_GN_A_CNAVIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
LOSVENTOS_GN_B_CNAVIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
LOSVENTOS_GN_C_CNAVIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
LOSVENTOS_GN_D_CNAVIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
LOSVENTOS_GNL_A_CNAVIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
LOSVENTOS_GNL_B_CNAVIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
LOSVENTOS_GNL_C_CNAVIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
LOSVENTOS_GNL_D_CNAVIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
LOSVENTOS_GNL_E_CNAVIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
LOMALOSCOLORADOS-2_BIOGAS	22	22	22	22	22	22	22	22	22	3	3	3	3	3	3	3	3	3	22	22	22	22	22	337
NUEVARENCA_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
NUEVARENCA_TG1+TV1_GN_A	331	331	331	331	0	331	331	331	299	160	160	160	160	160	160	160	160	160	331	331	331	331	331	5865
NUEVARENCA_TG1+TV1_GN_B	0	0	0	0	335	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	335
NUEVARENCA_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
NUEVARENCA_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
NUEVARENCA_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	0	0
NUEVARENCA_TG1+TV1_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

30-03-2025 04-04-2025

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
domingo, 30 de marzo de 2025	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
Costos Operación	244	244	236	241	240	238	241	240	161	47	41	41	41	41	41	41	41	41	45	145	180	181	183	186	3,377
Costos Encendido/Detención	6	0	0	0	0	0	0	0	9	37	1	0	0	0	0	0	0	0	13	99	0	0	0	0	166
Costos Totales [kUSD]	250	244	236	241	240	238	241	240	170	84	42	41	41	41	41	41	41	41	58	244	180	181	183	186	3,543
Costo Marginal Quillota 220 kV	71.7	71.7	71.7	71.7	71.7	71.7	71.7	71.7	63.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	6.4	6.6	0.0	65.7	70.3	70.3	70.3	70.3	41.55
Pérdidas [MWh]	146	132	134	150	148	144	147	158	101	147	217	215	237	276	284	276	276	273	265	193	223	221	210	208	4,782
Consumos Propios [MWh]	312	312	312	312	312	312	312	313	282	252	243	242	242	242	242	242	242	242	251	265	265	265	265	265	6,549
Demanda Total [MWh]	8613	8335	8098	7996	7913	7871	7763	7898	7832	8168	8570	8632	8750	8959	9008	8903	8836	8757	8750	8952	9294	9309	9055	8669	204,931
Generación Total [MWh]	9071	8779	8544	8457	8373	8327	8223	8369	8216	8567	9030	9089	9230	9477	9534	9422	9354	9272	9267	9411	9783	9795	9531	9142	216,262

[illegible]

Periodo Desde: 30-03-2025 04-04-2025

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
domingo, 30 de marzo de 2025	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
Costos Operación	244	244	236	241	240	238	241	240	161	47	41	41	41	41	41	41	41	41	45	145	180	181	183	186	3,377
Costos Encendido/Detención	6	0	0	0	0	0	0	0	9	37	1	0	0	0	0	0	0	0	13	99	0	0	0	0	166
Costos Totales [kUSD]	250	244	236	241	240	238	241	240	170	84	42	41	41	41	41	41	41	41	58	244	180	181	183	186	3,543
Costo Marginal Quillota 220 kV	71.7	71.7	71.7	71.7	71.7	71.7	71.7	71.7	63.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	6.4	6.6	0.0	65.7	70.3	70.3	70.3	70.3	41.55
Pérdidas [MWh]	146	132	134	150	148	144	147	158	101	147	217	215	237	276	284	276	276	273	265	193	223	221	210	208	4,782
Consumos Propios [MWh]	312	312	312	312	312	312	312	313	282	252	243	242	242	242	242	242	242	242	251	265	265	265	265	265	6,549
Demanda Total [MWh]	8613	8335	8098	7996	7913	7871	7763	7898	7832	8168	8570	8632	8750	8959	9008	8903	8836	8757	8750	8952	9294	9309	9055	8669	204,931
Generación Total [MWh]	9071	8779	8544	8457	8373	8327	8223	8369	8216	8567	9030	9089	9230	9477	9534	9422	9354	9272	9267	9411	9783	9795	9531	9142	216,262

[illegible]

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																							
domingo, 30 de marzo de 2025	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24
Costos Operación	244	244	236	241	240	238	241	240	161	47	41	41	41	41	41	41	41	41	45	145	180	181	183	186
Costos Encendido/Detención	6	0	0	0	0	0	0	0	9	37	1	0	0	0	0	0	0	0	13	99	0	0	0	0
Costos Totales [kUSD]	250	244	236	241	240	238	241	240	170	84	42	41	41	41	41	41	41	41	58	244	180	181	183	186
Costo Marginal Quillota 220 kV	71.7	71.7	71.7	71.7	71.7	71.7	71.7	71.7	63.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	6.4	6.6	0.0	65.7	70.3	70.3	70.3	70.3
Pérdidas [MWh]	146	132	134	150	148	144	147	158	101	147	217	215	237	276	284	276	276	273	265	193	223	221	210	208
Consumos Propios [MWh]	312	312	312	312	312	312	312	313	282	252	243	242	242	242	242	242	242	242	251	265	265	265	265	265
Demanda Total [MWh]	8613	8335	8098	7996	7913	7871	7763	7898	7832	8168	8570	8632	8750	8959	9008	8903	8836	8757	8750	8952	9294	9309	9055	8669
Generación Total [MWh]	9071	8779	8544	8457	8373	8327	8223	8369	8216	8567	9030	9089	9230	9477	9534	9422	9354	9272	9267	9411	9783	9795	9531	9142

NEWEN_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
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	1
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	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	24	24	24	24	24
MAPA_COGEN	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40
LAUTARO-1_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
LAUTARO-1_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
LAUTARO-2_BL1_COGEN	16	16	16	16	16	16	16	16	16	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	16	16	16	16	16
LAUTARO-2_BL1+BL2_COGEN	6	6	6	6	6	6	6	6	6	0	0	0	0	0	0	0	0	0	6	6	6	6	6	6
VALDIVIA_BL1_COGEN_EUCA	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8
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	8
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	3	3	1	5	5	5	0	0	0	0	0	0	0	0	0	5	5	5	5	5	5
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	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
DEGAN-NAVE1+2_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
DEGAN-NAVES_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
DEGAN-2_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
TRINCAO_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
CHILOE_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Embalses y Reguladas	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	Total
Total	1882	1584	1719	1855	1686	1667	1811	2053	1609	1490	760	784	781	775	778	781	784	805	1163	1763	2239	2017	2030	1975	34,790
RAPEL-1	0	51	55	0	56	51	51	50	0	56	0	0	0	0	0	0	0	50	0	0	0	0	0	0	418
RAPEL-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
RAPEL-3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
RAPEL-4	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
RAPEL-5	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
LOSCONDORES-1	81	81	81	81	81	81	81	81	81	81	81	81	81	81	81	81	81	81	81	81	81	81	81	81	1949
LOSCONDORES-2	81	81	81	81	81	81	81	81	81	81	81	81	81	81	81	81	81	81	81	81	81	81	81	81	1949
LAMINA	29	29	29	29	29	29	29	29	29	29	29	29	29	29	29	29	29	29	29	29	29	29	29	29	701
CIPRESES-1	12	12	14	15	15	15	15	15	15	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	17	15	15	15	15	205
CIPRESES-2	20	20	20	20	20	20	20	20	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	20	20	20	20	20	260
CIPRESES-3	14	14	12	11	11	11	11	11	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	11	11	11	11	136
OJOSDEAGUA	7	7	7	7	7	7	7	7	7	6	6	7	7	6	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	171
ISLA	69	69	69	69	69	69	69	69	60	56	56	56	56	56	56	56	56	56	56	67	69	69	69	69	1517

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																							
domingo, 30 de marzo de 2025	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24
Costos Operación	244	244	236	241	240	238	241	240	161	47	41	41	41	41	41	41	41	41	45	145	180	181	183	186
Costos Encendido/Detención	6	0	0	0	0	0	0	0	9	37	1	0	0	0	0	0	0	0	13	99	0	0	0	0
Costos Totales [kUSD]	250	244	236	241	240	238	241	240	170	84	42	41	41	41	41	41	41	41	58	244	180	181	183	186
Costo Marginal Quillota 220 kV	71.7	71.7	71.7	71.7	71.7	71.7	71.7	71.7	63.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	6.4	6.6	0.0	65.7	70.3	70.3	70.3	70.3
Pérdidas [MWh]	146	132	134	150	148	144	147	158	101	147	217	215	237	276	284	276	276	273	265	193	223	221	210	208
Consumos Propios [MWh]	312	312	312	312	312	312	312	313	282	252	243	242	242	242	242	242	242	242	251	265	265	265	265	265
Demanda Total [MWh]	8613	8335	8098	7996	7913	7871	7763	7898	7832	8168	8570	8632	8750	8959	9008	8903	8836	8757	8750	8952	9294	9309	9055	8669
Generación Total [MWh]	9071	8779	8544	8457	8373	8327	8223	8369	8216	8567	9030	9089	9230	9477	9534	9422	9354	9272	9267	9411	9783	9795	9531	9142

CURILLINQUE	86	86	86	86	86	86	86	86	75	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	83	86	86	86	86
LOMAALTA	38	38	38	38	38	38	38	38	34	31	31	31	31	31	31	31	31	31	31	37	38	38	38	38
LOSHIERROS	10	10	10	10	10	10	10	10	10	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	10	10	10
LOSHIERROS-2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2
PEHUENCHE-1	130	130	0	0	0	0	0	135	212	213	0	0	0	0	0	0	0	0	0	135	258	172	230	135
PEHUENCHE-2	0	0	0	193	173	185	192	183	130	230	0	0	0	0	0	0	0	0	0	209	212	230	130	209
COLBUN-1	0	0	0	0	0	0	0	124	124	120	0	0	0	0	0	0	0	0	116	120	120	120	143	154
COLBUN-2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	110	148	120	0	0	0
MACHICURA-1	48	48	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
MACHICURA-2	16	16	16	16	0	0	0	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16
CHIBURGO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
SANCLEMENTE	3	3	3	3	0	0	0	3	3	3	3	3	3	3	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
SANIGNACIO	35	35	9	9	0	0	0	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9
ELTORO-1	88	15	88	88	88	88	16	88	8	0	9	58	0	58	58	0	0	6	0	88	88	49	88	88
ELTORO-2	86	0	86	86	86	86	0	0	2	58	0	8	58	3	3	58	58	58	58	10	86	86	86	39
ELTORO-3	88	0	88	88	88	88	88	16	88	0	58	0	6	0	0	0	0	0	0	0	88	88	88	88
ELTORO-4	88	0	88	88	88	88	88	88	88	0	0	0	0	0	0	4	5	20	49	88	88	88	88	88
ABANICO	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30
ANTUCO-1	132	132	132	132	132	132	132	132	130	130	130	130	130	130	130	130	130	130	130	130	132	132	132	132
ANTUCO-2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
RUCUE	71	71	71	71	71	71	71	71	69	69	69	69	69	69	69	69	69	69	69	69	71	71	71	71
QUILLECO	31	31	31	31	31	31	31	31	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	31	31	31	31	31
LAJA1	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7
RALCO-1	177	177	177	177	177	151	177	142	99	99	0	0	0	0	0	0	0	0	0	177	177	177	177	177
RALCO-2	177	177	177	177	0	0	177	177	99	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PALMUCHO	27	27	27	27	27	27	27	27	27	21	0	24	23	21	25	26	27	27	27	27	27	27	27	27
PANGUE-1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PANGUE-2	80	80	80	80	80	80	80	80	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	80	80	80	80	80	80
ANGOSTURA-1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ANGOSTURA-2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ANGOSTURA-3	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24
CANUTILLAR-1	45	40	41	40	40	40	86	86	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	59	68	63	59	59	59
CANUTILLAR-2	50	40	40	40	40	40	86	86	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	59	68	68	63	59	59

ANEXO N°2
Detalle de la generación real del día 30 de marzo 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	MW/hh	MW/hh	
CHAPIQUINA	4.0	3.5	3.5	3.5	3.5	3.6	3.6	3.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.2	1.0	1.0	1.6	3.5	8.0	8.0	8.0	731	8.0	3.0	
COSAPILLA	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.2	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.3	0.3	61	0.3	0.3	
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	229	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	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	117	0.5	0.5	
RIOHUASCO	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.3	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	308	1.5	1.3	
PUCLARO	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	100	0.4	0.4	
LOSMOLLES	3.6	3.2	2.8	2.7	3.0	2.7	4.5	4.1	4.6	7.7	7.0	3.8	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	4.7	8.4	8.5	6.6	783	8.5	3.3	
LAPALOMA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
CH-HORNITOS	17.8	17.7	17.6	17.6	17.5	17.3	17.2	17.2	17.2	17.4	17.5	17.6	17.3	17.4	17.5	17.4	17.3	17.3	17.4	17.4	17.4	17.4	17.5	17.5	4184	17.8	17.4	
JUNCALITO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
ELTARTARO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
JUNCAL	11.7	11.1	11.1	11.8	12.1	12.1	12.0	12.0	12.0	12.0	12.0	12.0	12.0	12.0	12.0	11.5	11.0	11.0	11.1	11.1	11.1	11.2	11.2	11.2	11.2	2775	12.1	11.6
BLANCO	19.1	18.0	16.7	15.2	14.4	13.9	13.4	13.0	12.8	12.5	12.3	12.2	12.0	11.9	11.7	11.8	11.7	11.7	11.9	12.1	12.2	12.7	12.9	13.0	3191	19.1	13.3	
LOSQUILOS	20.6	21.5	21.6	20.4	21.3	20.5	21.3	20.4	19.0	20.6	20.3	20.4	20.5	19.3	19.7	20.4	19.6	18.7	19.8	19.1	18.3	18.3	18.6	19.9	4801	21.6	20.0	
CHACABUQUITO	7.1	7.1	7.1	7.1	7.1	7.1	7.1	7.1	7.1	7.1	7.1	7.1	7.1	7.1	7.1	7.1	7.1	7.1	7.1	7.1	7.1	7.1	7.1	7.1	1704	7.1	7.1	
SAUCEANDES	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	121	0.5	0.5	
CARENA	5.0	5.0	5.0	5.0	5.0	5.0	5.0	5.0	5.0	4.9	5.0	5.0	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	4.1	5.0	5.0	5.0	5.0	5.0	5.0	947	5.0	5.0	
MINI_ARRAYAN	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	0.1	0.0	0.0	0.3	0.5	0.5	0.6	0.6	0.6	0.6	103	0.6	0.4	
ALFALFAL	78.1	80.6	81.5	82.0	81.3	80.4	78.7	78.7	78.7	78.7	78.6	78.6	78.0	77.1	77.1	74.0	74.0	74.1	76.1	76.2	78.6	79.9	79.9	78.5	18793	82.0	78.3	
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	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	3.0	0.2	0.1	
CALIBORO	0.7	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.3	0.3	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	103	0.7	0.4	
MALLARAUCO	3.5	3.5	3.5	3.5	3.5	3.4	3.4	3.4	3.4	1.3	0.0	0.0	0.2	3.3	3.0	2.9	3.0	3.2	3.4	3.5	3.5	3.5	3.4	3.5	687	3.5	2.9	
COYA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
CHACAYES	53.1	53.1	53.1	53.1	37.1	37.1	37.1	37.1	37.0	32.8	30.6	30.6	30.7	30.7	30.7	30.8	38.1	49.6	54.8	55.5	55.5	55.9	57.0	57.0	10381	57.0	43.3	
SAUZAL	40.1	40.1	39.1	33.4	32.6	31.3	25.3	22.5	20.2	19.9	19.1	19.0	18.5	17.3	17.4	17.7	20.2	21.5	23.3	26.4	29.6	44.1	49.3	50.2	678.0	50.2	28.2	
CIPRESILLOS	2.6	2.6	2.5	2.5	2.4	2.4	2.4	2.3	2.3	2.3	2.3	2.4	2.4	2.5	2.5	2.5	2.4	2.5	2.6	2.7	2.6	2.6	2.6	2.5	594	2.7	2.5	
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	7.3	7.3	7.2	6.5	6.2	6.0	5.5	4.6	3.7	3.6	3.4	3.2	3.1	2.9	2.8	2.8	3.2	3.6	4.2	4.8	5.5	7.4	8.5	8.8	1223	8.8	5.1	
LA-COMPANIA-II	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.3	1.3	1.2	1.2	1.3	29.6	1.3	1.2	
LAHIGUERA	28.2	28.0	29.2	28.8	31.2	28.6	32.3	41.2	13.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	28.0	38.2	48.7	46.9	40.3	50.0	50.1	50.1	53.7	666.7	53.7	27.8	
LACONFLUENCIA	33.0	32.7	31.9	33.7	35.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	29.6	39.2	29.1	0.0	16.8	38.9	46.4	49.9	416.3	49.9	17.3	
ELPASO	9.3	7.3	5.7	5.6	5.6	13.1	17.0	8.9	6.4	6.0	6.0	6.0	6.1	6.0	6.0	5.1	5.0	8.0	10.0	14.4	15.0	12.5	11.8	9.4	206.2	17.0	8.6	
SANANDRES	21.4	21.4	17.3	12.9	13.0	13.0	12.8	10.8	10.8	1.4	0.0	2.2	9.9	11.5	8.8	2.4	0.0	0.0	0.0	12.9	20.8	21.5	21.5	21.4	267.7	21.5	11.2	
CONVENTOIEJO	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	35.0	1.5	1.5	
LAMONTANA-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
LAMONTANA-2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
CUMPEO	1.9	1.9	1.9	1.9	2.0	2.0	2.0	2.0	1.9	1.9	2.0	1.9	2.0	2.0	2.0	2.0	1.9	0.7	0.4	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	44.8	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	0.4	0.0	0.0	0.0	2.4	2.9	0.9	0.0	0.0	1.6	2.9	2.9	2.9	2.9	46.1	2.9	1.9	
ROBLERIA	0.7	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.9	1.1	1.0	1.1	1.0	1.0	0.9	0.9	10.1	1.1	0.4	
LIRCAJ	12.0	12.0	11.9	11.8	11.9	12.1	12.3	12.5	12.5	11.6	12.8	12.6	12.6	12.5	13.1	12.9	13.2	13.3	13.3	13.3	13.3	13.3	13.3	13.3	303.4	13.3	12.6	
MARIPOSAS	2.0	2.0	2.0	2.0	2.1	2.0	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.2	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.5	2.6	2.5	2.5	53.3	2.6	2.2	
PROVIDENCIA	2.3	2.3	2.3	2.4	2.4	2.4	2.6	2.9	3.2	3.1	3.3	3.2	3.1	2.8	2.8	2.9	3.0	3.0	3.1	3.1	3.0	3.0	3.0	3.0	68.1	3.3	2.8	
MCHDOSAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
PURISIMA	0.1	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	2.4	0.1	0.1	
ELGALPON	0.4	0.4	0.4	0.4	0.1	0.0	0.0	0.3	0.4	0.4	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.4	0.3	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	9.2	0.5	0.4	
RIOCOLORADO	1.9	1.9	1.9	2.0	2.1	2.6	3.0	3.3	3.4	3.4	3.1	2.9	2.8	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.0	2.2	2.2	2.2	2.1	60.2	3.4	2.5	3.4	
ITATA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0																		

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT.DIA	DMAX	DMED	
																									MWh	MWh/h	MWh/h	
PALMAR	1.2	1.2	1.3	1.3	1.3	1.8	1.7	1.6	1.5	1.5	1.5	1.4	1.4	1.4	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	34.8	1.8	1.5	
PULEFU	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	3.6	4.7	4.4	3.0	4.0	4.5	3.9	3.6	3.6	3.5	3.5	3.5	3.5	3.5	3.5	3.5	3.5	3.5	3.5	84.6	4.7	3.5	
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	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.3	0.1	0.0	
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	1.8	1.8	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.1	2.1	2.7	2.5	2.3	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.5	2.5	2.6	2.5	2.5	2.5	2.5	54.6	2.7	2.3	
CAPULLO	3.4	3.4	3.4	3.4	3.4	3.6	5.0	5.4	3.9	4.4	5.5	5.4	4.9	4.5	4.4	4.4	4.2	4.2	4.2	4.2	4.2	4.2	4.2	4.2	102.0	5.5	4.3	
NALCAS	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	40.7	1.7	1.7	
CALLAO	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.3	0.3	0.3	8.6	0.4	0.4	
HIDROBONITO-MC1	2.2	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.4	2.3	2.3	2.3	2.4	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.4	2.5	2.5	2.5	2.4	2.4	2.4	2.3	58.4	2.5	2.4	
HIDROBONITO-MC2	0.6	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.6	0.6	0.6	0.6	16.0	0.7	0.7	
HIDROBONITO-MC3	0.7	0.9	0.8	0.8	0.8	0.8	0.7	0.7	0.7	0.7	0.8	0.8	0.8	0.8	0.7	0.8	0.7	0.8	0.8	0.8	0.8	0.7	0.8	0.7	18.3	0.9	0.8	
RUCATAYO	15.3	15.3	15.2	15.4	15.5	15.3	15.5	15.6	15.5	16.0	15.5	15.2	15.1	15.0	15.0	15.1	15.2	15.0	15.2	15.1	14.8	14.9	15.1	15.2	365.8	16.0	15.2	
LOS-LAGOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
CHILCO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
ENSENADA	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	3.0	0.6	0.1	
LAARENA	0.4	0.2	0.5	0.7	0.9	1.1	1.5	1.7	1.9	2.1	2.2	2.3	2.3	2.4	2.5	2.5	2.6	2.7	2.7	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	47.1	2.8	2.0	
ELCOLORADO	0.5	0.5	0.7	0.9	1.1	1.2	1.1	0.9	0.8	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	16.9	1.2	0.7	
DONGO	4.6	4.6	4.7	4.7	4.6	4.6	4.6	4.7	4.7	4.7	4.7	4.7	4.7	4.7	4.7	4.6	4.6	4.6	4.6	4.6	4.6	4.5	4.4	111.2	4.7	4.6		
COLLIL	6.7	6.8	6.8	6.8	6.8	6.8	6.8	6.8	6.8	6.8	6.7	6.7	6.7	6.7	6.7	6.7	6.7	6.5	6.4	6.3	6.2	6.1	6.0	5.7	158.0	6.8	6.6	
QUELTHEUES	37.5	37.5	37.5	37.5	37.5	37.5	37.7	38.1	38.1	38.1	38.0	37.9	37.9	37.7	37.7	37.9	38.0	38.0	38.0	38.0	38.2	38.1	37.3	33.9	903.7	38.2	37.7	
VOLCAN	9.4	9.4	9.4	9.4	9.4	9.4	9.5	9.5	9.7	9.5	9.5	9.5	9.5	9.6	9.7	9.9	9.9	9.4	9.8	9.8	9.7	9.6	9.3	9.0	228.9	9.9	9.5	
GUAYACAN	7.7	7.4	7.4	7.7	7.8	7.8	7.8	7.8	7.9	7.3	7.8	7.1	6.2	7.5	7.0	6.1	5.4	7.3	7.9	7.9	7.8	7.9	8.2	8.4	179.1	8.4	7.5	
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	5.2	5.5	6.1	6.2	6.0	5.7	5.1	6.3	6.9	6.4	6.2	6.3	6.2	7.0	8.0	7.6	7.5	7.6	7.5	6.9	7.0	7.8	8.4	8.7	162.1	8.7	6.8	
FLORIDA-3	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	52.8	2.2	2.2	
PUNTILLA	14.5	14.3	13.7	14.3	14.4	13.8	14.5	14.3	14.4	14.3	13.9	14.3	14.3	14.3	14.2	14.1	14.4	14.0	13.7	14.2	14.4	14.7	14.7	14.8	342.5	14.8	14.3	
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	1.7	1.7	1.7	1.7	1.3	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	1.6	1.7	1.6	1.7	1.5	1.5	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	39.7	1.7	1.7	
ELLLANO	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.4	0.3	0.3	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	7.9	0.4	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	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.8	0.9	0.9	0.9	0.8	0.8	0.6	0.4	0.9	0.9	0.4	0.9	0.9	0.8	0.6	0.6	0.4	0.4	18.3	0.9	0.8	
LOSBAJOS	5.2	5.2	5.1	5.0	4.9	4.9	5.0	5.2	5.0	5.2	5.4	5.4	5.3	5.3	5.3	5.3	5.1	5.2	5.1	5.0	4.7	4.5	4.7	5.1	122.0	5.4	5.1	
AUXDELMAIPO	3.7	3.6	3.6	3.9	3.8	3.6	3.5	3.6	3.8	3.8	3.9	4.1	4.0	4.1	3.9	3.6	4.2	3.7	3.8	3.6	3.6	3.6	3.6	3.6	12.1	87.4	4.2	3.6
PULLINQUE	5.1	5.1	5.1	5.2	5.2	5.2	5.2	5.4	5.5	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	123.7	5.5	5.2	
RECA	0.3	0.3	0.3	0.4	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	6.2	0.4	0.3	
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	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	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	0.1	0.1	0.1	2.0	0.1	0.1	
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	2.5	2.6	1.1	1.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.6	2.4	2.4	2.3	2.2	2.2	2.1	2.2	2.4	2.5	2.0	2.6	2.6	2.7	2.7	2.7	44.6	2.7	1.9	
PEHUI	0.2	0.2	0.2	0.1	0.1	0.1	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	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	4.0	0.2	0.2	
MOCHO	11.0	11.0	10.3	9.7	9.6	9.6	9.0	8.6	8.2	7.9	8.2	8.3	8.3	8.2	8.8	9.2	9.1	9.3	9.3	9.4	9.4	9.7	9.5	9.3	220.5	11.0	9.2	
LICAN	9.2	9.2	9.2	9.2	9.2	9.2	9.2	9.2	9.2	6.1	6.0	5.1	6.7	8.8	9.1	9.2	9.5	9.4	9.4	9.4	9.3	9.3	9.1	9.0	208.0	9.5	8.7	
CUMBRES	7.9	7.5	7.3	7.3	7.5	7.2	6.9	6.7	6.6	6.7	6.8	6.5	6.4	6.5	6.8	6.9	6.9	7.0	6.9	7.0	7.1	7.0	6.9	7.0	167.2	7.9	7.0	
SANTAISABEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
LOSCORRALES-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	
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	2.4	3.0	3.0	3.0	3.0	2.9	2.6	2.4	2.2	2.1	2.0	1.8	1.7	1.6	1.6	1.5	1.5	1.4	1.4	1.5	1.5	1.6	1.5	0.0	47.2	3.0	2.0	
PMGD-HP-TRANCA-DEL-TORO	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.2	0.1	0.1	0.1	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	6.1	0.3	0.3	
PICHILONCO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.3	4.7	0.4	0.2	
DONWALTERIO	1.8	1.8	1.8	2.0	2.1	2.1	2.2	2.3	2.2	2.7	3.0	2.9	2.8	2.7	2.7	2.6	2.8	2.6	2.7	2.7	2.7	2.7	2.8	2.8	59.4	3.0	2.5	
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	0.0	0.0	0.0	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	1.6	1.6	0.9	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.7	0.6	0.6	0.8	0.8	0.8														

RESUMEN DIARIO DE OPERACION DEL SEN

30-03-2025

30-03-2025

	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
PE-SIERRAGORDA	0.1	1.7	2.0	12.4	21.1	31.6	25.9	35.6	27.0	8.4	2.1	0.1	14.2	20.1	35.7	37.1	47.9	47.3	46.9	84.5	23.1	2.1	0.0	0.0	526.8	84.5	21.9
PE-VALLDELOSVENTOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	0.9	3.7	2.7	2.9	3.0	0.1	0.0	0.3	10.8	27.9	28.0	35.2	39.8	47.9	67.5	27.9	14.7	1.2	0.0	315.0	67.5	13.1
PE-LLANOS-DEL-VENTO	5.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	5.8	18.0	75.7	84.1	71.5	70.5	63.6	146.1	98.8	54.4	9.7	0.0	704.0	146.1	29.3
PE-CALAMA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.6	87.4	84.0	121.5	72.1	24.2	3.3	0.8	395.7	121.5	16.5
PE-CERRO-TIGRE	0.3	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.3	8.0	86.0	89.5	101.6	82.1	103.8	153.1	76.8	33.1	4.7	0.0	741.6	153.1	30.9
PE-TALTAL	6.6	11.7	8.3	17.0	29.9	1.9	0.8	2.9	2.7	2.1	2.6	0.0	1.4	20.3	33.0	33.3	38.3	28.0	20.3	13.2	2.1	0.9	0.0	0.0	277.4	38.3	11.6
PE-ANTOPAGASTA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-SARCO	113.8	76.2	59.5	31.2	4.9	0.4	16.2	17.7	22.2	18.6	19.6	18.7	40.3	71.2	88.0	89.3	74.2	75.0	96.7	159.1	157.0	157.0	157.0	157.0	1720.8	159.1	71.7
PE-HORIZONTENORTE	86.2	84.3	74.8	94.6	95.1	70.6	80.1	88.6	52.9	52.6	56.1	18.6	1.3	2.9	88.6	114.9	104.0	30.0	30.0	58.3	49.1	20.2	2.3	2.1	1350.2	114.9	56.3
PE-HORIZONTESUR	115.2	123.3	142.3	149.8	128.8	89.4	114.0	92.2	57.3	56.1	53.9	15.7	0.7	6.5	73.8	81.7	89.0	49.2	49.1	51.7	14.7	4.4	1.5	1.2	1561.5	149.8	65.1
PE-KALLPA	44.8	78.6	97.1	103.1	101.0	106.2	107.1	110.8	71.5	52.0	49.0	23.0	1.3	8.0	44.5	53.6	82.8	158.3	153.3	142.6	79.9	50.5	2.2	0.2	1731.5	158.3	72.1
PE-SANJUAN	110.5	84.6	55.1	24.7	5.0	5.2	25.4	21.4	27.1	20.6	23.3	28.6	32.8	51.8	52.4	51.5	88.8	93.0	103.2	183.8	183.5	183.8	182.0	175.2	1813.3	183.8	75.6
PE-CABOLEONES	79.0	68.6	41.9	14.7	1.0	1.5	14.2	9.5	13.0	12.2	23.0	34.1	59.0	61.8	42.3	59.0	82.5	99.6	108.7	170.4	168.8	166.5	159.4	147.4	1679.0	170.4	70.0
PE-CABOLEONES-2	63.0	46.2	27.1	4.7	0.0	1.8	7.6	6.8	5.9	6.3	10.1	25.6	61.0	66.3	103.7	109.5	89.3	99.6	115.0	200.0	192.7	180.6	145.7	104.0	1672.8	200.0	69.7
PE-CABOLEONES-3	68.9	59.3	41.3	21.9	8.7	5.9	14.7	19.1	22.8	18.9	16.0	24.1	36.6	67.5	95.0	100.5	83.4	74.6	103.0	179.4	175.3	175.6	173.7	153.6	1739.6	179.4	72.5
PE-ATACAMA	63.3	51.1	31.3	12.5	5.0	4.3	7.8	16.2	18.5	13.7	10.8	21.4	56.2	63.1	84.1	87.1	71.8	73.1	93.4	152.1	147.5	147.1	135.1	120.2	1486.5	152.1	61.9
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	28.9	23.0	21.1	15.7	12.6	11.2	6.8	2.4	4.7	4.6	12.3	20.5	28.3	33.0	58.8	61.2	51.0	52.4	64.5	107.5	107.7	105.2	109.3	108.1	1050.7	109.3	43.8
PE-LOSCURUROS	1.7	1.1	5.4	8.2	1.7	1.2	0.0	0.5	1.1	0.5	18.5	49.0	70.8	75.0	59.1	57.0	47.4	49.5	58.8	101.0	101.0	102.8	101.0	102.9	1015.1	102.9	42.3
PE-TALINAYORIENTE	17.0	14.4	11.7	11.6	9.2	11.1	2.5	3.2	7.0	5.5	26.8	72.4	68.5	82.0	83.8	87.2	88.1	41.6	55.5	72.8	75.6	72.2	76.1	70.9	1066.3	88.1	44.4
PE-TALINAYPONIENTE	34.0	34.8	27.9	20.0	16.9	16.3	8.9	11.1	12.3	8.8	21.4	39.4	38.9	53.9	57.0	58.0	59.8	59.3	59.7	58.7	43.9	44.0	38.6	41.5	865.1	59.8	36.0
PE-PUNTA-DE-TALCA	8.0	11.4	13.0	10.1	4.8	4.7	2.5	2.1	1.9	1.2	9.9	27.0	28.0	53.8	9.0	9.0	9.0	22.9	34.0	51.5	76.9	73.3	72.5	74.8	611.4	76.9	25.5
PE-PUNTASIERRA	13.9	11.6	9.8	7.2	4.0	3.3	0.0	0.5	2.1	2.7	16.9	24.9	61.5	60.2	45.8	44.2	32.2	35.9	48.4	82.1	82.0	81.8	81.9	81.8	834.6	82.1	34.8
PE-MONTEREDONDO	2.4	1.4	2.8	2.7	1.1	1.5	0.3	0.2	1.2	1.3	6.1	10.2	27.2	34.3	28.1	24.8	24.9	35.9	40.1	41.2	43.4	39.1	34.5	40.1	444.7	43.4	18.5
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-TOTAL	2.5	0.7	1.2	0.8	0.6	0.3	0.0	0.0	0.1	0.0	2.9	5.4	8.0	21.8	35.7	30.9	30.9	30.9	31.2	43.3	42.6	42.1	42.3	42.0	416.2	43.3	17.3
PE-PUNTA Palmeras	3.7	2.6	2.2	1.3	0.1	0.4	0.0	0.0	0.1	0.0	3.3	6.1	20.7	18.9	21.0	21.0	19.5	20.3	33.9	38.6	37.8	36.2	33.4	32.6	353.8	38.6	14.7
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	7.7	7.7	7.7	7.7	7.7	7.7	7.7	7.7	7.7	7.5	6.1	3.0	4.6	0.0	1.0	0.0	0.0	1.0	1.7	3.1	6.0	7.0	7.7	7.7	118.1	7.7	4.9
PE-LA-ESTRELLA	7.3	12.2	12.1	12.5	13.8	11.2	9.5	9.8	16.5	10.8	19.2	25.9	17.0	11.8	7.0	6.9	7.0	7.0	8.7	25.3	40.0	46.5	48.3	40.2	426.4	48.3	17.8
PE-CARDONAL	4.3	6.3	9.2	10.6	13.9	9.1	4.6	5.7	12.7	13.3	17.8	22.2	13.2	6.8	4.9	5.1	4.8	5.0	7.5	15.1	23.6	26.5	27.2	27.1	298.5	27.2	12.4
PE-MANANTIALES	2.9	3.1	6.8	8.1	9.4	9.6	7.8	5.3	6.2	8.4	13.3	13.8	10.6	8.9	3.9	3.7	4.1	3.8	7.7	11.6	19.1	21.5	22.1	17.7	227.5	22.1	9.5
PE-LOS-CERRILLOS	6.5	8.0	11.8	12.9	12.3	13.7	11.6	4.9	9.8	10.2	15.3	19.8	14.7	10.1	5.7	5.8	5.6	5.7	11.9	20.5	27.5	35.4	37.4	35.2	352.3	37.4	14.7
PE-ELMAITEN	0.6	1.0	1.3	3.5	0.5	0.0	2.8	3.7	1.2	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.0	0.5	1.3	0.4	1.1	4.0	4.8	4.2	31.7	4.8	1.3
PE-LASPENAS	5.4	6.5	6.3	5.2	4.5	5.5	6.1	5.9	2.3	0.8	0.1	1.9	2.4	2.1	2.2	3.0	4.1	3.8	4.5	3.0	3.3	5.4	4.3	3.5	92.1	6.5	3.8
PE-ALENA	10.5	1.4	5.2	13.7	21.6	26.2	31.0	25.9	7.6	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	4.2	4.0	0.1	2.7	13.0	17.1	8.5	12.9	206.2	31.0	8.6
PE-CUEL	3.2	1.1	2.4	10.4	10.9	7.7	4.1	8.5	6.1	0.5	0.0	0.2	0.3	0.0	0.0	1.0	1.8	2.5	0.1	0.6	6.3	6.6	5.1	4.5	83.5	10.9	3.5
PE-SAN-MATIAS	17.8	8.2	3.8	3.5	2.3	5.8	21.6	37.4	20.9	3.0	0.0	0.3	0.0	0.0	0.1	0.2	0.0	13.1	2.3	1.4	8.4	25.8	18.8	12.6	207.4	37.4	8.6
PE-LOS-OLMOS	2.8	4.5	57.0	67.7	42.4	44.9	29.2	35.8	16.2	3.7	0.1	0.9	2.9	10.9	12.6	13.2	24.6	5.0	2.2	7.1	15.6	20.9	20.8	17.2	458.2	67.7	19.1
PE-LAESPERANZA	0.0	0.0	0.2	0.1	0.6	1.4	1.2	2.8	7.0	5.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.0	0.1	0.0	1.4	2.8	0.9	2.1	1.6	28.5	7.0	1.2
PE-NEGRETE	0.4	0.4	15.7	23.3	9.2	5.7	7.5	10.0	1.8	0.0	0.0	0.3	0.0	0.0	0.0	0.3	2.0	0.6	0.2	7.2	12.3	3.5	10.3	6.1	116.4	23.3	4.8
PE-LOSBUENOSAIRES	2.0	0.3	2.4	8.7	8.1	5.6	3.6	10.1	3.4	0.0	0.0	0.3	0.0	0.0	0.0	0.7	2.2	0.8	0.0	1.0	6.4	6.3	7.3	4.4	73.9	10.1	3.1
PE-MESAMAVIDA	11.4	3.4	6.5	30.3	27.3	22.5	13.8	24.0	15.5	2.3	0.0	0.4	0.6	0.1	0.0	2.0	5.2	6.3	0.3	1.7	14.2	13.9	14.9	14.6	231.4	30.3	9.6
CAMPO_LINDO_E1_EO	12.5	5.4	2.1	8.0	7.9	19.4	21.9	16.6	7.4	3.1	0.1	0.8	0.1	0.0	0.0	0.8	0.2	11.2	1.9	1.3	11.7	19.6	15.2	11.8	179.2	21.9	7.5
PE-LEBU	0.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	0.2	0.0
PE-LEBU-3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PE-EL-ARBOL	4.0	3.2	3.3	2.9	3.1	3.0	3.3	3.3	2.2	0.6	0.1	0.5	0.6	0.8	0.8	1.1	0.6	1.0	0.6	0.4	1.9	2.8	2.9	2.0	45.1	4.0	1.9
PE-RAKI	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PE-HUAJACHE	0.0																										

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT.DIA	DMAX	DMED		
																									MWh	MWh/h	MWh/h		
PFV-MARIAELENA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0		
PFV-TAIRA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	46.8	113.0	119.1	92.8	99.3	102.1	100.8	99.2	98.8	98.8	80.3	7.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	10587	119.1	44.1	
PFV-CEME-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.0	42.0	137.0	217.0	311.0	313.0	290.0	230.0	63.0	258.0	121.0	66.0	10.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2059.0	313.0	85.6	
PFV-LA-CRUZ-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	11.3	29.6	41.8	44.4	43.4	36.9	28.8	27.8	22.7	23.1	20.2	2.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	332.4	44.4	13.6	
PFV-COYA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	29.9	102.7	108.6	90.1	51.9	50.1	50.1	50.1	50.1	50.1	47.2	61.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	742.4	108.6	30.9	
PFV-LASSALINAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	50.0	114.9	171.3	176.4	175.8	142.3	111.2	106.2	87.7	89.4	66.4	5.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1298.1	176.4	54.1	
PFV-FINISTERRAE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	62.7	140.5	214.7	228.8	222.1	174.0	134.4	130.0	108.1	108.6	99.5	14.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1638.1	228.8	68.3	
PFV-VALLE-DEL-SOL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	31.7	84.6	125.3	129.8	128.9	128.9	107.0	82.7	80.0	66.3	67.4	46.0	6.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	956.5	129.8	39.9	
PFV-PUERTOSECO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.8	7.6	7.9	8.4	8.2	8.3	8.4	8.5	8.5	8.2	6.3	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	83.7	8.5	3.5	
PFV-PMGD-QUETENA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.9	6.3	8.5	8.6	8.5	8.6	8.6	8.6	8.5	7.2	3.1	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	78.8	8.6	3.3	
PFV-CERRODOMINADOR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	20.7	54.0	85.4	88.9	83.3	70.3	55.4	53.2	44.2	44.9	37.2	3.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	641.2	88.9	26.7	
PMGD-PFV-ELENA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	10.3	36.6	55.6	57.6	55.9	46.8	36.3	34.9	29.6	29.6	24.0	2.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	420.0	57.6	17.5	
PFV-BOLERO-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	22.1	61.2	94.8	94.2	92.1	92.0	73.2	70.1	58.8	61.9	47.4	3.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	771.7	94.8	32.2	
PMGD-PFV-TALLADO	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	0.2	0.2	0.2	0.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.0	0.3	0.1	
PFV-CAPRICORNIO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	10.0	42.6	47.1	46.7	29.5	27.4	27.6	27.9	27.4	24.1	23.4	4.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	337.8	47.1	14.1	
PFV-URIBESOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	4.0	18.6	22.1	22.4	22.5	22.3	22.0	22.6	21.9	22.1	16.1	1.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	217.8	22.6	9.1	
PFV-PAMPA-TIGRE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	4.2	16.8	88.2	96.7	90.4	73.0	56.2	54.0	45.4	45.6	42.3	6.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	618.9	96.7	25.8	
PMGD-PFV-PARQUE-FAROL-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.2	0.1	0.2	0.2	0.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.2	0.2	0.0	
PFV-PMGD-LOCKMA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.6	6.8	8.6	8.8	9.0	9.0	8.9	9.0	9.0	8.6	4.3	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	83.8	9.0	3.5	
PFV-DOIMEYKO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	18.1	52.5	104.2	106.6	106.8	105.6	98.2	97.0	79.9	79.6	40.6	5.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	894.1	106.8	37.3	
PFV-ANDES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	4.5	10.3	15.8	15.0	15.0	15.0	15.0	15.0	11.9	9.7	8.3	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	136.1	15.8	5.7	
PFV-ANDES-III	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	18.6	54.9	65.3	64.4	64.4	64.8	65.1	65.6	65.1	53.7	24.4	3.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	609.4	65.6	25.4	
PFV-ANDES-IIB	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	28.8	65.1	96.5	97.2	91.4	40.0	40.2	40.0	40.0	41.9	49.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	631.0	97.2	26.3	
PFV-ANDES-SOLAR-IV	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	39.1	74.5	104.1	95.1	95.2	95.1	95.2	95.1	74.9	59.0	29.6	1.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	859.4	104.1	35.8	
PFV-SOL-DE-LILA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	4.7	13.5	16.4	16.1	16.0	16.0	16.0	16.0	14.6	9.4	8.4	0.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	148.0	16.4	6.2	
PFV-DE-LOS-ANDES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.8	3.0	4.1	4.7	4.8	4.8	4.9	5.0	4.9	4.2	2.0	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	44.3	5.0	1.8	
PFV-SOL-DEL-NORTE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.3	5.9	6.3	6.3	6.1	6.2	6.2	6.3	6.3	5.4	2.6	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	60.0	6.3	2.5	
PFV-DEL-DESIERTO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.7	7.0	7.5	7.5	7.4	7.3	7.4	7.6	7.5	6.5	3.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	71.6	7.6	3.0	
PFV-HUATACONDO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	8.1	15.0	15.0	34.2	45.9	45.1	43.9	43.9	42.8	22.9	2.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	319.3	45.9	13.3	
PFV-SANTA-ISABEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	24.8	82.4	111.9	114.1	112.5	107.0	83.5	80.0	66.9	67.7	51.4	4.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	906.9	114.1	37.8	
PFV-NUOVO-QUILAGUA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	17.3	55.7	69.3	69.7	70.2	71.2	71.2	70.9	69.7	63.4	32.1	2.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	663.3	71.2	27.6
PFV-LA-GRANJA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	5.0	35.3	90.2	89.9	81.1	78.6	61.9	54.1	50.0	46.3	24.5	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	617.7	90.2	25.7	
PFV-ATACAMASOLAR-2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	10.1	28.0	66.2	76.3	70.3	55.6	80.1	80.9	76.3	66.6	55.8	3.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	670.0	80.9	27.9
PFV-ATACAMASOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
PFV-BELLAVISTA-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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	11.5	31.9	42.8	44.3	44.0	41.2	31.5	30.6	23.2	22.9	22.2	3.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	349.7	44.3	14.6
PMGD-PFV-PARANAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-ARMAZONES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-LALACKAMA2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	3.7	9.2	13.7	14.4	14.2	12.4	9.6	9.3	7.2	7.0	6.4	1.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	108.1	14.4	4.5
PFV-CONEJO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	16.4	51.7	70.8	93.5	86.4	75.9	74.2	86.1	81.2	61.3	47.4	3.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	748.8	93.5	31.2
PFV-PAMPASOLARNORTE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.8	25.7	53.6	55.1	52.7	48.9	38.4	36.1	30.1	30.8	27.2	4.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	406.2	55.1	16.9
PFV-MALGARIDA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	10.1	37.8	50.8	26.2	38.4	69.7	68.2	39.4	42.2	79.3	62.5	11.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	536.3	79.3	22.3
PFV-ALMEYDA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	3.3	9.0	16.8	14.4	13.5	15.5	17.6	20.0	20.6	27.3	3.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	162.1	27.3	6.8
PFV-SOL-DE-LOS-ANDES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	5.5	22.2	76.0	86.2	78.7	58.2	44.8	43.2	36.5	36.3	32.1	4.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	523.6	86.2	21.8
PFV-JAVIERA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.0	3.6	11.9	47.0	52.8	48.3	37.8	36.2	29.9	30.9	20.8	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	320.7	52.8	13.4
PFV-CHANARES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	3.0	7.7	25.0	28.4	20.0	20.0	20.0	18.0	12.3	10.6	1.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	166.6	28.4	6.9
PFV-SALVADOR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	4.8	5.9	3.7	4.7	4.5	4.2	3.2	3.0	3.3	4.0	9.2	1.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	51.4	9.2	

	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-MOSTAZAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.3	0.4	0.5	0.7	1.6	1.8	4.8	6.3	3.9	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	20.7	6.3	0.9
PFV-PMGD-PICUNCHE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.4	0.8	0.8	1.2	2.2	2.4	5.4	4.3	2.4	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	20.6	5.4	0.9
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	0.0	0.3	0.4	1.1	3.4	4.3	4.8	3.4	6.5	4.8	2.2	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	31.4	6.5	1.3
PFV-ANTONIA-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.3	0.9	1.1	1.4	0.7	1.0	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	6.3	1.4	0.3
PMGD-PFV-SOLARPARK-MALLOA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.1	0.3	0.8	2.0	2.4	2.3	1.7	1.3	0.6	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	11.7	2.4	0.5
PFV-ROVIAN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.6	3.2	5.2	4.6	4.7	4.6	5.6	5.2	2.9	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	37.0	5.6	1.5
PFV-DON-MARIANO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.4	1.2	1.7	1.3	2.0	2.3	1.4	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	10.8	2.3	0.4
PMGD-PFV-VIOLETA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-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	0.1	0.3	1.8	5.2	6.3	6.3	5.8	6.3	6.5	6.0	3.8	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	48.8	6.5	2.0
PMGD-PFV-CINTAC	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.1	0.0	0.1	0.1	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	0.2	0.0
PFV-PMGD-CONDOR-CHEPICA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.7	2.1	2.6	1.9	2.0	2.2	1.3	2.8	1.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	17.0	2.8	0.7
PMGD-PFV-ALAMEDA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.3	1.1	1.1	1.8	3.7	3.6	4.9	7.3	3.5	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	27.8	7.3	1.2
PMGD-PFV-RENGO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.4	0.7	1.3	3.0	2.8	4.5	5.8	5.1	2.2	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	26.1	5.8	1.1
PFV-PMGD-LIMA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-PMGD-SAN-EMILIO-SOLAR-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	2.0	2.2	2.2	2.2	2.3	2.1	0.8	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	14.3	2.3	0.6
PMGD-PFV-PVP-UNIHUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.3	2.1	2.3	1.9	1.9	2.3	2.3	2.3	1.9	0.8	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	19.3	2.3	0.8
PFV-ALTOSDETILITIL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.1	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	0.9	1.9	2.0	2.0	2.1	2.0	2.0	1.9	1.7	0.8	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	17.4	2.1	0.7
PFV-GIRASOLES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.6	1.8	2.0	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	6.0	2.0	0.2
PFV-ELROBLE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.9	2.1	4.9	4.6	1.6	2.6	6.3	6.6	2.8	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	32.8	6.6	1.4
PFV-LOSGORRIONES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.9	2.4	2.3	2.4	2.6	2.6	2.4	2.5	2.5	1.4	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	23.3	2.6	1.0
PMGD-PFV-POCILLAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.5	2.2	1.6	1.5	2.1	1.6	2.1	1.1	1.3	0.6	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	15.9	2.2	0.7
PMGD-PFV-LA-VENDIMIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.2	5.6	7.3	7.5	7.5	5.4	6.0	6.3	7.1	8.0	4.6	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	66.8	8.0	2.8
PFV-GRANADA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.9	5.1	7.8	6.3	5.9	6.6	7.0	6.8	6.8	7.1	3.2	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	63.8	7.8	2.7
PFV-ELPITIO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.7	2.6	2.7	2.4	2.5	2.4	2.3	2.5	2.5	1.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	23.0	2.7	1.0
PFV-VILLA-LONGAVI	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	3.5	6.6	7.5	7.5	7.5	7.6	6.9	6.1	5.4	2.8	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	62.2	7.6	2.6
PFV-SAN-RAMIRO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	0.7	2.1	6.0	5.7	0.0	6.0	7.8	6.6	3.1	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	38.5	7.8	1.6
PFV-LOSIERRA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.4	1.9	2.1	0.0	0.0	0.5	1.2	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	7.0	2.1	0.3
PFV-ALHUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.5	0.9	2.7	2.8	0.6	4.5	4.7	5.2	3.4	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	26.1	5.2	1.1
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	0.0	0.0	0.0	0.3	0.3	0.4	0.4	1.4	1.9	1.9	1.0	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	7.8	1.9	0.3
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	0.2	0.3	1.3	1.3	1.1	1.7	1.3	1.2	1.3	0.6	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	10.4	1.7	0.4
PFV-LOS-MOLINOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.0	0.4	1.0	4.3	6.4	8.2	5.4	4.9	4.0	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	36.4	8.2	1.5
PFV-QUELTEHUE-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.3	0.6	1.6	2.2	2.0	1.7	1.9	1.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	11.6	2.2	0.5
PFV-EL-QUELTEHUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.1	0.0	0.8	1.4	1.5	2.4	2.2	1.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	9.8	2.4	0.4
PFV-RLA-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.5	1.7	2.0	2.1	2.0	2.0	2.0	1.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	13.9	2.1	0.6
PMGD-PFV-DONA-IGNA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.4	0.5	0.0	1.1	2.0	1.9	1.8	1.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	9.3	2.0	0.4
PFV-PMGD-CANTERA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.5	1.5	1.4	1.8	1.6	1.8	1.7	0.9	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	11.6	1.8	0.5
PFV-MARCHIGUE-2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.1	3.4	7.5	7.5	6.3	2.9	7.9	8.0	7.6	4.4	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	57.1	8.0	2.4
PMGD-PFV-LAS-BANDURRIAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.5	0.3	0.5	0.8	0.0	0.9	0.7	0.4	0.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	4.5	0.9	0.2
PMGD-PFV-NEWENTUN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.4	1.9	4.5	6.0	5.5	5.0	6.0	6.0	4.9	2.3	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	42.8	6.0	1.8
PMGD-PFV-MAITENLAHUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.4	1.0	1.7	1.9	1.9	2.2	2.2	2.1	1.0	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	14.7	2.2	0.6
PFV-MARCHIGUE-VII	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.9	2.1	2.2	1.9	2.0	2.1	2.0	1.8	0.9	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	16.2	2.2	0.7
PFV-ESPERANZA2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.5	3.1	7.2	4.6	5.1	5.9	5.6	7.0	6.9	3.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	49.3	7.2	2.1
PFV-POBLACION	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.3	1.7	1.7	1.7	1.3	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	8.0	1.7	0.3
PFV-PILPILEN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.0	2.0	2.0	1.9	1.7	1.6	2.3	2.2	1.3	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	16.2	2.3	0.7
PFV-PORTEZUELO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.6	1.3	1.5	1.6	1.3	1.1	1.2	1.9	1.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	11.9	1.9	0.5
PFV-VITUCO2B	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.0	2.1	2.2	2.1	2.0	2.3	2.3	2.2	1.1	0.1	0.0	0.0	0				

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT.DIA	DMAX	DMED
																									MWh	MWh/h	MWh/h
PFV-PUNTABASOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.0	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.4	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	14.5	1.6	0.6
PFV-SOLDELNORTE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.0	1.7	2.3	2.6	2.7	2.7	2.5	2.1	1.5	0.7	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	20.0	2.7	0.8
PFV-LUNADELNORTE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.0	1.7	2.3	2.6	2.7	2.7	2.5	2.1	1.5	0.7	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	20.1	2.7	0.8
PFV-TAMBOREAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.6	1.1	1.6	1.9	2.1	2.1	1.9	1.6	1.1	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	14.6	2.1	0.6
PMGD-PFV-QUEBRADA-DE-TALCA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	4.5	6.9	7.1	7.2	7.2	7.2	7.2	7.3	7.0	5.0	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	67.3	7.3	2.6
PFV-LUCAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.9	4.5	7.3	7.6	7.8	8.0	8.1	8.1	8.2	7.2	3.4	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	71.4	8.2	3.0
PMG-PFV-DON-OSCAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	4.0	7.0	7.6	7.6	7.7	7.7	7.6	7.7	6.3	2.9	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	67.1	7.7	2.6
PMGD-PFV-AXEL-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.1	1.9	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	1.7	0.8	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	18.5	2.1	0.8
PMGD-PFV-SOFIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.3	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	1.9	0.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	18.5	2.0	0.8
PMG-PFV-EL-CHERCAN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	2.6	6.0	7.6	7.7	7.7	7.7	7.7	7.8	7.0	3.3	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	65.9	7.8	2.7
PMGD-PFV-EL-LORO-CHOROY	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	3.6	0.3	0.0	7.7	8.0	8.3	8.3	6.8	2.7	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	46.7	8.3	1.9
PMGD-PFV-ALBATROS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-RCU	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.7	1.6	2.8	3.6	2.9	1.5	0.8	0.8	0.7	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	15.6	3.6	0.7
PMGD-PFV-RAYADOR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	4.8	7.3	7.5	7.5	7.5	6.1	6.8	7.5	6.4	2.6	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	64.6	7.5	2.7
PMGD-PFV-OLIVIER	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.0	1.7	1.8	1.9	1.9	1.9	1.9	1.8	1.6	0.7	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	16.4	1.9	0.7
PMGD-PFV-EL-GAVIOTIN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.3	2.1	2.1	2.1	2.1	1.7	1.9	2.1	2.1	1.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	19.0	2.1	0.8
PMGD-PFV-OLIVIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-LAS-TAGUAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.1	0.0
PMGD-PFV-GABRIELA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	5.1	9.0	9.0	8.9	8.8	8.8	9.0	9.0	8.8	4.8	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	81.7	9.0	3.4
PFV-LAGUNILLA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.0	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.7	1.0	0.1
PFV-GUANCHOI	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	18.6	47.5	72.1	10.1	10.2	11.1	10.3	10.0	32.9	39.0	34.6	4.4	0.0	0.0	0.0	0.0	300.9	72.1	12.5
PFV-SDGx01	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-LACHAPEANA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-ALTURASDEOVALLE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.5	2.4	3.5	3.9	4.0	4.0	2.5	2.0	1.6	1.0	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	27.0	4.0	1.1
PFV-OVALLE-NORTE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-PFV-RDCL-SAN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.4	0.9	1.5	1.6	3.9	5.1	5.5	6.5	2.6	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	28.5	6.5	1.2
PFV-LA-CHIMBA-BIS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.7	1.3	0.0	0.7	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	10.3	1.7	0.4
PFV-CANELILLO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-COCINILLAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-EL-SALITRAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	2.1	2.6	2.6	2.7	2.6	2.6	2.7	2.7	1.8	0.9	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	23.9	2.7	1.0
PFV-TALHUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	2.4	3.0	3.0	1.5	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	16.6	3.0	0.7
PFV-SANTACLARA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.8	1.1	1.4	1.5	1.5	1.5	1.2	0.9	0.4	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	10.7	1.5	0.4
PFV-ANTAY	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	2.5	6.8	8.5	8.9	9.0	8.9	8.9	7.9	5.9	2.8	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	70.8	9.0	2.9
PFV-PMGD-ANAKENA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.7	7.5	5.6	4.5	5.0	5.0	5.0	5.0	5.0	5.0	4.1	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	53.8	7.5	2.2
PMGD-PFV-SIRIMAVO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.1	0.4	0.9	2.1	2.1	1.9	1.5	1.1	0.5	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	12.2	2.1	0.5
PMGD-PFV-SAMO-BAJO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.3	1.0	0.0	1.0	1.7	1.5	1.0	1.0	1.0	0.8	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	10.6	1.7	0.4
PMGD-PFV-PLAZA-SUNLIGHT	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	3.4	6.1	6.7	7.2	7.3	6.6	5.5	3.5	2.1	0.6	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	49.4	7.3	2.1
PMGD-PFV-SIETE-COLORES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.0	2.9	3.8	4.6	4.6	3.9	2.7	1.3	1.2	1.0	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	27.3	4.6	1.1
PMGD-PFV-SANTA-LUCIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.2	4.8	3.9	4.7	4.7	4.7	4.7	4.7	4.6	4.7	3.3	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	46.1	4.8	1.9
PMGD-PFV-SUNHUNTER	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	4.3	7.4	5.0	5.0	5.0	5.0	5.0	5.0	5.0	4.4	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	52.2	7.4	2.2
PMGD-PFV-SOY-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.5	2.2	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.0	0.8	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	20.7	2.3	0.9
PFV-PRETTY-FIELD	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	2.0	1.4	0.0	0.7	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	10.8	2.0	0.5
PFV-PMGD-KILIR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.2	7.5	8.8	9.0	9.0	8.9	9.0	9.0	9.0	7.2	3.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	82.8	9.0	3.5
PMGD-PFV-GRANATE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.5	6.9	7.5	5.0	5.0	5.0	5.0	5.0	5.0	5.0	4.5	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	55.9	7.5	2.3
PMGD-PFV-LOS-NOGALES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	3.4	2.6	1.1	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	1.9	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	26.9	3.4	1.1
PMGD-PFV-EL-PALQUI	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.9	1.6	1.5	2.0	2.0	1.9	1.5	1.3	1.1	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	14.4	2.0	0.6
PFV-LASMOLLACAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	4.7	0.5	0.2
PFV-LAS-MAJADAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	3.7	7.0	2.0	2.6	7.3	7.3	7.6	6.9	7.1	4.8	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	57.4	7.6	2.4
PFV-ELDIVISADERO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.5	2.4	2.7	1.5	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	14.5	2.7	0.6
PFV-PMGD-DON-ENRIQUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.4	6.6	7.4	5.0	5.0	5.0	5.0	5.0	5.0	5.0	4.5	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	55.4	7.4	2.3
PMGD-PFV-HUAQUELON	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	5.0	7.4	5.0	5.0	5.0	5.0	5.0	5.0	5.0	4.3	0.5							

	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
																									MWh	MW/hh	MW/hh
PFV-ELBOCO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.4	1.2	0.8	1.6	1.5	2.9	3.4	2.6	1.9	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	16.7	3.4	0.7
PMGD-PFV-ISIRO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.7	0.8	1.5	1.9	2.7	4.2	7.9	6.3	2.8	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	29.6	7.9	1.2
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	0.0	0.3	0.8	1.4	1.9	2.7	6.2	6.9	8.7	8.1	3.3	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	40.6	8.7	1.7
PFV-CANESA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-OLIVILLO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.8	1.7	2.6	4.0	4.2	6.1	5.9	4.1	2.0	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	31.7	6.1	1.3
PFV-LINGUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.4	0.8	1.6	1.9	2.2	1.5	2.2	1.3	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	12.1	2.2	0.5
PFV-ARIZTIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.4	0.2	0.2	0.3	0.3	0.5	0.5	0.2	0.2	0.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	3.3	0.5	0.1
PMGD-PFV-CORSO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.6	1.2	2.5	5.0	5.7	5.7	5.7	5.7	5.5	3.4	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	41.8	5.7	1.7
PFV-PMGD-EL-HUASO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.1	0.3	0.6	0.7	0.7	0.6	0.3	0.4	0.5	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	4.4	0.7	0.2
PMGD-PFV-CONDOR-PETORCA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.8	0.9	1.1	1.4	1.4	0.7	0.4	0.2	0.3	0.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	7.6	1.4	0.3
PFV-PMG-PARQUE-VALPARAISO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.5	0.9	1.0	1.0	1.4	1.6	1.6	1.4	2.2	0.7	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	12.5	2.2	0.5
PFV-PMGD-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	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.0	0.0
PFV-PANQUEHUE-2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.5	0.6	1.5	1.4	2.1	1.6	0.4	0.8	0.7	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	10.1	2.1	0.4
PFV-PMGD-MANAO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.4	0.5	0.4	0.5	0.6	0.6	0.7	0.6	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	4.8	0.7	0.2
PFV-PMGD-SLK-CB-NUOVE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.6	0.3	0.8	1.0	0.7	0.7	0.6	0.2	0.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	5.3	1.0	0.2
PMGD-PFV-PELUMPEN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.1	0.3	0.3	0.3	0.4	0.7	1.1	1.2	1.9	1.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	7.7	1.9	0.3
PMGD-PFV-TRANQUE-DEL-SOL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.5	0.5	1.5	1.1	2.1	1.9	2.4	3.2	5.2	3.3	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	22.3	5.2	0.9
PMGD-PFV-FRAGATA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.1	0.1	0.3	0.3	0.6	0.7	1.2	0.8	0.7	0.6	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	5.5	1.2	0.2
PFV-PICURIO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.7	2.3	2.4	2.6	2.5	1.3	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	13.4	2.6	0.6
PFV-TILITIL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.3	0.4	0.3	0.4	0.3	0.2	0.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.8	0.4	0.1
PFV-LUNA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.1	0.8	1.4	1.6	1.7	1.7	1.6	1.2	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	10.7	1.7	0.4
PMGD-PFV-LA-PAZ	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	0.6	0.5	0.5	0.1	0.0	1.0	3.7	3.1	1.9	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	12.0	3.7	0.5
PMGD-PFV-AYLA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	0.2	0.0
PFV-ELQUEULE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.3	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	1.5	1.3	0.1
PFV-LO-MIRANDA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.5	0.7	1.5	3.8	4.1	4.0	3.3	1.6	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	20.0	4.1	0.8
PMGD-PFV-LOS-LIRIOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.4	0.7	1.4	2.4	3.2	5.9	0.0	0.0	0.6	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	15.2	5.9	0.6
PFV-OCOA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.4	0.5	0.5	0.5	0.7	0.5	0.6	0.9	0.4	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	5.2	0.9	0.2
PFV-LLAYLLAY	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.5	1.2	1.6	1.6	1.8	1.8	1.9	1.6	1.5	1.6	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	15.6	1.9	0.7
PFV-LOS-TILOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.4	0.5	0.5	0.6	0.8	0.6	0.5	1.0	0.6	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	5.9	1.0	0.2
PFV-PMGD-MILAN-A	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	1.1	2.3	2.4	2.5	2.6	2.6	2.3	1.0	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	17.4	2.6	0.7
PMGD-PFV-PEQUEN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.4	0.9	1.9	1.7	2.3	2.2	2.2	2.0	1.0	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	14.9	2.3	0.6
PFV-TENO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.2	2.6	6.2	6.1	7.0	7.3	7.5	5.9	2.7	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	47.2	7.5	2.0
PFV-GRAN-TENO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-MEMBRILLO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.5	1.3	1.7	2.0	2.4	2.3	2.1	1.0	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	13.6	2.4	0.6
PFV-PMGD-LOICA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.2	1.9	0.9	1.1	2.1	1.9	1.9	1.3	0.2	0.9	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	13.8	2.1	0.6
PMGD-PFV-BERGAMO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	1.0	2.2	2.2	2.3	2.4	2.5	2.2	1.0	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	16.3	2.5	0.7
PMGD-PFV-EL-CHERCAN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-VERONA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.4	0.7	0.8	0.7	0.8	0.8	0.8	0.8	0.7	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	6.6	0.8	0.3
PFV-CHIMBARONGO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.5	1.2	1.5	1.2	2.1	2.1	1.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	10.4	2.1	0.4
PFV-CHIMBARONGO-NEBLA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.7	1.6	4.5	6.1	8.0	8.6	8.7	8.2	4.4	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	51.4	8.7	2.1
PFV-EL-ROMERAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.6	1.5	4.4	6.3	6.2	6.8	6.7	5.8	2.9	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	41.6	6.8	1.7
PFV-SANTA-CAROLINA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.5	1.8	2.3	1.9	2.3	2.2	1.4	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	13.0	2.3	0.5
PFV-LORETO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.1	0.2	0.7	1.6	2.2	2.2	2.3	1.9	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	11.8	2.3	0.5
PFV-ESTERO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.9	1.6	1.8	1.8	1.8	1.9	1.6	0.8	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	12.4	1.9	0.5
PFV-PMGD-ALCON-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.9	2.7	3.9	3.9	3.5	3.7	4.2	4.2	3.5	1.3	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	32.0	4.2	1.3
PFV-LOS-LIBERTADORES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.8	0.8	1.1	2.1	2.3	5.5	2.9	2.1	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	18.3	5.5	0.8
PMGD-PFV-EA-SF-GRANEROS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.3	0.6	0.9	1.6	2.0	2.2	1.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	9.3	2.2	0.4
PFV-LA-MURALLA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.1	0.9	2.1	2.2	1.7	2.1	1.8	0.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	12.1	2.2	0.5
PMGD-PFV-LO-MIGUEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.5	0.7	1.2	2.3	2.9	3.1	3.0	3.1	2.9	0.3	0.0	0.0	0.0	20.1	3.1	0.8
PFV-ARGOMEDO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.5	0.8	2.4	5.7	7.0	6.8	7.1	6.4	2.9	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	40.2	7.1	1.7

30-03-2025

30-03-2025

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT.DIA	DMAX	DMED	
																									MWh	MWh/h	MWh/h	
PMGD-PFV-HUELA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.8	2.2	2.4	1.9	2.0	2.4	2.4	2.3	2.3	1.4	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	21.4	2.4	0.9
PFV-PMGD-EL-TIQUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.4	0.7	0.9	0.8	0.9	0.9	0.9	0.8	0.6	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	7.3	0.9	0.3
PMGD-PFV-PENCAHUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	3.7	3.8	3.3	3.4	3.9	3.8	3.9	4.0	4.0	3.2	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	38.1	4.0	1.6
PFV-PEINCAHUE-ESTE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.3	1.5	2.0	1.6	1.9	2.3	2.4	2.4	2.1	1.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	18.9	2.4	0.8
PFV-PMGD-ERINOME	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.9	1.9	2.1	1.5	1.7	2.0	2.3	2.1	1.9	1.0	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	17.6	2.3	0.7
PFV-QUINANTU	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-DON-RODRIGO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	2.5	3.5	3.5	3.1	3.3	3.7	4.1	4.1	3.9	2.4	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	34.6	4.1	1.4
PFV-TRICA-DOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.3	1.3	1.4	1.2	1.1	1.7	2.0	2.0	1.9	1.0	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	15.3	2.0	0.6
PMGD-PFV-EL-TRILE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	4.3	7.9	7.5	6.5	6.6	6.9	7.1	7.1	6.6	3.2	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	64.5	7.9	2.7
PFV-QUILAPILUN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.0	3.5	5.4	7.9	10.1	13.3	16.2	11.7	13.4	8.7	9.3	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	101.3	16.2	4.2
PMGD-PFV-ANUNUCA-DEL-VERANO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.2	0.7	0.5	0.6	0.6	0.3	0.3	0.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	3.7	0.7	0.2
PFV-EL-MANZANO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	4.0	6.6	12.1	10.1	17.6	15.0	11.8	17.0	21.2	12.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	128.3	21.2	5.3
PMGD-PFV-LIQUIDAMBAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.7	0.7	3.0	1.8	1.6	1.5	2.0	0.8	0.6	0.3	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	13.1	3.0	0.5
PFV-PMGD TER LAGUNITAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-CHACABUCO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.4	0.8	0.8	0.7	0.9	0.9	0.7	0.5	0.6	0.6	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	7.3	0.9	0.3
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	0.1	1.3	2.2	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.1	2.2	1.5	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	21.0	2.3	0.9
PFV-JAHUEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.9	0.6	1.3	2.2	1.4	1.5	0.9	0.3	0.3	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	9.7	2.2	0.4
PFV-PMGD-ESCORIAL-VERANO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.2	0.7	0.5	0.7	1.1	0.5	0.3	0.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	4.5	1.1	0.2
PFV-KONDA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.2	0.6	0.4	0.5	0.8	0.4	0.2	0.1	0.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	3.7	0.8	0.2
PFV-MESETA-DE-LOS-ANDES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	4.3	7.3	8.1	35.3	28.7	27.9	27.9	30.5	7.0	8.0	5.4	2.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	193.0	35.3	8.0
PFV-SLIK808	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.7	0.3	0.9	1.2	0.8	0.9	0.7	0.2	0.1	0.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	6.2	1.2	0.3
PFV-TECHOSDEALTAMIRA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-PMGD-RECOLETA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.9	3.9	2.8	1.9	5.5	5.5	5.6	5.6	5.2	5.3	4.0	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	46.7	5.6	1.9
PFV-GUANACO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-PFV-MALLOCO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	2.2	0.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	3.2	2.2	0.1
PMGD-PFV-HUGAN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.2	0.6	1.6	1.4	2.1	3.2	6.9	6.9	4.3	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	28.0	6.9	1.2
PFV-DON-ANDRONICO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.1	0.1	1.6	1.8	1.9	2.2	2.1	1.8	0.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	12.7	2.2	0.5
PFV-PIRQUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	0.7	0.4	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.7	0.7	0.1
PFV-SAN-VICENTE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.1	0.0
PMGD-PFV-LOS-MORROS-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.3	0.3	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.3	0.3	0.1
PFV-DON-HUMBERTO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.4	6.1	11.2	7.3	15.8	14.5	13.9	18.9	22.8	13.8	1.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	128.0	22.8	5.3
PMGD-PFV-LOMA-TENDIDA-DEL-VERANO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.1	0.1	0.4	0.6	0.5	0.4	0.8	0.7	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	3.9	0.8	0.2
PMGD-PFV-PATRICIA-DEL-VERANO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.1	1.4	1.8	2.0	5.6	7.2	5.6	1.6	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	26.5	7.2	1.1
PMGD-PFV-LIEBRE-DE-VERANO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.1	0.3	0.7	0.7	1.7	2.9	2.7	2.1	0.9	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	12.3	2.9	0.5
PMGD-PFV-MACAO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.1	0.1	1.0	1.3	1.1	5.0	7.6	6.2	3.1	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	25.9	7.6	1.1
PMGD-PFV-RUCAPAIÑE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.4	0.7	0.9	1.6	3.7	5.5	8.8	8.1	4.0	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	34.3	8.8	1.4
PFV-FOTOVOLTSOLAR-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-DARLIN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.2	0.5	0.9	1.3	2.4	4.1	7.8	6.9	3.3	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	27.9	7.8	1.2
PMGD-PFV-PSF-HORIZONTE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.3	0.4	0.6	0.8	1.4	2.2	4.7	4.6	2.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	17.5	4.7	0.7
PFV-PMGD-PARQUE-LA-COLONIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.2	0.0	0.3	0.7	1.7	2.3	4.3	4.0	2.0	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	16.0	4.3	0.7
PFV-PEPA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.2	0.4	0.8	1.1	1.9	3.5	7.2	7.2	3.7	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	26.7	7.2	1.1
PFV-FRANCISCO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.1	0.2	0.3	0.0	0.0	0.0	1.0	2.5	1.4	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	5.8	2.5	0.2
PFV-CANDELARIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.1	0.2	0.3	0.3	0.6	0.9	2.0	2.4	1.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	8.2	2.4	0.3
PFV-BLANQUINA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.2	0.6	0.9	1.4	2.3	1.8	5.1	6.1	2.8	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	21.9	6.1	0.9
PFV-TRICAHUE2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.1	0.3	0.6	0.6	0.6	0.4	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.9	0.6	0.1
PFV_SAN_ISIDRO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.4	0.5	1.1	1.4	1.7	1.8	0.8	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	8.1	1.8	0.3
PFV-SANPEDRO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.6	1.8	2.3	2.9	2.3	2.1	1.6	0.8	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	14.9	2.9	0.6
PMGD-PFV-PATAGUA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.8	1.2	2.0	5.2	5.6	7.1	5.4	2.1	1.9	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	31.8	7.1	1.3
PM																												

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT.DIA	DMAX	DMED
																									MWh	MWh/h	MWh/h
PMGD-PFV-CAUQUENES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.1	1.9	1.7	2.0	1.4	1.4	2.1	1.9	2.0	0.9	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	16.7	2.1	0.7
PMG-PFV-PARQUE-CAUQUENES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	3.8	5.5	6.8	7.4	6.1	5.9	7.9	5.5	6.2	3.1	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	59.0	7.9	2.5
PFV-PMGD-SANTA-LUISA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.2	2.2	1.8	2.2	2.1	2.0	2.2	2.1	2.2	1.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	19.4	2.2	0.8
PMGD-PFV-SAN-EDUARDO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.8	0.2	0.1
PFV-LASCODORNICES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.8	2.6	2.5	2.6	2.5	2.5	2.3	2.1	2.3	1.5	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	23.1	2.6	1.0
PFV-PMGD-ALCALDESA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	2.5	2.9	2.2	2.6	3.9	4.2	4.0	3.6	3.1	2.2	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	31.9	4.2	1.3
PMGD-PFV-CENTAUR0-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	3.3	6.6	7.2	1.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	19.1	7.2	0.8
PFV-ELCERNICALO-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.3	1.3	0.9	0.8	0.9	1.0	1.1	1.3	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	9.8	1.3	0.4
PFV-ELCERNICALO-2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.2	1.3	0.8	0.8	0.9	1.0	1.0	1.2	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	9.2	1.3	0.4
PFV-BICENTENARIO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.4	1.9	1.9	2.0	2.1	2.1	2.0	2.2	2.0	1.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	19.0	2.2	0.8
PFV-PLAYERO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.3	2.0	2.4	1.8	1.7	1.8	1.9	1.5	1.9	1.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	17.6	2.4	0.7
PFV-PLAYERITO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.3	1.9	2.1	1.7	1.7	1.8	2.0	1.5	1.8	1.0	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	17.0	2.1	0.7
PMGD-PFV-PLAYERON	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.2	1.8	2.1	1.7	1.7	1.8	2.1	1.6	1.8	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	16.8	2.1	0.7
PFV-CHUCAO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.2	2.0	1.9	1.8	1.8	2.0	2.2	2.2	2.1	0.9	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	4.1	15.4	10.0	7.5	7.5	7.4	7.5	7.5	7.5	7.5	10.4	1.6	0.0	0.0	0.0	0.0	93.9	15.4	3.9
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	0.2	1.7	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.4	2.4	2.5	1.4	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	23.3	2.5	1.0
PFV-PEUMO-YUNGAY	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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	4.6	7.4	7.8	7.1	7.0	8.0	7.3	6.8	7.4	3.5	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	67.4	8.0	2.8
PFV-CIPRES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	3.5	5.8	5.5	4.7	5.7	6.3	6.6	5.3	6.1	3.1	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	53.1	6.6	2.2
PMGD-PFV-CHILENER	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.8	1.4	1.6	2.1	2.2	2.2	2.1	1.6	1.0	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	15.5	2.2	0.6
PMGD-PFV-EL-CAIQUEN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.9	5.4	8.2	7.3	7.3	7.8	7.7	7.5	7.7	7.1	3.0	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	70.2	8.2	2.9
PFV-PMGD-CARACOLES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.2	2.4	2.2	2.0	2.1	2.0	2.4	2.4	2.4	1.4	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	20.5	2.4	0.9
PFV-PMGD-LAS-CATITAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	2.9	5.5	6.7	7.6	7.6	7.8	8.0	6.7	4.9	2.4	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	60.6	8.0	2.5
PFV-MERCURIO-SUR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.0	1.1	1.5	1.9	2.1	1.3	1.7	1.6	1.5	0.6	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	14.8	2.1	0.6
PFV-PMGD-PACHIRA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	5.1	8.1	7.8	7.7	7.6	7.6	7.0	5.4	7.4	3.8	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	68.6	8.1	2.9
PFV-LINARES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	4.7	6.9	6.7	6.6	6.3	6.6	6.0	4.8	6.2	3.5	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	59.3	6.9	2.5
PFV-SATURNO-NORTE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.9	1.9	2.4	2.2	4.1	4.0	4.0	3.8	3.4	1.5	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	29.3	4.1	1.2
PMGD-PFV-FOTOVOLT-LIN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	2.9	4.2	3.9	4.2	3.9	3.8	4.0	4.1	4.1	2.3	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	38.0	4.2	1.6
PFV-MACHICURA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	3.7	6.5	6.9	4.2	6.4	6.3	7.3	7.1	6.7	3.3	0.3	0.2	0.2	0.0	0.0	59.2	7.3	2.5
PMGD-PFV-GOLONDRINAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	2.5	4.6	5.9	3.6	5.0	5.9	6.0	5.7	3.9	1.6	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	44.9	6.0	1.9
PFV-PMGD-EL-FLAMENCO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	4.7	5.0	5.7	4.8	4.3	3.8	2.0	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	30.6	5.7	1.3
PFV-VILLA-SECA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.0	2.1	1.8	2.0	1.9	2.1	2.1	2.1	1.8	0.8	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	17.9	2.1	0.7
PFV-COCHARCAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.3	2.1	2.0	2.0	2.1	1.7	2.0	2.2	1.9	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	18.4	2.2	0.8
PFV-LAS-TORTOLAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.9	2.0	2.1	1.7	2.2	2.0	1.7	2.0	1.7	0.3	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	16.8	2.2	0.7
PFV-BERRUECO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	4.0	7.0	7.5	5.6	6.7	5.1	7.0	7.4	6.6	3.3	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	60.9	7.5	2.5
PFV-VENTURADA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	4.2	7.2	7.4	5.6	5.7	4.8	7.2	7.6	6.6	3.4	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	60.7	7.6	2.5
PFV-SANTA-RITA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.5	2.3	2.3	2.2	2.0	2.1	2.3	2.1	2.3	1.4	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	20.9	2.3	0.9
PFV-EL-PIUQUEN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.0	1.7	1.9	2.1	1.9	1.9	1.9	1.7	1.5	0.6	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	16.5	2.1	0.7
PMGD-PFV-BULNES-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	4.0	6.1	6.2	7.2	6.6	6.2	7.3	6.9	5.6	2.2	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	58.9	7.3	2.5
PFV-HUAPE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.9	1.7	1.9	1.3	1.7	1.3	1.6	1.6	0.9	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	13.6	1.9	0.6
PFV-PMGD-SAN-JOSE-2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.9	2.5	2.7	2.4	2.5	2.4	2.5	2.3	2.5	1.6	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	24.0	2.7	1.0
PFV-ORION	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.2	2.2	2.1	2.1	2.1	1.8	1.9	2.2	1.8	0.6	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	18.4	2.2	0.8
PMGD-PFV-TORTUGA-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.2	2.3	2.2	2.1	1.9	1.8	2.2	2.2	1.8	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	18.4	2.3	0.8
PFV-LASPALOMAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.4	2.6	2.7	2.5	2.1	1.9	2.5	2.6	2.6	1.4	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	22.6	2.7	0.9
PMGD-PFV-TES-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.5	1.1	1.1	0.8	0.8	0.7	0.9	0.9	0.7	0.4	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	8.0	1.1	0.3
PMG-PFV-ALTODEL SOL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	5.0	8.2	8.4	8.4	7.0	6.2	7.1	5.5	5.5	1.8	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	63.7	8.4	2.7
PMGD-PFV-BLU	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.5	3.0	3.2	3.1	2.9	2.8	2.5	2.2	2.6	1.6	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	26.1	3.2	1.1
PMG-PFV-QUILMO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	3.7	7.4	7.8	7.2	7.2	4.7	7.0	7.7	3.2	3.0	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	59.5	7.8	2.5
PMGD-PFV-EL-RECONQUISTADOR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.4	1.6	1.5	1.5	1.6	1.6	1.7	1.7	1.7	1.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	15.9	1.8	0.7
PMGD-PFV-PARQUE-SOLAR-FOTOVOLTAICO-LA-VICTORIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	3.9	7.8	8.4	8.0	7.0	5.9	5.1	8.1	7.4	2.9	0.3	0.0	0.0					

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT.DIA	DMAX	DMED
																									MWh	MWh/h	MWh/h
PFV-PMGD-GR-PEUMO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	2.9	2.0	3.3	3.8	2.8	3.5	3.9	3.8	3.6	2.1	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	32.4	3.9	1.4
PFV-EI-RESPLANDOR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.3	1.9	2.0	1.5	1.6	1.4	1.4	1.1	1.5	1.0	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	15.0	2.0	0.6
PMGD-PFV-QUINTACABRERO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	3.0	4.2	4.0	4.4	3.9	5.0	4.3	2.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	31.8	5.0	1.3
PMGD-PFV-LAJA-ANDINO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	3.0	7.0	7.5	7.1	4.8	5.0	3.5	8.5	5.6	1.1	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	54.0	8.5	2.2
PMGD-PFV-SAN-EUGENIO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.9	3.8	4.6	7.2	4.8	5.8	4.6	2.7	1.3	3.0	3.1	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	42.1	7.2	1.6
PMGD-PFV-DOÑA-REGINA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.9	1.2	1.5	1.3	1.6	1.4	1.2	0.3	0.8	0.8	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	11.3	1.6	0.5
PMGD-PFV-LAJA-AVELLANO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	2.1	3.4	4.4	2.8	3.6	3.7	4.3	3.8	2.2	1.9	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	32.9	4.4	1.4
PMGD-PFV-PAILLIHUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.0	4.0	4.7	6.1	4.9	5.8	6.3	5.7	3.2	4.3	3.3	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	49.5	6.3	2.1
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	0.3	0.7	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.6	0.6	0.8	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	7.7	0.8	0.3
PMGD-PFV-CHACAICO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	2.9	3.0	3.3	3.1	3.4	3.2	2.8	2.3	0.0	2.5	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	27.2	3.4	1.1
PMGD-PFV-PELLIN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	3.1	5.8	7.3	4.1	4.6	4.6	6.9	7.9	5.2	1.4	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	51.6	7.9	2.1
PFV-TRIGAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	3.6	6.9	7.6	6.5	5.5	7.0	6.9	8.0	6.0	3.3	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	62.1	8.0	2.6
PMGD-PFV-COYUNCHE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.1	2.0	1.6	1.2	1.8	1.7	1.6	1.3	0.6	1.3	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	14.4	2.0	0.6
PFV-VALLEDELALUNA-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	0.1	0.4	0.4	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.4	0.4	0.1
PMGD-PFV-FUSTER-DEL-VERANO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.3	0.4	0.6	1.2	1.4	1.0	0.0	0.5	0.4	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	6.3	1.4	0.3
PMGD-PFV-EL-TURPIAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.0	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.0	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	12.8	1.5	0.5
PMGD-PFV-ENAMI-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.4	0.8	1.3	1.7	1.5	1.3	0.8	0.9	1.0	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	10.7	1.7	0.4
PFV-CRUZSOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.4	0.6	0.7	1.0	0.7	0.6	0.5	0.7	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	5.9	1.0	0.2
PFV-SANFRANCISCO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.3	0.4	0.4	0.4	0.3	0.0	0.2	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.7	0.4	0.1
PFV-LIPANGUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-SOL-DE-SEPTIEMBRE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	0.5	0.5	0.2	0.1	0.0	1.7	3.3	2.5	1.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	10.6	3.3	0.4
PFV-TREBAL-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.1	0.3	0.4	0.4	1.0	1.1	1.3	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	5.3	1.3	0.2
PFV-PMGD-PLOMO-VERANO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.4	0.5	0.4	0.9	1.0	1.2	0.8	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	5.6	1.2	0.2
PFV-LAQUINTA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.3	0.5	0.5	0.4	0.4	0.3	0.3	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	3.5	0.5	0.1
PFV-CUZCUZ	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-NORTECHICO1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.5	0.5	0.4	0.5	0.5	0.5	0.5	0.4	0.4	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	4.7	0.5	0.2
PFV-LOMALOSCOLORADOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.1	0.2	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	0.2	0.0
PFV-SANTA-INES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.4	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.9	0.4	0.0
PFV-EL-CONDOR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.5	0.6	0.8	0.8	0.9	0.8	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	5.1	0.9	0.2
PFV-PMGD-LA-FORESTA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.9	2.2	2.3	1.7	1.8	2.3	2.2	2.3	2.1	1.0	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	19.0	2.3	0.8
PFV-PERALILLO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.5	2.8	2.7	1.8	2.3	2.2	2.7	2.8	2.6	1.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	22.7	2.8	0.9
PMGD-PFV-LA-HUERTA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.2	2.2	2.2	1.4	1.9	1.8	2.2	2.2	2.1	1.0	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	18.4	2.2	0.8
PMGD-PFV-LAS-ARBOLEDAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.6	1.1	2.3	2.0	2.5	2.3	2.0	1.4	0.6	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	15.0	2.5	0.6
PMGD-PFV-EL-CUERVO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.7	1.3	1.9	2.0	1.8	1.7	2.0	1.7	1.2	0.6	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	15.0	2.0	0.6
PFV-VENEZIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.5	3.2	6.8	6.6	7.7	8.1	8.3	7.0	3.4	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	53.2	8.3	2.2
PMGD-PFV-REN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-LAS-TORCAZAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.9	2.2	2.2	2.2	2.3	2.4	2.3	2.2	1.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	18.3	2.4	0.8
PFV-SANTIAGOSOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	3.1	6.1	17.5	8.1	14.8	14.2	13.7	16.7	20.6	12.6	1.4	0.0	0.0	0.0	0.0	129.5	20.6	5.4
PFV-LOS-PERALES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.1	0.2	0.4	0.9	2.0	2.0	1.7	1.6	0.8	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	9.9	2.0	0.4
PMGD-PFV-MAKONO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.4	0.6	1.1	1.2	1.5	1.5	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	7.4	1.5	0.3
PMGD-PFV-LONCURA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.5	6.0	7.8	7.8	7.9	8.0	8.1	7.5	3.5	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	57.8	8.1	2.4
PFV-PMGD-PALTO-SUNLIGHT	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.5	1.1	1.1	1.4	3.2	4.0	5.9	5.0	3.2	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	26.0	5.9	1.1
PMGD-PFV-CANONES-SUNLIGHT	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.1	0.0
PFV-PMGD-KAUFMAN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-PFV-SANTA-TERESITA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.4	0.8	1.2	1.3	1.9	2.0	1.6	3.0	3.6	3.7	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	20.0	3.7	0.8
PFV-ELPIQUERO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.7	1.6	3.0	6.5	6.7	6.7	9.2	8.5	4.3	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	47.6	9.2	2.0
PFV-CAIMI	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	0.1	0.0
PMGD-PFV-VINAS-DEL-SOL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.6	1.1	2.1	4.8	4.2	5.0	5.7	5.0	2.3	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	31.2	5.7	1.3
PFV-PMGD-LOS-MAGNOLIOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.4	0.8	1.4	1.6	2.0	2.3	2.1	1.4	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	12.5	2.3	0.5
PFV-PITRA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.3	1.1	1.3	2.2	2.3	2.3	2.2	1.4	0.2	0						

RESUMEN DIARIO DE OPERACION DEL SEN

30-03-2025

30-03-2025

[illegible]

[illegible]

[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	OMED
																									MWh	MWh/h	MWh/h
SANTAMARTA_COGEN	6.3	6.3	6.5	6.4	6.3	6.5	6.4	6.6	5.3	0.8	2.2	5.8	6.0	6.3	6.5	4.6	0.8	0.8	0.8	5.4	6.4	7.4	7.4	7.6	125.4	7.6	5.2
CMPPCORDILLERA_COGEN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CMPPCORDILLERA_GNA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
LEPANTO_BIOGAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-TER-AGGREKO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CMPTISSUE_COGEN	3.3	3.3	3.2	2.7	2.3	2.4	2.5	2.7	2.7	2.4	2.4	2.4	2.3	2.2	2.5	2.7	2.5	2.5	2.4	2.4	2.3	2.2	2.2	2.3	60.8	3.3	2.5
PMGD-CAMPING-DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CANDELARIA-1	38.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	41.0	35.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	26.0	61.0	28.0	0.0	0.0	229.0	61.0	9.5	0.0
CANDELARIA-2	85.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	29.0	61.0	24.0	0.0	0.0	199.0	85.0	8.3	0.0
CANDELARIA-1_GNL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CANDELARIA-2_GNL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CANDELARIA-1_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CANDELARIA-2_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
EPACIFICO_COGEN	10.7	10.7	10.5	10.4	10.6	9.5	9.8	9.8	8.9	9.3	8.5	9.2	9.5	8.7	9.3	9.6	9.5	9.1	9.3	9.3	9.6	9.8	9.8	9.8	230.6	10.7	9.6
SAN FRANCISCO DE MOSTAZAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ESPERANZA-DS1_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ESPERANZA-DS2_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ESPERANZA-TG1_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TENO_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	23.1	0.0	26.1	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	49.3	26.1	2.1
TENO_GAS_50	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	19.8	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	19.8	19.8	0.8
CEMENTOSBIOBIO_F06	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CEMENTOSBIOBIO_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
LICANTEN_COGEN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
VINALES_COGEN	33.2	33.4	33.2	31.1	30.0	30.0	30.1	30.0	28.6	10.7	11.8	22.3	22.5	22.5	22.5	19.8	8.8	8.3	8.3	23.9	26.0	22.1	22.0	22.0	553.0	33.4	23.0
MAULE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PINARES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-1-ELEK	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CELCO_COGEN	2.4	4.3	4.1	5.7	4.4	5.0	6.2	3.7	4.7	4.9	4.1	4.4	3.1	4.0	3.8	3.5	4.5	2.9	3.9	2.8	4.0	3.8	4.2	3.9	98.1	6.2	4.1
SAN-JAVIER-1-DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
SAN-JAVIER-2-DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
RASOPOWER_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-PFV-EL-CARPINTERO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	3.8	6.8	7.2	5.4	6.1	7.0	8.5	7.8	5.3	2.1	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	61.0	8.5	2.5
LINARES_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
SANGREGORIO_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-CHILLAN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
COGEN-PMGD-LOMAS-COLORADAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.1	0.3	0.0	0.0	0.8	1.0	1.1	1.0	0.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.1	1.1	9.2	1.1	0.4
NUEVAALDEA-1_COGEN	8.9	7.1	8.2	8.2	7.5	7.4	7.4	7.6	7.8	7.9	7.3	6.7	6.6	6.5	7.0	7.4	7.1	7.0	6.9	7.1	7.1	6.7	6.6	6.3	174.8	8.9	7.3
NUEVAALDEA-2_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
NUEVAALDEA-3_COGEN	36.9	33.4	35.5	34.9	35.6	36.9	37.1	37.2	38.1	37.6	35.7	35.4	39.5	38.4	38.0	37.6	37.5	40.8	38.6	40.5	38.3	39.8	39.4	36.0	898.6	40.8	37.4
LAJAEVE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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	8.3	8.4	8.6	8.7	8.4	8.4	8.4	8.3	5.3	5.4	8.3	8.4	8.3	8.2	7.4	4.8	4.7	4.8	6.1	8.4	8.4	8.2	8.1	8.1	180.3	8.7	7.5
YUNGAY-1_GNL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
YUNGAY-2_GNL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
YUNGAY-3_GNL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
YUNGAY-1_GNA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
YUNGAY-2_GNA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
YUNGAY-3_GNA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
YUNGAY-1_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
YUNGAY-2_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
YUNGAY-3_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
YUNGAY-4_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
SANTALIDIA_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0											

[illegible]

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT.DIA	DMAX	DMED.
																									MWh	MWh/h	MWh/h
PMGD-RIO-AZUL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-DIESEL-CEREZO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-DON-PEDRO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ELCANELO-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
SKRETTING	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
DANISCO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
BIOMAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-TER-EL-JARDIN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-DIESEL-COLACO-PARGUA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PIEDRAS-NEGRAS	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	0.3	0.0	0.0	0.0	2.0	2.6	0.9	0.0	0.0	0.0	1.2	2.6	2.7	2.7	2.7	41.8	2.7	1.7
SALMOFOOD-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CHANGOS->CUMBRES C1	-97.3	-151.7	-250.0	-265.1	-334.6	-289.4	-263.0	-298.3	-111.1	109.5	288.8	262.4	203.4	67.9	45.2	-35.2	2.6	-41.2	-39.2	-174.3	-190.8	-254.6	-288.2	-242.0	-2346.0	288.8	-97.8
CHANGOS->CUMBRES C2	-99.5	-153.7	-131.6	-266.3	-335.3	-290.4	-264.2	-299.3	-113.2	106.1	284.3	258.0	199.4	64.7	42.1	-37.9	-0.3	-43.8	-41.9	-176.0	-192.3	-255.7	-289.1	-243.3	-2279.1	284.3	-95.0
CUMBRES->CHANGOS C1	-10.2	22.1	108.5	122.1	177.2	174.5	130.8	169.2	28.3	-195.0	-379.7	-304.8	-219.0	-99.2	-166.6	-111.4	-162.6	-94.7	-86.7	54.0	132.4	232.1	303.3	261.0	85.3	303.3	3.6
CUMBRES->CHANGOS C2	-12.8	19.3	106.0	119.6	174.9	172.2	128.5	166.9	26.0	-197.7	-382.5	-307.4	-221.6	-101.6	-169.3	-114.0	-165.3	-97.3	-89.1	51.4	129.9	229.9	301.3	258.9	26.3	301.3	1.1
TOTAL HORA.	6291.4	6127.3	6081.8	6021.6	6024.3	5909.8	5822.1	5970.9	5694.2	5658.1	5684.2	5852.4	6112.0	6475.9	6557.4	6533.7	6407.1	6298.9	6195.0	6861.6	7445.6	7470.3	7235.3	6667.4	151,398		
TOTAL HORA. SING	2491	2368	2185	2145	2112	2232	2304	2221	2564	3042	3409	3352	3304	3072	2958	2778	2864	2789	2810	2574	2503	2378	2318	2423	63,197		
TOTAL SEN	8782	8495	8267	8166	8136	8142	8126	8192	8258	8700	9093	9204	9416	9548	9516	9312	9271	9088	9005	9436	9949	9849	9553	9091	214,595		
CONS. PROPIOS	137	135	135	135	135	135	135	135	135	136	136	128	120	97	97	97	112	112	112	114	114	114	113	113	2,931		
CONS. PROPIOS SING	154	154	154	154	154	154	154	154	154	154	154	159	149	149	149	149	149	159	169	164	154	154	154	154	3,715		
FLUJO CHANGOS->CUMBRES	-197	-305	-382	-531	-670	-580	-527	-598	-224	216	573	520	403	133	87	-73	2	-85	-81	-350	-383	-510	-577	-485	(4,625)		
PERDIDAS APROX.	163	150	144	134	127	126	124	128	133	152	172	179	187	194	196	185	182	171	166	187	219	213	196	169	3,997		
PERDIDAS APROX. SING	96	93	78	94	110	115	118	116	111	117	119	117	130	137	125	122	122	122	126	133	127	127	128	131	2,814		
DEMANDA APROX.	5794	5537	5422	5222	5092	5069	5036	5110	5202	5586	5949	6066	6208	6318	6352	6178	6116	5931	5836	6210	6729	6633	6349	5900	139,846		
DEMANDA APROX. SING	2438	2426	2335	2428	2518	2543	2559	2549	2523	2555	2563	2556	2622	2653	2597	2580	2581	2583	2601	2637	2605	2607	2613	2624	61,294		
HORA	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	DMAX :	7470.3	7470

ANEXO N°3

Detalle del Movimiento de Centrales e Informe Diario del CDC correspondientes al día
30 de marzo de 2025

30-03-2025																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	-	-	CANDELARIA-2_GN_A	-	-	-	-	-	-	Cambio CMG	-	-	-	-	-	-	
00:00:00	-	CANDELARIA-1	CANDELARIA-1_GN_A	60	N	LC	MT	-	OM	-	-	-	-	COBURN	-	-	
00:00:00	-	RALCO-2	RALCO_vangos	90	N	-	MT	-	RE	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-	
00:00:00	-	CIPRES-1	CIPRES-1_sinv	35	N	-	PC	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-	
00:00:00	-	CIPRES-2	CIPRES-2_sinv	21	DRO	-	PP	MTP	OM	-	-	N	L12024001465	ENEL GENERACION	-	-	
00:00:00	-	CIPRES-3	CIPRES-3_sinv	0	DLF	-	PP	PCP	OM	-	-	N	L12024001147	ENEL GENERACION	-	-	
00:00:00	-	RALCO-1	RALCO_vangos	90	N	-	MT	-	RE	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-	
00:00:00	-	RAPEL-1	RAPEL	45	DN	-	PP	-	RE	-	-	A	-	ENEL GENERACION	-	-	
00:00:00	-	COLMITO	COLMITO_GN_A	-	DN	DLC	FS	-	OM	-	-	-	-	CARDONES	-	-	
00:00:00	-	LOSVENTOS	LOSVENTOS_GN_B_CNAVIA	-	DN	DLC	FS	-	OM	-	-	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-	
00:03:00	-	RAPEL-1	RAPEL	45	N	-	MT	-	RE	-	-	A	-	ENEL GENERACION	-	-	
00:07:00	-	COBURN-2	COBURN_sinv	-	N	-	PS	-	RE	-	-	A	-	COBURN	-	-	
00:12:00	-	CIPRES-3	CIPRES-3_sinv	28	LF	-	PC	PCP	OM	-	-	N	L12024001147	ENEL GENERACION	-	-	
00:13:00	-	CIPRES-2	CIPRES-2_sinv	35	RO	-	PC	MTP	OM	-	-	N	L12024001465	ENEL GENERACION	-	-	
00:15:00	-	COBURN-2	COBURN_sinv	0	DN	-	FS	-	RE	-	-	A	-	COBURN	-	-	
00:16:00	-	PEHUENCH-2	PEHUENCH-2	0	N	-	PS	-	RE	-	-	A	-	ENEL GENERACION	-	-	
00:20:00	-	PEHUENCH-2	PEHUENCH-2	0	DN	-	FS	-	RE	-	-	A	-	ENEL GENERACION	-	-	
00:25:00	-	-	QUINTERO-1_GN_A	-	-	-	-	-	-	Cambio CMG	-	-	-	-	-	-	
00:25:00	-	CANDELARIA-2	CANDELARIA-2_GN_A	60	N	LC	MT	-	OM	-	-	-	-	COBURN	-	-	
00:25:00	-	NEHUENCO-9B	NEHUENCO-9B_GN_A	60	N	LC	MT	-	OM	-	-	-	-	COBURN	-	-	
00:25:00	-	CANDELARIA-1	CANDELARIA-1_GN_A	0	N	-	PS	-	OM	-	-	-	-	COBURN	-	-	
00:37:00	-	CANDELARIA-1	CANDELARIA-1_GN_A	0	DN	DLC	FS	-	OM	-	-	-	-	COBURN	-	-	
00:47:00	-	CANDELARIA-2	CANDELARIA-2_GN_A	0	N	LC	PS	-	OM	-	-	-	-	COBURN	-	-	
00:47:00	-	NEHUENCO-9B	NEHUENCO-9B_GN_A	0	N	LC	PS	-	OM	-	-	-	-	COBURN	-	-	
00:55:00	-	CANDELARIA-2	CANDELARIA-2_GN_A	0	DN	DLC	FS	-	OM	-	-	-	-	COBURN	-	-	
00:56:00	-	NEHUENCO-9B	NEHUENCO-9B_GN_A	0	DN	DLC	FS	-	OM	-	-	-	-	COBURN	-	-	
01:00:00	-	RAPEL-1	RAPEL	0	N	-	PS	-	RE	-	-	A	-	ENEL GENERACION	-	-	
01:08:00	-	RAPEL-1	RAPEL	0	DN	-	FS	-	RE	-	-	A	-	ENEL GENERACION	-	-	
01:22:00	-	-	NEUVAVENTANAS_CAR	-	-	-	-	-	-	Cambio CMG	-	-	-	-	-	-	
01:22:00	-	QUINTERO-1	QUINTERO-1_GN_A	65	RO	LC	MT	-	OM	-	-	-	L12025000540	ENEL GENERACION	-	-	
01:22:00	-	QUINTERO-2	QUINTERO-2_GN_A	65	N	LC	MT	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-	
01:22:00	-	CIPRES-1	CIPRES-1_sinv	0	N	-	MT	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-	
01:22:00	-	CIPRES-2	CIPRES-2_sinv	21	RO	-	MT	MTP	OM	-	-	N	L12024001465	ENEL GENERACION	-	-	
01:22:00	-	CIPRES-3	CIPRES-3_sinv	0	LF	-	MT	PCP	OM	-	-	N	L12024001147	ENEL GENERACION	-	-	
01:22:00	-	-	SANTAFE BL1+BL2+BL3 COGEN	68	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	SANTA FE	-	-	
01:30:00	-	-	COCHRANE-CCH1_CAR	-	-	-	-	-	-	Cambio CMG	-	-	-	-	-	-	
01:30:00	-	EPACIFICO	EPACIFICO_COGEN	16	RO	-	MT	CF	OM	-	-	-	L12022002169	ENERGIA PACIFICO	-	-	
01:30:00	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	40	N	-	MT	-	OM	-	-	N	-	COBURN	-	-	
01:30:00	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	40	N	-	MT	-	OM	-	-	N	-	COBURN	-	-	
01:30:00	-	COCHRANE-CCH1	COCHRANE-CCH1_CAR	275	RO	LC	CI	-	OM	-	-	-	L12024000772 - D12025030796	AES ANDES	-	-	
01:30:00	-	NEUVAVENTANAS	NEUVAVENTANAS_CAR	120	RO	-	MT	PCP	OM	-	-	-	L12021002403	AES ANDES	-	-	
01:44:00	-	-	COCHRANE-CCH2_CAR	-	-	-	-	-	-	Cambio CMG	-	-	-	-	-	-	
01:44:00	-	ATACAMA-2	ATACAMA-2TG2AB_TG2A+TG2B+TV2_GN_E	224	LF	LC	MT	PCP	OM	-	-	-	L12021001953 - L120219000973 - LI 2022001252 - L12024001147 - L12025000587	ENEL GENERACION	-	-	
01:44:00	-	COCHRANE-CCH1	COCHRANE-CCH1_CAR	60	RO	LC	MT	-	OM	-	-	-	L12024000772 - D12025030796	AES ANDES	-	-	
01:46:00	-	COBURN-2	COBURN_sinv	100	DN	-	PP	-	RE	-	-	A	-	COBURN	-	-	
01:58:00	-	COBURN-2	COBURN_sinv	100	N	-	MT	-	RE	-	-	A	-	COBURN	-	-	
01:59:00	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	0	N	-	PS	-	OM	-	-	N	-	COBURN	-	-	
02:00:00	-	QUINTERO-1	QUINTERO-1_GN_A	0	RO	LC	PS	-	OM	-	-	-	L12025000540	ENEL GENERACION	-	-	
02:00:00	-	PEHUENCH-1	PEHUENCH-1	0	N	-	PS	-	RE	-	-	A	-	ENEL GENERACION	-	-	
02:02:00	-	PEHUENCH-1	PEHUENCH-1	0	DN	-	FS	-	RE	-	-	A	-	ENEL GENERACION	-	-	
02:05:00	-	-	ANGAMOS-AMG2_CAR	-	-	-	-	-	-	Cambio CMG	-	-	-	-	-	-	
02:05:00	-	CIPRES-2	CIPRES-2_sinv	0	RO	-	PS	MTP	OM	-	-	N	L12024001465	ENEL GENERACION	-	-	
02:05:00	-	CIPRES-3	CIPRES-3_sinv	0	LF	-	PS	PCP	OM	-	-	N	L12024001147	ENEL GENERACION	-	-	
02:05:00	-	COCHRANE-CCH2	COCHRANE-CCH2_CAR	60	RO	LC	MT	-	OM	-	-	-	L12023001949	AES ANDES	-	-	
02:05:00	-	ANDINA-CTA	ANDINA-CTA_CAR	75	N	-	MT	PCP	OM	-	-	-	-	ENGIE	-	-	
02:05:00	-	GUACOLDA-2	GUACOLDA-2_CAR	38	LF	-	MT	PCP	OM	-	-	-	L12024001206 - L12024000181 - L120240002072 - L12024000772 - L12025000524	ENLASA	-	-	
02:05:00	-	GUACOLDA-4	GUACOLDA-4_CAR	38	RO	-	MT	-	OM	-	-	-	L12025000350	ENLASA	-	-	
02:05:00	-	GUACOLDA-5	GUACOLDA-5_CAR	38	LF	-	MT	-	OM	-	-	-	L12025000351 - D12025030796	ENLASA	-	-	
02:05:00	-	HORNITOS-CTH	HORNITOS-CTH_CAR	75	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	ENGIE	-	-	
02:05:00	-	ESCUADRON	ESCUADRON_COGEN	4	LF	-	MT	PCP	OM	-	-	-	L12024001220	ESCUADRON	-	-	
02:05:00	-	NEHUENCO-1	NEHUENCO-1_TG1+TV1_GN_A	260	N	LC	MT	-	OM	-	-	-	-	COBURN	-	-	
02:08:00	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	0	DN	-	PS	-	OM	-	-	N	-	COBURN	-	-	
02:09:00	-	CIPRES-3	CIPRES-3_sinv	0	DLF	-	PS	PCP	OM	-	-	N	L12024001147	ENEL GENERACION	-	-	
02:09:00	-	CIPRES-2	CIPRES-2_sinv	0	DRO	-	PS	MTP	OM	-	-	N	L12024001465	ENEL GENERACION	-	-	
02:13:00	-	QUINTERO-1	QUINTERO-1_GN_A	0	DRO	DLC	FS	-	OM	-	-	-	L12025000540	ENEL GENERACION	-	-	
02:32:00	-	-	COCHRANE-CCH2_CAR	-	-	-	-	-	-	Cambio CMG	-	-	-	-	-	-	
02:32:00	-	COCHRANE-CCH2	COCHRANE-CCH2_CAR	275	RO	LC	PC	-	OM	-	-	-	L12023001949	AES ANDES	-	-	
02:32:00	-	NEHUENCO-1	NEHUENCO-1_TG1+TV1_GN_A	368	N	LC	PC	-	OM	-	-	-	-	COBURN	-	-	
02:32:00	-	ANDINA-CTA	ANDINA-CTA_CAR	110	N	-	PC	PCP	OM	-	-	-	-	ENGIE	-	-	
02:32:00	-	GUACOLDA-2	GUACOLDA-2_CAR	130	LF	-	PC	PCP	OM	-	-	-	L12024001206 - L12024000181 - L120240002072 - L12024000772 - L12025000524	ENLASA	-	-	
02:32:00	-	GUACOLDA-4	GUACOLDA-4_CAR	154	RO	-	PC	-	OM	-	-	-	L12025000350	ENLASA	-	-	
02:32:00	-	GUACOLDA-5	GUACOLDA-5_CAR	154	LF	-	PC	-	OM	-	-	-	L12025000351 - D12025030796	ENLASA	-	-	
02:32:00	-	HORNITOS-CTH	HORNITOS-CTH_CAR	178	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	ENGIE	-	-	
02:32:00	-	ESCUADRON	ESCUADRON_COGEN	1	LF	-	PC	PCP	OM	-	-	-	L12024001220	ESCUADRON	-	-	
02:55:00	-	RAPEL-1	RAPEL	45	DN	-	PP	-	RE	-	-	A	-	ENEL GENERACION	-	-	
02:58:00	-	RAPEL-1	RAPEL	45	N	-	MT	-	RE	-	-	A	-	ENEL GENERACION	-	-	
03:50:00	-	PEHUENCH-2	PEHUENCH-2	126	DN	-	PP	-	RE	-	-	A	-	ENEL GENERACION	-	-	
03:54:00	-	-	ANGAMOS-AMG2_CAR	-	-	-	-	-	-	Cambio CMG	-	-	-	-	-	-	
03:54:00	-	COCHRANE-CCH2	COCHRANE-CCH2_CAR	60	RO	LC	MT	-	OM	-	-	-	L12023001949	AES ANDES	-	-	
03:54:00	-	NEHUENCO-1	NEHUENCO-1_TG1+TV1_GN_A	260	N	LC	MT	-	OM	-	-	-	-	COBURN	-	-	
03:54:00	-	ANDINA-CTA	ANDINA-CTA_CAR	75	N	-	MT	PCP	OM	-	-	-	-	ENGIE	-	-	
03:54:00	-	GUACOLDA-2	GUACOLDA-2_CAR	38	LF	-	MT	PCP	OM	-	-	-	L12024001206 - L12024000181 - L120240002072 - L12024000772 - L12025000524	ENLASA	-	-	
03:54:00	-	GUACOLDA-4	GUACOLDA-4_CAR	38	RO	-	MT	-	OM	-	-	-	L12025000350	ENLASA	-	-	
03:54:00	-	GUACOLDA-5	GUACOLDA-5_CAR	38	LF	-	MT	-	OM	-	-	-	L12025000351 - D12025030796	ENLASA	-	-	
03:54:00	-	HORNITOS-CTH	HORNITOS-CTH_CAR	75	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	ENGIE	-	-	
03:54:00	-	ESCUADRON	ESCUADRON_COGEN	4	LF	-	MT	PCP	OM	-	-	-	L12024001220	ESCUADRON	-	-	
04:00:00	-	COBURN-2	COBURN_sinv	0	N	-	PS	-	RE	-	-	A	-	COBURN	-	-	
04:00:00	-	PEHUENCH-2	PEHUENCH-2	126	N	-	MT	-	RE	-	-	A	-	ENEL GENERACION	-	-	
04:07:00	-	-	COCHRANE-CCH1_CAR	-	-	-	-	-	-	Cambio CMG	-	-	-	-	-	-	
04:07:00	-	ATACAMA-2	ATACAMA-2TG2AB_TG2A+TG2B+TV2_GN_E	340	LF	LC	PC	PCP	OM	-	-	-	L12021001953 - L120219000973 - LI 2022001252 - L12024001147 - L12025000587	ENEL GENERACION	-	-	
04:07:00	-	COCHRANE-CCH1	COCHRANE-CCH1_CAR	275	RO	LC	PC	-	OM	-	-	-	L12024000181 - D12025030796	AES ANDES	-	-	
04:07:00	-	COCHRANE-CCH2	COCHRANE-CCH2_CAR	275	RO	LC	PC	-	OM	-	-	-	L12023001949	AES ANDES	-	-	
04:07:00	-	NEHUENCO-1	NEHUENCO-1_TG1+TV1_GN_A	368	N	LC	PC	-	OM	-	-	-	-	COBURN	-	-	
04:07:00	-	ANDINA-CTA	ANDINA-CTA_CAR	110	N	-	PC	PCP	OM	-	-	-	-	ENGIE	-	-	
04:07:00	-	GUACOLDA-2	GUACOLDA-2_CAR	130	LF	-	PC	PCP	OM	-	-	-	L12024001206 - L12024000181 - L120240002072 - L12024000772 - L12025000524	ENLASA	-	-	
04:07:00	-	GUACOLDA-4	GUACOLDA-4_CAR	154	RO	-	PC	-	OM								

30-03-2025																	SSCC	BASEPOINT
Hora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT		
04:07:00	-	GUACOLDA-5	GUACOLDA-5_CAR	156	LF	-	PC	-	OM				L12025000351 - D12025023025	ENLASA	-	-		
04:07:00	-	HORNITOS-CTH	HORNITOS-CTH_CAR	178	N	-	PC	-	OM					ENGIE	-	-		
04:07:00	-	ESCUADRON	ESCUADRON COGEN	1	LF	-	PC	PCP	OM				L12024001220	ESCUADRON	-	-		
04:09:00	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	40	DN	-	PP	-	OM			N		COBURN	-	-		
04:11:00	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	80	N	-	PC	-	OM	Cambio CMG		N		COBURN	-	-		
04:11:00	-	EPACIFCO	EPACIFCO COGEN	16	RO	-	PC	CF	OM				L12022002169	ENERGIA PACIFICO	-	-		
04:11:00	-	COBURN-2	COBURN simv	16	DN	-	FS	-	RE			A		COBURN	-	-		
04:15:00	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	40	N	-	MT	-	OM			N		COBURN	-	-		
04:29:00	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	80	N	-	PC	-	OM			N		COBURN	-	-		
04:43:00	-	CIPRESES-1	CIPRESES simv	35	N	-	PC	-	OM	Cambio CMG		N		ENEL GENERACION	-	-		
04:43:00	-	CIPRESES-2	CIPRESES simv	21	DRD	-	PP	MTP	OM			N	L12024001465	ENEL GENERACION	-	-		
04:43:00	-	CIPRESES-3	CIPRESES simv	0	DUF	-	PP	PCP	OM			N	L12024001147	ENEL GENERACION	-	-		
04:43:00	-	NUUEVAVENTANAS	NUUEVAVENTANAS CAR	273	RO	-	PC	PCP	OM				L12021002403	AES ANDES	-	-		
04:51:00	-	CIPRESES-2	CIPRESES simv	35	RO	-	PC	MTP	OM			N	L12024001465	ENEL GENERACION	-	-		
04:52:00	-	PERUENICHE-1	PERUENICHE	126	DN	-	PP	-	RE			A		ENEL GENERACION	-	-		
04:52:00	-	CIPRESES-3	CIPRESES simv	28	LF	-	PC	PCP	OM			N	L12024001147	ENEL GENERACION	-	-		
05:00:00	-	NUUEVAERENCA	NUUEVAERENCA TG1+TV1L GN_B	333	N	LC	PC	-	OM					GENERADORA METROPOLITANA	-	-		
05:04:00	-	PERUENICHE-1	PERUENICHE	126	N	-	MT	-	RE			A		ENEL GENERACION	-	-		
05:06:00	-	RAPEL-1	RAPEL	0	DN	-	FS	-	RE			A		ENEL GENERACION	-	-		
05:14:00	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	40	N	-	MT	-	OM	Cambio CMG		N		COBURN	-	-		
05:14:00	-	CIPRESES-1	CIPRESES simv	0	N	-	MT	-	OM			N		ENEL GENERACION	-	-		
05:14:00	-	CIPRESES-2	CIPRESES simv	21	RO	-	MT	MTP	OM			N	L12024001465	ENEL GENERACION	-	-		
05:14:00	-	CIPRESES-3	CIPRESES simv	0	LF	-	MT	PCP	OM			N	L12024001147	ENEL GENERACION	-	-		
05:14:00	-	NUUEVAVENTANAS	NUUEVAVENTANAS CAR	120	RO	-	MT	PCP	OM	Cambio CMG			L12021002403	AES ANDES	-	-		
05:22:00	-	ATACAMA-2	ATACAMA-2TG2AB_TG2A+TG2B+TV2_GNL_E	224	LF	LC	MT	PCP	OM				L12021001953 - L12019000973 - LI	ENEL GENERACION	-	-		
05:22:00	-	COCHIRANE-CH1	COCHIRANE-CH1_CAR	60	RO	LC	MT	-	OM				2022001252 - L12024001347 - L12025000587		-	-		
05:22:00	-	EPACIFCO	EPACIFCO COGEN	16	RO	-	MT	CF	OM				L12024000732 - D12025030796	AES ANDES	-	-		
05:22:00	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	40	N	-	MT	-	OM			N	L12022002169	ENERGIA PACIFICO	-	-		
05:22:00	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	0	N	-	PS	-	OM			N		COBURN	-	-		
05:30:00	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	0	DN	-	FS	-	OM			N		COBURN	-	-		
05:55:00	-		CANUTILLAR	-	-	-	-	-	-	Cambio CMG						-		
05:55:00	-	ATACAMA-2	ATACAMA-2TG2AB_TG2A+TG2B+TV2_GNL_E	340	LF	LC	PC	PCP	OM				L12021001953 - L12019000973 - LI	ENEL GENERACION	-	-		
05:55:00	-	COCHIRANE-CH1	COCHIRANE-CH1_CAR	275	RO	LC	PC	-	OM				2022001252 - L12024001347 - L12025000587		-	-		
05:55:00	-	EPACIFCO	EPACIFCO COGEN	16	RO	-	PC	CF	OM				L12024000732 - D12025030796	AES ANDES	-	-		
05:55:00	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	80	N	-	PC	-	OM			N	L12022002169	ENERGIA PACIFICO	-	-		
06:00:00	-	NUUEVAERENCA	NUUEVAERENCA TG1+TV1L GN_A	333	N	LC	PC	-	OM					GENERADORA METROPOLITANA	-	-		
06:08:00	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	40	DN	-	PP	-	OM			N		COBURN	-	-		
06:13:00	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	40	N	-	MT	-	OM			N		COBURN	-	-		
06:50:00	-	COBURN-1	COBURN simv	100	DN	-	PP	-	RE			A		COBURN	-	-		
06:55:00	-		COCHIRANE-CH2_CAR	-	-	-	-	-	-	Cambio CMG						-		
06:55:00	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	40	N	-	MT	-	OM			N		COBURN	-	-		
06:55:00	-	ATACAMA-2	ATACAMA-2TG2AB_TG2A+TG2B+TV2_GNL_E	224	LF	LC	MT	PCP	OM				L12021001953 - L12019000973 - LI	ENEL GENERACION	-	-		
06:55:00	-	COCHIRANE-CH1	COCHIRANE-CH1_CAR	60	RO	LC	MT	-	OM				2022001252 - L12024001347 - L12025000587		-	-		
06:55:00	-	EPACIFCO	EPACIFCO COGEN	16	RO	-	MT	CF	OM				L12024000732 - D12025030796	AES ANDES	-	-		
06:55:00	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	0	N	-	PS	-	OM			N	L12022002169	ENERGIA PACIFICO	-	-		
06:55:00	-	COCHIRANE-CH2	COCHIRANE-CH2_CAR	275	RO	LC	CI	-	OM							-		
06:55:00	-	CIPRESES-2	CIPRESES simv	0	RO	-	PS	MTP	OM			N	L12023001949	AES ANDES	-	-		
06:55:00	-	CIPRESES-3	CIPRESES simv	0	LF	-	PP	PCP	OM			N	L12024001465	ENEL GENERACION	-	-		
06:55:00	-	RAPEL-1	RAPEL	45	DN	-	PP	-	RE			A		ENEL GENERACION	-	-		
06:59:00	-	COBURN-1	COBURN simv	100	N	-	MT	-	RE			A		COBURN	-	-		
07:00:00	-	RAPEL-1	RAPEL	45	N	-	MT	-	RE			A		ENEL GENERACION	-	-		
07:01:00	-	CIPRESES-3	CIPRESES simv	0	DUF	-	PS	PCP	OM			N	L12024001147	ENEL GENERACION	-	-		
07:01:00	-	CIPRESES-2	CIPRESES simv	0	DRD	-	FS	MTP	OM			N	L12024001465	ENEL GENERACION	-	-		
07:04:00	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	0	DN	-	FS	-	OM			N		COBURN	-	-		
07:42:00	-		CIPRESES simv	-	-	-	-	-	-	Cambio CMG						-		
07:42:00	-	ATACAMA-2	ATACAMA-2TG2AB_TG2A+TG2B+TV2_GNL_E	340	LF	LC	PC	PCP	OM				L12021001953 - L12019000973 - LI	ENEL GENERACION	-	-		
07:42:00	-	COCHIRANE-CH1	COCHIRANE-CH1_CAR	275	RO	LC	PC	-	OM				2022001252 - L12024001347 - L12025000587		-	-		
07:42:00	-	COCHIRANE-CH2	COCHIRANE-CH2_CAR	275	RO	LC	PC	-	OM				L12024000732 - D12025030796	AES ANDES	-	-		
07:42:00	-	EPACIFCO	EPACIFCO COGEN	16	RO	-	PC	CF	OM				L12023001949	AES ANDES	-	-		
07:42:00	-	NUUEVAVENTANAS	NUUEVAVENTANAS CAR	273	RO	-	PC	PCP	OM				L12021002403	AES ANDES	-	-		
07:42:00	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	80	N	-	PC	-	OM			N		COBURN	-	-		
07:42:00	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	40	DN	-	PP	-	OM			N		COBURN	-	-		
07:42:00	-	CIPRESES-1	CIPRESES simv	35	N	-	PC	-	OM			N		ENEL GENERACION	-	-		
07:50:00	-	CIPRESES-2	CIPRESES simv	35	RO	-	PC	MTP	OM			N	L12024001465	ENEL GENERACION	-	-		
07:51:00	-	DALMAGRO	DALMAGRO DIESEL	3	DN	DLC	PP	PCP	OM	S/E Diego de Almagro 220/110 kV				ENEL GENERACION	-	-		
07:52:00	-	CIPRESES-3	CIPRESES simv	28	LF	-	PC	PCP	OM					ENEL GENERACION	-	-		
07:54:00	-			-	-	-	-	-	-	Inicia Ctx S/E Diego de Almagro 220/110 kV	S/E Diego de Almagro 220/110 kV	N	L12024001147	ENEL GENERACION	-	-		
07:54:00	-		DALMAGRO DIESEL	-	-	-	-	-	-	Cambio CMG						-		
07:54:00	-	DALMAGRO	DALMAGRO DIESEL	10	N	LC	CI	PCP	OM	Inicia Ctx S/E Diego de Almagro 220/110 kV	S/E Diego de Almagro 220/110 kV			ENEL GENERACION	-	-		
08:00:00	-	COCHIRANE-CH1_CAR		-	-	-	-	-	-	Cambio CMG						-		
08:00:00	-	RALCO-1	RALCO vangos	345	N	-	PC	-	RE	Cambio politica de precios		N		ENEL GENERACION	-	-		
08:00:00	-	RALCO-2	RALCO vangos	345	N	-	PC	-	RE	Cambio politica de precios		N		ENEL GENERACION	-	-		
08:00:00	-	COLMITO	COLMITO GN A	-	DN	DLC	FS	-	OT	CSG				CARDONES	-	-		
08:00:00	-	ATACAMA-2	ATACAMA-2TG2AB_TG2A+TG2B+TV2_GNL_E	340	LF	LC	MT	PCP	OM	Cambio politica de precios			L12021001953 - L12019000973 - LI	ENEL GENERACION	-	-		
08:00:00	-	RAPEL-1	RAPEL	45	N	-	MT	-	RE	Fin SSCC		A		ENEL GENERACION	-	-		
08:00:00	-	SANTAFE	SANTAFE BL1+BL2+BL3+BL4 COGEN	3	N	-	PC	-	OM					SANTA FE	-	-		
08:04:00	-	TER TENO (U1-U36)	TENO DIESEL	1	DN	DLC	PP	-	OT	Inicia Activación de CTF (+)				ENLASA	-	-		
08:04:00	-	TER TENO GAS (U1-U26)	TENOGAS GLP	1	DN	DLC	PP	-	OT	Inicia Activación de CTF (+)				ENORCHILE	-	-		
08:06:00	-	TER TENO GAS (U1-U26)	TENOGAS GLP	40	N	LC	CI	-	OT	Activación de CTF (+)				ENORCHILE	-	-		
08:06:00	-	TER TENO (U1-U36)	TENO DIESEL	46	N	LC	CI	-	OT	Activación de CTF (+)				ENLASA	-	-		
08:12:00	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	80	N	-	PC	-	OM			N		COBURN	-	-		
08:20:00	-		CIPRESES simv	-	-	-	-	-	-	Cambio CMG						-		
08:20:00	-	COCHIRANE-CH1	COCHIRANE-CH1_CAR	60	RO	LC	MT	-	OM				L12024000732 - D12025030796	AES ANDES	-	-		
08:20:00	-	COCHIRANE-CH2	COCHIRANE-CH2_CAR	60	RO	LC	MT	-	OM				L12023001949	AES ANDES	-	-		
08:20:00	-	HORNITOS-CTH	HORNITOS-CTH_CAR	75	N	-	MT	-	OM					ENGIE	-	-		
08:20:00	-	RALCO-2	RALCO vangos	345	N	-	PS	-	RE									

30-03-2025										SSCC						
Hora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
08:35:00	-	MEJILLONES-CTM3	MEJILLONES-CTM3_TG1+TV1_GNL_A	91	RO	LC	MT	OM	PCP	OM			L12021001829	ENGIE	-	-
08:35:00	-	TOCOPILLA-TG1	TOCOPILLA-TG1_GNL_A	10	RO	LC	MT	OM	PCP	OM			L12021001862	ENGIE	-	-
08:35:00	-	ANONIMA-CTA	ANONIMA-CTA_CAR	75	N	-	MT	-	OM	-				ENGIE	-	-
08:35:00	-	ANGAMOS-ANG1	ANGAMOS-ANG1_CAR	87	RO	-	MT	-	OM	-			L12021001864	AES ANDES	-	-
08:35:00	-	ANGAMOS-ANG2	ANGAMOS-ANG2_CAR	87	RO	-	MT	-	OM	-			L12021004016	AES ANDES	-	-
													D1202503143		-	-
08:35:00	-	GUACOLDA-2	GUACOLDA-2_CAR	38	LF	-	MT	PCP	OM				L120240001206		-	-
													L12024000181	ENLASA	-	-
													L12024000772		-	-
													L12025000524		-	-
08:35:00	-	GUACOLDA-4	GUACOLDA-4_CAR	38	RO	-	MT	-	OM				L12025000350	ENLASA	-	-
08:35:00	-	GUACOLDA-5	GUACOLDA-5_CAR	38	LF	-	MT	-	OM				L12025000351	ENLASA	-	-
													D12025023025		-	-
													L12022002169	ENERGIA PACIFICO	-	-
08:35:00	-	EPACIFICO	EPACIFICO COGEN	16	RO	-	MT	CF	OM						-	-
08:35:00	-	NEHUENCO-1	NEHUENCO-1_TG1+TV1_GN_A	260	N	LC	MT	OM	-	OM				COBURN	-	-
08:35:00	-	NEHUENCO-2	NEHUENCO-2_TG1+TV1_GN_A	260	N	LC	MT	-	OM	-				COBURN	-	-
08:35:00	-	NUEVARENCA	NUEVARENCA_TG1+TV1_GN_A	160	N	LC	MT	-	OM	-				GENERADORA METROPOLITANA	-	-
08:35:00	-	GUACOLDA-3	GUACOLDA-3_CAR	45	N	-	MT	-	OM	-				ENLASA	-	-
08:35:00	-	MEJILLONES-HEM	MEJILLONES-HEM_CAR	106	LF	-	MT	PCP	OM				U12025000384		-	-
													L12025000435	ENGIE	-	-
08:35:00	-	ESCUADRON	ESCUADRON COGEN	4	LF	-	MT	PCP	OM				L12024001220	ESCUADRON	-	-
08:35:00	-	LAUTARO-1	LAUTARO-1_BLI_COGEN	26	N	-	PC	-	OM	-				COMASA	-	-
08:35:00	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	-	N	-	PS	-	OM	-		N		COBURN	-	-
08:35:00	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	40	N	-	MT	-	OM	-		N		COBURN	-	-
08:35:00	-	CIPRES-2	CIPRES-2 simv	-	RO	-	PS	MTP	OM	-		N	L12024001465	ENEL GENERACION	-	-
08:35:00	-	CIPRES-3	CIPRES-3	-	LF	-	PS	PCP	OM	-		N	L12024001147	ENEL GENERACION	-	-
08:35:00	-	SANTAFE	SANTAFE_BLI+BL2_COGEN	17	N	-	PC	-	OM	-		N		SANTA FE	-	-
08:35:00	-	CIPRES-1	CIPRES-1	35	N	-	MT	-	OM	-		N		ENEL GENERACION	-	-
08:35:00	-	NUEVAVENTANAS	NUEVAVENTANAS_CAR	120	RO	-	MT	PCP	OM				L12021002403	AES ANDES	-	-
08:38:00	-	CIPRES-3	CIPRES-3 simv	0	DLP	-	PS	PCP	OM	-		N	L12024001147	ENEL GENERACION	-	-
08:39:00	-	CIPRES-2	CIPRES-2	0	DRD	-	PS	MTP	OM	-		N	L12024001465	ENEL GENERACION	-	-
08:40:00	-	TER TINO (U1-U36)	TINO DIESEL	-	DN	DLC	FS	-	OM	-				ENLASA	-	-
08:42:00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	Con SSCC					-	-
08:42:00	-	DALMAGRO	DALMAGRO DIESEL	0	N	LC	PS	PCP	OM	Finaliza Cx S/E Diego de Almagro 220/110 kV	S/E Diego de Almagro 220/110 kV	-	-	ENEL GENERACION	-	-
08:43:00	-	-	ERINC	0	N	LC	PS	PCP	OM	S/E Diego de Almagro 220/110 kV		-	-		-	-
										Cambio CMC					-	-
08:43:00	-	SANSDIRO-2	SANSDIRO-2_TG1+TV1_FSTVU_GN_A	169	RO	LC	MT	-	OM				L12024000720	ENEL GENERACION	-	-
08:43:00	-	ARAUCO	ARAUCO COGEN	0	N	-	MT	-	OM					ARAUCO	-	-
08:43:00	-	CELCO	CELCO_BLI_COGEN	0	N	-	MT	PCP	OM					ARAUCO	-	-
08:43:00	-	CHOLGUAN	CHOLGUAN_BLI_COGEN	0	N	-	MT	-	OM	-				ARAUCO	-	-
08:43:00	-	LOMALOSCOLORADOS-2	LOMALOSCOLORADOS-2_BIOGAS	1	N	-	MT	-	OM	-				KDM	-	-
08:43:00	-	MASISA	MASISA COGEN	0	N	-	MT	-	OM	-				STS	-	-
08:43:00	-	SANTAMARTA	SANTAMARTA COGEN	0	N	-	MT	-	OM	-				SANTA MARTA	-	-
08:43:00	-	NUEVALDEA-2	NUEVALDEA_BLI+BL2_COGEN	14	N	-	PC	-	OM	-				ARAUCO	-	-
08:43:00	-	VALDIVIA	VALDIVIA_BLI+BL2_COGEN_EUCA	21	N	-	PC	-	OM	Cambio en la Política de Precios				ARAUCO	-	-
08:43:00	-	VINALES	VINALES_BLI_COGEN	22	N	-	PC	-	OM	-				ARAUCO	-	-
08:43:00	-	OMPACHICO	OMPACHICO_BLI_COGEN	23	N	-	MT	PCP	OM	-				SANTA FE	-	-
08:43:00	-	SANTAFE	SANTAFE_BLI_COGEN	3	N	-	MT	-	OM	-				SANTA FE	-	-
08:43:00	-	PANGUE-2	PANGUE_RALCO_vargos	80	RO	-	PMT	MTP	RE	Baja a 20 MW		N	L12022000270	ENEL GENERACION	-	-
													L12025000184		-	-
08:43:00	-	LAUTARO-1	LAUTARO-1_BLI_COGEN	11	N	-	MT	-	OM	-				COMASA	-	-
08:43:00	-	LAUTARO-2	LAUTARO-2_BLI_COGEN	22	N	-	MT	-	OM	-				COMASA	-	-
08:44:00	-	TER TINO GAS (U1-U36)	TENOSAS_GLP	-	DN	DLC	FS	-	OM	Con SSCC				ENORCHILE	-	-
08:45:00	-	Colocación: 2152, Apunte: 0	CDC	0	-	-	-	-	-	Inicia Prorrata Generalizada costo SEN 0				CDC	-	-
08:45:00	-	PE-PUNTA Palmeras	PE-PUNTA Palmeras	5	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0,1 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(+)				Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-
08:45:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 11,7 MW; origen: Prondisco; SSCC: Bloque CF(+)				Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-
08:45:00	-	PE-TOLPANSUR	PE-TOLPANSUR	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondisco; SSCC: Bloque CF(+)				Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-
08:45:00	-	PFV-ALMEYDA	PFV-ALMEYDA	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1,6 MW; origen: SSTR				Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-
08:45:00	-	PFV-EL MONTE	PFV-EL MONTE	31	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 34,4 MW; origen: SSTR				Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-
08:45:00	-	PFV-LUYA	PFV-LUYA	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: SSTR				Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-
08:45:00	-	PFV-MALGARIDA	PFV-MALGARIDA	17	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 17,1 MW; origen: SSTR				Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-
08:45:00	-	PE-MESAMAYDA	PE-MESAMAYDA	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,3 MW; origen: Prondisco				Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-
08:45:00	-	PE-LOSQUINOS	PE-LOSQUINOS	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1,2 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(+)				AES ANDES	-	-
08:45:00	-	PE-LOSOLMOS	PE-LOSOLMOS	14	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13,8 MW; origen: SSTR				AES ANDES	-	-
08:45:00	-	PFV-ANDES	PFV-ANDES	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,9 MW; origen: SSTR				Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-
08:45:00	-	PFV-ANDES2A	PFV-ANDES2A	30	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 29,8 MW; origen: Gen. Actual				Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-
08:45:00	-	PFV-BOLERO-1	PFV-BOLERO-1	36	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 36 MW; origen: Prondisco				AES ANDES	-	-
08:45:00	-	PE-CAMPOLINDO	PE-CAMPOLINDO	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3,7 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(+); SSCC: Bloque CF(+)				AES ANDES	-	-
08:45:00	-	PFV-ANDES2B	PFV-ANDES2B	48	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 48,4 MW; origen: SSTR				Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-
08:45:00	-	PE-SANMATEAS	PE-SANMATEAS	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15 MW; origen: Gen. Actual				Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-
08:45:00	-	PFV-ANDES4	PFV-ANDES4	63	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 63,1 MW; origen: SSTR				AES ANDES	-	-
08:45:00	-	SANANDRES-1	SANANDRES-1	5	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondisco				Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-
08:45:00	-	SANANDRES-2	SANANDRES-2	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11 MW; origen: Gen. Actual				Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-
08:45:00	-	VINALES_BLI_COGEN	VINALES_BLI_COGEN	22	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 30 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque CF(+)				ANPAC	-	-
08:45:00	-	NUEVALDEA_BLI_COGEN	NUEVALDEA_BLI_COGEN	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7,2 MW; origen: Gen. Actual				ARAUCO	-	-
08:45:00	-	NUEVALDEA_BLI+BL2_COGEN	NUEVALDEA_BLI+BL2_COGEN	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7,2 MW; origen: Gen. Actual				Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-
08:45:00	-	VALDIVIA_BLI_COGEN_EUCA	VALDIVIA_BLI_COGEN_EUCA	27	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 26 MW; origen: Gen. Actual				ARAUCO	-	-
08:45:00	-	VALDIVIA_BLI+BL2_COGEN_EUCA	VALDIVIA_BLI+BL2_COGEN_EUCA	27	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 27 MW; origen: Gen. Actual				Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-
08:45:00	-	LOSHIERROS2	LOSHIERROS2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,3 MW; origen: Gen. Actual				ARAUCO	-	-
08:45:00	-	CAPULLO	CAPULLO	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11 MW; origen: Gen. Actual				Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-
08:45:00	-	PULUFU-1	PULUFU-1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,8 MW; origen: Gen. Actual				Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-
08:45:00	-	PULUFU-2	PULUFU-2	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 14,5 MW; origen: SSTR				Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-
08:45:00	-	LAMINA	LAMINA	19	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 18,5 MW; origen: Prondisco; SSCC: Bloque CF(+)				Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-
08:45:00	-	PFV-DIEGOALMAGROSUR	PFV-DIEGOALMAGROSUR	54	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 53,6 MW; origen: Gen. Actual				Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-
08:45:00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	27	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 26,9 MW; origen: SSTR				Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-
08:45:00	-	PE-TOTORAL	PE-TOTORAL	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SSTR				Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-
08:45:00	-	SANCLEMENTE	SANCLEMENTE	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,9 MW; origen: Prondisco				Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-
08:45:00	-	ABANICO-5	ABANICO-5	18	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 18,1 MW; origen: Gen. Actual				Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-
08:45:00	-	ABANICO-6	ABANICO-6	14	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13,6 MW; origen: Gen. Actual				Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-
08:45:00	-	PILMAQUEN-4	PILMAQUEN-4	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,8 MW; origen: Gen. Actual				Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-
08:45:00	-	PILMAQUEN-5	PILMAQUEN-5	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,3 MW; origen: Gen. Actual				Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-
08:45:00	-	PULINQUE-1	PULINQUE-1	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,1 MW; origen: Gen. Actual				Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-
08:45:00	-	QIJDSDAGUA	QIJDSDAGUA	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7,9 MW; origen: Gen. Actual				Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-
08:45:00	-	PE-LOSBUENOSAIRES	PE-LOSBUENOSAIRES	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 2,1 MW; origen: SSTR				ENEL GREEN POWER	-	-
08:45:00	-	PE-CANELA	PE-CANELA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondisco; SSCC: Bloque CF(+)				Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-
08:45:00	-	PE-CANELA-2	PE-CANELA-2	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(+); SSCC: Bloque CF(+)				Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-
08:45:00	-	PE-LACABANA	PE-LACABANA	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15 MW; origen: Prondisco; SSCC: Bloque CF(+)				Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-
08:45:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	1	N	-										

30-03-2025																	SSCC	BASEPOINT
Hora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de		SSCC	BASEPOINT	
08:45:00	-	PFV-TAMAYA	PFV-TAMAYA	26	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 25.6 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	-	ENGIE	-	-	
08:45:00	-	PE-SANPEDRO	PE-SANPEDRO	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 10.3 MW; origen: Prondistico; SSCC: Bloque CF(1)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	-	ENGIE	-	-	
08:45:00	-	PE-SANPEDRO-2	PE-SANPEDRO-2	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 14.1 MW; origen: Prondistico; SSCC: Bloque CF(1)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	-	ENGIE	-	-	
08:45:00	-	PFV-CAPICORNIO	PFV-CAPICORNIO	17	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 17.4 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	-	ENGIE	-	-	
08:45:00	-	PFV-COYA	PFV-COYA	50	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 50.1 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	-	ENGIE	-	-	
08:45:00	-	PE-KALPA	PE-KALPA	66	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 66.2 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	-	ENGIE	-	-	
08:45:00	-	PFV-LLANODELLAMOS	PFV-LLANODELLAMOS	29	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 28.8 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	-	ENLASA	-	-	
08:45:00	-	PFV-SANTASABEL	PFV-SANTASABEL	43	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 43.3 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	-	ENOR CHILE	-	-	
08:45:00	-	PFV-NUEVOQUILLAGUA	PFV-NUEVOQUILLAGUA	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	-	ENOR CHILE	-	-	
08:45:00	-	PFV-PAMPATIGRE	PFV-PAMPATIGRE	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8.1 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	-	ENOR CHILE	-	-	
08:45:00	-	PE-CABOLEONES-1	PE-CABOLEONES-1	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 12.2 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF(1)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	-	ENOR CHILE	-	-	
08:45:00	-	PE-CABOLEONES-2	PE-CABOLEONES-2	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4.6 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF(1)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	-	ENOR CHILE	-	-	
08:45:00	-	PE-CABOLEONES-3	PE-CABOLEONES-3	20	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 20 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF(1)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	-	ENOR CHILE	-	-	
08:45:00	-	PE-ELABRATAN	PE-ELABRATAN	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4.2 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	-	ENOR CHILE	-	-	
08:45:00	-	PE-PUNTAOLORADA	PE-PUNTAOLORADA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	-	ENOR CHILE	-	-	
08:45:00	-	PE-LAESTRELLA	PE-LAESTRELLA	14	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13.7 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	-	ENOR CHILE	-	-	
08:45:00	-	PFV-CERRODOMINADOR	PFV-CERRODOMINADOR	37	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 36.7 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	-	ENOR CHILE	-	-	
08:45:00	-	PFV-CONEJO	PFV-CONEJO	27	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 27 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	-	ENOR CHILE	-	-	
08:45:00	-	PFV-JAMA-2	PFV-JAMA-2	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7.1 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	-	ENOR CHILE	-	-	
08:45:00	-	PFV-LAHUAYCA-2	PFV-LAHUAYCA-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1.6 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	-	ENOR CHILE	-	-	
08:45:00	-	PFV-MARIARELNA	PFV-MARIARELNA	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13.2 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	-	ENOR CHILE	-	-	
08:45:00	-	PFV-POZOALMONTE-2	PFV-POZOALMONTE-2	0	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0.2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	-	ENOR CHILE	-	-	
08:45:00	-	PFV-POZOALMONTE-3	PFV-POZOALMONTE-3	0	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	-	ENOR CHILE	-	-	
08:45:00	-	PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9.9 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	-	ENOR CHILE	-	-	
08:45:00	-	PFV-LACRUZOLAR	PFV-LACRUZOLAR	19	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 18.9 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	-	ENOR CHILE	-	-	
08:45:00	-	PE-TCHAMAMA	PE-TCHAMAMA	79	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 78.8 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF(1)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	-	ENOR CHILE	-	-	
08:45:00	-	PFV-DONACARMEN	PFV-DONACARMEN	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1.2 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	-	ENOR CHILE	-	-	
08:45:00	-	PFV-SANPEDRO-GPG	PFV-SANPEDRO-GPG	30	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 29.9 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	-	ENOR CHILE	-	-	
08:45:00	-	PFV-JAMA-1	PFV-JAMA-1	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	-	ENOR CHILE	-	-	
08:45:00	-	PFV-VALLESCONIDIO	PFV-VALLESCONIDIO	24	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 23.7 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	-	ENOR CHILE	-	-	
08:45:00	-	PE-PUELOCHESUR	PE-PUELOCHESUR	55	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 54.8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	-	ENOR CHILE	-	-	
08:45:00	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	-	ENOR CHILE	-	-	
08:45:00	-	PE-LLANODELLENTO	PE-LLANODELLENTO	8	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF(1); SSCC: Bloque CF(1)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	-	ENOR CHILE	-	-	
08:45:00	-	PFV-ELENA	PFV-ELENA	20	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 19.6 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	-	ENOR CHILE	-	-	
08:45:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	17	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 16.6 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	-	ENOR CHILE	-	-	
08:45:00	-	PFV-SOLDELOSANDES	PFV-SOLDELOSANDES	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9.6 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	-	ENOR CHILE	-	-	
08:45:00	-	PFV-SANTAGASOLAR	PFV-SANTAGASOLAR	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1.1 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-	
08:45:00	-	PFV-CEME1	PFV-CEME1	67	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 67.1 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-	
08:45:00	-	LIRICAY-1	LIRICAY-1	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6.1 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	-	HIDRO MAULE	-	-	
08:45:00	-	LIRICAY-2	LIRICAY-2	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6.1 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	-	HIDRO MAULE	-	-	
08:45:00	-	PROVIDENCIA-1	PROVIDENCIA-1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3.3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	-	HIDRO MAULE	-	-	
08:45:00	-	PE-CUEL	PE-CUEL	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3.7 MW; origen: Prondistico; SSCC: Bloque CF(1)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	-	INNERGEX	-	-	
08:45:00	-	GUAYACAN-1	GUAYACAN-1	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	-	INNERGEX	-	-	
08:45:00	-	GUAYACAN-2	GUAYACAN-2	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	-	INNERGEX	-	-	
08:45:00	-	PFV-SALVADOR	PFV-SALVADOR	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8.5 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	-	INNERGEX	-	-	
08:45:00	-	PE-AURORA	PE-AURORA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 46 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF(1)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	-	INNERGEX	-	-	
08:45:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	26	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 26.3 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	-	INNERGEX	-	-	
08:45:00	-	LIQAN-2	LIQAN-2	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9.2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	-	INNERGEX	-	-	
08:45:00	-	PFV-SANANDRES	PFV-SANANDRES	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	-	INNERGEX	-	-	
08:45:00	-	CARILAFQUEN-1	CARILAFQUEN-1	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	-	LAP	-	-	
08:45:00	-	CARILAFQUEN-2	CARILAFQUEN-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3.2 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	-	LAP	-	-	
08:45:00	-	PFV-LUZDELNORTE	PFV-LUZDELNORTE	46	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 46.2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	-	NOVASOURCE POWER	-	-	
08:45:00	-	PFV-EUREUCANO	PFV-EUREUCANO	27	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 26.9 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	-	NOVASOURCE POWER	-	-	
08:45:00	-	PFV-DELOSANDES	PFV-DELOSANDES	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2.7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	-	NOVASOURCE POWER	-	-	
08:45:00	-	PE-PUNTASIERRA	PE-PUNTASIERRA	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2.4 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	-	PACIFIC HYDRO	-	-	
08:45:00	-	FLORIDA-1	FLORIDA-1	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	-	PUNTILLA	-	-	
08:45:00	-	FLORIDA-2	FLORIDA-2	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	-	PUNTILLA	-	-	
08:45:00	-	RIOCOLORADO-2	RIOCOLORADO-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	-	RIO COLORADO	-	-	
08:45:00	-	PE-NEGRETTE	PE-NEGRETTE	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF(1); SSCC: Bloque CF(1)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	-	RNE	-	-	
08:45:00	-	PFV-HUATACONDO	PFV-HUATACONDO	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0.8 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	-	RNE	-	-	
08:45:00	-	PE-LOMASDEQUEQUEO	PE-LOMASDEQUEQUEO	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15.4 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	-	RNE	-	-	
08:45:00	-	PFV-CARRERAPINTO	PFV-CARRERAPINTO	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 12.2 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	-	RNE	-	-	
08:45:00	-	PFV-DIGEDOEALMAGRO	PFV-DIGEDOEALMAGRO	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0.5 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	-	RNE	-	-	
08:45:00	-	PFV-PAMPASOLANORTE	PFV-PAMPASOLANORTE	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4.1 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	-	RNE	-	-	
08:45:00	-	PFV-SOLDEDESERTO	PFV-SOLDEDESERTO	97	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 97.3 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	-	RNE	-	-	
08:45:00	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9.3 MW; origen: Prondistico; SSCC: Bloque CF(1); SSCC: Bloque CF(1)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	-	RNE	-	-	
08:45:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	14	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 14 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	-	RNE	-	-	
08:45:00	-	PFV-JAVIERA	PFV-JAVIERA	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1.5 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	-	RNE	-	-	
08:45:00	-	PFV-LAHUELLA	PFV-LAHUELLA	21	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 20.5 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	-	RNE	-	-	
08:45:00	-	PFV-ATACAMASOLAR-2	PFV-ATACAMASOLAR-2	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 14.7 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	-	RNE	-	-	
08:45:00	-	PFV-DOMIYNO	PFV-DOMIYNO	35	N	-	CI	-</										

30-03-2025												SSCC				
Hora Movi.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
09:05:00	-	PPV-ANDES4	PPV-ANDES4	67	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 128.8 MW; origen: SSTR	Priorrita Generalizada costo SEN D	-	-	ASIS ANDES	-	-
09:05:00	-	SANANDRES-1	SANANDRES-1	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6.4 MW; origen: Prondistico	Priorrita Generalizada costo SEN D	-	-	ANPAF	-	-
09:05:00	-	SANANDRES-2	SANANDRES-2	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1.1 MW; origen: Gen. Actual	Priorrita Generalizada costo SEN D	-	-	ANPAF	-	-
09:05:00	-	VINALDES_BLI_COGEN	VINALDES_BLI_COGEN	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 20.4 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque CF(+)	Priorrita Generalizada costo SEN D	-	-	ARAUCO	-	-
09:05:00	-	NUUEVAIDEA_BLI_COGEN	NUUEVAIDEA_BLI_COGEN	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7.3 MW; origen: Gen. Actual	Priorrita Generalizada costo SEN D	-	-	ARAUCO	-	-
09:05:00	-	NUUEVAIDEA_BLI+BL2_COGEN	NUUEVAIDEA_BLI+BL2_COGEN	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7.3 MW; origen: Gen. Actual	Priorrita Generalizada costo SEN D	-	-	ARAUCO	-	-
09:05:00	-	VALDIVIA_BLI_COGEN_EUCA	VALDIVIA_BLI_COGEN_EUCA	32	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 33 MW; origen: Gen. Actual	Priorrita Generalizada costo SEN D	-	-	ARAUCO	-	-
09:05:00	-	VALDIVIA_BLI+BL2_COGEN_EUCA	VALDIVIA_BLI+BL2_COGEN_EUCA	32	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 33 MW; origen: Gen. Actual	Priorrita Generalizada costo SEN D	-	-	ARAUCO	-	-
09:05:00	-	LOSHIERROS2	LOSHIERROS2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2.2 MW; origen: Gen. Actual	Priorrita Generalizada costo SEN D	-	-	BESALCO ENERGIA	-	-
09:05:00	-	CAPULLO	CAPULLO	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1.1 MW; origen: Gen. Actual	Priorrita Generalizada costo SEN D	-	-	CAPULLO	-	-
09:05:00	-	PUELFU-1	PUELFU-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2.8 MW; origen: Gen. Actual	Priorrita Generalizada costo SEN D	-	-	CAPULLO	-	-
09:05:00	-	PUELFU-2	PUELFU-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2.2 MW; origen: Prondistico	Priorrita Generalizada costo SEN D	-	-	CAPULLO	-	-
09:05:00	-	LAMINA	LAMINA	29	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 29.9 MW; origen: Prondistico; SSCC: Bloque CF(+)	Priorrita Generalizada costo SEN D	-	-	COBURN	-	-
09:05:00	-	PPV-DIEGOALMAGROSUR	PPV-DIEGOALMAGROSUR	79	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 79.9 MW; origen: SSTR	Priorrita Generalizada costo SEN D	-	-	COBURN	-	-
09:05:00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	21	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 20.8 MW; origen: SSTR	Priorrita Generalizada costo SEN D	-	-	COBURN	-	-
09:05:00	-	PE-TOTORAL	PE-TOTORAL	12	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0.1 MW; origen: SSTR	Priorrita Generalizada costo SEN D	-	-	COBURN	-	-
09:05:00	-	SANCLIMENTE	SANCLIMENTE	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1 MW; origen: Prondistico	Priorrita Generalizada costo SEN D	-	-	COBURN	-	-
09:05:00	-	ABANICO-5	ABANICO-5	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 17.6 MW; origen: Gen. Actual	Priorrita Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
09:05:00	-	ABANICO-6	ABANICO-6	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13.4 MW; origen: Gen. Actual	Priorrita Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
09:05:00	-	PILMAQUEN-4	PILMAQUEN-4	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6.3 MW; origen: Gen. Actual	Priorrita Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
09:05:00	-	PILMAQUEN-5	PILMAQUEN-5	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6.3 MW; origen: Gen. Actual	Priorrita Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
09:05:00	-	PILLINQUE-1	PILLINQUE-1	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5.1 MW; origen: Gen. Actual	Priorrita Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
09:05:00	-	OIOSDEAGUA	OIOSDEAGUA	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8 MW; origen: Gen. Actual	Priorrita Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
09:05:00	-	PE-LOSBUENOSAIRES	PE-LOSBUENOSAIRES	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0.4 MW; origen: SSTR	Priorrita Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:05:00	-	PE-CANELA	PE-CANELA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0.2 MW; origen: Prondistico; SSCC: Bloque CF(+)	Priorrita Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:05:00	-	PE-CANELA-2	PE-CANELA-2	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1.7 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(+); SSCC: Bloque CF(+)	Priorrita Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:05:00	-	PE-LACABANA	PE-LACABANA	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13.1 MW; origen: SSTR	Priorrita Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:05:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6.6 MW; origen: Prondistico; SSCC: Bloque CF(+)	Priorrita Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:05:00	-	PE-SERRASGORDA	PE-SERRASGORDA	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 30.2 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(+)	Priorrita Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:05:00	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6.6 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(+)	Priorrita Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:05:00	-	PE-TALINAYPONIENTE	PE-TALINAYPONIENTE	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 13.9 MW; origen: Prondistico; SSCC: Bloque CF(+)	Priorrita Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:05:00	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4.5 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(+)	Priorrita Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:05:00	-	PE-VALLEDELOSRIOS	PE-VALLEDELOSRIOS	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4.8 MW; origen: SSTR	Priorrita Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:05:00	-	PPV-CHANARES	PPV-CHANARES	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2.2 MW; origen: SSTR	Priorrita Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:05:00	-	PPV-FINISTERRAE	PPV-FINISTERRAE	130	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 149.4 MW; origen: SSTR	Priorrita Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:05:00	-	PPV-LALACAMA	PPV-LALACAMA	29	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 34.4 MW; origen: SSTR	Priorrita Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:05:00	-	PPV-LALACAMA-2	PPV-LALACAMA-2	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10.1 MW; origen: SSTR	Priorrita Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:05:00	-	PPV-SOLEDILLA	PPV-SOLEDILLA	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 12 MW; origen: Gen. Actual	Priorrita Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:05:00	-	PPV-AZABACHE	PPV-AZABACHE	30	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 30.1 MW; origen: Gen. Actual	Priorrita Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:05:00	-	PPV-CAMPDSELISOL	PPV-CAMPDSELISOL	205	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 251.8 MW; origen: SSTR	Priorrita Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:05:00	-	PPV-VALLEDELSOL	PPV-VALLEDELSOL	80	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 125.7 MW; origen: SSTR	Priorrita Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:05:00	-	PPV-GUANCHI	PPV-GUANCHI	34	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 33.9 MW; origen: Gen. Actual	Priorrita Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:05:00	-	PPV-LASALINAS	PPV-LASALINAS	106	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 138.5 MW; origen: SSTR	Priorrita Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:05:00	-	PE-RENAICO-2	PE-RENAICO-2	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8.1 MW; origen: SSTR	Priorrita Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:05:00	-	PPV-MANZANO	PPV-MANZANO	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3.1 MW; origen: SSTR	Priorrita Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:05:00	-	PPV-ONHUMBERTO	PPV-ONHUMBERTO	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2.6 MW; origen: SSTR	Priorrita Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:05:00	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1.5 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(+)	Priorrita Generalizada costo SEN D	-	-	ENGIE	-	-
09:05:00	-	CHAPOLUNA-1	CHAPOLUNA-1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3.5 MW; origen: Prondistico	Priorrita Generalizada costo SEN D	-	-	ENGIE	-	-
09:05:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	73	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 14 MW; origen: Prondistico; SSCC: Bloque CF(+); SSCC: Bloque CF(+)	Priorrita Generalizada costo SEN D	-	-	ENGIE	-	-
09:05:00	-	PPV-LOSOROS	PPV-LOSOROS	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8.5 MW; origen: Gen. Actual	Priorrita Generalizada costo SEN D	-	-	ENGIE	-	-
09:05:00	-	PPV-TAMAYA	PPV-TAMAYA	29	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 29 MW; origen: Prondistico	Priorrita Generalizada costo SEN D	-	-	ENGIE	-	-
09:05:00	-	PE-SANPEDRO	PE-SANPEDRO	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 16.7 MW; origen: Prondistico; SSCC: Bloque CF(+)	Priorrita Generalizada costo SEN D	-	-	ENGIE	-	-
09:05:00	-	PE-SANPEDRO-2	PE-SANPEDRO-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 31.5 MW; origen: Prondistico; SSCC: Bloque CF(+)	Priorrita Generalizada costo SEN D	-	-	ENGIE	-	-
09:05:00	-	PPV-CAPICORNIO	PPV-CAPICORNIO	34	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 34.4 MW; origen: SSTR	Priorrita Generalizada costo SEN D	-	-	ENGIE	-	-
09:05:00	-	PPV-COYA	PPV-COYA	77	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 77.1 MW; origen: Gen. Actual	Priorrita Generalizada costo SEN D	-	-	ENGIE	-	-
09:05:00	-	PE-KALPA	PE-KALPA	43	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1.6 MW; origen: SSTR	Priorrita Generalizada costo SEN D	-	-	ENGIE	-	-
09:05:00	-	PPV-LLANODELLAMPAS	PPV-LLANODELLAMPAS	53	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 53.3 MW; origen: SSTR	Priorrita Generalizada costo SEN D	-	-	ENLASA	-	-
09:05:00	-	PPV-SANTASABEL	PPV-SANTASABEL	80	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 120 MW; origen: SSTR	Priorrita Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:05:00	-	PPV-NUUEVOQUILLAGUA	PPV-NUUEVOQUILLAGUA	51	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 52.1 MW; origen: Prondistico	Priorrita Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:05:00	-	PPV-PAMPATIGRE	PPV-PAMPATIGRE	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15 MW; origen: SSTR	Priorrita Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:05:00	-	PE-CABOLEONES-1	PE-CABOLEONES-1	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 12.8 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(+)	Priorrita Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:05:00	-	PE-CABOLEONES-2	PE-CABOLEONES-2	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10.6 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(+)	Priorrita Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:05:00	-	PE-CABOLEONES-3	PE-CABOLEONES-3	26	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 26 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(+)	Priorrita Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:05:00	-	PE-ELABRAN	PE-ELABRAN	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4.7 MW; origen: SSTR	Priorrita Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:05:00	-	PE-PUNTAOLORADA	PE-PUNTAOLORADA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Priorrita Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:05:00	-	PE-LAESTRELLA	PE-LAESTRELLA	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10.6 MW; origen: Gen. Actual	Priorrita Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:05:00	-	PPV-CERROCOMINADOR	PPV-CERROCOMINADOR	52	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 65.1 MW; origen: SSTR	Priorrita Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:05:00	-	PPV-CONEJO	PPV-CONEJO	48	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 48.4 MW; origen: SSTR	Priorrita Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:05:00	-	PPV-IAJMA-2	PPV-IAJMA-2	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8.2 MW; origen: Prondistico	Priorrita Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:05:00	-	PPV-LAHUAYCA-2	PPV-LAHUAYCA-2	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3.6 MW; origen: SSTR	Priorrita Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:05:00	-	PPV-MARIANELA	PPV-MARIANELA	17	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 17.4 MW; origen: SSTR	Priorrita Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:05:00	-	PPV-POZOALMONTE-2	PPV-POZOALMONTE-2	0	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0.4 MW; origen: Gen. Actual	Priorrita Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:05:00	-	PPV-POZOALMONTE-3	PPV-POZOALMONTE-3	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0.6 MW; origen: Gen. Actual	Priorrita Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:05:00	-	PPV-URIBESOLAR	PPV-URIBESOLAR	28	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 31.8 MW; origen: SSTR	Priorrita Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:05:00	-	PPV-LACASOLAR	PPV-LACASOLAR	28	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 35.8 MW; origen: SSTR	Priorrita Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:05:00	-	PE-TCHAMMA	PE-TCHAMMA	82	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 82.3 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(+)	Priorrita Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:05:00	-	PPV-DONACARMEN	PPV-DONACARMEN	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3.9 MW; origen: Gen. Actual	Priorrita Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:05:00	-	PPV-SANPEDRO-GGG	PPV-SANPEDRO-GGG	48	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 48.3 MW; origen: SSTR	Priorrita Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:05:00	-	PPV-IAJMA-1	PPV-IAJMA-1	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11.3 MW; origen: Prondistico	Priorrita Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:05:00	-	PPV-VALLESCONDIPIO	PPV-VALLESCONDIPIO	43	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 43.3 MW; origen: Prondistico	Priorrita Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:05:00	-	PE-PUELCHESUR	PE-PUELCHESUR	45	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 44.7 MW; origen: Gen. Actual	Priorrita Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:05:00	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0.8 MW; origen: Prondistico	Priorrita Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:05:00	-	PE-LLANODELLENTO	PE-LLANODELLENTO	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(+); SSCC: Bloque CF(+)	Priorrita Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:05:00	-	PPV-ELENA	PPV-ELENA	35	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 36.2 MW; origen: SSTR	Priorrita Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:05:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	19	N	-										

30-03-2025														SSCC		
Hora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
09:05:00	-	PFV-QUIRAPILUN	PFV-QUIRAPILUN	11	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 6.3 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	RNE	-	-
09:05:00	-	HIDROCAMCHO	HIDROCAMCHO	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	SCOTTA	-	-
09:05:00	-	CALLAO-1	CALLAO-1	0	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0.3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	SCOTTA	-	-
09:05:00	-	CUMBRES	CUMBRES	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5.5 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	SCOTTA	-	-
09:05:00	-	NALCAS-1	NALCAS-1	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0.6 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	SCOTTA	-	-
09:05:00	-	NALCAS-2	NALCAS-2	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0.8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	SCOTTA	-	-
09:05:00	-	NALCAS-3	NALCAS-3	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	SCOTTA	-	-
09:05:00	-	RIOPICOQUEN-1	RIOPICOQUEN-1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2.8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	SCOTTA	-	-
09:05:00	-	CENTRALBONITO-MC1	CENTRALBONITO-MC1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2.3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	SCOTTA	-	-
09:05:00	-	CENTRALFEO-MC2	CENTRALFEO-MC2	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0.6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	SCOTTA	-	-
09:05:00	-	PE-ALENA	PE-ALENA	11	N	-	-	-	OM	P. Disp. = 21 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	SIEMENS	-	-
09:05:00	-	PFV-GRANJA	PFV-GRANJA	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7.2 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	SIEMENS	-	-
09:05:00	-	PFV-ROSCONDO	PFV-ROSCONDO	65	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 86.5 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	SIEMENS	-	-
09:05:00	-	PFV-NILLUA	PFV-NILLUA	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9.8 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	SIEMENS	-	-
09:05:00	-	PFV-TAIRA	PFV-TAIRA	105	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 142.6 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	SIEMENS	-	-
09:05:00	-	PFV-TAMARICO	PFV-TAMARICO	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6.4 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	SIEMENS	-	-
09:05:00	-	RUCATAYO	RUCATAYO	21	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2.3 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	STATBAT	-	-
09:05:00	-	PE-CARDONAL	PE-CARDONAL	17	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 19.8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	STATBAT	-	-
09:05:00	-	PE-MANANTIALES	PE-MANANTIALES	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9.9 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	STATBAT	-	-
09:05:00	-	PE-LOSCHIRILLOS	PE-LOSCHIRILLOS	16	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 16.4 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	STATBAT	-	-
09:05:00	-	LACONFLUENCIA-2	LACONFLUENCIA-2	45	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 20 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	TINGIRIRICA ENERGIA	-	-
09:05:00	-	LANGUEIRA-1	LANGUEIRA-1	45	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0.9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	TINGIRIRICA ENERGIA	-	-
09:05:00	-	PE-UCUQUER-2	PE-UCUQUER-2	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3.5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	UCUQUER	-	-
09:05:00	-	PE-LAESPERANZA	PE-LAESPERANZA	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2.2 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	UCUQUER	-	-
09:05:00	-	PE-LAFUROS	PE-LAFUROS	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4.9 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	UCUQUER	-	-
09:05:00	-	CANDELABRA-1	CANDELABRA-1 GN A	60	DN	DLG	PP	-	OM	Por SSCC	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	COBURN	-	-
09:15:00	-	Colocación: 3817; Ajuste: 1000			0	-	-	-	-	Ajuste Prorrata Generalizada costo SEN D	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	CDC	-	-
09:15:00	-	PE-PUNTAPALMERAS	PE-PUNTAPALMERAS	5	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ACCIONA	-	-
09:15:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 15 MW; origen: Prondistico; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ACCIONA	-	-
09:15:00	-	PE-TOLPANSUR	PE-TOLPANSUR	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 5.2 MW; origen: Prondistico; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ACCIONA	-	-
09:15:00	-	PFV-ALMEYDA	PFV-ALMEYDA	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3.9 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ACCIONA	-	-
09:15:00	-	PFV-EUCOMERO	PFV-EUCOMERO	69	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 68.7 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ACCIONA	-	-
09:15:00	-	PFV-USUYA	PFV-USUYA	16	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 16.1 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ACCIONA	-	-
09:15:00	-	PFV-MALGARIDA	PFV-MALGARIDA	39	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 39.2 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ACCIONA	-	-
09:15:00	-	PE-MESAMAYDA	PE-MESAMAYDA	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7.2 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	AES ANDRES	-	-
09:15:00	-	PE-LOSQUIRROS	PE-LOSQUIRROS	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1.1 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	AES ANDRES	-	-
09:15:00	-	PE-LOSOLMOS	PE-LOSOLMOS	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 14.7 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	AES ANDRES	-	-
09:15:00	-	PFV-ANDES	PFV-ANDES	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 12.8 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	AES ANDRES	-	-
09:15:00	-	PFV-ANDESA	PFV-ANDESA	47	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 47.4 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	AES ANDRES	-	-
09:15:00	-	PFV-BOLERO-1	PFV-BOLERO-1	76	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 103.5 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	AES ANDRES	-	-
09:15:00	-	PE-CAMPOUNDO	PE-CAMPOUNDO	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5.5 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(+); SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	AES ANDRES	-	-
09:15:00	-	PFV-ANDES2B	PFV-ANDES2B	70	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 130 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	AES ANDRES	-	-
09:15:00	-	PE-SANMAYAS	PE-SANMAYAS	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10.1 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	AES ANDRES	-	-
09:15:00	-	PFV-ANDESA	PFV-ANDESA	73	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 128.8 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	AES ANDRES	-	-
09:15:00	-	SANANDES-1	SANANDES-1	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6.8 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ANPAC	-	-
09:15:00	-	SANANDES-2	SANANDES-2	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ANPAC	-	-
09:15:00	-	YINALIS BL1 COGEN	YINALIS BL1 COGEN	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 12.1 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ARAUCO	-	-
09:15:00	-	NUEVAALDEA BL1 COGEN	NUEVAALDEA BL1 COGEN	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7.3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ARAUCO	-	-
09:15:00	-	NUEVAALDEA BL1+BL2, COG EN	NUEVAALDEA BL1+BL2, COGEN	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7.3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ARAUCO	-	-
09:15:00	-	VALDIVIA, BL1, COGEN, EUCA	VALDIVIA, BL1, COGEN, EUCA	28	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 28 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ARAUCO	-	-
09:15:00	-	VALDIVIA, BL1+BL2, COGEN, EUCA	VALDIVIA, BL1+BL2, COGEN, EUCA	28	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 28 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ARAUCO	-	-
09:15:00	-	LOSHIERROS2	LOSHIERROS2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	BESALCO ENERGIA	-	-
09:15:00	-	CAPULLO	CAPULLO	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	CAPULLO	-	-
09:15:00	-	PULUFU-1	PULUFU-1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2.8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	CAPULLO	-	-
09:15:00	-	PULUFU-2	PULUFU-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2.2 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	CAPULLO	-	-
09:15:00	-	LAMINA	LAMINA	29	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 29.2 MW; origen: Prondistico; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	COBURN	-	-
09:15:00	-	PFV-DIEGOALMAGROSUR	PFV-DIEGOALMAGROSUR	98	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 98.4 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	COBURN	-	-
09:15:00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	22	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 22.1 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	COBURN	-	-
09:15:00	-	PE-TOTORAL	PE-TOTORAL	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0.1 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	COBURN	-	-
09:15:00	-	SANCLEMENTE	SANCLEMENTE	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2.9 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	COBURN	-	-
09:15:00	-	ABANICO-5	ABANICO-5	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 16.5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
09:15:00	-	ABANICO-6	ABANICO-6	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13.7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
09:15:00	-	PILMAQUIEN-4	PILMAQUIEN-4	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5.9 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
09:15:00	-	PILMAQUIEN-5	PILMAQUIEN-5	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6.3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
09:15:00	-	PILLINGUE-1	PILLINGUE-1	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
09:15:00	-	ODOSAGUA	ODOSAGUA	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
09:15:00	-	PE-LOSBUENOSAIRES	PE-LOSBUENOSAIRES	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0.1 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:15:00	-	PE-CANELA	PE-CANELA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0.4 MW; origen: Prondistico; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:15:00	-	PE-CANELA-2	PE-CANELA-2	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0.9 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(+); SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:15:00	-	PE-LACABANA	PE-LACABANA	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9.1 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:15:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5.1 MW; origen: Prondistico; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:15:00	-	PE-SIERRAGORDA	PE-SIERRAGORDA	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 27.1 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:15:00	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6.3 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:15:00	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 14.2 MW; origen: Prondistico; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:15:00	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8.8 MW; origen: Prondistico; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:15:00	-	PE-VALLEDELOSVENTOS	PE-VALLEDELOSVENTOS	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4.4 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:15:00	-	PFV-CHANARES	PFV-CHANARES	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2.5 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:15:00	-	PFV-FINSTERRAE	PFV-FINSTERRAE	135	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 134.9 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:15:00	-	PFV-LALACKAMA	PFV-LALACKAMA	31	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 40.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:15:00	-	PFV-LALACKAMA-2	PFV-LALACKAMA-2	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10.2 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:15:00	-	PFV-SOLDELLA	PFV-SOLDELLA	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 16.5 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:15:00	-	PFV-AZARACHE	PFV-AZARACHE	33	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 45.1 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:15:00	-	PFV-CAMPODEL SOL	PFV-CAMPODEL SOL	217	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 275.6 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:15:00	-	PFV-VALLEDEL SOL	PFV-VALLEDEL SOL	86	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 133.4 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:15:00	-	PFV-GUANCHO	PFV-GUANCHO	50	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 60.7 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:15:00	-	PFV-LASALINAS	PFV-LASALINAS	114	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 161.5 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-</

30-03-2025																	SSCC	BASEPOINT
Hora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT		
09:15:00	-	PFV-JAMA-1	PFV-JAMA-1	17	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 26 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-		
09:15:00	-	PFV-VALLESCONDO	PFV-VALLESCONDO	55	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 81,5 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-		
09:15:00	-	PE-PUECHEUR	PE-PUECHEUR	35	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 35,3 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-		
09:15:00	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0,1 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-		
09:15:00	-	PE-LIANDOSDELVENTO	PE-LIANDOSDELVENTO	8	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondístico; SSCC: Bloque CF(+); SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-		
09:15:00	-	PFV-ELENA	PFV-ELENA	38	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 42,5 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-		
09:15:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	19	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 39,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-		
09:15:00	-	PFV-SOLEDOSANDES	PFV-SOLEDOSANDES	47	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 52,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-		
09:15:00	-	PFV-SANTIAGO SOLAR	PFV-SANTIAGO SOLAR	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,2 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-		
09:15:00	-	PFV-CEME1	PFV-CEME1	143	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 142,7 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-		
09:15:00	-	URCAY-1	URCAY-1	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	HIDRO MAULE	-	-		
09:15:00	-	URCAY-2	URCAY-2	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	HIDRO MAULE	-	-		
09:15:00	-	PROVIDENCIA-1	PROVIDENCIA-1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	HIDRO MAULE	-	-		
09:15:00	-	PE-CUEL	PE-CUEL	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: Prondístico; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-		
09:15:00	-	GUAYACAN-1	GUAYACAN-1	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-		
09:15:00	-	GUAYACAN-2	GUAYACAN-2	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-		
09:15:00	-	PFV-SALVADOR	PFV-SALVADOR	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11,9 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-		
09:15:00	-	PE-AURORA	PE-AURORA	55	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 54,5 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-		
09:15:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	55	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 54,6 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-		
09:15:00	-	LCAN-2	LCAN-2	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-		
09:15:00	-	PFV-SANANDRES	PFV-SANANDRES	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-		
09:15:00	-	CARLAFOUEN-1	CARLAFOUEN-1	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,5 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-		
09:15:00	-	CARLAFOUEN-2	CARLAFOUEN-2	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,5 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-		
09:15:00	-	PFV-LUZDELNORTE	PFV-LUZDELNORTE	78	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 78,2 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	NOVASOURCE POWER	-	-		
09:15:00	-	PFV-ELEPLICANO	PFV-ELEPLICANO	59	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 58,7 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	NOVASOURCE POWER	-	-		
09:15:00	-	PFV-DELOSANDES	PFV-DELOSANDES	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	NOVASOURCE POWER	-	-		
09:15:00	-	PE-PUNTASERRA	PE-PUNTASERRA	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	PACIFIC HYDRO	-	-		
09:15:00	-	FLORDIA3-1	FLORDIA3-1	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	PUNTILLA	-	-		
09:15:00	-	FLORDIA3-2	FLORDIA3-2	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	PUNTILLA	-	-		
09:15:00	-	RIOCOLORADO-2	RIOCOLORADO-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RIO COLORADO	-	-		
09:15:00	-	PE-NEGRETE	PE-NEGRETE	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0,1 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF(+); SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-		
09:15:00	-	PFV-HUATACONDO	PFV-HUATACONDO	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8,7 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-		
09:15:00	-	PE-LOMASDELZUCCO	PE-LOMASDELZUCCO	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-		
09:15:00	-	PFV-CARRERAPINTO	PFV-CARRERAPINTO	45	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 46 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-		
09:15:00	-	PFV-DIEGODELAMAGRO	PFV-DIEGODELAMAGRO	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-		
09:15:00	-	PFV-PAMPASOLANORTE	PFV-PAMPASOLANORTE	36	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 36,2 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-		
09:15:00	-	PFV-SOLEDESIERTO	PFV-SOLEDESIERTO	130	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 224,2 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-		
09:15:00	-	PE-MALLECOUR	PE-MALLECOUR	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1,8 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF(+); SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-		
09:15:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	14	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3,2 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-		
09:15:00	-	PFV-JAVERA	PFV-JAVERA	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-		
09:15:00	-	PFV-LAHUELLA	PFV-LAHUELLA	45	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 45,1 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-		
09:15:00	-	PFV-ATACAMASOLAR-2	PFV-ATACAMASOLAR-2	32	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 31,6 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-		
09:15:00	-	PFV-DOMEYKO	PFV-DOMEYKO	84	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 84 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-		
09:15:00	-	PFV-MESTADELOSANDES	PFV-MESTADELOSANDES	20	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 19,9 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-		
09:15:00	-	PFV-QUIAPULIN	PFV-QUIAPULIN	11	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 5,4 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-		
09:15:00	-	HIDROMOCHO	HIDROMOCHO	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SCOTTA	-	-		
09:15:00	-	CALLAO-1	CALLAO-1	0	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SCOTTA	-	-		
09:15:00	-	CUMBRES	CUMBRES	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SCOTTA	-	-		
09:15:00	-	NALCAS-1	NALCAS-1	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0,6 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SCOTTA	-	-		
09:15:00	-	NALCAS-2	NALCAS-2	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SCOTTA	-	-		
09:15:00	-	NALCAS-3	NALCAS-3	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SCOTTA	-	-		
09:15:00	-	BIOPROCESO B-1	BIOPROCESO B-1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SCOTTA	-	-		
09:15:00	-	CENTRALBONITO-MC1	CENTRALBONITO-MC1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SCOTTA	-	-		
09:15:00	-	CENTRALFEO-MC2	CENTRALFEO-MC2	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SCOTTA	-	-		
09:15:00	-	PE-ALENA	PE-ALENA	9	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 7,4 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SIEMENS	-	-		
09:15:00	-	PFV-GRANJA	PFV-GRANJA	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SIEMENS	-	-		
09:15:00	-	PFV-RIODESCONIDO	PFV-RIODESCONIDO	70	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 104,2 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SIEMENS	-	-		
09:15:00	-	PFV-WILKA	PFV-WILKA	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13,3 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SIEMENS	-	-		
09:15:00	-	PFV-TAIRA	PFV-TAIRA	113	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 165,8 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SIEMENS	-	-		
09:15:00	-	PFV-TAMARCO	PFV-TAMARCO	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7,8 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SIEMENS	-	-		
09:15:00	-	RUCATAYO	RUCATAYO	17	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 16,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	STATKRAFT	-	-		
09:15:00	-	PE-CARDONAL	PE-CARDONAL	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	STATKRAFT	-	-		
09:15:00	-	PE-MANANTIALES	PE-MANANTIALES	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	STATKRAFT	-	-		
09:15:00	-	PE-LOSERRILLOS	PE-LOSERRILLOS	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 12,4 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	STATKRAFT	-	-		
09:15:00	-	LACONFLUENCIA-2	LACONFLUENCIA-2	45	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 20 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	TINGUIRICA ENERGIA	-	-		
09:15:00	-	LAHIGUERA-1	LAHIGUERA-1	45	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	TINGUIRICA ENERGIA	-	-		
09:15:00	-	PE-UCUQUIER-2	PE-UCUQUIER-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	UCUQUIER	-	-		
09:15:00	-	PE-LASFRANZAS	PE-LASFRANZAS	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,3 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	UCUQUIER	-	-		
09:15:00	-	PE-LAFOR	PE-LAFOR	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,2 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	UCUQUIER	-	-		
09:17:00	-	Colocación 17; Ajuste: 0	CDC	0	N	-	-	-	-	Inicia Cx LT 66 kV Parral - Cauquenes	LT 66 kV Parral - Cauquenes	-	-	CDC	-	-		
09:17:00	-	PFV-TAMANGO	PFV-TAMANGO	17	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 23,3 MW; origen: SIFR	LT 66 kV Parral - Cauquenes	-	-	ENOR CHILE	-	-		
09:19:00	-	Colocación 54; Ajuste: -45,5	CDC	0	N	-	-	-	-	Inicia Cx LT 110 kV El Peñón - La Roca	LT 110 kV El Peñón - La Roca	-	-	CDC	-	-		
09:19:00	-	PFV-DONANTONIA	PFV-DONANTONIA	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 4,7 MW; origen: SIFR	LT 110 kV El Peñón - La Roca	-	-	SIEMENS	-	-		
09:20:00	-	CANDELARIA-1	CANDELARIA-1 GN_A	60	N	LC	PMT	-	OM	675 TGI	-	-	-	SIEMENS	-	-		
09:20:00	-	PFV-CAMPOSDEL SOL	PFV-CAMPOSDEL SOL	200	N	-	OT	-	OM	P. Disp. = 251,8 MW; origen: SIFR	Seguridad del sistema	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-		
09:27:00	-	PFV-CAMPOSDEL SOL	PFV-CAMPOSDEL SOL	217	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 275,6 MW; origen: SIFR	Retoma carga de prorrata	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-		
09:30:00	-	CANDELARIA-1	CANDELARIA-1 GN_A	60	N	LC	MT	-	OM	MT estable	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-		
09:30:00	-	COLBUN-1	COLBUN-1	-	N	-	PS	-	RE	-	-	-	-	COLBUN	-	-		
09:31:00	-	QUINTERO-2	QUINTERO-2 GN_A	0	N	LC	PS	-	OM	-	-	-	-	COLBUN	-	-		
09:31:00	-	ATACAMA-2	ATACAMA-2TG2AB_TG2A+TG2B+TV2_GN_E	0	LF	LC	PS	PCP	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-		
09:36:00	-	ATACAMA-2	ATACAMA-2TG2A_TG2A_GN_E	63	DUF	DLC	PP	PCP	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-		
09:36:00	-	ATACAMA-2	ATACAMA-2TG2B_TG2B+0+STV2_GN_E	-	LF	LC												

30-03-2025												SSCC				
Hora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
09:38:00	-	LOSHIERRO-2	LOSHIERRO-2	2	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	BESALCO ENERGÍA	-	-
09:38:00	-	CAPULLO	CAPULLO	9	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 1.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	CAPULLO	-	-
09:38:00	-	PULUFU-1	PULUFU-1	3	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 2.8 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	CAPULLO	-	-
09:38:00	-	PULUFU-2	PULUFU-2	2	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 2.2 MW; origen: Prondistico	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	CAPULLO	-	-
09:38:00	-	LAMINA	LAMINA	29	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 29.2 MW; origen: Prondistico; SSCC: Bloque CF-1	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	COBURN	-	-
09:38:00	-	PPV-DIEGOMALMAGROSUR	PPV-DIEGOMALMAGROSUR	141	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 141.4 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	COBURN	-	-
09:38:00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	25	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 25 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	COBURN	-	-
09:38:00	-	PE-TOTORAL	PE-TOTORAL	12	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0.3 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	COBURN	-	-
09:38:00	-	SANCLEMENTE	SANCLEMENTE	3	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 2.9 MW; origen: Prondistico	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	COBURN	-	-
09:38:00	-	ABANCO-5	ABANCO-5	12	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 12 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
09:38:00	-	ABANCO-6	ABANCO-6	13	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 14.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
09:38:00	-	PILMAQUEN-4	PILMAQUEN-4	6	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 5.9 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
09:38:00	-	PILMAQUEN-5	PILMAQUEN-5	6	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 6.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
09:38:00	-	PILIMUDE-1	PILIMUDE-1	5	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 5.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
09:38:00	-	OJOSDEAGUA	OJOSDEAGUA	6	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 8 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
09:38:00	-	PE-LOSBUENOSAIRES	PE-LOSBUENOSAIRES	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0.1 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:38:00	-	PE-CANELA	PE-CANELA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0.4 MW; origen: Prondistico; SSCC: Bloque CF-1	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:38:00	-	PE-CANELA-2	PE-CANELA-2	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0.9 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF-1; SSCC: Bloque CF-1	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:38:00	-	PE-LACABANA	PE-LACABANA	27	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 26.4 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:38:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	5	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 5.1 MW; origen: Prondistico; SSCC: Bloque CF-1	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:38:00	-	PE-SERRAORDA	PE-SERRAORDA	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 15.9 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF-1	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:38:00	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	5	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 5.4 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF-1	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:38:00	-	PE-TALINAYPONIENTE	PE-TALINAYPONIENTE	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 14.2 MW; origen: Prondistico; SSCC: Bloque CF-1	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:38:00	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	9	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 8.8 MW; origen: Prondistico; SSCC: Bloque CF-1	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:38:00	-	PE-VALLEDOSUVENTOS	PE-VALLEDOSUVENTOS	3	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 3.4 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:38:00	-	PPV-CHAMARAS	PPV-CHAMARAS	4	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 3.9 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:38:00	-	PPV-FINISTERRAE	PPV-FINISTERRAE	175	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 206.6 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:38:00	-	PPV-LALACAMA	PPV-LALACAMA	39	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 40 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:38:00	-	PPV-LALACAMA-2	PPV-LALACAMA-2	11	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 12.1 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:38:00	-	PPV-SOLEDELA	PPV-SOLEDELA	16	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 16.5 MW; origen: Prondistico	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:38:00	-	PPV-AZABACHE	PPV-AZABACHE	41	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 41.5 MW; origen: Prondistico	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:38:00	-	PPV-CAMPOSDEL SOL	PPV-CAMPOSDEL SOL	272	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 305.1 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:38:00	-	PPV-VALLEDISOL	PPV-VALLEDISOL	108	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 141.7 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:38:00	-	PPV-GUANCHI	PPV-GUANCHI	61	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 60.7 MW; origen: Prondistico	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:38:00	-	PPV-LASALINAS	PPV-LASALINAS	143	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 184.2 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:38:00	-	PE-RENAICO-2	PE-RENAICO-2	4	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 3.4 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:38:00	-	PPV-MANZANO	PPV-MANZANO	5	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 4.4 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:38:00	-	PPV-DONHUMBERTO	PPV-DONHUMBERTO	3	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 2.7 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:38:00	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	2	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 2.1 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF-1	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENGIE	-	-
09:38:00	-	CHAPIQUINA-1	CHAPIQUINA-1	4	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 3.2 MW; origen: Prondistico	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENGIE	-	-
09:38:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 7.5 MW; origen: Prondistico; SSCC: Bloque CF-1; SSCC: Bloque CF-1	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENGIE	-	-
09:38:00	-	PPV-LOSOROS	PPV-LOSOROS	17	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 17 MW; origen: Prondistico	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENGIE	-	-
09:38:00	-	PPV-TAMAYA	PPV-TAMAYA	76	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 75.8 MW; origen: Prondistico	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENGIE	-	-
09:38:00	-	PE-SANPEDRO	PE-SANPEDRO	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 14.6 MW; origen: Prondistico; SSCC: Bloque CF-1	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENGIE	-	-
09:38:00	-	PE-SANPEDRO-2	PE-SANPEDRO-2	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 29.3 MW; origen: Prondistico; SSCC: Bloque CF-1	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENGIE	-	-
09:38:00	-	PPV-CAPICORNI	PPV-CAPICORNI	54	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 53.7 MW; origen: Prondistico	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENGIE	-	-
09:38:00	-	PPV-COYA	PPV-COYA	126	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 126 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENGIE	-	-
09:38:00	-	PE-KALPA	PE-KALPA	1	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 53.2 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENGIE	-	-
09:38:00	-	PPV-LANDDELLAMPOS	PPV-LANDDELLAMPOS	71	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 72.4 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENLADA	-	-
09:38:00	-	PPV-SANTISABEL	PPV-SANTISABEL	108	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 120 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:38:00	-	PPV-NUEROQUILAGUA	PPV-NUEROQUILAGUA	68	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 82.4 MW; origen: Prondistico	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:38:00	-	PPV-PAMPATIGRE	PPV-PAMPATIGRE	25	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 25.1 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:38:00	-	PE-CAROLONES-1	PE-CAROLONES-1	13	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 12.4 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF-1	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:38:00	-	PE-CAROLONES-2	PE-CAROLONES-2	6	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 5.7 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF-1	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:38:00	-	PE-CAROLONES-3	PE-CAROLONES-3	40	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 40.2 MW; origen: Prondistico; SSCC: Bloque CF-1	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:38:00	-	PE-ELABARRA	PE-ELABARRA	5	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 5.1 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:38:00	-	PE-PUNTAOLORADA	PE-PUNTAOLORADA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:38:00	-	PE-LAESTRELLA	PE-LAESTRELLA	15	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 15.1 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:38:00	-	PPV-CERRODOMINADOR	PPV-CERRODOMINADOR	71	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 87.6 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:38:00	-	PPV-CONEL	PPV-CONEL	73	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 78.1 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:38:00	-	PPV-JAMA-2	PPV-JAMA-2	9	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 9.3 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:38:00	-	PPV-LAHUAYCA-2	PPV-LAHUAYCA-2	5	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 5.4 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:38:00	-	PPV-MARIAELENA	PPV-MARIAELENA	20	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 20.4 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:38:00	-	PPV-POZDALMONTE-2	PPV-POZDALMONTE-2	1	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 0.7 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:38:00	-	PPV-POZDALMONTE-3	PPV-POZDALMONTE-3	1	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 1 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:38:00	-	PPV-URIBESOLAR	PPV-URIBESOLAR	37	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 39.6 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:38:00	-	PPV-LACUZOLAR	PPV-LACUZOLAR	37	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 42.6 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:38:00	-	PE-TEHAMA	PE-TEHAMA	81	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 81.2 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF-1	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:38:00	-	PPV-DONCARMEN	PPV-DONCARMEN	20	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 20 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:38:00	-	PPV-SANPEDRO-GPG	PPV-SANPEDRO-GPG	74	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 74.7 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:38:00	-	PPV-JAMA-1	PPV-JAMA-1	21	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 24.6 MW; origen: Prondistico	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:38:00	-	PPV-VALLESCONDIDO	PPV-VALLESCONDIDO	69	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 83.5 MW; origen: Prondistico	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:38:00	-	PE-PULCHESUR	PE-PULCHESUR	41	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 41.2 MW; origen: Prondistico	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:38:00	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	1	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 0.1 MW; origen: Prondistico	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:38:00	-	PE-LANOSDEL VIENTO	PE-LANOSDEL VIENTO	8	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF-1; SSCC: Bloque CF-1	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:38:00	-	PPV-ELLENA	PPV-ELLENA	48	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 55.5 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:38:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	19	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 19.2 MW; origen: Prondistico	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:38:00	-	PPV-SOLDOSANDES	PPV-SOLDOSANDES	52	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 52.2 MW; origen: Prondistico	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:38:00	-	PPV-SANTAGOSOLAR	PPV-SANTAGOSOLAR	3	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 3.2 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
09:38:00	-	PPV-CEME1	PPV-CEME1	187	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 186.6 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
09:38:00	-	URCAY-1	URCAY-1	7	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 7 MW; origen: Prondistico	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	HIDRO MAULE	-	-
09:38:00	-	URCAY-2	URCAY-2	7	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 7 MW; origen: Prondistico	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	HIDRO MAULE	-	-
09:38:00	-	PROVIDENCIA-1	PROVIDENCIA-1	3	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 3.2 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	HIDRO MAULE	-	-
09:38:00	-	PE-CUEL	PE-CUEL	3	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: Prondistico; SSCC: Bloque CF-1	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	INNERGEX	-	

30-03-2025																	SSCC	BASEPOINT
Hora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo		Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT	
09:38:00	-	PE-ALENA	PE-ALENA	9	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 7.4 MW; origen: Prondístico		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SIEMENS	-	-	
09:38:00	-	PFV-GRANJA	PFV-GRANJA	26	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 26.1 MW; origen: SSTR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SIEMENS	-	-	
09:38:00	-	PFV-RODECONDONO	PFV-RODECONDONO	88	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 124 MW; origen: SSTR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SIEMENS	-	-	
09:38:00	-	PFV-WILKA	PFV-WILKA	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 23.9 MW; origen: SSTR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SIEMENS	-	-	
09:38:00	-	PFV-TAIRA	PFV-TAIRA	143	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 178.8 MW; origen: SSTR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SIEMENS	-	-	
09:38:00	-	PFV-TAMARCO	PFV-TAMARCO	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9.3 MW; origen: SSTR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SIEMENS	-	-	
09:38:00	-	RUCATAYO	RUCATAYO	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 35.4 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	STATKRAFT	-	-	
09:38:00	-	PE-CARDONAL	PE-CARDONAL	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10.5 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	STATKRAFT	-	-	
09:38:00	-	PE-MANANTIALES	PE-MANANTIALES	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8.3 MW; origen: SSTR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	STATKRAFT	-	-	
09:38:00	-	PE-LOSCEBRILLOS	PE-LOSCEBRILLOS	14	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 23.7 MW; origen: SSTR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	STATKRAFT	-	-	
09:38:00	-	LACONFLUENCIA-2	LACONFLUENCIA-2	45	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 20 MW; origen: Prondístico		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	TINGUIRRICA ENERGIA	-	-	
09:38:00	-	LAHIGUERA-1	LAHIGUERA-1	45	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	TINGUIRRICA ENERGIA	-	-	
09:38:00	-	PE-UCUQUER-2	PE-UCUQUER-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1.5 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	UCUQUER	-	-	
09:38:00	-	PE-LASPERAZA	PE-LASPERAZA	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1.2 MW; origen: Prondístico		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	UCUQUER	-	-	
09:38:00	-	PE-LAFLOR	PE-LAFLOR	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3.2 MW; origen: Prondístico		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	UCUQUER	-	-	
09:49:00	-	NEHUENCO-1	NEHUENCO-1 TGI+TV1_GN_A	0	N	LC	PS	-	OM			COLBUN	-	-	COLBUN	-	-	
09:49:00	-	NEHUENCO-2	NEHUENCO-2 TGI+TV1_GN_A	0	N	LC	PS	-	OM			COLBUN	-	-	COLBUN	-	-	
09:50:00	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE-1	0	N	-	PS	-	RE	Fin SSCC		ENEL GENERACION	-	-	ENEL GENERACION	-	-	
09:51:00	-	Colocación: 328; Ajuste: -10	CDC							Inicio Prorrata LT 220 KV Maria Elena - Kimal		LT 220 KV Maria Elena - Kimal	-	-	CDC	-	-	
09:51:00	-	PFV-HUATACONDO	PFV-HUATACONDO	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15.1 MW; origen: SSTR		LT 220 KV Maria Elena - Kimal	-	-	RNE	-	-	
09:51:00	-	PFV-MARIAELENA	PFV-MARIAELENA	21	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 20.5 MW; origen: SSTR		LT 220 KV Maria Elena - Kimal	-	-	ENOR CHILE	-	-	
09:51:00	-	PFV-SOLDELDIESERTO	PFV-SOLDELDIESERTO	157	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 162 MW; origen: SSTR		LT 220 KV Maria Elena - Kimal	-	-	RNE	-	-	
09:51:00	-	PFV-TAIRA	PFV-TAIRA	136	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 140.6 MW; origen: SSTR		LT 220 KV Maria Elena - Kimal	-	-	SIEMENS	-	-	
09:51:00	-			-						Inicio Cts LT 220 KV Maria Elena - Kimal		LT 220 KV Maria Elena - Kimal	-	-	CDC	-	-	
09:52:00	-	ATACAMA-2	ATACAMA-2TG2A_TG2A_GN_E	63	DUF	DLC	FS	PCP	OM	F/S TG2A			-	-	ENEL GENERACION	-	-	
09:54:00	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE	0	DN	-	FS	-	RE				-	-	ENEL GENERACION	-	-	
09:56:00	-	ATACAMA-2	ATACAMA-2TG2B_TG2B_GN_E	-	LF	LC	PS	PCP	OM	F/S TV2C			-	-	ENEL GENERACION	-	-	
10:00:00	-	RALCO-1	RALCO_vangos	90	N	-	MT	-	RE	Fin SSCC			-	-	ENEL GENERACION	-	-	
10:00:00	-	TOCOPILLA-TG3	TOCOPILLA-TG3_GN_A	0	RO	LC	PS	PCP	OM	Fin SSCC			-	-	ENGIE	-	-	
10:00:00	-	CANDELARIA-1	CANDELARIA-1_GN_A	0	N	LC	PS	-	OM	Fin SSCC			-	-	COLBUN	-	-	
10:00:00	-	Colocación: 5042; Ajuste: -	CDC							Ajuste Prorrata Generalizada costo SEN 0		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	CDC	-	-	
10:00:00	-	1200								P. Disp. = 0 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(-)		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-	
10:00:00	-	PE-PUNTALEMERAS	PE-PUNTALEMERAS	5	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 15 MW; origen: Prondístico; SSCC: Bloque CF(-); SSCC: Bloque CF(+)		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-	
10:00:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	12	N	-	CI	-	OM			Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-	
10:00:00	-	PE-TOLPANSUR	PE-TOLPANSUR	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5.2 MW; origen: Prondístico; SSCC: Bloque CF(-)		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-	
10:00:00	-	PFV-ALMEYDA	PFV-ALMEYDA	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7.2 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(-); SSCC: Bloque CF(+)		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-	
10:00:00	-	PFV-ELDOMERO	PFV-ELDOMERO	105	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 104.7 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(+)		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-	
10:00:00	-	PFV-LUYA	PFV-LUYA	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 24.4 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(+)		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-	
10:00:00	-	PFV-MALGARIDA	PFV-MALGARIDA	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 95.4 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(+)		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-	
10:00:00	-	PE-MESAMAYIDA	PE-MESAMAYIDA	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0.2 MW; origen: SSTR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-	
10:00:00	-	PE-LOSQUINROS	PE-LOSQUINROS	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6.1 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(-)		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-	
10:00:00	-	PE-LOSLOMOS	PE-LOSLOMOS	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 14.7 MW; origen: Prondístico		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-	
10:00:00	-	PFV-ANDES	PFV-ANDES	17	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 17 MW; origen: SSTR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-	
10:00:00	-	PFV-ANDES2A	PFV-ANDES2A	63	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 62.7 MW; origen: SSTR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-	
10:00:00	-	PFV-BOLETO-1	PFV-BOLETO-1	106	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 103.5 MW; origen: Prondístico		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-	
10:00:00	-	PE-CAMPOLINDO	PE-CAMPOLINDO	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(+)		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-	
10:00:00	-	PFV-ANDES2B	PFV-ANDES2B	121	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 130 MW; origen: SSTR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-	
10:00:00	-	PE-SANMATIAS	PE-SANMATIAS	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SSTR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-	
10:00:00	-	PFV-ANDES4	PFV-ANDES4	118	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 128.8 MW; origen: SSTR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-	
10:00:00	-	SANANDRES-2	SANANDRES-2	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ANPAC	-	-	
10:00:00	-	VINALES_BLI_COGEN	VINALES_BLI_COGEN	10	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 7.4 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque CF(+)		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ARAUCO	-	-	
10:00:00	-	NUUEVAALDEA_BLI_COGEN	NUUEVAALDEA_BLI_COGEN	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7.4 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ARAUCO	-	-	
10:00:00	-	NUUEVAALDEA_BLI+BL2_COGEN	NUUEVAALDEA_BLI+BL2_COGEN	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7.4 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ARAUCO	-	-	
10:00:00	-	VALDIVIA_BLI_COGEN_EUCA	VALDIVIA_BLI_COGEN_EUCA	27	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 16 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ARAUCO	-	-	
10:00:00	-	VALDIVIA_BLI+BL2_COGEN_EUCA	VALDIVIA_BLI+BL2_COGEN_EUCA	27	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 16 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ARAUCO	-	-	
10:00:00	-	LOSHIERROS2	LOSHIERROS2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2.1 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	BESALCO ENERGIA	-	-	
10:00:00	-	CAPULLO	CAPULLO	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	CAPULLO	-	-	
10:00:00	-	PULLEFU-1	PULLEFU-1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2.8 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	CAPULLO	-	-	
10:00:00	-	LAMINA	LAMINA	29	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 29.2 MW; origen: Prondístico; SSCC: Bloque CF(-)		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-	
10:00:00	-	PFV-DIEGOALMAGROSUR	PFV-DIEGOALMAGROSUR	186	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 186.1 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(+)		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-	
10:00:00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	35	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 34.4 MW; origen: SSTR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-	
10:00:00	-	PE-TOTORAL	PE-TOTORAL	12	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SSTR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-	
10:00:00	-	SANCLEMENTE	SANCLEMENTE	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2.9 MW; origen: Prondístico		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-	
10:00:00	-	ABANICO-5	ABANICO-5	17	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 17.4 MW; origen: Gen. Actual		ENEL GENERACION	-	-	ENEL GENERACION	-	-	
10:00:00	-	ABANICO-6	ABANICO-6	14	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 14.4 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACION	-	-	
10:00:00	-	PILMAQUEN-4	PILMAQUEN-4	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5.8 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACION	-	-	
10:00:00	-	PILMAQUEN-5	PILMAQUEN-5	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6.4 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACION	-	-	
10:00:00	-	PILMAQUEN-1	PILMAQUEN-1	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5.1 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACION	-	-	
10:00:00	-	CIOSDEAGUA	CIOSDEAGUA	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7.8 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACION	-	-	
10:00:00	-	PE-LOSBUENOSAIRES	PE-LOSBUENOSAIRES	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1.4 MW; origen: Prondístico		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	
10:00:00	-	PE-CANELA	PE-CANELA	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0.4 MW; origen: Prondístico; SSCC: Bloque CF(-)		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	
10:00:00	-	PE-CANELA-2	PE-CANELA-2	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1.3 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(-)		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	
10:00:00	-	PE-LACABANA	PE-LACABANA	23	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 23.4 MW; origen: SSTR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	
10:00:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5.1 MW; origen: Prondístico; SSCC: Bloque CF(-)		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	
10:00:00	-	PE-SERRAGORDA	PE-SERRAGORDA	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9.9 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(-)		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	
10:00:00	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10.3 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(-)		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	
10:00:00	-	PE-TALINAYPONIENTE	PE-TALINAYPONIENTE	17	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 16.8 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(-)		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	
10:00:00	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(-)		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	
10:00:00	-	PE-VALLELOSVENTOS	PE-VALLELOSVENTOS	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1.9 MW; origen: SSTR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	
10:00:00	-	PFV-CHANNES	PFV-CHANNES	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5.3 MW; origen: SSTR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	
10:00:00	-	PFV-FINISTERRAE	PFV-FINISTERRAE	174	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 173.9 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	
10:00:00	-	PFV-LALACAKAMA	PFV-LALACAKAMA	50	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 50.1 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	
10:00:00	-	PFV-LALACAKAMA-2	PFV-LALACAKAMA-2	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 12.7 MW; origen: SSTR		Prorrata Generalizada costo SEN 0						

30-03-2025										SSCC						
Hora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
10:00:00	-	PPV-CONJO-1	PPV-CONJO-1	95	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 94.1 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:00:00	-	PPV-JAMA-2	PPV-JAMA-2	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:00:00	-	PPV-LAHUAYAN-2	PPV-LAHUAYAN-2	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6.4 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:00:00	-	PPV-POZALMONTE-2	PPV-POZALMONTE-2	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:00:00	-	PPV-POZALMONTE-3	PPV-POZALMONTE-3	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:00:00	-	PPV-URIBESOLAR	PPV-URIBESOLAR	42	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 42.2 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:00:00	-	PPV-LACRUZSOLAR	PPV-LACRUZSOLAR	46	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 45.8 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:00:00	-	PE-THAMMA	PE-THAMMA	64	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 64 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:00:00	-	PPV-DONACARMEN	PPV-DONACARMEN	20	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 20 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:00:00	-	PPV-SANEDRO-GRG	PPV-SANEDRO-GRG	85	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 85.1 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:00:00	-	PPV-JAMA-1	PPV-JAMA-1	26	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 26 MW; origen: Pronditico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:00:00	-	PPV-VALLEESCONDIDO	PPV-VALLEESCONDIDO	84	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 83.5 MW; origen: Pronditico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:00:00	-	PE-PUECHESUR	PE-PUECHESUR	41	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 43.2 MW; origen: Pronditico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:00:00	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Pronditico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:00:00	-	PE-LLANODESLEVIENTO	PE-LLANODESLEVIENTO	8	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:00:00	-	PPV-ELENA	PPV-ELENA	58	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 58.2 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:00:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	19	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 19.2 MW; origen: Pronditico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:00:00	-	PPV-SOLDELOSANDES	PPV-SOLDELOSANDES	52	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 52.3 MW; origen: Pronditico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:00:00	-	PPV-TAMANGO	PPV-TAMANGO	37	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 36.9 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:00:00	-	PPV-SANTIAGOOLAR	PPV-SANTIAGOOLAR	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6.9 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
10:00:00	-	PPV-CIME-1	PPV-CIME-1	228	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 227.5 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
10:00:00	-	LIRCAV-1	LIRCAV-1	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7 MW; origen: Pronditico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	HIRO MAULE	-	-
10:00:00	-	LIRCAV-2	LIRCAV-2	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7 MW; origen: Pronditico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	HIRO MAULE	-	-
10:00:00	-	PROVIDENCIA-1	PROVIDENCIA-1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3.3 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	HIRO MAULE	-	-
10:00:00	-	PE-CUEL	PE-CUEL	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3.1 MW; origen: Pronditico; SSCC: Bloque CF(+)	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
10:00:00	-	GUAYACAN-1	GUAYACAN-1	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
10:00:00	-	GUAYACAN-2	GUAYACAN-2	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: Pronditico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
10:00:00	-	PPV-SALVADOR	PPV-SALVADOR	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10.8 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
10:00:00	-	PE-AURORA	PE-AURORA	57	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 56.7 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque CF(+)	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
10:00:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	55	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 54.6 MW; origen: Pronditico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
10:00:00	-	LICAN-2	LICAN-2	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5.2 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
10:00:00	-	PPV-SANANDRES	PPV-SANANDRES	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
10:00:00	-	CARILAIQUEN-1	CARILAIQUEN-1	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4.5 MW; origen: Pronditico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-
10:00:00	-	CARILAIQUEN-2	CARILAIQUEN-2	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4.5 MW; origen: Pronditico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-
10:00:00	-	PPV-LUZDELNORTE	PPV-LUZDELNORTE	55	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 105 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	NOVASOURCE POWER	-	-
10:00:00	-	PPV-ELPULCANO	PPV-ELPULCANO	89	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 88.6 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	NOVASOURCE POWER	-	-
10:00:00	-	PPV-DELOSANDES	PPV-DELOSANDES	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	NOVASOURCE POWER	-	-
10:00:00	-	PE-PUNTASIERRA	PE-PUNTASIERRA	32	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 33.9 MW; origen: Pronditico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	PACIFIC HYDRO	-	-
10:00:00	-	FLORIDA3-1	FLORIDA3-1	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	PUNTILLA	-	-
10:00:00	-	FLORIDA3-2	FLORIDA3-2	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	PUNTILLA	-	-
10:00:00	-	RIOCOLORADO-2	RIOCOLORADO-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	RÍO COLORADO	-	-
10:00:00	-	PE-NEGRETE	PE-NEGRETE	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronditico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
10:00:00	-	PE-LOMASDEQUEQUE	PE-LOMASDEQUEQUE	6	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0.7 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
10:00:00	-	PPV-CARRERAPOINTO	PPV-CARRERAPOINTO	73	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 72.5 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
10:00:00	-	PPV-DINGOSALAMAGRO	PPV-DINGOSALAMAGRO	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5.4 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
10:00:00	-	PPV-PAMPASOLARNORTE	PPV-PAMPASOLARNORTE	64	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 69.4 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
10:00:00	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0.1 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(+); SSCC: Bloque CF(+)	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
10:00:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	14	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
10:00:00	-	PPV-JAIVERA	PPV-JAIVERA	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7.1 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
10:00:00	-	PPV-LAHUELA	PPV-LAHUELA	73	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 73.1 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
10:00:00	-	PPV-ATACAMASOLAR-2	PPV-ATACAMASOLAR-2	62	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 78.3 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(+); SSCC: Bloque CF(+); SSCC: Bloque CF(+)	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
10:00:00	-	PPV-SOMERVO	PPV-SOMERVO	123	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 123 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
10:00:00	-	PPV-MESTIZADELOSANDES	PPV-MESTIZADELOSANDES	20	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 19.9 MW; origen: Pronditico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
10:00:00	-	PPV-QUILAPULIN	PPV-QUILAPULIN	11	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 6.2 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
10:00:00	-	HIROMOCHO	HIROMOCHO	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7.9 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	SCOTTA	-	-
10:00:00	-	CALLAO-1	CALLAO-1	0	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	SCOTTA	-	-
10:00:00	-	CUMBRES	CUMBRES	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6.6 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	SCOTTA	-	-
10:00:00	-	NALCAS-2	NALCAS-2	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0.8 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	SCOTTA	-	-
10:00:00	-	NALCAS-3	NALCAS-3	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	SCOTTA	-	-
10:00:00	-	RIORCOQUEN-1	RIORCOQUEN-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2.8 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	SCOTTA	-	-
10:00:00	-	CENTRALBONITO-MC1	CENTRALBONITO-MC1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2.3 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	SCOTTA	-	-
10:00:00	-	CENTRALFEO-MC2	CENTRALFEO-MC2	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0.6 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	SCOTTA	-	-
10:00:00	-	PE-ALENA	PE-ALENA	9	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 9 MW; origen: Pronditico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	SIEMENS	-	-
10:00:00	-	PPV-DONANTONIA	PPV-DONANTONIA	69	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 68.7 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	SIEMENS	-	-
10:00:00	-	PPV-GRANJA	PPV-GRANJA	91	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 91.3 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	SIEMENS	-	-
10:00:00	-	PPV-RIODESCONDIDO	PPV-RIODESCONDIDO	92	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 91.8 MW; origen: Pronditico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	SIEMENS	-	-
10:00:00	-	PPV-WILLKA	PPV-WILLKA	58	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 58.8 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	SIEMENS	-	-
10:00:00	-	PPV-TAMARCO	PPV-TAMARCO	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 12.4 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	SIEMENS	-	-
10:00:00	-	RUCATAYO	RUCATAYO	16	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15.5 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	STATVATT	-	-
10:00:00	-	PE-CARDONAL	PE-CARDONAL	17	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 16.9 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	STATVATT	-	-
10:00:00	-	PE-MANANTIALES	PE-MANANTIALES	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	STATVATT	-	-
10:00:00	-	PE-LOSCHIRILLOS	PE-LOSCHIRILLOS	19	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 18.3 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	STATVATT	-	-
10:00:00	-	PE-UCUQUIER-2	PE-UCUQUIER-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2.8 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	UCUQUIER	-	-
10:00:00	-	PE-LAESPERANZA	PE-LAESPERANZA	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1.3 MW; origen: Pronditico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	UCUQUIER	-	-
10:00:00	-	PE-LAFOR	PE-LAFOR	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3.2 MW; origen: Pronditico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	UCUQUIER	-	-
10:02:00	-	TER TENO (UJ-U36)	TENO DIESEL	1	DN	DLC	PP	-	OT	Inicia Activación de CTF (+)	-	-	-	ENLASA	-	-
10:02:00	-	TRAPEN	TRAPEN DIESEL	1	DN	DLC	PP	-	OT	Inicia Activación SSCC CTF (+)	-	-	-	ENLASA	-	-
10:02:00	-	ATACAMA-2	ATACAMA-2TG2B_TG2B_GNL_E	0	DLF	DLC	FS	PCP	OM	F/S TG2B	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
10:04:00	-	NEHUENCO-2	NEHUENCO-2 TG1+TV1_GN_A	260	N	LC	MT	-	OM	-	-	-	-	COLUBN	-	-
10:04:00	-	TRAPEN DIESEL	TRAPEN DIESEL	80	N	LC	CI	-	OT	Activación SSCC CTF (+)	-	-	-	ENLASA	-	-
10:04:00	-	Colocación: 13; Ajuste: -4	CDC	-	-	-	-	-	-	Ajuste Cx LT 66 kV Parral - Cauquenes	LT 66 kV Parral - Cauquenes	-	-	CDC	-	-
10:04:00	-	PPV-TAMANGO	PPV-TAMANGO	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 37.43 MW; origen: SSTR	LT 66 kV Parral - Cauquenes	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:07:00	-	TOCOPILLA-TG3	TOCOPILLA-TG3_GNL_A	-	-	DRO	DLC	FS	PCP	OM	-	-	-	ENGIE	-	-
10:07:00	-	CDC	CDC	-	-	-	-	-	-	Finaliza Prorratea Generalizada costo SEN 0	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	CDC	-	-
10:09:00	-	Colocación: 281; Ajuste: -50	CDC	0	-	-	-	-	-	Ajuste Prorratea LT 220 kV María Elena - Kimal	LT 220 kV María Elena - Kimal	-	-	CDC	-	-
10:09:00	-	PPV-HUATACONDO	PPV-HUATACONDO													

30-03-2025														SSCC		
Hora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
10:30:00	-	VALDIVIA	VALDIVIA BL1+BL2+BL3 COGEN EUCA	21	N	-	PC	-	OM	Cambio en la Política de Precios				ARAUCO	-	-
10:30:00	-	NUBUAIDEA-3	NUBUAIDEA BL1+BL2+BL3 COGEN	14	N	-	PC	-	OM					ARAUCO	-	-
10:30:00	-	CMOPACRICO	CMOPACRICO BL1+BL2 COGEN	23	N	-	PCP	-	OM					SANTA FE	-	-
10:30:00	-	LAUTARO-1	LAUTARO-1 BL1 COGEN	26	N	-	PC	-	OM					COMASA	-	-
10:30:00	-	LAUTARO-2	LAUTARO-2 BL1+BL2 COGEN	22	N	-	PC	-	OM					COMASA	-	-
10:34:00	-	NEHUENCO-1	NEHUENCO-1 TGI GN A	0	DN	DLC	FS	-	OM	F/S TG				COBURN	-	-
10:40:00	-	CADELARIA-1	CADELARIA-1 GN A	0	DN	DLC	FS	-	OM	F/S TGI				COBURN	-	-
10:44:00	-	NEHUENCO-2	NEHUENCO-2 TGI+TV1 GN A	0	N	LC	PS	-	OM					COBURN	-	-
10:46:00	-	MEILLONES-CTM3	MEILLONES-CTM3 TGI+TV1 GN A	0	RO	LC	PS	-	OM					COBURN	-	-
10:54:00	-	Colocación: 233; Ajuste: -50	CDC	0						Ajuste Prorratea LT 220 kV María Elena - Kimal	LT 220 kV María Elena - Kimal			CDC	-	-
10:54:00	-	PFV-HUATACONDO	PFV-HUATACONDO	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15,4 MW; origen: SIFR	LT 220 kV María Elena - Kimal	-		RNE	-	-
10:54:00	-	PFV-MANUALENIA	PFV-MANUALENIA	16	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 23,3 MW; origen: SIFR	LT 220 kV María Elena - Kimal	-		ENOR CHILE	-	-
10:54:00	-	PFV-SOLDEDESERTO	PFV-SOLDEDESERTO	108	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 130,6 MW; origen: SIFR	LT 220 kV María Elena - Kimal	-		RNE	-	-
10:54:00	-	PFV-TAIRA	PFV-TAIRA	93	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 113,6 MW; origen: SIFR	LT 220 kV María Elena - Kimal	-		SIEMENS	-	-
11:00:00	-	SANISIRO-2	SANISIRO-2 TGI+TV1 FSTVU GN A	300	RO	LC	CI	-	OM					ENEL GENERACION	-	-
11:07:00	-	SANISIRO-2	SANISIRO-2 TGI+TV1 FSTVU GN A	399	RO	LC	PC	-	OM					ENEL GENERACION	-	-
11:10:00	-	MEILLONES-CTM3	MEILLONES-CTM3 TGI GN A	51	RO	LC	PS	-	OM					ENIE	-	-
11:13:00	-	NEUVARENCA	NEUVARENCA TGI+TV1 GN A	-	-	-	-	-	OM	Cambio CMG				GENERADORA METROPOLITANA	-	-
11:13:00	-	NEUVARENCA	NEUVARENCA TGI+TV1 GN A	333	N	LC	PC	-	OM	Con SSCC				GENERADORA METROPOLITANA	-	-
11:19:00	-	MEILLONES-CTM3	MEILLONES-CTM3 TGI GN A	91	DRD	DLC	FS	-	OM	F/S TG				ENIE	-	-
11:23:00	-	NEUVAVENTANAS	NEUVAVENTANAS GAR	-	RO	-	PS	PCP	OM					AES ANDES	-	-
11:30:00	-	NEHUENCO-2	NEHUENCO-2 TGI GN A	0	N	LC	PS	-	OM	F/S TV				COBURN	-	-
11:33:00	-	NEHUENCO-2	NEHUENCO-2 TGI GN A	0	DN	DLC	FS	-	OM	F/S TG				COBURN	-	-
11:48:00	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR-1	0	N	-	PS	-	OM			N		COBURN	-	-
11:55:00	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR-1	0	DN	-	PS	-	OM			N		COBURN	-	-
12:00:00	-	CIPRES-1	CIPRES-1 simv	-	N	-	PS	-	OM			N		ENEL GENERACION	-	-
12:00:00	-	SANTAFE	SANTAFE BL1+BL2+BL3 COGEN	3	N	-	PC	-	OM					SANTA FE	-	-
12:06:00	-	NEUVAVENTANAS	NEUVAVENTANAS GAR	-	DRD	-	FS	PCP	OM					AES ANDES	-	-
12:09:00	-	Colocación: 71; Ajuste: -30	CDC	0						Inicio Prorratea S/E Quilometro 220/110 kV	S/E Quilometro 220/110 kV	-		CDC	-	-
12:09:00	-	PE-LAESTRELLA	PE-LAESTRELLA	22	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 33 MW; origen: SIFR	S/E Quilometro 220/110 kV	-		ENOR CHILE	-	-
12:09:00	-	PE-CARDONAL	PE-CARDONAL	14	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 20,4 MW; origen: Gen. Actual	S/E Quilometro 220/110 kV	-		STATVART	-	-
12:09:00	-	PE-MANANTIALES	PE-MANANTIALES	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15,7 MW; origen: SIFR	S/E Quilometro 220/110 kV	-		STATVART	-	-
12:09:00	-	PE-LOSERRILLOS	PE-LOSERRILLOS	20	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 25,9 MW; origen: SIFR	S/E Quilometro 220/110 kV	-		STATVART	-	-
12:09:00	-	PE-LUCUQUER-2	PE-LUCUQUER-2	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,2 MW; origen: Gen. Actual	S/E Quilometro 220/110 kV	-		LUCUQUER	-	-
12:09:00	-	CIPRES-1	CIPRES-1 simv	0	DN	-	FS	-	OM	Inicio Cx S/E Quilometro 220/110 kV	S/E Quilometro 220/110 kV	-		CDC	-	-
12:10:00	-	CIPRES-1	CIPRES-1 simv	0	DN	-	FS	-	OM			N		ENEL GENERACION	-	-
12:14:00	-	Colocación: 23; Ajuste: -50	CDC	0						Ajuste Prorratea S/E Quilometro 220/110 kV	S/E Quilometro 220/110 kV	-		CDC	-	-
12:14:00	-	PE-LAESTRELLA	PE-LAESTRELLA	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 21,7 MW; origen: SIFR	S/E Quilometro 220/110 kV	-		ENOR CHILE	-	-
12:14:00	-	PE-CARDONAL	PE-CARDONAL	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15,8 MW; origen: SIFR	S/E Quilometro 220/110 kV	-		STATVART	-	-
12:14:00	-	PE-MANANTIALES	PE-MANANTIALES	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11,1 MW; origen: SIFR	S/E Quilometro 220/110 kV	-		STATVART	-	-
12:14:00	-	PE-LOSERRILLOS	PE-LOSERRILLOS	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 17,8 MW; origen: SIFR	S/E Quilometro 220/110 kV	-		STATVART	-	-
12:14:00	-	PE-LUCUQUER-2	PE-LUCUQUER-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,4 MW; origen: Gen. Actual	S/E Quilometro 220/110 kV	-		LUCUQUER	-	-
12:14:00	-	Colocación: 265; Ajuste: -50	CDC	0						Ajuste Prorratea LT 220 kV María Elena - Kimal	LT 220 kV María Elena - Kimal			CDC	-	-
12:14:00	-	PFV-HUATACONDO	PFV-HUATACONDO	46	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 78,4 MW; origen: SIFR	LT 220 kV María Elena - Kimal	-		RNE	-	-
12:14:00	-	PFV-SOLDEDESERTO	PFV-SOLDEDESERTO	118	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 230 MW; origen: SIFR	LT 220 kV María Elena - Kimal	-		RNE	-	-
12:14:00	-	PFV-TAIRA	PFV-TAIRA	102	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 187,6 MW; origen: SIFR	LT 220 kV María Elena - Kimal	-		SIEMENS	-	-
12:25:00	-	SANISIRO-2	SANISIRO-2 TGI+TV1 FSTVU GN A	-	-	-	-	-	OM	Cambio CMG				GENERADORA METROPOLITANA	-	-
12:25:00	-	SANTAFE	SANTAFE BL1+BL2 COGEN	3	N	-	PC	-	OM					SANTA FE	-	-
12:25:00	-	LAUTARO-1	LAUTARO-1 BL1+BL2 COGEN	26	N	-	PC	-	OM					COMASA	-	-
12:25:00	-	LAUTARO-1	LAUTARO-1 BL1 COGEN	26	N	-	PC	-	OM					COMASA	-	-
12:25:00	-	SANISIRO-2	SANISIRO-2 TGI+TV1 FSTVU GN A	250	RO	LC	CI	-	OM					ENEL GENERACION	-	-
12:25:00	-	NEUVARENCA	NEUVARENCA TGI+TV1 GN A	160	N	LC	MT	-	OM	Con SSCC				GENERADORA METROPOLITANA	-	-
12:25:00	-	LAUTARO-2	LAUTARO-2 BL1 COGEN	22	N	-	CI	-	OM					COMASA	-	-
12:32:00	-	Colocación: 55; Ajuste: -30	CDC	0						Ajuste Prorratea S/E Quilometro 220/110 kV	S/E Quilometro 220/110 kV	-		CDC	-	-
12:32:00	-	PE-LAESTRELLA	PE-LAESTRELLA	17	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 20,1 MW; origen: SIFR	S/E Quilometro 220/110 kV	-		ENOR CHILE	-	-
12:32:00	-	PE-CARDONAL	PE-CARDONAL	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 18,7 MW; origen: SIFR	S/E Quilometro 220/110 kV	-		STATVART	-	-
12:32:00	-	PE-MANANTIALES	PE-MANANTIALES	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15,7 MW; origen: SIFR	S/E Quilometro 220/110 kV	-		STATVART	-	-
12:32:00	-	PE-LOSERRILLOS	PE-LOSERRILLOS	16	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 25,9 MW; origen: SIFR	S/E Quilometro 220/110 kV	-		STATVART	-	-
12:32:00	-	PE-LUCUQUER-2	PE-LUCUQUER-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,9 MW; origen: Gen. Actual	S/E Quilometro 220/110 kV	-		LUCUQUER	-	-
12:35:00	-	NEUVARENCA	NEUVARENCA TGI+TV1 GN A	0	-	-	-	-	OM	Cambio CMG				GENERADORA METROPOLITANA	-	-
12:35:00	-	ENIE	ENIE	0	-	-	-	-	OM		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico			COMASA	-	-
12:35:00	-	LAUTARO-1	LAUTARO-1 BL1+BL2 COGEN	26	N	-	PC	-	OM					COMASA	-	-
12:35:00	-	SANISIRO-2	SANISIRO-2 TGI+TV1 FSTVU GN A	399	RO	LC	PC	-	OM					ENEL GENERACION	-	-
12:35:00	-	LAUTARO-2	LAUTARO-2 BL1+BL2 COGEN	22	N	-	PC	-	OM					COMASA	-	-
12:35:00	-	Colocación: 4064; Ajuste: -300	CDC	0						Inicio Prorratea LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico			CDC	-	-
12:35:00	-	PE-PUNTA PALMERAS	PE-PUNTA PALMERAS	21	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 21 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ACCIONA	-	-
12:35:00	-	PFV-ALMEYDA	PFV-ALMEYDA	18	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 46,8 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF1+; SSCC: Bloque CF1+	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ACCIONA	-	-
12:35:00	-	PFV-EUCOMERO	PFV-EUCOMERO	28	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 180,8 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF1+; SSCC: Bloque CF1+	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ACCIONA	-	-
12:35:00	-	PFV-LUYA	PFV-LUYA	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 41,9 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF1+; SSCC: Bloque CF1+	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ACCIONA	-	-
12:35:00	-	PFV-MALGARIDA	PFV-MALGARIDA	43	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 186,5 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF1+	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ACCIONA	-	-
12:35:00	-	PE-LOSOURROS	PE-LOSOURROS	75	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 97 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		AES ANDES	-	-
12:35:00	-	PFV-BOLERO-1	PFV-BOLERO-1	94	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 129,3 MW; origen: Prondistico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		AES ANDES	-	-
12:35:00	-	PFV-DIEGO ALMAGRO SUR	PFV-DIEGO ALMAGRO SUR	148	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 199,9 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF1+; SSCC: Bloque CF1+	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		COBURN	-	-
12:35:00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	50	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 76,8 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF1+; SSCC: Bloque CF1+	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		COBURN	-	-
12:35:00	-	PE-TOTORAL	PE-TOTORAL	12	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 2,7 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF1+	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		COBURN	-	-
12:35:00	-	PE-CANELA	PE-CANELA	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: Prondistico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENEL GREEN POWER	-	-
12:35:00	-	PE-SERRA GORDA	PE-SERRA GORDA	20	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 20,4 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENEL GREEN POWER	-	-
12:35:00	-	PE-TALIN VORIENTE	PE-TALIN VORIENTE	63	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 76,9 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENEL GREEN POWER	-	-
12:35:00	-	PE-TALIN VORIENTE	PE-TALIN VORIENTE	38	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 38 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENEL GREEN POWER	-	-
12:35:00	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,6 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENEL GREEN POWER	-	-
12:35:00	-	PE-VALLEDELOS VIENTOS	PE-VALLEDELOS VIENTOS	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENEL GREEN POWER	-	-
12:35:00	-	PFV-CHANARES	PFV-CHANARES	20	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 28 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENEL GREEN POWER	-	-
12:35:00	-	PFV-FINSTERBAE	PFV-FINSTERBAE	174	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 246,1 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENEL GREEN POWER	-	-
12:35:00	-	PFV-LALACKAMA	PFV-LALACKAMA	39	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 55 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENEL GREEN POWER	-	-
12:35:00	-	PFV-LALACKAMA-2	PFV-LALACKAMA-2	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 14,4 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENEL GREEN POWER	-	-
12:35:00	-	PFV-AZABACHE	PFV-AZABACHE	43	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 52,0 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENEL GREEN POWER	-	-
12:35:00	-	PFV-CAMPESINOSOL	PFV-CAMPESINOSOL	257	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 342,1 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENEL GREEN POWER	-	-
12:35:00	-	PFV-VALLEDESOL	PFV-VALLEDESOL	107	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 142 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENEL GREEN POWER	-	-
12:35:00	-	PFV-GUANCHI	PFV-GUANCHI	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 72,9 MW; origen: Prondistico; SSCC: Bloque CF1+</						

30-03-2025																SSCC	
Hora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo		Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
12:35:00	-	PIV-ELENA	PIV-ELENA	47	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 60,8 MW; origen: SIFR		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipaco	-		ENOR CHILE	-	-
12:35:00	-	PIV-ATACAMA	PIV-ATACAMA	63	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 63,4 MW; origen: SIFR		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipaco	-		ENOR CHILE	-	-
12:35:00	-	PIV-SOLDELOSANDES	PIV-SOLDELOSANDES	58	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 82,4 MW; origen: Gen. Actual		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipaco	-		ENOR CHILE	-	-
12:35:00	-	PIV-CEME1	PIV-CEME1	289	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 380 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF(+)		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipaco	-		GENERADORA METROPOLITANA	-	-
12:35:00	-	PIV-SALVADOR	PIV-SALVADOR	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8,5 MW; origen: SIFR		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipaco	-		INNERGEX	-	-
12:35:00	-	PIV-SARCO	PIV-SARCO	71	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 71,1 MW; origen: Prondistico		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipaco	-		INNERGEX	-	-
12:35:00	-	PIV-SANANDRES	PIV-SANANDRES	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 5 MW; origen: Gen. Actual		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipaco	-		INNERGEX	-	-
12:35:00	-	PIV-LUZDELNORTE	PIV-LUZDELNORTE	62	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 112,1 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF(+)		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipaco	-		NOVASOURCE POWER	-	-
12:35:00	-	PIV-ELEUCIANO	PIV-ELEUCIANO	76	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 91,4 MW; origen: SIFR		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipaco	-		NOVASOURCE POWER	-	-
12:35:00	-	PIV-PUNTAISIERA	PIV-PUNTAISIERA	58	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 76,5 MW; origen: SIFR		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipaco	-		PACIFIC HYDRO	-	-
12:35:00	-	PIV-CARRERAPINTO	PIV-CARRERAPINTO	56	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 77,5 MW; origen: SIFR		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipaco	-		RNE	-	-
12:35:00	-	PIV-DIEGODEALMAGRO	PIV-DIEGODEALMAGRO	22	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 30,8 MW; origen: SIFR		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipaco	-		RNE	-	-
12:35:00	-	PIV-PAMPASOLANORTE	PIV-PAMPASOLANORTE	49	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 54,3 MW; origen: Gen. Actual		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipaco	-		RNE	-	-
12:35:00	-	PIV-JAVERA	PIV-JAVERA	48	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 54,1 MW; origen: Gen. Actual		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipaco	-		RNE	-	-
12:35:00	-	PIV-LAHUELLA	PIV-LAHUELLA	60	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 78,5 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF(+)		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipaco	-		RNE	-	-
12:35:00	-	PIV-ATACAMASOLAR-2	PIV-ATACAMASOLAR-2	66	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 90,6 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF(+); SSCC: Bloque CF(+)		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipaco	-		RNE	-	-
12:35:00	-	PIV-DOEMEYO	PIV-DOEMEYO	129	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 132 MW; origen: SIFR		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipaco	-		RNE	-	-
12:35:00	-	PIV-GRANJA	PIV-GRANJA	78	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 99,3 MW; origen: SIFR		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipaco	-		SIEMENS	-	-
12:35:00	-	PIV-ROESCONDIDO	PIV-ROESCONDIDO	87	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 115 MW; origen: Gen. Actual		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipaco	-		SIEMENS	-	-
12:35:00	-	PIV-WILLKA	PIV-WILLKA	69	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 94,5 MW; origen: SIFR		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipaco	-		SIEMENS	-	-
12:35:00	-	PIV-TAMARICO	PIV-TAMARICO	101	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 133,4 MW; origen: SIFR		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipaco	-		SIEMENS	-	-
12:35:00	-									Inició Cts LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipaco			-		CDC	-	-
12:35:00	-	NUEVARENCA	NUEVARENCA TGI+TVL GN_A	160	N	LC	PC	-	OM						GENERADORA METROPOLITANA	-	-
12:38:00	-		ENRC	-						Cambio CMG		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipaco				-	-
12:53:00	-	CANUTILAR-2	CANUTILAR	40	DN	-	PP	-	OM				N		COBURN	-	-
12:53:00	-	CANUTILAR-1	CANUTILAR	40	DN	-	PP	-	OM				N		COBURN	-	-
12:58:00	-		CANUTILAR	-						Cambio CMG			N		COBURN	-	-
12:58:00	-	CANUTILAR-1	CANUTILAR	80	N	-	PC	-	OM				N		COBURN	-	-
13:00:00	-	CANUTILAR-2	CANUTILAR	80	N	-	PC	-	OM				N		COBURN	-	-
13:18:00	-	CANUTILAR-2	CANUTILAR	40	N	-	MT	-	OM				N		COBURN	-	-
13:27:00	-	Colocación: 22; Ajuste: -30	CDC	0						Ajuste Prorratea S/E Quilometro 220/110 kV					CDC	-	-
13:27:00	-	PE-LAESTRELLA	PE-LAESTRELLA	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13 MW; origen: Gen. Actual		S/E Quilometro 220/110 kV			ENOR CHILE	-	-
13:27:00	-	PE-CARDONAL	PE-CARDONAL	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13 MW; origen: Gen. Actual		S/E Quilometro 220/110 kV			STATKRAFT	-	-
13:27:00	-	PE-MANANTIALES	PE-MANANTIALES	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10,4 MW; origen: SIFR		S/E Quilometro 220/110 kV			STATKRAFT	-	-
13:27:00	-	PE-LOSERRILLOS	PE-LOSERRILLOS	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 17,1 MW; origen: SIFR		S/E Quilometro 220/110 kV			STATKRAFT	-	-
13:27:00	-	PE-UCUQUEUR-2	PE-UCUQUEUR-2	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,4 MW; origen: Gen. Actual		S/E Quilometro 220/110 kV			UCUQUEUR	-	-
13:40:00	-	LAUTARO-2_1 BL1 COGEN	LAUTARO-2_1 BL1 COGEN	22	N	-	PC	-	OM						COMASA	-	-
13:40:00	-	LAUTARO-1	LAUTARO-1_1 BL1 COGEN	26	N	-	PC	-	OM						COMASA	-	-
13:40:00	-	SANTAFE	SANTAFE BL1+BL2 COGEN	3	N	-	PC	-	OM						SANTA FE	-	-
13:40:00	-		SANSORO-2 TGI+TVL JSTVL GN_A	-						Cambio CMG						-	-
13:40:00	-	NUEVARENCA	NUEVARENCA TGI+TVL GN_A	160	N	LC	MT	-	OM	Con SSCC					GENERADORA METROPOLITANA	-	-
13:40:00	-	CANUTILAR-1	CANUTILAR	40	N	-	MT	-	OM				N		COBURN	-	-
14:01:00	-	Colocación: 3924; Ajuste: -100	CDC	0						Ajuste Prorratea LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipaco		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipaco			CDC	-	-
14:01:00	-	PIV-PUNTA PALMERAS	PIV-PUNTA PALMERAS	24	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 24,4 MW; origen: SIFR		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipaco	-		ACCIONA	-	-
14:01:00	-	PIV-ALMEYOA	PIV-ALMEYOA	16	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 44,7 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF(+); SSCC: Bloque CF(+)		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipaco	-		ACCIONA	-	-
14:01:00	-	PIV-ELROMERO	PIV-ELROMERO	91	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 183,7 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF(+); SSCC: Bloque CF(+)		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipaco	-		ACCIONA	-	-
14:01:00	-	PIV-USVI	PIV-USVI	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 43,5 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF(+); SSCC: Bloque CF(+)		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipaco	-		ACCIONA	-	-
14:01:00	-	PIV-MALGARIDA	PIV-MALGARIDA	44	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 181,9 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF(+)		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipaco	-		ACCIONA	-	-
14:01:00	-	PIV-LOSURIROS	PIV-LOSURIROS	57	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 106 MW; origen: SIFR		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipaco	-		AES ANDES	-	-
14:01:00	-	PIV-BOLERO-1	PIV-BOLERO-1	70	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 129,7 MW; origen: Prondistico		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipaco	-		AES ANDES	-	-
14:01:00	-	PIV-DIEGODEALMAGROUR	PIV-DIEGODEALMAGROUR	143	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 207,1 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF(+)		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipaco	-		COBURN	-	-
14:01:00	-	PIV-SANILUAN	PIV-SANILUAN	101	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 190,9 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF(+); SSCC: Bloque CF(+)		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipaco	-		COBURN	-	-
14:01:00	-	PIV-SIERRAGORDA	PIV-SIERRAGORDA	37	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 37,3 MW; origen: SIFR		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipaco	-		ENEL GREEN POWER	-	-
14:01:00	-	PIV-TALTAL	PIV-TALTAL	36	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 36,3 MW; origen: SIFR		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipaco	-		ENEL GREEN POWER	-	-
14:01:00	-	PIV-VALLELOSVENTOS	PIV-VALLELOSVENTOS	28	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 28,2 MW; origen: SIFR		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipaco	-		ENEL GREEN POWER	-	-
14:01:00	-	PIV-CHANARES	PIV-CHANARES	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 25,4 MW; origen: Prondistico		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipaco	-		ENEL GREEN POWER	-	-
14:01:00	-	PIV-FINISTERRAE	PIV-FINISTERRAE	130	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 239,5 MW; origen: SIFR		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipaco	-		ENEL GREEN POWER	-	-
14:01:00	-	PIV-LALACAMA	PIV-LALACAMA	29	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 53,7 MW; origen: Gen. Actual		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipaco	-		ENEL GREEN POWER	-	-
14:01:00	-	PIV-LALACAMA-2	PIV-LALACAMA-2	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 14,1 MW; origen: SIFR		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipaco	-		ENEL GREEN POWER	-	-
14:01:00	-	PIV-AZABACHE	PIV-AZABACHE	30	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 45,8 MW; origen: Prondistico		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipaco	-		ENEL GREEN POWER	-	-
14:01:00	-	PIV-CAMPODELSQL	PIV-CAMPODELSQL	193	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 346,6 MW; origen: SIFR		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipaco	-		ENEL GREEN POWER	-	-
14:01:00	-	PIV-VALLELASOL	PIV-VALLELASOL	80	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 137,7 MW; origen: SIFR		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipaco	-		ENEL GREEN POWER	-	-
14:01:00	-	PIV-GUANCHI	PIV-GUANCHI	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 72,1 MW; origen: Prondistico; SSCC: Bloque CF(+)		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipaco	-		ENEL GREEN POWER	-	-
14:01:00	-	PIV-LASALINAS	PIV-LASALINAS	106	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 172,6 MW; origen: SIFR		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipaco	-		ENEL GREEN POWER	-	-
14:01:00	-	PIV-MONTEREDONDO	PIV-MONTEREDONDO	25	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 42,6 MW; origen: SIFR		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipaco	-		ENGIE	-	-
14:01:00	-	CHAPOLUNA-1	CHAPOLUNA-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,4 MW; origen: Gen. Actual		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipaco	-		ENGIE	-	-
14:01:00	-	PIV-CALAMA	PIV-CALAMA	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0,9 MW; origen: Gen. Actual		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipaco	-		ENGIE	-	-
14:01:00	-	PIV-LOSOROS	PIV-LOSOROS	24	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 45,8 MW; origen: Prondistico		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipaco	-		ENGIE	-	-
14:01:00	-	PIV-TAMAYIA	PIV-TAMAYIA	60	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 96,5 MW; origen: Prondistico		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipaco	-		ENGIE	-	-
14:01:00	-	PIV-CAPICORNO	PIV-CAPICORNO	49	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 77,4 MW; origen: SIFR		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipaco	-		ENGIE	-	-
14:01:00	-	PIV-COYA	PIV-COYA	53	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 52,7 MW; origen: SIFR		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipaco	-		ENGIE	-	-
14:01:00	-	PIV-KALIPA	PIV-KALIPA	54	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 54,2 MW; origen: SIFR		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipaco	-		ENGIE	-	-
14:01:00	-	PIV-LLANODELLAMPÓS	PIV-LLANODELLAMPÓS	53	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 84,5 MW; origen: SIFR		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipaco	-		ENLASA	-	-
14:01:00	-	PIV-SANTASABE	PIV-SANTASABE	80	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 120 MW; origen: SIFR		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipaco	-		ENOR CHILE	-	-
14:01:00	-	PIV-NUUEVOQUILLAGUA	PIV-NUUEVOQUILLAGUA	51	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 85,2 MW; origen: Prondistico		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipaco	-		ENOR CHILE	-	-
14:01:00	-	PIV-PAMPATIGRE	PIV-PAMPATIGRE	54	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 98,4 MW; origen: SIFR		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipaco	-		ENOR CHILE	-	-
14:01:00	-	PIV-CABOLENES-1	PIV-CABOLENES-1	100	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 170,9 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF(+)		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipaco	-		ENOR CHILE	-	-
14:01:00	-	PIV-CABOLENES-2	PIV-CABOLENES-2	109	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 204,1 MW; origen: SIFR		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipaco	-		ENOR CHILE	-	-
14:01:00	-	PIV-CABOLENES-3	PIV-CABOLENES-3	100	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 178 MW; origen: SIFR		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipaco	-		ENOR CHILE	-	-
14:01:00	-	PIV-ELARRAYAN	PIV-ELARRAYAN	60	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 91,7 MW; origen: SIFR		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipaco	-		ENOR CHILE	-	-
14:01:00	-	PIV-PUNTA COLDRADA	PIV-PUNTA COLDRADA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipaco	-		ENOR CHILE	-	-
14:01:00	-	PIV-CERRRODOMINADOR	PIV-CERRRODOMINADOR	53	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 94,1 MW; origen: SIFR		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipaco	-		ENOR CHILE	-	-

30-03-2025																		SSCC	
Hora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT			
14:23:00	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	40	N	-	MT	-	OM			N		COBURN	-	-			
14:30:00	-	NEHUENCO-2	NEHUENCO-2 TGI+TVL GN A	260	DN	DLC	PP	-	OM					COBURN	-	-			
14:30:00	-	Colocación: 275; Ajuste : -20	CDC	0						Ajuste Priorrat LT 220 kV María Elena - Kimal	LT 220 kV María Elena - Kimal				-	-			
14:30:00	-	PPV-MARIAELENA	PPV-MARIAELENA	17	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 35 MW; origen: Prondistico	LT 220 kV María Elena - Kimal	-		ENOR CHILE	-	-			
14:30:00	-	PPV-HURTACONDO	PPV-HURTACONDO	44	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 89,3 MW; origen: SIFR	LT 220 kV María Elena - Kimal	-		RNE	-	-			
14:30:00	-	PPV-SOLDEDESERTO	PPV-SOLDEDESERTO	115	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 230 MW; origen: SIFR	LT 220 kV María Elena - Kimal	-		RNE	-	-			
14:30:00	-	PPV-TAIRA	PPV-TAIRA	99	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 183 MW; origen: SIFR	LT 220 kV María Elena - Kimal	-		SIEMENS	-	-			
14:50:00	-	LAUTARO-2	LAUTARO-2 BL1 COGEN	22	N	-	PC	-	OM					COMASA	-	-			
14:50:00	-	LAUTARO-1	LAUTARO-1 BL1 COGEN	26	N	-	PC	-	OM					COMASA	-	-			
14:50:00	-	SANTAFE	SANTAFE BL1+BL2 COGEN	57	N	-	PC	-	OM					SANTA FE	-	-			
14:50:00	-	SANISIDRO-2	SANISIDRO-2 TGI+TVL FSTVU GN A	260	RO	LC	CI	-	OM	Cambio CMG					-	-			
14:50:00	-	SANISIDRO-2	SANISIDRO-2 TGI+TVL FSTVU GN A	260	RO	LC	CI	-	OM						-	-			
14:50:00	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	40	N	-	MT	-	OM			N	L10244000720	ENEL GENERACION	-	-			
14:50:00	-	NEUVAERENCA	NEUVAERENCA TGI+TVL GN A	331	N	LC	MT	-	OM	Con SSCC				GENERADORA METROPOLITANA	-	-			
15:00:00	-	MEJILLONES-CTM3	MEJILLONES-CTM3 TGI+TV1 GNL A	91	DRO	DLC	PP	-	OM		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipato		L1025001829	ENGIE	-	-			
15:17:00	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	-	-	-	PS	-	OM			N		COBURN	-	-			
15:17:00	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	-	-	-	PS	-	OM			N		COBURN	-	-			
15:25:00	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	-	DN	-	FS	-	OM			N		COBURN	-	-			
15:28:00	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	0	DN	-	FS	-	OM			N		COBURN	-	-			
15:30:00	-	SANISIDRO-2	SANISIDRO-2 TGI+TVL FSTVU GN A	169	RO	LC	MT	-	OM				L10244000720	ENEL GENERACION	-	-			
15:30:00	-	ARAUCO	ARAUCO COGEN	0	N	-	MT	-	OM					ARAUCO	-	-			
15:30:00	-	CELCO	CELCO BL1 COGEN	0	N	-	MT	PCP	OM					ARAUCO	-	-			
15:30:00	-	CHOLGUAN	CHOLGUAN BL1 COGEN	0	N	-	MT	-	OM					ARAUCO	-	-			
15:30:00	-	VINALES BL1 COGEN	VINALES BL1 COGEN	-	-	-		-	OM	Cambio CMG					-	-			
15:30:00	-	LAUTARO-1	LAUTARO-1 BL1 COGEN	11	N	-	MT	-	OM					COMASA	-	-			
15:30:00	-	LAUTARO-2	LAUTARO-2 BL1 COGEN	13	N	-	MT	-	OM					COMASA	-	-			
15:30:00	-	LOMALOSCOLRADOS-2	LOMALOSCOLRADOS-2 BIODAS	1	N	-	MT	-	OM					KOM	-	-			
15:30:00	-	MASSA	MASSA COGEN	-	-	-		-	OM					STS	-	-			
15:30:00	-	SANTAMARTA	SANTAMARTA COGEN	-	N	-	MT	-	OM					SANTA MARTA	-	-			
15:30:00	-	NEUVAALDEA-2	NEUVAALDEA BL1+BL2 COGEN	14	N	-	PC	-	OM					ARAUCO	-	-			
15:30:00	-	VALDIVIA	VALDIVIA BL1+BL3 COGEN LUCA	21	N	-	PC	-	OM					ARAUCO	-	-			
15:30:00	-	VINALES	VINALES BL1 COGEN	22	N	-	MT	-	OM	Cambio en la Política de Precios					-	-			
15:30:00	-	SANTAFE	SANTAFE BL1 COGEN	57	N	-	MT	-	OM					SANTA FE	-	-			
15:30:00	-	CMPCPACIFICO	CMPCPACIFICO BL1 COGEN	23	N	-	MT	PCP	OM					SANTA FE	-	-			
15:55:00	-	NEHUENCO-2	NEHUENCO-2 TGI GN A	160	N	LC	PMT	-	OM	E/S TG				COBURN	-	-			
15:57:00	-	Colocación: 3434; Ajuste : -150	CDC	0						Ajuste Priorrat LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipato	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipato			CDC	-	-			
15:57:00	-	PE-PUNTAPALMERAS	PE-PUNTAPALMERAS	18	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 39,3 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipato	-		ACCONA	-	-			
15:57:00	-	PPV-ALMEYDA	PPV-ALMEYDA	17	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 45,5 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF+; SSCC: Bloque CF+)	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipato	-		ACCONA	-	-			
15:57:00	-	PPV-ELROMERO	PPV-ELROMERO	49	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 153,7 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF+; SSCC: Bloque CF+)	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipato	-		ACCONA	-	-			
15:57:00	-	PPV-USYA	PPV-USYA	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 36,3 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF+; SSCC: Bloque CF+)	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipato	-		ACCONA	-	-			
15:57:00	-	PPV-MALGARIDA	PPV-MALGARIDA	53	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 181 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF+)	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipato	-		ACCONA	-	-			
15:57:00	-	PE-LOSURIROS	PE-LOSURIROS	44	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 104 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipato	-		AES ANDRES	-	-			
15:57:00	-	PPV-BOLERO-1	PPV-BOLERO-1	54	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 130,6 MW; origen: Prondistico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipato	-		AES ANDRES	-	-			
15:57:00	-	PPV-DIEGOALMAGROSUR	PPV-DIEGOALMAGROSUR	141	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 199,3 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF+; SSCC: Bloque CF+)	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipato	-		COBURN	-	-			
15:57:00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	45	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 191,1 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF+; SSCC: Bloque CF+)	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipato	-		ENEL GREEN POWER	-	-			
15:57:00	-	PE-SIERRAGORDA	PE-SIERRAGORDA	45	N	-	CI	-	OM					ENEL GREEN POWER	-	-			
15:57:00	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	38	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 38,6 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipato	-		ENEL GREEN POWER	-	-			
15:57:00	-	PE-VALLEDELOSVENTOS	PE-VALLEDELOSVENTOS	37	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 82,7 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipato	-		ENEL GREEN POWER	-	-			
15:57:00	-	PPV-CHANARES	PPV-CHANARES	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 25,5 MW; origen: Prondistico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipato	-		ENEL GREEN POWER	-	-			
15:57:00	-	PPV-FINISTERRE	PPV-FINISTERRE	103	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 231 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipato	-		ENEL GREEN POWER	-	-			
15:57:00	-	PPV-LALACAMA	PPV-LALACAMA	22	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 42,1 MW; origen: Prondistico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipato	-		ENEL GREEN POWER	-	-			
15:57:00	-	PPV-LALACAMA-2	PPV-LALACAMA-2	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,2 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipato	-		ENEL GREEN POWER	-	-			
15:57:00	-	PPV-AZABACHE	PPV-AZABACHE	24	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 45,8 MW; origen: Prondistico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipato	-		ENEL GREEN POWER	-	-			
15:57:00	-	PPV-CAMPESINOSOL	PPV-CAMPESINOSOL	149	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 331,6 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipato	-		ENEL GREEN POWER	-	-			
15:57:00	-	PPV-VALLEDLSOL	PPV-VALLEDLSOL	62	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 136,4 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipato	-		ENEL GREEN POWER	-	-			
15:57:00	-	PPV-GUANCHI	PPV-GUANCHI	34	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 73,1 MW; origen: Prondistico; SSCC: Bloque CF+)	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipato	-		ENEL GREEN POWER	-	-			
15:57:00	-	PPV-LASALINAS	PPV-LASALINAS	82	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 165,1 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipato	-		ENEL GREEN POWER	-	-			
15:57:00	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	20	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 43,7 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipato	-		ENGIE	-	-			
15:57:00	-	CHAPIQUINA-1	CHAPIQUINA-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,5 MW; origen: Prondistico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipato	-		ENGIE	-	-			
15:57:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipato	-		ENGIE	-	-			
15:57:00	-	PPV-LOSOLLOS	PPV-LOSOLLOS	19	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 40,2 MW; origen: Prondistico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipato	-		ENGIE	-	-			
15:57:00	-	PPV-TAMAYA	PPV-TAMAYA	47	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 102 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipato	-		ENGIE	-	-			
15:57:00	-	PPV-CAPRICORNIO	PPV-CAPRICORNIO	38	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 79,9 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipato	-		ENGIE	-	-			
15:57:00	-	PPV-COYA	PPV-COYA	73	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 87,5 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipato	-		ENGIE	-	-			
15:57:00	-	PE-SALPA	PE-SALPA	139	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 200 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipato	-		ENGIE	-	-			
15:57:00	-	PPV-LLANODELLAMPOS	PPV-LLANODELLAMPOS	41	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 86,7 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipato	-		ENLASA	-	-			
15:57:00	-	PPV-SANTASABEL	PPV-SANTASABEL	62	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 120 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipato	-		ENOR CHILE	-	-			
15:57:00	-	PPV-NUEVOSQUILLAGUA	PPV-NUEVOSQUILLAGUA	39	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 84,1 MW; origen: Prondistico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipato	-		ENOR CHILE	-	-			
15:57:00	-	PPV-PAMPATIGRE	PPV-PAMPATIGRE	42	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 79,7 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipato	-		ENOR CHILE	-	-			
15:57:00	-	PE-CAROLONES-1	PE-CAROLONES-1	77	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 173,3 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipato	-		ENOR CHILE	-	-			
15:57:00	-	PE-CAROLONES-2	PE-CAROLONES-2	84	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 109,6 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipato	-		ENOR CHILE	-	-			
15:57:00	-	PE-CAROLONES-3	PE-CAROLONES-3	77	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 188 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipato	-		ENOR CHILE	-	-			
15:57:00	-	PE-LABRAYAN	PE-LABRAYAN	47	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 89,3 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipato	-		ENOR CHILE	-	-			
15:57:00	-	PE-PUNTAOLORADA	PE-PUNTAOLORADA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipato	-		ENOR CHILE	-	-			
15:57:00	-	PPV-CERRODOMINADOR	PPV-CERRODOMINADOR	41	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 95,6 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipato	-		ENOR CHILE	-	-			
15:57:00	-	PPV-CONEO	PPV-CONEO	85	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 102 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF+)	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipato	-		ENOR CHILE	-	-			
15:57:00	-	PPV-LAMA-2	PPV-LAMA-2	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,3 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipato	-		ENOR CHILE	-	-			
15:57:00	-	PPV-LAHUAYCA-2	PPV-LAHUAYCA-2	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10,3 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipato	-		ENOR CHILE	-	-			
15:57:00	-	PPV-POZDALMONTE-2	PPV-POZDALMONTE-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,8 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipato	-		ENOR CHILE	-	-			
15:57:00	-	PPV-POZDALMONTE-3	PPV-POZDALMONTE-3	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11,4 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipato	-		ENOR CHILE	-	-			
15:57:00	-	PPV-URIBESOLAR	PPV-URIBESOLAR	21	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 46,6 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipato	-		ENOR CHILE	-	-			
15:57:00	-	PPV-LACRUZSOLAR	PPV-LACRUZSOLAR	21	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 50 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipato	-		ENOR CHILE	-	-			
15:57:00	-	PE-THAMMA	PE-THAMMA	28	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 33,2 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF+; SSCC: Bloque CF+)	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipato	-		ENOR CHILE	-	-			

30-03-2025														SSCC		
Hora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
16:20:00	-	PFV-BOLERO-1	PFV-BOLERO-1	57	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 128,7 MW; origen: Prondictio	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopaco	-	-	AES ANDES	-	-
16:20:00	-	PFV-ANDES3R	PFV-ANDES3R	56	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 130 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopaco	-	-	AES ANDES	-	-
16:20:00	-	PFV-ANDES4	PFV-ANDES4	50	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 128,8 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopaco	-	-	AES ANDES	-	-
16:20:00	-	PFV-DIEGOALMAGROSUR	PFV-DIEGOALMAGROSUR	143	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 198,5 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF-1; SSCC: Bloque CF-1+	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopaco	-	-	COLBUN	-	-
16:20:00	-	PFV-SANJUAN	PFV-SANJUAN	82	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 191,1 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF-1; SSCC: Bloque CF-1+	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopaco	-	-	COLBUN	-	-
16:20:00	-	PFV-SERRAORDA	PFV-SERRAORDA	47	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 53,3 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopaco	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
16:20:00	-	PFV-TALTAL	PFV-TALTAL	43	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 44,7 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopaco	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
16:20:00	-	PFV-VALLEDELOSVENTOS	PFV-VALLEDELOSVENTOS	38	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 83,8 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopaco	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
16:20:00	-	PFV-CHANARES	PFV-CHANARES	12	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 253,1 MW; origen: Prondictio	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopaco	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
16:20:00	-	PFV-FINSTERRAE	PFV-FINSTERRAE	109	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 228 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopaco	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
16:20:00	-	PFV-LALACKAMA	PFV-LALACKAMA	23	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 42,9 MW; origen: Prondictio	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopaco	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
16:20:00	-	PFV-LALACKAMA-2	PFV-LALACKAMA-2	7	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 6,9 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopaco	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
16:20:00	-	PFV-SOQUELELA	PFV-SOQUELELA	9	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 23,4 MW; origen: Prondictio	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopaco	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
16:20:00	-	PFV-AZABACHE	PFV-AZABACHE	25	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 45,8 MW; origen: Prondictio	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopaco	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
16:20:00	-	PFV-CAMPOSDELSOL	PFV-CAMPOSDELSOL	156	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 351,9 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopaco	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
16:20:00	-	PFV-VALLEDELSOL	PFV-VALLEDELSOL	65	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 133,9 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopaco	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
16:20:00	-	PFV-GUANCHI	PFV-GUANCHI	33	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 72,2 MW; origen: Prondictio; SSCC: Bloque CF-1+	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopaco	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
16:20:00	-	PFV-LASALINAS	PFV-LASALINAS	86	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 199,2 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopaco	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
16:20:00	-	PFV-MONTEREDONDO	PFV-MONTEREDONDO	20	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 40,1 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopaco	-	-	ENGIE	-	-
16:20:00	-	CHAPIQUINA-1	CHAPIQUINA-1	2	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 1,5 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopaco	-	-	ENGIE	-	-
16:20:00	-	CHAPIQUINA-2	CHAPIQUINA-2	0	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 0,3 MW; origen: Prondictio	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopaco	-	-	ENGIE	-	-
16:20:00	-	PFV-CALAMA	PFV-CALAMA	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0,9 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopaco	-	-	ENGIE	-	-
16:20:00	-	PFV-LOSOLOROS	PFV-LOSOLOROS	20	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 33,8 MW; origen: Prondictio	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopaco	-	-	ENGIE	-	-
16:20:00	-	PFV-TAMAYIA	PFV-TAMAYIA	49	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 102 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopaco	-	-	ENGIE	-	-
16:20:00	-	PFV-CAPICORNIJO	PFV-CAPICORNIJO	40	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 79 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopaco	-	-	ENGIE	-	-
16:20:00	-	PFV-COYA	PFV-COYA	77	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 98,3 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopaco	-	-	ENGIE	-	-
16:20:00	-	PFV-KALIPA	PFV-KALIPA	145	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 184,8 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopaco	-	-	ENGIE	-	-
16:20:00	-	PFV-LLANODELLAMPÓS	PFV-LLANODELLAMPÓS	43	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 84,8 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopaco	-	-	ENLASA	-	-
16:20:00	-	PFV-SANTASABE	PFV-SANTASABE	65	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 120 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopaco	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:20:00	-	PFV-NUEUQUILLAGUA	PFV-NUEUQUILLAGUA	44	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 83,7 MW; origen: Prondictio	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopaco	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:20:00	-	PFV-PAMPATIGRE	PFV-PAMPATIGRE	41	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 101,9 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopaco	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:20:00	-	PFV-CABOLENES-1	PFV-CABOLENES-1	81	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 173,6 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopaco	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:20:00	-	PFV-CABOLENES-2	PFV-CABOLENES-2	84	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 83,1 MW; origen: Prondictio	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopaco	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:20:00	-	PFV-CABOLENES-3	PFV-CABOLENES-3	81	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 189 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopaco	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:20:00	-	PFV-ELARRAYAN	PFV-ELARRAYAN	49	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 89,6 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopaco	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:20:00	-	PFV-PUNTAOLORADA	PFV-PUNTAOLORADA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopaco	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:20:00	-	PFV-CERRODOMINADOR	PFV-CERRODOMINADOR	43	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 95,1 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopaco	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:20:00	-	PFV-CONIEJO	PFV-CONIEJO	85	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 102,2 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF-1+	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopaco	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:20:00	-	PFV-JAMA-2	PFV-JAMA-2	7	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 7,2 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopaco	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:20:00	-	PFV-LAHUAYCA-2	PFV-LAHUAYCA-2	6	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 9,4 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopaco	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:20:00	-	PFV-POZDALMONTE-2	PFV-POZDALMONTE-2	3	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 5,3 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopaco	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:20:00	-	PFV-POZDALMONTE-3	PFV-POZDALMONTE-3	7	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 11,5 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopaco	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:20:00	-	PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR	22	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 45,9 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopaco	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:20:00	-	PFV-LACRUZOLAR	PFV-LACRUZOLAR	22	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 50 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopaco	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:20:00	-	PFV-TOMAMMA	PFV-TOMAMMA	35	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 40,4 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF-1; SSCC: Bloque CF-1+	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopaco	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:20:00	-	PFV-SANPEDRO-GPG	PFV-SANPEDRO-GPG	44	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 88,5 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopaco	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:20:00	-	PFV-JAMA-1	PFV-JAMA-1	13	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 26 MW; origen: Prondictio	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopaco	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:20:00	-	PFV-VALLESDONDO	PFV-VALLESDONDO	42	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 93,5 MW; origen: Prondictio	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopaco	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:20:00	-	PFV-CERROTIGRE	PFV-CERROTIGRE	90	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 180 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF-1	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopaco	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:20:00	-	PFV-LLANOSDELVENTO	PFV-LLANOSDELVENTO	68	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 160 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF-1	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopaco	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:20:00	-	PFV-ELINA	PFV-ELINA	29	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 59,6 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopaco	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:20:00	-	PFV-ATACAMA	PFV-ATACAMA	70	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 163,5 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopaco	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:20:00	-	PFV-SOQUELESIANDES	PFV-SOQUELESIANDES	35	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 63,7 MW; origen: Prondictio	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopaco	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:20:00	-	PFV-CIME1	PFV-CIME1	293	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 335,5 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF-1	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopaco	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
16:20:00	-	PFV-SALVADOR	PFV-SALVADOR	5	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 5,7 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopaco	-	-	INNERGEX	-	-
16:20:00	-	PFV-SARCO	PFV-SARCO	73	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 152,5 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopaco	-	-	INNERGEX	-	-
16:20:00	-	PFV-SANANDRES	PFV-SANANDRES	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopaco	-	-	INNERGEX	-	-
16:20:00	-	PFV-LUZDELNORTE	PFV-LUZDELNORTE	60	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 114,1 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF-1; SSCC: Bloque CF-1+	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopaco	-	-	NOVASOURCE POWER	-	-
16:20:00	-	PFV-ELEPCANO	PFV-ELEPCANO	46	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 95,1 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopaco	-	-	NOVASOURCE POWER	-	-
16:20:00	-	PFV-PUNTASIERNA	PFV-PUNTASIERNA	25	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 83,3 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopaco	-	-	PAFCIFIC HYDRO	-	-
16:20:00	-	PFV-CARRERAPINTO	PFV-CARRERAPINTO	34	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 78,3 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopaco	-	-	RNE	-	-
16:20:00	-	PFV-DIEGOALMAGRO	PFV-DIEGOALMAGRO	14	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 23,8 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopaco	-	-	RNE	-	-
16:20:00	-	PFV-PAMPASOLARNORTE	PFV-PAMPASOLARNORTE	30	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 69,4 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopaco	-	-	RNE	-	-
16:20:00	-	PFV-LAHUAYCA	PFV-LAHUAYCA	29	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 53,2 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopaco	-	-	RNE	-	-
16:20:00	-	PFV-LAHUELLA	PFV-LAHUELLA	29	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 81,5 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF-1	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopaco	-	-	RNE	-	-
16:20:00	-	PFV-ATACAMASOLAR-2	PFV-ATACAMASOLAR-2	65	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 150 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF-1	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopaco	-	-	RNE	-	-
16:20:00	-	PFV-DOMEYKO	PFV-DOMEYKO	78	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 133 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopaco	-	-	SIEMENS	-	-
16:20:00	-	PFV-GRANIA	PFV-GRANIA	47	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 97,3 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopaco	-	-	SIEMENS	-	-
16:20:00	-	PFV-ROESCONDIDO	PFV-ROESCONDIDO	53	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 99 MW; origen: Prondictio	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopaco	-	-	SIEMENS	-	-
16:20:00	-	PFV-WILLKA	PFV-WILLKA	42	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 94,4 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopaco	-	-	SIEMENS	-	-
16:20:00	-	PFV-TAMARCO	PFV-TAMARCO	61	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 135,1 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopaco	-	-	SIEMENS	-	-
16:20:00	-	-	CDC	-	-	-	-	-	OM	Finaliza Cx1 220 kV Monte Mina - Nueva Zaldívar	LT 220 kV Monte Mina - Nueva Zaldívar	-	-	CDC	-	-
16:20:00	-	-	CDC	-	-	-	-	-	OM	Finaliza Prorrata LT 220 kV Monte Mina - Nueva Zaldívar	LT 220 kV Monte Mina - Nueva Zaldívar	-	-	CDC	-	-
16:20:00	-	-	CDC	-	-	-	-	-	OM	Inicia Cx S/E Mantos Blancos 220/23 kV	S/E Mantos Blancos 220/23 kV	-	-	ENORCHILE	-	-
16:38:00	-	MANTOSBLANCOS-MIMB Colación: 4800; Ajpate: 400	MANTOSBLANCOS-MIMB DIESEL CDC	4	N	LC	Ci	-	OM	Ajuste Prorrata LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopaco	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopaco	-	-	CDC	-	-
16:38:00	-	PFV-PUNTA Palmeras	PFV-PUNTA Palmeras	22	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 38,7 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopaco	-	-	ACCIONA	-	-
16:38:00	-	PFV-ALMENDA	PFV-ALMENDA	17	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 45,7 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF-1; SSCC: Bloque CF-1+	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopaco	-	-	ACCIONA	-	-
16:38:00	-	PFV-ELROMERO	PFV-ELROMERO	28	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 133,3 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF-1; SSCC: Bloque CF-1+	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopaco	-	-	ACCIONA	-	-
16:38:00	-	PFV-USYA	PFV-USYA	2	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 30,7 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF-1; SSCC: Bloque CF-1+	LT 5					

30-03-2025															SSCC		
Hora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo		Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
16:38:00	-	PFV-LAHUYCA-2	PFV-LAHUYCA-2	7	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 8.7 MW; origen: SSTR		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipasto	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:38:00	-	PFV-POZOALMONTE-2	PFV-POZOALMONTE-2	4	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 5.9 MW; origen: Gen. Actual		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipasto	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:38:00	-	PFV-POZOALMONTE-3	PFV-POZOALMONTE-3	8	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 11.5 MW; origen: Gen. Actual		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipasto	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:38:00	-	PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR	25	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 4.6 MW; origen: SSTR		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipasto	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:38:00	-	PFV-LACHUZOLAR	PFV-LACHUZOLAR	25	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 50 MW; origen: SSTR		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipasto	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:38:00	-	PE-TOHAMMA	PFV-SANPEDRO-GPG	49	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 53.7 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(+)		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipasto	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:38:00	-	PFV-SANPEDRO-GPG	PFV-SANPEDRO-GPG	50	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 87.5 MW; origen: SSTR		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipasto	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:38:00	-	PFV-JAMA-1	PFV-JAMA-1	15	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 26 MW; origen: Prondistico		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipasto	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:38:00	-	PFV-VALLESCONIDIO	PFV-VALLESCONIDIO	47	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 91.5 MW; origen: Prondistico		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipasto	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:38:00	-	PE-CERROTIGRE	PFV-VALLESCONIDIO	90	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 180 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(+)		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipasto	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:38:00	-	PE-LLANOSDELVENTO	PE-LLANOSDELVENTO	77	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 160 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(+)		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipasto	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:38:00	-	PFV-ELENA	PFV-ELENA	32	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 59.6 MW; origen: SSTR		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipasto	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:38:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	79	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 159.3 MW; origen: SSTR		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipasto	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:38:00	-	PFV-SOLDELOSANDES	PFV-SOLDELOSANDES	40	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 62.7 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(+)		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipasto	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:38:00	-	PFV-CEME1	PFV-CEME1	293	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 307.3 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(+)		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipasto	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
16:38:00	-	PFV-SALVADOR	PFV-SALVADOR	5	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 5 MW; origen: SSTR		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipasto	-	-	INNERGEX	-	-
16:38:00	-	PFV-SANANDRES	PFV-SANANDRES	82	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 162.3 MW; origen: SSTR		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipasto	-	-	INNERGEX	-	-
16:38:00	-	PFV-SANANDRES	PFV-SANANDRES	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipasto	-	-	INNERGEX	-	-
16:38:00	-	PFV-LUZDELNORTE	PFV-LUZDELNORTE	63	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 113.5 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(+); SSCC: Bloque CF(+)		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipasto	-	-	NOVASOURCE POWER	-	-
16:38:00	-	PFV-ELELICANO	PFV-ELELICANO	52	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 95.3 MW; origen: SSTR		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipasto	-	-	NOVASOURCE POWER	-	-
16:38:00	-	PE-PUNTASIERRA	PFV-PUNTASIERRA	40	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 83.9 MW; origen: SSTR		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipasto	-	-	PACIFIC HYDRO	-	-
16:38:00	-	PFV-CARRERAPINTO	PFV-CARRERAPINTO	38	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 77.3 MW; origen: SSTR		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipasto	-	-	RNE	-	-
16:38:00	-	PFV-DIEGODEALMAGRO	PFV-DIEGODEALMAGRO	15	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 22.3 MW; origen: SSTR		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipasto	-	-	RNE	-	-
16:38:00	-	PFV-PAMPASOLANORTE	PFV-PAMPASOLANORTE	33	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 69.4 MW; origen: SSTR		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipasto	-	-	RNE	-	-
16:38:00	-	PFV-JAVERIA	PFV-JAVERIA	33	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 52.3 MW; origen: SSTR		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipasto	-	-	RNE	-	-
16:38:00	-	PFV-LAHUELLA	PFV-LAHUELLA	29	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 82.1 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(+)		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipasto	-	-	RNE	-	-
16:38:00	-	PFV-ATACAMASOLAR-2	PFV-ATACAMASOLAR-2	74	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 150 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(+)		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipasto	-	-	RNE	-	-
16:38:00	-	PFV-DOMEYKO	PFV-DOMEYKO	88	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 133 MW; origen: SSTR		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipasto	-	-	RNE	-	-
16:38:00	-	PFV-GRANIA	PFV-GRANIA	53	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 97.1 MW; origen: SSTR		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipasto	-	-	SIEMENS	-	-
16:38:00	-	PFV-RIECONIDIO	PFV-RIECONIDIO	59	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 99 MW; origen: Prondistico		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipasto	-	-	SIEMENS	-	-
16:38:00	-	PFV-WILKA	PFV-WILKA	47	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 87.2 MW; origen: SSTR		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipasto	-	-	SIEMENS	-	-
16:38:00	-	PFV-TAMARICO	PFV-TAMARICO	69	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 134.5 MW; origen: SSTR		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipasto	-	-	SIEMENS	-	-
16:46:00	-	NEHUENCO-2	NEHUENCO-2	160	N	LC	PMT	-	OM	6.5 TV		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipasto	-	-	COBURN	-	-
16:55:00	-	Colocación: 4035; Ajuste : 200	CDC							Ajuste Prorrata LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipasto		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipasto	-	-	CDC	-	-
16:55:00	-	PE-PUNTAPALMERAS	PE-PUNTAPALMERAS	21	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 38.2 MW; origen: SSTR		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipasto	-	-	ACCIONA	-	-
16:55:00	-	PFV-ALMEYDA	PFV-ALMEYDA	39	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 45.5 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(+); SSCC: Bloque CF(+)		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipasto	-	-	ACCIONA	-	-
16:55:00	-	PFV-ELDOMERO	PFV-ELDOMERO	93	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 124.3 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(+)		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipasto	-	-	ACCIONA	-	-
16:55:00	-	PFV-USYA	PFV-USYA	27	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 27.9 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(+)		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipasto	-	-	ACCIONA	-	-
16:55:00	-	PFV-MALGARIDA	PFV-MALGARIDA	108	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 179.4 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(+); SSCC: Bloque CF(+)		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipasto	-	-	ACCIONA	-	-
16:55:00	-	PE-LOSQUIRIBOS	PE-LOSQUIRIBOS	51	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 101 MW; origen: SSTR		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipasto	-	-	AES ANDES	-	-
16:55:00	-	PFV-ANDES	PFV-ANDES	10	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 17.8 MW; origen: SSTR		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipasto	-	-	AES ANDES	-	-
16:55:00	-	PFV-ANDES2A	PFV-ANDES2A	61	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 64.5 MW; origen: SSTR		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipasto	-	-	AES ANDES	-	-
16:55:00	-	PFV-BOLERO-1	PFV-BOLERO-1	64	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 128.7 MW; origen: Prondistico; SSCC: Bloque CF(+)		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipasto	-	-	AES ANDES	-	-
16:55:00	-	PFV-ANDES2B	PFV-ANDES2B	43	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 130 MW; origen: SSTR		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipasto	-	-	AES ANDES	-	-
16:55:00	-	PFV-ANDES4	PFV-ANDES4	61	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 128.8 MW; origen: SSTR		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipasto	-	-	AES ANDES	-	-
16:55:00	-	PFV-DIEGODEALMAGROSR	PFV-DIEGODEALMAGROSR	100	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 194.6 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(+); SSCC: Bloque CF(+)		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipasto	-	-	COBURN	-	-
16:55:00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	92	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 191.1 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(+); SSCC: Bloque CF(+)		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipasto	-	-	COBURN	-	-
16:55:00	-	PE-SIERRAGORDA	PE-SIERRAGORDA	42	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 65.4 MW; origen: SSTR		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipasto	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
16:55:00	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	55	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 44.8 MW; origen: Prondistico; SSCC: Bloque CF(+)		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipasto	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
16:55:00	-	PE-VALLEDELOSVENTOS	PE-VALLEDELOSVENTOS	43	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 85.1 MW; origen: SSTR		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipasto	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
16:55:00	-	PFV-CHANARES	PFV-CHANARES	13	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 21.1 MW; origen: Prondistico		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipasto	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
16:55:00	-	PFV-FINISTERRAE	PFV-FINISTERRAE	118	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 202.7 MW; origen: SSTR		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipasto	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
16:55:00	-	PFV-LALACKAMA	PFV-LALACKAMA	26	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 42.9 MW; origen: Prondistico		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipasto	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
16:55:00	-	PFV-LALACKAMA-2	PFV-LALACKAMA-2	7	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 7.2 MW; origen: SSTR		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipasto	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
16:55:00	-	PFV-SOLDELLA	PFV-SOLDELLA	10	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 21.4 MW; origen: Prondistico		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipasto	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
16:55:00	-	PFV-AZABACHE	PFV-AZABACHE	28	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 45.8 MW; origen: Prondistico		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipasto	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
16:55:00	-	PFV-CAMPOSELISOL	PFV-CAMPOSELISOL	174	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 348.1 MW; origen: SSTR		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipasto	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
16:55:00	-	PFV-VALLEDELSOL	PFV-VALLEDELSOL	73	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 128.5 MW; origen: SSTR		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipasto	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
16:55:00	-	PFV-GUANCHE	PFV-GUANCHE	42	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 72.2 MW; origen: Prondistico		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipasto	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
16:55:00	-	PFV-LASALINAS	PFV-LASALINAS	96	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 195.1 MW; origen: SSTR		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipasto	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
16:55:00	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	39	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 38.9 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(+)		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipasto	-	-	ENGIE	-	-
16:55:00	-	CHAPIQUIN-1	CHAPIQUIN-1	1	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 1 MW; origen: Gen. Actual		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipasto	-	-	ENGIE	-	-
16:55:00	-	CHAPIQUIN-2	CHAPIQUIN-2	0	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 0.3 MW; origen: Gen. Actual		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipasto	-	-	ENGIE	-	-
16:55:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	44	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 43.7 MW; origen: SSTR		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipasto	-	-	ENGIE	-	-
16:55:00	-	PFV-LOSOLOROS	PFV-LOSOLOROS	22	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 33.8 MW; origen: Prondistico		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipasto	-	-	ENGIE	-	-
16:55:00	-	PFV-TAMAYA	PFV-TAMAYA	55	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 102 MW; origen: SSTR		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipasto	-	-	ENGIE	-	-
16:55:00	-	PFV-CAPICORNIQ	PFV-CAPICORNIQ	44	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 79 MW; origen: SSTR		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipasto	-	-	ENGIE	-	-
16:55:00	-	PFV-COYA	PFV-COYA	86	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 108.4 MW; origen: SSTR		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipasto	-	-	ENGIE	-	-
16:55:00	-	PE-KALIPA	PE-KALIPA	162	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 256.4 MW; origen: SSTR		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipasto	-	-	ENGIE	-	-
16:55:00	-	PFV-LLANDELLAMPAS	PFV-LLANDELLAMPAS	48	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 83.2 MW; origen: SSTR		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipasto	-	-	ENLISA	-	-
16:55:00	-	PFV-SANTASABEL	PFV-SANTASABEL	73	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 120 MW; origen: SSTR		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipasto	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:55:00	-	PFV-NUEROQUILLAGUA	PFV-NUEROQUILLAGUA	46	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 81.7 MW; origen: Prondistico		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipasto	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:55:00	-	PFV-PAMPATIGRE	PFV-PAMPATIGRE	49	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 101.9 MW; origen: SSTR		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipasto	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:55:00	-	PE-CABOLEONES-1	PE-CABOLEONES-1	99	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 172.2 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(+)		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipasto	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:55:00	-	PE-CABOLEONES-2	PE-CABOLEONES-2	98	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 198.9 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(+)		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipasto	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:55:00	-	PE-CABOLEONES-3	PE-CABOLEONES-3	81	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 182 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(+)		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipasto	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:55:00	-	PE-ELARAYAN	PE-ELARAYAN	55	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 92 MW; origen: SSTR		LT					

30-03-2025													SSCC				
Hora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo		Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
17:18:00	-	PFV-BOLERO-1	PFV-BOLERO-1	56	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 128,7 MW; origen: Prondistico; SSCC: Bloque CF-1)		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipasto	-	-	AES ANDES	-	-
17:18:00	-	PFV-ANDES2B	PFV-ANDES2B	55	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 130 MW; origen: SSTR		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipasto	-	-	AES ANDES	-	-
17:18:00	-	PFV-ANDES4	PFV-ANDES4	54	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 128,8 MW; origen: SSTR		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipasto	-	-	AES ANDES	-	-
17:18:00	-	PFV-DIEGOALMAGROUR	PFV-DIEGOALMAGROUR	95	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 187,7 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF-1); SSCC: Bloque CF-1)		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipasto	-	-	COLBUN	-	-
17:18:00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	81	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 191 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF-1); SSCC: Bloque CF-1)		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipasto	-	-	COLBUN	-	-
17:18:00	-	PE-SERAMAGORDA	PE-SERAMAGORDA	46	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 48,1 MW; origen: SSTR		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipasto	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
17:18:00	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	42	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 44,8 MW; origen: Prondistico; SSCC: Bloque CF-1)		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipasto	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
17:18:00	-	PE-VALLEDELOSVENTOS	PE-VALLEDELOSVENTOS	38	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 85,5 MW; origen: SSTR		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipasto	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
17:18:00	-	PFV-CHANARES	PFV-CHANARES	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 28 MW; origen: SSTR		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipasto	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
17:18:00	-	PFV-FINISTERRAE	PFV-FINISTERRAE	103	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 189,8 MW; origen: SSTR		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipasto	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
17:18:00	-	PFV-LALACKAMA	PFV-LALACKAMA	23	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 42,9 MW; origen: Prondistico		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipasto	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
17:18:00	-	PFV-LALACKAMA-2	PFV-LALACKAMA-2	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,9 MW; origen: SSTR		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipasto	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
17:18:00	-	PFV-SOQUELELA	PFV-SOQUELELA	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 23,4 MW; origen: Prondistico		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipasto	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
17:18:00	-	PFV-AZABACHE	PFV-AZABACHE	24	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 45,8 MW; origen: Prondistico		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipasto	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
17:18:00	-	PFV-CAMPOSDEL SOL	PFV-CAMPOSDEL SOL	153	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 340,5 MW; origen: SSTR		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipasto	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
17:18:00	-	PFV-VALLEDELSOL	PFV-VALLEDELSOL	64	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 127,6 MW; origen: SSTR		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipasto	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
17:18:00	-	PFV-GUANCHI	PFV-GUANCHI	37	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 72,2 MW; origen: Prondistico		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipasto	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
17:18:00	-	PFV-LASALINAS	PFV-LASALINAS	85	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 189,1 MW; origen: SSTR		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipasto	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
17:18:00	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	42	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 41,6 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF-1)		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipasto	-	-	ENGIE	-	-
17:18:00	-	CHAPIQUINA-1	CHAPIQUINA-1	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1 MW; origen: Gen. Actual		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipasto	-	-	ENGIE	-	-
17:18:00	-	CHAPIQUINA-2	CHAPIQUINA-2	0	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0,3 MW; origen: Prondistico		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipasto	-	-	ENGIE	-	-
17:18:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	68	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 128,4 MW; origen: SSTR		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipasto	-	-	ENGIE	-	-
17:18:00	-	PFV-LOSOLOROS	PFV-LOSOLOROS	19	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 33,8 MW; origen: Prondistico		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipasto	-	-	ENGIE	-	-
17:18:00	-	PFV-TAMAYA	PFV-TAMAYA	48	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 102 MW; origen: SSTR		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipasto	-	-	ENGIE	-	-
17:18:00	-	PFV-CAPACORONIO	PFV-CAPACORONIO	39	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 77,6 MW; origen: SSTR		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipasto	-	-	ENGIE	-	-
17:18:00	-	PFV-COTU	PFV-COTU	75	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 108,5 MW; origen: SSTR		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipasto	-	-	ENGIE	-	-
17:18:00	-	PE-KALPA	PE-KALPA	143	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 267 MW; origen: SSTR		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipasto	-	-	ENGIE	-	-
17:18:00	-	PFV-LLANODELLAMPÓS	PFV-LLANODELLAMPÓS	42	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 80,5 MW; origen: SSTR		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipasto	-	-	ENLASA	-	-
17:18:00	-	PFV-SANTASABE	PFV-SANTASABE	64	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 122 MW; origen: SSTR		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipasto	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:18:00	-	PFV-NUEUQUILLAGUA	PFV-NUEUQUILLAGUA	40	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 83,7 MW; origen: Prondistico		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipasto	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:18:00	-	PFV-PAMPATIGRE	PFV-PAMPATIGRE	43	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 101,9 MW; origen: SSTR		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipasto	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:18:00	-	PE-CAROLONES-1	PE-CAROLONES-1	99	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 171,9 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF-1)		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipasto	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:18:00	-	PE-CAROLONES-2	PE-CAROLONES-2	86	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 207,2 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF-1)		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipasto	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:18:00	-	PE-CAROLONES-3	PE-CAROLONES-3	79	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 180 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF-1)		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipasto	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:18:00	-	PE-ELARRAYAN	PE-ELARRAYAN	48	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 87,4 MW; origen: SSTR		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipasto	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:18:00	-	PE-PUNTAOLORADA	PE-PUNTAOLORADA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipasto	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:18:00	-	PFV-CERROCOMANDOR	PFV-CERROCOMANDOR	42	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 92,4 MW; origen: SSTR		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipasto	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:18:00	-	PFV-CONIEJO	PFV-CONIEJO	78	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 100,7 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF-1)		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipasto	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:18:00	-	PFV-JAMA-2	PFV-JAMA-2	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8,7 MW; origen: Gen. Actual		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipasto	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:18:00	-	PFV-LAHUAYCA-2	PFV-LAHUAYCA-2	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,3 MW; origen: SSTR		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipasto	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:18:00	-	PFV-POZALMONTE-2	PFV-POZALMONTE-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,8 MW; origen: Gen. Actual		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipasto	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:18:00	-	PFV-POZALMONTE-3	PFV-POZALMONTE-3	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11,3 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque CF-1)		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipasto	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:18:00	-	PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR	22	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 45,6 MW; origen: SSTR		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipasto	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:18:00	-	PFV-LACUZOLAR	PFV-LACUZOLAR	22	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 48,5 MW; origen: SSTR		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipasto	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:18:00	-	PE-TOMAMAMA	PE-TOMAMAMA	33	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 32,8 MW; origen: SSTR		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipasto	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:18:00	-	PFV-SANPEDRO-GPG	PFV-SANPEDRO-GPG	44	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 83,9 MW; origen: SSTR		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipasto	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:18:00	-	PFV-JAMA-1	PFV-JAMA-1	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 26 MW; origen: Prondistico		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipasto	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:18:00	-	PFV-VALLESDONDO	PFV-VALLESDONDO	41	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 93,5 MW; origen: Prondistico		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipasto	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:18:00	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	77	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 180 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF-1)		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipasto	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:18:00	-	PE-LLANOSDELVENTO	PE-LLANOSDELVENTO	67	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 160 MW; origen: SSTR		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipasto	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:18:00	-	PFV-ELENA	PFV-ELENA	28	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 57,8 MW; origen: SSTR		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipasto	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:18:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	69	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 162,4 MW; origen: SSTR		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipasto	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:18:00	-	PFV-SOQUELOSANDES	PFV-SOQUELOSANDES	34	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 61,7 MW; origen: Prondistico		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipasto	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:18:00	-	PFV-CIME1	PFV-CIME1	44	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 239,1 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF-1)		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipasto	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
17:18:00	-	PFV-SALVADOR	PFV-SALVADOR	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,9 MW; origen: SSTR		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipasto	-	-	INNERGEX	-	-
17:18:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	71	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 152,4 MW; origen: SSTR		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipasto	-	-	INNERGEX	-	-
17:18:00	-	PFV-SANANDRES	PFV-SANANDRES	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipasto	-	-	INNERGEX	-	-
17:18:00	-	PFV-LUZDELNORTE	PFV-LUZDELNORTE	59	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 109,3 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF-1); SSCC: Bloque CF-1)		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipasto	-	-	NOVASOURCE POWER	-	-
17:18:00	-	PFV-ELEPCIANO	PFV-ELEPCIANO	45	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 93,4 MW; origen: SSTR		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipasto	-	-	NOVASOURCE POWER	-	-
17:18:00	-	PE-PUNTAISABRA	PE-PUNTAISABRA	24	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 82,1 MW; origen: SSTR		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipasto	-	-	PACIFIC HYDRO	-	-
17:18:00	-	PFV-CARRERAPINTO	PFV-CARRERAPINTO	33	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 73,5 MW; origen: SSTR		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipasto	-	-	RNE	-	-
17:18:00	-	PFV-DIEGODELAMAGRO	PFV-DIEGODELAMAGRO	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 17,4 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF-1)		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipasto	-	-	RNE	-	-
17:18:00	-	PFV-PAMPASOLARNORTE	PFV-PAMPASOLARNORTE	29	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 69,4 MW; origen: SSTR		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipasto	-	-	RNE	-	-
17:18:00	-	PFV-LAHUELA	PFV-LAHUELA	29	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 49,8 MW; origen: SSTR		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipasto	-	-	RNE	-	-
17:18:00	-	PFV-LAHUELA	PFV-LAHUELA	36	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 80,7 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF-1)		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipasto	-	-	RNE	-	-
17:18:00	-	PFV-ATACAMASOLAR-2	PFV-ATACAMASOLAR-2	64	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 148,8 MW; origen: SSTR		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipasto	-	-	RNE	-	-
17:18:00	-	PFV-DOMEYKO	PFV-DOMEYKO	77	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 129 MW; origen: SSTR		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipasto	-	-	RNE	-	-
17:18:00	-	PFV-GRANJA	PFV-GRANJA	46	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 94,1 MW; origen: SSTR		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipasto	-	-	SIEMENS	-	-
17:18:00	-	PFV-ROESCONDIDO	PFV-ROESCONDIDO	52	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 99 MW; origen: Prondistico		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipasto	-	-	SIEMENS	-	-
17:18:00	-	PFV-WILKA	PFV-WILKA	41	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 70,6 MW; origen: SSTR		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipasto	-	-	SIEMENS	-	-
17:18:00	-	PFV-TAMARCO	PFV-TAMARCO	60	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 130,4 MW; origen: SSTR		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipasto	-	-	SIEMENS	-	-
17:18:00	-	TOCOPILLA-TG3	TOCOPILLA-TG3_GNL_A	10	DIR	DLC	PP	PCP	OM	Por SSCC		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipasto	-	-	L20240001062	-	-
17:28:00	-	NIHUENCO-1	NIHUENCO-1_TG1+TV1_GNL_A	1	N	LC	PMT	-	OM	E/S TV			-	-	COLBUN	-	-
17:28:00	-	COLBUN-1	COLBUN-1	100	DN	-	RE	-	RE	Por SSCC			A	-	COLBUN	-	-
17:30:00	-	NIHUENCO-2	NIHUENCO-2_TG1+TV1_GNL_A	260	RO	LC	PMT	-	OM	Con limitación en controladores de la TV, según IL 2025000604.			-	COLBUN	-	-	
17:38:00	-	COLBUN-1	COLBUN-1	100	N	-	RE	-	RE	Con SSCC			A	-	COLBUN	-	-
17:40:00	-	COLBUN-2	COLBUN-2	100	DN	-	PP	-	RE	Por SSCC			A	-	COLBUN	-	-
17:42:00	-	MEILLONES-CTM3	MEILLONES-CTM3_TG1+TV1_GNL_A	91	RO	LC	PMT	-	OM	E/S TV			-	-	ENGIE	-	-
17:46:00	-	NIHUENCO-2	NIHUENCO-2_TG1+TV1_GNL_A	2													

30-03-2025										SSCC						
Hora Movi.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
18:23:00	-	PFV-SOLDELLA	PFV-SOLDELLA	10	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 11.7 MW; origen: Prondistico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipaito	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
18:23:00	-	PFV-ABARACHE	PFV-ABARACHE	24	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 24.1 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipaito	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
18:23:00	-	PFV-CAMPOSDEL SOL	PFV-CAMPOSDEL SOL	174	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 276.8 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipaito	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
18:23:00	-	PFV-VALLEDESOL	PFV-VALLEDESOL	72	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 89.5 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipaito	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
18:23:00	-	PFV-GUANCHI01	PFV-GUANCHI01	42	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 41.8 MW; origen: Prondistico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipaito	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
18:23:00	-	PFV-LASALINAS	PFV-LASALINAS	96	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 118.9 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipaito	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
18:23:00	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	41	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 41.1 MW; origen: SSTR, SSCC, Bloque CF1)	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipaito	-	-	ENGIE	-	-
18:23:00	-	CHAPIQUINA-1	CHAPIQUINA-1	3	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 3.5 MW; origen: Prondistico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipaito	-	-	ENGIE	-	-
18:23:00	-	CHAPIQUINA-2	CHAPIQUINA-2	3	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 3.5 MW; origen: Prondistico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipaito	-	-	ENGIE	-	-
18:23:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	77	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 126.4 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipaito	-	-	ENGIE	-	-
18:23:00	-	PFV-LOSOLOROS	PFV-LOSOLOROS	11	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 11.1 MW; origen: Prondistico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipaito	-	-	ENGIE	-	-
18:23:00	-	PFV-TAMAYA	PFV-TAMAYA	55	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 102 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipaito	-	-	ENGIE	-	-
18:23:00	-	PFV-CAPICORNI01	PFV-CAPICORNI01	44	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 45.4 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipaito	-	-	ENGIE	-	-
18:23:00	-	PFV-COYA	PFV-COYA	69	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 69.1 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipaito	-	-	ENGIE	-	-
18:23:00	-	PE-KALPA	PE-KALPA	162	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 175.8 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipaito	-	-	ENGIE	-	-
18:23:00	-	PFV-LLANODELLAMP0S	PFV-LLANODELLAMP0S	48	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 59.7 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipaito	-	-	ENLASA	-	-
18:23:00	-	PFV-SANTASABIEL	PFV-SANTASABIEL	72	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 120 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipaito	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:23:00	-	PFV-NUEUQUILLAGUA	PFV-NUEUQUILLAGUA	46	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 45.1 MW; origen: Prondistico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipaito	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:23:00	-	PFV-PAMPATIGRE	PFV-PAMPATIGRE	49	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 87.1 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipaito	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:23:00	-	PE-CAROLONES-1	PE-CAROLONES-1	112	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 173.4 MW; origen: SSTR, SSCC, Bloque CF1, SSCC, Bloque CF1)	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipaito	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:23:00	-	PE-CAROLONES-2	PE-CAROLONES-2	98	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 127.1 MW; origen: Prondistico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipaito	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:23:00	-	PE-CAROLONES-3	PE-CAROLONES-3	90	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 190 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipaito	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:23:00	-	PE-ELARRAYAN	PE-ELARRAYAN	55	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 92 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipaito	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:23:00	-	PE-PUNTAOLORADA	PE-PUNTAOLORADA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipaito	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:23:00	-	PFV-CERRODOMINADOR	PFV-CERRODOMINADOR	47	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 63.7 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipaito	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:23:00	-	PFV-CONEOJ	PFV-CONEOJ	49	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 77.2 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipaito	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:23:00	-	PFV-JAMA-2	PFV-JAMA-2	8	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 7.9 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipaito	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:23:00	-	PFV-LAHUAYCA-2	PFV-LAHUAYCA-2	3	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 3.4 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipaito	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:23:00	-	PFV-POZOLAMONTE-2	PFV-POZOLAMONTE-2	4	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 4.1 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipaito	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:23:00	-	PFV-POZOLAMONTE-3	PFV-POZOLAMONTE-3	8	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 8.8 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipaito	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:23:00	-	PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR	25	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 36.4 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipaito	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:23:00	-	PFV-LACRUZOLAR	PFV-LACRUZOLAR	25	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 39 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipaito	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:23:00	-	PE-TOHAMMA	PE-TOHAMMA	44	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 44.1 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipaito	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:23:00	-	PFV-SANPEDRO-GPG	PFV-SANPEDRO-GPG	49	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 48.8 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipaito	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:23:00	-	PFV-JAMA-1	PFV-JAMA-1	9	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 9.4 MW; origen: Prondistico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipaito	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:23:00	-	PFV-VALLEESCONDIDO	PFV-VALLEESCONDIDO	41	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 40.9 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipaito	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:23:00	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	88	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 180 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipaito	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:23:00	-	PE-LLANOSDELVENTO	PE-LLANOSDELVENTO	56	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 160 MW; origen: SSTR, SSCC, Bloque CF1)	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipaito	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:23:00	-	PFV-ELENA	PFV-ELENA	32	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 39.1 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipaito	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:23:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	719	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 162.4 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipaito	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:23:00	-	PFV-SOLDELLANDES	PFV-SOLDELLANDES	39	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 49.1 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipaito	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:23:00	-	PFV-CEME1	PFV-CEME1	119	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 119 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipaito	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
18:23:00	-	PFV-SALVADOR	PFV-SALVADOR	14	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 14.2 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipaito	-	-	INNERGEX	-	-
18:23:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	81	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 162.5 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipaito	-	-	INNERGEX	-	-
18:23:00	-	PFV-SANANDRES	PFV-SANANDRES	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipaito	-	-	INNERGEX	-	-
18:23:00	-	PFV-UZUDELNORTE	PFV-UZUDELNORTE	67	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 73.9 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipaito	-	-	NOVASOURCE POWER	-	-
18:23:00	-	PFV-ELPELICANO	PFV-ELPELICANO	51	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 53.8 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipaito	-	-	NOVASOURCE POWER	-	-
18:23:00	-	PE-PUNTAISERBA	PE-PUNTAISERBA	39	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 81.4 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipaito	-	-	PACIFIC HYDRO	-	-
18:23:00	-	PFV-CARERAPINTO	PFV-CARERAPINTO	38	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 37.1 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipaito	-	-	RNE	-	-
18:23:00	-	PFV-DIEGOALMAGRO	PFV-DIEGOALMAGRO	9	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 8.5 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipaito	-	-	RNE	-	-
18:23:00	-	PFV-PAMPASOLARNORTE	PFV-PAMPASOLARNORTE	33	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 53.1 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipaito	-	-	RNE	-	-
18:23:00	-	PFV-JAVERA	PFV-JAVERA	33	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 32.1 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipaito	-	-	RNE	-	-
18:23:00	-	PFV-LANUELA	PFV-LANUELA	40	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 41.1 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipaito	-	-	RNE	-	-
18:23:00	-	PFV-ATACAMASOLAR-2	PFV-ATACAMASOLAR-2	73	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 97.8 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipaito	-	-	RNE	-	-
18:23:00	-	PFV-DOMEYKO	PFV-DOMEYKO	85	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 85 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipaito	-	-	RNE	-	-
18:23:00	-	PFV-GRANJA	PFV-GRANJA	53	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 75.8 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipaito	-	-	SIEMENS	-	-
18:23:00	-	PFV-RIOSCONDIDO	PFV-RIOSCONDIDO	59	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 90.3 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipaito	-	-	SIEMENS	-	-
18:23:00	-	PFV-WILKA	PFV-WILKA	33	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 32.8 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipaito	-	-	SIEMENS	-	-
18:23:00	-	PFV-TAMARICO	PFV-TAMARICO	68	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 91.4 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipaito	-	-	SIEMENS	-	-
18:23:00	-	CDC	Finaliza Cx	-	-	-	-	-	-	Finaliza Cx LT 66 kV Paríral - Caguapetes	LT 66 kV Paríral - Caguapetes	-	-	CDC	-	-
18:30:00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	Finaliza Cx LT 110 kV El Peñón - La Roca	LT 110 kV El Peñón - La Roca	-	-	-	-	-
18:30:00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	Finaliza Cx S/E Queltarato 220/110 kV	S/E Queltarato 220/110 kV	-	-	-	-	-
18:30:00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	Finaliza Prorrateo S/E Queltarato 220/110 kV	S/E Queltarato 220/110 kV	-	-	-	-	-
18:33:00	-	Colocación: 4178; Ajuste: 800	CDC	0	-	-	-	-	OM	Ajuste Prorrateo LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipaito	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipaito	-	-	CDC	-	-
18:33:00	-	PE-PUNTAIPALMERAS	PE-PUNTAIPALMERAS	40	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 41.1 MW; origen: SSTR, SSCC, Bloque CF1)	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipaito	-	-	ACCIONA	-	-
18:33:00	-	PFV-ALMEYDA	PFV-ALMEYDA	21	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 32.8 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipaito	-	-	ACCIONA	-	-
18:33:00	-	PFV-ELEOMERO	PFV-ELEOMERO	45	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 45.1 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipaito	-	-	ACCIONA	-	-
18:33:00	-	PFV-USYA	PFV-USYA	10	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 9.5 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipaito	-	-	ACCIONA	-	-
18:33:00	-	PFV-MALGARIDA	PFV-MALGARIDA	108	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 107.9 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipaito	-	-	ACCIONA	-	-
18:33:00	-	PE-LOSQUIRUNDOS	PE-LOSQUIRUNDOS	58	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 101 MW; origen: SSTR, SSCC, Bloque CF1)	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipaito	-	-	AES ANDES	-	-
18:33:00	-	PFV-ANDES	PFV-ANDES	11	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 11.9 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipaito	-	-	AES ANDES	-	-
18:33:00	-	PFV-ANDES2A	PFV-ANDES2A	42	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 41.6 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipaito	-	-	AES ANDES	-	-
18:33:00	-	PFV-BOLERO-1	PFV-BOLERO-1	62	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 61.9 MW; origen: Prondistico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipaito	-	-	AES ANDES	-	-
18:33:00	-	PFV-ANDES3	PFV-ANDES3	71	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 130 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipaito	-	-	AES ANDES	-	-
18:33:00	-	PFV-ANDES4	PFV-ANDES4	69	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 128.8 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipaito	-	-	AES ANDES	-	-
18:33:00	-	PFV-DIEGOALMAGROSUR	PFV-DIEGOALMAGROSUR	83	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 83.1 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipaito	-	-	COBURN	-	-
18:33:00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	148	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 187.7 MW; origen: SSTR, SSCC, Bloque CF1)	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipaito	-	-	COBURN	-	-
18:33:00	-	PE-SERRAIGORDA	PE-SERRAIGORDA	28	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 70.6 MW; origen: SSTR, SSCC, Bloque CF1, SSCC, Bloque CF1)	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipaito	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
18:33:00	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	29	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 29.1 MW; origen: Prondistico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipaito	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
18:33:00	-	PE-VALLEDESVENTOS	PE-VALLEDESVENTOS	48	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 82.2 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipaito	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
18:33:00																

30-03-2025																SSCC	BASEPOINT
Hora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT	
18:33:00	-	PI-ATACAMA	PI-ATACAMA	89	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 162.8 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENOR CHILE	-	-	
18:33:00	-	PIV-SOLDELOANDRES	PIV-SOLDELOANDRES	41	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 40.8 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENOR CHILE	-	-	
18:33:00	-	PIV-CME1	PIV-CME1	99	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 198.5 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-	
18:33:00	-	PIV-SALVADOR	PIV-SALVADOR	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 14.5 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	INNERGEX	-	-	
18:33:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	92	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 162.5 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	INNERGEX	-	-	
18:33:00	-	PIV-SANANDRES	PIV-SANANDRES	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondisco	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	INNERGEX	-	-	
18:33:00	-	PIV-LUZDELNORTE	PIV-LUZDELNORTE	76	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 79.4 MW; origen: Prondisco	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	NOVASOURCE POWER	-	-	
18:33:00	-	PIV-EPELICANO	PIV-EPELICANO	44	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 44.4 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	NOVASOURCE POWER	-	-	
18:33:00	-	PE-PUNTASIERRA	PE-PUNTASIERRA	44	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 82.1 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	PACIFIC HYDRO	-	-	
18:33:00	-	PIV-CARRERAPINTO	PIV-CARRERAPINTO	31	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 31.1 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	RNE	-	-	
18:33:00	-	PIV-DIEGODEALMAGRO	PIV-DIEGODEALMAGRO	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7.1 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	RNE	-	-	
18:33:00	-	PIV-PAMPASOLARNORTE	PIV-PAMPASOLARNORTE	37	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 44.8 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	RNE	-	-	
18:33:00	-	PIV-JAVIERA	PIV-JAVIERA	26	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 26.1 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	RNE	-	-	
18:33:00	-	PIV-LAHUELLA	PIV-LAHUELLA	36	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 35.9 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	RNE	-	-	
18:33:00	-	PIV-ATACAMASOLAR-2	PIV-ATACAMASOLAR-2	83	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 85.3 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	RNE	-	-	
18:33:00	-	PIV-DOMEYKO	PIV-DOMEYKO	72	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 72 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	RNE	-	-	
18:33:00	-	PIV-GRANJA	PIV-GRANJA	53	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 52.6 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	SIEMENS	-	-	
18:33:00	-	PIV-RODESCONDDO	PIV-RODESCONDDO	67	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 75.7 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	SIEMENS	-	-	
18:33:00	-	PIV-WILKA	PIV-WILKA	27	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 27.3 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	SIEMENS	-	-	
18:33:00	-	PIV-TAMARICO	PIV-TAMARICO	77	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 76.9 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	SIEMENS	-	-	
18:38:00	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	40	DN	-	PP	-	OM	Por SSCC	-	N	-	COLBUN	-	-	
18:38:00	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	40	DN	-	PP	-	OM	Por SSCC	-	N	-	COLBUN	-	-	
18:40:00	-	GUACOLDA-4	GUACOLDA-4_CAR	38	RO	-	PC	-	OT	Subida anticipada	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENLASA	-	-	
18:40:00	-	GUACOLDA-2	GUACOLDA-2_CAR	38	LF	-	PC	PCP	OT	Subida anticipada	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENLASA	-	-	
18:41:00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	Finaliza Ctx LT 220 kV María Elena - Kimal	LT 220 kV María Elena - Kimal	-	-	-	-	-	
18:41:00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	Finaliza Prorrata LT 220 kV María Elena - Kimal	LT 220 kV María Elena - Kimal	-	-	-	-	-	
18:43:00	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	40	N	-	MT	-	OM	Por SSCC	-	N	-	COLBUN	-	-	
18:45:00	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE	126	DN	-	PP	-	RE	Por SSCC	-	A	-	ENEL GENERACION	-	-	
18:46:00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	Finaliza Ctx LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	-	-	-	
18:46:00	-	-	VINALES_BLI_COGEN	0	-	-	-	-	-	Cambio CMG	-	-	-	-	-	-	
18:46:00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	Finaliza Prorrata LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	-	-	-	
18:47:00	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	40	N	-	MT	-	OM	Por SSCC	-	N	-	COLBUN	-	-	
18:52:00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	Finaliza Ctx S/E Mantos Blancos 220/23 kV	S/E Mantos Blancos 220/23 kV	-	-	-	-	-	
18:52:00	-	MANTOSBLANCOS-MIMBI	MANTOSBLANCOS-MIMBI_DIESEL	-	N	LC	PS	-	OM	-	-	-	-	ENORCHILE	-	-	
18:53:00	-	MANTOSBLANCOS-MIMBI	MANTOSBLANCOS-MIMBI_DIESEL	0	DN	DLC	FS	-	OM	-	-	-	-	ENORCHILE	-	-	
18:55:00	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE	126	N	-	PP	-	RE	Por SSCC	-	A	-	ENEL GENERACION	-	-	
18:58:00	-	RALCO-1	RALCO_vangos	90	DN	-	PP	-	RE	Por SSCC	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-	
19:00:00	-	-	COCHRANE-CCH1_CAR	-	-	-	-	-	-	Cambio CMG	-	-	-	-	-	-	
19:00:00	-	SANSIGRO-2	SANSIGRO-2_TG1+TV1_P5TVU_GN_A	399	RO	LC	PC	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-	
19:00:00	-	ARAUCAO	ARAUCAO_COGEN	24	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	ARAUCAO	-	-	
19:00:00	-	CELCO	CELCO_BLI_COGEN	22	N	-	PC	PCP	OM	-	-	-	-	ARAUCAO	-	-	
19:00:00	-	CHOLGUAN	CHOLGUAN_BLI_COGEN	13	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	ARAUCAO	-	-	
19:00:00	-	LOMALOSCOLORADOS-2	LOMALOSCOLORADOS-2_BIOGAS	18	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	KDM	-	-	
19:00:00	-	MASSA	MASSA_COGEN	11	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	STS	-	-	
19:00:00	-	SANTAMARTA	SANTAMARTA_COGEN	14	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	SANTA MARTA	-	-	
19:00:00	-	MEJILLONES-CTM3	MEJILLONES-CTM3_TG1+TV1_GN_L_A	226	RO	LC	PC	-	OM	-	-	-	-	ENGIE	-	-	
19:00:00	-	TOCOPILLA-TG3	TOCOPILLA-TG3_GN_L_A	20	RO	LC	PC	PCP	OM	-	-	-	-	ENGIE	-	-	
19:00:00	-	NEHUENCO-1	NEHUENCO-1_TG1+TV1_GN_A	368	N	LC	PC	-	OM	-	-	-	-	COLBUN	-	-	
19:00:00	-	NEHUENCO-2	NEHUENCO-2_TG1+TV1_GN_A	411	RO	LC	PC	-	OM	-	-	-	-	COLBUN	-	-	
19:00:00	-	ANDINA-CTA	ANDINA-CTA_CAR	110	N	-	PC	PCP	OM	-	-	-	-	ENGIE	-	-	
19:00:00	-	ANGAMOS-ANG1	ANGAMOS-ANG1_CAR	277	RO	-	PC	-	OM	-	-	-	-	AES ANDES	-	-	
19:00:00	-	ANGAMOS-ANG2	ANGAMOS-ANG2_CAR	281	RO	-	PC	-	OM	-	-	-	-	AES ANDES	-	-	
19:00:00	-	GUACOLDA-2	GUACOLDA-2_CAR	130	LF	-	PC	PCP	OM	-	-	-	-	ENLASA	-	-	
19:00:00	-	GUACOLDA-3	GUACOLDA-3_CAR	154	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	ENLASA	-	-	
19:00:00	-	GUACOLDA-4	GUACOLDA-4_CAR	154	RO	-	PC	-	OM	-	-	-	-	ENLASA	-	-	
19:00:00	-	GUACOLDA-5	GUACOLDA-5_CAR	156	LF	-	PC	-	OM	-	-	-	-	ENLASA	-	-	
19:00:00	-	HORNITOS-CTH	HORNITOS-CTH_CAR	178	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	ENGIE	-	-	
19:00:00	-	MEJILLONES-IEM	MEJILLONES-IEM_CAR	140	LF	-	PC	PCP	OM	-	-	-	-	ENGIE	-	-	
19:00:00	-	EPACIFICO	EPACIFICO_COGEN	16	RO	-	PC	CF	OM	-	-	-	-	ENERGIA PACIFICO	-	-	
19:00:00	-	ESCUADRON	ESCUADRON_COGEN	1	LF	-	PC	PCP	OM	-	-	-	-	ESCUADRON	-	-	
19:00:00	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	80	N	-	PC	-	OM	-	-	N	-	COLBUN	-	-	
19:00:00	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	80	N	-	PC	-	OM	-	-	N	-	COLBUN	-	-	
19:00:00	-	CIPRESES-2	CIPRESES_simv	21	ORO	-	PP	MTP	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-	
19:00:00	-	CIPRESES-3	CIPRESES_simv	0	DLF	-	PP	PCP	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-	
19:00:00	-	COCHRANE-CH1	COCHRANE-CH1_CAR	275	RO	LC	PC	-	OM	-	-	-	-	AES ANDES	-	-	
19:00:00	-	COCHRANE-CH2	COCHRANE-CH2_CAR	275	RO	LC	PC	-	OM	-	-	-	-	AES ANDES	-	-	
19:00:00	-	LAUTARO-2	LAUTARO-2_BLI+BL2_COGEN	22	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	COMASA	-	-	
19:00:00	-	LAUTARO-1	LAUTARO-1_BLI+BL2_COGEN	26	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	COMASA	-	-	
19:00:00	-	VALDIVIA	VALDIVIA_BLI+BL2+BL3_COGEN_EUCA	21	N	-	PC	-	OM	Cambio en la Política de Precios	-	-	-	ARAUCAO	-	-	
19:00:00	-	VINALES	VINALES_BLI+BL2_COGEN	22	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	ARAUCAO	-	-	
19:00:00	-	NUBUVALDEA-3	NUBUVALDEA_BLI+BL2+BL3_COGEN	14	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	ARAUCAO	-	-	
19:00:00	-	SANTA FE	SANTA FE_BLI+BL2+BL3_COGEN	57	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	SANTA FE	-	-	
19:00:00	-	CMPCPACIFICO	CMPCPACIFICO_BLI+BL2_COGEN	23	N	-	PC	PCP	OM	-	-	-	-	SANTA FE	-	-	
19:00:00	-	CIPRESES-1	CIPRESES_simv	35	N	-	PC	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-	
19:02:00	-	LOSVENTOS	LOSVENTOS_GN_B_CHAVIA	30	DN	DLC	PP	-	OM	-	-	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-	
19:04:00	-	RALCO-1	RALCO_vangos	90	N	-	PP	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-	
19:05:00	-	QUINTERO-1	QUINTERO-1_GN_A	65	ORO	DLC	PP	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-	
19:05:00	-	QUINTERO-2	QUINTERO-2_GN_A	65	DN	DLC	PP	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-	
19:09:00	-	CIPRESES-3	CIPRESES_simv	28	LF	-	PC	PCP	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-	
19:13:00	-	NEHUENCO-9B	NEHUENCO-9B_GN_A	60	DN	DLC	PP	-	OM	-	-	-	-	COLBUN	-	-	
19:13:00	-	CANDELARIA-1	CANDELARIA-1_GN_A	60	DN	DLC	PP	-	OM	-	-	-	-	COLBUN	-	-	
19:13:00	-	CANDELARIA-2	CANDELARIA-2_GN_A	60	DN	DLC	PP	-	OM	-	-	-	-	COLBUN	-	-	
19:13:00	-	CIPRESES-2	CIPRESES_simv	35	RO	-	PC	MTP	OM	-	-	N					

30-03-2025															SSCC	BASEPOINT
Hora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
19:51:00	-	RALCO-2	RALCO_vangos	0	N	-	PS	-	OM			N		ENEL GENERACION	-	-
19:51:00	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE	126	DN	-	PP	-	RE			A		ENEL GENERACION	-	-
19:56:00	-	RAPEL-2	RAPEL	40	DN	-	PP	-	RE			A		ENEL GENERACION	-	-
19:58:00	-		NEHUENCO-9B_GN_A	-						Cambio CMG					-	-
19:58:00	-	NEHUENCO-9B	NEHUENCO-9B_GN_A	108	N	LC	PC	-	OM					COLBUN	-	-
19:58:00	-	QUINTERO-1	QUINTERO-1_GN_A	128	RO	LC	PC	-	OM					ENEL GENERACION	-	-
19:58:00	-	QUINTERO-2	QUINTERO-2_GN_A	129	N	LC	PC	-	OM				L12025000540	ENEL GENERACION	-	-
19:58:00	-	COLMITO	COLMITO_GN_A	58	N	LC	PC	-	OM					CARDONES	-	-
19:58:00	-	RALCO-2	RALCO_vangos	0	DN	-	FS	-	OM			N		ENEL GENERACION	-	-
19:58:00	-	RALCO-1	RALCO_vangos	245	N	-	PC	-	RE			N		ENEL GENERACION	-	-
19:58:00	-	RAPEL-2	RAPEL	40	N	-	MT	-	RE			A		ENEL GENERACION	-	-
19:58:00	-	SANTAFE	SANTAFE_BLI+BL2+BL3+BL4_COGEN	57	N	-	PC	-	OM					SANTA FE	-	-
19:58:00	-	LOSVENTOS	LOSVENTOS_GN_B_OHAVIA	134	N	LC	PC	-	OM					GENERADORA METROPOLITANA	-	-
20:00:00	-	NUEVARENCA	NUEVARENCA_TG1+TV1+H1_GN_A	333	N	LC	PC	-	OM	Con SSCC				GENERADORA METROPOLITANA	-	-
20:03:00	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE	126	N	-	MT	-	RE			A		ENEL GENERACION	-	-
20:11:00	-		QUINTERO-1_GN_A	-						Cambio CMG					-	-
20:11:00	-	NEHUENCO-9B	NEHUENCO-9B_GN_A	60	N	LC	MT	-	OM					COLBUN	-	-
20:11:00	-	LOSVENTOS	LOSVENTOS_GN_B_OHAVIA	30	N	LC	MT	-	OM					GENERADORA METROPOLITANA	-	-
20:20:00	-		COCHRANE-CCH1_CAR	-						Cambio CMG					-	-
20:20:00	-	QUINTERO-1	QUINTERO-1_GN_A	65	RO	LC	MT	-	OM					ENEL GENERACION	-	-
20:20:00	-	QUINTERO-2	QUINTERO-2_GN_A	65	N	LC	MT	-	OM				L12025000540	ENEL GENERACION	-	-
20:20:00	-	COLMITO	COLMITO_GN_A	18	N	LC	MT	-	OM					CARDONES	-	-
20:20:00	-	SANTAFE	SANTAFE_BLI+BL2+BL3_COGEN	57	N	-	PC	-	OM					SANTA FE	-	-
20:20:00	-	RALCO-1	RALCO_vangos	90	N	-	MT	-	RE			N		ENEL GENERACION	-	-
21:18:00	-	ATACAMA-2	ATACAMA-2TG2B_TG2B+0.5TV2_GNL_E	63	LF	LC	PMT	PCP	OM				L12025001953 - L12015000973 - LI 2022001252 - L12024001947 - L12025000587	ENEL GENERACION	-	-
21:19:00	-	CANDELARIA-1	CANDELARIA-1_GN_A	0	N	LC	PS	-	OM					COLBUN	-	-
21:19:00	-	CANDELARIA-2	CANDELARIA-2_GN_A	0	N	LC	PS	-	OM					COLBUN	-	-
21:21:00	-	COCHRANE-CCH1	COCHRANE-CCH1_CAR	275	RO	LC	CI	-	OM				L12024000732 - D12025030796	AES ANDES	-	-
21:32:00	-	CANDELARIA-2	CANDELARIA-2_GN_A	0	DN	DLC	FS	-	OM					COLBUN	-	-
21:35:00	-	CANDELARIA-1	CANDELARIA-1_GN_A	0	DN	DLC	FS	-	OM					COLBUN	-	-
21:40:00	-	ATACAMA-2	ATACAMA-2TG2A_TG2A_GNL_E	63	LF	LC	PMT	PCP	OM				L12025001953 - L12015000973 - LI 2022001252 - L12024001947 - L12025000587	ENEL GENERACION	-	-
21:50:00	-	COLBUN-2	COLBUN_sinv	-	N	-	PS	-	RE			A		COLBUN	-	-
21:55:00	-	COLBUN-2	COLBUN_sinv	0	DN	-	FS	-	RE			A		COLBUN	-	-
22:24:00	-	ATACAMA-2	ATACAMA-2TG2AB_TG2A+TG2B+TV2_GNL_E	63	LF	LC	PMT	PCP	OM				L12025001953 - L12015000973 - LI 2022001252 - L12024001947 - L12025000587	ENEL GENERACION	-	-
22:35:00	-	ATACAMA-2	ATACAMA-2TG2AB_TG2A+TG2B+TV2_GNL_E	120	LF	LC	PC	PCP	OM				L12025001953 - L12015000973 - LI 2022001252 - L12024001947 - L12025000587	ENEL GENERACION	-	-
22:42:00	-	COLBUN-1	COLBUN_sinv	0	N	-	PS	-	RE			A		COLBUN	-	-
22:54:00	-	COLBUN-1	COLBUN_sinv	0	DN	-	FS	-	RE			A		COLBUN	-	-
23:00:00	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE	0	N	-	PS	-	OM			A		ENEL GENERACION	-	-
23:00:00	-	NUEVARENCA	NUEVARENCA_TG1+TV1_GN_A	333	N	LC	PC	-	OM	Retira fuegos adicionales				GENERADORA METROPOLITANA	-	-
23:04:00	-	COCHRANE-CCH1	COCHRANE-CCH1_CAR	275	RO	LC	PC	-	OM					AES ANDES	-	-
23:10:00	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE	0	DN	-	FS	-	OM			A		ENEL GENERACION	-	-
23:20:00	-		COLMITO_GN_A	-						Cambio CMG					-	-
23:20:00	-	COLMITO	COLMITO_GN_A	58	N	LC	PC	-	OM					CARDONES	-	-
23:20:00	-	SANTAFE	SANTAFE_BLI+BL2+BL3+BL4_COGEN	57	N	-	PC	-	OM					SANTA FE	-	-
23:42:00	-	RAPEL-2	RAPEL	0	N	-	PS	-	RE			A		ENEL GENERACION	-	-
23:44:00	-	RAPEL-2	RAPEL	0	DN	-	FS	-	RE			A		ENEL GENERACION	-	-
23:49:00	-	RALCO-2	RALCO_vangos	90	DN	-	PP	-	RE			N		ENEL GENERACION	-	-
23:55:00	-	RALCO-2	RALCO_vangos	90	N	-	MT	-	RE			N		ENEL GENERACION	-	-

INFORME DIARIO

Domingo 30 de Marzo 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	276.7	271.2	-1.99 %		PMG HP Llaquereo	0.0	0.0	-	PMG
BESS Andes	-	0.0	-		PMG HP MC1	44.7	57.3	+28.27 %	PMG
BESS Andes IV	779.1	572.5	-26.52 %	LF	PMG HP MC2	12.5	15.9	+26.68 %	PMG
BESS Andes Solar IIA	257.1	401.1	+56.03 %	LF	PMG HP MC3	16.8	18.3	+8.93 %	PMG
BESS Andes Solar IIB	582.7	524.1	-10.06 %	LF	PMG HP Mariposas	48.0	53.3	+11.04 %	PMG
BESS Angamos	-	3.0	GNP		PMG HP Nalcas	40.8	40.6	-0.44 %	PMG
BESS Arica	0.0	1.4	GNP		PMG HP Ojos de Agua	178.3	182.6	+2.40 %	PMG
BESS Capricornio	353.6	169.4	-52.09 %		PMG HP Palacios	11.4	7.4	-34.71 %	PMG
BESS Cochrane	-	0.0	-	LF	PMG HP Piedras Negras	64.5	62.5	-3.16 %	PMG
BESS Coya	478.3	356.3	-25.52 %		PMG HP Pulelfu	102.0	84.3	-17.39 %	PMG
BESS Diego de Almagro Sur	16.0	52.4	+227.75 %		PMG HP Punta del Viento	69.6	46.9	-32.53 %	PMG
BESS Don Humberto	150.8	112.7	-25.26 %	RO	PMG HP Renaico	110.9	138.5	+24.90 %	PMG
BESS El Manzano	129.5	112.3	-13.28 %		PMG HP Río Huasco	0.0	30.8	-	PMG
BESS La Cabaña	118.1	123.6	+4.62 %		PMG HP San Clemente	54.0	45.5	-15.74 %	PMG
BESS María Elena	-	0.0	-		PMG PE La Esperanza	62.1	24.9	-59.92 %	PMG
BESS Nueva Imperial	0.0	0.0	-		PMG PFV Alto del Sol	45.3	45.3	-	PMG
BESS Nuevo Quillagua	-	787.1	GNP		PMG PFV Antay	73.3	70.8	-3.44 %	PMG
BESS Punta Sierra	5.8	5.4	-7.99 %		PMG PFV Caracas II	68.5	33.3	-51.33 %	PMG
BESS Salvador	183.8	244.6	+33.10 %		PMG PFV Castilla	13.0	14.4	+10.54 %	PMG
BESS San Andrés	33.3	200.9	+503.96 %		PMG PFV Chercan	62.4	65.9	+5.46 %	PMG
BESS Tamaya	432.4	131.0	-69.70 %	LF	PMG PFV De los Andes	67.7	44.3	-34.52 %	PMG
BESS Uribe Solar	2.3	0.0	-100.00 %		PMG PFV Del Desierto	64.2	71.6	+11.48 %	PMG
BESS del Desierto	-	0.0	-		PMG PFV Don Oscar	61.5	67.2	+9.29 %	PMG
CSP Cerro Dominador	0.0	0.0	-	DF	PMG PFV Emilia	0.0	0.0	-	PMG
GEO Cerro Pabellon	384.0	350.2	-8.79 %	DF	PMG PFV Espiga de Oro	16.1	5.4	-66.42 %	PMG
HE Angostura	576.0	574.0	-0.35 %	RO, MM	PMG PFV Llançay	0.0	0.0	-	PMG
HE Antuco	2411.3	2373.1	-1.58 %	RO	PMG PFV Loma Los Colorados	7.1	0.6	-91.50 %	PMG, P
HE Canutillar	1519.1	1843.0	+21.32 %		PMG PFV Lucas Solar	68.1	68.9	+1.09 %	PMG
HE Cipreses	666.6	501.7	-24.74 %		PMG PFV Machicura	55.1	59.2	+7.44 %	PMG
HE Colbún	2240.5	1800.0	-19.66 %		PMG PFV North West	81.8	76.2	-6.79 %	PMG
HE El Toro	2164.1	2209.2	+2.08 %	RO	PMG PFV Palermo	36.9	32.2	-12.73 %	PMG
HE Los Cóndores	3900.0	3824.1	-1.95 %	RO	PMG PFV Pataguilla	37.9	14.3	-62.17 %	PMG
HE Machicura	720.0	371.0	-48.47 %	RO, LF	PMG PFV Peumo Yungay	0.0	0.0	-	PMG
HE Pangué	1577.6	2079.3	+31.80 %	RO, MM	PMG PFV Pilar Los Amarillos	7.4	14.6	+96.63 %	PMG
HE Pehuenche	3684.7	3664.2	-0.55 %	RO	PMG PFV Piloto Cardones	0.7	0.1	-80.00 %	PMG
HE Pilmaiquén	426.0	322.2	-24.37 %	RO	PMG PFV Puerto Seco	83.9	83.7	-0.19 %	PMG
HE Ralco	3427.0	3735.3	+8.99 %	RO	PMG PFV Quilmo	44.9	59.5	+32.37 %	PMG
HE Rapel	642.5	725.8	+12.96 %	LF, MM	PMG PFV Raulí	-	0.0	-	PMG
HP Abanico	717.5	748.5	+4.32 %	RO	PMG PFV Rucasol	-	61.2	-	PMG
HP Alfalfal	1618.4	1879.3	+16.12 %	RO	PMG PFV SDGx01	7.5	0.0	-100.00 %	PMG, DF
HP Alfalfal 2	0.0	0.0	-	DF	PMG PFV Sol del Norte	62.7	60.0	-4.31 %	PMG

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
HP Ancoa	331.2	138.5	-58.18 %	LF
HP Blanco	490.0	319.1	-34.88 %	MM
HP Capullo	124.2	102.0	-17.87 %	
HP Carilafquen	216.0	177.1	-18.03 %	
HP Chacabquito	0.0	170.4	GNP	DF
HP Chacayes	984.8	1038.1	+5.41 %	
HP Chapiquina	180.0	73.1	-59.38 %	
HP Convento Viejo	43.2	35.0	-18.91 %	
HP Coya	0.0	0.0	-	
HP Cumbres	168.0	167.2	-0.47 %	
HP Curillinque	1904.7	1555.0	-18.36 %	
HP Digua	0.0	0.0	-	
HP El Paso	213.0	206.2	-3.19 %	
HP El Pinar	0.0	0.0	-	P
HP Florida II	164.0	162.1	-1.16 %	
HP Guayacán	192.9	179.1	-7.16 %	
HP Hornitos	639.0	418.4	-34.52 %	
HP Isla	1527.5	1245.5	-18.46 %	
HP Itata	0.0	0.0	-	RO
HP Juncal	362.0	277.5	-23.34 %	
HP La Confluencia	605.0	416.3	-31.19 %	RO
HP La Higuera	601.0	666.7	+10.93 %	RO
HP La Mina	701.0	409.0	-41.66 %	
HP Laja I	74.6	59.4	-20.43 %	
HP Las Lajas	0.0	0.0	-	DF
HP Lican	72.0	208.0	+188.82 %	MM
HP Lircay	336.0	303.4	-9.70 %	
HP Loma Alta	848.6	639.4	-24.65 %	RO
HP Los Hierros	120.0	298.0	+148.32 %	RO
HP Los Hierros II	18.7	30.9	+65.40 %	
HP Los Molles	67.9	78.3	+15.27 %	RO
HP Los Quilos	498.0	480.1	-3.59 %	
HP Maitenes	0.0	0.0	-	DF
HP Malalcahuello	0.0	0.0	-	
HP Mampil	98.0	89.5	-8.70 %	
HP Mocho	120.0	220.5	+83.78 %	
HP Palmucho	625.9	649.5	+3.78 %	
HP Peuchen	147.0	118.5	-19.42 %	
HP Providencia	24.0	68.7	+186.25 %	
HP Pullinque	195.0	123.7	-36.58 %	
HP Puntilla	362.6	342.5	-5.54 %	RO
HP Queltehues	901.6	903.8	+0.24 %	RO
HP Quilleco	291.9	24.0	-91.78 %	
HP Río Picoiquen	9.6	51.3	+434.27 %	
HP Rucatayo	434.0	365.8	-15.71 %	
HP Rucue	997.1	610.0	-38.82 %	RO
HP Río Colorado	38.4	60.2	+56.77 %	
HP San Andres	354.8	267.7	-24.54 %	
HP San Ignacio	411.7	0.0	-100.00 %	
HP Sauzal	1164.0	678.0	-41.76 %	
HP Sauzal 60 Hz	-	0.0	-	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
PMG PFV Teno Solar	41.1	47.2	+14.87 %	PMG
PMG PFV Tutuvén	-	0.0	-	PMG
PMG PFV Venezia	68.1	1.1	-98.46 %	PMG
PMG PFV Villa Longaví	45.5	33.8	-25.62 %	PMG
PMG TER Aguas Blancas	0.0	0.0	-	PMG
PMG TER CMPC Tissue	-	60.8	-	PMG, MM
PMG TER Calle Calle	0.0	0.0	-	PMG, DF
PMG TER Celco	100.0	98.1	-1.95 %	PMG
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
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	0.4	0.0	-100.00 %	PMG
PMG TER Placilla	0.0	0.0	-	PMG
PMG TER Quintay	0.0	-	-	PMG
PMG TER San Gregorio	0.0	0.0	-	PMG
PMGD PFV EL TRIUNFO	0.0	0.0	-	
TER Andes Generación Diésel	0.0	0.0	-	
TER Andes Generación FO6	0.0	0.0	-	
TER Angamos-ANG1	4670.0	4648.1	-0.47 %	RO
TER Angamos-ANG2	5175.6	5100.8	-1.44 %	RO, LF
TER Antihue	0.0	0.0	-	
TER Arauco	378.4	122.0	-67.76 %	
TER Arauco MAPA	960.0	972.5	+1.30 %	P
TER Arica-GMAR	0.0	0.0	-	MM
TER Arica-M1AR	0.8	0.0	-100.00 %	LF
TER Arica-M2AR	0.0	0.0	-	
TER Atacama 1 Diésel	0.0	0.0	-	LF
TER Atacama 1 GNL	0.0	0.0	-	RO, DF
TER Atacama 1 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Atacama 2 Diésel	0.0	0.0	-	
TER Atacama 2 GNL	2944.0	3401.5	+15.54 %	RO, LF
TER Atacama 2 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER CBB Centro Diésel	0.0	0.0	-	LF
TER CBB Centro FO6	0.0	0.0	-	
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	434.1	596.8	+37.48 %	
TER CMPC Santa Fe	120.0	115.9	-3.42 %	
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	67.0	229.0	+242.03 %	
TER Candelaria 2 Diésel	0.0	0.0	-	
TER Candelaria 2 GNL	0.0	0.0	-	
TER Candelaria 2 Gas Arg	0.0	199.0	GNP	
TER Cardones	0.0	0.0	-	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
HP Sauzalito	71.2	122.3	+71.64 %	RO, DF
HP Volcán	222.9	228.9	+2.68 %	
PE ANTOFAGASTA	2198.7	0.0	(*) -100.00 %	LF
PE Alena	343.8	0.0	-100.00 %	
PE Atacama	2236.0	1486.5	-33.52 %	
PE Aurora	950.5	1142.0	+20.15 %	
PE Cabo Leones 1	1697.1	1679.0	-1.06 %	
PE Cabo Leones 2	1512.1	1672.8	+10.62 %	
PE Cabo Leones 3	1916.6	1739.6	-9.24 %	LF
PE Calama	61.6	395.7	+542.72 %	
PE Campo Lindo	272.0	179.2	-34.12 %	
PE Canela	152.8	0.0	-100.00 %	
PE Canela 2	583.9	0.0	-100.00 %	
PE Cardonal	213.3	298.5	+39.92 %	
PE Cerro Tigre	1276.1	741.6	-41.89 %	P
PE Cuel	119.8	83.5	-30.28 %	
PE El Arrayán	1333.4	1050.7	-21.20 %	
PE El Maitén	42.7	29.9	-29.98 %	
PE Horizonte Norte	825.9	1350.2	+63.48 %	P
PE Horizonte Sur	636.1	1561.5	+145.49 %	
PE Kallpa	1779.9	1731.5	-2.72 %	
PE La Cabaña	675.6	800.5	+18.50 %	
PE La Estrella	378.0	426.4	+12.81 %	
PE La Flor	172.0	104.5	-39.23 %	
PE Lebu	22.6	0.4	-98.05 %	
PE Llanos del Viento	693.8	704.0	+1.47 %	
PE Lomas de Duqueco	285.6	4.8	-98.31 %	
PE Los Buenos Aires	88.9	73.9	-16.91 %	
PE Los Cerrillos	293.2	352.3	+20.16 %	
PE Los Cururos	1056.5	1015.1	-3.92 %	
PE Los Olmos	555.2	458.2	-17.47 %	
PE Malleco Norte	420.5	26.5	-93.71 %	
PE Malleco Sur	442.4	23.5	-94.70 %	
PE Manantiales	168.0	227.5	+35.42 %	
PE Mesamavida	254.4	231.5	-9.02 %	
PE Monte Redondo	533.4	444.7	-16.63 %	
PE Negrete	120.2	1.6	-98.66 %	
PE Puelche Sur	908.1	1003.4	+10.50 %	
PE Punta Colorada	0.0	0.0	-	
PE Punta Palmeras	437.3	353.8	-19.09 %	
PE Punta Sierra	1294.5	834.6	-35.53 %	P
PE Punta de Talca	1205.9	611.4	-49.30 %	
PE Renaico	374.0	388.8	+3.96 %	
PE Renaico II	750.6	897.3	+19.54 %	
PE San Gabriel	902.3	769.5	-14.71 %	
PE San Juan	1758.3	1813.3	+3.13 %	
PE San Matías	353.6	207.4	-41.33 %	
PE San Pedro	263.5	206.1	-21.80 %	
PE San Pedro 2	529.4	276.8	-47.71 %	
PE Sarco	1756.8	1720.8	-2.05 %	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
TER Cenizas	0.0	0.0	-	
TER Chagual	0.0	0.0	-	
TER Cholguán	166.0	241.9	+45.69 %	LF
TER Chuyaca	0.0	0.0	-	
TER Cochrane-CCH1	3985.6	3562.0	-10.63 %	RO
TER Cochrane-CCH2	4280.4	4189.7	-2.12 %	RO
TER Cogeneradora Aconcagua	0.0	0.0	-	RO, MM
TER Cogeneradora Biobío	0.0	0.0	-	MM
TER Colihues Diésel	0.0	-	-	
TER Colihues HFO	0.0	-	-	
TER Colmito Diésel	0.0	0.0	-	
TER Colmito GNL	0.0	0.0	-	
TER Colmito Gas Arg	0.0	117.0	GNP	
TER Combarbala	0.0	0.0	-	
TER Coronel Diésel	0.0	0.0	-	LF
TER Coronel GNL	0.0	0.0	-	
TER Coronel Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Degañ	1.0	0.0	-100.00 %	
TER Degañ 2	0.5	0.0	-100.00 %	
TER Diego de Almagro	0.0	8.0	GNP	
TER El Peñón	1.3	0.0	-100.00 %	
TER El Salvador	0.0	0.0	-	
TER Emelda	0.0	0.0	-	
TER Energía Pacífico	374.4	245.4	-34.45 %	LF
TER Escuadrón	16.2	36.1	+122.73 %	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	-	
TER Guacolda 2	1543.7	2143.4	+38.85 %	RO, LF
TER Guacolda 3	2223.1	2546.0	+14.53 %	RO
TER Guacolda 4	2033.6	2445.2	+20.24 %	RO
TER Guacolda 5	2344.0	2427.5	+3.56 %	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	3544.9	-1.03 %	LF
TER Kelar Diésel	0.0	0.0	-	RO
TER Kelar GNL	0.0	0.0	-	
TER Kelar Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER La Portada	0.0	0.0	-	
TER Laja Energía Verde	0.0	0.0	-	
TER Lautaro I	207.0	509.2	+145.99 %	
TER Lautaro II	437.2	467.6	+6.95 %	RO
TER Llanos Blancos	0.0	0.0	-	
TER Loma Los Colorados II	377.2	282.3	-25.15 %	
TER Los Espinos	0.0	0.0	-	
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	470.7	526.6	+11.89 %		TER Los Pinos	0.0	0.0	-	
PE Talinay Oriente	732.7	1066.3	+45.53 %		TER Los Vientos Diésel	0.0	0.0	-	
PE Talinay Poniente	496.0	865.1	+74.42 %		TER Los Vientos GNL	0.0	0.0	-	RO
PE Taltal	165.7	277.4	+67.34 %		TER Los Vientos Gas Arg	0.0	0.0	-	
PE Tchamma	605.9	847.0	+39.80 %		TER Maitencillo	0.0	0.0	-	
PE Tolpan Sur	348.3	296.1	-14.98 %		TER Mantos Blancos	0.0	9.8	GNP	DF
PE Totoral	438.2	416.2	-5.03 %	RO	TER Masisa	209.0	180.3	-13.76 %	
PE Ucuquer 2	70.8	59.2	-16.40 %		TER Mejillones-CTA	3080.5	3087.5	+0.23 %	
PE Valle de los Vientos	481.3	315.0	-34.55 %	LF	TER Mejillones-CTH	2908.0	3023.0	+3.95 %	
PFV Almeyda	201.3	162.1	-19.49 %		TER Mejillones-CTM1	0.0	0.0	-	
PFV Andes Solar	92.3	136.1	+47.51 %		TER Mejillones-CTM2	0.0	0.0	-	
PFV Andes Solar II-A	347.8	609.4	+75.20 %		TER Mejillones-CTM3 Diesel	0.0	0.0	-	
PFV Andes Solar II-B	432.4	630.9	+45.90 %	LF	TER Mejillones-CTM3 GNL	3629.4	3380.4	-6.86 %	
PFV Andes Solar IV	512.4	859.4	+67.71 %	LF	TER Mejillones-CTM3 Gas Arg	0.0	0.0	-	
PFV Atacama Solar II	833.1	678.5	-18.57 %		TER Nehuenco 9B Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Azabache	405.0	378.8	-6.46 %		TER Nehuenco 9B GNL	0.0	0.0	-	
PFV Bolero	1099.6	771.7	-29.82 %		TER Nehuenco 9B Gas Arg	0.0	333.0	GNP	LF
PFV CEME 1	2212.5	2059.0	-6.94 %		TER Nehuenco I Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Campos del Sol	2074.9	2304.1	+11.05 %	LF	TER Nehuenco I GNL	0.0	0.0	-	
PFV Capricornio	396.3	337.8	-14.77 %		TER Nehuenco I Gas Arg	4538.9	5186.0	+14.26 %	
PFV Carrera Pinto	318.7	1373.1	+330.83 %		TER Nehuenco II Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Cerro Dominador	418.1	641.2	+53.36 %		TER Nehuenco II GNL	0.0	0.0	-	
PFV Chañares	190.8	166.6	-12.72 %		TER Nehuenco II Gas Arg	5105.0	5787.0	+13.36 %	LF
PFV Conejo	755.0	748.8	-0.81 %		TER Newen Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Coya	815.3	742.4	-8.94 %		TER Newen GNL	0.0	0.0	-	
PFV Desierto de Atacama	-	0.0	-		TER Newen Gas Arg	3.0	0.0	-100.00 %	
PFV Diego de Almagro	105.9	400.4	+278.05 %		TER Newen Otros	0.0	0.0	-	
PFV Diego de Almagro Sur	1080.0	1515.7	+40.34 %		TER Norgener-NT01	0.0	-	-	
PFV Domeyko	1126.0	2427.0	(*) +115.53 %		TER Norgener-NT02	0.0	-	-	
PFV Don Humberto	154.0	133.3	-13.45 %		TER Nueva Aldea	1168.0	1072.9	-8.14 %	
PFV Doña Antonia	475.9	49.2	-89.66 %		TER Nueva Aldea I	0.0	-	-	
PFV Doña Carmen	60.3	51.2	-15.14 %		TER Nueva Aldea II	0.0	0.0	-	
PFV El Aguila	9.9	13.4	+35.56 %		TER Nueva Aldea III	0.0	-	-	
PFV El Manzano	81.8	128.3	+56.82 %		TER Nueva Renca Diésel	0.0	0.0	-	
PFV El Pelicano	268.2	633.6	+136.26 %		TER Nueva Renca GNL	0.0	0.0	-	RO
PFV El Romero	527.9	573.5	+8.63 %		TER Nueva Renca Gas Arg	6425.4	6911.0	+7.56 %	
PFV Elena	516.1	420.0	-18.63 %		TER Nueva Ventanas	2198.4	2597.0	+18.13 %	
PFV Finis Terrae	1690.3	1638.1	-3.09 %		TER Olivos	0.0	0.0	-	
PFV Gran Teno	0.0	0.0	-	DF	TER PAS Mejillones	408.0	557.5	+36.63 %	
PFV Granja Solar	719.3	734.9	+2.16 %	RO	TER Pajonales	0.0	0.0	-	
PFV Guanchoi	532.2	300.9	-43.46 %		TER Punta Colorada Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Huatacondo	268.1	926.0	+245.42 %		TER Punta Colorada IFO	0.0	0.0	-	
PFV Jama	139.5	238.2	+70.71 %	LF	TER Quintero 1A Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Javiera	438.8	320.7	-26.92 %		TER Quintero 1A GNL	0.0	0.0	-	
PFV LOS NARANJOS	0.0	0.0	-		TER Quintero 1A Gas Arg	520.0	440.0	-15.38 %	LF
PFV La Cruz Solar	396.2	332.4	-16.11 %		TER Quintero 1B Diésel	0.0	0.0	-	
PFV La Huayca II	89.8	82.1	-8.53 %	LF	TER Quintero 1B GNL	0.0	0.0	-	
PFV La Huella	211.2	1477.5	(*) +599.67 %		TER Quintero 1B Gas Arg	784.6	1237.0	+57.67 %	
PFV La Silla	11.1	12.4	+11.62 %		TER Renca	0.0	0.0	-	
PFV Lalackama	147.9	349.7	+136.51 %		TER San Isidro I Diésel	0.0	0.0	-	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
PFV Lalackama II	55.3	108.1	+95.41 %	
PFV Las Salinas	1760.6	1298.1	-26.27 %	
PFV Leyda	386.7	315.0	-18.54 %	P
PFV Llano de Llampos	568.3	597.3	+5.10 %	
PFV Los Loros	96.9	207.6	+114.34 %	
PFV Luz del Norte	698.4	575.5	-17.60 %	
PFV Malgarida	393.3	536.3	+36.36 %	
PFV María Elena	353.0	0.0	-100.00 %	LF, DF
PFV Meseta de los Andes	246.8	2421.2	(*) +881.00 %	
PFV Nuevo Quillagua	761.3	663.3	-12.87 %	
PFV Pampa Camarones	43.6	41.9	-3.88 %	
PFV Pampa Solar Norte	340.9	4.6	-98.65 %	
PFV Pampa Tigre	897.4	618.9	-31.04 %	
PFV Pozo Almonte Solar II	23.6	48.1	+104.00 %	
PFV Pozo Almonte Solar III	52.6	87.8	+66.84 %	
PFV Quilapilun	137.0	101.3	-26.03 %	
PFV Rio Escondido	1016.5	793.0	-21.99 %	LF
PFV Salvador	103.8	51.4	-50.53 %	LF
PFV San Andres	110.8	16.3	-85.29 %	LF
PFV San Pedro	708.1	564.6	-20.27 %	
PFV Santa Isabel	1185.4	906.9	-23.50 %	LF
PFV Santiago	119.3	129.5	+8.52 %	
PFV Sol de Lila	198.3	148.0	-25.35 %	LF
PFV Sol de los Andes	572.9	523.6	-8.61 %	
PFV Sol del Desierto	1618.3	2348.8	+45.14 %	
PFV Taira	1447.3	982.3	-32.13 %	
PFV Tamango	299.5	93.9	-68.66 %	
PFV Tamarico Etapa 2	1008.2	917.4	-9.01 %	P
PFV Tamaya Solar	475.1	125.5	-73.58 %	
PFV Uribe Solar	469.4	217.8	-53.59 %	DF
PFV Usya	66.7	70.5	+5.79 %	LF
PFV Valle Escondido	770.6	602.5	-21.82 %	LF
PFV Valle del Sol	1081.9	956.5	-11.59 %	
PFV Willka	532.6	582.4	+9.35 %	
PMG Cauquenes	53.2	36.9	-30.71 %	PMG
PMG HP Aillin	1.4	0.4	-74.23 %	PMG
PMG HP Alto Renaico	28.6	28.5	-0.21 %	PMG, RO
PMG HP Callao	5.4	8.2	+50.96 %	PMG
PMG HP Carena	120.0	94.7	-21.08 %	PMG, RO, MM, DF
PMG HP Chiburgo	0.0	0.0	-	PMG
PMG HP Cipresillos	52.5	57.0	+8.57 %	PMG
PMG HP Corrales	70.5	46.1	-34.59 %	PMG
PMG HP Correntoso	0.0	0.0	-	PMG
PMG HP Dos Valles	71.1	45.4	-36.10 %	PMG, P
PMG HP El Rincón	6.2	6.2	+0.08 %	PMG
PMG HP Florida	0.0	0.0	-	PMG
PMG HP Florida III	55.2	52.8	-4.35 %	PMG
PMG HP Juncalito	0.0	0.0	-	PMG

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
TER San Isidro I GNL	0.0	0.0	-	RO, DF
TER San Isidro I Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER San Isidro II Diésel	0.0	0.0	-	
TER San Isidro II GNL	0.0	0.0	-	
TER San Isidro II Gas Arg	6386.7	7656.8	(*) +19.89 %	
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	467.0	760.6	+62.87 %	RO
TER Santa Lidia	0.0	0.0	-	
TER Santa Marta	266.7	125.4	-52.98 %	
TER Santa María	0.0	0.0	-	DF
TER Taltal 1 Diesel	0.0	0.0	-	
TER Taltal 1 GNL	0.0	0.0	-	
TER Taltal 1 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Taltal 2 Diesel	0.0	0.0	-	
TER Taltal 2 GNL	0.0	0.0	-	RO
TER Taltal 2 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Tarapacá-TGTAR	0.0	0.0	-	
TER Teno	1.3	49.3	+3690.00 %	
TER Teno Gas GLP	3.6	19.8	+450.00 %	
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	277.5	274.7	-1.03 %	LF
TER Tocopilla-TG3 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Tocopilla-U16 Diesel	0.0	0.0	-	
TER Tocopilla-U16 GNL	0.0	0.0	-	MM
TER Tocopilla-U16 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Trapen	3.9	36.8	+844.10 %	
TER Trincao	0.5	0.0	-100.00 %	
TER Ujina Diésel	0.0	0.0	-	
TER Ujina HFO	0.0	0.0	-	
TER Valdivia	454.1	618.0	+36.11 %	
TER Viñales	409.9	553.0	+34.90 %	
TER Yungay U1 Diesel	0.0	0.0	-	LF
TER Yungay U1 GNL	0.0	0.0	-	
TER Yungay U1 Gas Arg	0.0	0.0	-	RO
TER Yungay U2 Diesel	0.0	0.0	-	
TER Yungay U2 GNL	0.0	0.0	-	
TER Yungay U2 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Yungay U3 Diesel	0.0	0.0	-	
TER Yungay U3 GNL	0.0	0.0	-	
TER Yungay U3 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Yungay U4	0.0	0.0	-	
Total	203913.4	207074.5	+1.55 %	

1.2. PMGD

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD Cóndor La Ligua	16.2	12.6	-22.63 %
PMGD HP Allipén	34.7	62.0	+78.77 %
PMGD HP Alto Hospicio	22.8	23.0	+0.69 %
PMGD HP Arrayán	-	0.0	-
PMGD HP Auxiliar del Maipo	92.7	90.3	-2.55 %
PMGD HP Boquiamargo	0.0	0.0	-
PMGD HP Bureo	18.2	20.7	+13.60 %
PMGD HP Caliboro	20.1	11.5	-42.56 %
PMGD HP Cavanha	0.0	0.0	-
PMGD HP Chanleufu II	45.1	42.1	-6.62 %
PMGD HP Collil	7.9	159.4	+1927.86 %
PMGD HP Contra	-	0.0	-
PMGD HP Cosapilla	6.5	6.1	-6.97 %
PMGD HP Cumpeo	35.8	44.3	+23.65 %
PMGD HP Curileufu	-	0.0	-
PMGD HP Don Walterio	22.7	55.6	+144.99 %
PMGD HP Dongo	7.0	107.4	+1434.20 %
PMGD HP Donguil	0.3	0.7	+134.77 %
PMGD HP Dosal	-	0.0	-
PMGD HP Doña Hilda	1.1	1.9	+73.11 %
PMGD HP El Agrio	0.0	0.0	-
PMGD HP El Arrayán	-	9.9	-
PMGD HP El Atajo	22.9	20.2	-11.84 %
PMGD HP El Brinco	2.8	2.7	-4.27 %
PMGD HP El Canelo	45.3	46.9	+3.63 %
PMGD HP El Colorado	4.2	16.8	+299.41 %
PMGD HP El Diuto	49.5	20.4	-58.67 %
PMGD HP El Galpón	8.3	8.8	+5.92 %
PMGD HP El Llano	7.5	7.8	+3.89 %
PMGD HP El Manzano	0.0	0.0	-
PMGD HP El Mirador	0.0	0.0	-100.00 %
PMGD HP El Portal	15.7	14.7	-6.21 %
PMGD HP El Toro N°2	4.5	0.0	-100.00 %
PMGD HP El Tártaro	0.0	0.0	-
PMGD HP Ensenada	25.0	16.4	-34.56 %
PMGD HP Eyzaguirre	0.0	0.0	-
PMGD HP La Arena	12.7	39.7	+213.09 %
PMGD HP La Bifurcada	4.6	2.4	-47.88 %
PMGD HP La Compañía II	31.7	29.5	-7.10 %
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	12.0	12.1	+1.43 %
PMGD HP Las Flores	13.9	39.1	+181.75 %
PMGD HP Las Vertientes	39.8	39.7	-0.26 %
PMGD HP Los Bajos	121.8	123.1	+1.10 %
PMGD HP Los Colonos	-	0.0	-
PMGD HP Los Corrales	7.4	0.0	-100.00 %
PMGD HP Los Corrales II	2.3	0.0	-100.00 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Lo Miguel	25.9	20.1	-22.21 %
PMGD PFV Lo Miranda	13.1	20.0	+52.98 %
PMGD PFV Lo Sierra	11.8	7.0	-41.30 %
PMGD PFV Lockma	83.3	83.8	+0.58 %
PMGD PFV Loica	19.6	13.8	-29.84 %
PMGD PFV Loma Tendida	20.5	20.5	+0.08 %
PMGD PFV Lomas Coloradas	11.0	11.9	+8.18 %
PMGD PFV Loncura	61.9	57.8	-6.64 %
PMGD PFV Loreto	11.8	11.8	+0.59 %
PMGD PFV Los Banos	33.9	16.2	-52.28 %
PMGD PFV Los Cisnes	33.9	22.9	-32.40 %
PMGD PFV Los Gorriones	21.3	23.3	+9.48 %
PMGD PFV Los Jotes	16.9	3.9	-76.82 %
PMGD PFV Los Lagos	8.9	11.6	+30.59 %
PMGD PFV Los Libertadores	13.9	45.5	+227.50 %
PMGD PFV Los Lirios	34.3	15.2	-55.76 %
PMGD PFV Los Magnolios	8.5	12.5	+46.89 %
PMGD PFV Los Molinos	32.1	36.4	+13.30 %
PMGD PFV Los Morros I	5.6	1.3	-77.64 %
PMGD PFV Los Nogales	20.8	26.9	+29.61 %
PMGD PFV Los Paltos	8.5	5.0	-41.29 %
PMGD PFV Los Patos	18.5	21.8	+17.84 %
PMGD PFV Los Perales	16.4	9.9	-39.57 %
PMGD PFV Los Puquios	0.0	0.0	-
PMGD PFV Los Robles	8.3	9.9	+19.28 %
PMGD PFV Los Tauretes	13.3	3.3	-75.06 %
PMGD PFV Los Tilos	20.6	5.9	-71.51 %
PMGD PFV Los Tordos	31.3	38.2	+21.96 %
PMGD PFV Luce Solar	10.1	12.9	+27.43 %
PMGD PFV Luders	5.7	0.6	-88.77 %
PMGD PFV Lumbreras	14.9	3.6	-75.76 %
PMGD PFV Luna	10.5	10.7	+2.29 %
PMGD PFV Luna del Norte	17.8	20.1	+12.96 %
PMGD PFV Macao	39.5	58.5	+48.22 %
PMGD PFV Macarena Solar	8.2	8.2	-
PMGD PFV Maikono	12.1	7.4	-38.97 %
PMGD PFV Maimalicán	66.6	27.9	-58.15 %
PMGD PFV Maitenlahue	12.7	14.7	+15.34 %
PMGD PFV Malaquita II	76.5	77.1	+0.78 %
PMGD PFV Malinke	9.0	8.7	-3.28 %
PMGD PFV Malloco	12.9	3.2	-75.37 %
PMGD PFV Malvilla	11.5	12.1	+5.23 %
PMGD PFV Manao	17.6	4.8	-72.70 %
PMGD PFV Mandinga	21.5	9.2	-57.02 %
PMGD PFV Marambio	10.8	7.1	-34.57 %
PMGD PFV Marañon	84.3	87.0	+3.16 %
PMGD PFV Marchigue II	58.3	57.1	-2.11 %
PMGD PFV Marchigue VII	11.3	16.2	+44.01 %
PMGD PFV Margarita X	19.4	27.6	+42.06 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD HP Los Morros	22.1	20.1	-9.27 %
PMGD HP Los Padres	0.0	0.0	-
PMGD HP Los Portones	0.0	0.0	-
PMGD HP MSA-I	5.7	43.7	+673.03 %
PMGD HP Maisán	1.9	2.7	+43.39 %
PMGD HP Mallarauco	70.9	65.1	-8.14 %
PMGD HP María Elena	0.0	0.2	-
PMGD HP Melo	37.8	22.6	-40.13 %
PMGD HP Molinera Villarrica	2.7	3.3	+22.72 %
PMGD HP Muchi	0.0	0.0	+785.06 %
PMGD HP Munilque	0.0	0.0	-
PMGD HP Munilque II	7.8	8.5	+8.55 %
PMGD HP Palmar	24.0	34.8	+45.12 %
PMGD HP Panguipulli	-	0.0	-
PMGD HP Pehui	3.1	3.8	+24.15 %
PMGD HP Pichilonco	0.2	3.6	+1510.34 %
PMGD HP Picoltué	-	0.0	-
PMGD HP Puclaro	9.4	10.0	+6.32 %
PMGD HP Purísima	2.3	2.3	+1.44 %
PMGD HP Quillaileo	0.0	0.3	-
PMGD HP Reca	3.8	6.2	+64.63 %
PMGD HP Roblería	43.4	9.0	-79.29 %
PMGD HP Río Mulchén	0.0	5.7	-
PMGD HP Río Trueno	0.0	27.1	-
PMGD HP Santa Elena	5.1	11.2	+121.17 %
PMGD HP Santa Isabel	6.4	0.0	-100.00 %
PMGD HP Santa Rosa	10.0	11.7	+17.38 %
PMGD HP Sauce Andes	10.8	11.9	+9.42 %
PMGD HP Trailelfú	4.5	9.9	+119.72 %
PMGD HP Tranca del Toro	5.8	6.1	+5.87 %
PMGD HP Tranquil	6.0	21.9	+266.09 %
PMGD HP Truful Truful	16.8	18.3	+9.03 %
PMGD PE El Arbol	50.2	41.5	-17.41 %
PMGD PE El Nogal	46.0	23.9	-47.95 %
PMGD PE Huajache	0.0	0.0	-
PMGD PE Las Peñas	35.7	81.6	+128.81 %
PMGD PE Lebu III	23.4	0.0	-100.00 %
PMGD PE Raki	0.0	0.0	-
PMGD PE Ucuquer	40.6	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Abastible Concon	0.0	0.0	-
PMGD PFV Alameda	39.1	27.8	-28.75 %
PMGD PFV Albatros	7.5	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Albor Solar	37.3	26.3	-29.53 %
PMGD PFV Alcaldesa	31.3	31.9	+1.92 %
PMGD PFV Alcon Solar	26.8	32.0	+19.30 %
PMGD PFV Aldebaran	2.8	26.3	+837.37 %
PMGD PFV Alhué	26.4	26.1	-0.99 %
PMGD PFV Alianza	42.3	37.2	-12.04 %
PMGD PFV Alicahue	14.0	8.6	-38.79 %
PMGD PFV Alto Bellavista	0.0	0.1	+1206.53 %
PMGD PFV Alto Solar	11.1	7.5	-32.39 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Marin	23.2	7.7	-66.79 %
PMGD PFV María Dolores	58.2	23.0	-60.48 %
PMGD PFV María Pinto	11.3	9.5	-15.60 %
PMGD PFV Meco Chillan	51.8	41.9	-19.16 %
PMGD PFV Meli	36.4	24.6	-32.43 %
PMGD PFV Membrillo	13.4	13.6	+1.19 %
PMGD PFV Mercurio Sur	16.5	14.8	-10.29 %
PMGD PFV Milán A	15.3	17.4	+13.32 %
PMGD PFV Mitchi	77.3	72.3	-6.51 %
PMGD PFV Montt	9.6	5.8	-39.90 %
PMGD PFV Mostazal	22.0	20.7	-5.86 %
PMGD PFV Moya	65.2	47.3	-27.39 %
PMGD PFV Mutupín	41.2	51.6	+25.17 %
PMGD PFV Nahuén	32.8	34.2	+4.21 %
PMGD PFV Nan	13.0	25.0	+91.71 %
PMGD PFV Nazarino Verano	18.8	10.4	-44.41 %
PMGD PFV Newentun	34.0	42.8	+26.07 %
PMGD PFV Nihue	10.9	8.2	-25.21 %
PMGD PFV Norte Chico	8.4	4.7	-44.17 %
PMGD PFV Ocoa	9.8	5.2	-46.53 %
PMGD PFV Olivia	17.7	17.6	-0.47 %
PMGD PFV Olivier	15.3	16.4	+7.40 %
PMGD PFV Olivillo	37.6	31.7	-15.72 %
PMGD PFV Orion	12.8	18.4	+42.91 %
PMGD PFV Orquidea Solar	19.4	21.0	+8.09 %
PMGD PFV Ovalle Norte	0.0	0.0	-
PMGD PFV Ovejía	25.4	10.5	-58.86 %
PMGD PFV PAS1	75.5	66.2	-12.37 %
PMGD PFV PSF El Peral	49.7	62.4	+25.75 %
PMGD PFV PSF Horizonte	26.2	17.5	-33.19 %
PMGD PFV PVP La Rosa	12.8	16.1	+25.51 %
PMGD PFV PVP Unihue	15.6	19.3	+24.13 %
PMGD PFV Pachira	55.2	68.6	+24.32 %
PMGD PFV Paillihue	57.3	49.5	-13.71 %
PMGD PFV Paine	82.3	83.2	+1.08 %
PMGD PFV Palto Sunlight	50.5	26.0	-48.51 %
PMGD PFV Pama	12.7	14.2	+11.81 %
PMGD PFV Panguilemo Aerop.	25.2	27.8	+10.32 %
PMGD PFV Panquehue II	20.2	10.1	-50.05 %
PMGD PFV Paraguay	36.1	45.6	+26.23 %
PMGD PFV Paranal	17.1	8.0	-52.96 %
PMGD PFV Parque Bicentenario	12.3	19.0	+54.35 %
PMGD PFV Parque Curicura	28.4	42.5	+49.98 %
PMGD PFV Parque El Olivar	57.3	53.5	-6.58 %
PMGD PFV Parque Farol Solar	1.3	1.2	-9.16 %
PMGD PFV Parque Jotabeche	32.3	36.2	+11.99 %
PMGD PFV Parque La Colonia	42.7	16.0	-62.58 %
PMGD PFV Parque La Travesía	15.2	57.2	+277.36 %
PMGD PFV Parque Nancagua	33.7	34.6	+2.79 %
PMGD PFV Parque PVP Itihue	44.6	66.6	+49.43 %
PMGD PFV Parque PVP Mayos	12.1	15.1	+25.14 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Altos de Til Til	3.4	0.2	-95.29 %
PMGD PFV Altos del Paico	0.0	-	-
PMGD PFV Alturas de Ovalle	29.1	27.0	-7.28 %
PMGD PFV Amparo del Sol	11.4	17.4	+52.54 %
PMGD PFV Anakena	77.0	53.8	-30.14 %
PMGD PFV Añahual	65.5	12.7	-80.63 %
PMGD PFV Antonia	6.5	6.3	-3.25 %
PMGD PFV Argomedo	38.4	38.4	+0.20 %
PMGD PFV Arica	40.9	77.4	+89.36 %
PMGD PFV Ariztía	1.4	3.3	+137.68 %
PMGD PFV Armazones	40.0	19.3	-51.71 %
PMGD PFV Aromo del Verano	10.8	10.2	-5.11 %
PMGD PFV Astillas	77.4	81.2	+4.87 %
PMGD PFV Avel Solar	55.9	50.5	-9.60 %
PMGD PFV Avellano	36.7	36.9	+0.43 %
PMGD PFV Aviles	29.9	31.3	+4.69 %
PMGD PFV Axel Solar	16.6	18.5	+11.25 %
PMGD PFV Ayla	49.4	58.8	+19.18 %
PMGD PFV Añuñuca del Verano	14.9	14.8	-0.02 %
PMGD PFV Barcelona	49.8	45.0	-9.52 %
PMGD PFV Belenos Til Til	42.7	17.1	-60.11 %
PMGD PFV Bellavista	0.0	0.0	-
PMGD PFV Bellavista	16.5	7.3	-55.97 %
PMGD PFV Belén	28.9	41.8	+44.87 %
PMGD PFV Berrueco	41.6	61.0	+46.41 %
PMGD PFV Blu	18.5	26.1	+41.20 %
PMGD PFV Buenas Yervas	58.8	58.8	-0.01 %
PMGD PFV Bulnes	34.1	37.7	+10.51 %
PMGD PFV Bulnes Barones	11.1	13.4	+20.99 %
PMGD PFV Bérnago	12.3	16.3	+32.12 %
PMGD PFV CE Caldera	61.4	42.1	-31.42 %
PMGD PFV CUARZO	-	13.1	-
PMGD PFV Cabillo Sunlight	58.0	13.5	-76.65 %
PMGD PFV Cabilsol	10.5	3.5	-66.22 %
PMGD PFV Cabimas	0.7	0.0	-98.48 %
PMGD PFV Cabrero	45.7	47.8	+4.52 %
PMGD PFV Cachiyuyo II	75.1	73.5	-2.06 %
PMGD PFV Caimi	0.1	0.6	+577.78 %
PMGD PFV Calama	79.8	85.7	+7.38 %
PMGD PFV Calle Larga	7.7	4.2	-45.84 %
PMGD PFV Candelaria Solar	11.5	8.2	-28.46 %
PMGD PFV Canelillo	16.7	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Canesa	12.6	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Canquén	3.3	3.9	+17.33 %
PMGD PFV Cantera	7.0	11.7	+67.53 %
PMGD PFV Cantillana	0.0	0.0	-
PMGD PFV Cara De Gallo	5.1	4.1	-19.80 %
PMGD PFV Caracoles	11.4	20.6	+80.26 %
PMGD PFV Caranca	13.2	13.3	+1.18 %
PMGD PFV Casa de Lata	-	0.0	-

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Parque San Javier	30.0	35.0	+16.46 %
PMGD PFV Parque Santa Fe	67.0	50.3	-24.99 %
PMGD PFV Parque Valparaíso	35.1	12.5	-64.33 %
PMGD PFV Pastrán	76.0	53.4	-29.70 %
PMGD PFV Patagua	36.1	31.8	-11.79 %
PMGD PFV Patricia Del Verano	65.8	65.8	-
PMGD PFV Pedreros	7.8	5.6	-27.82 %
PMGD PFV Pegasus	13.6	19.4	+42.26 %
PMGD PFV Pellin	43.4	51.6	+18.78 %
PMGD PFV Pelumpen	13.8	7.7	-44.08 %
PMGD PFV Penaflo	64.9	64.9	-
PMGD PFV Pencahue	35.7	38.0	+6.64 %
PMGD PFV Pencahue Este	14.6	18.9	+29.38 %
PMGD PFV Pepa	24.4	26.7	+9.39 %
PMGD PFV Pequén	12.4	14.9	+20.05 %
PMGD PFV Peralillo	17.2	22.7	+32.03 %
PMGD PFV Perséfone	17.3	29.1	+67.93 %
PMGD PFV Pesaro	12.0	13.7	+14.05 %
PMGD PFV Pica	0.1	1.9	+2583.86 %
PMGD PFV Pichon	12.1	13.5	+11.47 %
PMGD PFV Picunche	40.5	20.6	-49.19 %
PMGD PFV Piduco	17.6	21.7	+23.24 %
PMGD PFV Pilipilén	12.3	16.2	+31.63 %
PMGD PFV Piquero	52.2	47.6	-8.82 %
PMGD PFV Pirque	4.9	1.7	-64.49 %
PMGD PFV Pitotoy	11.4	9.9	-13.05 %
PMGD PFV Pitra	14.0	13.7	-1.58 %
PMGD PFV Placilla	22.8	39.3	+72.84 %
PMGD PFV Playerito	16.0	11.0	-30.96 %
PMGD PFV Playero	16.1	10.6	-34.32 %
PMGD PFV Playeron	15.8	16.8	+6.20 %
PMGD PFV Plaza Sunlight	45.0	46.2	+2.50 %
PMGD PFV Plomo Verano	12.6	12.4	-0.96 %
PMGD PFV Población	12.0	8.0	-33.00 %
PMGD PFV Pocillas	13.0	15.9	+21.78 %
PMGD PFV Pomuyeto	14.3	17.1	+19.84 %
PMGD PFV Portezuelo	19.4	11.9	-38.77 %
PMGD PFV Pretty Field	21.0	10.8	-48.33 %
PMGD PFV Puangue	19.4	32.4	+67.13 %
PMGD PFV Pueblo Hundido	13.0	11.4	-12.46 %
PMGD PFV Pueblo Seco	42.7	49.4	+15.60 %
PMGD PFV Puelche	17.0	9.4	-44.49 %
PMGD PFV Puente Solar	11.5	6.4	-44.62 %
PMGD PFV Pullali	7.9	5.6	-28.61 %
PMGD PFV Punta Baja	12.9	14.5	+12.40 %
PMGD PFV Quebrada de Talca	59.5	67.3	+13.17 %
PMGD PFV Queltehue	11.2	11.6	+3.49 %
PMGD PFV Quemados	29.1	36.1	+24.36 %
PMGD PFV Quetena	78.2	79.7	+2.01 %
PMGD PFV Quillay	11.5	8.8	-23.10 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Casabermeja	0.0	0.0	-
PMGD PFV Casuto	7.2	4.1	-43.33 %
PMGD PFV Catemu	4.9	3.1	-36.33 %
PMGD PFV Cato Solar	14.5	14.5	+0.27 %
PMGD PFV Catán	0.0	0.0	-
PMGD PFV Cauquenes	14.7	16.7	+13.46 %
PMGD PFV Cañones Sunlight	52.6	52.3	-0.68 %
PMGD PFV Cefalu Solar	7.2	18.0	+150.68 %
PMGD PFV Centauro Solar	42.9	19.1	-55.42 %
PMGD PFV Cetus	9.6	9.9	+2.40 %
PMGD PFV Chacabuco	30.5	7.3	-75.93 %
PMGD PFV Chacaico	35.3	17.1	-51.39 %
PMGD PFV Chalinga	15.5	13.8	-10.67 %
PMGD PFV Champa	17.0	26.0	+53.09 %
PMGD PFV Chancon	4.4	1.6	-64.77 %
PMGD PFV Chañar del Verano	20.8	22.6	+8.54 %
PMGD PFV Chequen Solar	40.3	0.1	-99.80 %
PMGD PFV Chicauma Verano	27.8	28.3	+1.67 %
PMGD PFV Chilener	12.3	15.5	+26.08 %
PMGD PFV Chillán Huambali	7.2	5.4	-24.96 %
PMGD PFV Chimbarongo	11.0	10.4	-5.73 %
PMGD PFV Chinchorro	48.3	60.6	+25.42 %
PMGD PFV Cholguan	12.7	8.5	-33.46 %
PMGD PFV Chuchifí	14.0	14.5	+4.09 %
PMGD PFV Cintac	0.0	0.7	-
PMGD PFV Cipres	43.4	53.1	+22.38 %
PMGD PFV Citrino	5.4	1.5	-71.67 %
PMGD PFV Ckilir	83.9	82.8	-1.35 %
PMGD PFV Clementina	26.2	22.7	-13.35 %
PMGD PFV Cocharcas	13.1	18.4	+39.98 %
PMGD PFV Cocinillas	15.4	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Coinco	9.8	11.0	+11.96 %
PMGD PFV Colchagua	13.3	16.6	+25.04 %
PMGD PFV Colibri	5.2	2.2	-57.74 %
PMGD PFV Colina	51.8	11.7	-77.49 %
PMGD PFV Coltauco Almendro	11.1	12.3	+11.10 %
PMGD PFV Condor Chepica	15.9	18.5	+16.58 %
PMGD PFV Condor Pelvin	11.8	0.0	-99.83 %
PMGD PFV Condor Petorca	7.9	7.6	-4.53 %
PMGD PFV Cordillerilla	9.3	6.7	-27.65 %
PMGD PFV Corso	23.8	41.8	+75.82 %
PMGD PFV Cortijo	43.8	34.9	-20.44 %
PMGD PFV Covadonga	80.7	53.6	-33.62 %
PMGD PFV Coyunche	16.9	14.4	-14.84 %
PMGD PFV Crucero	16.8	13.2	-21.71 %
PMGD PFV Cruz	17.6	5.9	-66.40 %
PMGD PFV Curacavi	14.2	2.7	-80.66 %
PMGD PFV Curaco	35.2	50.5	+43.27 %
PMGD PFV Cuz Cuz	14.5	16.7	+14.87 %
PMGD PFV Dadinco	16.2	17.7	+9.36 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Quilmo Solar	28.2	28.5	+1.03 %
PMGD PFV Quinantu	61.8	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Quinta	10.5	3.5	-66.99 %
PMGD PFV Quinta Cabrero	31.8	31.8	+0.02 %
PMGD PFV RDCL SAN	48.9	28.5	-41.84 %
PMGD PFV REN	0.0	0.0	-
PMGD PFV RLA	8.7	13.9	+59.43 %
PMGD PFV Ranguil	13.5	13.0	-3.92 %
PMGD PFV Ratulemus	14.7	16.5	+12.83 %
PMGD PFV Rauquen	39.2	42.9	+9.45 %
PMGD PFV Rcu	38.3	15.6	-59.14 %
PMGD PFV Recoleta	47.0	46.7	-0.57 %
PMGD PFV Rengo	33.3	26.1	-21.75 %
PMGD PFV Rexner	11.0	3.7	-66.30 %
PMGD PFV Rimini	43.4	47.9	+10.32 %
PMGD PFV Rinconada	35.8	21.5	-40.10 %
PMGD PFV Rinconada Alcones	54.7	67.2	+22.79 %
PMGD PFV Rinconada Norte	19.5	6.3	-67.85 %
PMGD PFV Rodeo	11.7	4.0	-65.59 %
PMGD PFV Roma	12.7	13.2	+4.01 %
PMGD PFV Romeria	42.9	40.3	-5.96 %
PMGD PFV Rosario	8.4	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Rovián	24.6	37.0	+50.28 %
PMGD PFV Rucapaine	46.2	34.3	-25.82 %
PMGD PFV Río Peuco	17.8	17.8	-
PMGD PFV S. Antonio Monte	2.9	2.9	-0.09 %
PMGD PFV S. Francisco Parral	13.0	10.5	-19.25 %
PMGD PFV SDSI	17.2	12.6	-27.15 %
PMGD PFV SF Fortuna 15	0.0	10.6	-
PMGD PFV SGT Catapilco	47.5	18.1	-61.94 %
PMGD PFV SGT Tucapel	39.1	25.9	-33.63 %
PMGD PFV SLK CB Nueve	16.6	5.3	-67.93 %
PMGD PFV SP Malloa	11.5	11.7	+2.27 %
PMGD PFV SP Villa Alemana	11.9	7.1	-39.97 %
PMGD PFV Salerno Solar	10.6	5.1	-51.51 %
PMGD PFV Samo Bajo	14.7	10.6	-27.61 %
PMGD PFV San Alberto	16.5	10.0	-39.43 %
PMGD PFV San Antonio	26.3	28.4	+8.15 %
PMGD PFV San Camilo	14.7	18.8	+27.94 %
PMGD PFV San Carlos	11.1	17.7	+59.68 %
PMGD PFV San Eduardo	1.8	1.8	+0.55 %
PMGD PFV San Emilio I	12.7	14.3	+12.81 %
PMGD PFV San Eugenio	57.3	57.2	-0.04 %
PMGD PFV San Francisco	9.1	2.7	-70.11 %
PMGD PFV San Isidro	6.1	8.1	+32.46 %
PMGD PFV San José II	17.0	24.0	+41.45 %
PMGD PFV San Pedro	11.4	14.9	+30.44 %
PMGD PFV San Rafael	12.9	7.8	-39.39 %
PMGD PFV San Ramiro	43.7	38.5	-11.81 %
PMGD PFV San Vicente TT	10.2	10.4	+1.86 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Darlín	16.5	27.9	+69.33 %
PMGD PFV Diego de Almagro	70.6	59.6	-15.58 %
PMGD PFV Don Andrónico	8.9	12.7	+41.99 %
PMGD PFV Don Enrique	76.4	55.4	-27.48 %
PMGD PFV Don Eugenio	10.5	14.9	+42.87 %
PMGD PFV Don Jorge	16.3	14.8	-9.25 %
PMGD PFV Don Mariano	12.5	10.8	-13.97 %
PMGD PFV Don Martín	17.1	12.7	-26.15 %
PMGD PFV Don Matías	13.5	11.8	-12.45 %
PMGD PFV Don Rodrigo	28.3	34.6	+22.37 %
PMGD PFV Don Simón	17.8	13.7	-22.92 %
PMGD PFV Dona Rubena	-	0.0	-
PMGD PFV Doña Igna	12.3	9.3	-24.55 %
PMGD PFV Doña Regina	15.3	15.3	-0.08 %
PMGD PFV Doñihue	18.0	33.2	+84.44 %
PMGD PFV Duqueco Solar	62.4	43.3	-30.54 %
PMGD PFV EA SF Graneros	11.8	9.3	-20.78 %
PMGD PFV EA SF Pichilemu	12.8	18.1	+40.84 %
PMGD PFV Ea Maiten	14.3	18.0	+25.59 %
PMGD PFV Eclipse	40.9	42.0	+2.76 %
PMGD PFV El Boco	8.5	16.7	+95.88 %
PMGD PFV El Caiquén	57.4	70.2	+22.43 %
PMGD PFV El Cardenal	12.7	11.9	-5.90 %
PMGD PFV El Carpintero	60.5	61.0	+0.91 %
PMGD PFV El Castaño	55.6	55.6	-
PMGD PFV El Cernicalo	10.6	9.8	-7.80 %
PMGD PFV El Cernicalo II	10.6	9.2	-13.53 %
PMGD PFV El Chercan	54.0	44.8	-16.90 %
PMGD PFV El Chincol	23.1	23.3	+0.82 %
PMGD PFV El Chucao	13.2	18.3	+38.14 %
PMGD PFV El Cuervo	10.2	15.0	+46.92 %
PMGD PFV El Cóndor	5.3	5.1	-4.68 %
PMGD PFV El Divisadero	16.5	14.5	-11.89 %
PMGD PFV El Estero	7.4	12.4	+66.80 %
PMGD PFV El Flamenco	40.6	30.6	-24.53 %
PMGD PFV El Gaviotín	18.7	19.0	+1.55 %
PMGD PFV El Huaso	11.1	4.4	-60.00 %
PMGD PFV El Ingenio	51.0	13.0	-74.52 %
PMGD PFV El Interlocutor	12.2	13.0	+6.81 %
PMGD PFV El Laurel	24.9	20.2	-18.91 %
PMGD PFV El Litre	39.1	12.8	-67.32 %
PMGD PFV El Loro Choroy	61.9	42.7	-31.04 %
PMGD PFV El Mirlo	35.4	30.0	-15.11 %
PMGD PFV El Monte	11.2	11.2	-0.64 %
PMGD PFV El Palqui	14.5	14.4	-0.74 %
PMGD PFV El Picurio	11.3	13.4	+18.76 %
PMGD PFV El Pilpen	10.0	10.7	+6.60 %
PMGD PFV El Pitio	19.9	23.0	+15.63 %
PMGD PFV El Piuquen	11.4	16.5	+44.52 %
PMGD PFV El Queltehue	9.6	9.8	+1.88 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Sand Solar	-	0.0	-
PMGD PFV Santa Adriana	5.9	7.8	+32.03 %
PMGD PFV Santa Amelia	14.8	8.7	-40.99 %
PMGD PFV Santa Blanca	10.4	10.4	-0.13 %
PMGD PFV Santa Carolina	11.3	13.0	+14.63 %
PMGD PFV Santa Cecilia	11.0	11.7	+6.73 %
PMGD PFV Santa Clara	10.0	10.7	+6.91 %
PMGD PFV Santa Cruz	44.7	57.3	+28.22 %
PMGD PFV Santa Elizabeth	40.1	0.0	-99.90 %
PMGD PFV Santa Emilia	21.8	4.5	-79.55 %
PMGD PFV Santa Ester	14.1	20.2	+43.84 %
PMGD PFV Santa Francisca	33.4	37.0	+10.69 %
PMGD PFV Santa Inés	12.4	12.9	+4.38 %
PMGD PFV Santa Julia	10.5	6.8	-34.74 %
PMGD PFV Santa Laura	2.2	3.7	+67.27 %
PMGD PFV Santa Lucía	55.7	46.1	-17.11 %
PMGD PFV Santa Luisa	13.1	19.4	+47.68 %
PMGD PFV Santa Margarita	13.1	13.6	+3.35 %
PMGD PFV Santa Pamela	66.8	67.7	+1.35 %
PMGD PFV Santa Rita	12.6	20.9	+65.32 %
PMGD PFV Santa Teresita	46.5	20.0	-57.12 %
PMGD PFV Santuario	10.1	4.7	-53.38 %
PMGD PFV Saturno Norte	25.1	29.3	+16.67 %
PMGD PFV Siete Colores	33.4	27.3	-18.11 %
PMGD PFV Sirimavo	13.2	13.2	+0.39 %
PMGD PFV Sofia	17.4	18.4	+5.69 %
PMGD PFV Sol de Septiembre	37.8	10.6	-71.97 %
PMGD PFV Sol del Maule	14.2	17.4	+22.57 %
PMGD PFV Sol del Norte	17.8	20.0	+12.35 %
PMGD PFV Solar Del Bueno	11.6	4.1	-64.93 %
PMGD PFV Solaris	-	23.5	-
PMGD PFV Soy Solar	18.9	20.7	+9.35 %
PMGD PFV Sunhunter	72.1	52.2	-27.52 %
PMGD PFV Sunray	-	0.0	-
PMGD PFV Tabolango	62.0	69.5	+12.17 %
PMGD PFV Talagante	30.2	15.0	-50.43 %
PMGD PFV Talca	24.9	30.3	+21.54 %
PMGD PFV Talhuén	19.5	16.6	-15.03 %
PMGD PFV Tallado	2.3	2.0	-14.66 %
PMGD PFV Tamarama	48.1	33.0	-31.37 %
PMGD PFV Tamarugo	19.5	21.2	+8.41 %
PMGD PFV Tambo Real	17.7	14.6	-17.51 %
PMGD PFV Taranto	41.9	58.2	+38.78 %
PMGD PFV Taruca	21.0	30.3	+44.10 %
PMGD PFV Techos de Altamira	0.5	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Tes Solar	9.7	9.7	-0.10 %
PMGD PFV Tierra	37.1	45.0	+21.30 %
PMGD PFV Tijeral	13.4	6.3	-52.88 %
PMGD PFV Til Til	10.1	2.8	-72.77 %
PMGD PFV Topacio	14.4	8.9	-38.21 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV El Quemado	13.2	3.8	-71.14 %
PMGD PFV El Queule	24.7	1.5	-94.09 %
PMGD PFV El Rayador	62.6	64.6	+3.08 %
PMGD PFV El Reconquistador	14.7	15.9	+8.16 %
PMGD PFV El Resplandor	12.1	15.0	+23.68 %
PMGD PFV El Roble	44.2	32.8	-25.84 %
PMGD PFV El Romeral	39.2	41.7	+6.25 %
PMGD PFV El Salitral	22.4	23.9	+6.47 %
PMGD PFV El Sauce	14.6	12.9	-11.85 %
PMGD PFV El Sharon	12.2	12.7	+4.01 %
PMGD PFV El Tiuque	6.3	7.3	+16.29 %
PMGD PFV El Trigal	47.5	58.5	+23.05 %
PMGD PFV El Trile	58.8	64.5	+9.62 %
PMGD PFV El Trébol	8.2	14.6	+76.98 %
PMGD PFV El Turpial	14.4	14.6	+1.07 %
PMGD PFV El Zorzal	13.7	18.2	+33.14 %
PMGD PFV El Ñandú	19.4	16.2	-16.37 %
PMGD PFV Enami Solar	32.8	10.7	-67.40 %
PMGD PFV Encino	10.3	7.2	-30.19 %
PMGD PFV Encon	24.5	11.2	-54.29 %
PMGD PFV Erinome	15.1	17.6	+16.63 %
PMGD PFV Escorial del Verano	15.3	4.5	-70.46 %
PMGD PFV Esfena	36.7	17.8	-51.43 %
PMGD PFV Esperanza	5.4	0.0	-100.00 %
PMGD PFV FRAGATA	-	15.2	-
PMGD PFV Faramalla	10.1	9.1	-10.20 %
PMGD PFV Fardela Negra	10.3	11.1	+7.16 %
PMGD PFV Filomena	12.9	3.9	-69.48 %
PMGD PFV Flor del Llano	21.9	23.5	+7.07 %
PMGD PFV Florencia Solar	41.8	43.2	+3.32 %
PMGD PFV Foster	16.6	10.5	-36.58 %
PMGD PFV Fotovolt	0.0	0.0	-
PMGD PFV Fotovolt Lin	28.8	38.0	+31.99 %
PMGD PFV Francisco	6.3	5.8	-8.57 %
PMGD PFV Fulgor	14.5	1.3	-91.22 %
PMGD PFV Fuster del Verano	23.8	24.2	+1.63 %
PMGD PFV GR Lemu	28.9	30.8	+6.54 %
PMGD PFV GR Peumo	32.4	32.4	-0.01 %
PMGD PFV GR Pitao	45.0	54.4	+20.96 %
PMGD PFV GR Rauli	34.4	35.2	+2.56 %
PMGD PFV GR Santa Rosa	48.2	48.2	-
PMGD PFV Gabardo del Verano	22.7	27.2	+19.70 %
PMGD PFV Gabriela	76.7	81.7	+6.56 %
PMGD PFV Girasoles	12.3	6.0	-51.34 %
PMGD PFV Granada	63.7	63.8	+0.17 %
PMGD PFV Granate	77.9	55.9	-28.27 %
PMGD PFV Guadalao	12.4	17.9	+44.52 %
PMGD PFV Guadalupe	34.3	8.8	-74.28 %
PMGD PFV Guanaco Solar	0.0	0.0	-
PMGD PFV Guarana	9.4	17.7	+88.69 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Torino	29.3	38.1	+30.35 %
PMGD PFV Tortolas del Verano	11.1	3.4	-69.08 %
PMGD PFV Tortuga	2.2	10.9	+391.31 %
PMGD PFV Tranque del Sol	56.8	22.3	-60.84 %
PMGD PFV Trebal	11.2	5.3	-52.82 %
PMGD PFV Trebo	12.1	10.2	-15.76 %
PMGD PFV Trica-Dos	13.4	15.3	+13.96 %
PMGD PFV Tricahue II	30.1	2.9	-90.30 %
PMGD PFV Trinidad	14.2	14.3	+0.09 %
PMGD PFV Tucuguere	7.6	5.2	-31.58 %
PMGD PFV Turquía	6.2	2.8	-55.64 %
PMGD PFV UTFSM V. Valdés	0.0	0.3	+966.67 %
PMGD PFV UTFSM Vitacura	0.0	0.0	-
PMGD PFV UTFSM Viña	0.3	0.8	+158.06 %
PMGD PFV VELASCO SOLAR	8.3	8.2	-0.10 %
PMGD PFV Valle Este II	73.3	56.1	-23.49 %
PMGD PFV Valle Oeste II	75.9	58.9	-22.38 %
PMGD PFV Valle de la Luna II	11.9	1.4	-88.32 %
PMGD PFV Ventisquero	46.8	51.4	+9.83 %
PMGD PFV Venturada	43.2	60.7	+40.36 %
PMGD PFV Verona	7.4	6.6	-10.15 %
PMGD PFV Vicente	10.6	0.2	-97.73 %
PMGD PFV Victoria	78.8	79.7	+1.14 %
PMGD PFV Villa Alegre	28.0	48.3	+72.70 %
PMGD PFV Villa CVE	-	0.6	-
PMGD PFV Villa Cruz	15.5	11.1	-28.52 %
PMGD PFV Villa Moscoso	11.6	11.8	+1.72 %
PMGD PFV Villa Prat	13.2	18.3	+38.47 %
PMGD PFV Villa Seca	16.2	17.9	+10.74 %
PMGD PFV Villa Solar	12.9	17.8	+38.09 %
PMGD PFV Violeta	39.8	42.7	+7.13 %
PMGD PFV Vituco 2B	12.8	17.8	+38.43 %
PMGD PFV Viñas del Sol	32.0	43.6	+36.12 %
PMGD PFV Yahutela	33.7	11.6	-65.67 %
PMGD PFV Ñihue	3.1	1.4	-56.24 %
PMGD PFV Ñiquén	22.7	13.9	-38.88 %
PMGD TER Aggreko 01	-	0.0	-
PMGD TER Agni	-	1.3	-
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	63.7	40.4	-36.60 %
PMGD PFV Helios	1.0	0.3	-75.00 %
PMGD PFV Hijueta 4	14.9	21.4	+43.80 %
PMGD PFV Homero	9.1	8.5	-6.92 %
PMGD PFV Hormiga	7.3	0.6	-92.28 %
PMGD PFV Hornitos	1.0	0.2	-82.00 %
PMGD PFV Huape	11.3	8.4	-26.00 %
PMGD PFV Huaquelon	72.9	52.7	-27.68 %
PMGD PFV Huigan	48.5	28.0	-42.28 %
PMGD PFV Hurtado	16.2	15.6	-3.95 %
PMGD PFV ICB	0.0	0.2	-
PMGD PFV ISIDRO	54.3	65.0	+19.75 %
PMGD PFV Idahue del Verano	12.0	11.6	-3.81 %
PMGD PFV Illapel 5X	17.9	12.7	-29.05 %
PMGD PFV Independencia	13.0	0.8	-93.76 %
PMGD PFV Itahue Solar	19.0	24.7	+29.73 %
PMGD PFV Jahuel	31.0	11.2	-63.78 %
PMGD PFV Jardin Solar Petorca	40.2	40.2	+0.01 %
PMGD PFV Jaururo	7.2	5.1	-29.44 %
PMGD PFV Javiera Carrera	44.9	21.2	-52.81 %
PMGD PFV Jilguero	11.3	9.9	-12.07 %
PMGD PFV José Soler Mallafré	6.3	6.8	+8.12 %
PMGD PFV Kaufmann	0.0	0.0	-
PMGD PFV Konda	8.3	3.7	-55.06 %
PMGD PFV La Acacia	27.9	31.4	+12.69 %
PMGD PFV La Blanquina	38.3	21.9	-43.01 %
PMGD PFV La Chapeana	13.6	0.0	-100.00 %
PMGD PFV La Chimba Bis	19.2	10.3	-46.35 %
PMGD PFV La Esperanza II	58.3	49.3	-15.40 %
PMGD PFV La Estancia	9.4	12.3	+30.89 %
PMGD PFV La Foresta	12.9	19.0	+47.10 %
PMGD PFV La Frontera	31.1	29.3	-5.63 %
PMGD PFV La Gamboina	18.9	15.9	-15.54 %
PMGD PFV La Gonzalina de Tuniche Sunlight	-	1.6	-
PMGD PFV La Huerta	13.3	13.7	+2.92 %
PMGD PFV La Lajuela	26.0	48.8	+87.65 %
PMGD PFV La Ligua	7.8	5.0	-35.51 %
PMGD PFV La Manga	22.7	8.9	-60.62 %
PMGD PFV La Muralla	10.6	12.1	+14.38 %
PMGD PFV La Palma Solar	47.1	69.8	+48.30 %
PMGD PFV La Paz	37.2	12.0	-67.77 %
PMGD PFV La Perla	10.5	12.8	+22.21 %
PMGD PFV La Vendimia	56.1	66.8	+19.11 %
PMGD PFV La Victoria	45.8	65.5	+43.19 %
PMGD PFV Lagunilla	14.4	1.7	-88.02 %
PMGD PFV Laja Andino	51.3	54.0	+5.24 %
PMGD PFV Las Arboledas	12.3	15.0	+21.72 %
PMGD PFV Las Bandurrias	5.9	4.5	-22.71 %
PMGD PFV Las Cabras	12.4	7.8	-37.21 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD TER Casablanca	-	0.0	-
PMGD TER Casablanca II	-	0.0	-
PMGD TER Cañete	-	0.0	-
PMGD TER Chile	-	0.0	-
PMGD TER Chillan	-	0.0	-
PMGD TER Chorrillos	-	0.0	-
PMGD TER Chufkén	-	0.0	-
PMGD TER Ciruelillo	-	0.0	-
PMGD TER Coelemu	-	8.1	-
PMGD TER Conchalí	-	0.0	-
PMGD TER Contulmo	-	0.0	-
PMGD TER Copiulemu	-	0.0	-
PMGD TER Cortés	-	0.0	-
PMGD TER Curacautín	-	0.0	-
PMGD TER Curauma	-	0.0	-
PMGD TER Dagoberto	-	0.0	-
PMGD TER Deuco	-	0.0	-
PMGD TER Diesel Cerezo	-	0.0	-
PMGD TER Diesel Coya	-	0.0	-
PMGD TER Diésel Colaco Pargua	-	0.0	-
PMGD TER Don Pedro	-	0.0	-
PMGD TER Doña Javiera	-	0.0	-
PMGD TER Egido	-	0.0	-
PMGD TER El Campesino	-	1.0	-
PMGD TER El Canelo	-	0.0	-
PMGD TER El Faro	-	0.0	-
PMGD TER El Jardin	-	0.0	-
PMGD TER El Molle	-	20.1	-
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	-	0.0	-
PMGD TER HBS	-	0.7	-
PMGD TER HBS GNL	-	0.0	-
PMGD TER Holley	-	0.0	-
PMGD TER La Gloria-21	-	0.0	-
PMGD TER Lagunitas	-	0.0	-
PMGD TER Las Dalias	-	0.0	-
PMGD TER Las Pampas	-	0.0	-
PMGD TER Lebu	-	0.0	-
PMGD TER Lepanto	-	0.0	-
PMGD TER Lipigas Concón	-	0.0	-
PMGD TER Lomas Coloradas	-	6.8	-
PMGD TER Lonquimay	-	0.0	-
PMGD TER Los Pinos	-	27.7	-
PMGD TER Los Sauces	-	0.0	-

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Las Cachañas	41.4	36.0	-13.10 %
PMGD PFV Las Catitas	52.9	60.6	+14.65 %
PMGD PFV Las Chacras	7.9	14.3	+81.39 %
PMGD PFV Las Chilcas	41.4	37.3	-10.09 %
PMGD PFV Las Codornices	15.9	23.1	+45.22 %
PMGD PFV Las Golondrinas	41.5	45.0	+8.39 %
PMGD PFV Las Lechuzas	16.0	21.3	+33.06 %
PMGD PFV Las Majadas	63.6	57.3	-9.80 %
PMGD PFV Las Mercedes	11.4	8.4	-25.79 %
PMGD PFV Las Mollacas	13.6	4.7	-65.22 %
PMGD PFV Las Palmas Verano	20.3	20.3	-
PMGD PFV Las Palomas	17.0	22.6	+33.12 %
PMGD PFV Las Perdices	14.2	16.8	+18.03 %
PMGD PFV Las Rojas	18.6	18.3	-1.61 %
PMGD PFV Las Tacas	-	0.0	-
PMGD PFV Las Taguas	75.6	0.2	-99.78 %
PMGD PFV Las Tencas	38.4	38.9	+1.09 %
PMGD PFV Las Terrazas	7.8	15.5	+98.72 %
PMGD PFV Las Torcazas	13.7	18.3	+33.82 %
PMGD PFV Las Tortolas	11.7	16.8	+42.93 %
PMGD PFV Las Turcas	9.7	7.4	-23.61 %
PMGD PFV Lenga	3.5	27.4	+675.35 %
PMGD PFV Liebre Verano	27.2	27.2	-
PMGD PFV Lima	14.3	17.3	+21.39 %
PMGD PFV Linares	50.2	59.3	+18.08 %
PMGD PFV Lingue	14.5	12.1	-16.31 %
PMGD PFV Lipangue	5.8	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Liquidambar	43.6	13.1	-69.90 %
PMGD PFV Lirio del Campo	10.7	8.9	-16.23 %
PMGD PFV Litoral Sunlight	49.2	50.3	+2.11 %
PMGD PFV Llanos de Potroso	21.4	22.3	+4.21 %
PMGD PFV Llay Llay	52.5	15.6	-70.24 %
PMGD PFV Lloica	18.7	15.9	-14.86 %
PMGD PFV Lluta Solar	18.8	21.1	+12.46 %
PMGD PFV Lo Boza	0.1	0.2	+128.57 %
PMGD PFV Lo Chacón	10.6	10.8	+2.35 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD TER Los Álamos	-	0.0	-
PMGD TER Louisiana Pacific	-	0.0	-
PMGD TER Lousiana Pacific II	-	0.0	-
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	-	4.1	-
PMGD TER PRP Campesina	-	0.0	-
PMGD TER PRP Chifin	-	0.0	-
PMGD TER PRP Las Quemadas	-	0.0	-
PMGD TER PRP Los Negros	-	0.0	-
PMGD TER PRP Tambores	-	0.0	-
PMGD TER Pinares	-	0.0	-
PMGD TER Punitaqui	-	0.0	-
PMGD TER Quitralman	-	0.0	-
PMGD TER Ramadilla	-	0.0	-
PMGD TER Rapaco	-	0.0	-
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	-	0.0	-
PMGD TER Tamm	-	0.0	-
PMGD TER Tapihue	-	0.0	-
PMGD TER Tigre	-	0.0	-
PMGD TER Tirúa	-	0.0	-
PMGD TER Tomaval	-	0.0	-
PMGD TER Trebal Mapocho	-	0.7	-
PMGD TER TrongolCuranilahue	-	0.0	-
PMGD TER Yumbel	-	0.0	-
PMGD TER Zapallar	-	0.0	-
PMGD TER Zofri	-	0.0	-
Total	15286.9	14398.8	-5.81 %

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 (*)

PE ANTOFAGASTA	Menor generación en prueba de Puesta en Servicio.
PFV Domeyko	Mayor generación real por mayor radiación Solar.
PFV La Huella	Mayor generación real por mayor radiación Solar.
PFV Meseta de los Andes	Mayor generación real por mayor radiación Solar.
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 Atacama 1 GNL	35.0	TG1A y TV1C indisponible por falla en la partida, según IF 2025002606.
TER San Isidro I GNL	0.0	Indisponible. Causa informada: Disparo del ciclo por operación sistema contra incendio TG, según IF 2025002433.
TER Santa María	0.0	Indisponible. Causa informada: Bloqueo del eje de turbina, según IF 2025002519.

3.2. Limitación Forzada

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
BESS Andes IV	99.0	Limitada a 128.79 MW. Causa informada: Indisponibilidad CORE 4, según IL 2025000533.
BESS Andes Solar IIB	99.0	Limitada a 128.79 MW. Causa informada: Indisponibilidad CORE 32, según IL 2025000532.
BESS Tamaya	88.0	Limitado a 65 MW. Causa informada: Inversores de anomalías en su funcionamiento impiden la correcta carga de las baterías, según IL 2025000594.
HE Rapel	100.0	U-5 con limitación. Causa informada: Se declara mínimo técnico de 65 MW y un máximo de 70 MW para evitar TRIP por temperaturas altas y daños producto de las mismas, sin CPF ni CSF, según IL 2025000445
PFV Andes Solar II-B	99.0	Limitada a 128.79 MW. Causa informada: Indisponibilidad CORE 32, según IL 2025000530
PFV Andes Solar IV	99.0	Limitada a 128.79 MW. Causa informada: Indisponibilidad CORE 4, según IL 2025000531.
PFV Campos del Sol	96.0	Limitada a 367 MW. Causa informada: Falla de línea de producción N°19, según IL 2025000596.
PFV 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.
TER IEM	51.0	Limita en 180 MW. Causa informada: Falla en sistema de lubricación del VTI A, según IL 2025000435
TER Nehuenco 9B Gas Arg	95.0	Limitada a una generación máxima de 95 MW. Causa informada: Por degradación de la unidad, según IL 2024000905.
TER Nehuenco II Gas Arg	100.0	Limitada. Causa informada: Sistema de excitación de la TG sin respaldo, según IL 2025000604.

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
TER Quintero 1A Gas Arg	100.0	Limitada. Causa informada: Luego de realizar una boroscopia a la TG, queda disponible bajo las siguientes restricciones: Se soportan sólo 10 arranques posteriores como máximo hasta la fecha del mantenimiento mayor programado (08/04/2025), sin servicios complementarios (CPF, CSF). El periodo de detención debe ser de 11 horas mínimo, cuando la unidad llega al MT debe esperar 30 min, antes de continuar con su proceso a carga base, según IL 2025000540.

3.3. Mantenimiento Mayor

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
HE Angostura	65.0	U-1 Mantenimiento Mayor.
HE Pangue	50.0	U-1 Mantenimiento Mayor.
HE 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 Angostura	100.0	U-3 debe respetar las restricciones de caudal ecológico impuesto en las resoluciones dirección general de aguas (DGA) y en la Resolución de calificación ambiental (RCA) se requiere limitar la unidad generadora N°3 a un valor de potencia mínima de 40 MW, según IL 2024000017. C. Angostura con restricción operativa. Respecto de la operación de las unidades de la central hidroeléctrica Angostura (CH Angostura) no se apliquen incrementos del caudal efluente entre las 09:00 y las 21:00 horas desde el 01 de diciembre de 2024 hasta el 31 de marzo de 2025. Lo anterior para efectos de limitar los riesgos sobre las personas que ocupan el lecho del río Biobío durante la época estival. De acuerdo con carta GO N° 194/2024. No puede participar en SSCC de CPF, CSF y CTF entre las 09:00 y las 21:00 hrs, según IL 2024001875.
HE Antuco	100.0	Limitada. Causa informada: Debido al inicio de la temporada de riego 2024 - 2025, la central deberá generar en forma constante todo el caudal del afluente natural más el caudal que la DOH solicite turbinar por la central El Toro, según IL 2024001968.
HE El Toro	100.0	Limitada. Causa informada: Durante el periodo de riego, la central podrá variar su potencia activa si se cumplen las siguientes condiciones, la tasa de extracción promedio diaria coincida con la tasa de extracción solicitada por la DOH para cada día, según IL 2024001967.
HE Los Cóndores	100.0	De acuerdo con el marco operativo global de la Central Los Cóndores, todas las variaciones en el caudal son determinadas por la Dirección de Obras Hidráulicas (DOH), previa solicitud de la Junta de Vigilancia del Río Maule o, en su caso, por la generación. En consecuencia, las extracciones de agua de la Laguna del Maule deben realizarse preferentemente desde la Central Los Cóndores, de acuerdo con los principios de uso eficiente del recurso hídrico. Cabe destacar que tanto los ajustes operativos de la Central Los Cóndores como las compuertas de extracción de la Laguna del Maule están bajo el control y supervisión directa de la DOH, lo que impide que la central pueda modular su generación de manera autónoma, según IL 2025000512.
HE Pangue	100.0	Limitada. Causa informada: Por compromisos en periodo de riego podrá operar por debajo de su valor de mínimo técnico declarado. Para lo anterior, unidades deberán ser despachadas según lo siguiente: De lunes a domingo de 09.00 hrs. a 19.00 hrs: Generar a una potencia mínima de 20 MW con unidades enclavadas para cumplir con caudal mínimo de 40 m3/s (variaciones bruscas de caudal). El horario de inicio y término de la bajada y subida de carga podría variar ± una hora, siempre y cuando se logre cumplir con las cotas objetivo del embalse Ralco declaradas en el convenio con la JVBB. Se debe respetar en todo momento un caudal mínimo de 40 m3/s y un caudal promedio diario de 65 m3/s, según IL 2025000184.

CENTRALES (≥100 MW)		Disponibilidad (%)	Observaciones
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.
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		0.0	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): 3 horas, partida en tibio (entre 8 y 48 horas F/S): 3 horas y partida en caliente (menor a 8 horas F/S): 3 horas, según IL 2024002071.
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): 3 horas, partida en tibio (entre 8 y 48 horas F/S): 3 horas y partida en caliente (menor a 8 horas F/S): 3 horas, según IL 2024002072.
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): 25 horas, partida en tibio (entre 8 y 48 horas F/S): 25 horas y partida en caliente (menor a 8 horas F/S): 16 horas, según IL 2024002073.
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): 22 horas, partida en tibio (entre 8 y 48 horas F/S): 22 horas y partida en caliente (menor a 8 horas F/S): 11 horas., según IL 2024002074.
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): 13 horas, partida en tibio (entre 8 y 48 horas F/S): 13 horas y partida en caliente (menor a 8 horas F/S): 13 horas, según IL 2024002075.
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.

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

ANTECEDENTES DE LA OPERACIÓN DIARIA SEN

4.1. Observaciones

Hora	Centro de Control	Observación
00:00	CDC	Cs. PFV Leyda, PE Horizonte Norte, PE Horizonte Sur, PFV Loma Los Colorados, PE Lebu (Ampliación de 6,5 a 10 MW), Dos Valles, El Pinar U-1, PE Punta de Talca, PE Antofagasta, Cogeneradora Mapa continúan en período de puesta en servicio.
00:00	Enel Generación	C. Pehuenche se declara en condición de agotamiento con cota 641.72 m.s.n.m. y un gasto de 130 MWh.
00:00	Enel Generación	C. Rapel se declara en condición de agotamiento con cota 102.59 m.s.n.m. y un gasto de 10 MWh.
00:00	Colbún	C. Colbún se declara en condición de agotamiento con cota 422.89 m.s.n.m. y un gasto de 160 MWh.
00:05	LAP	C. Carilafquén disponible y en servicio, según IF 2025002637.
00:32	Engie Generación	C. PE Calama sale del servicio en forma intempestiva con 1 MW. Causa informada: Falla en el transformador de 220/33 kV 110 MVA, según IF 2025002640 y 2025002641.
02:55	Nexpertia	C. PFV Tamaya indisponible. Causa informada: Falla de 52HT4, según IF 2025002645.
05:38	Nexpertia	Línea de 110 kV Arica - Pozo Almonte interrupción forzada por protecciones con reconexión automática con éxito, según IF 2025002657.
06:49	Enel Green Power	C. PFV Campos del Sol cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso, según SDCF 2025034193.
07:38	Nexpertia	Línea de 110 kV Arica - Pozo Almonte interrupción forzada por protecciones con reconexión automática con éxito, según IF 2025002656.
07:39	RNE	Línea de 110 kV Cardones - Refugio interrupción forzada por protecciones, se pierden 0.4 MW de consumos de la S/E Refugio. Causa informada: Condiciones climáticas adversas, según IF 2025002652.
07:50	Transec	Línea de 110 kV Pan de Azúcar - Las Compañías interrupción forzada por protecciones, se pierden 11 MW de la S/E Las Compañías, según IF 2025002658.
07:54	CGE - Transmisión	S/E Las Compañías normalizados la totalidad de los consumos desde la S/E Maitencillo, según IF 2025002648.
08:06	Nexpertia	Línea de 110 kV Arica - Pozo Almonte interrupción forzada por protecciones con reconexión automática con éxito, según IF 2025002659.
08:12	Nexpertia	Línea de 110 kV Muelle - Guayaques interrupción forzada por protecciones, se pierden 35 MW de consumos de la S/E Guayaques. Causa Informada: Ave electrocutada, según IF 2025002650.
08:32	Nexpertia	Línea de 110 kV Muelle - Guayaques cerrada, normalizados los consumos de la S/E Guayaques, según IF 2025002650.
09:07	San Andrés	Línea de 220 kV San Andrés - La Confluencia interrupción forzada por protecciones, se pierden 19.7 MW de las Cs. San Andrés (11 MW), Corrales (3 MW), Piedras Negras (2.7 MW) y Punta del Viento (3 MW). Causa informada: Condiciones climáticas adversas, según IF 2025002651.
09:16	Enel Green Power	C. PE Valle de los Vientos limitado a 88 MW. Causa informada: Indisponibilidad de un circuito de generación por robo de conductores, según IL 2025000602, cancelada IL 2025000600.
09:20	RNE	Línea de 110 kV Cardones - Refugio cerrada, normalizados los consumos de la S/E Refugio, según IF 2025002652.
09:20	Interchile	S/E Nueva Maitencillo Línea de 500 kV Nueva Maitencillo - Nueva Pan de Azúcar 1 y 2 cancelada limitación, según IL 2025000322. Sistema de protecciones principal y de respaldo quedan con todas sus funciones totalmente operativas.
10:25	Nexpertia	Línea de 110 kV Arica - Pozo Almonte con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Lavado de aislación por alta contaminación, según SICF 2025034198.
10:40	San Andrés	Línea de 220 kV San Andrés - La Confluencia cerrada, según IF 2025002651.
11:08	STM	Línea de 110 kV Cerro Navia - Lo Aguirre - Lo Prado interrupción forzada por protecciones, se pierden 16 MW de consumos de las SS/EE Lo Aguirre, Lo Prado y Curacaví. Causa informada: S/E Lo Aguirre transformador N°1 de 110/12.5 kV, 10.5 MVA interrupción forzada por protecciones.
11:09	Celeoredes	Línea de 44 kV Carena - CMPC Puente Alto interrupción forzada por protecciones. Causa informada: Falla en línea de 110 kV Cerro Navia - Lo Aguirre - Lo Prado, según IF 2025002672.
11:09	Colbún	C. Carena sale de servicio en forma intempestiva con 5 MW. Causa informada: Falla en la línea de 44 kV Carena - CMPC Puente Alto, según IF 2025002665.
11:09	Celeoredes	Líneas de 44 kV Carena - Lo Prado interrupción forzada por protecciones. Causa informada: Falla en línea de 110 kV Cerro Navia - Lo Aguirre - Lo Aguirre, según IF 2025002671.
11:09	SUN Power	C. PFV Pataguilla sale de servicio en forma intempestiva con 0.2 MW. Causa informada: Falla en la línea de 44 kV Carena - CMPC Puente Alto, según IF 2025002654.
11:40	San Andrés	C. San Andrés disponible y en servicio, según IF 2025002653.

Hora	Centro de Control	Observación
12:14	Transelec	S/E Río Aconcagua 52J9 interrupción forzada por protecciones. Causa informada: Bajo nivel de gas SF6, según IF 2025002663.
12:37	Transelec	Línea de 110 kV Pan de Azúcar - Las Compañías cerrada, según IF 2025002658.
12:38	STM	SDAC deshabilitado.
12:38	STM	S/E Cerro Navia deshabilitado trip por contingencia específica del autotransformador 2 de 220/110 kV, 400 MVA, sobre líneas de 110 kV El Salto - Cerro Navia 1 y 2.
12:59	San Andrés	C. Punta del Viento disponible y en servicio, según IF 2025002662.
13:04	San Andrés	C. Corrales disponible y en servicio, según IF 2025002661.
13:05	San Andrés	C. Piedras Negras disponible y en servicio, según IF 2025002664.
13:16	CGE - Transmisión	S/E La Ronda transformador de servicios auxiliares con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Anormalidad en los SS/AA, según SDCF 2025034206.
13:52	CGE - Transmisión	Línea de 66 kV Las Arañas - El Peumo interrupción forzada por protecciones con reconexión automática con éxito, según IF 2025002667.
14:10	STM	Línea de 110 kV Cerro Navia - Lo Aguirre - Lo Prado cerrada, se inicia la recuperación de los consumos de las SS/EE Lo Aguirre, Lo Prado y Curacaví.
14:15	STM	SS/EE Lo Prado y Curacaví normalizados los consumos, quedan pendiente por recuperar 6 MW de consumos de la S/E Lo Aguirre.
14:54	CGE - Transmisión	S/E Las Compañías transfiere sus consumos a la S/E Pan de azúcar, normalizando topología.
15:19	San Andrés	Línea de 220 kV San Andrés - La Confluencia interrupción forzada por protecciones, se pierden 16.7 MW de las Cs. San Andrés (8 MW), Corrales (3 MW), Piedras Negras (2.7 MW) y Punta del Viento (3 MW). Causa informada: Mal tiempo en la zona, según IF 2025002673.
15:20	CGE - Transmisión	S/E La Ronda transformador de servicios auxiliares cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso, según SDCF 2025034206.
15:34	Nexpertia	C. PFV Tamaya disponible y en servicio, según IF 2025002645.
15:45	Celeoredes	Líneas de 44 kV Carena - Lo Prado cerrada, cancelado IF 2025002671.
15:52	SUN Power	C. PFV Pataguilla disponible y en servicio, según IF 2025002654.
15:52	Celeoredes	Línea de 44 kV Carena - CMPC Puente Alto cerrada, cancelado IF 2025002672.
15:54	Colbún	C. Carena disponible y cancelado IF 2025002665.
16:00	Celeoredes	S/E Lo Prado con limitación. Causa informada: Pérdida de supervisión y telecontrol del paño F4 de línea 44 kV Carena, debido a falla en el enlace principal con proveedor. Se delega operación local en caso de requerirse con tiempo de respuesta de 1 hora y 30 minutos, según IL 2025000603.
16:45	Nexpertia	Línea de 110 kV Arica - Pozo Almonte cancelada solicitud de intervención de curso forzoso, según SICF 2025034198.
16:52	Engie Generación	C. PE Calama disponible y en servicio, según IF 2025002640 y 2025002641.
17:20	LAP	C. Carilafquén U-1 y U-2 salen del servicio de forma intempestiva con 4 y 3 MW. Causa informada: Anormalidad mecánica, según IF 2025002675.
17:30	Colbún	C. Nehuenco 2 TG con limitación. Causa informada: Sistema de excitación de la TG sin respaldo, según IL 2025000604.
17:51	Gen. Metropolitana	S/E Ceme 1 banco de condensadores FCE1 y FCE2 interrupción forzada por protecciones, según IF 2025002682.
17:58	San Andrés	Línea de 220 kV San Andrés - La Confluencia cerrada, según IF 2025002673.
17:58	San Andrés	C. San Andrés disponible y en servicio, según IF 2025002674.
18:22	STM	S/E Lo Aguirre transformador N°2 de 110/12.5 kV, 10.5 MVA en servicio, normalizados los consumos. Queda indisponible TR-1 de 110/12.5 kV, 10.5 MVA.
18:42	CGE - Transmisión	S/E Chiguayante paño B1 EFE Quilacoya cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso, según SDCF 2025031227.
18:53	CGE - Transmisión	S/E Curanilahue 52BT3 de la línea de 66 kV Curanilahue - Tres Pinos interrupción forzada por protecciones, se pierden 14 MW de consumos de las SS/EE Tres Pinos, Cañete y Lebu. Causa informada: Robo de conductores, según IF 2025002677, 2025002681.
18:54	CGE - Transmisión	S/E Tres Pinos cerrado 52B3 de línea de 66 kV Curanilahue Norte, se normalizan la totalidad de los consumos de las SS/EE Tres Pinos, Cañete y Lebu.
19:21	San Andrés	C. Corrales disponible y en servicio, cancelado IF 2025002678.
19:21	San Andrés	C. Punta del Viento disponible y en servicio, cancelado IF 2025002680.
19:23	San Andrés	C. Piedras Negras disponible y en servicio, cancelado IF 2025002679.
19:41	LAP	C. Carilafquén disponible y en servicio, cancelado IF 2025002675.
21:15	Chilquinta	C. Totoral con limitación por tiempo de partida. Causa informada: Sin telecontrol ni supervisión remota por problema con equipo de comunicaciones, según IL 202500607.
22:04	CGE - Transmisión	S/E Illapel 52E5 con limitación. Causa informada: Queda indisponible el EDAC del 52E5 alimentador Mincha de S/E Illapel, no se logró incorporar la protección durante puesta en servicio del interruptor 52E5, relacionado con SD 2025022604 y SD 2025022674, según IL 2025000609.

Centro de Control		Observación
Hora		
22:18	Gen. Metropolitana	S/E Ceme 1 banco de condensadores FCE1 y FCE2 disponibles, cancelado IF 2025002682.
22:28	Celeoredes	S/E Lo Prado cancelada limitación, recuperada supervisión y telecontrol del paño F4 de la línea de 44 kV Carena, según IL 2025000603.

4.2. Otras Observaciones

Hora	Centro de Control	Observación
02:00	CDC	La mayor disminución de generación Bruta horaria fue de -383,4 [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.
10:06	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.
10:32	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.
12:00	CGE - Transmisión	CDC solicita reducción de 36 MW de inyección de centrales PMGD de acuerdo al criterio de potencia máxima en S/E Reguladora Rapel por control de transferencia del transformador N° 3 de 66/13.2 kV; 10 MVA de S/E Reguladora Rapel.
12:00	Enel Generación	C. El Toro reduce extracciones a 12 m3/s equivalentes a 56 MW a solicitud de DOH.
12:59	CGE - Transmisión	CDC solicita reducir 10 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.
12:59	Chilquinta	CDC solicita reducir 2 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
13:26	CGE - Transmisión	CDC solicita reducción de 6 MW de inyección de centrales PMGD de acuerdo al criterio de potencia máxima en S/E Las Arañas por control de transferencia del transformador N° 2 de 110/66/13.8 kV; 50 MVA de S/E Las Arañas.
14:01	CGE - Transmisión	CDC solicita reducción de 6 MW de inyección de centrales PMGD de acuerdo al criterio de potencia máxima en S/E Las Arañas por control de transferencia del transformador N° 2 de 110/66/13.8 kV; 50 MVA de S/E Las Arañas.
16:00	CDC	La mayor tasa de disminución de generación Bruta, calculada cada 5 minutos, fue de -18,8 [MW/m]
16:46	CGE - Transmisión	CDC solicita reducción de 2 MW de inyección de centrales PMGD de acuerdo al criterio de potencia máxima en S/E Las Arañas por control de transferencia del transformador N° 2 de 110/66/13.8 kV; 50 MVA de S/E Las Arañas.
18:25	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.
18:25	CGE - Transmisión	CDC finaliza reducción de inyección de centrales PMGD de acuerdo al criterio de potencia máxima en S/E Reguladora Rapel por control de transferencia del transformador N° 3 de 66/13.2 kV; 10 MVA de S/E Reguladora Rapel.
18:25	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.
18:25	Chilquinta	CDC finaliza reducción de inyección de centrales PMGD de acuerdo al criterio de potencia máxima en S/E Panimávida por control de transferencia de la línea de 66 kV Linares - Chacahuín
18:25	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.
18:50	CDC	La mayor tasa de aumento de generación Bruta, calculada cada 5 minutos, fue de 29,5 [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.
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.
20:00	CDC	El mayor aumento de generación Bruta horaria fue de 951,2 [MW]

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 Coronel interruptor 52B8 abierto y S/E Guindo interruptor 52B2 abierto para disminuir profundidad de falla en zona de Concepción.	25/08/2024	10:29		
CGE - Transmisión	S/E Pitruquén 52B1 y 52BS cerrados, 52B3 y 52B4 abiertos por control transferencia del transformador de 220/66 kV y 75 MVA de S/E Lastarria (S/E Pitruquén desde S/E Temuco).	12/02/2025	21:47		
CGE - Transmisión	S/E Perales 66 kV se transfiere hacia S/E Talcahuano para disminuir profundidad de falla.	20/02/2025	18:55		
CGE - Transmisión	S/E Paine interruptor B1 cerrado por control transferencia del transformador N°3 de 154/66 kV y 56 MVA de S/E Fátima.	26/03/2025	20:11	30/03/2025	02:32
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		
Transelec	S/E Parral alimentada desde S/E Maule por control transferencia línea de 154 kV Charrúa - Concepción.	28/03/2025	19:37		
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.	29/03/2025	23:23	30/03/2025	07:03
Pacific Hydro	S/E Punta Sierra interruptores J4 y J6 abiertos por control de transferencia línea de 220 kV Las Palmas - Los Vilos.	30/03/2025	12:57	30/03/2025	19:29
AES Andes	S/E La Cebada interruptor JS abierto por control de transferencia línea de 220 kV Las Palmas - Los Vilos.	30/03/2025	13:00	30/03/2025	19:28
Enor Chile	S/E Don Goyo interruptor J3 abierto por control de transferencia línea de 220 kV Las Palmas - Los Vilos.	30/03/2025	13:05	30/03/2025	19:26
Transelec	S/E Las Palmas interruptor J7 abierto por control de transferencia línea de 220 kV Las Palmas - Los Vilos.	30/03/2025	13:07	30/03/2025	19:25
Transelec	S/E Don Héctor abierto interruptores J7 y J10 por Ctx. línea de 220 kV Don Héctor - Punto Colorada 1 y 2.	30/03/2025	15:20	30/03/2025	18:51
Enfragen Prime Energía	S/E Don Héctor abierto interruptor J6 por Ctx. línea de 220 kV Don Héctor - Punto Colorada 1 y 2	30/03/2025	15:21	30/03/2025	18:53
Acciona	S/E Don Héctor abierto interruptor J3 por Ctx. línea de 220 kV Don Héctor - Punto Colorada 1 y 2	30/03/2025	15:25	30/03/2025	19:02
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.	30/03/2025	23:17		

REGULACIÓN DE TENSIÓN SEN

Centro de Control	Instalación	Fecha F/S	Hora F/S	Fecha E/S	Hora E/S
Nexpertia	S/E Cumbre CCSS de línea de 500 kV Cumbre - Nueva Cardones 1 y 2	27/03/2024	20:13		
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 Tíneo - Nueva Pichirropulli 2.	04/03/2025	22:18		
Chilquinta	Línea de 220 kV Ciruelos - Cerros de Huichahue 2.	07/03/2025	00:00		
Chilquinta	Línea de 220 kV Cerros de Huichahue - Nueva Pichirropulli 2.	07/03/2025	00:00		
Ferrovial	Línea de 220 kV Punta Sierra - Centella 1.	15/03/2025	12:52		
Celeoredes	Línea de 220 kV Santa María - Charrúa 2.	24/03/2025	01:15		
Transelec	Línea de 220 kV Tíneo - Nueva Pichirropulli 1.	28/03/2025	03:15		
Interchile	S/E Nueva Pan de Azúcar CCSS de línea de 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico 1 y 2.	29/03/2025	18:55	30/03/2025	10:06
Transelec	Línea de 500 kV Entre Ríos - Ancoa 2.	29/03/2025	20:30		
STS	Línea de 220 kV Chiloé - Gamboa 2.	29/03/2025	22:08		
Transelec	Línea de 500 kV Ancoa - Alto Jahuel 2.	29/03/2025	23:00	30/03/2025	10:30
Transelec	Línea de 220 kV Tíneo - Nueva Pichirropulli 1.	29/03/2025	23:59	30/03/2025	14:17
Celeoredes	Línea de 500 kV Ancoa - Alto Jahuel 3	30/03/2025	00:32	30/03/2025	20:05
Transelec	Línea de 220 kV Canutillar - Puerto Montt 1.	30/03/2025	02:02	30/03/2025	04:18
Transelec	Línea de 220 kV Canutillar - Puerto Montt 1.	30/03/2025	07:06	30/03/2025	13:07
Transelec	S/E Ancoa CCSS de línea de 500 kV Ancoa - Anto Jahuel 1.	30/03/2025	08:28	30/03/2025	10:03
Transelec	Línea de 500 kV Changos - Kimal 2	30/03/2025	08:31	30/03/2025	19:09
Transelec	Línea de 220 kV Tíneo - Nueva Pichirropulli 1.	30/03/2025	15:01		
Transelec	Línea de 220 kV Canutillar - Puerto Montt 1.	30/03/2025	15:44	30/03/2025	19:16
Interchile	S/E Nueva Pan de Azúcar CCSS de línea de 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico 1 y 2.	30/03/2025	18:01	30/03/2025	19:15
Transelec	Línea de 500 kV Ancoa - Alto Jahuel 2.	30/03/2025	18:02		
Celeoredes	Línea de 500 kV Ancoa - Alto Jahuel 4.	30/03/2025	23:51		

ANEXO N°4

Detalle de mantenimientos programados y forzados correspondientes al día 30 de marzo
de 2025

Total registros Subestacion: 25

202002061	Subestación	Ejecución Estructura	GSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Desconectado	Origen Interno	Programada	688	5/E EL SALTO	3672	5/E EL SALTO #1 (RM_REVISION)	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se trabaja asociado a proyecto de ampliación en 5/E EL SALTO NUP 137 Casapueblo. El trabajo consiste en la desconexión del transformador 37 (asociado a 5/E N°2020020617).	Bajo riesgo durante todo el trabajo, barra planificada y controlada en terreno, no existe riesgo sobre ningún equipo	A solicitud de FEMOTRAN, a través de SDO N° 183 Intermopas. Se requiere desconexión del transformador 37 (BTRF3-1 y 32743 Abertón)	No tiene consumo afectado	ninguno	30-03-25 00:00	30-03-25 16:00	30-03-25 00:47	30-03-25 22:04
202003015	Subestación	Ejecución Estructura	SOCIEDAD TRANSMISORA METROPOLITANA S.A.	2390	Desconectado	Origen Interno	Programada	688	5/E EL SALTO	33037 33038 3325 3346 3350 10649 13865	5/E EL SALTO #2 5/E EL SALTO #1 5/E EL SALTO #2 5/E EL SALTO #2 5/E EL SALTO #2 5/E EL SALTO #1 5/E EL SALTO #2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se realiza desconexión de la barra principal 220 kV de 5/E EL Salto, por trabajos de mantenimiento preventivo al TP asociado a dicha barra.	Trabajo sin riesgo para el sistema	Trabajos enmarcados en el plan de mantenimiento anual de STM. Relacionado con SDO: 2020030313	No tiene consumo afectado	ninguno	30-03-25 00:00	30-03-25 12:00	30-03-25 00:46	30-03-25 12:29
202003013	Subestación	Ejecución Estructura	SOCIEDAD TRANSMISORA METROPOLITANA S.A.	2390	Desconectado	Origen Interno	Programada	688	5/E EL SALTO	737	8A/E EL SALTO 220V B1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se realiza desconexión de la barra principal 220 kV de 5/E EL Salto, por trabajos de mantenimiento preventivo al TP asociado a dicha barra.	Trabajo sin riesgo para el sistema	Trabajos enmarcados en el plan de mantenimiento anual de STM.	No tiene consumo afectado	ninguno	30-03-25 00:00	30-03-25 12:00	30-03-25 00:47	30-03-25 12:29

Reporte Desconexión/Intervención Central Generadora

Fecha generación reporte: 16-04-2025 08:50:08

Situación: Ejecución Exitosa, Ejecución Exitosa

Total registros General: 32

Total registros Central Generadora: 1

Número	Tipo	Estado	Empresa	ID Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Central	ID(s)	Unidades(s)	Tipo Trabajo	Prioridad	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afiliadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
2025034281	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENEL GREEN POWER CHILE S.A.	250	Desconexión	Origen Interno	Curso Forzoso	1704	PPV CAMPOS DEL SOL		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Trabajos de curso forzoso de Enel Green Power. Se requiere realizar desconexión para desarrollar trabajos de curso forzoso de reparación en línea de producción N°13 asociada a falla en 52F19 (Informe de limitación 20250000596) 29-03-2025 12:24 Hrs.	Nivel de riesgo bajo de acuerdo a normas de seguridad.	Trabajos de curso forzoso de Enel Green Power. Se requiere realizar desconexión para desarrollar trabajos de curso forzoso de reparación en línea de producción N°13 asociada a falla en 52F19 (Informe de limitación 20250000596) 29-03-2025 12:24 Hrs.	No tiene consumo afectado	ninguna		DF (Desconexión Forzada)		30-03-25 20:20	31-03-25 06:30	30-03-25 20:44	31-03-25 07:22

Id	Proyecto	Estado	Empresa	M. Coordenado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	IDU	Línea	IDC	Tiempo(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Rango	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afiliadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
202504298	Línea	Ejecución Extraña	ENGIE ENERGIA CHILE S.A.	1744	Intervención	Origen Interno	Corte Personal	3005	ARICA - POCO ALMONTE 110KV	1844	ARICA - EST. 52 110KV C1	Llevarlo de Alación	Sin Limitación	Llevarlo de alación por alta contaminación.	Rangos a controlar por ENGIE Transmisión.	Se requiere recomendar deshabilitada y no reconectar 32N15 en S/E Arica, 32N1 en S/E Puyo Altozano.	No tiene consumo afectado	ninguno		30-03-25 10:24	30-03-25 18:00	30-03-25 10:25	30-03-25 16:45		
										3003	EST. 52 - EST. 54 110KV C1														
										3004	EST. 54 - TAP MAL PASO 110KV C1														
										1846	TAP CERRO BULCON - POCO ALMONTE 110KV C1														
										1846	TAP CHDA - EST. 409 110KV C1														
										3009	EST. 409 - EST. 408 110KV C1														
										3000	EST. 409 - TAP DOLONES 110KV C1														
										4707	EST.409 - DOLONES 110KV C2 [3n_Revision]														
										4708	EST.409 - EST.405 110KV C1 [3n_Revision]														
										4709	EST.439 - EST.430 110KV C1 [3n_Revision]														
										1847	TAP CHDA - EST. 309 110KV C1														
										3007	EST. 289 - EST. 329 110KV C1														
										3008	EST. 329 - TAP CHDA 110KV C1														
										1848	TAP DOLONES - EST. 470 110KV C1														
										4705	EST. 470 - TAP CERRO BULCON 110KV C1														
2025013333	Línea	Ejecución Extraña	SOCIEDAD TRANSMISORA METROPOLITANA S.A.	2390	Intervención	Origen Externo	Programada	453	CERRO NAVIA (TMS) - RENCA 110KV	877	TAP ALTAMBARO - RENCA 110KV C1	Llevarlo de Alación	Sin Limitación	Se realizará el llevado de aisladores de equipos primarios en patios AT/MT de SE Alternancia	Operación Indeseada de monitores se ejecutó el llevado de aisladores en SE Alternancia	Frente a una operación automática del componente aislados ST5 solo recomendará proveer coordinación con el CEN. Trabajos enmarcados en plan de mantenimiento anual de TMS.	No tiene consumo afectado	ninguno			30-03-25 09:00	30-03-25 13:00	30-03-25 09:17	30-03-25 11:11	
2025011140	Ejecución Extraña	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1005	CHUCURU - CONCHO 220V C1	1981	CHUCURU - EST. 178 - EST. 274 A 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	A solicitud de ENGIE (SDH 18), Trabajo de obras civiles y montaje de Ser cuerpo de estructura cercano línea Cuernavaca Canchil (Proyecto de Aguas Hottel)	Instalaciones en Rango: L 220KV Cuernavaca Canchil C1 Temporalidad de los Rangos: Durante el trabajo Nivel de riesgo: Bajo	Restricciones: Subestación Cuernavaca, 32H No reconectar. Tiempos, SE Concho, 32H1. Bloqueo del jefe de línea: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			30-03-25 08:00	30-03-25 18:00	30-03-25 05:15	30-03-25 19:10		
2025023969	Línea	Ejecución Extraña	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1736	SECCIONADORA EL ROSAL - LOS VARNOS 220 V	4157	EST.61A - EST. 140N 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Roca, corta y poda de vegetación. No reconectar interruptores asociados a la instalación en rango.	Bajo	Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Rango: Línea 220KV El Rosal Los Varnos, C1. Temporalidad de los Rangos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueo del jefe de línea: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			30-03-25 18:00	30-03-25 18:00	30-03-25 08:08	30-03-25 15:44	
2025026061	Línea	Ejecución Extraña	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	2009	PANGUILLU - LOS LAOS 66KV C1	1137	PANGUILLU - LOS LAOS 66KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Roca, corta y poda de árboles.	Bajo	Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Rango: Sector Panguillu Los Lagos. Temporalidad de los Rangos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueo del jefe de línea: No hay. Observaciones: No reconectar los interruptores asociados a la línea, trabajos coordinados con ST5.	No tiene consumo afectado	ninguno			30-03-25 18:00	30-03-25 18:00	30-03-25 15:43	30-03-25 18:54	
2025026413	Línea	Ejecución Extraña	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	978	DUQUEO - LOS PEUMOS 220KV	1806	EST. 241A - LOS PEUMOS 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Roca, corta y poda de árboles.	Bajo	Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Rango: Línea 220KV Duqueo Los Peumos, C1. Temporalidad de los Rangos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueo del jefe de línea: No hay. Observaciones: No reconectar los interruptores asociados a la línea, trabajos coordinados con ST5 y CCE Transmisión.	No tiene consumo afectado	ninguno			30-03-25 18:00	30-03-25 18:00	30-03-25 15:43	30-03-25 18:54	
2025026448	Línea	Ejecución Extraña	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	978	DUQUEO - LOS PEUMOS 220KV	1806	EST. 241A - LOS PEUMOS 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Roca, corta y poda de árboles.	Bajo	Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Rango: L 220KV Duqueo Los Peumos, C1. Temporalidad de los Rangos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueo del jefe de línea: No hay. Observaciones: No reconectar los interruptores asociados a la línea. Nota: Trabajos coordinados con ST5 y CCE.	No tiene consumo afectado	ninguno			30-03-25 18:00	30-03-25 18:00	30-03-25 08:23	30-03-25 18:54	
2025026455	Línea	Ejecución Extraña	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	141	CANUTILLAR - PUERTO MONTT 220KV	1339	CANUTILLAR - PUERTO MONTT 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Inspección de voltajes e inspección visual de torres.	Bajo	Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Rango: L 220KV Canutillar Puerto Montt, C1 o L 220V Canutillar Puerto Montt, C2. Temporalidad de los Rangos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueo del jefe de línea: No hay. Observaciones: No reconectar los interruptores asociados a la línea. Nota: Trabajos coordinados con CEN/BN.	No tiene consumo afectado	ninguno			30-03-25 18:00	30-03-25 18:00	30-03-25 08:35	30-03-25 19:10	
2025026456	Línea	Ejecución Extraña	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	141	CANUTILLAR - PUERTO MONTT 220KV	1402	CANUTILLAR - PUERTO MONTT 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Inspección de voltajes e inspección visual de torres.	Bajo	Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Rango: L 220V Canutillar Puerto Montt, C1 o L 220V Canutillar Puerto Montt, C2. Temporalidad de los Rangos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueo del jefe de línea: No hay. Observaciones: No reconectar los interruptores asociados a la línea. Nota: Trabajos coordinados con CEN/BN.	No tiene consumo afectado	ninguno			30-03-25 18:00	30-03-25 18:00	30-03-25 08:35	30-03-25 19:10	
2025026466	Línea	Ejecución Extraña	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	3279	SECCIONADORA RIO TOLTEN - LASTARREA 220 V	4021	TAP OFF RIO TOLTEN - EST. 204A 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Roca, corta y poda de árboles.	Bajo	Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Rango: L 220V Río Toltén-Lastaria, C1 o L 220V Río Toltén-Lastaria, C2. Temporalidad de los Rangos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueo del jefe de línea: No hay. Observaciones: No reconectar los interruptores asociados a la línea, trabajos coordinados con ST5 y Transmisión Milimétrica.	No tiene consumo afectado	ninguno			30-03-25 18:00	30-03-25 18:00	30-03-25 08:35	30-03-25 18:54	
2025027651	Línea	Ejecución Extraña	EMPRESA DE TRANSMISIÓN ELÉCTRICA TRANSEMEL S.A.	400	Desconexión	Origen Interno	Programada	3017	CONDONES - PAFICHO 110KV	1871	CONDONES - EST. N°47 110KV C1	Mantenimiento preventivo	Sin Limitación	Desconexión de Línea 110 kv Condones Paficho por firmas de reemplazo de aislación, reparación de helios contactos y amortiguadores de línea de 110kv y mantenimiento preventivo básico a equipos primarios de pafich 10 kv SE Condones.	Nivel de riesgo bajo y controlado.	Firma coordinada con CGE. PT 2025-0358 y 2025-0375 registro interno de Transmel.	No tiene consumo afectado	ninguno			30-03-25 18:00	30-03-25 14:00	30-03-25 07:42	30-03-25 07:43	
2025027662	Línea	Ejecución Extraña	EMPRESA DE TRANSMISIÓN ELÉCTRICA TRANSEMEL S.A.	400	Intervención	Origen Interno	Programada	3018	CONDONES - PALAFROS 110KV	1873	CONDONES - EST. N°73 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	No reconectar Línea 110 kv Condones Palafros por firmas de reemplazo de aislación, reparación de helios contactos y amortiguadores en línea de 110kv Condones Paficho. Solicitud avanzada 2025027651.	Nivel de riesgo bajo y controlado.	Firma coordinada con CGE. PT 2025-0375 registro interno de Transmel.	No tiene consumo afectado	ninguno			30-03-25 18:00	30-03-25 14:00	30-03-25 07:42	30-03-25 07:43	
2025028099	Ejecución Extraña	SOCIEDAD CONTRACTUAL MINERA FRANKE 110KV	178	Desconexión	Origen Interno	Programada	682	DESDO DE ALMARGO - MINERA FRANKE 110KV	23	DESDO DE ALMARGO - MINERA FRANKE 110KV C1	Mantenimiento preventivo	Sin Limitación	Mantenimiento general a Transformador Principal 2025/25 MUA 110/220KV	Los trabajos a realizar son de manera preventiva al Transformador como equipo principal y será realizado por personal externo especializado.	Prácticamente no existen riesgos que afecten la Rama Principal en 110 kV en la Subestación Diego de Almagro, ya que la desconexión del Pafich se para realizar trabajos de mantenimiento solo en la Subestación Franke.	No tiene consumo afectado	ninguno			30-03-25 18:00	30-03-25 20:00	30-03-25 08:11	30-03-25 19:10		
2025028737	Línea	Ejecución Extraña	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1413	FRONTERA - MARIA ELENA 220KV	3226	FRONTERA - MARIA ELENA 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	L 220KV Maria Elena Frontera, C2, Llevarlo de alación, en instalación energizada.	Bajo	Actividades: Llevarlo de alación, en instalación energizada (Simple Circuit), L 220KV Maria Elena-Frontera, C2. Llevarlo de alación, en instalación energizada (Simple Circuit) (Estructuras) E20-E70, Total: 168 CAD, fecha de ejecución: 29-31/03/2025. Restricciones: Subestación Ma. Elena, 52H, 52H con bloqueo a la reconexión. Subestación Frontera, 52H, 52H con bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Rango: L 220V Puerto Patache - Condones, C1. Temporalidad de los Rangos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueo del jefe de línea: No hay.	No tiene consumo afectado	ambos, antecadenas, antenas			30-03-25 08:00	30-03-25 18:00	30-03-25 05:15	30-03-25 15:44	
202503086	Línea	Ejecución Extraña	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	2560	PUERTO PATACHE - CONDONES 220KV	3633	PUERTO PATACHE - CONDONES 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Retiro de conductores antiguos (posición del circuito original fuera de servicio) en línea 220V Puerto Patache - condones próximo a circuito nueva energizada.	Bajo	Actividades: Tendido de conductores próximos a línea energizada, Retiro de conductores antiguos (posición del circuito original fuera de servicio) en línea 220V Puerto Patache condones próximo a circuito nueva energizada [1] Tierra A. Instalación de Placa de Termino y montes Confeccionados 2. Alargado de Estructuras 3. Empalme de Torre A. Empalme del circuito antiguo y Retiro de conductor , aislación aislantes, Tramo E79 a E187. Restricciones: Subestación Condones, 52H con bloqueo a la reconexión. Subestación Puerto Patache, 52H, 52H con bloqueo a la reconexión. Alertaridad Las Parcelas Alto Higuera MF, Reconectar C2P13 con bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Rango: L 220V Puerto Patache - Condones, C1. Temporalidad de los Rangos: Al sereno, Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueo del jefe de línea: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			30-03-25 18:00	30-03-25 18:00	30-03-25 05:15	30-03-25 18:54	
2025030480	Línea	Ejecución Extraña	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	920	CACHUPAL - DESDO DE ALMARGO 220V	1744	CACHUPAL - DESDO DE ALMARGO 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Reemplazo de aisladores poliméricos en desconexión circuito en paralelo energizado en L 220V Francisco D. Almagro, C1.	Actividades: Desconexión solo en Circuito Francisco Diego de Almagro.Trabajo con línea desconectada, Reemplazo de aislación polimérica en estructura de suspensión en E340. Restricciones: Subestación D. Almagro, 52H con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación D. Almagro, 52H2H con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación Cachupul, 52H con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Instalaciones en Rango: Reactor C1, 220 kV-D. Almagro o L 220V Francisco D. Almagro, C1 o L 220V Cachupul-D. Almagro, C1. Temporalidad de los Rangos: Al sereno, Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueo del jefe de línea: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			30-03-25 18:00	30-03-25 18:00	30-03-25 14:44	30-03-25 18:54		

Número	Tipos	Estado	Empresa	M Coordinado	Tipo Substancia	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Línea	ID(s)	Nombre(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Rango	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afiliadas	Trabajo Region	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
2025030481	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	918	SECCIONADORA FRANCISCO - DIEGO DE ALMAGRO 220KV	1753 220KV C1	SECCIONADORA FRANCISCO - DIEGO DE ALMAGRO 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Reemplazo de aisladores poliméricos en desconexión circuito en paralelo energizado en 1.220KV Francisco D. Almagro, C1.	Actividades: Desconexión solo en Circuito Francisco Diego de Almagro, Trabajo con línea desenergizada, Arreglos de aislación polimérica en estructuras de suspensión en E340. Restricciones: Subestación D. Almagro, S212 con bloqueo a la recomanda inmovilizado. Subestación D. Almagro, S222 con bloqueo a la recomanda inmovilizado. Subestación Cachiyay, S212 con bloqueo a la recomanda inmovilizado. Instalaciones en Rango: Reactor C1, 220 kV D. Almagro o 1.220KV Francisco D. Almagro, C1 o 1.220KV Cachiyay- D. Almagro, C1. Temperatura de los Rangos: Al inicio, Al término, Durante de los trabajos. Nivel de Rango: Bajo. Bloques del jefe de faena: Subestación D. Almagro, Instalación de [03] Termas Zonales en E139 Lado Entrada y [03]Termas zonales en E341 Lado Salida, con 1 Termas Zonales Bloques Jefe de Faena. Instalación de tierras de manera sucesional y según avance del proyecto. Subestación D. Almagro, Se realizará la instalación de tierras personales en cada fase en donde se realicen trabajos, con 2 Termas Personales, una por grupo. Bloques Jefe de Faena. Instalación de tierras de manera sucesional y según avance del proyecto.	No tiene consumo afectado	ninguno			30-03-25 08:00	30-03-25 18:00	30-03-25 14:44	30-03-25 18:54		
2025030855	Línea	Ejecución Extensa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	882	GALLESULLOS - CALDRA 110KV	1731 1752	GALLESULLOS - ESTRUCTURA B9 110KV C1 ESTRUCTURA B9 110KV - TAP IMPULSION 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Resolución de hallazgos detectados en la 1ª Tap Impulsión - Caldera E188 y E231.	Riesgo alto controlado, se trabaja con personal especializado.	Para realizar los trabajos de resolución de hallazgos, se requiere la inhabilitación de recomanda del S214 en S/E Gallesullos, condición que se mantendrá durante la ejecución de los trabajos.	No tiene consumo afectado	ninguno			30-03-25 08:00	30-03-25 18:00	30-03-25 09:02	30-03-25 14:06	
2025024917	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1679	SECCIONADORA RIO YUTINA - LASTARRIA 220KV	4038 4039 4040 4041 4042 4043 4044 4045 4046 4047	EST. 301 - EST.254A 220 KV C2 EST. 254A - LASTARRIA 220 KV C2 EST. 254 - LASTARRIA 220 KV C2 (IN REVISION) EST. 254A - LASTARRIA 220 KV C2 (IN REVISION)	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Riesgo, corte y pnda de árboles.	Bajo	No tiene consumo afectado	ninguno			30-03-25 08:00	30-03-25 18:00	30-03-25 08:35	30-03-25 18:54		
2025023434	Línea	Ejecución Extensa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	889	PIV JAVIERA - TAL TAL 110KV	724	TAP LAS LUCES - TAL TAL [ELECDA] 110KV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitación	Lavado de aislación LT 110 KV Las Luces - Talal -	Riesgos controlados, según procedimiento CSE	Retiro de recomanda automática de: S214 en S/E Las Luces	No tiene consumo afectado	ninguno			30-03-25 07:00	30-03-25 18:00	30-03-25 08:36	30-03-25 21:42	
2025030435	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	920	CACHIPUAL - DIEGO DE ALMAGRO 220KV	1744	CACHIPUAL - DIEGO DE ALMAGRO 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Reemplazo de aisladores poliméricos en desconexión circuito en paralelo energizado en 1.220KV Francisco D. Almagro, C1.	Actividades: Desconexión solo en Circuito Francisco Diego de Almagro, Trabajo con línea desenergizada, Arreglos de aislación polimérica en estructuras de suspensión en E310- E311 E312 E313. Restricciones: Subestación D. Almagro, S212 con bloqueo a la recomanda inmovilizado. Subestación Cachiyay, S212 con bloqueo a la recomanda inmovilizado. Instalaciones en Rango: Reactor C1, 220 kV D. Almagro o 1.220KV Francisco D. Almagro, C1 o 1.220KV Cachiyay- D. Almagro, C1. Temperatura de los Rangos: Al inicio, Al término, Durante de los trabajos. Nivel de Rango: Bajo. Bloques del jefe de faena: Subestación D. Almagro, Instalación de [03] Termas Zonales en E310 Lado Entrada y [03]Termas zonales en E313 Lado Salida, con 1 Termas Zonales Bloques Jefe de Faena. Instalación de tierras de manera sucesional y según avance del proyecto. Subestación D. Almagro, Se realizará la instalación de tierras personales en cada fase en donde se realicen trabajos, con 2 Termas Personales, una por grupo. Bloques Jefe de Faena. Instalación de tierras de manera sucesional y según avance del proyecto.	No tiene consumo afectado	ninguno			30-03-25 07:00	30-03-25 18:00	30-03-25 07:45	30-03-25 18:54		
2025030436	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	918	SECCIONADORA FRANCISCO - DIEGO DE ALMAGRO 220KV	1753 220KV C1	SECCIONADORA FRANCISCO - DIEGO DE ALMAGRO 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Reemplazo de aisladores poliméricos en desconexión circuito en paralelo energizado en 1.220KV Francisco D. Almagro, C1.	Actividades: Desconexión solo en Circuito Francisco Diego de Almagro, Trabajo con línea desenergizada, Arreglos de aislación polimérica en estructuras de suspensión en E310- E311 E312 E313. Restricciones: Subestación D. Almagro, S212 con bloqueo a la recomanda inmovilizado. Subestación Cachiyay, S212 con bloqueo a la recomanda inmovilizado. Instalaciones en Rango: Reactor C1, 220 kV D. Almagro o 1.220KV Francisco D. Almagro, C1 o 1.220KV Cachiyay- D. Almagro, C1. Temperatura de los Rangos: Al inicio, Al término, Durante de los trabajos. Nivel de Rango: Bajo. Bloques del jefe de faena: Subestación D. Almagro, Instalación de [03] Termas Zonales en E310 Lado Entrada y [03]Termas zonales en E313 Lado Salida, con 1 Termas Zonales Bloques Jefe de Faena. Instalación de tierras de manera sucesional y según avance del proyecto. Subestación D. Almagro, Se realizará la instalación de tierras personales en cada fase en donde se realicen trabajos, con 2 Termas Personales, una por grupo. Bloques Jefe de Faena. Instalación de tierras de manera sucesional y según avance del proyecto.	No tiene consumo afectado	ninguno			30-03-25 07:00	30-03-25 18:00	30-03-25 07:45	30-03-25 18:54		
2025032350	Línea	Ejecución Extensa	ENGE ENERGIA CHILE S.A.	1744	Intervención	Origen Interno	Programada	1751	PALPANA - RADOMIRO TOMIC 220 KV C1	4205 4206 4207 4208 4209 4210	PALPANA - EST. 27A 220 KV C1 EST. 27A - EST. 17B 220 KV C1 EST. 17B - RADOMIRO TOMIC 220KV C1	Obras Civiles	Sin Limitación	Trabajo de obras civiles y montaje de Sur campo de estructura bajo línea y dentro de la fuerza de veredulerías, estructuras 05 - 06 línea 220KV Palpana Radomiro Tomic y línea - Casilla Radomiro Tomic	Riesgo bajo, todos los riesgos controlados.	Condiciones requeridas: Palpana: S212 y S218, No Reconectar / Radomiro Tomic: S218, No Reconectar.	No tiene consumo afectado	ninguno			30-03-25 07:00	30-04-25 19:00	30-03-25 17:11	15-04-25 17:01	
2025030088	Línea	Ejecución Extensa	GUACOLDA ENERGIA SPA	11	Intervención	Origen Interno	Programada	701	GUACOLDA - MATINCILLO 220KV L2	1088 1089	GUACOLDA - MATINCILLO 220KV L2 C3 GUACOLDA - MATINCILLO 220KV L2 C4	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Reemplazo de cable de guarda desde Estructura N° 59 a Estructura N° 73 de línea 220 de Guacolda - Matencillo L1 C3 y C4. Los trabajos instalarán el resto del cable de guarda existente, montaje y tensado del nuevo cable, además de ensayos de 24 horas de fibra óptica monomodo en cajas de medio.	El riesgo del trabajo en bajo. Se trabajará en instalaciones que no tienen energía.	Reemplazo de cable de guarda desde Estructura N° 59 a Estructura N° 73 de línea 220 de Guacolda - Matencillo L1 C3 y C4. Condiciones requeridas: Teleoperaciones por fibra óptica para Línea 1 y 2. Turno de servicio durante las actividades. NOTA: Esquema requerido por Onda Portadora (grupos).	No tiene consumo afectado	ninguno			30-03-25 06:00	30-03-25 18:00	30-03-25 07:04	30-03-25 16:00	
2025032111	Línea	Ejecución Extensa	INTERCHILE S.A.	346	Intervención	Origen Interno	Programada	904	NUOVA CARDONES - NUOVA MATENCILLO 500KV	1760 1761 1762	NUOVA CARDONES - NUOVA MATENCILLO 500KV C2 NUOVA CARDONES - NUOVA MATENCILLO 500KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Como recomendación del fabricante del MUX, durante la actividad de la Si: 2025032209, se realizará el bloqueo de los dispositivos asociados al sistema 1 P1 en ambos extremos de la LT Nueva Cardones - Nueva Matencillo. En todo momento las protecciones del sistema 2 P1 estarán operativas.	Como recomendación del fabricante del MUX, durante la actividad de la Si: 2025032209, se realizará el bloqueo de los dispositivos asociados al sistema 1 P1 en ambos extremos de la LT Nueva Cardones - Nueva Matencillo. En todo momento las protecciones del sistema 2 P1 estarán operativas.	Como recomendación del fabricante del MUX, durante la actividad de la Si: 2025032209, se realizará el bloqueo de los dispositivos asociados al sistema 1 P1 en ambos extremos de la LT Nueva Cardones - Nueva Matencillo. En todo momento las protecciones del sistema 2 P1 estarán operativas.	No tiene consumo afectado	ninguno			30-03-25 00:00	30-03-25 07:00	30-03-25 01:18	30-03-25 09:20	
2025032309	Línea	Ejecución Extensa	INTERCHILE S.A.	346	Intervención	Origen Interno	Programada	905	NUOVA MATENCILLO - NUOVA PAN DE AZÚCAR 500KV	1761 1762	NUOVA MATENCILLO - NUOVA PAN DE AZÚCAR 500KV C1 NUOVA MATENCILLO - NUOVA PAN DE AZÚCAR 500KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Revisión y recuperación del canal de comunicación asociado a la protección sistema 1 P1 de la LT Nueva Matencillo - Nueva Pan de Azúcar 500KV y la implementación de un control lógico adicional al esquema de protección diferencial de línea E7L. Trabajos incluyen: 1) Como primera actividad, se realizarán las pruebas de revisión de la centralidad que actualmente se encuentra no operativa, para obtener datos adicionales para el análisis en conjunto con el fabricante. 2) Posteriormente, se realizará la implementación de un control lógico adicional al esquema de protección diferencial de línea E7L, validado por el fabricante y probado en el laboratorio de protecciones, consistente en: Con el diagnóstico de la función E7L, luego de que se recupere un canal que estaba fallado, requiere de una acción del personal en sitio, previa a validación de condiciones. 3) Luego de la implementación del control lógico adicional, se realizará prueba de revisión de la lógica implementada y verificar que no haya una actuación no deseada de la protección E7L, ante el evento del canal de comunicación. 4) Finalmente, se realizará el ensayo del módulo de comunicación fallado, para posteriormente realizar prueba de revisión de la centralidad del canal de comunicaciones, para obtener la información del comportamiento del canal y verificar su desempeño en conjunto con la lógica implementada.	Debido a que se encuentra en un canal que está fallado, requiere de una acción del personal en sitio, previa a validación de condiciones. Dado que, desde la ejecución del E85 y como medida de administración del riesgo, el sistema de protección principal 1 P1 se encuentra con los dispositivos fuertemente bloqueados. Durante la ejecución de estos trabajos se presenta un riesgo bajo de disparo de uno (simple) o ambos (simultáneo) circuitos de la LT 500KV Nueva Matencillo - Nueva Pan de Azúcar, debido a que los trabajos contemplan realización de pruebas. Además, como recomendación del fabricante del MUX, durante la actividad, se realizará el bloqueo de los dispositivos asociados al sistema 1 P1 en ambos extremos de la LT Nueva Cardones - Nueva Matencillo. En todo momento las protecciones del sistema 2 P1 estarán operativas. Se contactó con especialistas de protecciones y telecomunicaciones en S/E Nueva Matencillo y S/E Nueva Pan de Azúcar, y con soporte de los fabricantes.	Para la ejecución de estos trabajos se requiere como condición que estén energizados ambos circuitos de la LT 500KV Nueva Matencillo - Nueva Pan de Azúcar y ambos Bancos de Compensación de Nueva Matencillo - Nueva Pan de Azúcar durante ejecución de los trabajos.	No tiene consumo afectado	ninguno			30-03-25 00:00	30-03-25 07:00	30-03-25 01:18	30-03-25 09:20	
Una vez realizada la actividad de normalización de forma onbina, Interchile comunicará la finalización de la Inicialización operativa 1/2025030302.																									

ANEXO N°5

Informes de trabajos y fallas de instalaciones ingresados en el Sistema Neomante del Coordinador Eléctrico Nacional por Sociedad Transmisora Metropolitana S.A., Alfa Transmisora de Energía S.A., Empresa Eléctrica Industrial S.A., Pataguilla Solar SpA, Compañía General de Electricidad S.A. y Enel Distribución Chile S.A.

Archivos Subidos	
Archivo	Fecha Subida
 Informe de 5 días 2025002686-2025002702.zip (/informe_fallas/download_file/67ea3cfd651f297fc1aa9/informe-de-5-dias-2025002686-2025002702.zip)	04/04/2025 18:09:26

Archivos Subidos	
Archivo	Fecha Subida
 202500330 IF 2025002670-2671-2672 BP 44 kV SE Carena.pdf (/informe_fallas/download_file/67e9968dad651f241041be5e/202500330 IF 2025002670-2671-2672 BP 44 kV SE Carena.pdf)	04/04/2025 14:35:30
 Anexos Barra 44 kV Carena.zip (/informe_fallas/download_file/67e9968dad651f241041be5e/Anexos Barra 44 kV Carena.zip)	04/04/2025 14:35:43

Archivos Subidos	
Archivo	Fecha Subida
 Anexos Barra 44 kV Carena.zip (/informe_fallas/download_file/67e9981ead651f241041be61/Anexos Barra 44 kV Carena.zip)	04/04/2025 14:36:15
 20250330 IF 2025002670-2671-2672 BP 44 kV SE Carena.pdf (/informe_fallas/download_file/67e9981ead651f241041be61/20250330 IF 2025002670-2671-2672 BP 44 kV SE Carena.pdf)	04/04/2025 14:36:27

Archivos Subidos	
Archivo	Fecha Subida
 Anexos Barra 44 kV Carena.zip (/informe_fallas/download_file/67e99fc6ad651f562b5fd52/Anexos Barra 44 kV Carena.zip)	04/04/2025 14:37:06
 20250330 IF 2025002670-2671-2672 BP 44 kV SE Carena.pdf (/informe_fallas/download_file/67e99fc6ad651f562b5fd52/20250330 IF 2025002670-2671-2672 BP 44 kV SE Carena.pdf)	04/04/2025 14:37:13

Archivos Subidos	
Archivo	Fecha Subida
 IF202503301109, UG Carena 1.pdf (/informe_fallas/download_file/67e970adad651f562b5f1d4e/IF202503301109, UG Carena 1.pdf)	15/04/2025 18:03:01
 IF202503301109, UG Carena 1_v2.pdf (/informe_fallas/download_file/67e970adad651f562b5f1d4e/IF202503301109, UG Carena 1_v2.pdf)	15/04/2025 18:24:00
 IF202503301109, UG Carena 3.pdf (/informe_fallas/download_file/67e970adad651f562b5f1d4e/IF202503301109, UG Carena 3.pdf)	15/04/2025 18:24:18

Archivos Subidos	
Archivo	Fecha Subida

Archivos Subidos	
Archivo	Fecha Subida
 IF 2025002691 30-03-2025 SE CURACAVI.pdf (/informe_fallas/download_file/67ea8e1ead651f7683de5f0c/IF 2025002691 30-03-2025 SE CURACAVI.pdf)	08/04/2025 14:49:40
 Nuevo formato para Anexo IFSD 2025.xlsx (/informe_fallas/download_file/67ea8e1ead651f7683de5f0c/Nuevo formato para Anexo IFSD 2025.xlsx)	08/04/2025 14:49:46

Archivos Subidos	
Archivo	Fecha Subida
Informe definitivo 2025002706.pdf (/informe_fallas/download_file/67eabff1ad651f5ee7df54c3/informe-definitivo-2025002706.pdf)	09/04/2025 17:20:30

ANEXO N°6

Otros antecedentes aportados por Sociedad Transmisora Metropolitana S.A., Alfa Transmisora de Energía S.A., Empresa Eléctrica Industrial S.A., Pataguilla Solar SpA, Compañía General de Electricidad S.A. y Enel Distribución Chile S.A.

Informe de 5 días N° 2025002686/2025002702

Operación automática Línea 110 kV Cerro Navia – Lo Aguirre
Falla Transformador N°1 SE Lo Aguirre

30 de marzo de 2025, a las 11:08 hrs.

Zona: Región Metropolitana

1 Información de la empresa

- Nombre empresa propietaria: Sociedad Transmisora Metropolitana S.A.
- Rut empresa: 77.611.649-1.
- Representante Legal: Francisco Alliende.
- Dirección: Bulnes #441, Osorno, Los Lagos.

2 Características de la instalación donde se produjo la falla

2.1 Plan de mantenimiento:

En el archivo “Plan Mantenimiento 2025”, adjuntamos el plan de mantenimiento asociado a la Línea 110 kV Cerro Navia – Lo Aguirre para este año 2025 y plan de mantenimiento de subestación Lo Aguirre.

2.2 Vida útil:

Línea 110 kV Cerro Navia – Lo Aguirre:

- Tramo Cerro Navia Tap San Pablo, 3,64 km doble circuito en conductor AASC 2x400 mm²
- Tramo Tap San Pablo – Lo Aguirre, 16,91 km en simple circuito en conductor AASC 1x160 mm²

Año de puesta en Servicio: 1980

La **subestación Lo Aguirre**, es una subestación de bajada de 110/23/12 kV que se encuentra ubicada en Ruta 68 interior Minera Lo Aguirre, comuna de Pudahuel. En esta instalación se encuentran 3 transformadores con una potencia instalada actualmente de 71 MVA, además de 2 alimentadores en servicio.

Considerando el mantenimiento programado, la vida útil estimada de esta instalación es de 30 años adicionales aproximadamente.

El Transformador N°1 de S/E Lo Aguirre, fue puesto en servicio en esta posición en el año 1981.

Datos del Transformador N°1:

- Relación de transformación nominal: 110/12.5 kV
- Potencia nominal máxima: 10,5 MVA
- Marca: Westinghouse
- N° Serie: MCS0178/1
- Año fabricación: 1980
- Puesta en Servicio en S/E Lo Aguirre: 11-05-1981

2.3 Retraso en inversiones pactadas

No hay retrasos en inversiones pactadas para la instalación.

3 Causa u origen de la Operación

El pasado domingo 30 de marzo a las 11:08 hrs, se produjo la operación automática (OA) de la línea Cerro Navia – Lo Aguirre. Esto debido una falla en el Transformador N°1 de la subestación Lo Aguirre.

4 Instalaciones afectadas

4.1 Estado y configuración en los momentos previos

La línea Cerro Navia – Lo Aguirre al momento de la falla se encontraba operando en condición normal.

4.2 Diagrama simplificado

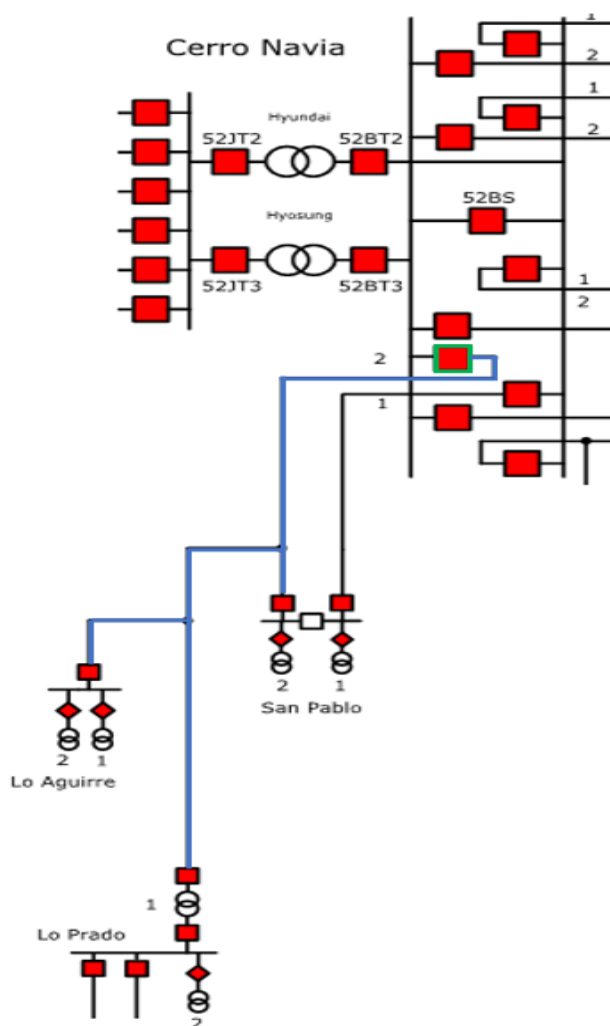


Diagrama Unilineal Línea 110 kV Cerro Navia – Lo Aguirre

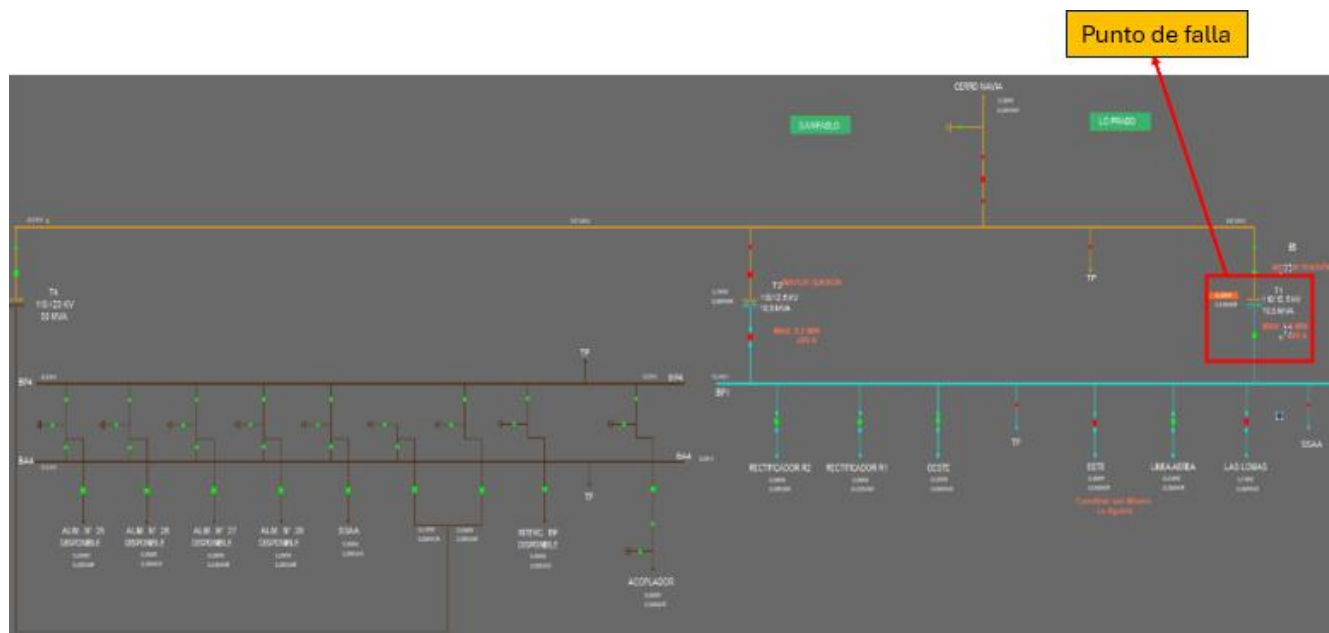


Diagrama Unilineal Subestación Lo Aguirre

4.3 Zona geográfica

- 13030 Cerro Navia, Región Metropolitana de Santiago
- 13124 Pudahuel, Región Metropolitana de Santiago

5 Pérdidas de generación

8 MW que se estaban inyectando en la barra 44 kV de SE Lo Prado desde Carena.

6 Pérdidas de consumo

6.1 Sistema de Transmisión

Elemento afectado	Segmento	Tramo	Fecha Desconexión	Hora Desconexión	Fecha Normalización	Hora Normalización
Línea 110 kV Cerro Navia – Lo Aguirre	ST Zonal	Circuito 2	30-03-2025	11:08	30-03-2025	14:10
SE Lo Prado	ST Zonal	Barra MT	30-03-2025	11:08	30-03-2025	14:15
SE Curacaví	ST Zonal	Barras MT 1 y 2	30-03-2025	11:08	30-03-2025	14:15
SE Lo Aguirre	ST Zonal	Barra MT	30-03-2025	11:08	30-03-2025	18:22

6.2 Consumos

Los consumos afectados son de clientes de Enel Distribución en Subestación Lo Prado y Lo Aguirre y de CGE en subestación Curacaví.

7 Cronología de eventos

7.1 Eventos durante la evolución de la falla:

- 30/03/2025 a las 11:08 horas: opera línea 110 kV Cerro Navia – Lo Aguirre (circuito 2) con la apertura del 52H12 de S/E Cerro Navia, dejando sin energía a las SSEE Lo Aguirre, Lo Prado y Curacaví.
- 30/03/2025 a las 11:08 horas: transferencia automática exitosa barras 110kV S/E San Pablo, quedando todos los clientes abastecidos (falta de tensión de 8 segundos).

7.2 Acciones orientadas a la reposición del servicio:

- 30/03/2025 a las 11:10 horas: prueba negativa línea 110 kV Cerro Navia – Lo Aguirre (circuito 2).
- 30/03/2025 a las 14:05 horas: patrullaje finalizado, falla encontrada en S/E Lo Aguirre. Apertura 52H2 en S/E Lo Aguirre para aislar elementos fallados.
- 30/03/2025 a las 14:10 horas: cierre 52H12 de S/E Cerro Navia, logrando energización exitosa línea 110 kV Cerro Navia – Lo Aguirre (circuito 2).
- 30/03/2025 a las 14:15 horas: cierre 52H1 de S/E Lo Prado, logrando energización exitosa barras de S/E Lo Prado, línea 44 kV Lo Prado – Curacaví y S/E Curacaví.
- 30/03/2025 a las 14:16 horas: se identifica falla en red MT del alimentador Las Lomas (Enel), por lo que se deja abierto 52C1.
- 30/03/2025 a las 14:16 horas: se identifica falla en el T1 de S/E Lo Aguirre, presumiblemente a causa de la falla en MT Las Lomas, por lo que se deja abierto 52HT1 y 52CT1.
- 30/03/2025 a las 14:21 horas: cierre 52H2 de S/E Lo Aguirre energizando la S/E Lo Aguirre (salvo T1 con falla).
- Se solicita cambio de tap (manual) de T2 de S/E Lo Aguirre.
- 30/03/2025 a las 18:22 horas: una vez terminado el cambio de tap se energiza barra 12kV de S/E Lo Aguirre cierre 52HT2 y 52CT2.

7.3 Registros sistema Scada

Se adjunta archivo “Registros Scada”.

8 Esquemas de protección y control

8.1 Detalle de las protecciones operadas:

S/E Cerro Navia

Circuito 2 línea Cerro Navia – Lo Aguirre:

- Primera operación: protección de distancia principal y secundaria, segunda zona fase (blanca – azul).
- Segunda operación: operación función de cierre contra falla, segunda zona fase (blanca – azul).

S/E Lo Aguirre:

- Alimentador Las Lomas, operación protección de sobrecorriente de residual unidad instantánea.
- Transformador N°1, operación de la protección diferencial (fase blanca y azul).

8.2 Registros de falla

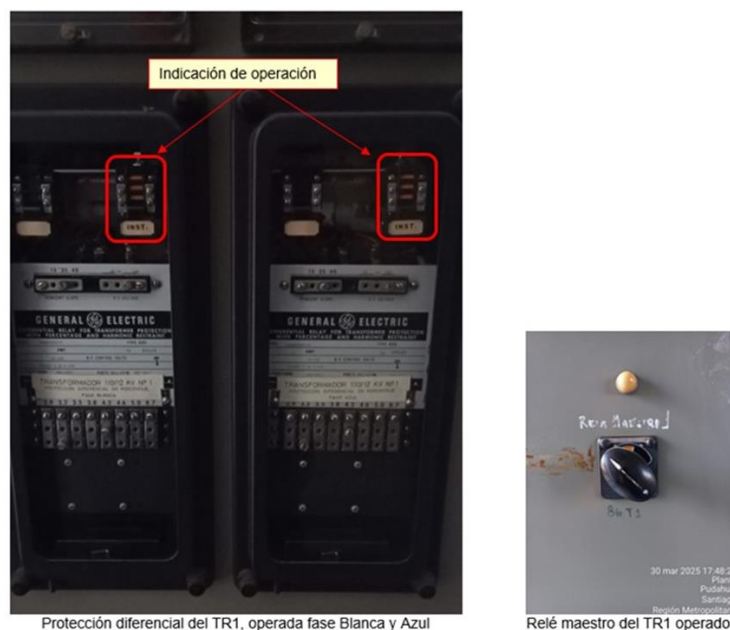
S/E Cerro Navia:

Se adjuntan los registros oscilográficos en formato comtrade de la protección operadas en subestación Cerro Navia.

S/E Lo Aguirre:

Las protecciones operadas en SE Lo Aguirre son electromecánicas por lo que no poseen la capacidad de generar registros de eventos.

Se adjunta registro fotográfico de las protecciones operadas:



8.3 Análisis del comportamiento de los dispositivos de protección y control

S/E Cerro Navia

De acuerdo al punto y tipo de falla, se concluye que la protección indicada en el punto 8.1 operó correctamente en ambas ocasiones, despejando la falla en el Transformador N°1 de la S/E Lo Aguirre.

S/E Lo Aguirre

De acuerdo con el fenómeno producido y la evolución de la falla, las protecciones del alimentador Las Lomas y del Transformador N°1, si bien detectaron la falla y se activaron, dado que la subestación no tenía corriente continua no se activó el esquema de apertura de los interruptores y no se despejó la falla.

Se adjunta análisis del comportamiento de las protecciones en SE Lo Aguirre.

9 **Análisis conjunto**

El pasado domingo 30 de marzo a las 11:08 horas se registró una operación automática (OA) del circuito N°2 de la línea Cerro Navia – Lo Aguirre, producto de una falla ocurrida en el Transformador N°1 de la subestación Lo Aguirre.

La protección de la línea mencionada actuó como respaldo ante la falla del transformador, la cual no fue despejada por su propio sistema de protección debido a la ausencia de servicios auxiliares de corriente continua en la SE Lo Aguirre. Como consecuencia, a pesar de la operación de las protecciones del transformador, los interruptores asociados no lograron abrir, requiriendo así la actuación del sistema de respaldo.

10 **Otros antecedentes**

10.1 Reiteración de la falla

No se registra.

10.2 Acciones correctivas CP

Tras la operación automática (OA) del circuito N°2 de la línea Cerro Navia – Lo Aguirre, se coordinó con el Centro de Despacho del CEN la reenergización del circuito sin éxito. A continuación, se procedió a coordinar con el personal de protecciones el rescate de los eventos registrados por los equipos de protección, y se organizó un recorrido de la línea con el objetivo de identificar el punto de falla, el cual fue finalmente localizado en el Transformador N°1 de la Subestación Lo Aguirre.

Una vez en sitio, personal especializado en Servicios Auxiliares y Transformadores comenzó con las labores de atención de la falla. El equipo de Servicios Auxiliares verificó que el banco de baterías se encontraba completamente descargado, motivo por el cual se procedió a instalar un banco de respaldo que permitió recuperar la carga del sistema. Adicionalmente, se constató el correcto funcionamiento del cuadro de alarmas del cargador de baterías; sin embargo, se identificó un interruptor termomagnético operado, correspondiente a la alimentación desde el cargador hacia el banco de baterías, el cual fue normalizado.

Por su parte, el personal de Transformadores solicitó autorización al CCT para realizar pruebas eléctricas al Transformador N°1, a fin de evaluar su estado operativo y determinar su viabilidad para ser reincorporado al servicio. Las pruebas ejecutadas fueron las siguientes:

- Relación de transformación
- Resistencia de enrollado
- Factor de potencia y capacidad
- Corriente de excitación

Todas las pruebas arrojaron resultados fuera de los rangos normales, motivo por el cual se determinó que el transformador no se encuentra en condiciones de volver a operar.

Ante la falla del transformador N°1, la barra de media tensión de la subestación Lo Aguirre queda alimentada desde el transformador N°2.

10.3 Acciones correctivas LP

Se reemplazará el transformador fallado por una unidad disponible (se está elaborando el cronograma del reemplazo)

Se realizará una evaluación de los servicios auxiliares de corriente continua de la S/E Lo Aguirre, con el fin de implementar mejoras.

10.4 Código de falla

Código de Falla	1132	Falla en equipo
Fenómeno Físico	OPEX25	Falla en Transformador
Elemento ID	TR1	Transformador de poder
Fenómeno eléctrico ID	DI21	Distancia (admitancia, impedancia o reactancia)
Modo ID	13	Opera según lo esperado

10.5 Mantenimientos realizados en los últimos 24 meses

Se adjuntan los informes de mantenimientos realizados durante los últimos 24 meses.

10.6 Clasificación de la falla

Se clasifica como falla interna.

Antecedentes solicitados según Res.Ex. 30989:

1. Mantenimientos últimos 24 meses: se adjunta en 10.5
2. Probatorios no aplican ya que no se postula a fuerza mayor.

10.7 Clasificación de la ubicación de acuerdo con lo indicado en el Decreto 327 del año 1997 del Ministerio de Minería, Título IX, Artículo 25.

La contingencia es clasificada como Urbana

11 Anexo fotográfico

En archivo “Anexo Fotográfico” se adjuntan las fotos del evento.

Fotos Transformador N°1 SE Lo Aguirre



ANÁLISIS DE OPERACIÓN
PROTECCIONES
S/E LO AGUIRRE
30 de marzo de 2025

OBJETIVOS

Analizar el comportamiento de las protecciones de la subestación Lo Aguirre, durante la falla que afectó al Transformador N°1 de esta subestación, el pasado domingo 30 de marzo.

INTRODUCCIÓN

El pasado domingo 30 de marzo de 2025 se produjo la operación de la protección diferencial del transformador N°1 de la S/E Lo Aguirre, esto debido a una falla interna en este transformador. Esta se habría producido debido a una falla en la red de MT del alimentador Las Lomas, operando sus protecciones, pero sin ser despejada por su interruptor.

CONDICIONES OPERACIONALES PREVIAS A LA OPERACIÓN

La subestación Lo Aguirre, se encontraba con condiciones normales de operación.

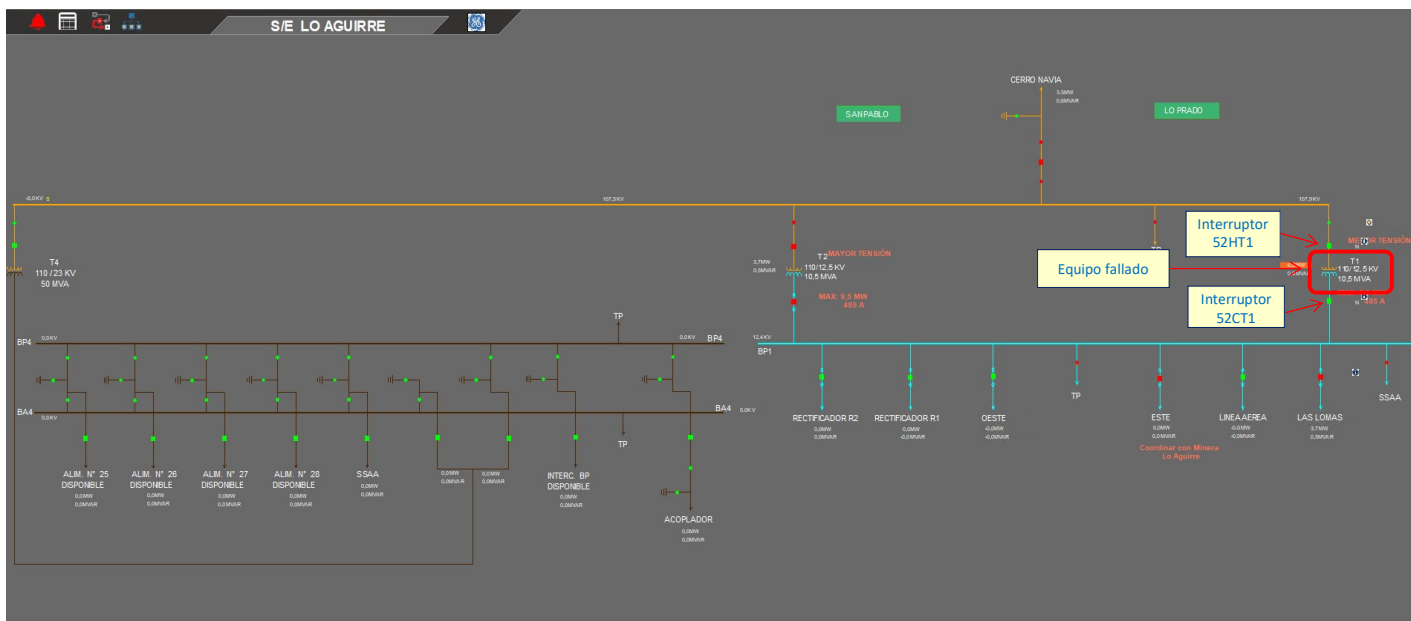


Figura 1 Diagrama unilineal simplificado de la S/E Lo Aguirre

CAUSAS DE LA OPERACIÓN

El pasado domingo 30 de marzo de 2025 se produjo la operación de la protección diferencial del transformador N°1 de la S/E Lo Aguirre, esto debido a una falla interna en este transformador.

Esta falla en el transformador N°1, se habría producido debido a una falla en la red de MT del alimentador Las Lomas, operando sus protecciones, pero sin ser despejada por su interruptor.

Al mantenerse la falla, se produjo un daño interno en el transformador N°1, operando su protección diferencial, enviando orden de apertura a sus interruptores (52CT1 y 52HT1), los cuales no abrieron.

Finalmente, la falla en el transformador N°1 de lo Aguirre fue despejada por la protección de distancia del circuito N°2 de la línea Cerro Navia – Lo Aguirre.

Al concurrir a la subestación, se identificó que los servicios auxiliares de corriente continua estaban apagados, por esto los interruptores del alimentador Las Lomas y los asociados a la protección diferencial del transformador N°1 no despejaron la falla.

Como operó

Al producirse la falla en la red de MT del alimentador Las Lomas, operaron sus protecciones, enviando la orden apertura a su interruptor, pero este no abrió.

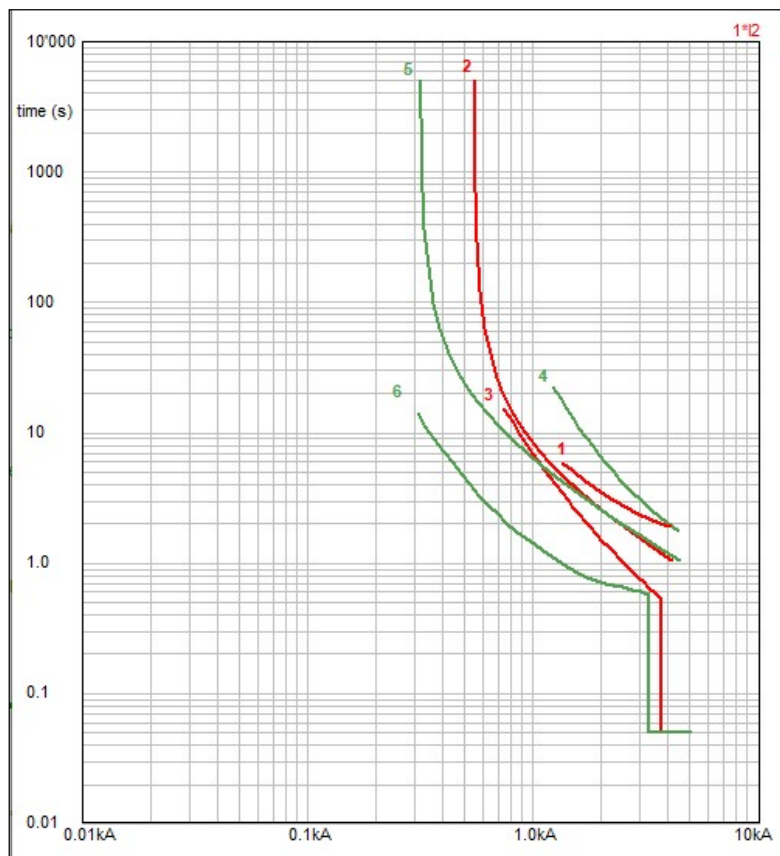
Al mantenerse la falla, se produjo un daño interno en el transformador N°1, operando su protección diferencial, enviando orden de apertura a sus interruptores (52CT1 y 52HT1), los cuales no abrieron.

Finalmente, la falla en el transformador N°1 de lo Aguirre fue despejada por la protección de distancia del circuito N°2 de la línea Cerro Navia – Lo Aguirre, operando correctamente como respaldo.

Como debería haber operado

Al producirse la falla en la red de MT del alimentador Las Lomas, operaran sus protecciones y esta es despejada por su interruptor.

Diagrama de coordinación posición N°1:



Transformador N°1

- 1. Sobrecorriente AT fase
- 4. Sobrecorriente de neutro (MT)

Interruptor 52CT1

- 2. Sobrecorriente de fase
- 5. Sobrecorriente de neutro

Alimentador Las Lomas

- 3. Sobrecorriente de fase
- 6. Sobrecorriente residual

Se aprecia una buena coordinación de las protecciones.

HIST_TIMESTAMP	LOCATION	TEXT
30/03/2025 00:45:07d	CNAVIA	CNAVIA.H_B05.52H5.HABI.HABILITA CTRL ISSUED BY JGONZALEZ
30/03/2025 00:45:12d	CNAVIA	AUTOMATISMO CERRO NAVIA HABILITADO
30/03/2025 09:39:37d	CNAVIA	CNAVIA.J_T02.T2_P.CTBC.SUBIR CTRL ISSUED BY AVILLANERA
30/03/2025 10:26:26d	SANPABLO	52E16 EL TRANQUE Disp. Gral Proteccion ALARMA
30/03/2025 10:26:26d	SANPABLO	52E16 EL TRANQUE Disp. Inst. Neutro ALARMA
30/03/2025 10:26:26d	SANPABLO	52E16 EL TRANQUE Disp. Inst. Neutro NORMAL
30/03/2025 10:26:26d	SANPABLO	52E16 EL TRANQUE Estado Interruptor ABIERTO
30/03/2025 10:26:26d	SANPABLO	52E16 EL TRANQUE Disp. Gral Proteccion NORMAL
30/03/2025 10:27:43d	SANPABLO	52E16 EL TRANQUE Estado Interruptor CERRADO
30/03/2025 10:32:29d	SANPABLO	52E1 AEROPUERTO BF Alimentador DESHABILITADO
30/03/2025 10:32:31d	SANPABLO	52E4 EL VALLE S/C Neutro Unidad Tiempo ALARMA
30/03/2025 10:32:31d	SANPABLO	52E4 EL VALLE Estado Interruptor ABIERTO
30/03/2025 10:32:31d	SANPABLO	52E4 EL VALLE S/C Neutro Unidad Tiempo NORMAL
30/03/2025 10:32:31d	SANPABLO	52E1 AEROPUERTO BF Alimentador HABILITADO
30/03/2025 10:32:37d	SANPABLO	52E4 EL VALLE Estado Interruptor CERRADO
30/03/2025 10:38:10d	SANPABLO	52E1 AEROPUERTO BF Alimentador DESHABILITADO
30/03/2025 10:38:12d	SANPABLO	52E1 AEROPUERTO BF Alimentador HABILITADO
30/03/2025 10:38:12d	SANPABLO	52E1 AEROPUERTO BF Alimentador DESHABILITADO
30/03/2025 10:38:13d	SANPABLO	52E4 EL VALLE S/C Fases Tiempo ALARMA
30/03/2025 10:38:13d	SANPABLO	52E4 EL VALLE Estado Interruptor ABIERTO
30/03/2025 10:38:14d	SANPABLO	52E4 EL VALLE S/C Fases Tiempo NORMAL
30/03/2025 10:38:14d	SANPABLO	52E1 AEROPUERTO BF Alimentador HABILITADO
30/03/2025 10:38:19d	SANPABLO	52E4 EL VALLE Estado Interruptor CERRADO
30/03/2025 10:38:49d	SANPABLO	52E4 EL VALLE S/C Neutro Unidad Tiempo ALARMA
30/03/2025 10:38:49d	SANPABLO	52E4 EL VALLE Estado Interruptor ABIERTO
30/03/2025 10:38:49d	SANPABLO	52E4 EL VALLE S/C Neutro Unidad Tiempo NORMAL
30/03/2025 10:38:54d	SANPABLO	52E4 EL VALLE Estado Interruptor CERRADO
30/03/2025 10:39:19d	SANPABLO	52E4 EL VALLE S/C Neutro Unidad Tiempo ALARMA
30/03/2025 10:39:20d	SANPABLO	52E4 EL VALLE Estado Interruptor ABIERTO
30/03/2025 10:39:20d	SANPABLO	52E4 EL VALLE S/C Neutro Unidad Tiempo NORMAL
30/03/2025 10:40:05d	SANPABLO	52E4 EL VALLE Estado Reconexi3n DESHABILITADA
30/03/2025 10:40:35d	SANPABLO	52E4 EL VALLE Estado Interruptor CERRADO
30/03/2025 10:40:57d	LOPRADO	52H1 LOAGUIRRE.NAVIA Alarma anunciador ALARMA
30/03/2025 10:40:57d	LOPRADO	52C2 PLAZA PEAJE Estado Interruptor ABIERTO
30/03/2025 10:41:01d	LOPRADO	52C2 PLAZA PEAJE Estado Interruptor CERRADO
30/03/2025 10:41:18d	LOPRADO	52C2 PLAZA PEAJE Estado Interruptor ABIERTO
30/03/2025 10:41:49d	LOPRADO	52C2 PLAZA PEAJE Estado Interruptor CERRADO
30/03/2025 10:42:04d	LOPRADO	52C2 PLAZA PEAJE Rele S/C Fases ALARMA
30/03/2025 10:42:04d	LOPRADO	52C2 PLAZA PEAJE Estado Interruptor ABIERTO
30/03/2025 11:08:43d	CNAVIA	52H12 LO AGUIRRE2 Estado Interruptor ABIERTO
30/03/2025 11:08:43d	CNAVIA	52H12 LO AGUIRRE2 Rele Dist Z2 ALARMA
30/03/2025 11:08:43d	CNAVIA	52H12 LO AGUIRRE2 Rele Dist Z2 NORMAL
30/03/2025 11:08:44d	CNAVIA	52H12 LO AGUIRRE2 Estado Interruptor TRANSITO
30/03/2025 11:08:45d	CNAVIA	52H12 LO AGUIRRE2 Estado Interruptor NORMAL
30/03/2025 11:08:49d	SANPABLO	52H2 NAVIA LO AGUIRRE2 Est. Interruptor ABIERTO
30/03/2025 11:08:51d	SANPABLO	52HR ACOPLADOR Estado Interruptor CERRADO
30/03/2025 11:10:30d	CNAVIA	CNAVIA.H_B12.52H12.EST.CERRAR CTRL ISSUED BY AVILLANERA
30/03/2025 11:10:32d	CNAVIA	52H12 LO AGUIRRE2 Estado Interruptor TRANSITO
30/03/2025 11:10:33d	CNAVIA	52H12 LO AGUIRRE2 Estado Interruptor ALARMA
30/03/2025 11:10:33d	CNAVIA	52H12 LO AGUIRRE2 Estado Interruptor TRANSITO
30/03/2025 11:10:33d	CNAVIA	52H12 LO AGUIRRE2 Estado Interruptor NORMAL
30/03/2025 11:10:34d	CNAVIA	52H12 LO AGUIRRE2 Estado Interruptor CERRADO By AVILLANERA
30/03/2025 11:10:34d	CNAVIA	52H12 LO AGUIRRE2 Estado Interruptor ABIERTO
30/03/2025 11:15:43d	SANPABLO	52E7 RIO SALAR S/C Instantanea Residual ALARMA
30/03/2025 11:15:43d	SANPABLO	52E7 RIO SALAR BF Alimentador DESHABILITADO
30/03/2025 11:15:43d	SANPABLO	52E7 RIO SALAR Estado Interruptor ABIERTO
30/03/2025 11:15:44d	SANPABLO	52E7 RIO SALAR S/C Instantanea Residual NORMAL
30/03/2025 11:15:44d	SANPABLO	52E7 RIO SALAR BF Alimentador HABILITADO
30/03/2025 11:18:27d	SANPABLO	52E7 RIO SALAR Estado Interruptor CERRADO
30/03/2025 11:45:42d	SANPABLO	52E6 ENEA S/C Fases Tiempo ALARMA

HIST_TIMESTAMP	LOCATION	TEXT
30/03/2025 11:45:42d	SANPABLO	52E6 ENEA Estado Interruptor ABIERTO
30/03/2025 11:45:43d	SANPABLO	52E6 ENEA S/C Fases Tiempo NORMAL
30/03/2025 11:48:24d	SANPABLO	52E6 ENEA Estado Interruptor CERRADO
30/03/2025 12:38:30d	CNAVIA	CNAVIA.H_B05.52H5.HABI.DESHABI CTRL ISSUED BY AVILLANERA
30/03/2025 12:38:33d	CNAVIA	AUTOMATISMO CERRO NAVIA DESHABILITADO
30/03/2025 13:17:55d	SANPABLO	52E7 RIO SALAR BF Alimentador DESHABILITADO
30/03/2025 13:17:55d	SANPABLO	52E7 RIO SALAR BF Alimentador HABILITADO
30/03/2025 14:05:35d	LOPRADO	52H1 LOAGUIRRE.NAVIA Estado Interruptor ABIERTO
30/03/2025 14:09:01d	LAGUIRRE	LAGUIRRE.H_B02.52H2.EST.ABRIR CTRL ISSUED BY AVILLANERA
30/03/2025 14:09:02d	LAGUIRRE	52H2 C. NAVIA Estado Interruptor ABIERTO By AVILLANERA
30/03/2025 14:10:17d	CNAVIA	CNAVIA.H_B12.52H12.EST.CERRAR CTRL ISSUED BY AVILLANERA
30/03/2025 14:10:19d	CNAVIA	52H12 LO AGUIRRE2 Estado Interruptor TRANSITO
30/03/2025 14:10:19d	CNAVIA	52H12 LO AGUIRRE2 Estado Interruptor ALARMA
30/03/2025 14:10:22d	CNAVIA	52H12 LO AGUIRRE2 Estado Interruptor CERRADO By AVILLANERA
30/03/2025 14:13:21d	LAGUIRRE	LAGUIRRE.C_T01.52CT1.EST.ABRIR CTRL ISSUED BY AVILLANERA
30/03/2025 14:13:31d	LAGUIRRE	LAGUIRRE.C_T01.52CT1.EST.ABRIR TIMEOUT by AVILLANERA
30/03/2025 14:15:26d	LOPRADO	52H1 LOAGUIRRE.NAVIA Estado Interruptor CERRADO
30/03/2025 14:15:31d	LAGUIRRE	52CT1 TR1 Estado Interruptor ABIERTO
30/03/2025 14:16:03d	LAGUIRRE	52C1 LAS LOMAS Alim. Las Lomas ALARMA
30/03/2025 14:16:13d	LAGUIRRE	52C1 LAS LOMAS Estado Interruptor ABIERTO
30/03/2025 14:18:58d	LAGUIRRE	LAGUIRRE.H_T01.52HT1.EST.ABRIR CTRL ISSUED BY AVILLANERA
30/03/2025 14:19:00d	LAGUIRRE	52HT1 TR1 Estado Interruptor ABIERTO By AVILLANERA
30/03/2025 14:19:19d	LAGUIRRE	LAGUIRRE.H_T01.89HT1_1.EST.ABRIR CTRL ISSUED BY AVILLANERA
30/03/2025 14:19:21d	LAGUIRRE	89HT1-1 Estado Desconectador TRANSITO By AVILLANERA
30/03/2025 14:19:27d	LAGUIRRE	89HT1-1 Estado Desconectador ABIERTO By SCADA
30/03/2025 14:21:48d	LAGUIRRE	LAGUIRRE.H_B02.52H2.EST.CERRAR CTRL ISSUED BY AVILLANERA
30/03/2025 14:21:49d	LAGUIRRE	52H2 C. NAVIA Estado Interruptor TRANSITO
30/03/2025 14:21:49d	LAGUIRRE	52H2 C. NAVIA Estado Interruptor CERRADO By AVILLANERA
30/03/2025 14:23:19d	LAGUIRRE	LAGUIRRE.C_T02.52CT2.EST.CERRAR CTRL ISSUED BY AVILLANERA
30/03/2025 14:23:29d	LAGUIRRE	LAGUIRRE.C_T02.52CT2.EST.CERRAR TIMEOUT by AVILLANERA
30/03/2025 14:24:24d	LAGUIRRE	LAGUIRRE.H_T02.52HT2.EST.ABRIR CTRL ISSUED BY AVILLANERA
30/03/2025 14:24:25d	LAGUIRRE	52HT2 TR2 Estado Interruptor ABIERTO By AVILLANERA
30/03/2025 14:31:42d	SANPABLO	SANPABLO.H_T01.TTAA.TTAA.DESHABI CTRL ISSUED BY JLIRA
30/03/2025 14:31:44d	SANPABLO	TTAA Transferencia Automatica DESHABILITADO By JLIRA
30/03/2025 14:36:56d	SANPABLO	52E7 RIO SALAR BF Alimentador DESHABILITADO
30/03/2025 14:36:58d	SANPABLO	52E7 RIO SALAR S/C Fases Tiempo ALARMA
30/03/2025 14:36:58d	SANPABLO	52E7 RIO SALAR Estado Interruptor ABIERTO
30/03/2025 14:36:58d	SANPABLO	52E7 RIO SALAR S/C Fases Tiempo NORMAL
30/03/2025 14:36:58d	SANPABLO	52E7 RIO SALAR BF Alimentador HABILITADO
30/03/2025 14:39:31d	SANPABLO	52E7 RIO SALAR BF Alimentador DESHABILITADO
30/03/2025 14:39:32d	SANPABLO	52E7 RIO SALAR Estado Interruptor CERRADO
30/03/2025 14:39:32d	SANPABLO	52E7 RIO SALAR BF Alimentador HABILITADO
30/03/2025 15:02:12d	LAGUIRRE	LAGUIRRE.H_T02.52HT2.EST.CERRAR CTRL ISSUED BY JLIRA
30/03/2025 15:02:13d	LAGUIRRE	52HT2 TR2 Estado Interruptor TRANSITO
30/03/2025 15:02:13d	LAGUIRRE	52HT2 TR2 Estado Interruptor CERRADO By JLIRA
30/03/2025 15:02:13d	LAGUIRRE	52HT2 TR2 Estado Interruptor TRANSITO
30/03/2025 15:02:13d	LAGUIRRE	52HT2 TR2 Estado Interruptor CERRADO
30/03/2025 15:10:09d	CNAVIA	CNAVIA.J_T02.T2_P.CTBC.BAJAR CTRL ISSUED BY AVILLANERA
30/03/2025 15:11:18d	LAGUIRRE	52C3 ESTE Alim. Este ALARMA
30/03/2025 15:11:37d	LAGUIRRE	52C3 ESTE Estado Interruptor ABIERTO
30/03/2025 15:12:11d	LAGUIRRE	LAGUIRRE.H_T02.52HT2.EST.ABRIR CTRL ISSUED BY JLIRA
30/03/2025 15:12:12d	LAGUIRRE	52HT2 TR2 Estado Interruptor ABIERTO By JLIRA
30/03/2025 15:14:23d	LAGUIRRE	52CT2 TR2 Estado Interruptor CERRADO
30/03/2025 15:15:40d	LAGUIRRE	LAGUIRRE.H_T02.52HT2.EST.CERRAR CTRL ISSUED BY JLIRA
30/03/2025 15:15:50d	LAGUIRRE	LAGUIRRE.H_T02.52HT2.EST.CERRAR TIMEOUT by JLIRA
30/03/2025 15:28:26d	LAGUIRRE	52CT2 TR2 Estado Interruptor ABIERTO
30/03/2025 15:29:11d	LAGUIRRE	LAGUIRRE.H_T02.52HT2.EST.CERRAR CTRL ISSUED BY JLIRA
30/03/2025 15:29:12d	LAGUIRRE	52HT2 TR2 Estado Interruptor TRANSITO
30/03/2025 15:29:12d	LAGUIRRE	52HT2 TR2 Estado Interruptor CERRADO By JLIRA
30/03/2025 15:29:13d	LAGUIRRE	52HT2 TR2 Estado Interruptor TRANSITO

HIST_TIMESTAMP	LOCATION	TEXT
30/03/2025 15:29:13d	LAGUIRRE	52HT2 TR2 Estado Interruptor CERRADO
30/03/2025 15:30:06d	LAGUIRRE	LAGUIRRE.H_T02.52HT2.EST.ABRIR CTRL ISSUED BY JLIRA
30/03/2025 15:30:07d	LAGUIRRE	52HT2 TR2 Estado Interruptor ABIERTO By JLIRA
30/03/2025 15:33:17d	LAGUIRRE	LAGUIRRE.H_T02.89HT2_1.EST.ABRIR CTRL ISSUED BY JLIRA
30/03/2025 15:33:20d	LAGUIRRE	89HT2-1 Estado Desconectador TRANSITO By JLIRA
30/03/2025 15:33:26d	LAGUIRRE	89HT2-1 Estado Desconectador ABIERTO By SCADA
30/03/2025 17:39:12d	SANPABLO	SANPABLO.H_T01.TTAA.TTAA.HABILITA CTRL ISSUED BY AVILLANERA
30/03/2025 17:39:14d	SANPABLO	TTAA Transferencia Automatica HABILITADO By AVILLANERA
30/03/2025 18:18:21d	LAGUIRRE	LAGUIRRE.H_T02.89HT2_1.EST.CERRAR CTRL ISSUED BY AVILLANERA
30/03/2025 18:18:23d	LAGUIRRE	89HT2-1 Estado Desconectador TRANSITO
30/03/2025 18:18:29d	LAGUIRRE	89HT2-1 Estado Desconectador CERRADO By AVILLANERA
30/03/2025 18:21:48d	LAGUIRRE	LAGUIRRE.H_T02.52HT2.EST.CERRAR CTRL ISSUED BY AVILLANERA
30/03/2025 18:21:49d	LAGUIRRE	52HT2 TR2 Estado Interruptor TRANSITO
30/03/2025 18:21:50d	LAGUIRRE	52HT2 TR2 Estado Interruptor CERRADO By AVILLANERA
30/03/2025 18:21:50d	LAGUIRRE	52HT2 TR2 Estado Interruptor TRANSITO
30/03/2025 18:21:50d	LAGUIRRE	52HT2 TR2 Estado Interruptor CERRADO
30/03/2025 18:22:32d	LAGUIRRE	LAGUIRRE.C_T02.52CT2.EST.CERRAR CTRL ISSUED BY AVILLANERA
30/03/2025 18:22:36d	LAGUIRRE	52CT2 TR2 Estado Interruptor CERRADO By AVILLANERA
30/03/2025 18:23:09d	LAGUIRRE	52C3 ESTE Alim. Este NORMAL
30/03/2025 18:24:32d	LAGUIRRE	52C3 ESTE Estado Interruptor CERRADO
30/03/2025 18:39:09d	LOPRADO	89F10-T CURACAVI2 Estado Desconectador CERRADO
30/03/2025 18:39:14d	LOPRADO	89F10-T CURACAVI2 Estado Desconectador CERRADO
30/03/2025 19:28:59d	CNAVIA	CNAVIA.J_T02.T2_P.CTBC.SUBIR CTRL ISSUED BY PCRISOSTOMO
30/03/2025 19:31:01d	SANPABLO	52E7 RIO SALAR BF Alimentador DESHABILITADO
30/03/2025 19:31:01d	SANPABLO	52E7 RIO SALAR BF Alimentador HABILITADO
30/03/2025 19:32:31d	LAGUIRRE	52C1 LAS LOMAS Estado Interruptor CERRADO
30/03/2025 19:33:50d	LAGUIRRE	52C1 LAS LOMAS Rele S/C Fases ALARMA
30/03/2025 19:33:50d	LAGUIRRE	52C1 LAS LOMAS Estado Interruptor ABIERTO
30/03/2025 19:33:57d	LAGUIRRE	52C1 LAS LOMAS Rele S/C Fases NORMAL
30/03/2025 19:33:57d	LAGUIRRE	52C1 LAS LOMAS Estado Interruptor CERRADO
30/03/2025 19:34:17d	LAGUIRRE	52C1 LAS LOMAS Rele S/C Fases ALARMA
30/03/2025 19:38:39d	LAGUIRRE	52C1 LAS LOMAS Estado Interruptor ABIERTO
30/03/2025 19:45:07d	LAGUIRRE	LAGUIRRE.H_T01.52HT1.EST.CERRAR CTRL ISSUED BY PCRISOSTOMO
30/03/2025 19:45:16d	CNAVIA	CNAVIA.J_T02.T2_P.CTBC.SUBIR CTRL ISSUED BY JVALENZUELA
30/03/2025 19:45:17d	LAGUIRRE	LAGUIRRE.H_T01.52HT1.EST.CERRAR TIMEOUT by PCRISOSTOMO
30/03/2025 19:45:31d	LAGUIRRE	LAGUIRRE.H_T01.52HT1.EST.ABRIR CTRL ISSUED BY PCRISOSTOMO
30/03/2025 19:45:45d	CNAVIA	CNAVIA.J_T02.T2_P.CTBC.SUBIR CTRL ISSUED BY JVALENZUELA
30/03/2025 19:48:33d	LAGUIRRE	52HT1 TR1 Estado Interruptor TRANSITO
30/03/2025 19:48:33d	LAGUIRRE	52HT1 TR1 Estado Interruptor CERRADO
30/03/2025 19:48:34d	LAGUIRRE	52HT1 TR1 Estado Interruptor TRANSITO
30/03/2025 19:48:34d	LAGUIRRE	52HT1 TR1 Estado Interruptor CERRADO
30/03/2025 19:48:34d	LAGUIRRE	52HT1 TR1 Estado Interruptor TRANSITO
30/03/2025 19:48:35d	LAGUIRRE	52HT1 TR1 Estado Interruptor ABIERTO
30/03/2025 19:48:35d	LAGUIRRE	52HT1 TR1 Estado Interruptor CERRADO
30/03/2025 19:48:35d	LAGUIRRE	52HT1 TR1 Estado Interruptor ABIERTO
30/03/2025 19:48:35d	LAGUIRRE	52HT1 TR1 Estado Interruptor CERRADO
30/03/2025 19:48:35d	LAGUIRRE	52HT1 TR1 Estado Interruptor ABIERTO
30/03/2025 19:52:17d	LAGUIRRE	52C1 LAS LOMAS Alim. Las Lomas NORMAL
30/03/2025 19:55:12d	LAGUIRRE	52HT1 TR1 Estado Interruptor TRANSITO
30/03/2025 19:55:12d	LAGUIRRE	52HT1 TR1 Estado Interruptor CERRADO
30/03/2025 19:55:12d	LAGUIRRE	52HT1 TR1 Estado Interruptor TRANSITO
30/03/2025 19:55:12d	LAGUIRRE	52HT1 TR1 Estado Interruptor CERRADO
30/03/2025 19:55:13d	LAGUIRRE	52HT1 TR1 Estado Interruptor TRANSITO
30/03/2025 19:55:13d	LAGUIRRE	52HT1 TR1 Estado Interruptor CERRADO
30/03/2025 19:55:40d	CNAVIA	CNAVIA.J_T02.T2_P.CTBC.SUBIR CTRL ISSUED BY JVALENZUELA
30/03/2025 19:56:09d	LAGUIRRE	52CT1 TR1 Estado Interruptor CERRADO
30/03/2025 19:57:26d	LAGUIRRE	52HT1 TR1 Estado Interruptor ABIERTO
30/03/2025 19:57:27d	LAGUIRRE	52CT1 TR1 Estado Interruptor ABIERTO
30/03/2025 20:35:53d	SANPABLO	SANPABLO.H_T01.TTAA.TTAA.DESHABI CTRL ISSUED BY JVALENZUELA
30/03/2025 20:35:55d	SANPABLO	TTAA Transferencia Automatica DESHABILITADO By JVALENZUELA

HIST_TIMESTAMP	LOCATION	TEXT
30/03/2025 20:36:25d	SANPABLO	SANPABLO.H_T01.TTAA.TABD.DESBLOQ CTRL ISSUED BY JVALENZUELA
30/03/2025 20:36:35d	SANPABLO	SANPABLO.H_T01.TTAA.TABD.DESBLOQ TIMEOUT by JVALENZUELA
30/03/2025 20:37:15d	LAGUIRRE	52C1 LAS LOMAS Rele S/C Fases NORMAL
30/03/2025 20:37:15d	LAGUIRRE	52C1 LAS LOMAS Estado Interruptor CERRADO
30/03/2025 20:40:08d	SANPABLO	SANPABLO.H_B02.52H2.EST.CERRAR CTRL ISSUED BY MCEDENO
30/03/2025 20:40:10d	SANPABLO	52H2 NAVIA LO AGUIRRE2 Est. Interruptor CERRADO
30/03/2025 20:40:32d	SANPABLO	SANPABLO.H_B03.52HR.EST.ABRIR CTRL ISSUED BY MCEDENO
30/03/2025 20:40:36d	SANPABLO	52HR ACOPLADOR Estado Interruptor ABIERTO By MCEDENO
30/03/2025 21:15:05d	CNAVIA	CNAVIA.J_T02.T2_P.CTBC.BAJAR CTRL ISSUED BY JVALENZUELA
30/03/2025 22:46:04d	CNAVIA	CNAVIA.J_T02.T2_P.CTBC.BAJAR CTRL ISSUED BY PCRISOSTOMO

INFORME DE FALLA

FECHA DE ENTREGA DEL INFORME:	Viernes, 04 de abril de 2025
PROPIETARIO:	Alfa Transmisora de Energía S.A.
RUT:	77.337.345-0
REPRESENTANTE LEGAL:	Alan Heinen Alves Da Silva
DIRECCIÓN:	Apoquindo 4501 Of 1501
FECHA Y HORA DE INICIO DE LA FALLA:	Domingo, 30 de marzo de 2025 a las 11:09 hrs.
IDENTIFICACIÓN DEL ELEMENTO FALLADO:	Barra 44 kV de S/E Carena
FENÓMENO FÍSICO:	OPE6 (falla en instalaciones de terceros u otro segmento)
FENÓMENO ELÉCTRICO:	DI21 (Distancia)
REITERACIÓN DEL FENÓMENO FÍSICO:	Si
N° DE REITERACIÓN DEL FENOMENO FÍSICO:	2
N° FALLAS DE LA INSTALACIÓN:	3
EAF REITERACIÓN DEL FENOMENO FÍSICO:	-
TIPO DE UBICACIÓN:	Rural
COMUNA:	13503 (Curacaví)
PROPUESTA DEL ORIGEN DE LA FALLA:	OPE6 (falla en instalaciones de terceros u otro segmento)

1. IDENTIFICACIÓN INSTALACIÓN FALLADA

NOMBRE INSTALACIÓN FALLADA:	Barra 44 kV S/E Carena
ID:	ID 66 (BP 44 kV S/E Carena)
NEMOTÉCNICO:	BA01T0061SE001G0028
TIPO DE INSTALACIÓN:	Barra
TENSIÓN NOMINAL:	44 kV
SEGMENTO:	Td
NOMBRE INSTALACIÓN FALLADA:	LT 44 kV Carena – Lo Prado
ID:	4311 (LT 44 kV Carena – Lo Prado)
NEMOTÉCNICO:	LT029CI1TR02T0061ST02T0061
TIPO DE INSTALACIÓN:	Línea de Transmisión
TENSIÓN NOMINAL:	44 kV
SEGMENTO:	Td
NOMBRE INSTALACIÓN FALLADA:	LT 44 kV Carena – Puente Alto CMPC
ID:	4510
NEMOTÉCNICO:	LT030CI1TR06T0061ST01T0061
TIPO DE INSTALACIÓN:	Línea de Transmisión
TENSIÓN NOMINAL:	44 kV
SEGMENTO:	Td

2. DESCRIPCIÓN DE LA CONFIGURACIÓN EN MOMENTOS PREVIOS Y POSTERIORES A LA FALLA

Momentos previos a la pérdida de tensión en la barra de 44 kV de S/E Carena, LT 44 kV Carena – Lo Prado y LT 44 kV Carena – Puente Alto CMPC (El Raco), los interruptores asociados se encontraban bajo la siguiente configuración:

<u>Interruptor</u>	<u>S/E</u>	<u>Estado</u>
S/E Carena	52F1	Cerrado
S/E Carena	52F3	Cerrado
S/E Carena	52FT3	Cerrado
S/E Lo Prado	52F4	Cerrado
S/E Patagüilla (Orion Power – Novasource)(**)	52FT1(**)	Cerrado
S/E Puente Alto CMPC (El Raco)	52F	Cerrado

Luego del evento, la configuración de los interruptores quedó de la siguiente manera:

<u>Interruptor</u>	<u>S/E</u>	<u>Estado</u>
S/E Carena	52F1	Abierto
S/E Carena	52F3	Abierto
S/E Carena	52FT3	Cerrado

S/E Lo Prado	52F4	Cerrado
S/E Patagüilla (**)	52FT1(**)	Cerrado
S/E Puente Alto CMPC (El Raco)	52F	Cerrado (*)

(*): Conforme a la SD CF 2025031886, la LT 44 kV Carena – Puente Alto CMPC (El Raco) se encontraba con apertura de puentes en la estructura N°13, quedando en configuración Carena – Patagüilla, y el tramo de 44 kV Patagüilla – Puente Alto CMPC (El Raco) energizado desde S/E Puente Alto CMPC (El Raco) hasta la estructura N°13.

(**) Instalación de terceros, operada por Novasource y propiedad de Orion Power.

El diagrama unilineal simplificado de las instalaciones afectadas por la falla se presenta en el Anexo N°1.

3. DESCRIPCIÓN DETALLADA DEL ORIGEN DE LA DESCONEXIÓN NO AUTORIZADA.

El domingo 30 de marzo de 2025 a las 11:09 hrs, se produce la pérdida de tensión en la LT 44 kV Carena – Lo Prado, Barra 44 kV S/E Carena y LT 44 kV Carena – Puente Alto CMPC (tramo 44 kV Carena - Patagüilla), debido a falla en LT 110 kV Cerro Navia – Lo Aguirre de propiedad de terceros.

4. CAUSA DE LA FALLA

Según lo informado en Informe de Novedades del CEN publicado en su plataforma Web, la falla ocurrió en la LT 110 kV Cerro Navia – Lo Aguirre, propiedad de terceros.

5. DETALLES INSTALACIÓN, EQUIPO O ELEMENTO DONDE SE PRODUJO LA FALLA.

Instalación: LT 110 kV Cerro Navia – Lo Aguirre
Año de puesta en servicio: Propiedad de terceros
Plan de mantención: Propiedad de terceros
Última mantención realizada: Propiedad de terceros

6. CRONOLOGÍA DE EVENTOS Y/O ACTIVIDADES HASTA LA NORMALIZACIÓN

SECUENCIA DE EVENTOS DURANTE LA EVOLUCIÓN DE LA PERTURBACIÓN.

ANTECEDENTES DE INTERRUPCIÓN					
ÍTEM	FECHA	HORA	LUGAR	EQUIPO	PROTECCIONES OPERADAS
1	30-03-2025	11:08:46.23	S/E Carena	52F1	Apertura, Protección 59, fases 1-2-3.
2	30-03-2025	11:08:48.50	S/E Carena	52F3	Apertura, Protección 21 (Z1), fases 1-2-3.

Horarios indicados en UTC (-3)

SECUENCIAS DE EVENTOS Y PRINCIPALES MANIOBRAS DE NORMALIZACIÓN

ANTECEDENTES DE NORMALIZACIÓN					
ITEM	FECHA	HORA	LUGAR	EQUIPO	MANIOBRAS EJECUTADAS
1	30-03-2025	14:15	S/E Lo Prado	52F4	Cierre, Energización en vacío de paño F4 y de LT 44 kV Carena – Lo Prado en el extremo Lo Prado (tras maniobras de STM en barra 44 kV).
2	30-03-2025	14:18	S/E Patagüilla (CC Novasource)	52FT1	Apertura manual de interruptor (maniobra operacional por parte de CC Novasource).
3	30-03-2025	15:45:20.26	S/E Carena	52F3	Cierre Manual de LT 44 kV Carena – Lo Prado y energizando BP 44 kV en S/E Carena.
4	30-03-2025	15:47:37.30	S/E Carena	52F3	Cierre Manual, energizando en vacío LT 44 kV Carena – Puente Alto CMPC (tramo Carena – Tap Patagüilla).
5	30-03-2025	15:52	S/E Patagüilla (CC Novasource)	52FT1	Cierre manual (CC Novasource) de LT 44 kV Carena – Puente Alto CMPC (tramo Carena – Tap Patagüilla).

Horarios indicados en UTC (-3)

7. AFECTACIÓN A CAUSA DE LA FALLA

De acuerdo con el informe de novedades del Coordinador Eléctrico Nacional, a raíz del evento en cuestión, hubo afectación de 5.2 MW de generación (PFV Patagüilla y C. Carena).

8. OTROS HECHOS RELEVANTES PARA LA OPERACIÓN

LT 44 kV Carena – Puente Alto CMPC (El Raco) se encontraba con apertura de puentes en la estructura N°13, quedando en configuración Carena – Patagüilla, y el tramo Patagüilla restante energizado desde S/E Puente Alto CMPC (El Raco) hasta la estructura N°13 (según Curso Forzoso SD :2025031886).

9. CRITERIOS DE AJUSTES Y AJUSTES DE LAS PROTECCIONES OPERADAS EN LA FALLA

Para la LT de 44 kV Carena – Puente Alto CMPC (El Raco).

En extremo S/E Carena esta implementado un esquema de protección de la marca SEL modelo 311C con funciones de protección activas 21/21N, 67/67N, 59, 81O y 81U. Como función principal tiene activa la función 21/21N la cual opera con una temporización de 0,3 seg para fallas en Z1, con una temporización de 0,6 seg. para la Z2, una temporización de 2 seg. para la zona 3 (operación reversa).

Para la LT de 44 kV Carena – Lo Prado.

En extremo S/E Carena esta implementado un esquema de protección de la marca SEL modelo 311C con funciones de protección activas 21/21N y 67/67N. Como función principal tiene activa la función 21/21N la cual opera instantánea para fallas en Z1, con una temporización de 0,4 seg. para la Z2, una temporización de 1,5 seg. para la zona 3.

10. ANÁLISIS DEL COMPORTAMIENTO DE LAS PROTECCIONES OPERADAS EN LA FALLA

En S/E Carena, la protección SEL311C del Paño F1, correspondiente a LT 44kV Carena – Puente Alto CMPC (El Raco), detecta una condición de sobretensión en las tres fases en Barra de S/E Carena la que llega a los 32,8kV fase neutro (56,7kV fase- fase), lo que produce la activación de los elementos de sobrecorriente trifásica, generando orden de apertura sobre el interruptor 52F1.

En S/E Carena, la protección SEL421 del Paño F3, correspondiente a LT 44kV Carena – Lo Prado, durante el transiente provocado por el aporte de las corrientes de las centrales Carena y Pataguilla, sumado a la condición de Baja Tensión producto de la falla externa, provoca que la protección active su elemento de distancia en zona 1, generando orden de apertura sobre el interruptor 52F3.

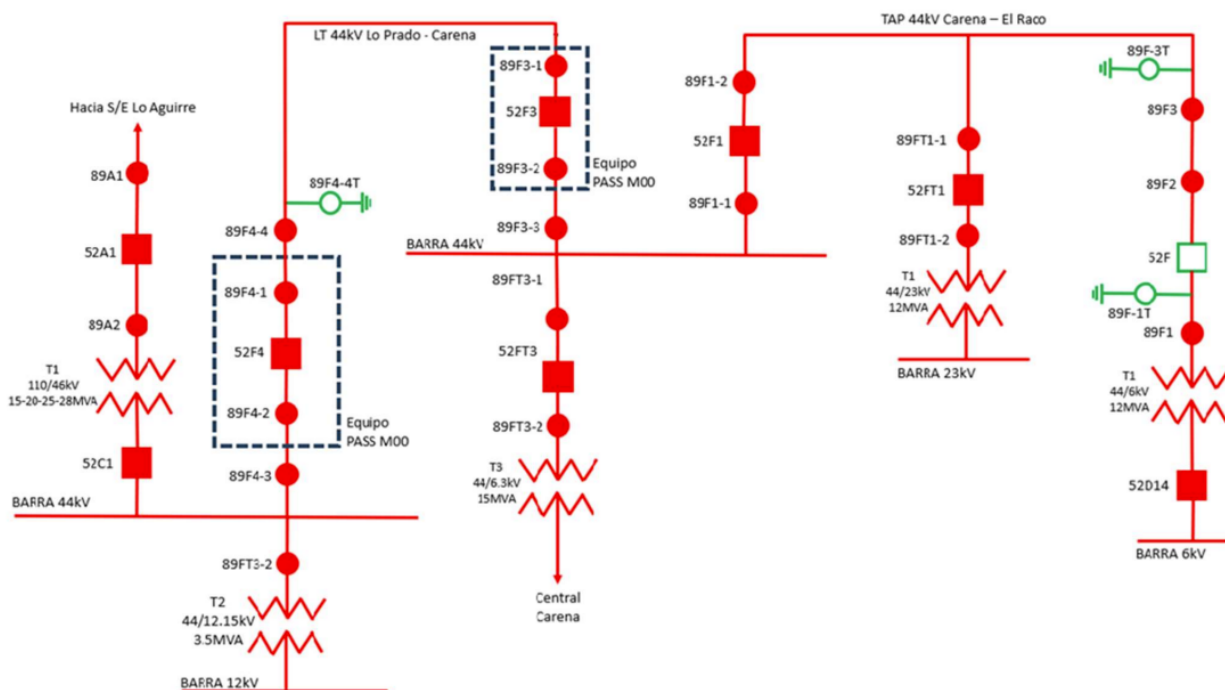
11. ACCIONES PREVENTIVAS Y/O CORRECTIVAS

En la protección del Paño F3 de S/E Carena, se propone mejorar la lógica de protección de los elementos de distancia en zona 1 para incluir un supervisor de corriente y así evitar operaciones frente a transientes provocados por fallas externas.

Mejora en el registro de eventos de la protección SEL421 del Paño F3. Ambas actividades se contemplan tener resueltas antes del 25-04-2025.

ANEXOS

ANEXO N°1 DÍAGRAMAS UNILINEALES



ANEXO N°2 AJUSTE DE PROTECCIONES

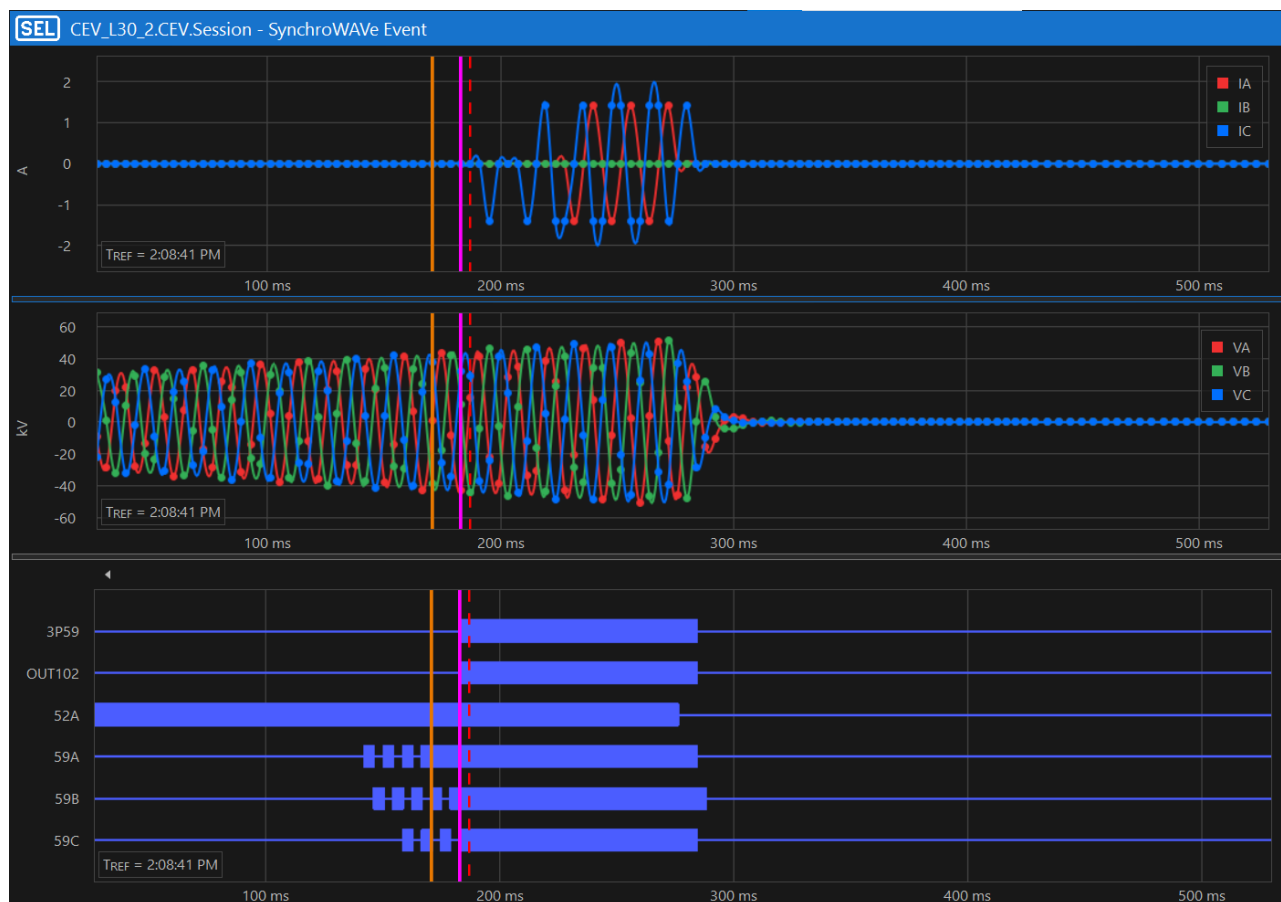
Se adjuntan Print Out en información compartida.

ANEXO N°3 REGISTRO DE PROTECCIONES**S/E CARENA****PAÑO F1,****PROTECCION SEL311C.*****Registro secuencial de eventos***

#	DATE	TIME	ELEMENT	STATE	COMENTARIO
76	03/30/2025	14:08:39.217	32GR	Deasserted	
75	03/30/2025	14:08:39.217	32QR	Deasserted	
74	03/30/2025	14:08:41.183	OUT102	Asserted	<i>Disparo por sobre tensión de fases</i>
73	03/30/2025	14:08:41.183	OUT107	Asserted	
72	03/30/2025	14:08:41.183	3P59	Asserted	
71	03/30/2025	14:08:41.271	IN101	Deasserted	<i>Interruptor 52F1 Abierto</i>
70	03/30/2025	14:08:41.288	OUT102	Deasserted	
69	03/30/2025	14:08:41.288	OUT107	Deasserted	
68	03/30/2025	14:08:41.288	3P59	Deasserted	

Del registro de eventos, se observa que a las 14:08:41.183 hrs. se produce la activación del elemento de sobrevoltaje trifásico, e inmediatamente se genera la activación de la orden de apertura sobre el interruptor 52F1 de S/E Carena. El estado abierto del interruptor es registrado por la protección a las 14:08:41.271 hrs.

Registro oscilográfico



Phasor Calculations

Color	Name	Mag	Angle
Red	VA.Phasor	30.929758 kV	-169.38°
Green	VB.Phasor	30.758577 kV	74.92°
Blue	VC.Phasor	32.829254 kV	-46.97°

Chart Options

Cursor Selection

☒ Magenta Cursor

☐ Show Magnitudes

Del registro oscilográfico y del diagrama fasorial, se observa que al momento del disparo de la protección del paño F1 los voltajes de barra superaron los 30kV

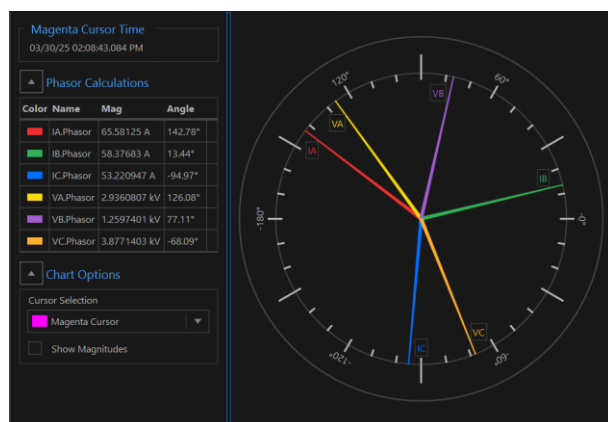
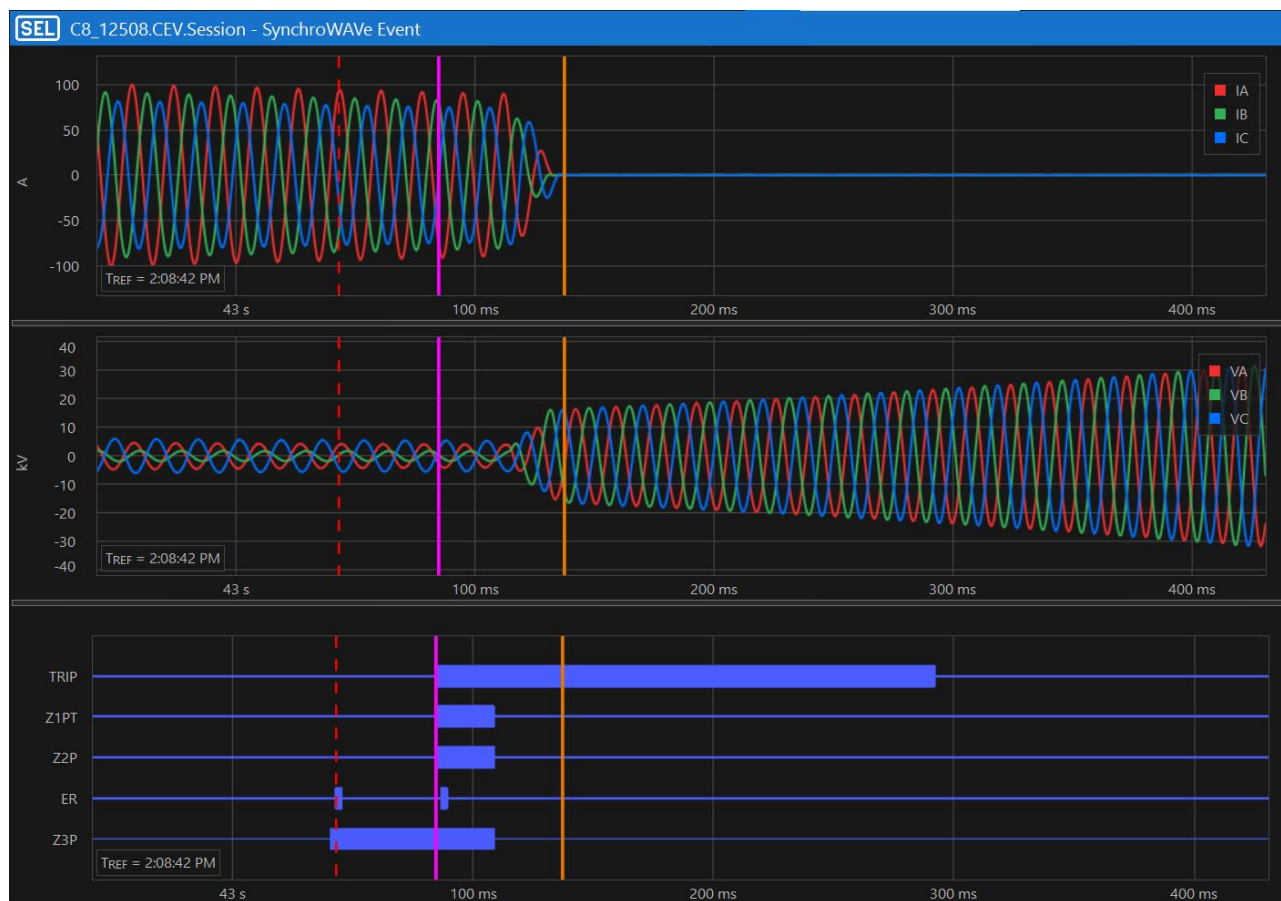
S/E CARENA
PAÑO F3,
PROTECCION SEL421.
Registro secuencial de eventos

#	DATE	TIME	ELEMENT	STATE	COMENTARIO
35	03/30/2025	14:08:41.9863	ITM_CAL	ASSERTED	
34	03/30/2025	14:08:43.0843	3PT	ASSERTED	Orden de apertura 52F3
33	03/30/2025	14:08:43.0843	OUT303	ASSERTED	
32	03/30/2025	14:08:43.0843	OUT304	ASSERTED	
31	03/30/2025	14:08:43.0883	SUPBD1C	DEASSERTED	
30	03/30/2025	14:08:43.1138	52F3_CE	DEASSERTED	
29	03/30/2025	14:08:43.1153	52AA1	DEASSERTED	Interruptor 52F3 Abierto
28	03/30/2025	14:08:43.1248	52F3_AB	ASSERTED	
27	03/30/2025	14:08:43.1253	SUPBD1A	ASSERTED	
26	03/30/2025	14:08:43.1253	SUPBD2A	ASSERTED	
25	03/30/2025	14:08:43.2968	3PT	DEASSERTED	
24	03/30/2025	14:08:43.2968	OUT303	DEASSERTED	
23	03/30/2025	14:08:43.2968	OUT304	DEASSERTED	

A partir de la información aportada por registro de eventos, no es posible determinar la función de protección que produce la orden de apertura del 52F3. Sin embargo, se puede visualizar que el estado abierto del interruptor queda registrado por la protección a las 14:08:43.1153 hrs.

Se realizará una intervención en la protección para mejorar el registro de eventos.

Registro oscilográfico



Del registro oscilográfico y del diagrama fasorial, se observa que al momento del disparo de la protección del paño F3 los voltajes de barra son menores a los 3kV y las corrientes son mayores a 70A. Se observa además que la orden de disparo es originada por la función de distancia Zona 1 (Z1PT)

ANEXO N°4 REGISTRO SCADA

S/E Carena

Horarios indicados en UTC (-3)

History Logging Time	Object Identifier	Object Text	Event Text
30-03-2025 11:08:45.647	CARENA 44 kV F3 MEDIDAS	Corriente 1	Normal
30-03-2025 11:08:46.239	CARENA 44 kV F1 52F1	Breaker position indication	Open
30-03-2025 11:08:48.500	CARENA 44 kV F3 52F3	Breaker position indication	Open
30-03-2025 11:33:33.622	CARENA 44 kV F3 52F3	Breaker position indication	Alarm on value 13
30-03-2025 13:03:00.290	CARENA SSEE COM	Falla Comunicacion S/E Carena	Changed from value 0 to alarming value 1
30-03-2025 13:04:30.057	CARENA SSEE COM	Falla Comunicacion S/E Carena	Changed from alarming value 1 to value 0
30-03-2025 13:24:31.432	CARENA SSEE COM	Falla Comunicacion S/E Carena	Alarm acknowledged
30-03-2025 14:35:49.353	CARENA SSEE COM	Falla Comunicacion S/E Carena	Out of use
30-03-2025 14:36:40.952	CARENA SSEE COM	Falla Comunicacion S/E Carena	In use
30-03-2025 14:36:40.952	CARENA SSEE COM	Falla Comunicacion S/E LO PRADO	Alarm blocked
30-03-2025 15:45:11.411	CARENA 44 kV F3 52F3	Breaker command event	On
30-03-2025 15:45:14.121	CARENA 44 kV F3 52F3	Ventana de Operación	Seleccionar Cerrar
30-03-2025 15:45:17.657	CARENA 44 kV F3 52F3	Ventana de Operación	Operación Ejecutada
30-03-2025 15:45:17.657	CARENA 44 kV F3 52F3	Breaker command event	Off
30-03-2025 15:45:17.749	CARENA 44 kV F3 52F3	Breaker close execute command	Close executed
30-03-2025 15:45:18.274	CARENA 44 kV F3 52F3	Breaker close execute command	Close executed
30-03-2025 15:45:20.261	CARENA 44 kV F3 52F3	Breaker position indication	Closed
30-03-2025 15:45:23.275	CARENA 44 kV F3 MEDIDAS	Corriente 1	High Warning
30-03-2025 15:47:27.309	CARENA 44 kV F1 52F1	Breaker command event	On
30-03-2025 15:47:30.114	CARENA 44 kV F1 52F1	Ventana de Operación	Seleccionar Cerrar
30-03-2025 15:47:33.453	CARENA 44 kV F1 52F1	Ventana de Operación	Operación Ejecutada
30-03-2025 15:47:33.453	CARENA 44 kV F1 52F1	Breaker command event	Off
30-03-2025 15:47:33.574	CARENA 44 kV F1 52F1	Breaker close execute command	Close executed
30-03-2025 15:47:34.544	CARENA 44 kV F1 52F1	Breaker close execute command	Close executed

30-03-2025 15:47:37.305	CARENA 44 kV F1 52F1	Breaker position indication	Closed
30-03-2025 15:52:33.848	CARENA 44 kV F3 MEDIDAS	Corriente 1	Normal
30-03-2025 15:58:42.896	CARENA 44 kV F3 MEDIDAS	Corriente 1	High Warning

S/E Lo Prado

Horarios indicados en UTC (-3)

Sin datos debido a falla de comunicación SCADA (IL 2025000603).

ANEXO N°5 INFORME DE MANTENIMIENTO

No Aplica

6. Reporte de novedades CEN

SISTEMA ELÉCTRICO NACIONAL



ANTECEDENTES DE LA OPERACIÓN DIARIA SEN

4.1. Observaciones

Hora	Centro de Control	Observación
00:00	CDC	Cs. PFV Leyda, PE Horizonte Norte, PE Horizonte Sur, PFV Loma Los Colorados, PE Lebu (Ampliación de 6,5 a 10 MW), Dos Valles, El Pinar U-1, PE Punta de Talca, PE Antofagasta, Cogeneradora Mapa continúan en período de puesta en servicio.
00:00	Enel Generación	C. Pehuenche se declara en condición de agotamiento con cota 641.72 m.s.n.m. y un gasto de 130 MWh.
00:00	Enel Generación	C. Rapel se declara en condición de agotamiento con cota 102.59 m.s.n.m. y un gasto de 10 MWh.
00:00	Colbún	C. Colbún se declara en condición de agotamiento con cota 422.89 m.s.n.m. y un gasto de 160 MWh.
00:05	LAP	C. Carilafquén disponible y en servicio, según IF 2025002637.
00:32	Engie Generación	C. PE Calama sale del servicio en forma intempestiva con 1 MW. Causa informada: Falla en el transformador de 220/33 kV 110 MVA, según IF 2025002640 y 2025002641.
02:55	Nexpertia	C. PFV Tamaya indisponible. Causa informada: Falla de 52HT4, según IF 2025002645.
05:38	Nexpertia	Línea de 110 kV Arica - Pozo Almonte interrupción forzada por protecciones con reconexión automática con éxito, según IF 2025002657.
06:49	Enel Green Power	C. PFV Campos del Sol cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso, según SDCF 2025034193.
07:38	Nexpertia	Línea de 110 kV Arica - Pozo Almonte interrupción forzada por protecciones con reconexión automática con éxito, según IF 2025002656.
07:39	RNE	Línea de 110 kV Cardones - Refugio interrupción forzada por protecciones, se pierden 0.4 MW de consumos de la S/E Refugio. Causa informada: Condiciones climáticas adversas, según IF 2025002652.
07:50	Transelect	Línea de 110 kV Pan de Azúcar - Las Compañías interrupción forzada por protecciones, se pierden 11 MW de la S/E Las Compañías, según IF 2025002658.
07:54	CGE - Transmisión	S/E Las Compañías normalizados la totalidad de los consumos desde la S/E Maitencillo, según IF 2025002648.
08:06	Nexpertia	Línea de 110 kV Arica - Pozo Almonte interrupción forzada por protecciones con reconexión automática con éxito, según IF 2025002659.
08:12	Nexpertia	Línea de 110 kV Muelle - Guayaques interrupción forzada por protecciones, se pierden 35 MW de consumos de la S/E Guayaques. Causa Informada: Ave electrocutada, según IF 2025002650.
08:32	Nexpertia	Línea de 110 kV Muelle - Guayaques cerrada, normalizados los consumos de la S/E Guayaques, según IF 2025002650.
09:07	San Andrés	Línea de 220 kV San Andrés - La Confluencia interrupción forzada por protecciones, se pierden 19.7 MW de las Cs. San Andrés (11 MW), Corrales (3 MW), Piedras Negras (2.7 MW) y Punta del Viento (3 MW). Causa informada: Condiciones climáticas adversas, según IF 2025002651.
09:16	Enel Green Power	C. PE Valle de los Vientos limitado a 88 MW. Causa informada: Indisponibilidad de un circuito de generación por robo de conductores, según IL 2025000602, cancelada IL 2025000600.
09:20	RNE	Línea de 110 kV Cardones - Refugio cerrada, normalizados los consumos de la S/E Refugio, según IF 2025002652.
09:20	Interchile	S/E Nueva Maitencillo Línea de 500 kV Nueva Maitencillo - Nueva Pan de Azúcar 1 y 2 cancelada limitación, según IL 2025000322. Sistema de protecciones principal y de respaldo quedan con todas sus funciones totalmente operativas.
10:25	Nexpertia	Línea de 110 kV Arica - Pozo Almonte con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Lavado de aislación por alta contaminación, según SDCF 2025034198.
10:40	San Andrés	Línea de 220 kV San Andrés - La Confluencia cerrada, según IF 2025002651.
11:08	STM	Línea de 110 kV Cerro Navía - Lo Aguirre - Lo Prado interrupción forzada por protecciones, se pierden 16 MW de consumos de las SS/EE Lo Aguirre, Lo Prado y Curacaví. Causa informada: S/E Lo Aguirre transformador N°1 de 110/12.5 kV, 10.5 MVA interrupción forzada por protecciones.
11:09	Celeoredes	Línea de 44 kV Carena - CMPC Puente Alto interrupción forzada por protecciones. Causa informada: Falla en línea de 110 kV Cerro Navía - Lo Aguirre - Lo Prado, según IF 2025002672.
11:09	Colbún	C. Carena sale de servicio en forma intempestiva con 5 MW. Causa informada: Falla en la línea de 44 kV Carena - CMPC Puente Alto, según IF 2025002665.
11:09	Celeoredes	Líneas de 44 kV Carena - Lo Prado interrupción forzada por protecciones. Causa informada: Falla en línea de 110 kV Cerro Navía - Lo Aguirre - Lo Aguirre, según IF 2025002671.
11:09	SUN Power	C. PFV Patagüilla sale de servicio en forma intempestiva con 0.2 MW. Causa informada: Falla en la línea de 44 kV Carena - CMPC Puente Alto, según IF 2025002654.
11:40	San Andrés	C. San Andrés disponible y en servicio, según IF 2025002653.

Centro de	Observación
Hora	Control
12:14	Transelec S/E Río Aconcagua 5239 interrupción forzada por protecciones. Causa informada: Bajo nivel de gas SF6, según IF 2025002663.
12:37	Transelec Línea de 110 kV Pan de Azúcar - Las Compañías cerrada, según IF 2025002658.
12:38	STM SDAC deshabilitado.
12:38	STM S/E Cerro Navia deshabilitado trip por contingencia específica del autotransformador 2 de 220/110 kV, 400 MVA, sobre líneas de 110 kV El Salto - Cerro Navia 1 y 2.
12:59	San Andrés C. Punta del Viento disponible y en servicio, según IF 2025002662.
13:04	San Andrés C. Corrales disponible y en servicio, según IF 2025002661.
13:05	San Andrés C. Piedras Negras disponible y en servicio, según IF 2025002664.
13:16	CGE - S/E La Ronda transformador de servicios auxiliares con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Anormalidad en los SS/AA, según SDCF 2025034206.
13:52	Transmisión CGE - Línea de 66 kV Las Arañas - El Peumo interrupción forzada por protecciones con reconexión automática con éxito, según IF 2025002667.
14:10	STM Línea de 110 kV Cerro Navia - Lo Aguirre - Lo Prado cerrada, se inicia la recuperación de los consumos de las SS/EE Lo Aguirre, Lo Prado y Curacaví.
14:15	STM SS/EE Lo Prado y Curacaví normalizados los consumos, quedan pendiente por recuperar 6 MW de consumos de la S/E Lo Aguirre.
14:54	CGE - S/E Las Compañías transfiere sus consumos a la S/E Pan de azúcar, normalizando topología.
15:19	Transmisión San Andrés Línea de 220 kV San Andrés - La Confluencia interrupción forzada por protecciones, se pierden 16.7 MW de las Cs. San Andrés (8 MW), Corrales (3 MW), Piedras Negras (2.7 MW) y Punta del Viento (3 MW). Causa informada: Mal tiempo en la zona, según IF 2025002673.
15:20	CGE - S/E La Ronda transformador de servicios auxiliares cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso, según SDCF 2025034206.
15:34	Transmisión Nexperia C. PFV Tamaya disponible y en servicio, según IF 2025002645.
15:45	Celeoredes Líneas de 44 kV Carena - Lo Prado cerrada, cancelado IF 2025002671.
15:52	SUN Power C. PFV Patagüilla disponible y en servicio, según IF 2025002654.
15:52	Celeoredes Línea de 44 kV Carena - CMPC Puente Alto cerrada, cancelado IF 2025002672.
15:54	Colbún C. Carena disponible y cancelado IF 2025002665.
16:00	Celeoredes S/E Lo Prado con limitación. Causa informada: Pérdida de supervisión y telecontrol del paño F4 de línea 44 kV Carena, debido a falla en el enlace principal con proveedor. Se delega operación local en caso de requerirse con tiempo de respuesta de 1 hora y 30 minutos, según IL 2025000603.
16:45	Nexperia Línea de 110 kV Arica - Pozo Almonte cancelada solicitud de intervención de curso forzoso, según SDCF 2025034198.
16:52	Engie C. PE Calama disponible y en servicio, según IF 2025002640 y 2025002641.
17:20	Generación LAP C. Carilaquén U-1 y U-2 salen del servicio de forma intempestiva con 4 y 3 MW. Causa informada: Anormalidad mecánica, según IF 2025002675.
17:30	Colbún C. Nehuenco 2 TG con limitación. Causa informada: Sistema de excitación de la TG sin respaldo, según IL 2025000604.
17:51	Gen. S/E Ceme 1 banco de condensadores FCE1 y FCE2 interrupción forzada por protecciones, según IF 2025002682.
17:58	Metropolitana San Andrés Línea de 220 kV San Andrés - La Confluencia cerrada, según IF 2025002673.
17:58	San Andrés C. San Andrés disponible y en servicio, según IF 2025002674.
18:22	STM S/E Lo Aguirre transformador N°2 de 110/12.5 kV, 10.5 MVA en servicio, normalizados los consumos. Queda indisponible TR-1 de 110/12.5 kV, 10.5 MVA.
18:42	CGE - S/E Chiguayante paño B1 EFE Quilacoya cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso, según SDCF 2025031227.
18:53	Transmisión CGE - S/E Curanilahue 52BT3 de la línea de 66 kV Curanilahue - Tres Pinos interrupción forzada por protecciones, se pierden 14 MW de consumos de las SS/EE Tres Pinos, Cañete y Lebu. Causa informada: Robo de conductores, según IF 2025002677, 2025002681.
18:54	CGE - S/E Tres Pinos cerrado 52B3 de línea de 66 kV Curanilahue Norte, se normalizan la totalidad de los consumos de las SS/EE Tres Pinos, Cañete y Lebu.
19:21	Transmisión San Andrés C. Corrales disponible y en servicio, cancelado IF 2025002678.
19:21	San Andrés C. Punta del Viento disponible y en servicio, cancelado IF 2025002680.
19:23	San Andrés C. Piedras Negras disponible y en servicio, cancelado IF 2025002679.
19:41	LAP C. Carilaquén disponible y en servicio, cancelado IF 2025002675.
21:15	Chilquinta C. Totoral con limitación por tiempo de partida. Causa informada: Sin telecontrol ni supervisión remota por problema con equipo de comunicaciones, según IL 202500607.
22:04	CGE - S/E Illapel 52E5 con limitación. Causa informada: Queda indisponible el EDAC del 52E5 alimentador Mincha de S/E Illapel, no se logró incorporar la protección durante puesta en servicio del interruptor 52E5, relacionado con SD 2025022604 y SD 2025022674, según IL 2025000609.
	Transmisión

7. IF cargado a Neomante

BP 44 kV S/E Carena

	Resumen	Finalizado
Número:	2025002670	
Solicitante:	ALFA TRANSMISORA DE ENERGÍA S.A.	
Empresa:	ALFA TRANSMISORA DE ENERGÍA S.A.	
Tipo de Origen:	Externo	
SubEstación:	S/E CENTRAL CARENA	
Falla Sobre:	barra	
Elementos	Tipo: barras - BA S/E CARENA 44KV Nombre: BA S/E CARENA 44KV Fecha Perturbacion: 30-03-2025 11:09 Fecha Normaliza: 30-03-2025 15:45 Protección: S/E Carena: Apertura 52F1 (operación función 59, fases 1-2-3); Apertura 52F3 (operación función 21, fases 1-2-3, distancia de 70 km). Interruptor: S/E Carena: 52F1 y 52F3. Consumo: Sin afectación de consumos. Comentario: Debido al evento, se produce una pérdida de generación de 5.2 MW (0.2 MW de PFV Pataguiña y 5 MW de C. Carena).	
¿Produce otra indisponibilidad?	No	
Zona Afectada	Metropolitana	
Comuna	Curacavi	
Tipo Causa	Causa Presunta Causa Principal Desconexión debido a falla en instalaciones de terceros.	
Comentarios Tipo Causa:	Pérdida de tensión en barra 44 kV de S/E Central Carena, debido a falla en instalaciones de terceros.	
Causas	-Fenómeno Físico: Fallas en instalaciones de terceros u en otro segmento. -Elemento: Interruptores -Fenómeno Eléctrico: Bajo voltaje -Operación de los interruptores: Opera según lo esperado	
Comentarios Causas:	-Fenómeno Físico: Pérdida de tensión en barra 44 kV de S/E Carena, debido a falla en instalaciones de terceros. -Elemento: Pérdida de tensión en barra 44 kV de S/E Carena. -Fenómeno Eléctrico: Pérdida de tensión en barra 44 kV de S/E Carena, debido a falla en instalaciones de terceros. -Operación de los interruptores: Opera según lo esperado.	
Observaciones:	-Observaciones: Pérdida de tensión en barra 44 kV de S/E Carena, debido a falla en LT 110 kV Cerro Navia - Lo Aguirre (quedando sin tensión la barra de 44 kV de S/E Lo Prado), propiedad de terceros. -Acciones Inmediatas: Comunicación con CDC CEN, STM, Colbún y Novasource, de igual forma con personal de mantenimiento para realizar interrogación de protecciones. -Hechos Sucidos: Pérdida de tensión en barra 44 kV de S/E Carena, debido a falla en LT 110 kV Cerro Navia - Lo Aguirre (de igual forma, quedando sin tensión la barra 44 kV de S/E Lo Prado), propiedad de terceros (en horario coincidente, se produce la apertura del 52F1 (operación función 59 en fases 1-2-3) y 52F3 (operación función 21, fases 1-2-3, con distancia de 70 km) de S/E Carena). -Acciones Correctivas a Corto Plazo: Se determinará. -Acciones Correctivas a Largo Plazo: Se determinará.	
Afecta SSCC:	No	
Afecta Medidores:	No	
Afecta Protecciones:	No	
Consumo:	No tiene consumo afectado	
Retorno Automatico:	No Tiene Retorno Automático	
Fecha / Hora Perturbación de la Solicitud:	30-03-2025 11:09	
Fecha / Hora Estimada Retorno:	30-03-2025 15:45	
Fecha / Hora Efectiva Retorno (Ingreso CDC):	30-03-2025 15:45	

LT 44 kV Carena – Lo Prado

 Resumen	Finalizado
Número: 2025002671	
Solicitante: ALFA TRANSMISORA DE ENERGÍA S.A.	
Empresa: ALFA TRANSMISORA DE ENERGÍA S.A.	
Tipo de Origen: Externo	
Línea: CENTRAL CARENA - LO PRADO 44KV	
Tramo: Tipo: secciones_tramos - CENTRAL CARENA - LO PRADO 44KV C1 Nombre: CENTRAL CARENA - LO PRADO 44KV C1 Fecha Perturbacion: 30-03-2025 11:09 Fecha Normaliza: 30-03-2025 15:45 Protección: S/E Carena: 52F3 (operación función 21 (zona 3), fases 1-2-3 y distancia de 70 km. Interruptor: S/E Carena: 52F3. Consumo: Sin afectación de consumos. Comentario: Debido al evento, se produce una pérdida de generación de 5.2 MW (0.2 MW de PFV Pataguilla y 5 MW de C. Carena).	
Zona Afectada Metropolitana	
Comuna Curacavi	
Tipo Causa Causa Presunta Causa Principal	
Comentarios Tipo Causa: Pérdida de tensión en LT 44 kV Carena - Lo Prado, debido a falla en instalaciones de terceros.	
Causas -Fenómeno Físico: Fallas en instalaciones de terceros u en otro segmento. -Elemento: Conductores -Fenómeno Eléctrico: Distancia (admitancia, impedancia o reactancia) -Operación de los interruptores: Opera según lo esperado	
Comentarios Causas: -Fenómeno Físico: Pérdida de tensión en LT 44 kV Carena - Lo Prado, debido a falla en instalaciones de terceros. -Elemento: Pérdida de tensión en LT 44 kV Carena - Lo Prado. -Fenómeno Eléctrico: Pérdida de tensión en LT 44 kV Carena - Lo Prado, debido a falla en instalaciones de terceros (LT 110 kV Cerro Navia - Lo Aguirre), se tiene operación de función 21 (zona 3), fases 1-2-3 y distancia de falla de 70 km (paño F3 de extremo Carena). -Operación de los interruptores: Opera según lo esperado.	
Observaciones: -Observaciones: Pérdida de tensión en LT 44 kV Carena - Lo Prado, debido a falla en LT 110 kV Cerro Navia - Lo Aguirre (propiedad de terceros). -Acciones Inmediatas: Comunicación con CDC CEN, STM, Colbún y Novasource, de igual forma con personal de mantenimiento para realizar interrogación de protecciones. -Hechos Sucidos: Pérdida de tensión en LT 44 kV Carena - Lo Prado, debido a falla en instalaciones de terceros (LT 110 kV Cerro Navia - Lo Aguirre). A causa de lo anterior, en la línea se produce la apertura del 52F3 (S/E Carena, operación función 21 (zona 3), fases 1-2-3 y distancia de 70 km), quedando cerrado 52F4 en el extremo de Lo Prado. -Acciones Correctivas a Corto Plazo: Se determinará. -Acciones Correctivas a Largo Plazo: Se determinará.	
Afecta SSCC: No	
Afecta Medidores: No	
Afecta Protecciones: No	
Consumo: No tiene consumo afectado	
Retorno Automatico: No Tiene Retorno Automático	
Fecha / Hora Perturbación de la Solicitud: 30-03-2025 11:09	
Fecha / Hora Estimada Retorno: 30-03-2025 15:45	
Fecha / Hora Efectiva Retorno (Ingreso CDC): 30-03-2025 15:45	

LT 44 kV Carena – Puente Alto CMPC (El Raco)

 Resumen	Finalizado
Número: 2025002672	
Solicitante: ALFA TRANSMISORA DE ENERGÍA S.A.	
Empresa: ALFA TRANSMISORA DE ENERGÍA S.A.	
Tipo de Origen: Externo	
Línea: CARENA - PUENTE ALTO CMPC 44KV	
Tramo: Tipo: secciones_tramos - CARENA - TAP PATAGUILLA 44kV C1 Nombre: CARENA - TAP PATAGUILLA 44kV C1 Fecha Perturbacion : 30-03-2025 11:09 Fecha Normaliza : 30-03-2025 15:52 Protección : S/E Carena:52F1 (operación función 59, fases 1-2-3). Interruptor : S/E Carena:52F1. Consumo : Sin afectación de consumos. Comentario : Debido al evento, se produce una pérdida de 0.2 MW de generación (PFV Pataguilla).	
Zona Afectada Metropolitana	
Comuna Curacavi	
Tipo Causa Causa Presunta Causa Principal	
Comentarios Tipo Causa: Pérdida de tensión en LT 44 kV Carena - Puente Alto CMPC (tramo Carena - Tap Pataguilla), debido a falla en instalaciones de terceros.	
Causas -Fenómeno Físico: Fallas en instalaciones de terceros u en otro segmento. -Elemento: Conductores -Fenómeno Eléctrico: Bajo voltaje -Operación de los interruptores: Opera según lo esperado	
Comentarios Causas: -Fenómeno Físico: Pérdida de tensión en LT 44 kV Carena - Puente Alto CMPC (tramo Carena - Tap Pataguilla), debido a falla en instalaciones de terceros. -Elemento: Pérdida de tensión en LT 44 kV Carena - Puente Alto CMPC (tramo Carena - Tap Pataguilla). -Fenómeno Eléctrico: Pérdida de tensión en LT 44 kV Carena - Puente Alto CMPC (tramo Carena - Tap Pataguilla), debido a falla en instalaciones de terceros. En el paño F1 de S/E Carena se tiene operación de función 59, fases 1-2-3. -Operación de los interruptores: Opera según lo esperado.	
Observaciones: -Observaciones: Pérdida de tensión en LT 44 kV Carena - Puente Alto CMPC (tramo Carena - Tap Pataguilla), debido a falla en LT 110 kV Cerro Navia - Lo Aguirre (instalaciones de terceros). -Acciones Inmediatas: Comunicación con CDC CEN, Novasource y personal de mantenimiento para realizar interrogación de protecciones. -Hechos Succedidos: Pérdida de tensión en LT 44 kV Carena - Puente Alto CMPC (tramo Carena - Tap Pataguilla), debido a falla en instalaciones de terceros (LT 110 kV Cerro Navia - Lo Aguirre). A causa de lo anterior, en la línea se produce la apertura del 52F1 (S/E Carena, operación función 59, fases 1-2-3), quedando cerrado 52FT1 en el extremo de Pataguilla. Cabe destacar que la línea estaba con apertura de puentes en la estructura N°13 (en dirección a S/E Puente Alto (El Raco), por trabajos de curso forzoso). -Acciones Correctivas a Corto Plazo: Se determinará. -Acciones Correctivas a Largo Plazo: Se determinará.	
Afecta SSCC: No	
Afecta Medidores: No	
Afecta Protecciones: No	
Consumo: No tiene consumo afectado	
Retorno Automatico: No Tiene Retorno Automatico	
Fecha / Hora Perturbación de la Solicitud: 30-03-2025 11:09	
Fecha / Hora Estimada Retorno: 30-03-2025 15:52	
Fecha / Hora Efectiva Retorno (Ingreso CDC): 30-03-2025 15:52	

INFORME DE FALLA

FECHA DE ENTREGA DEL INFORME: Viernes, 15 de abril de 2025.
PROPIETARIO: Nueva Carena SpA
RUT: 77.142.141 - 5
REPRESENTANTE LEGAL: Alberto Treknais Rojas
DIRECCIÓN: Cam. Cta. Barriga 23210
FECHA Y HORA DE INICIO DE LA FALLA: Domingo 30 de marzo de 2025 a las 11:08 hrs
IDENTIFICACIÓN DEL ELEMENTO FALLADO: Falla en instalación de terceros
IDENTIFICACIÓN DEL ELEMENTO AFECTADO: UG Carena 1
FENÓMENO FÍSICO: OPE6
FENÓMENO ELÉCTRICO: SO59
REITERACIÓN DEL FENÓMENO FÍSICO: Sí
N° DE REITERACIÓN DEL FENOMENO FÍSICO: 11
N° FALLAS DE LA INTALACIÓN: 14
EAF REITERACIÓN DEL FENOMENO FÍSICO: -
EAF CANTIDAD DE FALLAS: -
TIPO DE UBICACIÓN: Rural
COMUNA: 13503
PROPUESTA DEL ORIGEN DE LA FALLA: Falla externa

1. IDENTIFICACIÓN INSTALACIÓN FALLADA O AFECTADA

NOMBRE INSTALACIÓN FALLADA/AFECTADA: HP Carena U1
CE10U01G028
TIPO DE INSTALACIÓN: Generador
TENSIÓN NOMINAL: 6,3kV
SEGMENTO: Gx
TIPO DE ELEMENTO ELÉCTRICO FALLADO/AFECTADO: Unidad generadora
ELEMENTO/EQUIPO FALLADO: No aplica

2. DESCRIPCIÓN DE LA CONFIGURACIÓN EN MOMENTOS PREVIOS Y POSTERIORES A LA FALLA

Momentos previos a la perturbación, la UG Carena 1 se encontraba en la siguiente condición de operación:

<u>Unidad Generadora</u>	<u>Estado</u>
UG Carena 1	2,5 MW



Luego del evento, la configuración de la unidad fue la siguiente:

<u>Unidad Generadora</u>	<u>Estado</u>
UG Carena 1	F/S

El diagrama unilineal simplificado de las instalaciones afectadas por la falla se presenta en el Anexo N°1.

3. DESCRIPCIÓN DETALLADA DEL ORIGEN DE LA DESCONEXIÓN NO AUTORIZADA.

En la hora y fecha antes señalada, se produce la desconexión intempestiva de la UG Carena 1 por operación de la función de protección de sobretensión (59), como consecuencia de la desconexión de las líneas LT 44kV Carena – Lo Prado (IF 2025002665) y LT 44kV Carena – CMPC Puente Alto (IF 2025002672), propiedad de terceros.

4. CAUSA DE LA FALLA

La desconexión de la UG Carena 1 se debió a una falla externa, en instalación que es propiedad de terceros.

5. DETALLES INSTALACIÓN, EQUIPO O ELEMENTO DONDE SE PRODUJO LA FALLA.

La falla se produjo en instalaciones propiedad de terceros.

6. CRONOLOGÍA DE EVENTOS Y/O ACTIVIDADES HASTA LA NORMALIZACIÓN

SECUENCIA DE EVENTOS DURANTE LA EVOLUCIÓN DE LA PERTURBACIÓN.

ANTECEDENTES DE INTERRUPCIÓN					
ITEM	FECHA	HORA	LUGAR	EQUIPO	PROTECCIONES OPERADAS
01	30.03.2025	11:08:43.712	UG Carena 1	52G1	Trip por operación función de sobretensión (59)

SECUENCIAS DE EVENTOS Y PRINCIPALES MANIOBRAS DE NORMALIZACIÓN

ANTECEDENTES DE NORMALIZACIÓN					
ITEM	FECHA	HORA	LUGAR	EQUIPO	MANIOBRAS EJECUTADAS
01	30.03.2025	16:02:00.633	UG Carena 1	52G1	Cierre interruptor. Sincronización de la unidad

7. AFECTACIÓN A CAUSA DE LA FALLA

De acuerdo con el Informe de Novedades del Coordinador, en el mismo momento se produce la salida de servicio de las líneas LT 44kV Carena – Lo Prado (IF 2025002665) y LT 44kV Carena – CMPC Puente Alto (IF 2025002672), propiedad de terceros. La normalización de estas fue a las 15:45 y 15:52 del mismo día, respectivamente.

8. OTROS HECHOS RELEVANTES PARA LA OPERACIÓN

No hay otros hechos relevantes que informar.

9. CRITERIOS DE AJUSTES Y AJUSTES DE LAS PROTECCIONES OPERADAS EN LA FALLA

Cada una de las unidades de la central Carena cuenta dos sistemas de protección, ambos son relés SEL 700G, ajustados con funciones diferencial de generador 87G, sobrecorriente y sobretensión de fase (51/50 y 59), también funciones de impedancia, pérdida de excitación, sobre y baja frecuencia (81U/O) entre otras.

Particularmente, los criterios de ajustes de la función de sobretensión se muestran a continuación:

Determinación de los ajustes:

- **Element 1**

59PX1P: Este parámetro corresponde al mínimo de operación de la unidad de sobretensión de fase de tiempo definido, utilizando la medida fase-neutro. Actualmente este parámetro se encuentra ajustado en 7920 Volts (fase-fase) lo que equivale aproximadamente a un 126% de la tensión nominal del generador. Se propone conservar el ajuste existente. Por tanto, se tiene que:

$$59PX1P = 7920 / TP = (7920) / (6,3 / 0,12) \approx 150,9 [V_{sec}]$$

Este valor se debe ingresar fase-neutro:

$$59PX1P = 150,9 / \sqrt{3} = \text{"87,1 [V}_{sec}\text{"}$$

59PX1D: Tiempo de operación de la unidad 1 de sobretensión. Los ajustes actuales consideran una curva de tiempo inverso, este ajuste no puede ser homologado en el relé SEL 700G, puesto que solo dispone de unidades de tiempo definido. Se propone ajustar este parámetro en **"5 segundos"**.

59PPX1P: Este parámetro corresponde al mínimo de operación de la unidad 1 de sobretensión de fase de tiempo definido, este ajuste corresponde a la medida fase-fase. No se considera el uso de esta unidad por tanto se ajusta en **"OFF"**.

59PPX1D: Este parámetro corresponde al tiempo de operación de la unidad 1 de sobretensión fase – fase, dado que la unidad no se encuentra habilitada este ajuste es irrelevante.

- **Element 2**

59PX2P: Este parámetro corresponde al mínimo de operación de la unidad 2 de sobretensión de fase de tiempo definido, utilizando la medida fase-neutro. Actualmente este parámetro se encuentra ajustado en 9000 Volts (fase-fase) lo que equivale aproximadamente a un 143% de la tensión nominal del generador. Se propone conservar el ajuste existente. Por tanto, se tiene que:

$$59PX2P = 9000 / TP = (9000) / (6,3 / 0,12) \approx \text{"171,4 [V}_{sec}\text{"}$$

Este valor se debe ingresar fase-neutro:

$$59PX2P = 171,4 / \sqrt{3} = \text{"99 [V}_{sec}\text{"}$$

59PX2D: Este parámetro corresponde al tiempo de operación de la unidad 2 de sobretensión fase – fase, se propone ajustar en **"0 segundos"**, para conservar los ajustes que actualmente se encuentran en servicio.

59PPX2P: Este parámetro corresponde al mínimo de operación de la unidad 2 de sobretensión de fase de tiempo definido, este ajuste corresponde a la medida fase-fase. No se considera el uso de esta unidad. Por tanto, se ajusta en **"OFF"**.

59PPX2D: Este parámetro corresponde al tiempo de operación de la unidad 2 de sobretensión fase – fase, dado que la unidad no se encuentra habilitada este ajuste es irrelevante.



10. ANÁLISIS DEL COMPORTAMIENTO DE LAS PROTECCIONES OPERADAS EN LA FALLA

En el paño G1 de la central Carena, ambos sistemas de protección, 1 y 2, los relés SEL 700G registraron inicialmente arranque y desactivación de las funciones de subtensión (27) y sobreexcitación (24). Luego de aproximadamente 2,2 segundos de haber iniciado el registro se observa arranque y operación de la función de sobretensión en etapa 2 (59PX2T), concretándose la apertura al interruptor 52G1 aproximadamente a los 73 ms de recibir la orden de trip.

11. REGISTROS OSCILOGRÁFICOS DE LAS PROTECCIONES OPERADAS EN LA FALLA

Los registros oscilográficos y de eventos de las protecciones operadas se entregan en el Anexo 3.

12. ACCIONES PREVENTIVAS Y/O CORRECTIVAS

No hay recomendación de acciones correctivas.

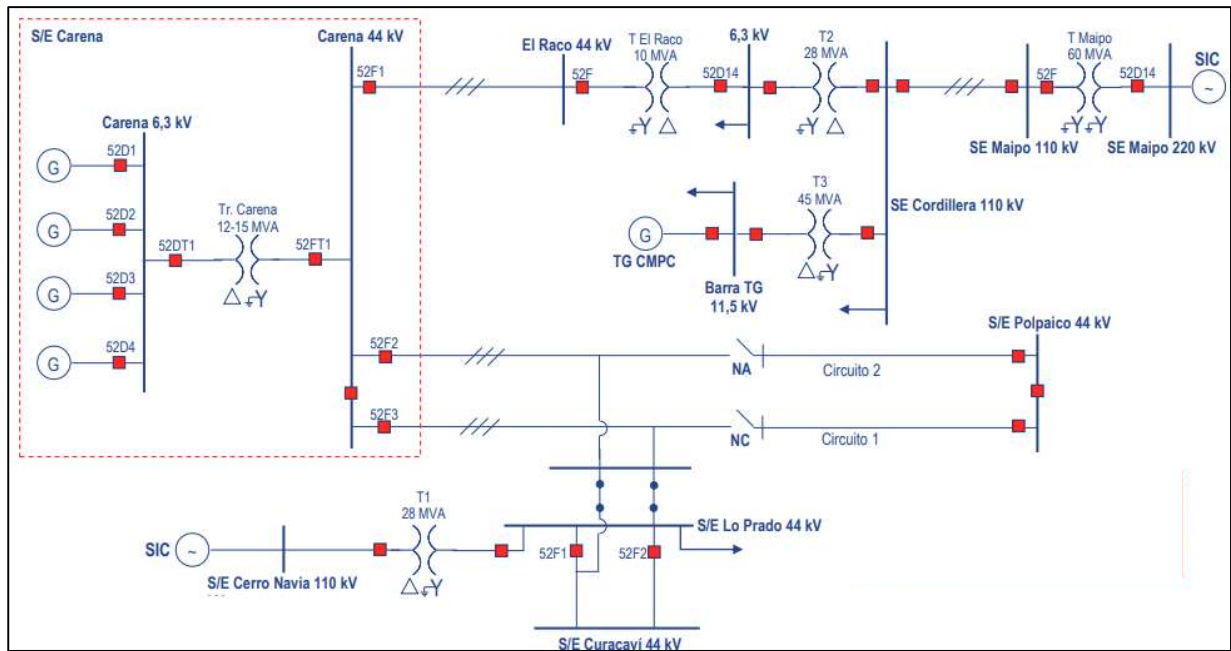


ANEXOS



ANEXO N°1

DÍAGRAMA UNILINEAL



ANEXO 2

AJUSTE DE PROTECCIONES



CENTRAL CARENA

PAÑO G1

SISTEMA 1 y 2

RELÉ SEL 700G

Setting	Range	Value
59PX1P	Rango = 2,0 a 300,0, OFF	87.1
59PX1D	Rango = 0,00 a 120,00	5.00
59PPX1P	Rango = 2,0 a 520,0, OFF	OFF
59PPX1D	Rango = 0,00 a 120,00	0.50
59PX2P	Rango = 2,0 a 300,0, OFF	99.0
59PX2D	Rango = 0,00 a 120,00	0.00
59PPX2P	Rango = 2,0 a 520,0, OFF	OFF
59PPX2D	Rango = 0,00 a 120,00	0.50
59QX1P	Rango = 2,0 a 200,0, OFF	OFF
59QX1D	Rango = 0,00 a 120,00	0.50
59QX2P	Rango = 2,0 a 200,0, OFF	OFF
59QX2D	Rango = 0,00 a 120,00	5.00
59GX1P	Rango = 2,0 a 200,0, OFF	OFF
59GX1D	Rango = 0,00 a 120,00	0.50
59GX2P	Rango = 2,0 a 200,0, OFF	OFF
59GX2D	Rango = 0,00 a 120,00	5.00



ANEXO 3

REGISTRO DE PROTECCIONES



CENTRAL CARENA

PAÑO G1

SISTEMA 1

RELÉ SEL 700G

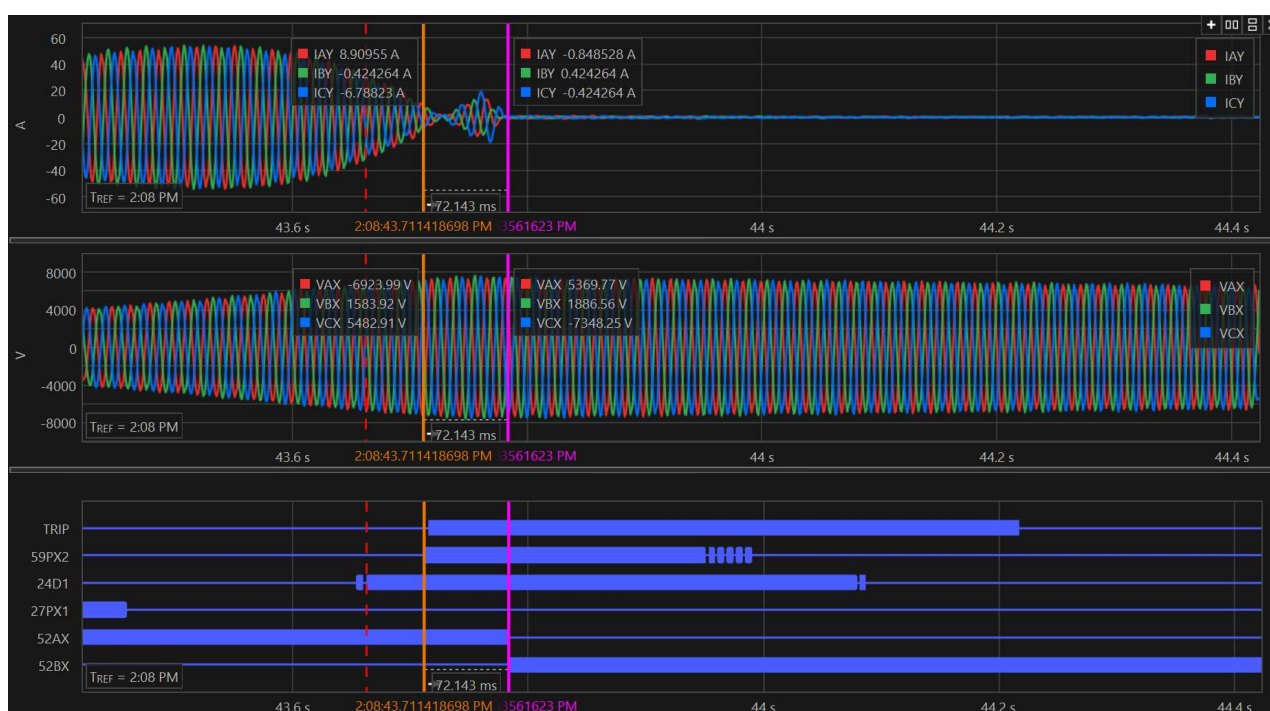
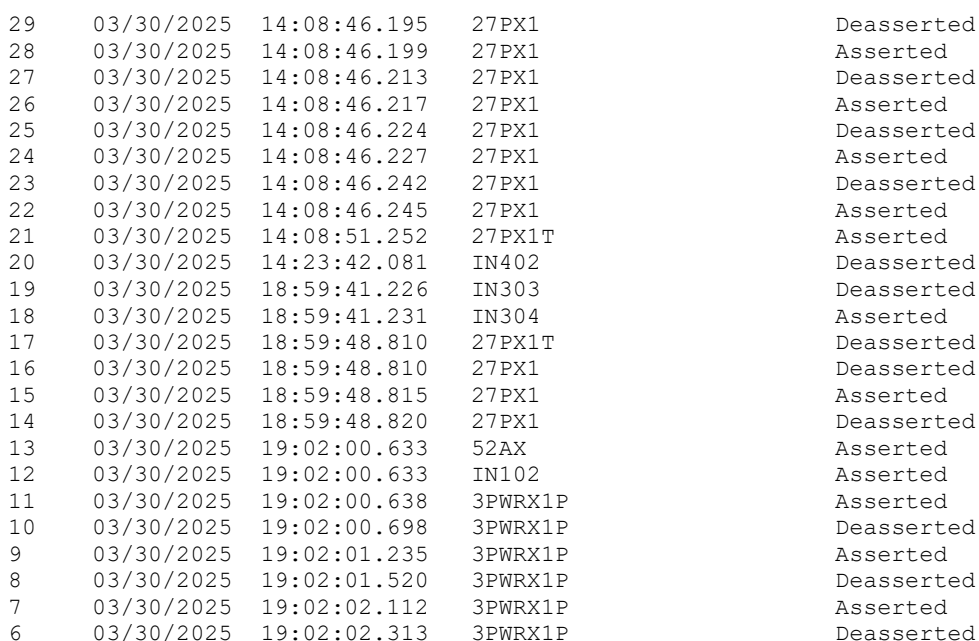
SEL-700G S1/G1
G1 CARENA

Date: 03/31/2025 Time: 13:03:44.292
Time Source: External

Serial No = 3171510656
CID = E40C

FID = SEL-700G-R201-V0-Z006003-D20200331

#	DATE	TIME	ELEMENT	STATE
7	03/30/2025	14:08:41.510	27PX1	Asserted
76	03/30/2025	14:08:43.455	27PX1	Deasserted
75	03/30/2025	14:08:43.655	24D1	Asserted
74	03/30/2025	14:08:43.659	24D1	Deasserted
73	03/30/2025	14:08:43.663	24D1	Asserted
72	03/30/2025	14:08:43.671	24C2	Asserted
71	03/30/2025	14:08:43.712	59PX2T	Asserted
70	03/30/2025	14:08:43.716	TRIP3	Asserted
69	03/30/2025	14:08:43.716	TRIP1	Asserted
68	03/30/2025	14:08:43.716	TRIPX	Asserted
67	03/30/2025	14:08:43.724	RMB1A	Asserted
66	03/30/2025	14:08:43.748	IN402	Asserted
65	03/30/2025	14:08:43.756	3PWRX1P	Asserted
64	03/30/2025	14:08:43.777	IN304	Deasserted
63	03/30/2025	14:08:43.785	52AX	Deasserted
62	03/30/2025	14:08:43.785	IN303	Asserted
61	03/30/2025	14:08:43.785	IN102	Deasserted
60	03/30/2025	14:08:43.801	3PWRX1P	Deasserted
59	03/30/2025	14:08:43.953	59PX2T	Deasserted
58	03/30/2025	14:08:43.957	59PX2T	Asserted
57	03/30/2025	14:08:43.961	59PX2T	Deasserted
56	03/30/2025	14:08:43.965	59PX2T	Asserted
55	03/30/2025	14:08:43.969	59PX2T	Deasserted
54	03/30/2025	14:08:43.973	59PX2T	Asserted
53	03/30/2025	14:08:43.977	59PX2T	Deasserted
52	03/30/2025	14:08:43.981	59PX2T	Asserted
51	03/30/2025	14:08:43.985	59PX2T	Deasserted
50	03/30/2025	14:08:43.989	59PX2T	Asserted
49	03/30/2025	14:08:43.992	59PX2T	Deasserted
48	03/30/2025	14:08:44.004	RMB1A	Deasserted
47	03/30/2025	14:08:44.028	24C2	Deasserted
46	03/30/2025	14:08:44.083	24D1	Deasserted
45	03/30/2025	14:08:44.087	24D1	Asserted
44	03/30/2025	14:08:44.091	24D1	Deasserted
43	03/30/2025	14:08:44.222	TRIP3	Deasserted
42	03/30/2025	14:08:44.222	TRIP1	Deasserted
41	03/30/2025	14:08:44.222	TRIPX	Deasserted
40	03/30/2025	14:08:46.145	27PX1	Asserted
39	03/30/2025	14:08:46.149	27PX1	Deasserted
38	03/30/2025	14:08:46.152	27PX1	Asserted
37	03/30/2025	14:08:46.156	27PX1	Deasserted
36	03/30/2025	14:08:46.163	27PX1	Asserted
35	03/30/2025	14:08:46.167	27PX1	Deasserted
34	03/30/2025	14:08:46.170	27PX1	Asserted
33	03/30/2025	14:08:46.177	27PX1	Deasserted
32	03/30/2025	14:08:46.181	27PX1	Asserted
31	03/30/2025	14:08:46.188	27PX1	Deasserted
30	03/30/2025	14:08:46.192	27PX1	Asserted





CENTRAL CARENA

PAÑO G1

SISTEMA 2

RELÉ SEL 700G

SEL-700G S2/G1
G1 CARENA

Date: 03/31/2025 Time: 13:10:28.232
Time Source: External

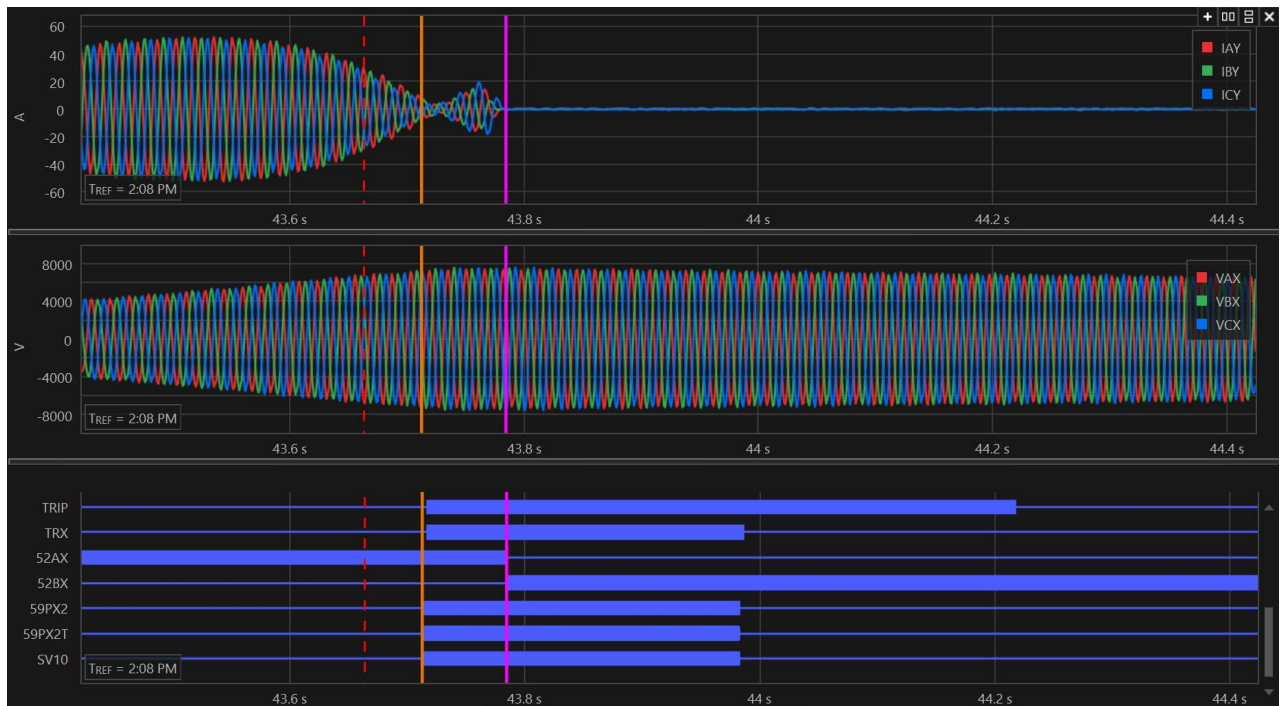
Serial No = 3171510661
CID = E40C

FID = SEL-700G-R201-V0-Z006003-D20200331

#	DATE	TIME	ELEMENT	STATE
67	03/30/2025	14:08:41.512	27PX1	Asserted
66	03/30/2025	14:08:43.455	27PX1	Deasserted
65	03/30/2025	14:08:43.656	24D1	Asserted
64	03/30/2025	14:08:43.660	24D1	Deasserted
63	03/30/2025	14:08:43.664	24D1	Asserted
62	03/30/2025	14:08:43.672	24C2	Asserted
61	03/30/2025	14:08:43.713	59PX2T	Asserted
60	03/30/2025	14:08:43.717	TRIP3	Asserted
59	03/30/2025	14:08:43.717	TRIP1	Asserted
58	03/30/2025	14:08:43.717	TRIPX	Asserted
57	03/30/2025	14:08:43.725	RMB1A	Asserted
56	03/30/2025	14:08:43.753	IN402	Asserted
55	03/30/2025	14:08:43.753	IN401	Asserted
54	03/30/2025	14:08:43.757	3PWRX1P	Asserted
53	03/30/2025	14:08:43.778	IN304	Deasserted
52	03/30/2025	14:08:43.786	52AX	Deasserted
51	03/30/2025	14:08:43.786	IN303	Asserted
50	03/30/2025	14:08:43.786	IN102	Deasserted
49	03/30/2025	14:08:43.802	3PWRX1P	Deasserted
48	03/30/2025	14:08:43.986	59PX2T	Deasserted
47	03/30/2025	14:08:44.013	RMB1A	Deasserted
46	03/30/2025	14:08:44.029	24C2	Deasserted
45	03/30/2025	14:08:44.076	24D1	Deasserted
44	03/30/2025	14:08:44.080	24D1	Asserted
43	03/30/2025	14:08:44.084	24D1	Deasserted
42	03/30/2025	14:08:44.088	24D1	Asserted
41	03/30/2025	14:08:44.091	24D1	Deasserted
40	03/30/2025	14:08:44.223	TRIP3	Deasserted
39	03/30/2025	14:08:44.223	TRIP1	Deasserted
38	03/30/2025	14:08:44.223	TRIPX	Deasserted
37	03/30/2025	14:08:46.146	27PX1	Asserted
36	03/30/2025	14:08:46.150	27PX1	Deasserted
35	03/30/2025	14:08:46.157	27PX1	Asserted
34	03/30/2025	14:08:46.161	27PX1	Deasserted
33	03/30/2025	14:08:46.164	27PX1	Asserted
32	03/30/2025	14:08:46.168	27PX1	Deasserted
31	03/30/2025	14:08:46.175	27PX1	Asserted
30	03/30/2025	14:08:46.178	27PX1	Deasserted
29	03/30/2025	14:08:46.182	27PX1	Asserted
28	03/30/2025	14:08:46.189	27PX1	Deasserted
27	03/30/2025	14:08:46.193	27PX1	Asserted
26	03/30/2025	14:08:46.196	27PX1	Deasserted
25	03/30/2025	14:08:46.200	27PX1	Asserted
24	03/30/2025	14:08:46.207	27PX1	Deasserted
23	03/30/2025	14:08:46.210	27PX1	Asserted
22	03/30/2025	14:08:46.225	27PX1	Deasserted
21	03/30/2025	14:08:46.228	27PX1	Asserted
20	03/30/2025	14:08:51.234	27PX1T	Asserted
19	03/30/2025	14:23:42.074	IN402	Deasserted



18	03/30/2025	14:23:42.074	IN401	Deasserted
17	03/30/2025	18:59:41.227	IN303	Deasserted
16	03/30/2025	18:59:41.232	IN304	Asserted
15	03/30/2025	18:59:48.821	27PX1T	Deasserted
14	03/30/2025	18:59:48.821	27PX1	Deasserted
13	03/30/2025	19:02:00.633	52AX	Asserted
12	03/30/2025	19:02:00.633	IN102	Asserted
11	03/30/2025	19:02:00.643	3PWRX1P	Asserted
10	03/30/2025	19:02:00.693	3PWRX1P	Deasserted
9	03/30/2025	19:02:01.234	3PWRX1P	Asserted
8	03/30/2025	19:02:01.520	3PWRX1P	Deasserted
7	03/30/2025	19:02:02.107	3PWRX1P	Asserted
6	03/30/2025	19:02:02.308	3PWRX1P	Deasserted





INFORME DE FALLA

FECHA DE ENTREGA DEL INFORME: Viernes, 15 de abril de 2025.
PROPIETARIO: Nueva Carena SpA
RUT: 77.142.141 - 5
REPRESENTANTE LEGAL: Alberto Treknais Rojas
DIRECCIÓN: Cam. Cta. Barriga 23210
FECHA Y HORA DE INICIO DE LA FALLA: Domingo 30 de marzo de 2025 a las 11:08 hrs
IDENTIFICACIÓN DEL ELEMENTO FALLADO: Falla en instalación de terceros
IDENTIFICACIÓN DEL ELEMENTO AFECTADO: UG Carena 3
FENÓMENO FÍSICO: OPE6
FENÓMENO ELÉCTRICO: SO59
REITERACIÓN DEL FENÓMENO FÍSICO: Sí
N° DE REITERACIÓN DEL FENOMENO FÍSICO: 12
N° FALLAS DE LA INTALACIÓN: 16
EAF REITERACIÓN DEL FENOMENO FÍSICO: -
EAF CANTIDAD DE FALLAS: -
TIPO DE UBICACIÓN: Rural
COMUNA: 13503
PROPUESTA DEL ORIGEN DE LA FALLA: Falla externa

1. IDENTIFICACIÓN INSTALACIÓN FALLADA O AFECTADA

NOMBRE INSTALACIÓN FALLADA/AFECTADA: HP Carena U3
CE10U03G028
TIPO DE INSTALACIÓN: Generador
TENSIÓN NOMINAL: 6,3kV
SEGMENTO: Gx
TIPO DE ELEMENTO ELÉCTRICO FALLADO/AFECTADO: Unidad generadora
ELEMENTO/EQUIPO FALLADO: No aplica

2. DESCRIPCIÓN DE LA CONFIGURACIÓN EN MOMENTOS PREVIOS Y POSTERIORES A LA FALLA

Momentos previos a la perturbación, la UG Carena 3 se encontraba en la siguiente condición de operación:

<u>Unidad Generadora</u>	<u>Estado</u>
UG Carena 3	2,5 MW



Luego del evento, la configuración de la unidad fue la siguiente:

<u>Unidad Generadora</u>	<u>Estado</u>
UG Carena 3	F/S

El diagrama unilineal simplificado de las instalaciones afectadas por la falla se presenta en el Anexo N°1.

3. DESCRIPCIÓN DETALLADA DEL ORIGEN DE LA DESCONEXIÓN NO AUTORIZADA.

En la hora y fecha antes señalada, se produce la desconexión intempestiva de la UG Carena 3 por operación de la función de protección de sobretensión (59), como consecuencia de la desconexión de las líneas LT 44kV Carena – Lo Prado (IF 2025002665) y LT 44kV Carena – CMPC Puente Alto (IF 2025002672), propiedad de terceros.

4. CAUSA DE LA FALLA

La desconexión de la UG Carena 3 se debió a una falla externa, en instalación que es propiedad de terceros.

5. DETALLES INSTALACIÓN, EQUIPO O ELEMENTO DONDE SE PRODUJO LA FALLA.

La falla se produjo en instalaciones propiedad de terceros.

6. CRONOLOGÍA DE EVENTOS Y/O ACTIVIDADES HASTA LA NORMALIZACIÓN

SECUENCIA DE EVENTOS DURANTE LA EVOLUCIÓN DE LA PERTURBACIÓN.

ANTECEDENTES DE INTERRUPCIÓN					
ITEM	FECHA	HORA	LUGAR	EQUIPO	PROTECCIONES OPERADAS
01	30.03.2025	11:08:43.719	UG Carena 3	52G3	Trip por operación función de sobretensión (59)

SECUENCIAS DE EVENTOS Y PRINCIPALES MANIOBRAS DE NORMALIZACIÓN

ANTECEDENTES DE NORMALIZACIÓN					
ITEM	FECHA	HORA	LUGAR	EQUIPO	MANIOBRAS EJECUTADAS
01	30.03.2025	16:14:46.961	UG Carena 3	52G3	Cierre interruptor. Sincronización de la unidad

7. AFECTACIÓN A CAUSA DE LA FALLA

De acuerdo con el Informe de Novedades del Coordinador, en el mismo momento se produce la salida de servicio de las líneas LT 44kV Carena – Lo Prado (IF 2025002665) y LT 44kV Carena – CMPC Puente Alto (IF 2025002672), propiedad de terceros. La normalización de estas fue a las 15:45 y 15:52 del mismo día, respectivamente.

8. OTROS HECHOS RELEVANTES PARA LA OPERACIÓN

No hay otros hechos relevantes que informar.

9. CRITERIOS DE AJUSTES Y AJUSTES DE LAS PROTECCIONES OPERADAS EN LA FALLA

Cada una de las unidades de la central Carena cuenta dos sistemas de protección, ambos son relés SEL 700G, ajustados con funciones diferencial de generador 87G, sobrecorriente y sobretensión de fase (51/50 y 59), también funciones de impedancia, pérdida de excitación, sobre y baja frecuencia (81U/O) entre otras.

Particularmente, los criterios de ajustes de la función de sobretensión se muestran a continuación:

Determinación de los ajustes:

- **Element 1**

59PX1P: Este parámetro corresponde al mínimo de operación de la unidad de sobretensión de fase de tiempo definido, utilizando la medida fase-neutro. Actualmente este parámetro se encuentra ajustado en 7920 Volts (fase-fase) lo que equivale aproximadamente a un 126% de la tensión nominal del generador. Se propone conservar el ajuste existente. Por tanto, se tiene que:

$$59PX1P = 7920 / TP = (7920) / (6,3 / 0,12) \approx 150,9 [V_{sec}]$$

Este valor se debe ingresar fase-neutro:

$$59PX1P = 150,9 / \sqrt{3} = \text{"87,1 [V_{sec}]"}'$$

59PX1D: Tiempo de operación de la unidad 1 de sobretensión. Los ajustes actuales consideran una curva de tiempo inverso, este ajuste no puede ser homologado en el relé SEL 700G, puesto que solo dispone de unidades de tiempo definido. Se propone ajustar este parámetro en **"5 segundos"**.

59PPX1P: Este parámetro corresponde al mínimo de operación de la unidad 1 de sobretensión de fase de tiempo definido, este ajuste corresponde a la medida fase-fase. No se considera el uso de esta unidad por tanto se ajusta en **"OFF"**.

59PPX1D: Este parámetro corresponde al tiempo de operación de la unidad 1 de sobretensión fase – fase, dado que la unidad no se encuentra habilitada este ajuste es irrelevante.

- **Element 2**

59PX2P: Este parámetro corresponde al mínimo de operación de la unidad 2 de sobretensión de fase de tiempo definido, utilizando la medida fase-neutro. Actualmente este parámetro se encuentra ajustado en 9000 Volts (fase-fase) lo que equivale aproximadamente a un 143% de la tensión nominal del generador. Se propone conservar el ajuste existente. Por tanto, se tiene que:

$$59PX2P = 9000 / TP = (9000) / (6,3 / 0,12) \approx \text{"171,4 [V_{sec}]"}'$$

Este valor se debe ingresar fase-neutro:

$$59PX2P = 171,4 / \sqrt{3} = \text{"99 [V_{sec}]"}'$$

59PX2D: Este parámetro corresponde al tiempo de operación de la unidad 2 de sobretensión fase – fase, se propone ajustar en **"0 segundos"**, para conservar los ajustes que actualmente se encuentran en servicio.

59PPX2P: Este parámetro corresponde al mínimo de operación de la unidad 2 de sobretensión de fase de tiempo definido, este ajuste corresponde a la medida fase-fase. No se considera el uso de esta unidad. Por tanto, se ajusta en **"OFF"**.

59PPX2D: Este parámetro corresponde al tiempo de operación de la unidad 2 de sobretensión fase – fase, dado que la unidad no se encuentra habilitada este ajuste es irrelevante.



10. ANÁLISIS DEL COMPORTAMIENTO DE LAS PROTECCIONES OPERADAS EN LA FALLA

En el paño G3 de la central Carena, ambos sistemas de protección, 1 y 2, los relés SEL 700G registraron inicialmente arranque de las funciones de subtensión (27) y sobreexcitación (24). Luego de aproximadamente 2,2 segundos de haber iniciado el registro se observa arranque y operación de la función de sobretensión en etapa 2 (59PX2T), concretándose la apertura al interruptor 52G3 aproximadamente a los 65 ms de recibir la orden de trip.

11. REGISTROS OSCILOGRÁFICOS DE LAS PROTECCIONES OPERADAS EN LA FALLA

Los registros oscilográficos y de eventos de las protecciones operadas se entregan en el Anexo 3.

12. ACCIONES PREVENTIVAS Y/O CORRECTIVAS

No hay recomendación de acciones correctivas.

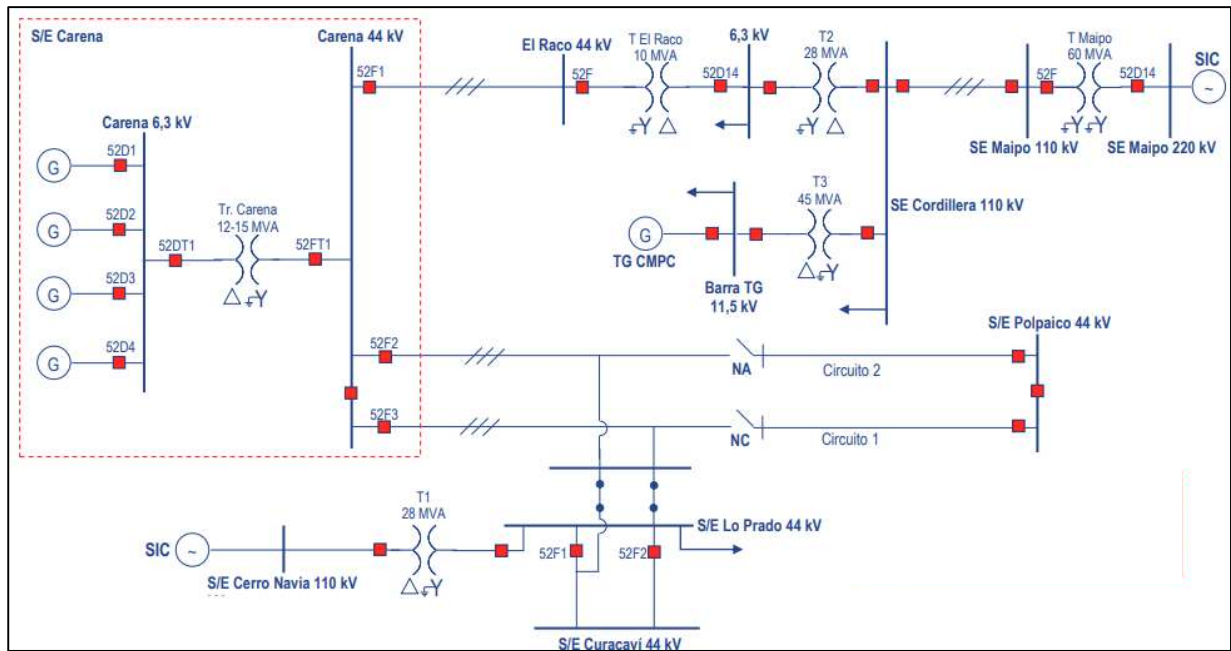


ANEXOS



ANEXO N°1

DÍAGRAMA UNILINEAL





ANEXO 2

AJUSTE DE PROTECCIONES



CENTRAL CARENA

PAÑO G3

SISTEMA 1 y 2

RELÉ SEL 700G

Setting	Range	Value
59PX1P	Rango = 2,0 a 300,0, OFF	87.1
59PX1D	Rango = 0,00 a 120,00	5.00
59PPX1P	Rango = 2,0 a 520,0, OFF	OFF
59PPX1D	Rango = 0,00 a 120,00	0.50
59PX2P	Rango = 2,0 a 300,0, OFF	99.0
59PX2D	Rango = 0,00 a 120,00	0.00
59PPX2P	Rango = 2,0 a 520,0, OFF	OFF
59PPX2D	Rango = 0,00 a 120,00	0.50
59QX1P	Rango = 2,0 a 200,0, OFF	OFF
59QX1D	Rango = 0,00 a 120,00	0.50
59QX2P	Rango = 2,0 a 200,0, OFF	OFF
59QX2D	Rango = 0,00 a 120,00	5.00
59GX1P	Rango = 2,0 a 200,0, OFF	OFF
59GX1D	Rango = 0,00 a 120,00	0.50
59GX2P	Rango = 2,0 a 200,0, OFF	OFF
59GX2D	Rango = 0,00 a 120,00	5.00



ANEXO 3

REGISTRO DE PROTECCIONES



CENTRAL CARENA

PAÑO G3

SISTEMA 1

RELÉ SEL 700G

SEL-700G S1/G3
G3 CARENA

Date: 03/31/2025 Time: 12:58:57.455
Time Source: External

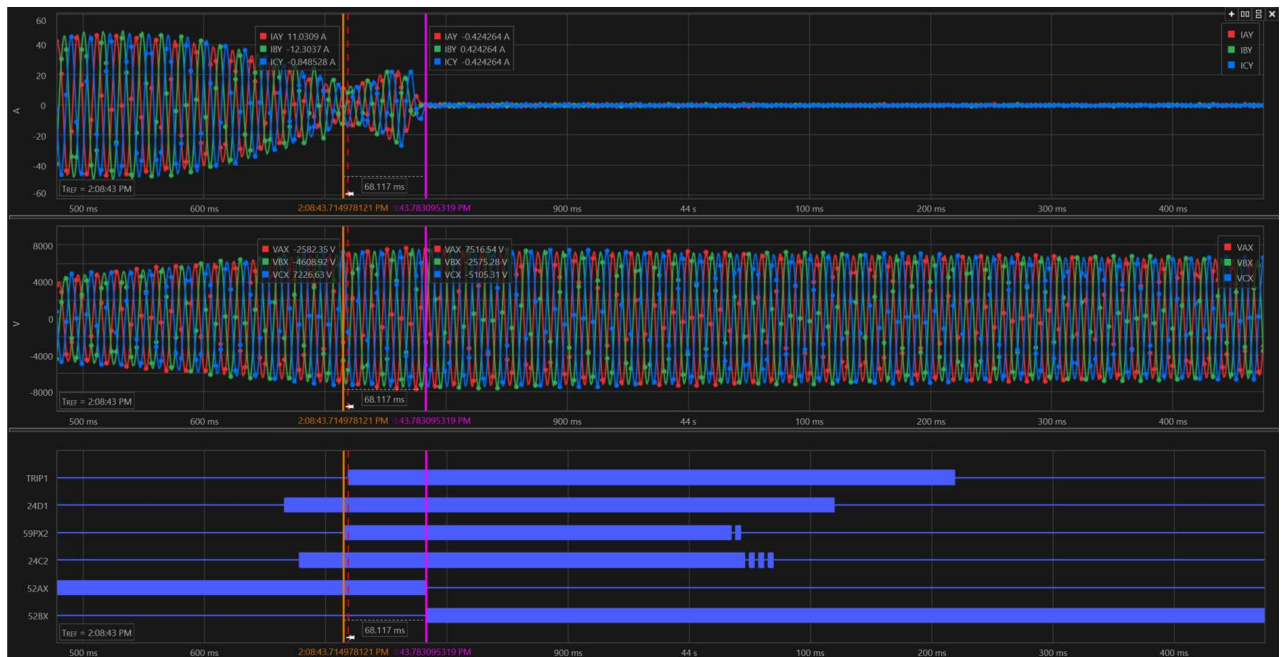
Serial No = 3171510652
CID = E40C

FID = SEL-700G-R201-V0-Z006003-D20200331

#	DATE	TIME	ELEMENT	STATE
76	03/30/2025	14:08:41.514	27PX1	Asserted
75	03/30/2025	14:08:43.165	3PWRX1P	Asserted
74	03/30/2025	14:08:43.458	27PX1	Deasserted
73	03/30/2025	14:08:43.666	24D1	Asserted
72	03/30/2025	14:08:43.678	24C2	Asserted
71	03/30/2025	14:08:43.715	59PX2T	Asserted
70	03/30/2025	14:08:43.719	TRIP3	Asserted
69	03/30/2025	14:08:43.719	TRIP1	Asserted
68	03/30/2025	14:08:43.719	TRIPX	Asserted
67	03/30/2025	14:08:43.727	3PWRX1P	Deasserted
66	03/30/2025	14:08:43.727	RMB1A	Asserted
65	03/30/2025	14:08:43.747	IN402	Asserted
64	03/30/2025	14:08:43.776	IN304	Deasserted
63	03/30/2025	14:08:43.784	52AX	Deasserted
62	03/30/2025	14:08:43.784	IN303	Asserted
61	03/30/2025	14:08:43.784	IN102	Deasserted
60	03/30/2025	14:08:43.800	IN101	Asserted
59	03/30/2025	14:08:44.038	59PX2T	Deasserted
58	03/30/2025	14:08:44.042	59PX2T	Asserted
57	03/30/2025	14:08:44.046	59PX2T	Deasserted
56	03/30/2025	14:08:44.050	24C2	Deasserted
55	03/30/2025	14:08:44.053	24C2	Asserted
54	03/30/2025	14:08:44.057	24C2	Deasserted
53	03/30/2025	14:08:44.057	RMB1A	Deasserted
52	03/30/2025	14:08:44.061	24C2	Asserted
51	03/30/2025	14:08:44.065	24C2	Deasserted
50	03/30/2025	14:08:44.069	24C2	Asserted
49	03/30/2025	14:08:44.073	24C2	Deasserted
48	03/30/2025	14:08:44.124	24D1	Deasserted
47	03/30/2025	14:08:44.224	TRIP3	Deasserted
46	03/30/2025	14:08:44.224	TRIP1	Deasserted
45	03/30/2025	14:08:44.224	TRIPX	Deasserted
44	03/30/2025	14:08:46.268	27PX1	Asserted
43	03/30/2025	14:08:46.272	27PX1	Deasserted
42	03/30/2025	14:08:46.275	27PX1	Asserted
41	03/30/2025	14:08:46.279	27PX1	Deasserted
40	03/30/2025	14:08:46.286	27PX1	Asserted
39	03/30/2025	14:08:46.290	27PX1	Deasserted
38	03/30/2025	14:08:46.293	27PX1	Asserted
37	03/30/2025	14:08:46.297	27PX1	Deasserted
36	03/30/2025	14:08:46.304	27PX1	Asserted
35	03/30/2025	14:08:46.308	27PX1	Deasserted
34	03/30/2025	14:08:46.311	27PX1	Asserted
33	03/30/2025	14:08:46.318	27PX1	Deasserted
32	03/30/2025	14:08:46.322	27PX1	Asserted
31	03/30/2025	14:08:46.325	27PX1	Deasserted
30	03/30/2025	14:08:46.329	27PX1	Asserted
29	03/30/2025	14:08:46.343	27PX1	Deasserted



28	03/30/2025	14:08:46.347	27PX1	Asserted
27	03/30/2025	14:08:51.353	27PX1T	Asserted
26	03/30/2025	14:24:17.918	IN402	Deasserted
25	03/30/2025	19:10:28.046	IN304	Asserted
24	03/30/2025	19:10:28.046	IN303	Deasserted
23	03/30/2025	19:10:35.792	27PX1T	Deasserted
22	03/30/2025	19:10:35.792	27PX1	Deasserted
21	03/30/2025	19:14:46.945	IN101	Deasserted
20	03/30/2025	19:14:46.950	3PWRX1P	Asserted
19	03/30/2025	19:14:46.961	52AX	Asserted
18	03/30/2025	19:14:46.961	IN102	Asserted
17	03/30/2025	19:14:47.297	3PWRX1P	Deasserted
16	03/30/2025	19:14:47.743	3PWRX1P	Asserted
15	03/30/2025	19:14:48.109	3PWRX1P	Deasserted
14	03/30/2025	19:14:48.571	3PWRX1P	Asserted
13	03/30/2025	19:14:48.932	3PWRX1P	Deasserted
12	03/30/2025	19:14:49.408	3PWRX1P	Asserted
11	03/30/2025	19:14:49.754	3PWRX1P	Deasserted
10	03/30/2025	19:14:50.241	3PWRX1P	Asserted
9	03/30/2025	19:14:50.568	3PWRX1P	Deasserted
8	03/30/2025	19:14:51.085	3PWRX1P	Asserted
7	03/30/2025	19:14:51.376	3PWRX1P	Deasserted
6	03/30/2025	19:14:51.924	3PWRX1P	Asserted
5	03/30/2025	19:14:52.185	3PWRX1P	Deasserted
4	03/30/2025	19:14:52.767	3PWRX1P	Asserted
3	03/30/2025	19:14:52.988	3PWRX1P	Deasserted
2	03/30/2025	19:14:53.625	3PWRX1P	Asserted
1	03/30/2025	19:14:53.775	3PWRX1P	Deasserted





CENTRAL CARENA

PAÑO G3

SISTEMA 2

RELÉ SEL 700G

SEL-700G S2/G3
G3 CARENA

Date: 03/31/2025 Time: 12:38:32.684
Time Source: External

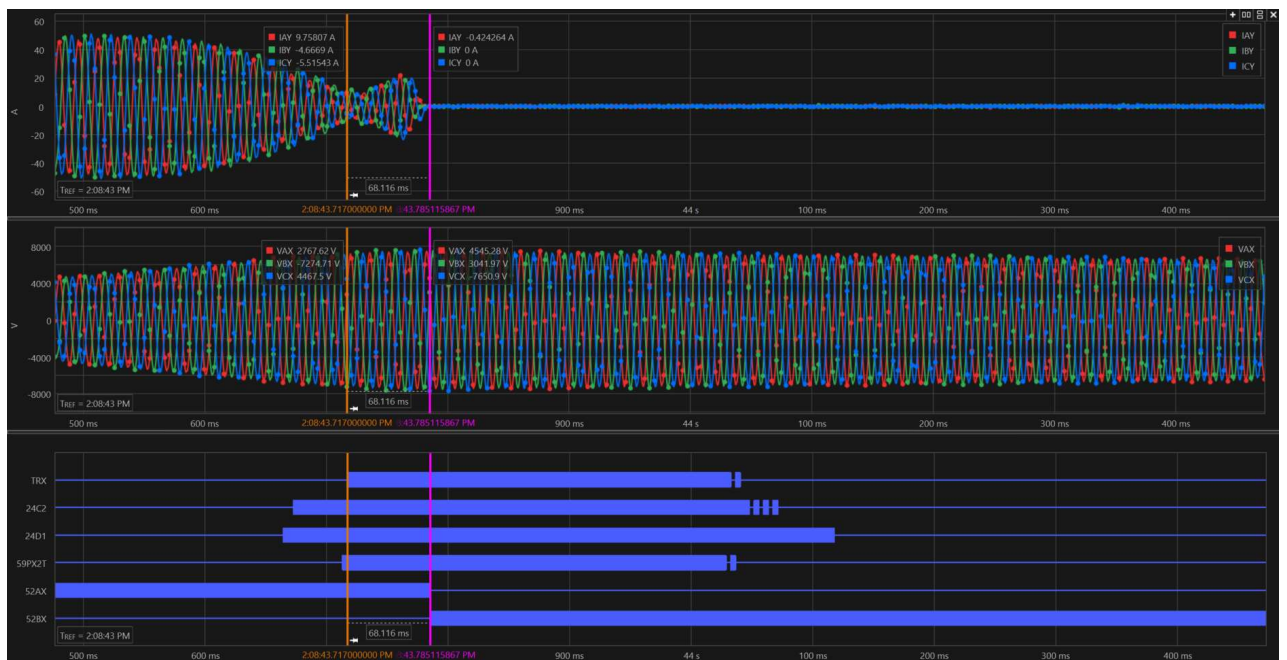
Serial No = 3171510654
CID = E40C

FID = SEL-700G-R201-V0-Z006003-D20200331

#	DATE	TIME	ELEMENT	STATE
74	03/30/2025	14:08:41.512	27PX1	Asserted
73	03/30/2025	14:08:43.163	3PWRX1P	Asserted
72	03/30/2025	14:08:43.455	27PX1	Deasserted
71	03/30/2025	14:08:43.664	24D1	Asserted
70	03/30/2025	14:08:43.672	24C2	Asserted
69	03/30/2025	14:08:43.713	59PX2T	Asserted
68	03/30/2025	14:08:43.717	TRIP3	Asserted
67	03/30/2025	14:08:43.717	TRIP1	Asserted
66	03/30/2025	14:08:43.717	TRIPX	Asserted
65	03/30/2025	14:08:43.725	3PWRX1P	Deasserted
64	03/30/2025	14:08:43.729	RMB1A	Asserted
63	03/30/2025	14:08:43.753	IN402	Asserted
62	03/30/2025	14:08:43.774	IN304	Deasserted
61	03/30/2025	14:08:43.782	IN303	Asserted
60	03/30/2025	14:08:43.786	52AX	Deasserted
59	03/30/2025	14:08:43.786	IN102	Deasserted
58	03/30/2025	14:08:43.798	IN101	Asserted
57	03/30/2025	14:08:44.032	59PX2T	Deasserted
56	03/30/2025	14:08:44.036	59PX2T	Asserted
55	03/30/2025	14:08:44.040	59PX2T	Deasserted
54	03/30/2025	14:08:44.052	24C2	Deasserted
53	03/30/2025	14:08:44.055	24C2	Asserted
52	03/30/2025	14:08:44.059	24C2	Deasserted
51	03/30/2025	14:08:44.063	24C2	Asserted
50	03/30/2025	14:08:44.067	24C2	Deasserted
49	03/30/2025	14:08:44.067	RMB1A	Deasserted
48	03/30/2025	14:08:44.071	24C2	Asserted
47	03/30/2025	14:08:44.075	24C2	Deasserted
46	03/30/2025	14:08:44.122	24D1	Deasserted
45	03/30/2025	14:08:44.222	TRIP3	Deasserted
44	03/30/2025	14:08:44.222	TRIP1	Deasserted
43	03/30/2025	14:08:44.222	TRIPX	Deasserted
42	03/30/2025	14:08:46.284	27PX1	Asserted
41	03/30/2025	14:08:46.288	27PX1	Deasserted
40	03/30/2025	14:08:46.295	27PX1	Asserted
39	03/30/2025	14:08:46.299	27PX1	Deasserted
38	03/30/2025	14:08:46.302	27PX1	Asserted
37	03/30/2025	14:08:46.306	27PX1	Deasserted
36	03/30/2025	14:08:46.309	27PX1	Asserted
35	03/30/2025	14:08:46.316	27PX1	Deasserted
34	03/30/2025	14:08:46.320	27PX1	Asserted
33	03/30/2025	14:08:46.334	27PX1	Deasserted
32	03/30/2025	14:08:46.338	27PX1	Asserted
31	03/30/2025	14:08:46.352	27PX1	Deasserted
30	03/30/2025	14:08:46.356	27PX1	Asserted
29	03/30/2025	14:08:51.362	27PX1T	Asserted



28	03/30/2025	14:24:17.917	IN402	Deasserted
27	03/30/2025	19:10:28.044	IN303	Deasserted
26	03/30/2025	19:10:28.049	IN304	Asserted
25	03/30/2025	19:10:35.790	27PX1T	Deasserted
24	03/30/2025	19:10:35.790	27PX1	Deasserted
23	03/30/2025	19:10:35.795	27PX1	Asserted
22	03/30/2025	19:10:35.800	27PX1	Deasserted
21	03/30/2025	19:14:46.947	IN101	Deasserted
20	03/30/2025	19:14:46.952	3PWRX1P	Asserted
19	03/30/2025	19:14:46.957	52AX	Asserted
18	03/30/2025	19:14:46.957	IN102	Asserted
17	03/30/2025	19:14:47.298	3PWRX1P	Deasserted
16	03/30/2025	19:14:47.744	3PWRX1P	Asserted
15	03/30/2025	19:14:48.111	3PWRX1P	Deasserted
14	03/30/2025	19:14:48.573	3PWRX1P	Asserted
13	03/30/2025	19:14:48.934	3PWRX1P	Deasserted
12	03/30/2025	19:14:49.411	3PWRX1P	Asserted
11	03/30/2025	19:14:49.753	3PWRX1P	Deasserted
10	03/30/2025	19:14:50.245	3PWRX1P	Asserted
9	03/30/2025	19:14:50.572	3PWRX1P	Deasserted
8	03/30/2025	19:14:51.084	3PWRX1P	Asserted
7	03/30/2025	19:14:51.381	3PWRX1P	Deasserted
6	03/30/2025	19:14:51.928	3PWRX1P	Asserted
5	03/30/2025	19:14:52.185	3PWRX1P	Deasserted
4	03/30/2025	19:14:52.767	3PWRX1P	Asserted
3	03/30/2025	19:14:52.987	3PWRX1P	Deasserted
2	03/30/2025	19:14:53.629	3PWRX1P	Asserted
1	03/30/2025	19:14:53.775	3PWRX1P	Deasserted



INFORME (s) QUINTO DÍA Nº: IF 2025002691	FECHA DE FALLA: 30 de 03 de 2025
INSTALACIÓN (ES) SE CURACAVI	

1. CAUSA U ORIGEN DE LA FALLA: falla aguas arriba del sistema de distribución

1.1. Fecha y hora de la Falla:

Fecha	30 de Marzo 2025
Hora	11:08

1.2. Localización de la falla en Instalaciones de Transmisión.

1.2.1. Nombre de subestación con pérdida de suministro.
S/E CURACAVI

1.3. Datos de la Empresa.

Nombre Empresa: Compañía General de Electricidad S.A
RUT: 76.411.321-7
Representante Legal: Iván Arístides Quezada Escobar.
Dirección: Av. Presidente Riesco N° 5561 P17, las Condes, Santiago, Chile.

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2025002691	FECHA DE FALLA: 30 de 03 de 2025
INSTALACIÓN (ES) SE CURACAVI	

2. POTENCIA INTERRUPTIDA DE CLIENTES FINALES.

Subestación	Transformador	Alimentador		MW	Horario		Bloque	Clientes Afectados	kVa afectados	Distribuidora	Comunas	Urbano Rural	OT	Observación
	(Primario)	Nombre	Nema		Desconexión	Normalización			(potencia instalada Dx)					
CURACAVI	T1	CURACAVI	52C1	5,1	11:08	14:15	1	5.509	18.990,0	CGE	Curacavi	Urbano Rural	3025249089	Se recupera el 100% de los Clientes
		LOLENCO	52C2	5,9	11:08	14:15		5.945	14.620,0	CGE	Curacavi	Urbano Rural	3025249089	
				1,32	11:08	14:15		1.335	3.283,0	CGE	Maria Pinto	Urbano Rural	3025249089	
Total				12,32				12.789	36.893					

ENS: 20,53 MWH.

N° de clientes afectados CGE: 12.789.

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2025002691	FECHA DE FALLA: 30 de 03 de 2025
INSTALACIÓN (ES) SE CURACAVI	

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
		Nombre	Nema	(MW)
Los Girasoles (Ex Lolenco Solar)	CURACAVI	Curacavi	52C1	0,12
Parque - Condor Curacaví II	CURACAVI	Curacavi	52C1	0,00
Casabermeja (Ex Los Limones) (Reingreso)	CURACAVI	Lolenco	52C2	3,50
				3,62

Informe de Falla Definitivo N° 002706/2025

Pérdida de tensión en subestación San Pablo 23 KV, Lo Prado 12 KV y Lo Aguirre 12 KV, debido a falla en el circuito N°2 de la Línea 110 kV Cerro Navia - Lo Aguirre.

30 de marzo de 2025, a las 11:08 horas.

Zona: Región Metropolitana

1 Información de la empresa

Nombre empresa propietaria: Enel Distribución Chile S.A.
Rut empresa: 96.800.570-7
Representante Legal: Monica Hodor.
Dirección: Roger de Flor N°2725 Las Condes – Chile.

2 Características de la instalación donde se produjo la falla

2.1 Plan de mantenimiento
No aplica.

2.2 Vida útil del equipo
No aplica

2.3 Retraso en inversiones pactadas
En la actualidad no existen proyectos pendientes de ejecutar por parte de Enel Distribución Chile S.A.

3 Causa u origen de la falla

A las 11:08 horas del pasado domingo 30 de marzo de 2025, se produjo la pérdida de tensión en las barras 23 kV N°2 de SE San Pablo, 12 kV N°1 de SE Lo Aguirre y 12 kV de SE Lo Prado, debido a la desconexión automática circuito N°2 de la línea 110 kV Cerro Navia - Lo Aguirre, de propiedad de la empresa STM II S.A.

3.1 Estado y configuración en los momentos previos.
El día del evento se presenta lluvia en la región Metropolitana. El alimentador Plaza Peaje de SE Lo Prado, se encontraba desconectado por falla previa en su red de distribución.

3.2 Zona geográfica

- 13124 Pudahuel, Región Metropolitana de Santiago.

4 Pérdidas de generación

No aplica.

5 Pérdidas de consumo

SE	Componente	Fecha Inicio	Hora Inicio	Fecha Término	Hora Término	Carga kW	Energía kWh	Clientes	Motivo Interrupción
San Pablo	Alim. Ascotan	30/03/2025	11:08	30/03/2025	11:08	1.100,00	-	1.125	Sin tensión
	Alim. San Pedro					4.100,00	-	8	
	Alim. Enea					2.370,00	-	538	
	Alim. Río Salar					4.030,00	-	193	
Lo Prado	Tunel Lo Prado Boca Oriente				14:21	70,00	225,17	1	
	Tunel Lo Prado Boca Poniente					46,00	147,97	1	
	Alim. Centro Nuclear					760,00	2.444,67	4	
Lo Aguirre	Alim. Este					20,00	64,33	1	
	Alim. Las Lomas					4.710,00	15.150,50	2.950	

El detalle de los clientes afectados por un tiempo mayor a 3 minutos será entregado a más tardar el día 25 de abril de 2025, luego del cierre mensual del reporte de interrupciones a la SEC del mes de marzo.

Debido a operación por falla en la red de distribución previo a la desconexión de Alta Tensión, no se considera en este cuadro de cargas al alimentador Plaza Peaje de SE Lo Prado.

6 Cronología de eventos

6.1 Eventos durante la evolución de la falla

- A las 11:08 horas, se produjo la desconexión automática del circuito N°2 de la línea 110 kV Cerro Navia - Lo Aguirre, afectando en la pérdida de tensión de las barras 23 kV N°2 de SE San Pablo, 12 kV N°1 de SE Lo Aguirre y 12 kV de SE Lo Prado.

6.2 Acciones orientadas a la reposición del servicio y normalización de las instalaciones

- A las 11:08 horas, se energiza la barra 23 kV N°2 de subestación San Pablo, luego de transferencia automática exitosa al circuito N°1 de la línea 110 kV Cerro Navia - Lo Aguirre.
- A las 14:21 horas, se recupera el suministro de los alimentadores Este, Las Lomas, Centro Nuclear y los consumos de Tunel Lo Prado, luego de energizado el circuito N°2 de la línea 110 kV Cerro Navia - Lo Aguirre.

6.3 Registros sistema Scada

No aplica.

7 Esquemas de protección y control

7.1 Detalle de las protecciones operadas:

No aplica, protecciones operadas pertenecen a empresa externa.

7.2 Registros de falla

No aplica.

- 7.3 Análisis del comportamiento de los dispositivos de protección y control:
No aplica.

8 Análisis conjunto

A las 11:08 horas del pasado domingo 30 de marzo de 2025, se produjo la pérdida de tensión en las barras 23 kV N°2 de SE San Pablo, 12 kV N°1 de SE Lo Aguirre y 12 kV de SE Lo Prado, debido a la desconexión automática circuito N°2 de la línea 110 kV Cerro Navia - Lo Aguirre, de propiedad de la empresa STM II S.A.

A las 11:08 horas, se energiza exitosamente la barra 23 kV N°2 de subestación San Pablo, luego de transferencia automática exitosa al circuito N°1 de la línea 110 kV Cerro Navia - Lo Aguirre, y a las 14:21 horas se recupera el suministro de los alimentadores Este, Las Lomas, Centro Nuclear y los consumos de Tunel Lo Prado, luego de energizado el circuito N°2 de la línea 110 kV Cerro Navia - Lo Aguirre.

9 Otros antecedentes

- 9.1 Reiteración de la falla
No aplica.
- 9.2 Acciones correctivas CP
No aplica.
- 9.3 Acciones correctivas LP
No aplica
- 9.4 Código de falla

Código de Falla	1011	Desconexión debido a falla en instalaciones de terceros.
Fenómeno Físico	No aplica	No aplica
Elemento ID	No aplica	No aplica
Fenómeno eléctrico ID	No aplica	No aplica
Modo ID	No aplica	No aplica

- 9.5 Mantenimientos realizados en los últimos 24 meses
No aplica.
- 9.6 Clasificación de la falla
La contingencia es clasificada como falla externa.
- 9.7 Clasificación de la ubicación de acuerdo con lo indicado en el Decreto 327 del año 1997 del Ministerio de Minería, Título IX, Artículo 25.
La contingencia es clasificada como urbana.

Jorge Luis Gallegos Mellado

De: Jorge Luis Gallegos Mellado
Enviado el: lunes, 14 de abril de 2025 14:15
Para: jose@carbonfree.com
CC: mminnes@carbonfree.com; DAOP
Asunto: Solicita Informe de Falla de 5 días - IF 2025002654 - Falla en la línea 110 kV Cerro Navia - San Pablo N°2 (30/03/2025 11:08 horas)

Señor
José Cubillo Cordero
Encargado Titular
Pataguilla Solar SPA
Presente

Junto con saludar, con respecto al evento del asunto, ocurrido desde las 11:08 horas del día 30 de marzo de 2025, en la cual resultaron involucradas instalaciones de su representada, con la finalidad de aclarar debidamente las causas y consecuencias del evento en cuestión, además de dar cumplimiento a lo establecido en el Título 6-7 y, en particular, en el Artículo 6-44 de la Norma Técnica de Seguridad y Calidad de Servicio, se agradece remitir **a más tardar a las 18:00 horas del día 15 de abril de 2025**, lo siguiente:

- Informe de Falla de 5 días asociado al evento en cuestión, con el correspondiente nivel de detalle. Cabe destacar que, según lo establece la normativa vigente, el mencionado informe debió ser entregado a más tardar el día 04 de abril de 2025.

Número	Coordinado	Tipo Origen	Descripción	Comentario	Fecha Perturbación	Fecha Estimada Retorno	Fecha Retorno
2025002654	PATAGUILLA SOLAR SPA	Externo	➤ Línea : TAP PATAGUILLA - PATAGUILLA 44kV - ➤ Origen Externo ➤ Causa Principal : Causa Presunta : ➤ Zona Afectada: Metropolitana ➤ Comuna : ➤ Reporta : PATAGUILLA SOLAR SPA ➤ No tiene consumo afectado	Perdida de tensión en la línea deja el PFV Pataguilla fuera de servicio. Falla de terceros, se espera información de empresa Celeo que investiga la falla.	30-03-2025 11:08	30-03-2025 20:00	30-03-2025 15:52

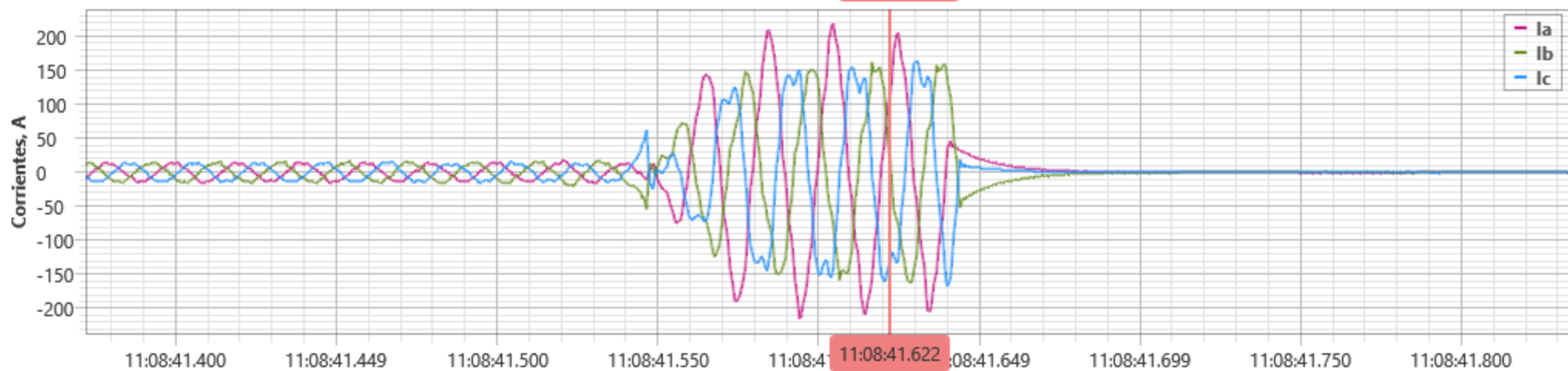
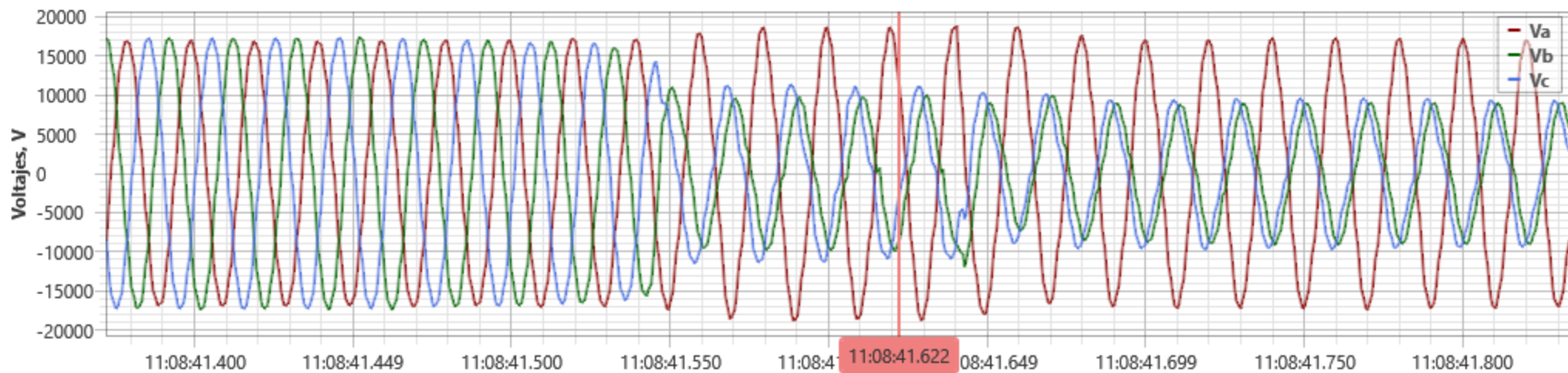
Para facilitar el desarrollo de los informes de falla, este Coordinador mantiene publicada documentación de apoyo en su sitio web, disponible mediante el siguiente enlace: <https://www.coordinador.cl/operacion/documentos/estudios-operacionales/estudios-de-analisis-de-falla/guia-tecnica-elaboracion-de-informes-de-falla-por-parte-de-los-coordinados/>. Junto con la guía técnica para la elaboración de informes de falla, se encuentran disponibles las Resoluciones Exentas N°30989-2019 y N°30891-2019, que fueron divulgadas a las empresas coordinadas mediante carta DE 06498-19, con el propósito de ajustar los procesos internos de elaboración de dichos informes y proporcionar los antecedentes necesarios para eventos que ocurran en el Sistema Eléctrico Nacional.

Agradeciendo de antemano la carga de dicho informe **en el Sistema Neomante del Coordinador**, con el fin de disponer de los antecedentes necesarios para la elaboración del Estudio para Análisis de Falla (EAF) correspondiente.

Saluda atentamente,



Jorge Luis Gallegos Mellado
Ingeniero de Análisis de la Operación
Gerencia Operación
Santiago de Chile
Tel: +56 2 2424 6300
www.coordinador.cl



Nombre del equipo	PATA 52ET1-1
Número de serie del Equipo	3.11723E+11
Descripción del equipo	Reconector 23kV

Hora y Fecha	Intervalo de Tiempo (min)	Ia	Ib	Ic	In	Ua	Ub	Uc	Uab	Ubc	Uca	Ur	Us	Ut	Urs	Ust	Utr	F ABC	kVA	kW	kVA _r	PF	+kVAh	+kVar _h	+kWh	I2/I1	ID del Registro
30-03-2025 0:00	15	0,43 8	0,37 5	0,31 3	0,0	13,0 77	13,2 84	13,3 58	22,7 61	23,2 29	22,9 80	13,0 77	13,2 84	13,4 58	22,7 61	23,2 29	22,9 80	49,9 70	9,000	3,000	9,00 0	0,0 0,0	1218553 2,000	697973 .000	1210772 0,000	???	1,03079E+11
30-03-2025 0:15	15	0,43 8	0,37 5	0,37 5	0,0	12,9 98	13,1 93	13,3 74	22,6 12	23,0 74	22,8 45	12,9 98	13,1 93	13,3 74	22,6 12	23,0 74	22,8 45	50,0 60	9,000	3,000	9,00 0	0,0 0,0	1218553 4,000	697975 .000	1210772 0,000	???	1,03079E+11
30-03-2025 0:30	15	0,43 8	0,37 5	0,37 5	0,0	13,0 15	13,2 04	13,3 88	22,6 36	23,0 93	22,8 75	13,0 15	13,2 04	13,3 88	22,6 36	23,0 93	22,8 75	80,0 80	9,000	3,000	9,00 0	0,0 0,0	1218553 7,000	697977 .000	1210772 1,000	???	1,03079E+11
30-03-2025 0:45	15	0,43 8	0,37 5	0,37 5	0,0	13,0 30	13,2 18	13,4 00	22,6 62	23,1 14	22,8 97	13,0 30	13,2 18	13,4 00	22,6 62	23,1 14	22,8 97	50,0 50	9,000	3,000	9,00 0	0,0 0,0	1218553 9,000	697979 .000	1210772 2,000	???	1,03079E+11
30-03-2025 1:00	15	0,43 8	0,37 5	0,37 5	0,0	13,0 72	13,2 59	13,4 40	22,7 36	23,1 83	22,9 67	13,0 72	13,2 59	13,4 40	22,7 36	23,1 83	22,9 67	50,0 90	9,000	3,000	9,00 0	0,0 0,0	1218554 2,000	697982 .000	1210772 3,000	???	1,03079E+11
30-03-2025 1:15	15	0,43 8	0,37 5	0,37 5	0,0	13,0 86	13,2 63	13,4 50	22,7 50	23,1 92	22,9 86	13,0 86	13,2 63	13,4 50	22,7 50	23,1 92	22,9 86	50,0 30	9,000	3,000	9,00 0	0,0 0,0	1218554 4,000	697984 .000	1210772 3,000	???	1,03079E+11
30-03-2025 1:30	15	0,43 8	0,37 5	0,37 5	0,0	13,0 90	13,2 62	13,4 56	22,7 50	23,1 96	22,9 05	13,0 90	13,2 62	13,4 56	22,7 50	23,1 96	22,9 05	50,0 70	9,000	3,000	9,00 0	0,0 0,0	1218554 7,000	697986 .000	1210772 4,000	???	1,03079E+11
30-03-2025 1:45	15	0,43 8	0,37 5	0,37 5	0,0	13,0 97	13,2 67	13,4 64	22,7 59	23,2 20	23,0 97	13,0 97	13,2 67	13,4 64	22,7 59	23,2 20	23,0 97	50,0 90	9,000	3,000	9,00 0	0,0 0,0	1218554 9,000	697989 .000	1210772 5,000	???	1,03079E+11
30-03-2025 2:00	15	0,43 8	0,37 5	0,37 5	0,0	13,1 00	13,2 67	13,4 65	22,7 64	23,2 22	23,0 00	13,1 00	13,2 67	13,4 65	22,7 64	23,2 22	23,0 00	50,1 30	10,000	3,000	9,00 0	0,0 0,0	1218555 2,000	697991 .000	1210772 6,000	???	1,03079E+11
30-03-2025 2:15	15	0,43 8	0,37 5	0,37 5	0,0	13,1 05	13,2 68	13,4 59	22,7 73	23,2 22	23,0 05	13,1 05	13,2 68	13,4 59	22,7 73	23,2 22	23,0 05	50,1 30	9,000	3,000	9,00 0	0,0 0,0	1218555 4,000	697993 .000	1210772 6,000	???	1,03079E+11
30-03-2025 2:30	15	0,43 8	0,37 5	0,31 3	0,0	13,0 98	13,2 62	13,4 52	22,7 61	23,1 86	22,9 09	13,0 98	13,2 62	13,4 52	22,7 61	23,1 86	22,9 09	49,9 60	9,000	3,000	9,00 0	0,0 0,0	1218555 7,000	697995 .000	1210772 7,000	???	1,03079E+11
30-03-2025 2:45	15	0,43 8	0,37 5	0,31 3	0,0	13,1 11	13,2 71	13,4 64	22,7 81	23,2 33	23,0 11	13,1 11	13,2 71	13,4 64	22,7 81	23,2 33	23,0 11	49,9 60	9,000	3,000	9,00 0	0,0 0,0	1218555 9,000	697998 .000	1210772 8,000	???	1,03079E+11
30-03-2025 3:00	15	0,43 8	0,37 5	0,31 3	0,0	13,1 43	13,3 02	13,4 97	22,8 35	23,2 59	23,0 43	13,1 43	13,3 02	13,4 97	22,8 35	23,2 59	23,0 43	50,0 20	9,000	3,000	9,00 0	0,0 0,0	1218556 1,000	698000 .000	1210772 9,000	???	1,03079E+11
30-03-2025 3:15	15	0,43 8	0,37 5	0,37 5	0,0	13,1 51	13,3 03	13,5 04	22,8 65	23,2 06	23,1 51	13,1 51	13,3 03	13,5 04	22,8 65	23,2 06	23,1 51	50,0 60	9,000	3,000	9,00 0	0,0 0,0	1218556 4,000	698002 .000	1210772 9,000	???	1,03079E+11
30-03-2025 3:30	15	0,43 8	0,37 5	0,37 5	0,0	13,1 43	13,2 94	13,4 94	22,8 45	23,2 92	23,0 43	13,1 43	13,2 94	13,4 94	22,8 45	23,2 92	23,0 43	50,0 30	9,000	3,000	9,00 0	0,0 0,0	1218556 6,000	698005 .000	1210773 0,000	???	1,03079E+11
30-03-2025 3:45	15	0,43 8	0,37 5	0,37 5	0,0	13,1 48	13,2 98	13,4 97	22,8 35	23,2 51	23,0 48	13,1 48	13,2 98	13,4 97	22,8 35	23,2 51	23,0 48	50,0 30	9,000	3,000	9,00 0	0,0 0,0	1218556 9,000	698007 .000	1210773 1,000	???	1,03079E+11
30-03-2025 4:00	15	0,43 8	0,37 5	0,37 5	0,0	13,1 55	13,3 03	13,5 03	22,8 60	23,2 09	23,1 55	13,1 55	13,3 03	13,5 03	22,8 60	23,2 09	23,1 55	50,0 70	9,000	3,000	9,00 0	0,0 0,0	1218557 1,000	698009 .000	1210773 2,000	???	1,03079E+11
30-03-2025 4:15	15	0,43 8	0,37 3	0,31 3	0,0	13,1 64	13,3 09	13,5 12	22,8 57	23,2 72	23,1 64	13,1 64	13,3 09	13,5 12	22,8 57	23,2 72	23,1 64	49,9 20	9,000	3,000	9,00 0	0,0 0,0	1218557 4,000	698011 .000	1210773 2,000	???	1,03079E+11
30-03-2025 4:30	15	0,43 8	0,37 5	0,31 3	0,0	13,1 71	13,3 15	13,5 17	22,8 70	23,2 81	23,1 71	13,1 71	13,3 15	13,5 17	22,8 70	23,2 81	23,1 71	49,9 38	9,000	3,000	9,00 0	0,0 0,0	1218557 6,000	698014 .000	1210773 3,000	???	1,03079E+11
30-03-2025 4:45	15	0,43 8	0,37 5	0,31 3	0,0	13,1 75	13,3 19	13,5 20	22,8 76	23,2 88	23,1 75	13,1 75	13,3 19	13,5 20	22,8 76	23,2 88	23,1 75	49,9 44	9,000	3,000	9,00 0	0,0 0,0	1218557 9,000	698016 .000	1210773 4,000	???	1,03079E+11
30-03-2025 5:00	15	0,43 8	0,37 5	0,31 3	0,0	13,1 82	13,3 24	13,5 24	22,8 88	23,2 94	23,1 82	13,1 82	13,3 24	13,5 24	22,8 88	23,2 94	23,1 82	49,9 53	9,000	3,000	9,00 0	0,0 0,0	1218558 1,000	698018 .000	1210773 5,000	???	1,03079E+11
30-03-2025 5:15	15	0,43 8	0,37 5	0,31 3	0,0	13,1 85	13,3 26	13,5 29	22,8 91	23,2 00	23,1 85	13,1 85	13,3 26	13,5 29	22,8 91	23,2 00	23,1 85	50,0 62	9,000	3,000	9,00 0	0,0 0,0	1218558 4,000	698020 .000	1210773 5,000	???	1,03079E+11
30-03-2025 5:30	15	0,43 8	0,37 5	0,31 3	0,0	13,1 84	13,3 22	13,5 28	22,8 87	23,2 95	23,1 84	13,1 84	13,3 22	13,5 28	22,8 87	23,2 95	23,1 84	50,0 61	9,000	3,000	9,00 0	0,0 0,0	1218558 6,000	698023 .000	1210773 6,000	???	1,03079E+11
30-03-2025 5:45	15	0,43 8	0,37 5	0,31 3	0,0	13,1 88	13,3 29	13,5 31	22,8 98	23,2 05	23,1 88	13,1 88	13,3 29	13,5 31	22,8 98	23,2 05	23,1 88	49,9 90	9,000	3,000	9,00 0	0,0 0,0	1218558 9,000	698025 .000	1210773 7,000	???	1,03079E+11
30-03-2025 6:00	15	0,43 8	0,37 5	0,31 3	0,0	13,2 06	13,3 47	13,5 48	22,9 29	23,3 35	23,1 06	13,2 06	13,3 47	13,5 48	22,9 29	23,3 35	23,1 06	49,9 96	9,000	3,000	9,00 0	0,0 0,0	1218559 1,000	698027 .000	1210773 8,000	???	1,03079E+11
30-03-2025 6:15	15	0,43 8	0,37 5	0,31 3	0,0	13,1 09	13,3 43	13,5 47	22,9 32	23,3 89	23,1 09	13,1 09	13,3 43	13,5 47	22,9 32	23,3 89	23,1 09	49,9 50	9,000	3,000	9,00 0	0,0 0,0	1218559 4,000	698029 .000	1210773 8,000	???	1,03079E+11
30-03-2025 6:30	15	0,43 8	0,37 5	0,31 3	0,0	13,2 03	13,3 46	13,5 51	22,9 37	23,3 97	23,1 03	13,2 03	13,3 46	13,5 51	22,9 37	23,3 97	23,1 03	50,0 20	9,000	3,000	9,00 0	0,0 0,0	1218559 6,000	698032 .000	1210773 9,000	???	1,03079E+11
30-03-2025 6:45	15	0,43 8	0,37 5	0,31 3	0,0	13,1 90	13,3 32	13,5 37	22,9 00	23,3 13	23,1 90	13,1 90	13,3 32	13,5 37	22,9 00	23,3 13	23,1 90	50,0 74	9,000	3,000	9,00 0	0,0 0,0	1218559 9,000	698034 .000	1210774 0,000	???	1,03079E+11
30-03-2025 7:00	15	0,43 8	0,37 5	0,31 3	0,0	13,1 86	13,3 25	13,5 33	22,8 89	23,3 03	23,1 86	13,1 86	13,3 25	13,5 33	22,8 89	23,3 03	23,1 86	50,0 68	9,000	3,000	9,00 0	0,0 0,0	1218560 1,000	698036 .000	1210774 1,000	???	1,03079E+11
30-03-2025 7:15	15	0,43 8	0,31 3	0,31 3	0,0	13,1 52	13,2 97	13,5 00	22,8 36	23,2 53	23,1 52	13,1 52	13,2 97	13,5 00	22,8 36	23,2 53	23,1 52	49,8 07	9,000	3,000	9,00 0	0,0 0,0	1218560 4,000	698038 .000	1210774 1,000	???	1,03079E+11
30-03-2025 7:30	15	0,43 8	0,31 3	0,31 3	0,0	13,1 54	13,2 98	13,5 00	22,8 40	23,2 52	23,1 54	13,1 54	13,2 98	13,5 00	22,8 40	23,2 52	23,1 54	49,9 09	9,000	3,000	9,00 0	0,0 0,0	1218560 6,000	698041 .000	1210774 2,000	???	1,03079E+11
30-03-2025 7:45	15	0,43 8	0,31 3	0,31 3	0,0	13,1 56	13,3 00	13,5 02	22,8 43	23,2 56	23,1 56	13,1 56	13,3 00	13,5 02	22,8 43	23,2 56	23,1 56	49,9 10	10,000	3,000	9,00 0	0,0 0,0	1218560 9,000	698043 .000	1210774 3,000	???	1,03079E+11
30-03-2025 8:00	15	0,43 8	0,37 5	0,31 3	0,0	13,1 48	13,2 95	13,4 97	22,8 31	23,3 49	23,1 48	13,1 48	13,2 95	13,4 97	22,8 31	23,3 49	23,1 48	49,9 									

Nombre del equipo	PATA 52ET1-1
Número de serie del Equipo	3,11723E+11
Descripción del equipo	Reconectador 23kV

Fecha & Hora	Tipo de operación	Fuente de Operación	Estado de Operación	Parámetros Críticos	ID del Registro
30-03-2025 15:52	Cierre	PC	Cierre 1		17179869354
30-03-2025 11:08	Abierto	VVS	Bloqueo	Max(VVS), °=44, Disparo(Ia), A=142, Disparo(Ib), A=107, Disparo(Ic), A=115, Disparo(In),	17179869353

Nombre del equipo	PATA 52ET1-1
Número de serie del Equipo	3,11723E+11
Descripción del equipo	Reconector 23kV

Fecha & Hora	Título del Evento	Inicio / Fin	Fuente del Evento	Fase Relevante	Estado Relevante	Parámetros Críticos	ID del Registro
30-03-2025 15:52	T_oir	Fin	IR			OIRM=1,00	21474934471
30-03-2025 15:52	OSM Cerrado		SIM				21474934470
30-03-2025 15:52	T_oir	Inicio	IR			OIRM=5,00	21474934469
30-03-2025 15:52	Arranque	Fin	LSD				21474934468
30-03-2025 15:52	Arranque	Fin	Urst <				21474934467
30-03-2025 15:52	Cierre		PC		Cierre 1		21474934466
30-03-2025 15:51	Secuencia de fase incorrecta	Inicio	Protección				21474934465
30-03-2025 11:08	Secuencia de fase incorrecta	Fin	Protección				21474934464
30-03-2025 11:08	Secuencia de fase incorrecta	Inicio	Protección				21474934463
30-03-2025 11:08	Capturar Oscilografía	Fin	OSC			Disparo	21474934462
30-03-2025 11:08	Secuencia de fase incorrecta	Fin	Protección				21474934461
30-03-2025 11:08	Arranque	Inicio	LSD				21474934460
30-03-2025 11:08	Arranque	Inicio	Urst <				21474934459
30-03-2025 11:08	T_oir	Inicio	IR			OIRM=1,33	21474934458
30-03-2025 11:08	Arranque	Fin	LSD				21474934457
30-03-2025 11:08	Arranque	Fin	Urst <				21474934456
30-03-2025 11:08	Arranque	Inicio	LSD				21474934455
30-03-2025 11:08	Arranque	Inicio	Urst <				21474934454
30-03-2025 11:08	Reinicio		VVS				21474934453
30-03-2025 11:08	Arranque	Fin	VVS			Max(VVS), °=44	21474934452
30-03-2025 11:08	Reinicio		UV2	BC			21474934451
30-03-2025 11:08	Arranque	Fin	UV2	BC		Min(Ubc), kV= 4,1	21474934450
30-03-2025 11:08	Reinicio		UV2	AB			21474934449
30-03-2025 11:08	Arranque	Fin	UV2	AB		Min(Uab), kV=18,0	21474934448
30-03-2025 11:08	OSM Abierto		SIM				21474934447
30-03-2025 11:08	Arranque	Inicio	UV2	AB		Up, kV=18,4	21474934446
30-03-2025 11:08	Capturar Oscilografía	Inicio	OSC			Disparo	21474934445
30-03-2025 11:08	Disparo		Protección				21474934444
30-03-2025 11:08	Operación de Protección		VVS		Bloqueo		21474934443
30-03-2025 11:08	Arranque	Inicio	VVS			VVS, °=18	21474934442
30-03-2025 11:08	Reinicio		UV2	CA			21474934441
30-03-2025 11:08	Arranque	Fin	UV2	CA		Min(Uca), kV=17,4	21474934440
30-03-2025 11:08	Arranque	Inicio	UV2	CA		Up, kV=18,4	21474934439
30-03-2025 11:08	Arranque	Inicio	UV2	BC		Up, kV=18,4	21474934438