

Estudio para análisis de falla EAF 151/2025

"Falla en la línea 66 kV Curanilahue - Tres Pinos"

Fecha de Emisión: 25-04-2025

1. Descripción pormenorizada de la perturbación

a. Fecha y Hora de la falla

Fecha	03/04/2025
Hora	19:31
Consumos desconectados (MW)	30.05
Demanda previa del sistema (MW)	9347.7
Porcentaje de desconexión	0.321 %
Calificación Apagón	No aplica (porcentaje de desconexión < 10%)

b. Identificación instalación afectada

Nombre de la instalación	Línea 66 kV Curanilahue - Tres Pinos / LT218CI1TR01----T0058
Tipo de instalación	Línea
Tensión nominal	66 kV
Segmento	Transmisión zonal
Propietario instalación afectada	CGE Transmisión S.A.
RUT	77.465.741-K
Representante Legal	Iván Quezada Escobar
Dirección	Av. Presidente Riesco N°5561 piso 14, Las Condes.

c. Identificación del elemento fallado

Nombre del elemento afectado	Estructura N°387 de la línea 66 kV Curanilahue - Tres Pinos / LT218CI1TR01----T0058
Propietario elemento fallado	CGE Transmisión S.A.
RUT	77.465.741-K
Representante Legal	Iván Quezada Escobar
Dirección	Av. Presidente Riesco N°5561 piso 14, Las Condes.

d.1 Origen y causa de la falla

Se produjo la apertura automática de los interruptores 52B1 de S/E Horcones y 52BT3 de S/E Curanilahue, asociados a la línea 66 kV Horcones - Curanilahue Norte y al transformador regulador N°1 66/66 kV, respectivamente, por operación de los sistemas de protección ante una falla en la línea 66 kV Curanilahue - Tres Pinos, atribuida al colapso de su estructura N°387.

La causa de la falla es atribuida al derribamiento intencional, por parte de terceros, de la estructura N°387 de la línea 66 kV Curanilahue - Tres Pinos y el posterior corte y robo de conductor entre las estructuras N°386 y N°387 de la mencionada línea.

d.2 Fenómeno Físico:

VAN3: Robo o hurto.

d.3 Reiteración:

Reiteración Fenómeno Físico en la instalación afectada: Esta instalación ha sido afectada por el mismo fenómeno físico, durante los últimos 24 meses móviles (EAF 073-2024, EAF 216-2024, EAF 234-2024, EAF 298-2024, EAF 303-2024 y EAF 011-2025).

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

FALLA_ID	NOMBRE_FALLA	FECHA_FALLA	ACCIONES_CORRECTIVAS
EAF 316-2023	Desconexión forzada de línea 66 kV Horcones - Curanilahue Norte N°2	27/07/2023	CGE Transmisión S.A. señala que: "Se reparan los cables afectados por terceros, asociados a corrientes, potenciales y estados de diversos paños. Se implementó medida de protección mecánica sobre cámaras subterráneas destinadas a canalizaciones de cables de control."
EAF 334-2023	Falla en línea 66 kV San Fernando - San Vicente Tagua Tagua	06/08/2023	CGE Transmisión S.A. señala que el día 06 de agosto del 2023, y una vez identificada la causa de la falla a las 08:30 de la mañana del mismo día, se procede con la reposición del conductor robado entre las estructuras 18 y 20A, finalizando los trabajos a las 15:30 horas.
EAF 380-2023	Falla en línea 66 kV Rancagua - Rosario	29/08/2023	La empresa CGE Transmisión S.A. indica: "Se realizaron labores de reparación del conductor cortado en la línea de Transmisión."
EAF 383-2023	Falla en la línea 66 kV Charrúa - Lucero	30/08/2023	La empresa CGE Transmisión S.A. señala: "No aplica".
EAF 457-2023	Falla en la línea 66 kV San Fernando - Teno	27/10/2023	La empresa CGE Transmisión S.A. señala lo siguiente: "Reparación de línea AT San Fernando - Chimbarongo. Realización de pruebas eléctricas transformador T3 San Fernando".
EAF 481-2023	Falla en línea 66 kV Lucero - Chillán	06/11/2023	La empresa STS S.A. señala: "Sistema de Transmisión de Sur S.A. revisará en el mediano plazo el comportamiento de la protección de distancia sistema 2 EFACEC TPU-D500 asociada al paño B2 de S/E Lucero".
EAF 015-2024	Falla en línea 66 kV Lucero - Chillán	14/01/2024	La empresa CGE Transmisión S.A. señala que no aplica.
EAF 073-2024	Falla en línea 66 kV Curanilahue - Tres Pinos	14/02/2024	La empresa CGE Transmisión S.A. indica: "Se informa mediante carta a propietario del terreno el riesgo que representa mantener estos árboles (fuera de faja) de gran altura en el sector (fecha 16-02-2024)." "Se coordina la autorización para efectuar tala de árboles (fecha 15-03-2024)".
EAF 087-2024	Falla en línea 66 kV Chillán - Lucero	25/02/2024	CGE Transmisión S.A. señala que "se realizó la acción de mantenimiento correctivo en LT Lucero Quilmo en forma inmediata."
EAF 102-2024	Falla en la línea 66 kV Curanilahue - Tres Pinos	10/03/2024	La empresa CGE Transmisión S.A. indica que "No se requiere".
EAF 214-2024	Desconexión forzada del transformador N°1 66/15 kV de S/E Latorre	15/05/2024	La empresa CGE Transmisión S.A. señala lo siguiente: "El día 15/05/2024 se repuso el cable de neutro robado del transformador T1 de SE Latorre. Se mantendrá guardia permanente en la subestación a contar del día 27 de mayo". "Se realizará mejoramiento de protección de cerco perimetral mediante instalación de concertina de forma adicional a la existente".

FALLA_ID	NOMBRE_FALLA	FECHA_FALLA	ACCIONES_CORRECTIVAS
EAf 216-2024	Falla en línea 66 kV Curanilahue - Tres Pinos	16/05/2024	CGE Transmisión S.A. señala lo siguiente: "Se realiza corte de árboles cercanos a la línea mediante solicitudes 2024050963 y 2024051299 entre estructuras 395 y 397 y 2024052395 y 2024052397 entre estructuras 398 y 410."
EAf 234-2024	Falla en línea 66 kV Curanilahue - Tres Pinos	01/06/2024	No se indican.
EAf 244-2024	Falla en línea 66 kV Los Peumos - Curacautín	09/06/2024	CGE Transmisión S.A. señala que realizó la reparación de los conductores entre las estructuras N°86 y N°87 y entre las estructuras N°175 y N°176 de la línea 66 kV Los Peumos - Curacautín.
EAf 298-2024	Falla en línea 66 kV Curanilahue - Tres Pinos	05/07/2024	La empresa CGE Transmisión S.A. señala: "El 06/07/2024 de madrugada se finalizó el reemplazo de los postes de concreto siniestrados y la reposición de conductor robado. Se retirará de la ecuación de reconexión la señal de TRIP por bajo voltaje dada por el relé del paño BT2 al relé del paño C4 en la entrada IN103. Debido a que no es deseado que este interruptor reconecte cuando no existe tensión en la barra de 66 kV hasta el 30/09/2024. Compromiso interno ID N°2444".
EAf 303-2024	Falla en la línea 66 kV Curanilahue - Tres Pinos	11/07/2024	La empresa CGE Transmisión S.A. indica: "Reemplazo de postes de concreto siniestrados y reposición de conductor robado" y "Se realizan inspecciones periódicas preventivas".
EAf 324-2024	Falla en línea 66 kV Charrúa - Lucero	31/07/2024	No se indican.
EAf 430-2024	Falla en la línea 2x66 kV Guindo - Coronel	16/08/2024	La empresa CGE Transmisión S.A. señala: "Se despejaron las líneas afectadas por el evento, se repusieron las estructuras derribadas y se reparó el conductor dañado, tanto por el temporal como por el posterior robo".
EAf 434-2024	Falla en la línea 66 kV Pan de Azúcar - Marquesa	20/08/2024	La empresa CGE Transmisión S.A. señala "Se realiza inspección del tramo entre las estructuras E53 y E140, se transfieren parte de los consumos a S/E Vicuña y se realiza reparación de conductor cortado y sustraído en el vano entre estructura 81 y 82".
EAf 448-2024	Falla en línea 66 kV San Fernando - Teno	26/08/2024	La empresa CGE Transmisión S.A. indica: "Se reparó la línea 66 kV San Fernando - Chimbarongo reponiendo el conductor sustraído".
EAf 506-2024	Falla en la línea 33 kV Hualte - Quirihue	17/10/2024	La empresa CGE Transmisión S.A. señala lo siguiente: "El mismo día de la falla, viernes 17 de octubre de 2024, se coordinó con personal contratista y personal propio de CGE Transmisión para realizar recorrido de línea y encontrar causa de falla. En horas de la madrugada del 18/10/2024 se iniciaron los trabajos de reparación de la línea entre las estructuras 425A y 431, los que concluyeron el mismo día. Para evitar un nuevo robo durante el periodo eleccionario, se realizaron patrullajes nocturnos los días 25, 26 y 27 de octubre".
EAf 597-2024	Falla en línea 66 kV Pelequén - Rosario	26/12/2024	La empresa CGE S.A. indica las siguientes acciones correctivas a corto plazo: "Recorrido de la línea 66 kV Pelequén - Rosario, detectando robo de conductor en el tramo Rosario - Tap Rengo en fase C, entre las E182 y E186; Reparación de tramo de línea 66 kV Rosario - Tap Rengo, se repone conductor de Cu por Al; Se coordina revisión de interruptor 52B1 de S/E Pelequén según la SD 2024132554".
EAf 600-2024	Falla en línea 66 kV Charrúa - Lucero	28/12/2024	La empresa CGE Transmisión S.A. no indica acciones correctivas de corto plazo. La empresa STS S.A. indica: "Sistema de Transmisión del Sur S.A. programará la revisión del registro secuencial del relé SEL-311L del paño B2 sistema 1 de S/E Lucero para evitar la sobreescritura del registro secuencial SER. Esta revisión se realizará antes del 28 de febrero de 2025"
EAf 008-2025	Falla en línea 66 kV Pelequén - Rosario	05/01/2025	CGE Transmisión S.A. indica las siguientes acciones correctivas a corto plazo: • Recorrido de la línea 66 kV Pelequén - Rosario, detectando robo de conductor en el tramo Rosario - Tap Rengo en fases A y B, entre las E182 y E186. • Reparación de tramo de línea 66 kV Rosario - Tap Rengo, se repone conductor de Cu por Al. • Se coordina revisión de interruptor 52B1 de S/E Pelequén
EAf 011-2025	Falla en línea 66 kV Curanilahue - Tres Pinos	07/01/2025	La empresa CGE Transmisión S.A. señala: - "Reemplazo de postes de concreto siniestrados y reposición de conductor robado". - "Se realizan inspecciones periódicas preventivas".
EAf 018-2025	Falla en la línea 66 kV Lucero - Chillán	12/01/2025	La empresa CGE Transmisión S.A. señala: "Se repusieron los conductores sustraídos y, a su vez, se repararon los elementos dañados".
EAf 066-2025	Falla en línea 66 kV San Fernando - Teno	11/02/2025	La empresa CGE Transmisión S.A. indica: "Reposición y reparación de línea AT 66 kV San Fernando - Chimbarongo".

FALLA_ID	NOMBRE_FALLA	FECHA_FALLA	ACCIONES_CORRECTIVAS
EAJ 076-2025	Falla en línea 66 kV Itahue - Talca N°1	19/02/2025	La empresa CGE Transmisión S.A.: "Regularizar señal 27S entregada por el relé. Acción corregida el día 22 de febrero de 2025."
EAJ 084-2025	Falla en línea 66 kV Los Maquis - Hualañé	22/02/2025	No se indican.
EAJ 086-2025	Falla en la línea 66 kV San Fernando - Teno	23/02/2025	La empresa CGE Transmisión S.A. indica: "Reposición y reparación de línea AT 66 kV San Fernando - Chimbarongo".
EAJ 090-2025	Falla en línea 110 kV Copiapó - Hernán Fuentes	26/02/2025	La empresa CGE Transmisión S.A. indica: "Se reparan los daños entre las estructuras N°19 y 24, recuperando los clientes de S/E Copiapó el 26 de febrero a las 11:57 hrs".
EAJ 094-2025	Falla en línea 66 kV Itahue - Talca N°2	27/02/2025	CGE Transmisión S.A. señala que no aplica.
EAJ 095-2025	Falla en línea 66 kV Itahue - Talca N°2	27/02/2025	CGE Transmisión S.A. señala que no aplica.
EAJ 101-2025	Falla en la línea 66 kV Pelequén - Tap Rengo	01/03/2025	La empresa CGE Transmisión S.A. indica: "Recorrido de LT66kV Pelequén - Rosario, detectando robo de conductor en el tramo de línea Pelequén - Tap Rengo en fase A y C entre las E219 y 221. Reparación de tramo de línea Pelequén - Tap Rengo, se repone conductor robado, se aploman y se reemplazan aisladores que quedaron dañados".
EAJ 112-2025	Falla en la línea 66 kV Charrúa - Lucero	10/03/2025	CGE Transmisión S.A. señala lo siguiente: "Se repara el intento de robo con corte de conductor en las 3 fases entre las estructuras 147-148, ambos del tramo LT Santa Clara-Los Tilos."
EAJ 124-2025	Falla en la línea 66 kV Pelequén - Tap Rengo	17/03/2025	La empresa CGE Transmisión S.A. indica: "Reparación de tramo de línea Pelequén - Tap Rengo, se repone conductor robado, se aploman y se reemplazan aisladores que quedaron dañados".

Cantidad de fallas (sin importar Fenómeno Físico) en la misma instalación: Se han producido fallas en la misma instalación afectada, durante los últimos 24 meses móviles (EAJ 203-2023, EAJ 073-2024, EAJ 216-2024, EAJ 234-2024, EAJ 298-2024, EAJ 303-2024, EAJ 338-2024 y EAJ 011-2025).

d.4 Fenómeno eléctrico

DI21: Distancia (admitancia, impedancia o reactancia).

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

El elemento donde se originó la falla corresponde a la estructura N°387 de la línea 66 kV Curanilahue - Tres Pinos, la cual, de acuerdo con lo informado por su propietario en la plataforma Infotécnica del Coordinador, cuenta con conductores de cobre desnudo, con un trazado estimado de 20.98 km y fue puesta en servicio el año 1969.

La empresa CGE Transmisión S.A. no remitió antecedentes respecto de los mantenimientos realizados sobre esta instalación durante los últimos 24 meses.

f. Ubicación urbana o rural según DS 327/1997

La empresa Frontel S.A. señala: Baja y Muy Baja.

g. Proposición del propietario respecto del origen de la falla

Fuerza Mayor o Caso Fortuito.

La empresa CGE Transmisión S.A. remite los siguientes antecedentes en respaldo a la proposición del origen de la falla:

- Informe de interrupción de suministro.
- Informe de probatorios (Incluye registros fotográficos con fecha, hora y coordenadas UTM del punto de falla).
- Declaración jurada.

h. Comuna donde se presenta la falla

08205: Curanilahue.

i. Fecha de entrega de la información al Coordinador

Coordinado	Informe de 48 horas (05-04-2025)	Informe de 5 días (10-04-2025)
CGE Transmisión S.A.	03-04-2025	10-04-2025
Sistema de Transmisión del Sur S.A. (STS)	03-04-2025	08-04-2025
Empresa Eléctrica de la Frontera S.A. (FRONTEL)	03-04-2025	10-04-2025
Parque Eólico Lebu-Toro SpA	04-05-2025	08-04-2025

2. Descripción del equipamiento afectado

a. Sistema de Generación

Central	Unidad	Pérdida de Generación (MW)	Hora Desc.	Hora Norm.
PE Lebu	-	0.5	19:31	20:15

- Los montos y horarios señalados corresponden a lo informado por la empresa Parque Eólico Lebu-Toro SpA.

b. Sistema de Transmisión

Elemento Afectado	Segmento	Tramo	Hora Desc.	Hora Norm.
LT 66 kV Curanilahue - Tres Pinos	ST Zonal	-	19:31	09:45 04-04-2025
S/E Curanilahue	ST Zonal	Transformador Regulador N°1 66/66 kV	19:31	09:45 04-04-2025

- Los horarios señalados corresponden a lo informado por la empresa CGE Transmisión S.A.

c. Consumos

Sub-Estación	Alimentador/ Paño	Comuna	Pérdida de Consumo (MW)	% consumo pre-falla	Clientes Afectados	H. Desc.	H. Dispon.	H. Norm.
Curanilahue	Curanilahue / C5	Curanilahue	2.11	0.023	5193	19:31	19:34	19:34
Curanilahue	Enacar / C2	Curanilahue	1.46	0.016	2482	19:31	19:34	19:34
Curanilahue	Foraction / E1	Curanilahue	0.23	0.002	3	19:31	19:34	19:34
Curanilahue	Foraction / E1	Arauco, Curanilahue	4.46	0.048	3120	19:31	19:34	19:34
Cañete	Cañete / E2	Cañete	0.28	0.003	2	19:31	19:35	19:35
Cañete	Cañete / E2	Cañete, Los Álamos	6.70	0.072	11527	19:31	19:35	19:35
Cañete	Tirúa / E1	Cañete, Carahue, Contulmo, Lumaco, Tirúa	4.24	0.045	6403	19:31	19:35	19:35
Lebu	La Fortuna / C2	Arauco, Lebu	4.01	0.043	6777	19:31	19:35	19:35
Lebu	Santa Rosa-Lebu / C3	Lebu	0.11	0.001	1	19:31	19:35	19:35

Sub-Estación	Alimentador/ Paño	Comuna	Pérdida de Consumo (MW)	% consumo pre-falla	Clientes Afectados	H. Desc.	H. Dispon.	H. Norm.
Lebu	Santa Rosa-Lebu / C3	Lebu, Los Álamos	1.12	0.012	2529	19:31	19:35	19:35
Tres Pinos	Cerro Alto / C3	Los Álamos	0.11	0.001	1	19:31	19:35	19:35
Tres Pinos	Cerro Alto / C3	Curanilahue, Los Álamos	1.40	0.015	2596	19:31	19:35	19:35
Tres Pinos	Los Álamos / ET	Los Álamos	0.11	0.001	1	19:31	19:35	19:35
Tres Pinos	Los Álamos / ET	Cañete, Lebu, Los Álamos	3.71	0.040	6059	19:31	19:35	19:35

Total: 30.05 MW 0.321% 46694

- Los montos y horarios señalados corresponden a lo informado por las empresas Frontel S.A. y CGE Transmisión 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)
Curanilahue	Curanilahue / C5	FRONTEL	Regulado	2.11	0.05	0.05	0.1
Curanilahue	Enacar / C2	FRONTEL	Regulado	1.46	0.05	0.05	0.1
Curanilahue	Foraction / E1	FRONTEL	Regulado	0.23 *	0.05	0.05	0.0
Curanilahue	Foraction / E1	FRONTEL	Regulado	4.46	0.05	0.05	0.2
Cañete	Cañete / E2	FRONTEL	Regulado	0.28 *	0.07	0.07	0.0
Cañete	Cañete / E2	FRONTEL	Regulado	6.70	0.07	0.07	0.4
Cañete	Tirúa / E1	FRONTEL	Regulado	4.24	0.07	0.07	0.3
Lebu	La Fortuna / C2	FRONTEL	Regulado	4.01	0.07	0.07	0.3
Lebu	Santa Rosa-Lebu / C3	FRONTEL	Regulado	0.11 *	0.07	0.07	0.0
Lebu	Santa Rosa-Lebu / C3	FRONTEL	Regulado	1.12	0.07	0.07	0.1
Tres Pinos	Cerro Alto / C3	FRONTEL	Regulado	0.11 *	0.07	0.07	0.0
Tres Pinos	Cerro Alto / C3	FRONTEL	Regulado	1.40	0.07	0.07	0.1
Tres Pinos	Los Álamos / ET	FRONTEL	Regulado	0.11 *	0.07	0.07	0.0
Tres Pinos	Los Álamos / ET	FRONTEL	Regulado	3.71	0.07	0.07	0.2

Clientes Regulados : 1.8 MWh

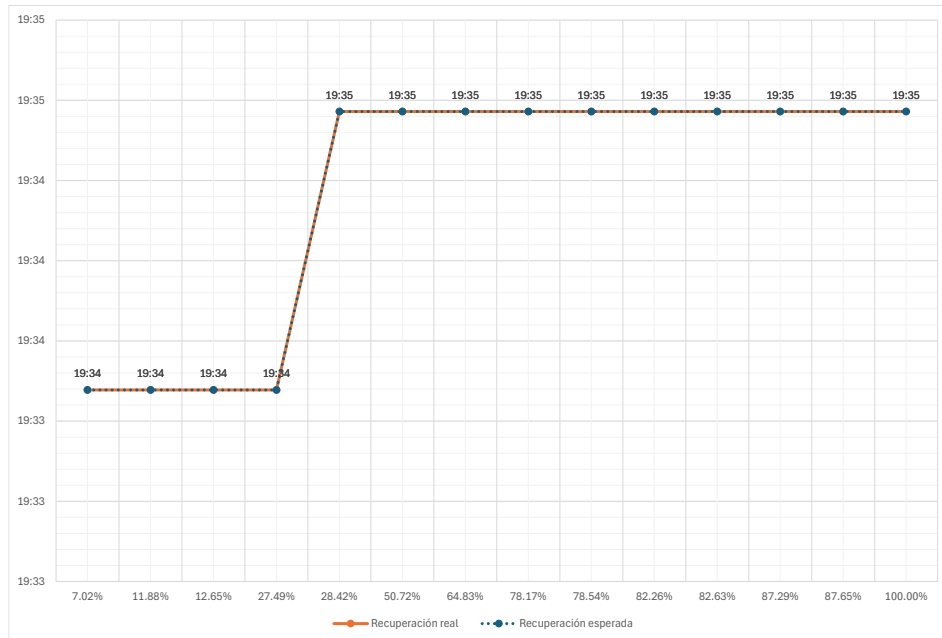
Clientes Libres : MWh

Total : 1.8 MWh

- Los montos y horarios señalados corresponden a lo informado por las empresas Frontel S.A. y CGE Transmisión S.A.

- (*) Incluye a clientes libres conectados a las redes de distribución de la empresa Frontel S.A.

- Curva de recuperación esperada v/s recuperación real.



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

- Velocidad promedio de recuperación.

Rango	Potencia (MW)	Tiempo recuperación (h)	Velocidad de recuperación (MW/h)
Primer 80 %	24.04	0.07	343.43
Último 20 %	6.01	0.07	85.86
100 % Total	30.05	0.07	429.29

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

Demanda del sistema previo a la falla: 9347.7 MW

Regulación de Frecuencia

Control distribuido de frecuencia en el Sistema Eléctrico Nacional, previo a la falla, mediante las centrales Andina (CTA), Atacama (U2TG2B), Candelaria (U2), Canutillar (U1 y U2), Colbún (U1), El Toro (U1, U2, U3 y U4), Mejillones (CTM3), Quintero (U2) y Tocopilla (TG3).

Operación Programada

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

Operación Real

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

Movimiento de centrales e informe diario del CDC

En Anexo N°3 se presenta el detalle del movimiento de centrales e informe diario del CDC para el día 03 de abril de 2025.

Mantenimientos

En Anexo N°4 se presenta el detalle de los mantenimientos programados y forzados para el día 03 de abril de 2025.

Estado y configuración previo a la falla

Las instalaciones de transmisión se encontraban en servicio normal en los momentos previos a la desconexión forzada, con las siguientes particularidades:

- Previo a la falla, S/E Curanilahue Norte se encontraba conectada al SEN mediante la línea 66 kV Horcones - Curanilahue Norte. La línea 66 kV Carampangue - Curanilahue Norte se encontraba energizada en vacío desde S/E Carampangue, con el interruptor 52B3 de S/Curanilahue Norte abierto.
- Previo a la falla, S/E Tres Pinos se encontraba conectada al SEN mediante la línea 66 kV Curanilahue - Tres Pinos. La línea 66 kV Curanilahue Norte - Tres Pinos se encontraba energizada en vacío desde S/E Curanilahue Norte, con el interruptor 52B3 de S/E Tres Pinos abierto.
- De acuerdo con lo señalado por la empresa CGE Transmisión S.A., en carta GECE N°0370-2020, de fecha 20 de octubre de 2020, el interruptor 52B1 de S/E Curanilahue, asociado a la línea 66 kV Curanilahue - Tres Pinos, se encuentra cerrado y bloqueado, con su control desenergizado, para que no se pueda abrir el equipo y con la orden de disparo de sus sistemas de protección transferidos hacia el interruptor 52BT3 de S/E Curanilahue, asociado al transformador regulador 66/66 kV de la subestación.

Otros antecedentes relevantes

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

"El día 03-04-2025 a las 19:31 horas se produce la apertura por protecciones del 52B1 de S/E Horcones y la reconexión exitosa del 52BT3 (52B1) de S/E Curanilahue y además de apertura del 52C4 de S/E Lebu, afectando a las SS/EE Curanilahue Norte, Curanilahue, Tres Pinos y Lebu de CGE Transmisión y S/E Cañete de STS.

Inmediatamente Centro de Control de CGE Transmisión (COT) y Turno Zonal, coordinan la revisión de protecciones. Además, en paralelo se realizan maniobras para la recuperación de los consumos afectados. Dicha recuperación concluye a las 19:34 horas de S/E Curanilahue y a las 19:35 horas recuperando el 100% de los consumos asociados a las SS/EE Tres Pinos y Lebu de CGE Transmisión y S/E Cañete de STS. Posteriormente, y en coordinación con Parque Eólico Cristoro se normaliza paño C4 de S/E Lebu, mediante el cierre del 52C4 de S/E Lebu.

Seguidamente, se realiza el recorrido de la línea, en función del kilometraje obtenido de la interrogación de protecciones, se encuentra poste de concreto, correspondiente a estructura E-387, derribado con herramienta de mano contundente. Además, se identifica la sustracción de conductor entre las estructuras E-386 y E-387.

A continuación, se procede al reemplazo de poste de concreto siniestrado en la línea LT 66 kV Curanilahue-Tres Pinos N° 1 y la posterior reposición de conductores robados. Con lo cual se logra normalizar la topología del sistema a las 09:43 horas.

Finalmente, producto de los antecedentes descritos con anterioridad se realizó denuncia N° 579 en Comisaría de Curanilahue".

Acciones preventivas y/o correctivas

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

b) Acciones correctivas a corto plazo:

La empresa CGE Transmisión S.A. indica:

"Reemplazo de postes de concreto siniestrados y reposición de conductor robado."

La operación del B1 de SE Horcones corresponde a una operación no deseada por sobre alcance del elemento cuadrilateral residual.

El día 9 de abril de 2025, bajo SD 2025032558, se modifican ajustes en SE Horcones, en sus paños B1 y B5, de manera de prevenir sobre y sub-alcances futuros."

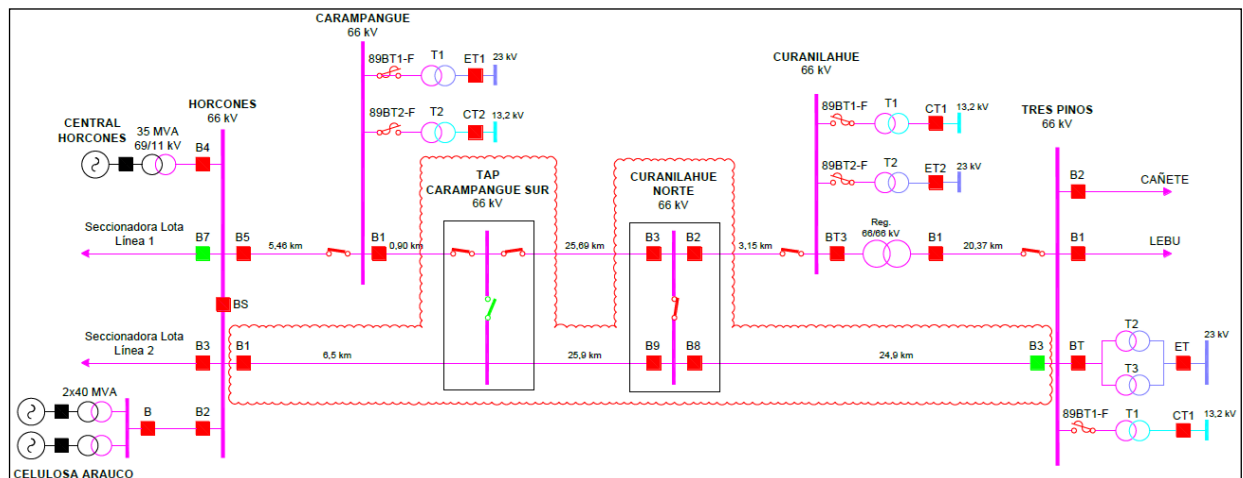
El resto de las empresas no indican acciones correctivas a corto plazo.

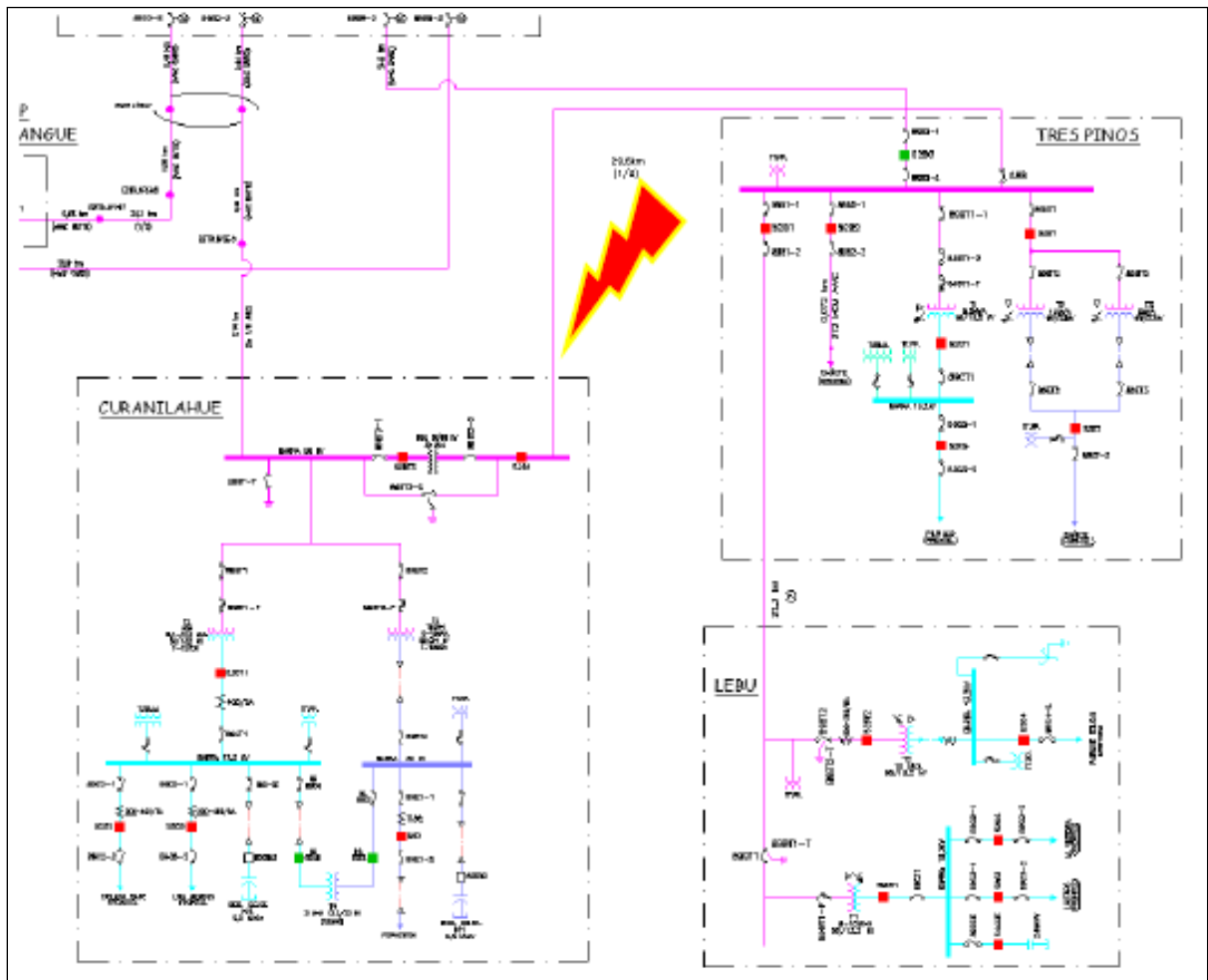
c) Acciones correctivas a largo plazo:

La empresa CGE Transmisión S.A. indica: *"Se realizan inspecciones periódicas preventivas."*

El resto de las empresas no indican acciones correctivas a largo plazo.

Diagrama simplificado de las instalaciones previo a la falla





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

Hora	Involucrado	Evento
19:31	CGE Transmisión	Apertura automática del interruptor 52B1 de S/E Horcones, asociado a la línea 66 kV Horcones - Curanilahue Norte, por operación de la protección de distancia de fase en zona 1.
19:31	CGE Transmisión	Apertura automática del interruptor 52BT3 de S/E Curanilahue, asociado al transformador regulador 66/66 kV, por operación de la zona 1 de la protección 21 del paño B1, ante una falla en la línea 66 kV Curanilahue - Tres Pinos.
19:31+	CGE Transmisión	Apertura automática del interruptor 52C4 de S/E Lebu, asociado a la línea 13.2 kV Lebu - PE Lebu, por operación de una protección de baja tensión.
19:31+	CGE Transmisión	Reconexión automática exitosa del interruptor 52B1 de S/E Horcones.
19:31+	CGE Trasmisión	Reconexión automática exitosa del interruptor 52BT3 de S/E Curanilahue.
19:31+	CGE Transmisión	Apertura automática del interruptor 52B1 de S/E Horcones, asociado a la línea 66 kV Horcones - Curanilahue Norte, por operación de la protección de cierre contra falla.

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

6. Normalización del servicio

Fecha	Involucrado	Hora	Acción
03/04/2025	CGE Transmisión	19:33	Apertura del interruptor 52B9 de S/E Curanilahue Norte.
03/04/2025	CGE Transmisión / Frontel	19:34	Cierre del interruptor 52B3 de S/E Curanilahue Norte, recuperando la totalidad de los consumos en la S/E Curanilahue.
03/04/2025	CGE Transmisión	19:34	Apertura automática del interruptor 52BT3 de S/E Curanilahue.
03/04/2025	CGE Transmisión	19:34	Reconexión automática no exitosa del interruptor 52BT3 de S/E Curanilahue.
03/04/2025	CGE Transmisión	19:34	Apertura del desconectador 89B de S/E Tres Pinos, seccionando la línea 66 kV Curanilahue - Tres Pinos.
03/04/2025	CGE Transmisión / Frontel	19:35	Cierre del interruptor 52B3 de S/E Tres Pinos, recuperando la totalidad de los consumos de las SS/EE Tres Pinos, Lebu y Cañete.
03/04/2025	CGE Transmisión	19:48	Cierre del interruptor 52C4 de S/E Lebu.
03/04/2025	PE Lebu Toro	20:15	Inicia generación hacia el SEN por parte de PE Lebu-Toro.
03/04/2025	CGE Transmisión	20:58	Cierre del interruptor 52B1 de S/E Horcones.
03/04/2025	CGE Transmisión	21:02	Cierre del interruptor 52B9 de S/E Curanilahue Norte.
03/04/2025	CGE Transmisión	21:03	Apertura del interruptor 52B3 de S/E Curanilahue Norte.
03/04/2025	CGE Transmisión	23:19	Apertura del desconectador 89BT3-2 de S/E Curanilahue.
04/04/2025	CGE Transmisión	08:56	Cierre del desconectador 89BT3-2 de S/E Curanilahue.
04/04/2025	CGE Transmisión	09:07	Cerrado interruptor 52BT3 de S/E Curanilahue. Se inicia la prueba de energización en vacío de la línea 66 kV Curanilahue - Tres Pinos.
04/04/2025	CGE Transmisión	09:42	Apertura del interruptor 52BT3 de S/E Curanilahue. Prueba en vacío exitosa de la línea 66 kV Curanilahue - Tres Pinos.
04/04/2025	CGE Transmisión	09:43	Cierra del desconectador 89B de S/E Tres Pinos.
04/04/2025	CGE Transmisión	09:45	Cierre del interruptor 52BT3 de S/E Curanilahue.
04/04/2025	CGE Transmisión	09:46	Apertura del interruptor 52B3 de S/E Tres Pinos.

- Horas, maniobras y eventos señalados corresponden a lo informado por las empresas Parque Eólico Lebu-Toro SpA, Frontel S.A. y CGE Transmisión S.A.

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

Se produjo la desconexión forzada de las líneas 66 kV Horcones - Curanilahue Norte y Curanilahue - Tres Pinos, por operación de protecciones ante una falla atribuida al colapso, provocado intencionalmente por terceros, de su estructura N°387 y el posterior corte y robo de conductor entre las estructuras N°386 y N°387 de la línea 66 kV Curanilahue - Tres Pinos.

La falla provocó la apertura automática de los interruptores 52B1 de S/E Horcones y 52BT3 de S/E Curanilahue, asociados a la línea 66 kV Horcones - Curanilahue Norte y al transformador regulador N°1 66/66 kV de la subestación, respectivamente. De forma posterior, el interruptor 52B1 de S/E Horcones tiene una reconexión automática no exitosa, mientras que el interruptor 52BT3 de S/E Curanilahue reconecta exitosamente, debido la apertura previa del interruptor 52B1 de S/E Horcones.

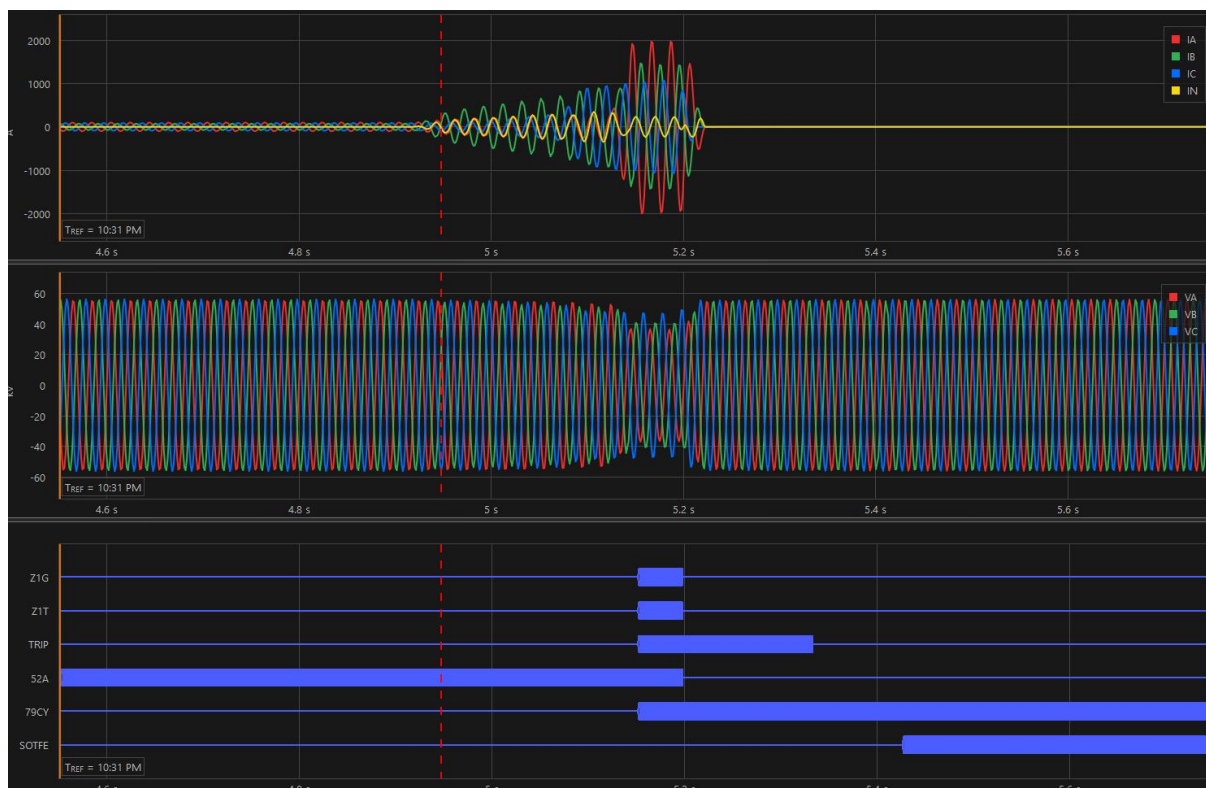
Adicionalmente, luego de las primeras aperturas de los interruptores en las SS/EE Horcones y Curanilahue, se produjo la apertura automática del interruptor 52C4 de S/E Lebu, asociado a la línea 13.2 kV Lebu - PE Lebu, por operación de su protección de baja tensión.

A raíz de la desconexión forzada de las líneas 66 kV Curanilahue - Tres Pinos y 66 kV Horcones - Curanilahue Norte, se produjo la pérdida de aproximadamente 30.05 MW de consumos en las SS/EE Curanilahue, Tres Pinos, Cañete y Lebu

Apertura automática del interruptor 52B1 de S/E Horcones.

En S/E Horcones, el paño B1, asociado a la línea 66 kV Horcones - Curanilahue Norte, cuenta con un relé SEL-311C y un relé SEL-311L como sistema de protección principal y respaldo, respectivamente. Ambos relés tienen implementados, entre otros elementos, protecciones de distancia para la detección de falla entre fases y a tierra (21/21N) y una función de reconexión automática (79) ajustada en 10 segundos.

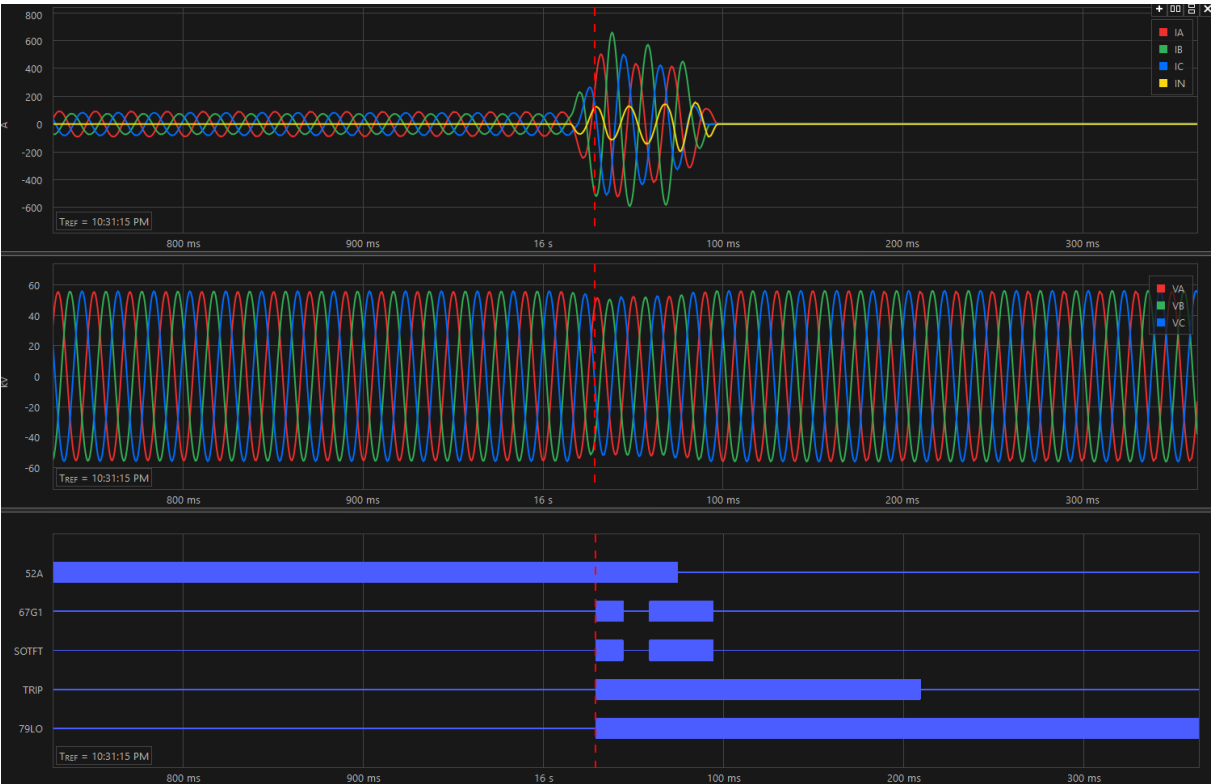
- Registro oscilográfico del relé SEL-311C asociado al paño B1 de S/E Horcones.



De acuerdo con el registro oscilográfico de la figura anterior, se visualiza, en un comienzo, una sobrecorriente por la fase B y una disminución de la tensión en esa misma fase. Posteriormente, la falla evoluciona a bifásica con sobrecorrientes en las fases B y C con amplitudes máximas de aproximadamente 1000 A y una disminución de las tensiones en esas mismas fases, hasta finalizar en una falla trifásica.

En los canales digitales se aprecia la activación y orden de trip instantánea de la zona 1 de la protección de distancia de residual (señales *Z1G*, *Z1T* y *TRIP*), la activación del ciclo de reconexión automática (señal *79CY*), y el cambio de estado del interruptor 52B1 de S/E Horcones (señal *52A*).

- Registro oscilográfico del relé SEL-311C asociado al paño B1 de S/E Horcones, reconexión automática no exitosa.



De acuerdo con el registro oscilográfico de la figura anterior, se visualiza que luego de aproximadamente 300 ms del cierre del interruptor 52B1 de S/E Horcones, por parte de la función de reconexión automática, se produce el reencendido de la falla con sobrecorrientes en las tres fases, provocado por la reconexión automática del interruptor 52BT3 de S/E Curanilahue.

En los canales digitales, se aprecia la activación de la función de sobrecorriente residual de tiempo definido (señal 67G1), la cual, de acuerdo con su lógica de operación, provoca la orden de trip sobre el interruptor 52B1 de S/E Horcones mediante la función de cierre contra falla (SOTF) (señales SOTFT, TRIP). Adicionalmente, se aprecia la activación de la señal correspondiente al bloqueo de la función de reconexión automática (señal 79LO).

- Registro de eventos del relé SEL-311C asociado al paño B1 de S/E Horcones.

SE HORCONES			Date: 04/04/25		Time: 12:51:18.943	
BAHIA B1 - SISTEMA 1						
FID=SEL-311C-1-R508-V0-Z104101-D20150219					CID=B150	
#	Date	Time	Element	State		
124	04/03/25	22:31:04.943	67G1T	Asserted		
123	04/03/25	22:31:04.943	67G1	Asserted		
122	04/03/25	22:31:04.943	51G	Asserted		
121	04/03/25	22:31:05.098	51P	Asserted		
120	04/03/25	22:31:05.143	3P59	Deasserted		
119	04/03/25	22:31:05.153	Z1T	Asserted		
118	04/03/25	22:31:05.153	Z2G	Asserted		
117	04/03/25	22:31:05.153	Z1GT	Asserted		
116	04/03/25	22:31:05.153	Z1G	Asserted		
115	04/03/25	22:31:05.153	TRIP	Asserted		
114	04/03/25	22:31:05.153	Z3G	Asserted		
113	04/03/25	22:31:05.153	OUT101	Asserted		
112	04/03/25	22:31:05.153	OUT107	Asserted		
111	04/03/25	22:31:05.153	79CY	Asserted		

110	04/03/25	22:31:05.153	79RS	Deasserted
109	04/03/25	22:31:05.153	59S	Deasserted
108	04/03/25	22:31:05.158	IN106	Asserted
107	04/03/25	22:31:05.188	IN101	Deasserted
106	04/03/25	22:31:05.198	Z1T	Deasserted
105	04/03/25	22:31:05.198	Z2G	Deasserted
104	04/03/25	22:31:05.198	Z1GT	Deasserted
103	04/03/25	22:31:05.198	Z1G	Deasserted
102	04/03/25	22:31:05.198	52A	Deasserted
101	04/03/25	22:31:05.198	Z3G	Deasserted
100	04/03/25	22:31:05.198	M3P	Asserted
99	04/03/25	22:31:05.203	67G1T	Deasserted
98	04/03/25	22:31:05.203	67G1	Deasserted
97	04/03/25	22:31:05.203	51G	Deasserted
96	04/03/25	22:31:05.208	67G1T	Asserted
95	04/03/25	22:31:05.208	67G1	Asserted
94	04/03/25	22:31:05.208	M3P	Deasserted
93	04/03/25	22:31:05.213	51G	Asserted
92	04/03/25	22:31:05.213	3P59	Asserted
91	04/03/25	22:31:05.218	51P	Deasserted
90	04/03/25	22:31:05.223	SV3T	Asserted
89	04/03/25	22:31:05.223	OUT105	Asserted
88	04/03/25	22:31:05.223	OUT106	Asserted
87	04/03/25	22:31:05.223	27S	Asserted
86	04/03/25	22:31:05.228	67G1T	Deasserted
85	04/03/25	22:31:05.228	67G1	Deasserted
84	04/03/25	22:31:05.233	51G	Deasserted
83	04/03/25	22:31:05.333	TRIP	Deasserted
82	04/03/25	22:31:05.333	OUT101	Deasserted
81	04/03/25	22:31:05.333	OUT107	Deasserted
80	04/03/25	22:31:05.343	IN106	Deasserted
79	04/03/25	22:31:05.428	SOTFE	Asserted
78	04/03/25	22:31:15.180	CLOSE	Asserted
77	04/03/25	22:31:15.180	OUT102	Asserted
76	04/03/25	22:31:15.269	52A	Asserted
75	04/03/25	22:31:15.269	CLOSE	Deasserted
74	04/03/25	22:31:15.269	IN101	Asserted
73	04/03/25	22:31:15.269	OUT102	Deasserted
72	04/03/25	22:31:15.274	SV3T	Deasserted
71	04/03/25	22:31:15.274	OUT105	Deasserted
70	04/03/25	22:31:15.274	OUT106	Deasserted
69	04/03/25	22:31:15.274	27S	Deasserted
68	04/03/25	22:31:15.284	59S	Asserted
67	04/03/25	22:31:16.029	67G1T	Asserted
66	04/03/25	22:31:16.029	67G1	Asserted
65	04/03/25	22:31:16.029	51G	Asserted
64	04/03/25	22:31:16.029	TRIP	Asserted
63	04/03/25	22:31:16.029	OUT101	Asserted
62	04/03/25	22:31:16.029	OUT107	Asserted
61	04/03/25	22:31:16.029	79LO	Asserted
60	04/03/25	22:31:16.029	79CY	Deasserted
59	04/03/25	22:31:16.034	IN106	Asserted
58	04/03/25	22:31:16.043	67G1T	Deasserted
57	04/03/25	22:31:16.043	67G1	Deasserted
56	04/03/25	22:31:16.048	51G	Deasserted
55	04/03/25	22:31:16.058	67G1T	Asserted
54	04/03/25	22:31:16.058	67G1	Asserted
53	04/03/25	22:31:16.058	51G	Asserted
52	04/03/25	22:31:16.063	IN101	Deasserted
51	04/03/25	22:31:16.073	52A	Deasserted
50	04/03/25	22:31:16.078	59S	Deasserted
49	04/03/25	22:31:16.093	67G1T	Deasserted
48	04/03/25	22:31:16.093	67G1	Deasserted
47	04/03/25	22:31:16.093	SV3T	Asserted
46	04/03/25	22:31:16.093	OUT105	Asserted
45	04/03/25	22:31:16.093	OUT106	Asserted

44	04/03/25	22:31:16.093	27S	Asserted
43	04/03/25	22:31:16.098	51G	Deasserted
42	04/03/25	22:31:16.208	TRIP	Deasserted

De acuerdo con el registro de eventos de la figura anterior, se aprecia, en un comienzo, la activación de las protecciones 51/51N (registros N°122 y N°121). Posteriormente, cuando la falla evoluciona a bifásica, se aprecia la activación y orden de trip instantánea de la zona 1 de la protección 21 sobre el interruptor 52B1 de S/E Horcones (registros N°117 y N°116). Junto con la apertura del interruptor, se observa la activación de la señal correspondiente al inicio del ciclo de reconexión automática (registro N°111). La apertura efectiva del interruptor 52B1 de S/E Horcones se produjo en un tiempo de 35 ms (registro N°107).

Posteriormente, luego de aproximadamente 10 segundos desde el inicio del ciclo de reconexión, se aprecia la orden de cierre sobre el interruptor 52B1 de S/E Horcones (registros N°78 y N°77). El cierre del interruptor 52BT3 se produjo en aproximadamente 89 ms (registro N°74).

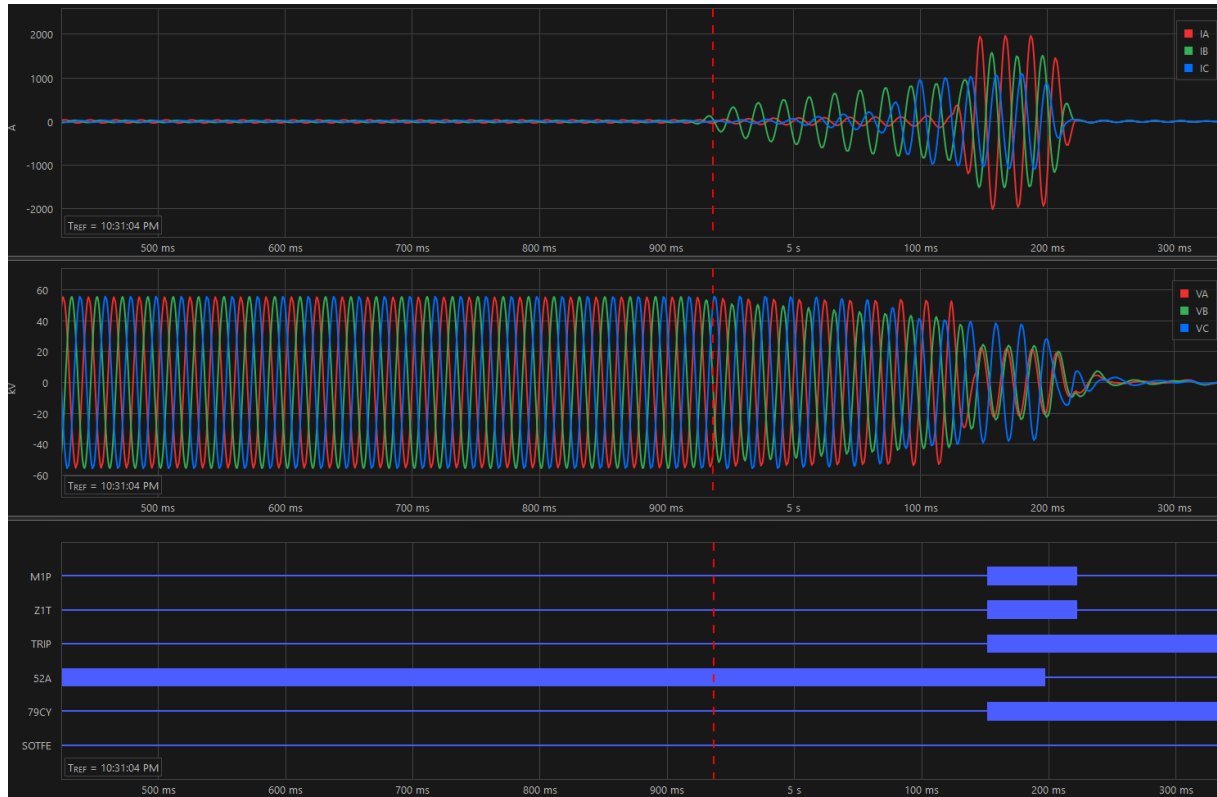
Finalmente, debido a la reconexión del interruptor 52BT3 de S/E Curanilahue, que produce el reencendido de la falla en la línea 66 kV Curanilahue - Tres Pinos, se aprecia la activación de la función de sobrecorriente residual de tiempo definido (registros N°67), la cual, de acuerdo con su lógica de operación, activa la función de cierre contra falla (SOTF), la que da orden de trip de manera instantánea al interruptor 52B1 de S/E Horcones (registros N°63 y N°64). La apertura definitiva del interruptor 52B1 se produjo en un tiempo de 34 ms (registro N°52). Adicionalmente, se aprecia la activación del registro correspondiente al bloqueo de la función de reconexión automática (registro N°61).

Apertura automática del interruptor 52BT3 de S/E Curanilahue.

En S/E Curanilahue, el paño B1, asociado a la línea 66 kV Curanilahue - Tres Pinos, cuenta con un relé SEL-311C como sistema de protección principal, el cual tiene implementados, entre otros elementos, protecciones de distancia para la detección de falla entre fases y a tierra (21/21N) y una función de reconexión automática (79) ajustada en 10 segundos.

Adicionalmente, según lo indicado por la empresa CGE Transmisión S.A., el interruptor 52B1 de S/E Curanilahue se encuentra cerrado y bloqueado, con la orden de disparo de su sistema de protección transferida hacia el interruptor 52BT3.

- Registro oscilográfico del relé SEL-311C asociado al paño B1 de S/E Curanilahue.



De acuerdo con el registro oscilográfico de la figura anterior, se visualiza, en un comienzo, una sobrecorriente por la fase B y una disminución de la tensión en esa misma fase. Posteriormente, la falla evoluciona a bifásica con sobrecorrientes en las fases B y C con amplitudes máximas de aproximadamente 1000 A y una disminución de las tensiones en esas mismas fases, hasta finalizar en una falla trifásica.

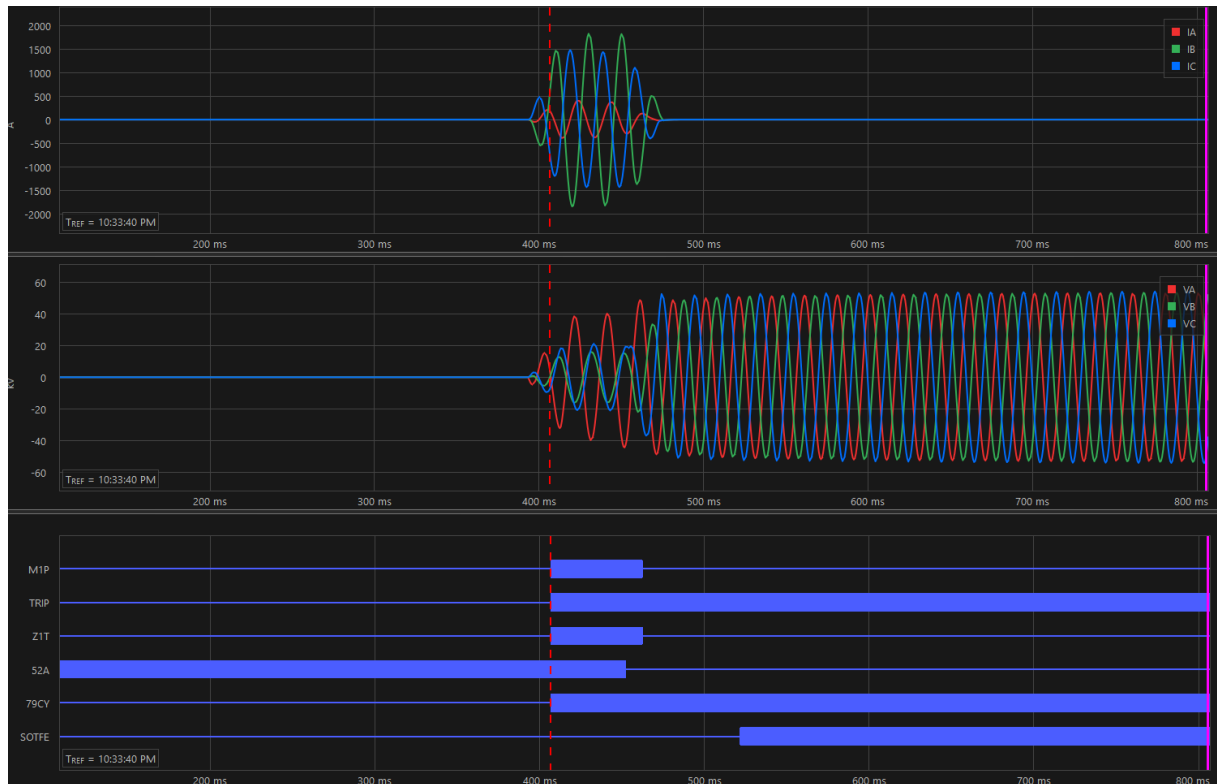
En los canales digitales se aprecia la activación y orden de trip instantánea de la zona 1 de la protección de distancia de fase (señales *M1P*, *Z1T* y *TRIP*), la activación del ciclo de reconexión automática (señal *79CY*), y el cambio de estado del interruptor 52BT3 de S/E Curanilahue (señal *52A*).

- Registro oscilográfico del relé SEL-311C asociado al paño B1 de S/E Curanilahue, reconexión automática exitosa del interruptor 52BT3.



De acuerdo con el registro oscilográfico de la figura anterior, se visualiza que alrededor de 700 ms antes de la orden de cierre al interruptor 52BT3 de S/E Curanilahue (señal CLOSE), vuelve la tensión en la barra 66 kV de S/E Curanilahue, debido a la reconexión del interruptor 52B1 de S/E Horcones. Al concretarse el cierre del interruptor 52BT3 de S/E Curanilahue (señal 52A), se reenciende la falla y se activan las protecciones de sobrecorriente de fase y residual (51G y 51P), sin embargo, estas protecciones no logran a operar debido a la apertura del interruptor 52B1 de S/E Horcones (aguas arriba), por la operación de la protección de cierre contra falla (SOTF). Debido a lo anterior, el interruptor 52BT3 de S/E Curanilahue permanece cerrado.

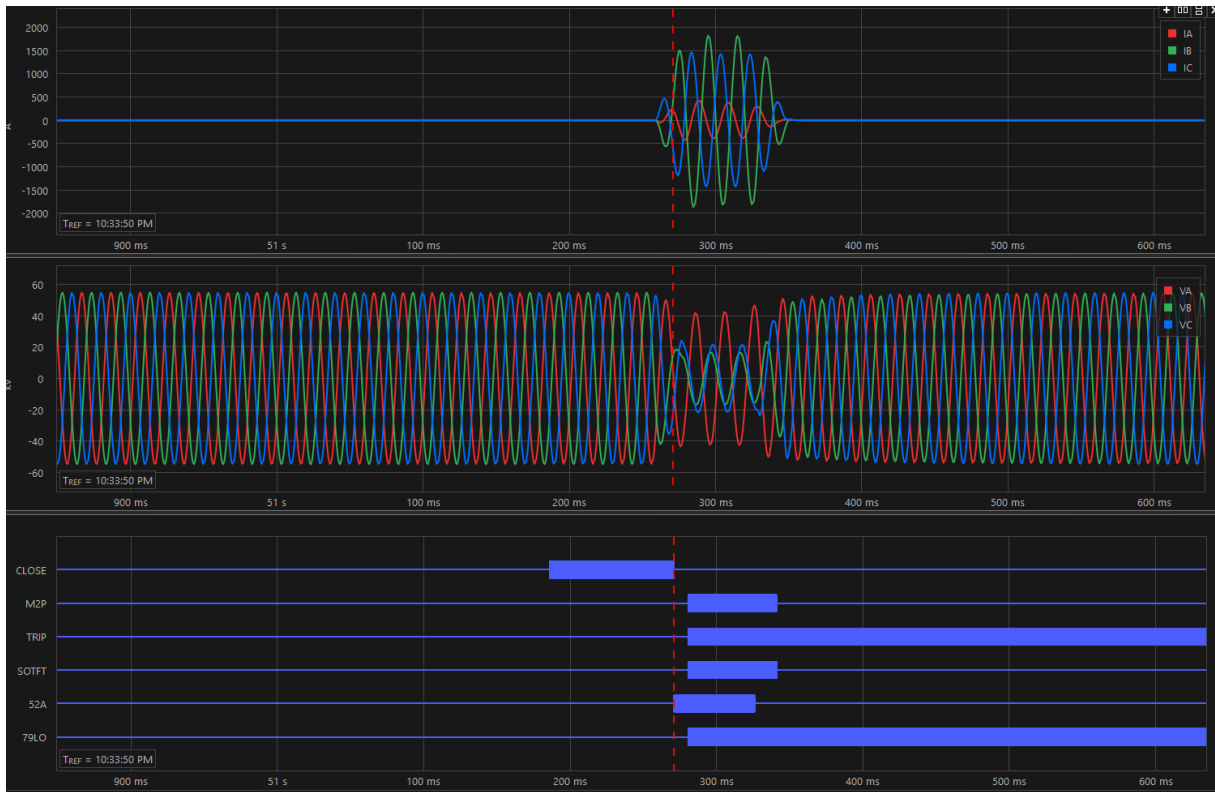
- Registro oscilográfico del relé SEL-311C asociado al paño B1 de S/E Curanilahue, apertura automática del interruptor 52BT3 (19:34 horas).



De acuerdo con el registro oscilográfico de la figura anterior, correspondiente al horario de las 19:34, se visualiza una sobrecorriente por las fases B y C, además de una disminución de la tensión en esas mismas fases. Dicho instante corresponde al momento que CGE Transmisión S.A. realiza la apertura del interruptor 52B9 y el cierre del interruptor 52B3 de la S/E Curanilahue Norte, lo cual, energiza la barra de 66 kV de S/E Curanilahue desde la línea 66 kV Carampangue - Curanilahue Norte. Dicha maniobra alimenta nuevamente la falla en la línea 66 kV Curanilahue - Tres Pinos y provoca la operación de la función de distancia de fase en zona 1 (señales *M1P*, *TRIP*).

En los canales digitales se aprecia, entre otras cosas, la activación del ciclo de reconexión automática (señal *79CY*), y el cambio de estado del interruptor 52BT3 de S/E Curanilahue (señal *52A*).

- Registro oscilográfico del relé SEL-311C asociado al paño B1 de S/E Curanilahue, reconexión automática no exitosa del interruptor 52BT3 (19:34 horas).



De acuerdo con el registro oscilográfico de la figura anterior, se visualiza que en el instante que se realiza el cierre del interruptor 52BT3 de S/E Curanilahue, por parte de la función de reconexión automática, se produce el reencendido de la falla con sobrecorrientes en las fases B y C.

En los canales digitales, se ve la activación de la función de distancia de fase en zona 2 (señal *M2P*) la cual, de acuerdo con su lógica de operación, provoca la orden de trip sobre el interruptor 52BT3 de S/E Curanilahue mediante la función de cierre contra falla (*SOTFT*) (señales *SOTFT* y *TRIP*). Adicionalmente, se aprecia la activación de la señal correspondiente al bloqueo de la función de reconexión automática (señal *79LO*).

- Registro de eventos del relé SEL-311C asociado al paño B1 de S/E Curanilahue.

LINEA CHUE TRES PINOS					Date: 04/07/2025	Time: 19:14:18.549
SE CHUE 66 KV.						
FID=SEL-311C-R113-V0-Z006004-D20110829					CID=7388	
#	DATE	TIME	ELEMENT	STATE		
170	04/03/2025	22:31:04.932	51G	Asserted		
169	04/03/2025	22:31:04.962	50P1	Asserted		
168	04/03/2025	22:31:05.082	M4P	Asserted		
167	04/03/2025	22:31:05.087	51P	Asserted		
166	04/03/2025	22:31:05.132	51G	Deasserted		
165	04/03/2025	22:31:05.137	51G	Asserted		
164	04/03/2025	22:31:05.142	M3P	Asserted		
163	04/03/2025	22:31:05.152	M2P	Asserted		
162	04/03/2025	22:31:05.152	M1P	Asserted		
161	04/03/2025	22:31:05.152	SOTF	Deasserted		
160	04/03/2025	22:31:05.152	TRIP	Asserted		
159	04/03/2025	22:31:05.152	79CY	Asserted		
158	04/03/2025	22:31:05.152	79RS	Deasserted		
157	04/03/2025	22:31:05.152	OUT201	Asserted		

156	04/03/2025	22:31:05.187	IN106	Deasserted
155	04/03/2025	22:31:05.222	M2P	Deasserted
154	04/03/2025	22:31:05.222	M1P	Deasserted
153	04/03/2025	22:31:05.222	M3P	Deasserted
152	04/03/2025	22:31:05.227	50P1	Deasserted
151	04/03/2025	22:31:05.227	51G	Deasserted
150	04/03/2025	22:31:05.227	M4P	Deasserted
149	04/03/2025	22:31:05.227	51P	Deasserted
148	04/03/2025	22:31:05.257	51G	Asserted
147	04/03/2025	22:31:05.262	51G	Deasserted
146	04/03/2025	22:31:05.342	SOTFE	Asserted
145	04/03/2025	22:31:05.951	TRIP	Deasserted
144	04/03/2025	22:31:05.951	OUT201	Deasserted
143	04/03/2025	22:31:15.943	CLOSE	Asserted
142	04/03/2025	22:31:15.943	OUT202	Asserted
141	04/03/2025	22:31:16.028	50P1	Asserted
140	04/03/2025	22:31:16.028	51G	Asserted
139	04/03/2025	22:31:16.028	CLOSE	Deasserted
138	04/03/2025	22:31:16.028	IN106	Asserted
137	04/03/2025	22:31:16.028	OUT202	Deasserted
136	04/03/2025	22:31:16.033	M4P	Asserted
135	04/03/2025	22:31:16.038	51P	Asserted
134	04/03/2025	22:31:16.063	M4P	Deasserted
133	04/03/2025	22:31:16.068	51P	Deasserted
132	04/03/2025	22:31:16.088	50P1	Deasserted
131	04/03/2025	22:31:16.098	51G	Deasserted
130	04/03/2025	22:31:17.017	SOTFE	Deasserted
129	04/03/2025	22:31:26.030	79CY	Deasserted
128	04/03/2025	22:31:26.030	79RS	Asserted
127	04/03/2025	22:33:40.403	50P1	Asserted
126	04/03/2025	22:33:40.403	51G	Asserted
125	04/03/2025	22:33:40.408	M2P	Asserted
124	04/03/2025	22:33:40.408	M1P	Asserted
123	04/03/2025	22:33:40.408	TRIP	Asserted
122	04/03/2025	22:33:40.408	M4P	Asserted
121	04/03/2025	22:33:40.408	M3P	Asserted
120	04/03/2025	22:33:40.408	79CY	Asserted
119	04/03/2025	22:33:40.408	79RS	Deasserted
118	04/03/2025	22:33:40.408	OUT201	Asserted
117	04/03/2025	22:33:40.413	51P	Asserted
116	04/03/2025	22:33:40.443	IN106	Deasserted
115	04/03/2025	22:33:40.463	M1P	Deasserted
114	04/03/2025	22:33:40.468	M2P	Deasserted
113	04/03/2025	22:33:40.468	M3P	Deasserted
112	04/03/2025	22:33:40.478	50P1	Deasserted
111	04/03/2025	22:33:40.478	M4P	Deasserted
110	04/03/2025	22:33:40.478	51P	Deasserted
109	04/03/2025	22:33:40.483	51G	Deasserted
108	04/03/2025	22:33:40.523	SOTFE	Asserted
107	04/03/2025	22:33:41.207	TRIP	Deasserted
106	04/03/2025	22:33:41.207	OUT201	Deasserted
105	04/03/2025	22:33:51.187	CLOSE	Asserted
104	04/03/2025	22:33:51.187	OUT202	Asserted
103	04/03/2025	22:33:51.267	50P1	Asserted
102	04/03/2025	22:33:51.267	51G	Asserted
101	04/03/2025	22:33:51.272	CLOSE	Deasserted
100	04/03/2025	22:33:51.272	IN106	Asserted
99	04/03/2025	22:33:51.272	M4P	Asserted
98	04/03/2025	22:33:51.272	OUT202	Deasserted
97	04/03/2025	22:33:51.277	M3P	Asserted
96	04/03/2025	22:33:51.277	51P	Asserted
95	04/03/2025	22:33:51.282	M2P	Asserted
94	04/03/2025	22:33:51.282	SOTF	Asserted
93	04/03/2025	22:33:51.282	TRIP	Asserted
92	04/03/2025	22:33:51.282	79LO	Asserted
91	04/03/2025	22:33:51.282	79CY	Deasserted

90	04/03/2025	22:33:51.282	OUT201	Asserted
89	04/03/2025	22:33:51.287	M1P	Asserted
88	04/03/2025	22:33:51.317	IN106	Deasserted
87	04/03/2025	22:33:51.337	M1P	Deasserted
86	04/03/2025	22:33:51.342	M2P	Deasserted
85	04/03/2025	22:33:51.347	M3P	Deasserted
84	04/03/2025	22:33:51.347	51P	Deasserted
83	04/03/2025	22:33:51.352	M4P	Deasserted
82	04/03/2025	22:33:51.357	50P1	Deasserted
81	04/03/2025	22:33:51.357	51G	Deasserted
80	04/03/2025	22:33:52.081	TRIP	Deasserted
79	04/03/2025	22:33:52.081	OUT201	Deasserted

De acuerdo con el registro de eventos de la figura anterior, se aprecia la activación y operación de la zona 1 de la protección 21 sobre el interruptor 52BT3 de S/E Curanilahue (registros N°162 y N°160). Junto con la apertura del interruptor, se observa la activación de la señal correspondiente al inicio del ciclo de reconexión automática (registro N°159). La apertura efectiva del interruptor 52BT3 de S/E Curanilahue se produjo en un tiempo de 35 ms (registro N°156).

Posteriormente, luego de aproximadamente 10 segundos desde el inicio del ciclo de reconexión, se aprecia la orden de cierre sobre el interruptor 52BT3 de S/E Curanilahue (registros N°143 y N°142). El cierre del interruptor 52BT3 se produjo en aproximadamente 85 ms (registro N°138), en ese instante se alimenta nuevamente la falla, sin embargo, producto de la apertura automática del interruptor 52B1 de S/E Horcones, las protecciones de sobrecorriente de fase y residual no alcanzan a operar (eventos N°141, N°140, N°133 y N°131).

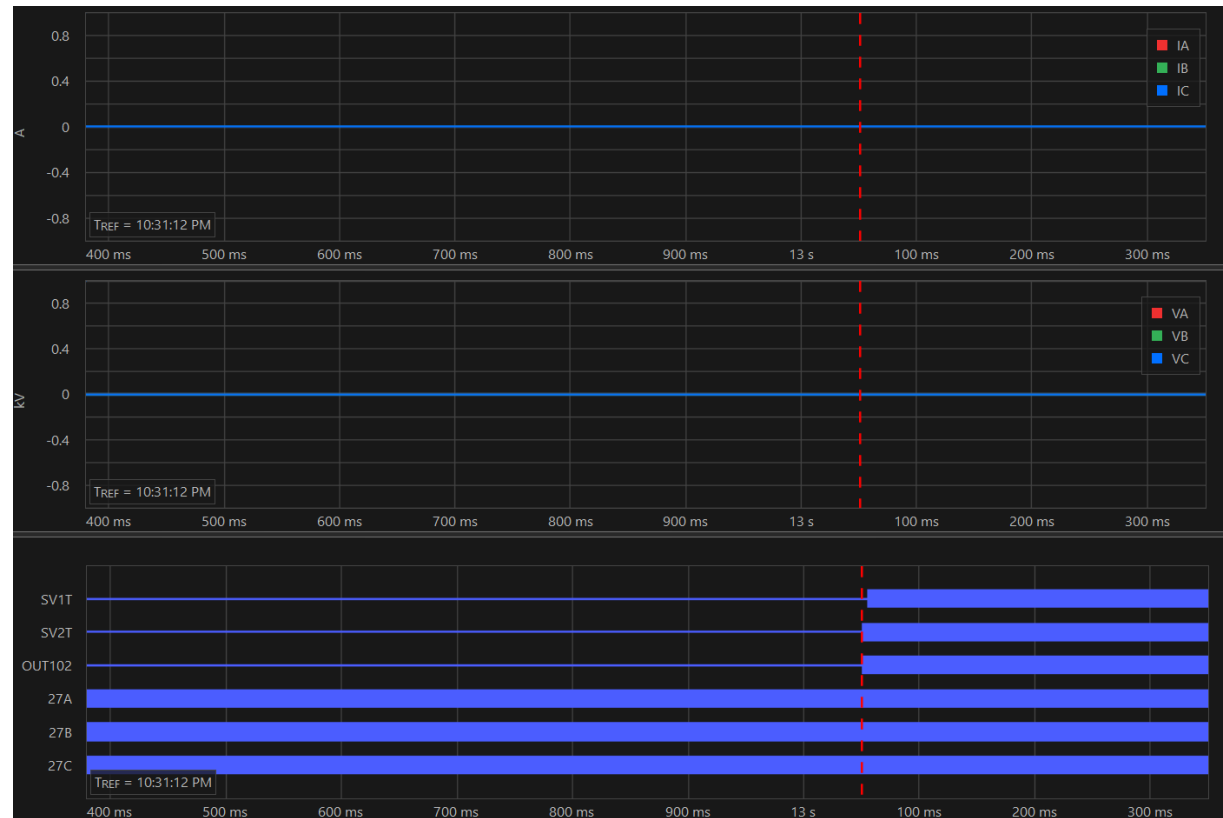
A las 19:33, la empresa CGE Transmisión S.A. realiza la apertura del interruptor 52B9 y cierre del interruptor 52B3 de S/E Curanilahue Norte, con lo cual, se energiza la barra de 66 kV de S/E Curanilahue desde la línea 66 kV Carampangue - Curanilahue Norte y se reenciende la falla en la línea 66 kV Curanilahue - Tres Pinos, generando una nueva operación de la función de distancia en zona 1 (registro N°124 y N°123) y el inicio de un nuevo ciclo de reconexión automática (evento N°120). La apertura del interruptor 52BT3 de S/E Curanilahue se concreta luego de 35 ms (registro N°116).

Finalmente, luego de 10 segundos, se efectúa la orden de cierre del interruptor 52BT3 de S/E Curanilahue por acción de la función de reconexión automática (registro N°105 y 104), en dicho instante se produce el reencendido de la falla en la línea 66 kV Curanilahue - Tres Pinos, lo cual activa las funciones de sobrecorriente de fase y distancia de fase en zona 2 (registros N°96 y N°95), las cuales, de acuerdo con su lógica de operación, activan la función de cierre contra falla (SOTF), esta última da orden de trip de manera instantánea al interruptor 52BT3 de S/E Curanilahue (registros N°94 y N°93). La apertura definitiva del interruptor 52BT3 de S/E Curanilahue se produjo en un tiempo de 35 ms (registro N°88). Adicionalmente, se aprecia la activación del registro correspondiente al bloqueo de la función de reconexión automática (registro N°92).

Apertura automática del interruptor 52C4 de S/E Lebu.

El interruptor 52C4 de S/E Lebu, asociado a la línea 66 kV Lebu - PE Lebu, cuenta con un relé SEL-351R como sistema de protección principal, el cual recibe orden de apertura por la operación de la protección de baja tensión (27) implementada en el relé SEL-311C, asociado al interruptor 52BT2 de la S/E, la cual cuenta con una temporización de 400 ciclos (8 segundos).

- Registro oscilográfico del relé SEL-311C del paño BT2 de S/E Lebu.



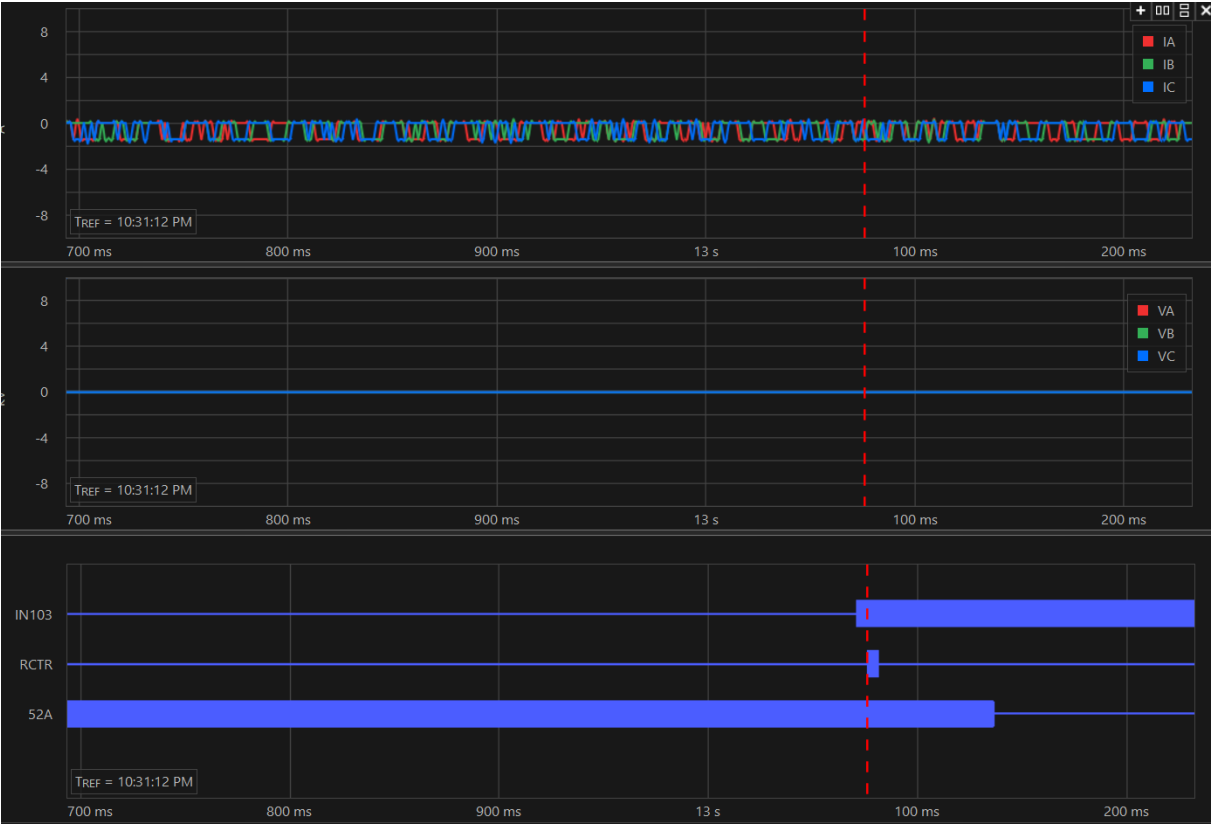
De acuerdo con los registros oscilográficos de la figura anterior, se aprecia ausencia de tensión en las tres fases, lo cual mantiene activa las funciones de baja tensión en las tres fases (señales 27A, 27B y 27C). Dicha baja tensión genera la operación hacia el reconector del paño C4 de S/E Lebu, a través de la salida N°102 (señal OUT102).

- Registro de eventos del relé SEL-311C asociado al interruptor 52BT2 de S/E Lebu.

21T 51		Date: 04/07/2025		Time: 19:47:34.598	
52BT2 S/E LEBU					
FID=SEL-311C-R113-V0-Z006004-D20110829				CID=7388	
#	DATE	TIME	ELEMENT	STATE	
99	04/03/2025	22:31:05.053	SV2	Asserted	
98	04/03/2025	22:31:05.058	SV1	Asserted	
97	04/03/2025	22:31:05.058	SV12T	Asserted	
96	04/03/2025	22:31:05.058	SV12	Asserted	
95	04/03/2025	22:31:05.288	51G	Deasserted	
94	04/03/2025	22:31:13.051	SV2T	Asserted	
93	04/03/2025	22:31:13.051	SV11	Asserted	
92	04/03/2025	22:31:13.051	OUT102	Asserted	

De acuerdo con el registro de eventos de la figura anterior, se aprecia la activación de las señales auxiliares de baja tensión fase a tierra (SV1) y entre fases (SV2) (registros N°99 y N°98), luego de 8 segundos se genera la activación de la función de baja tensión entre fases (registro N°94) y el respectivo envío de la señal de operación hacia el relé asociado al paño C4 de S/E Lebu (registro N°92).

- Registro oscilográfico del relé SEL-351R del paño C4 de S/E Lebu.



De acuerdo con los registros oscilográficos de la figura anterior, se aprecia ausencia de tensión en las tres fases y la recepción de la señal de operación desde el relé SEL 311C asociado al paño BT2 de S/E Lebu (señal *IN103*). Dicha señal genera la orden de apertura hacia el interruptor 52C4 de S/E Lebu (señal *RCTR*) y esta apertura se concreta ante el cambio en la señal de estado del mencionado interruptor (señal *52A*).

- Registro de eventos del relé SEL-351R asociado al interruptor 52C4 de S/E Lebu.

RECONECTADOR 52CT2 13,3 KV			Date: 04/07/25	Time: 19:55:36.851
SE LEBU, LINEA PARQUE EOLICO				
FID=SEL-351R-2-R309-V0-Z008006-D20110923			CID=7271	BCBFID=R107
#	DATE	TIME	ELEMENT	STATE
20	04/03/25	22:31:05.124	59S1	Deasserted
19	04/03/25	22:31:13.071	IN103	Asserted
18	04/03/25	22:31:13.136	52A	Deasserted

De acuerdo con el registro de eventos de la figura anterior, se aprecia la activación de la señal correspondiente a la recepción de trip desde el relé SEL-311C, provocando la apertura del interruptor 52C4 en un tiempo de 65 ms (registros N°18 y N°19).

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

- Detalle de la generación programada para el día 03 de abril de 2025 (Anexo N°1).
- Detalle de la generación real del día 03 de abril de 2025 (Anexo N°2).
- Detalle del Movimiento de Centrales e Informe Diario del CDC correspondientes al día 03 de abril de 2025 (Anexo N°3).
- Detalle de los mantenimientos programados y forzados para el día 03 de abril de 2025 (Anexo N°4).
- Informe de falla de instalaciones ingresado en el sistema del Coordinador Eléctrico Nacional por las empresas CGE Transmisión S.A., Sistema de Transmisión del Sur S.A., Empresa Eléctrica de la Frontera S.A. y Parque Eólico Lebu-Toro SpA.
- Otros antecedentes aportados por las empresas CGE Transmisión S.A., Sistema de Transmisión del Sur S.A., Empresa Eléctrica de la Frontera S.A. y Parque Eólico Lebu-Toro SpA. (Anexo N°6).

9. Análisis de las actuaciones de protecciones

9.1 Incumplimiento Normativo

CGE Transmisión S.A.

- Operación no selectiva de la protección asociada al paño B1 de S/E Horcones.

9.2 Estándares Normativos Art. 1-14 NTSyCS

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

9.3 Desempeño de Protecciones Eléctricas y Modo de operación de interruptores

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

- Se concluye incorrecta la operación del sistema de protección asociado al paño B1 de S/E Horcones, producto que no permitió un despeje selectivo de la falla.

Se concluye un correcto modo de operación del interruptor 52B1 de S/E Horcones.

- Se concluye correcta operación del sistema de protección asociado al paño B1 de S/E Curanilahue, cuya orden de disparo se encuentra transferida hacia el interruptor 52BT3 de S/E Curanilahue.

Se concluye un correcto modo de operación del interruptor 52BT3 de S/E Curanilahue.

- Se concluye correcto la operación del sistema de protección asociado al paño BT2 de S/E Lebu.
- Se concluye correcto la operación del sistema de protección asociado al paño C4 de S/E Lebu.

Se concluye un correcto modo de operación del interruptor 52C4 de S/E Lebu.

9.4 Desempeño EDAC

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

9.5 Desempeño EDAG

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

10. Pronunciamiento Técnico del Coordinador Eléctrico Nacional

De acuerdo con el análisis realizado por el Coordinador:

- a) Se produjo la desconexión forzada de las líneas 66 kV Horcones - Curanilahue Norte y Curanilahue - Tres Pinos, por operación de protecciones ante una falla atribuida al colapso, provocado intencionalmente por terceros, de su estructura N°387 y el posterior corte y robo de conductor entre las estructuras N°386 y N°387 de la línea 66 kV Curanilahue - Tres Pinos.

La falla provocó la apertura automática de los interruptores 52B1 de S/E Horcones y 52BT3 de S/E Curanilahue, asociados a la línea 66 kV Horcones - Curanilahue Norte y al transformador regulador N°1 66/66 kV de la subestación, respectivamente. De forma posterior, el interruptor 52B1 de S/E Horcones tiene una reconexión automática no exitosa, mientras que el interruptor 52BT3 de S/E Curanilahue reconecta exitosamente, debido la apertura del interruptor 52B1 de S/E Horcones.

Adicionalmente, luego de las primeras aperturas de los interruptores en las SS/EE Horcones y Curanilahue, se produjo la apertura automática del interruptor 52C4 de S/E Lebu, asociado a la línea 13.2 kV Lebu - PE Lebu, por operación de su protección de baja tensión.

A raíz de la desconexión forzada de las líneas 66 kV Curanilahue - Tres Pinos y 66 kV Horcones - Curanilahue Norte, se produjo la pérdida de aproximadamente 30.05 MW de consumos en las SS/EE Curanilahue, Tres Pinos, Cañete y Lebu.

Con lo anterior, y en base al análisis realizado en el punto 7 de este informe, se concluye incorrecta la operación de los sistemas de protección asociados al paño B1 de S/E Horcones, debido a que evitó que el despeje de la falla sea selectivo por la operación correcta de los sistemas de protección asociados al paño B1 de S/E Curanilahue. Por otro lado, los sistemas de protección asociados a los paños BT2 y C4 de S/E Lebu operaron correctamente.

Desde el punto de vista de la afectación del suministro eléctrico, la operación incorrecta de los sistemas de protección asociados al paño B1 de S/E Horcones provocó una pérdida adicional de 8.26 MW de consumos en S/E Curanilahue, equivalentes a 0.4 MWh de ENS, según el detalle que se muestra en la siguiente tabla:

Sub-Estación	Alimentador/ Paño	Empresa	Tipo de Cliente	Pérdida de Consumo (MW)	Tiempo Indispon. (h)	Tiempo Desc. (h)	ENS (MWh)
Curanilahue	Curanilahue / C5	FRONTEL	Regulado	2.11	0.05	0.05	0.1
Curanilahue	Enacar / C2	FRONTEL	Regulado	1.46	0.05	0.05	0.1
Curanilahue	Foraction / E1	FRONTEL	Regulado	0.23	0.05	0.05	0.0
Curanilahue	Foraction / E1	FRONTEL	Regulado	4.46	0.05	0.05	0.2

- b) Se evidenciaron incumplimientos normativos en el desarrollo del evento que provocó la falla, en específico, la incorrecta operación de los sistemas de protección asociados al paño B1 de S/E Horcones, lo cual evitó el despeje selectivo de la falla por parte de los sistemas de protección asociados al paño B1 de S/E Curanilahue.

- c) No se evidenciaron incumplimientos asociados al elemento afectado por la falla, reportados en la versión vigente del "Informe Anual de Cumplimientos, Artículo 1-14 Norma Técnica de Seguridad y Calidad de Servicio".
- d) Para el desarrollo de la falla no hay observaciones respecto de la aplicación de los Planes de Recuperación de servicio asociados a las instalaciones involucradas, ni de las actuaciones del CDC y los respectivos CC durante la falla del día 03 de abril del 2025.

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

- a) Auditorías, planes de acción, instrucciones de acciones correctivas de largo y/o corto plazo.
Por el momento, no se solicitarán auditorías o instrucciones de acciones correctivas.
- b) Solicitudes de ampliación de información.
Por el momento, no se solicitará ampliación de la información.

ANEXO N°1

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

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
jueves, 3 de abril de 2025	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
Costos Operación	262	263	263	263	271	273	280	283	278	120	56	52	48	48	49	48	47	45	83	245	255	260	258	251	4.303
Costos Encendido/Detención	5	0	0	0	3	0	1	0	4	20	19	0	0	0	0	0	0	0	106	61	3	0	0	2	222
Costos Totales [kUSD]	267	263	263	263	274	273	281	283	281	140	74	52	48	48	49	48	47	45	189	306	258	260	258	253	4.525
Costo Marginal Quillota 220 kV	89,1	89,4	88,8	88,8	89,4	89,4	93,8	94,4	89,4	58,3	33,7	19,4	19,2	19,4	21,4	18,9	12,4	4,6	39,7	70,7	84,6	84,6	84,6	84,6	61,19
Pérdidas [MWh]	212	203	216	219	224	233	255	241	172	157	258	253	249	254	253	245	200	168	150	182	191	185	211	169	5.102
Consumos Propios [MWh]	295	295	295	295	296	296	297	298	297	279	254	254	254	254	254	254	253	253	277	296	297	297	297	295	6.731
Demanda Total [MWh]	8135	7959	7901	7916	8006	8480	9009	9291	9592	9681	9626	9579	9612	9677	9577	9481	8927	8492	8862	9073	8833	8868	8781	8514	213.871
Generación Total [MWh]	8643	8457	8412	8429	8526	9010	9561	9831	10061	10117	10139	10086	10115	10184	10083	9979	9381	8913	9289	9551	9322	9349	9289	8979	225.705

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	660	632	625	615	595	598	604	606	538	522	518	506	519	563	563	541	521	470	530	611	616	732	758	704	14.144
CHAPIQUINA	8	4	4	4	4	4	4	4	3	3	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	2	4	8	8	68
COSAPILLA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	10
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
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	19
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	65
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	70
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	505
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	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
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	77	78	78	77	77	77	76	76	75	75	74	58	22	67	74	44	21	21	74	75	76	77	77	77	1599
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	187
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	8	8	8	7	7	7	7	6	6	6	7	7	7	7	7	7	7	6	6	6	6	6	6	6	161
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	38
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	74
LOSBAJOS	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	120
AUXDELMAIPO	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	89
LOSMORROS	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	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	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	53
SAUZAL	58	58	58	58	58	58	60	60	34	34	34	34	34	34	34	34	34	34	34	66	66	66	62	62	1164
SAUZALITO	3	3	3	3	3	3	3	3	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	3	3	3	3	3	63
CHACAYES	41	41	41	41	41	41	41	41	41	29	29	29	29	29	29	29	29	29	29	63	63	63	63	63	968

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

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
jueves, 3 de abril de 2025	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
Costos Operación	262	263	263	263	271	273	280	283	278	120	56	52	48	48	49	48	47	45	83	245	255	260	258	251	4.303
Costos Encendido/Detención	5	0	0	0	3	0	1	0	4	20	19	0	0	0	0	0	0	0	106	61	3	0	0	2	222
Costos Totales [kUSD]	267	263	263	263	274	273	281	283	281	140	74	52	48	48	49	48	47	45	189	306	258	260	258	253	4.525
Costo Marginal Quillota 220 kv	89,1	89,4	88,8	88,8	89,4	89,4	93,8	94,4	89,4	58,3	33,7	19,4	19,2	19,4	21,4	18,9	12,4	4,6	39,7	70,7	84,6	84,6	84,6	84,6	61,19
Pérdidas [MWh]	212	203	216	219	224	233	255	241	172	157	258	253	249	254	253	245	200	168	150	182	191	185	211	169	5.102
Consumos Propios [MWh]	295	295	295	295	296	296	297	298	297	279	254	254	254	254	254	254	253	253	277	296	297	297	297	295	6.731
Demanda Total [MWh]	8135	7959	7901	7916	8006	8480	9009	9291	9592	9681	9626	9579	9612	9677	9577	9481	8927	8492	8862	9073	8833	8868	8781	8514	213.871
Generación Total [MWh]	8643	8457	8412	8429	8526	9010	9561	9831	10061	10117	10139	10086	10115	10184	10083	9979	9381	8913	9289	9551	9322	9349	9289	8979	225.705

SANANDRES	24	11	11	12	12	11	10	11	11	13	10	9	9	9	0	0	0	0	0	0	0	39	39	18	258
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	41	41	41	35	26	26	26	26	26	26	26	26	26	26	26	26	26	26	26	26	41	41	41	723	
LACONFLUENCIA	40	40	40	40	28	28	28	28	28	0	0	0	0	45	45	45	45	45	0	0	0	40	40	40	617
ELPASO	6	6	6	6	8	15	15	8	5	5	5	6	7	7	7	10	10	12	11	12	15	15	14	11	222
DOSVALLES	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
PALACIOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	10
LIRCAY	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	288
MARIPOSAS	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	48
PROVIDENCIA	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	48
RIOCOLORADO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ROBLERIA	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	26
ANCOA	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	300
ITATA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ELPINAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ELDIUTO	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	41
MUNILQUE-1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
MUNILQUE-2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	10
ELPORTAL	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
ELATAJO	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
BIFURCADA	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
CALIBORO	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	19
RENAICO	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	110
ALTORENAICO	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	29
RIOPICOIQUEN	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
BOQUIAMARGO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ELMIRADOR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PEUCHEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	18	30	18	66	
MAMPIL	15	5	0	0	0	0	0	0	10	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	15	18	63
LACONFIANZA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
AILLIN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
LOSPADRES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
LLAUQUERO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ELCANELO	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	48
DONGUIL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ALLIPEN	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	60
RIOTRUENO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ELMANZANO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
TRUFULTRUFUL	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	17
MOLINERAVILLARRICA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2
TRAILELFU	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
CARILAFQUEN	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	216
MALALCAHUELLO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
QUILLAILLO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
BUREO	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	24
LAVINA	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
ELBRINCO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2
MULCHEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ELAGRIO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
jueves, 3 de abril de 2025	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
Costos Operación	262	263	263	263	271	273	280	283	278	120	56	52	48	48	49	48	47	45	83	245	255	260	258	251	4.303
Costos Encendido/Detención	5	0	0	0	3	0	1	0	4	20	19	0	0	0	0	0	0	0	106	61	3	0	0	2	222
Costos Totales [kUSD]	267	263	263	263	274	273	281	283	281	140	74	52	48	48	49	48	47	45	189	306	258	260	258	253	4.525
Costo Marginal Quillota 220 kV	89,1	89,4	88,8	88,8	89,4	89,4	93,8	94,4	89,4	58,3	33,7	19,4	19,2	19,4	21,4	18,9	12,4	4,6	39,7	70,7	84,6	84,6	84,6	84,6	61,19
Pérdidas [MWh]	212	203	216	219	224	233	255	241	172	157	258	253	249	254	253	245	200	168	150	182	191	185	211	169	5.102
Consumos Propios [MWh]	295	295	295	295	296	296	297	298	297	279	254	254	254	254	254	254	253	253	277	296	297	297	297	295	6.731
Demanda Total [MWh]	8135	7959	7901	7916	8006	8480	9009	9291	9592	9681	9626	9579	9612	9677	9577	9481	8927	8492	8862	9073	8833	8868	8781	8514	213.871
Generación Total [MWh]	8643	8457	8412	8429	8526	9010	9561	9831	10061	10117	10139	10086	10115	10184	10083	9979	9381	8913	9289	9551	9322	9349	9289	8979	225.705

SANTA ELENA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	7
PULLINQUE	5	5	5	5	5	5	5	5	5	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	5	225
RECA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	5
SANTA ISABEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	7
HIDROMOCHO	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	120
LOSCORRALES-1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	5
LOSCORRALES-2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
LOSPORTONES	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	12
MSA-1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	17
MAISAN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2
LAMONTANA-1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
LAMONTANA-2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PURISIMA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2
ELGALPON	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	10
CUMPEO	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	43
DONWALTERIO	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	46
DIGUA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
MELO	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	34
LICAN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
DONAHILDA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2
MARIA ELENA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CHANLEUFU	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	48
TRANQUIL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	10
TRANCADÉL TORO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	5
PEHUI	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2
PICHILONCO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	5
PILMAIQUEN	14	14	14	14	14	14	14	14	14	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	14	426
RUCATAYO	15	15	15	15	15	15	24	24	15	15	15	19	21	21	22	24	24	15	15	22	22	22	22	15	447
CUMBRES	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	120
PULELFU	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	82
CAPULLO	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	101
MUCHI	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
LASFLORES	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	29
PALMAR	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	29
CORRENTOSO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
NALCAS	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	41
CALLAO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	5
HIDROBONITO-MC1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	46
HIDROBONITO-MC2	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	12
HIDROBONITO-MC3	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	12
ENSENADA	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	22
LAARENA	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	41
EL COLORADO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	7
COLLIL	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	41
PIEDRAS NEGRAS	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	65
DONGO	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	31

Eólicas	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	Total
Total	1078	980	943	980	1024	1130	1246	1347	1264	1187	1025	902	924	1004	1222	1541	1467	1665	2328	2404	2118	1717	1330	1075	31.899

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

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

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL																									
Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																									
jueves, 3 de abril de 2025	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
Costos Operación	262	263	263	263	271	273	280	283	278	120	56	52	48	48	49	48	47	45	83	245	255	260	258	251	4.303
Costos Encendido/Detención	5	0	0	0	3	0	1	0	4	20	19	0	0	0	0	0	0	0	106	61	3	0	0	2	222
Costos Totales [kUSD]	267	263	263	263	274	273	281	283	281	140	74	52	48	48	49	48	47	45	189	306	258	260	258	253	4.525
Costo Marginal Quillota 220 kV	89,1	89,4	88,8	88,8	89,4	89,4	93,8	94,4	89,4	58,3	33,7	19,4	19,2	19,4	21,4	18,9	12,4	4,6	39,7	70,7	84,6	84,6	84,6	84,6	61,19
Pérdidas [MWh]	212	203	216	219	224	233	255	241	172	157	258	253	249	254	253	245	200	168	150	182	191	185	211	169	5.102
Consumos Propios [MWh]	295	295	295	295	296	296	297	298	297	279	254	254	254	254	254	254	253	253	277	296	297	297	297	295	6.731
Demanda Total [MWh]	8135	7959	7901	7916	8006	8480	9009	9291	9592	9681	9626	9579	9612	9677	9577	9481	8927	8492	8862	9073	8833	8868	8781	8514	213.871
Generación Total [MWh]	8643	8457	8412	8429	8526	9010	9561	9831	10061	10117	10139	10086	10115	10184	10083	9979	9381	8913	9289	9551	9322	9349	9289	8979	225.705

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

Solares	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	Total
Total	0	0	0	0	0	0	1	50	1629	4900	6592	6912	6906	6843	6493	6093	5697	5129	3339	427	0	0	0	0	61.010
PFV-ELAGUILA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	9
PFV-PAMPACAMARONES	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	5	6	5	5	5	5	5	4	2	0	0	0	0	0	45
PFV-TARUCA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	4	4	4	4	4	4	4	2	0	0	0	0	0	37
PFV-PVPCHINCHORRO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	4	5	5	5	4	4	3	1	0	0	0	0	0	36
PFV-LASCHILCAS	0	0	0	0	0	0	0	0	2	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	0	0	0	0	0	42
PFV-ARICA	0	0	0	0	0	0	0	0	2	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	1	0	0	0	0	41
PFV-POZOALMONTE-1	0	0	0	0	0	0	0	0	3	7	5	5	6	6	7	7	7	6	6	1	0	0	0	0	66
PFV-POZOALMONTE-2	0	0	0	0	0	0	0	0	1	5	6	6	6	6	6	0	0	2	2	0	0	0	0	0	38
PFV-WILLKA	0	0	0	0	0	0	0	1	10	32	54	68	73	73	72	68	62	45	21	4	0	0	0	0	582
PFV-LLUTASOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	3	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	22
PFV-POZOALMONTE-3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	7	9	9	9	9	6	0	0	7	3	0	0	0	0	61
PFV-MACARENA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	9
PFV-TAMARUGO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	23
PFV-LOSPUQUIOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-PICA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1
PFV-LAHUAYCA-2	0	0	0	0	0	0	0	0	4	10	15	15	15	15	0	0	0	10	4	0	0	0	0	0	89
PFV-SANTAISABEL	0	0	0	0	0	0	0	0	49	101	115	123	125	126	124	123	112	96	51	0	0	0	0	0	1145
PFV-VALLEDELSOL	0	0	0	0	0	0	0	5	40	95	122	124	123	121	117	119	109	104	63	14	0	0	0	0	1154
PFV-HUATACONDO	0	0	0	0	0	0	0	0	11	37	56	62	62	60	58	57	56	48	25	4	0	0	0	0	535
PFV-BELLAVISTA-1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-ATACAMASOLAR-2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	23	75	110	118	116	107	109	106	101	29	56	12	0	0	0	962
PFV-NUEVOQUILLAGUA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	42	75	79	79	80	80	78	79	73	72	44	3	0	0	0	784
PFV-GRANJA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	18	52	68	65	67	77	78	78	76	70	26	1	0	0	0	677
PFV-USYA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	6	9	7	0	1	1	25	25	18	0	6	0	0	0	0	96
PFV-CALAMA-1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	4	8	8	8	8	8	8	8	8	5	1	0	0	0	0	82
PFV-SANPEDRO-GPG	0	0	0	0	0	0	0	6	36	70	82	85	87	86	83	84	77	16	31	5	0	0	0	0	748
PFV-VICTORIA	0	0	0	0	0	0	0	0	2	7	8	7	7	8	7	8	8	7	5	1	0	0	0	0	74
PFV-JAMA-1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	30	30	30	30	30	30	0	0	0	30	7	0	0	0	0	218
PFV-JAMA-2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	22	22	22	22	22	22	18	0	0	22	5	0	0	0	0	177
PFV-QUETENA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	6	1	6	9	9	9	9	9	8	4	1	0	0	0	71

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL																									
Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																									
jueves, 3 de abril de 2025	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
Costos Operación	262	263	263	263	271	273	280	283	278	120	56	52	48	48	49	48	47	45	83	245	255	260	258	251	4.303
Costos Encendido/Detención	5	0	0	0	3	0	1	0	4	20	19	0	0	0	0	0	0	0	106	61	3	0	0	2	222
Costos Totales [kUSD]	267	263	263	263	274	273	281	283	281	140	74	52	48	48	49	48	47	45	189	306	258	260	258	253	4.525
Costo Marginal Quillota 220 kV	89,1	89,4	88,8	88,8	89,4	89,4	93,8	94,4	89,4	58,3	33,7	19,4	19,2	19,4	21,4	18,9	12,4	4,6	39,7	70,7	84,6	84,6	84,6	84,6	61,19
Pérdidas [MWh]	212	203	216	219	224	233	255	241	172	157	258	253	249	254	253	245	200	168	150	182	191	185	211	169	5.102
Consumos Propios [MWh]	295	295	295	295	296	296	297	298	297	279	254	254	254	254	254	254	253	253	277	296	297	297	297	295	6.731
Demanda Total [MWh]	8135	7959	7901	7916	8006	8480	9009	9291	9592	9681	9626	9579	9612	9677	9577	9481	8927	8492	8862	9073	8833	8868	8781	8514	213.871
Generación Total [MWh]	8643	8457	8412	8429	8526	9010	9561	9831	10061	10117	10139	10086	10115	10184	10083	9979	9381	8913	9289	9551	9322	9349	9289	8979	225.705

PFV-SOLDELSIERTO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-MARIAELENA	0	0	0	0	0	0	0	0	12	32	35	35	33	35	35	35	35	35	15	0	0	0	0	0	336
PFV-TAIRA	0	0	0	0	0	0	0	0	49	134	160	163	168	170	157	160	145	162	97	21	0	0	0	0	1586
PFV-LACRUZSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	16	36	43	43	43	43	41	42	38	38	23	0	0	0	0	0	407
PFV-CEME1	0	0	0	0	0	0	0	1	43	149	260	336	378	380	334	153	171	79	92	4	0	0	0	0	2380
PFV-COYA	0	0	0	0	0	0	0	0	37	116	144	148	149	40	8	11	4	36	67	5	0	0	0	0	765
PFV-FINISTERRAE	0	0	0	0	0	0	0	0	37	125	187	200	202	202	194	198	180	183	102	20	0	0	0	0	1830
PFV-LASSALINAS	0	0	0	0	0	0	0	1	48	131	176	185	185	185	186	186	185	165	97	0	0	0	0	0	1729
PFV-AZABACHE	0	0	0	0	0	0	0	0	12	32	35	32	29	32	35	36	36	31	11	0	0	0	0	0	318
PFV-PAINE	0	0	0	0	0	0	0	0	3	8	9	9	9	9	9	9	9	8	6	1	0	0	0	0	86
PFV-PUERTOSECO	0	0	0	0	0	0	0	0	2	7	8	8	8	8	8	8	8	8	6	1	0	0	0	0	82
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	22
PFV-TAMAYA	0	0	0	0	0	0	0	0	25	72	83	54	24	25	26	27	27	35	45	4	0	0	0	0	445
PFV-ELENA	0	0	0	0	0	0	0	0	12	43	51	53	53	54	53	54	49	51	46	30	0	0	0	0	548
PFV-CERRODOMINADOR	0	0	0	0	0	0	0	0	23	47	59	62	58	56	58	0	50	57	44	6	0	0	0	0	519
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	3
PFV-BOLERO-1	0	0	0	0	0	0	0	0	21	87	114	118	119	118	117	119	116	106	51	0	0	0	0	0	1085
PFV-CAPRICORNIO	0	0	0	0	0	0	0	0	12	48	67	69	31	26	22	22	22	17	40	4	0	0	0	0	379
PFV-URIBESOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	6	23	34	44	48	49	49	50	49	42	16	1	0	0	0	0	409
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
PFV-LOCKMA	0	0	0	0	0	0	0	0	2	7	9	9	9	9	9	9	9	9	5	1	0	0	0	0	87
PFV-CKILIR	0	0	0	0	0	0	0	0	3	8	9	9	9	9	8	9	9	9	6	1	0	0	0	0	89
PFV-PAMPATIGRE	0	0	0	0	0	0	0	0	15	74	87	90	92	92	78	80	73	78	25	2	0	0	0	0	786
PFV-DOMEYKO	0	0	0	0	0	0	0	0	24	70	87	102	108	104	111	112	112	101	52	9	0	0	0	0	990
PFV-ANDES	0	0	0	0	0	0	0	0	4	13	15	15	16	17	17	0	0	14	5	0	0	0	0	0	115
PFV-ANDES2A	0	0	0	0	0	0	0	0	12	36	47	7	52	6	0	0	0	0	21	1	0	0	0	0	180
PFV-ANDES2B	0	0	0	0	0	0	0	0	32	93	110	57	0	0	0	0	0	0	44	1	0	0	0	0	338
PFV-ANDES4	0	0	0	0	0	0	0	0	29	94	112	118	0	0	0	0	0	10	46	1	0	0	0	0	412
PFV-SOLDELILA	0	0	0	0	0	0	0	0	5	16	21	22	22	22	22	22	22	20	11	2	0	0	0	0	206
PFV-SOLDELNORTEANDES	0	0	0	0	0	0	0	0	2	6	7	7	7	7	7	7	6	6	3	0	0	0	0	0	66
PFV-LOSANDES	0	0	0	0	0	0	0	0	2	7	8	8	8	8	7	7	7	7	3	0	0	0	0	0	72
PFV-DELDESIERTO	0	0	0	0	0	0	0	0	2	5	7	6	7	7	7	7	6	2	0	0	0	0	0	0	63
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	5	5	5	5	5	5	4	3	0	0	0	0	0	43
PFV-LALACKAMA	0	0	0	0	0	0	0	0	7	24	37	41	42	41	41	0	0	37	0	5	0	0	0	0	276
PFV-LALACKAMA-2	0	0	0	0	0	0	0	0	2	8	12	13	13	13	13	0	0	0	0	2	0	0	0	0	75
PFV-PAMPASOLARNORTE	0	0	0	0	0	0	0	0	8	28	42	45	45	45	44	42	39	37	27	8	0	0	0	0	409
PFV-CONEJO	0	0	0	0	0	0	0	3	6	51	74	85	89	88	85	79	77	70	49	4	0	0	0	0	759
PFV-ALMEYDA	0	0	0	0	0	0	0	0	11	36	25	19	19	19	2	2	19	36	24	1	0	0	0	0	213
PFV-MALGARIDA	0	0	0	0	0	0	0	0	39	138	151	53	73	117	2	2	2	114	71	4	0	0	0	0	765
PFV-JAVIERA	0	0	0	0	0	0	0	0	11	40	50	52	51	51	52	53	50	46	23	1	0	0	0	0	480
PFV-SOLDELOSANDES	0	0	0	0	0	0	0	0	16	50	61	63	63	63	63	63	62	51	19	1	0	0	0	0	574
PFV-COVADONGA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	6	9	9	9	9	9	9	8	5	1	0	0	0	0	75
PFV-CHANARES	0	0	0	0	0	0	0	0	5	17	26	28	28	28	28	28	26	23	12	3	0	0	0	0	252
PFV-SALVADOR	0	0	0	0	0	0	0	12	33	44	40	24	0	0	0	0	0	0	7	0	0	0	0	0	160
PFV-PILARLOSAMARILLOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	15
PFV-DIEGODEALMAGRO	0	0	0	0	0	0	0	0	2	8	15	19	19	19	18	9	17	14	7	1	0	0	0	0	147
PFV-DAS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	6	7	7	8	8	8	8	8	8	6	0	0	0	0	0	73
PFV-DIEGOALMAGROSUR	0	0	0	0	0	0	0	1	11	65	115	116	118	121	128	143	138	109	87	7	0	0	0	0	1158

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
jueves, 3 de abril de 2025	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
Costos Operación	262	263	263	263	271	273	280	283	278	120	56	52	48	48	49	48	47	45	83	245	255	260	258	251	4.303
Costos Encendido/Detención	5	0	0	0	3	0	1	0	4	20	19	0	0	0	0	0	0	0	106	61	3	0	0	2	222
Costos Totales [kUSD]	267	263	263	263	274	273	281	283	281	140	74	52	48	48	49	48	47	45	189	306	258	260	258	253	4.525
Costo Marginal Quillota 220 kV	89,1	89,4	88,8	88,8	89,4	89,4	93,8	94,4	89,4	58,3	33,7	19,4	19,2	19,4	21,4	18,9	12,4	4,6	39,7	70,7	84,6	84,6	84,6	84,6	61,19
Pérdidas [MWh]	212	203	216	219	224	233	255	241	172	157	258	253	249	254	253	245	200	168	150	182	191	185	211	169	5.102
Consumos Propios [MWh]	295	295	295	295	296	296	297	298	297	279	254	254	254	254	254	254	253	253	277	296	297	297	297	295	6.731
Demanda Total [MWh]	8135	7959	7901	7916	8006	8480	9009	9291	9592	9681	9626	9579	9612	9677	9577	9481	8927	8492	8862	9073	8833	8868	8781	8514	213.871
Generación Total [MWh]	8643	8457	8412	8429	8526	9010	9561	9831	10061	10117	10139	10086	10115	10184	10083	9979	9381	8913	9289	9551	9322	9349	9289	8979	225.705

PFV-CAMPODELSOL	0	0	0	0	0	0	0	1	58	132	199	252	294	306	294	261	207	137	58	1	0	0	0	0	2198
PFV-GUANCHOI	0	0	0	0	0	0	0	0	22	61	76	76	76	76	76	78	76	9	47	11	0	0	0	0	684
PFV-CARRERAPINTO	0	0	0	0	0	0	0	0	14	43	60	63	62	58	54	49	44	45	30	6	0	0	0	0	528
PFV-LUZDELNORTE	0	0	0	0	0	0	0	0	43	110	72	76	74	71	72	74	73	66	75	0	0	0	0	0	806
PFV-LLANODELLAMPOS	0	0	0	0	0	0	0	9	33	55	55	52	53	52	49	47	46	41	26	8	0	0	0	0	526
PFV-ELNANDU	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	0	19
PFV-ALIANZA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	5	5	5	5	5	5	4	2	0	0	0	0	0	39
PFV-CARANCA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	12
PFV-ELTURPIAL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	15
PFV-LLOICA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	16
PFV-CALDERA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	3	4	5	6	6	4	0	0	0	0	0	34
PFV-JOTABECHE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	4	4	4	4	4	4	4	1	0	0	0	0	0	29
PFV-TRAVESIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	14
PFV-SANANDRES	0	0	0	0	0	0	1	6	18	28	33	20	0	0	0	0	0	0	9	0	0	0	0	0	115
PFV-RIOSCONDIDO	0	0	0	0	0	0	0	1	55	92	95	96	96	96	96	98	99	99	90	19	0	0	0	0	1028
PFV-VALLEESCONDIDO	0	0	0	0	0	0	0	0	33	81	91	94	96	96	82	84	76	78	28	0	0	0	0	0	840
PFV-ANTAY	0	0	0	0	0	0	0	0	2	5	7	9	9	9	9	9	8	5	2	0	0	0	0	0	74
PFV-TIERRA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	4	4	4	4	4	4	4	3	0	0	0	0	0	39
PFV-PILOTOCARDONES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1
PFV-PEPASOLAR-1	0	0	0	0	0	0	0	0	1	5	6	6	6	5	5	6	6	5	2	0	0	0	0	0	52
PFV-PSFHORIZONTE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	5	5	5	5	5	4	5	5	3	0	0	0	0	0	46
PFV-LACOLONIA	0	0	0	0	0	0	0	0	2	6	7	8	8	6	8	7	7	7	4	0	0	0	0	0	70
PFV-ESPERANZA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	0	13
PFV-SANTAMARGARITA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	21
PFV-GUADALAO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	0	12
PFV-LAESTANCIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	17
PFV-LASCHACRAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	13
PFV-LASTERRAZAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	1	1	1	0	0	0	0	0	0	10
PFV-MITCHI	0	0	0	0	0	0	0	0	2	7	8	8	8	9	9	8	9	8	4	1	0	0	0	0	82
PFV-CASTILLA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	0	14
PFV-LOSLOROS	0	0	0	0	0	0	0	0	6	18	31	39	45	46	39	40	34	23	11	0	0	0	0	0	333
PFV-HORNITOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2
PFV-VALLESOLARESTE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	7	8	8	8	8	8	5	1	0	0	0	0	57
PFV-VALLESOLAROESTE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	6	8	8	8	8	8	4	0	0	0	0	0	55
PFV-MALAQUITA	0	0	0	0	0	0	0	0	3	7	8	8	8	8	8	8	8	8	4	0	0	0	0	0	81
PFV-CACHIYUYO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	6	8	8	8	8	8	8	8	7	5	1	0	0	0	0	77
PFV-MARANON	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	6	9	9	9	9	9	9	7	1	0	0	0	0	72
PFV-SANTACECILIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	0	0	11
PFV-TAMARICO	0	0	0	0	0	0	0	0	23	82	121	125	120	119	113	115	105	109	60	13	0	0	0	0	1104
PFV-TAMARAMA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	4	5	5	5	5	5	5	5	1	0	0	0	0	40
PFV-ELROMERO	0	0	0	0	0	0	0	0	15	69	116	142	147	148	149	144	123	81	33	1	0	0	0	0	1168
PFV-ELPELICANO	0	0	0	0	0	0	0	0	14	62	83	86	86	87	78	80	73	79	38	0	0	0	0	0	767
PFV-LAHUELLA	0	0	0	0	0	0	0	0	12	41	58	60	58	56	54	54	55	51	30	6	0	0	0	0	533
PFV-NORTHWEST	0	0	0	0	0	0	0	0	2	6	8	9	9	9	9	9	9	8	4	1	0	0	0	0	82
PFV-LASILLA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	11
PFV-ASTILLAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	3	6	9	9	9	9	9	5	1	0	0	0	0	61
PFV-PUNTABAJASOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	0	13
PFV-SOLDELNORTE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	0	19
PFV-SANTAFRANCISCA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	4	5	5	5	5	4	3	1	0	0	0	0	0	38

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

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

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
jueves, 3 de abril de 2025	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
Costos Operación	262	263	263	263	271	273	280	283	278	120	56	52	48	48	49	48	47	45	83	245	255	260	258	251	4.303
Costos Encendido/Detención	5	0	0	0	3	0	1	0	4	20	19	0	0	0	0	0	0	0	106	61	3	0	0	2	222
Costos Totales [kUSD]	267	263	263	263	274	273	281	283	281	140	74	52	48	48	49	48	47	45	189	306	258	260	258	253	4.525
Costo Marginal Quillota 220 kv	89,1	89,4	88,8	88,8	89,4	89,4	93,8	94,4	89,4	58,3	33,7	19,4	19,2	19,4	21,4	18,9	12,4	4,6	39,7	70,7	84,6	84,6	84,6	84,6	61,19
Pérdidas [MWh]	212	203	216	219	224	233	255	241	172	157	258	253	249	254	253	245	200	168	150	182	191	185	211	169	5.102
Consumos Propios [MWh]	295	295	295	295	296	296	297	298	297	279	254	254	254	254	254	254	253	253	277	296	297	297	297	295	6.731
Demanda Total [MWh]	8135	7959	7901	7916	8006	8480	9009	9291	9592	9681	9626	9579	9612	9677	9577	9481	8927	8492	8862	9073	8833	8868	8781	8514	213.871
Generación Total [MWh]	8643	8457	8412	8429	8526	9010	9561	9831	10061	10117	10139	10086	10115	10184	10083	9979	9381	8913	9289	9551	9322	9349	9289	8979	225.705

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

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL																									
Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																									
jueves, 3 de abril de 2025	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
Costos Operación	262	263	263	263	271	273	280	283	278	120	56	52	48	48	49	48	47	45	83	245	255	260	258	251	4.303
Costos Encendido/Detención	5	0	0	0	3	0	1	0	4	20	19	0	0	0	0	0	0	0	106	61	3	0	0	2	222
Costos Totales [kUSD]	267	263	263	263	274	273	281	283	281	140	74	52	48	48	49	48	47	45	189	306	258	260	258	253	4.525
Costo Marginal Quillota 220 kV	89,1	89,4	88,8	88,8	89,4	89,4	93,8	94,4	89,4	58,3	33,7	19,4	19,2	19,4	21,4	18,9	12,4	4,6	39,7	70,7	84,6	84,6	84,6	84,6	61,19
Pérdidas [MWh]	212	203	216	219	224	233	255	241	172	157	258	253	249	254	253	245	200	168	150	182	191	185	211	169	5.102
Consumos Propios [MWh]	295	295	295	295	296	296	297	298	297	279	254	254	254	254	254	254	253	253	277	296	297	297	297	295	6.731
Demanda Total [MWh]	8135	7959	7901	7916	8006	8480	9009	9291	9592	9681	9626	9579	9612	9677	9577	9481	8927	8492	8862	9073	8833	8868	8781	8514	213.871
Generación Total [MWh]	8643	8457	8412	8429	8526	9010	9561	9831	10061	10117	10139	10086	10115	10184	10083	9979	9381	8913	9289	9551	9322	9349	9289	8979	225.705
PFV-ICB	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-VALLEDALUNA-2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	15
PFV-CHICAUMAVERANO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	5	6	4	5	5	7	6	4	3	1	0	0	0	0	47
PFV-FUSTERDELVERANO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	3	2	3	5	7	6	4	3	1	0	0	0	0	39
PFV-SANTATERESITA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	6	8	8	8	8	8	8	4	4	3	1	0	0	0	68
PFV-CRUZSOLAR-1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	17
PFV-LIPANGUE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	12
PFV-PITRA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	1	1	1	1	1	0	0	0	0	13
PFV-TARANTO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	7	7	7	7	7	7	5	6	3	0	0	0	0	59
PFV-SOLDESEPTIEMBRE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	5	6	7	8	8	7	4	2	1	0	0	0	0	51
PFV-LOBOZA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1
PFV-TREBALSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	2	2	1	1	1	0	0	0	0	16
PFV-PLOMODELVERANO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	1	1	2	1	0	0	0	0	18
PFV-ELQUELTEHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	19
PFV-TRINIDAD	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	21
PFV-ELBOCO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	13
PFV-ABASTIBLECONCON	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-RDCLSAN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	7	7	7	7	7	3	1	2	1	0	0	0	44
PFV-PASTRAN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	3	6	9	9	9	8	8	4	0	0	0	0	59
PFV-FOSTER	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	0	0	0	0	0	11
PFV-GRANADA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	5	8	8	8	8	8	8	8	6	2	0	0	0	0	72
PFV-OLIVILLO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	6	6	5	5	4	3	3	3	1	0	0	0	0	38
PFV-LINGUE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	21
PFV-LOSMAGNOLIOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	19
PFV-PANQUEHUE-2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	4	4	4	3	2	1	0	0	0	0	28
PFV-OVEJERIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	5	5	5	5	6	6	6	6	3	0	0	0	0	54
PFV-ELLITRE2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	5	7	7	7	7	4	8	3	1	2	1	0	0	0	52
PFV-PICURIO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	17
PFV-TILTIL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	14
PFV-VINASDELSOL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	6	6	6	6	6	6	5	3	0	0	0	0	47
PFV-ENAMI	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	5	5	5	5	5	5	4	2	0	0	0	0	41
PFV-TRANQUEDELSOL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	7	8	8	7	7	8	7	2	1	0	0	0	0	60
PFV-PELUMPEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	13
PFV-LOSCANONESSUNLIGHT	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	7	7	7	7	7	7	5	2	1	0	0	0	0	53
PFV-PARQUEVALPARAISO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	5	5	5	5	5	5	2	1	0	0	0	0	0	36
PFV-PALTOSUNLIGHT	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	6	7	7	7	7	7	5	1	1	0	0	0	0	54
PFV-AYLA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	5	7	8	7	7	7	8	8	7	4	1	0	0	0	70
PFV-LOMALOSCOLORADOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	8
PFV-BELEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	5	5	5	5	5	5	5	4	2	0	0	0	0	44
PFV-TABOLANGO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	8	9	9	8	9	9	8	4	1	0	0	0	67
PFV-CHEQUEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	5	7	7	7	7	8	8	5	3	2	0	0	0	0	61
PFV-LOMATENDIDADELVERANO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	18
PFV-INDEPENDENCIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	17
PFV-ANAKENA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	5	9	9	9	8	8	6	1	0	0	0	58
PFV-SAMOBAJO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	8
PFV-RECOLETA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	4	6	6	6	4	4	3	1	0	0	0	36
PFV-LUNA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	12
PFV-BELENOSTILTIL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	5	7	7	7	7	6	8	3	2	2	1	0	0	0	55
PFV-PUEBLOHUNDIDO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	20

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

PFV-LAPAZ	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	5	7	8	9	8	5	3	2	2	0	0	0	0	0
PFV-ROSARIO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0
PFV-ELQUEULE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	4	4	4	4	3	2	1	0	0	0	0	0
PFV-LOMIRANDA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	4	3	3	3	2	1	0	0	0	0	0
PFV-AROMOVERANO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0
PFV-LIMA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	3	3	1	0	0	0	0	0
PFV-OCOA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	1	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0
PFV-LLAYLLAY	0	0	0	0	0	0	0	0	2	6	7	7	7	7	6	7	3	1	1	0	0	0	0	0
PFV-HELIOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-LOSTILOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	0	0
PFV-CONDORPETORCA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0
PFV-MANAO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	0
PFV-SANTIAGOSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	9	31	44	56	68	75	73	67	54	37	16	0	0	0	0	0
PFV-DONHUMBERTO	0	0	0	0	0	0	0	0	13	42	60	64	56	64	65	61	3	0	28	5	0	0	0	0
PFV-COLINA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	5	7	7	7	7	5	7	3	1	1	0	0	0	0	0
PFV-CURACAVI	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	0
PFV-LOS GIRASOLES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	1	2	1	0	0	0	0	0
PFV-ELPIQUERO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	5	8	9	9	9	8	8	4	6	4	1	0	0	0	0
PFV-PESARO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	1	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0
PFV-YAHUTELA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	4	5	5	5	4	3	2	1	0	0	0	0	0	0
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
PFV-CATEMU	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0
PFV-TUCUQUERE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	2	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0
PFV-RODEO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0
PFV-ELHUASO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	0	0	0	0	0	0	0
PFV-FARDELANEGRA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	1	1	1	0	1	0	0	0	0	0	0
PFV-LITORALSUNLIGHT	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	8	9	9	9	4	6	4	7	2	0	0	0	0	0
PFV-PLACILLA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	5	6	6	6	6	5	4	3	0	0	0	0	0
PFV-CHIMBARONGONIEBLA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	5	8	3	1	5	5	5	5	4	3	1	0	0	0	0
PFV-UTFSMVINADELMAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-UTFSMVALPARAISOVALDES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-PEDREROS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	2	1	2	1	1	0	0	0	0	0	0
PFV-QUEMADOS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	5	5	5	5	6	2	6	5	2	0	0	0	0	0
PFV-LIRIOS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	5	5	5	5	5	4	5	5	4	1	0	0	0	0
PFV-DONEUGENIO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0
PFV-ALTOBELLA VISTASUNLIGHT	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-DONSIMON	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	5	5	5	5	5	4	2	0	0	0	0	0	0
PFV-ALAMEDA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	7	7	7	6	7	6	7	6	3	0	0	0	0	0
PFV-RENGO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	5	6	4	3	1	0	0	0	0
PFV-COINCO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	0	0	0	0	0	0
PFV-CARADEGALLO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0
PFV-LAGAMBOINA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	4	4	4	4	4	1	4	3	2	0	0	0	0	0
PFV-ELCASTANO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	6	7	7	7	6	7	7	5	0	0	0	0	0
PFV-LOSLAGOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0
PFV-LASCABRAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	0
PFV-LAQUINTA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0
PFV-LOSTAURETES	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	0
PFV-LUDERS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	1	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0
PFV-ESPERANZA-2	0	0	0	0	0	0	0	1	2	4	5	5	6	6	6	6	6	4	3	0	0	0	0	0

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL																									
Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																									
jueves, 3 de abril de 2025	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
Costos Operación	262	263	263	263	271	273	280	283	278	120	56	52	48	48	49	48	47	45	83	245	255	260	258	251	4.303
Costos Encendido/Detención	5	0	0	0	3	0	1	0	4	20	19	0	0	0	0	0	0	0	106	61	3	0	0	2	222
Costos Totales [kUSD]	267	263	263	263	274	273	281	283	281	140	74	52	48	48	49	48	47	45	189	306	258	260	258	253	4.525
Costo Marginal Quillota 220 kV	89,1	89,4	88,8	88,8	89,4	89,4	93,8	94,4	89,4	58,3	33,7	19,4	19,2	19,4	21,4	18,9	12,4	4,6	39,7	70,7	84,6	84,6	84,6	84,6	61,19
Pérdidas [MWh]	212	203	216	219	224	233	255	241	172	157	258	253	249	254	253	245	200	168	150	182	191	185	211	169	5.102
Consumos Propios [MWh]	295	295	295	295	296	296	297	298	297	279	254	254	254	254	254	254	253	253	277	296	297	297	297	295	6.731
Demanda Total [MWh]	8135	7959	7901	7916	8006	8480	9009	9291	9592	9681	9626	9579	9612	9677	9577	9481	8927	8492	8862	9073	8833	8868	8781	8514	213.871
Generación Total [MWh]	8643	8457	8412	8429	8526	9010	9561	9831	10061	10117	10139	10086	10115	10184	10083	9979	9381	8913	9289	9551	9322	9349	9289	8979	225.705

PFV-CHANCON	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	15
PFV-SANTACRUZ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	4	4	4	4	4	4	4	4	2	0	0	0	0	35
PFV-SANTAEMILIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	31
PFV-ESTERO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	12
PFV-GRPEUMO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	4	4	4	4	4	4	4	3	0	0	0	0	38
PFV-REN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-PERALILLO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	21
PFV-BARCELONA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	7	8	8	8	8	8	8	7	4	1	0	0	0	69
PFV-VERONA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	8
PFV-RCU	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	4	4	4	4	4	4	4	3	1	0	0	0	0	36
PFV-JILGUERO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	15
PFV-ALBATROS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	11
PFV-VENEZIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	7	8	7	7	7	7	7	7	3	1	0	0	0	67
PFV-GRANTENO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-ELCUERVO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	15
PFV-LASARBOLEDAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	17
PFV-ELCHERCAN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	5	8	8	8	8	8	8	8	8	5	1	0	0	0	75
PFV-MOSTAZAL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	5	6	5	5	5	6	6	6	3	0	0	0	0	52
PFV-RIOPEUCO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	18
PFV-SANTACAROLINA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	16
PFV-ELROMERAL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	5	6	7	7	7	7	6	5	0	1	0	0	0	54
PFV-MEMBRILLO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	17
PFV-CHIMBARONGO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	16
PFV-PARQUEROMA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	19
PFV-ALDEBARAN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	10
PFV-DONMATIAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	17
PFV-MARGARITAX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	4	4	3	4	4	4	3	1	0	0	0	0	32
PFV-NANCAGUA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	5	5	5	5	5	5	6	4	2	0	0	0	0	49
PFV-LASCACHANAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	5	7	8	8	8	7	6	5	2	0	0	0	0	60
PFV-DONMARIANO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	19
PFV-LOSLIBERTADORES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	4	4	4	5	4	3	2	1	0	0	0	0	34
PFV-EASFGRANEROS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	20
PFV-NAN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	15
PFV-LAMURALLA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	16
PFV-ARGOMEDO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	6	6	6	6	7	7	6	6	3	0	0	0	0	58
PFV-LOMIGUEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	3	1	2	3	2	0	0	0	0	28
PFV-ELMIRLO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	5	6	6	6	6	6	6	4	2	0	0	0	0	50
PFV-CATANSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-RAULI	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	4	6	6	6	6	6	6	5	4	0	0	0	0	52
PFV-SANCAMILO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	0	0	0	0	21
PFV-VILLAPRAT	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	18
PFV-VILLA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	18
PFV-LLANOSDEPOTROSO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	4	4	4	4	4	3	3	3	1	0	0	0	0	31
PFV-LASROJAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	19
PFV-LOSPATOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	2	2	2	3	2	1	0	0	0	0	23
PFV-REXNER	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	0	0	12
PFV-ITAHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	0	0	0	0	23
PFV-LAFRONTERA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	28
PFV-HIJUELA4	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	21

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
jueves, 3 de abril de 2025	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
Costos Operación	262	263	263	263	271	273	280	283	278	120	56	52	48	48	49	48	47	45	83	245	255	260	258	251	4.303
Costos Encendido/Detención	5	0	0	0	3	0	1	0	4	20	19	0	0	0	0	0	0	0	106	61	3	0	0	2	222
Costos Totales [kUSD]	267	263	263	263	274	273	281	283	281	140	74	52	48	48	49	48	47	45	189	306	258	260	258	253	4.525
Costo Marginal Quillota 220 kV	89,1	89,4	88,8	88,8	89,4	89,4	93,8	94,4	89,4	58,3	33,7	19,4	19,2	19,4	21,4	18,9	12,4	4,6	39,7	70,7	84,6	84,6	84,6	84,6	61,19
Pérdidas [MWh]	212	203	216	219	224	233	255	241	172	157	258	253	249	254	253	245	200	168	150	182	191	185	211	169	5.102
Consumos Propios [MWh]	295	295	295	295	296	296	297	298	297	279	254	254	254	254	254	254	253	253	277	296	297	297	297	295	6.731
Demanda Total [MWh]	8135	7959	7901	7916	8006	8480	9009	9291	9592	9681	9626	9579	9612	9677	9577	9481	8927	8492	8862	9073	8833	8868	8781	8514	213.871
Generación Total [MWh]	8643	8457	8412	8429	8526	9010	9561	9831	10061	10117	10139	10086	10115	10184	10083	9979	9381	8913	9289	9551	9322	9349	9289	8979	225.705

PFV-SAGRADAFAMILIAFORTUNA-15	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-ELOROCHOROY	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	7	8	8	8	8	8	8	7	3	1	0	0	0	0	70
PFV-PVPUNIHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	19
PFV-PARAGUAY	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	6	6	6	6	5	4	3	1	0	0	0	0	0	44
PFV-ELFLAMENCO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	6	6	7	7	6	6	6	5	3	1	0	0	0	0	58
PFV-ERINOME	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	19
PFV-ELZORZAL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	18
PFV-PIDUCO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	3	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	23
PFV-TALCA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	4	4	4	4	4	4	4	3	2	0	0	0	0	0	34
PFV-CABIMAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1
PFV-LAHUERTA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	20
PFV-SANRAFAEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	0	0	13
PFV-SCFLORDELLANO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	4	4	4	4	5	5	4	2	0	0	0	0	0	41
PFV-EAMAITEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	2	2	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	0	15
PFV-LOSROBLES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	10
PFV-PENCAHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	4	4	4	4	4	4	4	4	3	0	0	0	0	0	41
PFV-ELCARPINTERO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	7	8	9	9	9	9	8	5	2	0	0	0	0	0	69
PFV-SOLDEMAULE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	18
PFV-DONRODRIGO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3	4	4	4	4	4	4	3	3	1	0	0	0	0	33
PFV-PANGUILEMOAEROPUERTO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	0	25
PFV-SANJAVIER	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	4	4	5	5	5	5	4	3	2	0	0	0	0	0	38
PFV-QUINANTU	0	0	0	0	0	0	0	0	1	5	8	8	8	8	8	8	7	6	2	0	0	0	0	0	70
PFV-RANGUIL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	0	0	0	0	0	0	18
PFV-PACHIRA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	7	8	8	8	8	8	8	7	4	0	0	0	0	0	71
PFV-LOSCISNES	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	5	6	5	5	4	4	4	6	3	0	0	0	0	0	49
PFV-LAACACIA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	5	5	5	5	5	5	4	1	0	0	0	0	0	43
PFV-SANVICENTETT	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	11
PFV-PVPLAROSA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	18
PFV-PVPMAYOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	19
PFV-INTERLOCUTOR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	20
PFV-SOLARPARKMALLOA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	16
PFV-ELCARDENAL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	14
PFV-COLTAUACOALMENDRO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	19
PFV-LASTENCAS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	5	7	8	8	8	8	6	5	2	0	0	0	0	0	59
PFV-SANTAAMELIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	19
PFV-IDAHUELDELVERANO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	20
PFV-ANTONIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	10
PFV-LORETO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	20
PFV-ROVIAN	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	4	4	4	4	4	3	2	1	0	0	0	0	0	31
PFV-JSOLERM	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	9
PFV-DONJORGE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	0	26
PFV-GRPITAO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	5	7	8	7	7	7	7	6	5	2	0	0	0	0	0	61
PFV-ROMERIA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	7	7	7	7	6	7	6	5	2	0	0	0	0	0	58
PFV-TORINO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	5	5	5	5	5	5	5	4	2	0	0	0	0	0	43
PFV-BERGAMO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	18
PFV-PEQUEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	17
PFV-RAUQUEN	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	4	4	5	5	5	4	4	3	2	0	0	0	0	0	39
PFV-CURICURA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	4	4	4	4	4	4	4	3	2	0	0	0	0	0	36
PFV-LALAJUELA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	4	4	4	4	4	3	2	1	0	0	0	0	0	30

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
jueves, 3 de abril de 2025	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
Costos Operación	262	263	263	263	271	273	280	283	278	120	56	52	48	48	49	48	47	45	83	245	255	260	258	251	4.303
Costos Encendido/Detención	5	0	0	0	3	0	1	0	4	20	19	0	0	0	0	0	0	0	106	61	3	0	0	2	222
Costos Totales [kUSD]	267	263	263	263	274	273	281	283	281	140	74	52	48	48	49	48	47	45	189	306	258	260	258	253	4.525
Costo Marginal Quillota 220 kV	89,1	89,4	88,8	88,8	89,4	89,4	93,8	94,4	89,4	58,3	33,7	19,4	19,2	19,4	21,4	18,9	12,4	4,6	39,7	70,7	84,6	84,6	84,6	84,6	61,19
Pérdidas [MWh]	212	203	216	219	224	233	255	241	172	157	258	253	249	254	253	245	200	168	150	182	191	185	211	169	5.102
Consumos Propios [MWh]	295	295	295	295	296	296	297	298	297	279	254	254	254	254	254	254	253	253	277	296	297	297	297	295	6.731
Demanda Total [MWh]	8135	7959	7901	7916	8006	8480	9009	9291	9592	9681	9626	9579	9612	9677	9577	9481	8927	8492	8862	9073	8833	8868	8781	8514	213.871
Generación Total [MWh]	8643	8457	8412	8429	8526	9010	9561	9831	10061	10117	10139	10086	10115	10184	10083	9979	9381	8913	9289	9551	9322	9349	9289	8979	225.705

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

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL																									
Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																									
jueves, 3 de abril de 2025	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
Costos Operación	262	263	263	263	271	273	280	283	278	120	56	52	48	48	49	48	47	45	83	245	255	260	258	251	4.303
Costos Encendido/Detención	5	0	0	0	3	0	1	0	4	20	19	0	0	0	0	0	0	0	106	61	3	0	0	2	222
Costos Totales [kUSD]	267	263	263	263	274	273	281	283	281	140	74	52	48	48	49	48	47	45	189	306	258	260	258	253	4.525
Costo Marginal Quillota 220 kV	89,1	89,4	88,8	88,8	89,4	89,4	93,8	94,4	89,4	58,3	33,7	19,4	19,2	19,4	21,4	18,9	12,4	4,6	39,7	70,7	84,6	84,6	84,6	84,6	61,19
Pérdidas [MWh]	212	203	216	219	224	233	255	241	172	157	258	253	249	254	253	245	200	168	150	182	191	185	211	169	5.102
Consumos Propios [MWh]	295	295	295	295	296	296	297	298	297	279	254	254	254	254	254	254	253	253	277	296	297	297	297	295	6.731
Demanda Total [MWh]	8135	7959	7901	7916	8006	8480	9009	9291	9592	9681	9626	9579	9612	9677	9577	9481	8927	8492	8862	9073	8833	8868	8781	8514	213.871
Generación Total [MWh]	8643	8457	8412	8429	8526	9010	9561	9831	10061	10117	10139	10086	10115	10184	10083	9979	9381	8913	9289	9551	9322	9349	9289	8979	225.705
PFV-HUIGAN	0	0	0	0	0	0	0	0	1	6	8	8	8	9	6	6	7	7	4	1	0	0	0	0	71
PFV-VIOLETA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	5	6	7	7	6	5	5	5	6	4	1	0	0	0	0	57
PFV-MALLOCO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	20
PFV-PENAFLO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	5	7	8	8	8	6	6	7	7	3	0	0	0	0	0	64
PFV-PICUNCHE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	6	7	9	9	8	9	7	5	2	0	0	0	0	0	65
PFV-LIRIODECAMPO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	17
PFV-QUILLAY	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	19
PFV-LEYDA	0	0	0	0	0	0	0	0	12	53	58	58	58	59	60	61	61	60	51	6	0	0	0	0	597
PFV-LUMBRERAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	2	3	2	3	2	0	0	0	0	0	25
PFV-PUANGUE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	4	4	4	4	3	3	3	3	2	0	0	0	0	0	31
PFV-MALINKE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	13
PFV-ALTOSDELPAICO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-LAUREL	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	5	5	5	5	5	5	4	2	0	0	0	0	0	43
PFV-RAMIRO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	6	5	5	5	5	6	6	5	2	0	0	0	0	0	50
PFV-ALHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	4	5	5	5	5	6	6	5	3	1	0	0	0	0	47
PFV-LOSIERRA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	18
PFV-SANTAADRIANA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	12
PFV-CRUCERO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	18
PFV-SANPEDRO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	14
PFV-RLA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	10
PFV-ELROBLE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	5	6	5	5	6	6	5	3	0	0	0	0	0	48
PFV-CANTERA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	15
PFV-ELSHARON	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	21
PFV-GUARANA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	12
PFV-FARAMALLA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	15
PFV-ELSAUCE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	18
PFV-SANTAROSA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	5	6	5	4	6	5	6	5	3	0	0	0	0	0	48
PFV-ECLIPSE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	6	6	5	5	5	6	7	5	2	0	0	0	0	0	51
PFV-LASTORCAZAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	21
PFV-NEWENTUN	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	5	6	6	6	6	6	6	5	2	0	0	0	0	0	51
PFV-NAHUEN	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	6	6	6	5	5	6	7	6	2	0	0	0	0	0	53
PFV-LASPALMASDELVERANO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	17
PFV-MANDINGA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	4	3	4	4	3	0	0	0	0	0	31
PFV-LASTURCAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	1	1	2	2	2	1	0	0	0	0	0	14
PFV-LIEBREDELVERANO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	4	4	3	4	2	2	1	0	0	0	0	0	27
PFV-CEFALU	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	19
PFV-SANANTONIODELMONTESUNLIGHT	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3
PFV-PATAGUA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	5	6	6	6	5	6	5	4	2	0	0	0	0	0	49
PFV-MALVILLA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	17
PFV-DONAIGNA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	19
PFV-RIMINI	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	8	8	7	4	6	6	6	3	2	1	0	0	0	0	52
PFV-NIHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	0	16
PFV-MARCHIGUE-2	0	0	0	0	0	0	0	1	2	4	5	5	6	6	6	6	6	4	3	0	0	0	0	0	53
PFV-AHEBUENASYERBAS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	7	8	8	8	7	8	8	7	3	1	0	0	0	0	70
PFV-LLANCAY	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-EASFPICHILEMU	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	20
PFV-PALERMO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	5	7	7	7	7	7	7	7	7	3	1	0	0	0	0	66
PFV-ELTREBOL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	0	13
PFV-LASBANDURRIAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	6

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
jueves, 3 de abril de 2025	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
Costos Operación	262	263	263	263	271	273	280	283	278	120	56	52	48	48	49	48	47	45	83	245	255	260	258	251	4.303
Costos Encendido/Detención	5	0	0	0	3	0	1	0	4	20	19	0	0	0	0	0	0	0	106	61	3	0	0	2	222
Costos Totales [kUSD]	267	263	263	263	274	273	281	283	281	140	74	52	48	48	49	48	47	45	189	306	258	260	258	253	4.525
Costo Marginal Quillota 220 kV	89,1	89,4	88,8	88,8	89,4	89,4	93,8	94,4	89,4	58,3	33,7	19,4	19,2	19,4	21,4	18,9	12,4	4,6	39,7	70,7	84,6	84,6	84,6	84,6	61,19
Pérdidas [MWh]	212	203	216	219	224	233	255	241	172	157	258	253	249	254	253	245	200	168	150	182	191	185	211	169	5.102
Consumos Propios [MWh]	295	295	295	295	296	296	297	298	297	279	254	254	254	254	254	254	253	253	277	296	297	297	297	295	6.731
Demanda Total [MWh]	8135	7959	7901	7916	8006	8480	9009	9291	9592	9681	9626	9579	9612	9677	9577	9481	8927	8492	8862	9073	8833	8868	8781	8514	213.871
Generación Total [MWh]	8643	8457	8412	8429	8526	9010	9561	9831	10061	10117	10139	10086	10115	10184	10083	9979	9381	8913	9289	9551	9322	9349	9289	8979	225.705

PFV-MAITENLAHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	22
PFV-MARCHIGUE-7	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	17
PFV-PILPILEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	11
PFV-POBLACION	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	12
PFV-PORTEZUELO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	18
PFV-VITUCO2B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	20
PFV-LAMANGA-1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	21
PFV-CONDORCHEPICA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	23
PFV-LOCHACON	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	19
PFV-RINCONADAALCONES	0	0	0	0	0	0	0	0	2	6	8	8	8	8	8	9	9	8	6	1	0	0	0	0	80
PFV-COLCHAGUA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	20
PFV-ALCON	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	4	4	4	4	4	4	4	2	0	0	0	0	0	38
PFV-AVILES	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	5	6	6	6	6	6	6	5	2	0	0	0	0	0	52
PFV-LAFORESTA	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-CORDILLERILLA	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-SANEMILIO-1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	0	0	0	0	0	0	17
PFV-ALTOSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	12
PFV-DONIHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	4	5	4	4	3	2	1	0	0	0	0	0	32
PFV-MUTUPIN	0	0	0	0	0	0	0	0	1	5	7	7	2	0	0	2	6	6	3	0	0	0	0	0	38
PFV-SANCARLOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	18
PFV-RATULEMUS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	11
PFV-LASCODORNICES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	17
PFV-ALCALDESA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	5	5	5	5	5	3	4	3	2	0	0	0	0	0	42
PFV-SANTALUISA	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-ELCERNICALO-1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	12
PFV-ELCERNICALO-2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	12
PFV-CHUCAO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	17
PFV-TAMANGO	0	0	0	0	0	0	0	0	8	23	29	31	31	31	32	32	32	29	20	5	0	0	0	0	302
PFV-NIQUEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	0	24
PFV-BICENTENARIO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	0	1	0	0	0	0	0	0	0	12
PFV-CHINCOL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	0	25
PFV-LOSGORRIONES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	2	2	3	2	2	0	0	0	0	0	24
PFV-PMGCAUQUENES	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	7	8	8	8	8	8	8	7	4	1	0	0	0	0	72
PFV-SANFRANCISCOPARRAL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	0	14
PFV-LAVENDIMIA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	6	8	8	8	8	8	8	8	5	1	0	0	0	0	0	70
PFV-POMUYETOSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	1	1	2	2	2	0	0	0	0	0	0	16
PFV-GOLONDRINAS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	5	6	6	6	6	6	5	4	2	0	0	0	0	0	49
PFV-POCILLAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	15
PFV-PICHON	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	0	13
PFV-TUTUVEN	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	4	4	4	4	4	4	4	2	0	0	0	0	0	37
PFV-CAUQUENES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	0	0	0	0	0	0	19
PFV-ITIHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	7	8	8	4	0	2	7	6	3	0	0	0	0	0	49
PFV-PLAYERO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	2	2	3	3	2	1	0	0	0	0	0	22
PFV-PLAYERITO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	22
PFV-PLAYERON	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	2	2	3	2	2	1	0	0	0	0	0	22
PFV-SANTAESTER	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	20
PFV-LASLECHUZAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	17
PFV-DADINCO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	1	1	1	2	2	2	1	0	0	0	0	17
PFV-PEGASUS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	1	1	1	2	2	1	0	0	0	0	0	16

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
jueves, 3 de abril de 2025	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
Costos Operación	262	263	263	263	271	273	280	283	278	120	56	52	48	48	49	48	47	45	83	245	255	260	258	251	4.303
Costos Encendido/Detención	5	0	0	0	3	0	1	0	4	20	19	0	0	0	0	0	0	0	106	61	3	0	0	2	222
Costos Totales [kUSD]	267	263	263	263	274	273	281	283	281	140	74	52	48	48	49	48	47	45	189	306	258	260	258	253	4.525
Costo Marginal Quillota 220 kV	89,1	89,4	88,8	88,8	89,4	89,4	93,8	94,4	89,4	58,3	33,7	19,4	19,2	19,4	21,4	18,9	12,4	4,6	39,7	70,7	84,6	84,6	84,6	84,6	61,19
Pérdidas [MWh]	212	203	216	219	224	233	255	241	172	157	258	253	249	254	253	245	200	168	150	182	191	185	211	169	5.102
Consumos Propios [MWh]	295	295	295	295	296	296	297	298	297	279	254	254	254	254	254	254	253	253	277	296	297	297	297	295	6.731
Demanda Total [MWh]	8135	7959	7901	7916	8006	8480	9009	9291	9592	9681	9626	9579	9612	9677	9577	9481	8927	8492	8862	9073	8833	8868	8781	8514	213.871
Generación Total [MWh]	8643	8457	8412	8429	8526	9010	9561	9831	10061	10117	10139	10086	10115	10184	10083	9979	9381	8913	9289	9551	9322	9349	9289	8979	225.705

PFV-SOLSANTAINES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	2	1	1	1	2	1	0	0	0	0	11
PFV-LUCESOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	10
PFV-RINCONADA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	3	5	6	6	6	6	6	6	3	0	0	0	0	53
PFV-PITOTOY	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	17
PFV-CETUS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	15
PFV-LOSMOLINOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	5	6	6	6	6	6	7	5	2	0	0	0	0	53
PFV-ELMONTE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	18
PFV-TREBO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	20
PFV-MARAMBIO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	1	2	2	1	0	0	0	0	18
PFV-SALERNO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	21
PFV-QUELTEHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	17
PFV-LASTORTOLAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	19
PFV-SANJOSE-2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	2	3	2	2	1	0	0	0	0	24
PFV-BERRUECO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	1	2	2	1	1	0	0	0	0	13
PFV-SANTARITA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	21
PFV-ELPIUQUEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	17
PFV-LAVICTORIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	5	8	8	2	0	0	2	6	7	4	1	0	0	0	43
PFV-ORION	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	1	2	2	1	0	0	0	0	18
PFV-LAPALMA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	6	8	8	8	8	8	4	6	6	5	1	0	0	0	68
PFV-HUAPE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	1	2	1	1	0	0	0	0	16
PFV-ELRECONQUISTADOR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	19
PFV-LASPALOMAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	0	0	0	0	24
PFV-TESSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	10
PFV-CANQUEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	4
PFV-VELASCOSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	9
PFV-CATO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	22
PFV-ALTODELSOL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	5	8	8	8	8	8	8	8	8	4	1	0	0	0	76
PFV-LENGA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	4
PFV-COLIBRI	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0	2
PFV-BULNES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	4	4	4	4	4	4	4	4	3	0	0	0	0	42
PFV-TORTUGASOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2
PFV-CHILLANHUAMBALIHIPER	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	11
PFV-QUILMOBULNES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	5	5	5	5	5	5	5	5	3	0	0	0	0	46
PFV-SANEDUARDO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2
PFV-SANALBERTO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	2	2	2	2	1	0	0	0	0	24
PFV-QUILMO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	7	8	8	8	7	5	7	7	4	1	0	0	0	66
PFV-CENTAURO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	7	7	7	7	7	4	5	4	4	1	0	0	0	58
PFV-BLU	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	15
PFV-GUADALUPE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	5	5	4	3	3	2	1	1	0	0	0	0	0	28
PFV-MOYA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	5	8	9	9	9	9	9	9	6	2	0	0	0	0	75
PFV-AVEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	4	5	3	2	1	3	1	0	0	0	27
PFV-ELOLIVAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	4	5	5	3	2	3	1	0	0	0	33
PFV-BULNESLOSBARONES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	1	2	2	1	0	0	0	0	17
PFV-FULGOR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	19
PFV-PUELCHE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	1	1	1	2	1	1	1	1	0	0	0	0	11
PFV-SOLARDELBUENO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	17
PFV-DONMARTIN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	2	2	1	0	0	0	0	12
PFV-ALBOR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	3	3	3	2	4	3	3	1	0	0	0	27
PFV-ELTIUQUE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	7

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
jueves, 3 de abril de 2025	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
Costos Operación	262	263	263	263	271	273	280	283	278	120	56	52	48	48	49	48	47	45	83	245	255	260	258	251	4.303
Costos Encendido/Detención	5	0	0	0	3	0	1	0	4	20	19	0	0	0	0	0	0	0	106	61	3	0	0	2	222
Costos Totales [kUSD]	267	263	263	263	274	273	281	283	281	140	74	52	48	48	49	48	47	45	189	306	258	260	258	253	4.525
Costo Marginal Quillota 220 kV	89,1	89,4	88,8	88,8	89,4	89,4	93,8	94,4	89,4	58,3	33,7	19,4	19,2	19,4	21,4	18,9	12,4	4,6	39,7	70,7	84,6	84,6	84,6	84,6	61,19
Pérdidas [MWh]	212	203	216	219	224	233	255	241	172	157	258	253	249	254	253	245	200	168	150	182	191	185	211	169	5.102
Consumos Propios [MWh]	295	295	295	295	296	296	297	298	297	279	254	254	254	254	254	254	253	253	277	296	297	297	297	295	6.731
Demanda Total [MWh]	8135	7959	7901	7916	8006	8480	9009	9291	9592	9681	9626	9579	9612	9677	9577	9481	8927	8492	8862	9073	8833	8868	8781	8514	213.871
Generación Total [MWh]	8643	8457	8412	8429	8526	9010	9561	9831	10061	10117	10139	10086	10115	10184	10083	9979	9381	8913	9289	9551	9322	9349	9289	8979	225.705

PFV-DUQUECO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	5	8	9	8	8	8	8	8	7	5	1	0	0	0	0	76
PFV-MECOCHILLAN	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	5	5	5	5	4	4	5	5	3	1	0	0	0	0	46
PFV-VENTURADA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	5	7	7	7	7	7	2	5	4	4	1	0	0	0	0	57
PFV-COCHARCAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	1	2	1	0	0	0	0	0	17
PFV-VILLACRUZ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	15
PFV-SANTAFE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	5	8	8	8	8	8	8	8	6	2	0	0	0	0	0	70
PFV-VILLAALLEGRE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	4	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	0	30
PFV-ELCONDOR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	6
PFV-MILAN-A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	19
PFV-TENO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	6	7	7	7	7	7	7	6	3	0	0	0	0	0	61
PFV-LOICA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	1	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	17
PFV-LEMU	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	4	4	4	4	4	4	4	2	0	0	0	0	0	37
PFV-LASPERDICES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	0	16
PFV-LOSTORDOS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	4	4	4	4	4	4	3	2	0	0	0	0	0	35
PFV-PENCAHUEESTE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	1	0	0	0	0	0	11
PFV-TRICADOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	0	15
PFV-MERCURIOSUR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	20
PFV-MACHICURA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	5	7	8	8	8	8	8	8	6	2	0	0	0	0	0	70
PFV-LINARESSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	5	5	5	5	5	5	5	4	2	0	0	0	0	0	44
PFV-SANANTONIO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	4	4	4	3	3	2	0	0	0	0	0	28
PFV-SATURNONORTE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	4	4	4	4	4	3	1	0	0	0	0	0	32
PFV-VILLASECA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	17
PFV-GENOVA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	5	8	8	8	8	8	8	8	6	2	0	0	0	0	0	72
PFV-CIPRES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	6	6	6	6	5	5	5	3	0	0	0	0	0	44
PFV-CARACOLES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	20
PFV-ELPITIO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	21
PFV-VILLALONGAVI	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	7	8	7	7	7	8	8	6	3	1	0	0	0	0	66
PFV-ELTRILE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	5	8	8	8	8	8	8	8	8	4	1	0	0	0	0	75
PFV-CHILENER	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	15
PFV-ELCAIQUEN	0	0	0	0	0	0	0	0	1	5	8	8	8	8	8	8	8	8	3	0	0	0	0	0	74
PFV-FOTOVOLTLIN	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	4	4	4	4	4	4	4	2	0	0	0	0	0	36
PFV-LASCATITAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	3	3	2	2	4	3	4	3	1	0	0	0	0	26
PFV-CORTIJO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	5	7	7	7	7	7	6	4	2	0	0	0	0	0	55
PFV-COYUNCHE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	21
PFV-ELRESPLANDOR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	20
PFV-LAPERLA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	11
PFV-TOPACIO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	0	0	0	0	0	21
PFV-QUINTACABRERO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	5	7	7	7	7	7	7	7	7	4	1	0	0	0	0	63
PFV-LOSBANOS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	4	5	4	4	4	4	4	4	3	1	0	0	0	0	41
PFV-CHACAICO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	3	4	4	4	4	4	4	3	1	0	0	0	0	35
PFV-SGTTUCAPEL	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	6	6	6	6	6	6	6	6	3	0	0	0	0	0	57
PFV-LOSARANJOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-PEUMOYUNGAY	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-CHOLGUAN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	19
PFV-ESPIGADEORO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	21
PFV-CURACO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	6	6	6	6	6	6	6	5	2	0	0	0	0	0	53
PFV-MARIADOLERES	0	0	0	0	0	0	0	0	1	5	8	9	8	8	8	8	8	7	4	1	0	0	0	0	73
PFV-ANCAHUAL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	5	5	7	8	8	8	8	8	6	1	0	0	0	0	66
PFV-TURQUIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	10

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

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
jueves, 3 de abril de 2025	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
Costos Operación	262	263	263	263	271	273	280	283	278	120	56	52	48	48	49	48	47	45	83	245	255	260	258	251	4.303
Costos Encendido/Detención	5	0	0	0	3	0	1	0	4	20	19	0	0	0	0	0	0	0	106	61	3	0	0	2	222
Costos Totales [kUSD]	267	263	263	263	274	273	281	283	281	140	74	52	48	48	49	48	47	45	189	306	258	260	258	253	4.525
Costo Marginal Quillota 220 kv	89,1	89,4	88,8	88,8	89,4	89,4	93,8	94,4	89,4	58,3	33,7	19,4	19,2	19,4	21,4	18,9	12,4	4,6	39,7	70,7	84,6	84,6	84,6	84,6	61,19
Pérdidas [MWh]	212	203	216	219	224	233	255	241	172	157	258	253	249	254	253	245	200	168	150	182	191	185	211	169	5.102
Consumos Propios [MWh]	295	295	295	295	296	296	297	298	297	279	254	254	254	254	254	254	253	253	277	296	297	297	297	295	6.731
Demanda Total [MWh]	8135	7959	7901	7916	8006	8480	9009	9291	9592	9681	9626	9579	9612	9677	9577	9481	8927	8492	8862	9073	8833	8868	8781	8514	213.871
Generación Total [MWh]	8643	8457	8412	8429	8526	9010	9561	9831	10061	10117	10139	10086	10115	10184	10083	9979	9381	8913	9289	9551	9322	9349	9289	8979	225.705

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

[illegible][illegible]

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

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
jueves, 3 de abril de 2025	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
Costos Operación	262	263	263	263	271	273	280	283	278	120	56	52	48	48	49	48	47	45	83	245	255	260	258	251	4.303
Costos Encendido/Detención	5	0	0	0	3	0	1	0	4	20	19	0	0	0	0	0	0	0	106	61	3	0	0	2	222
Costos Totales [kUSD]	267	263	263	263	274	273	281	283	281	140	74	52	48	48	49	48	47	45	189	306	258	260	258	253	4.525
Costo Marginal Quillota 220 kv	89,1	89,4	88,8	88,8	89,4	89,4	93,8	94,4	89,4	58,3	33,7	19,4	19,2	19,4	21,4	18,9	12,4	4,6	39,7	70,7	84,6	84,6	84,6	84,6	61,19
Pérdidas [MWh]	212	203	216	219	224	233	255	241	172	157	258	253	249	254	253	245	200	168	150	182	191	185	211	169	5.102
Consumos Propios [MWh]	295	295	295	295	296	296	297	298	297	279	254	254	254	254	254	254	253	253	277	296	297	297	297	295	6.731
Demanda Total [MWh]	8135	7959	7901	7916	8006	8480	9009	9291	9592	9681	9626	9579	9612	9677	9577	9481	8927	8492	8862	9073	8833	8868	8781	8514	213.871
Generación Total [MWh]	8643	8457	8412	8429	8526	9010	9561	9831	10061	10117	10139	10086	10115	10184	10083	9979	9381	8913	9289	9551	9322	9349	9289	8979	225.705

TOCOPILLA-U16_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	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
----------------------------	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---

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

KELAR-TG12_TG1+TG2+TV1_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
KELAR-TG12_TG1+TG2+TV1_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
KELAR-TG12_TG1+TG2+TV1_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
KELAR-TG12_TG1+TG2+TV1_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
KELAR-TG2_TG2_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
KELAR-TG2_TG2_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
KELAR-TG2_TG2_GN_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
KELAR-TG2_TG2_GN_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
KELAR-TG2_TG2_GN_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
KELAR-TG2_TG2_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
KELAR-TG2_TG2_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
KELAR-TG2_TG2_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
KELAR-TG2_TG2_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
KELAR-TG2_TG2_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
KELAR-TG2_TG2_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
KELAR-TG2_TG2+0.5TV_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
KELAR-TG2_TG2+0.5TV_GN_A	0	0	0	0	0	0	297	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
KELAR-TG2_TG2+0.5TV_GN_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
KELAR-TG2_TG2+0.5TV_GN_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
KELAR-TG2_TG2+0.5TV_GN_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
KELAR-TG2_TG2+0.5TV_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
KELAR-TG2_TG2+0.5TV_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
KELAR-TG2_TG2+0.5TV_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
KELAR-TG2_TG2+0.5TV_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
KELAR-TG2_TG2+0.5TV_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
KELAR-TG2_TG2+0.5TV_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ANGAMOS-ANG1_CAR	277	277	277	277	277	277	277	277	277	87	80	80	80	80	80	80	80	80	80	277	277	277	277	277
ANGAMOS-ANG2_CAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
COCHRANE-CCH1_CAR	275	275	275	275	275	275	275	275	275	60	60	60	60	60	60	60	60	60	60	275	275	275	275	275
COCHRANE-CCH2_CAR	275	275	275	275	275	275	275	275	275	108	60	60	60	60	60	60	60	60	60	275	275	275	275	275
MEJILLONES-CTM1_CAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
MEJILLONES-CTM2_CAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
MEJILLONES-CTM3_TG1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
MEJILLONES-CTM3_TG1_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
MEJILLONES-CTM3_TG1_GN_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
MEJILLONES-CTM3_TG1_GN_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
MEJILLONES-CTM3_TG1_GN_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
MEJILLONES-CTM3_TG1_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
MEJILLONES-CTM3_TG1_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
MEJILLONES-CTM3_TG1_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
MEJILLONES-CTM3_TG1_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
MEJILLONES-CTM3_TG1_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
MEJILLONES-CTM3_TG1_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
MEJILLONES-CTM3_TG1+TV1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
MEJILLONES-CTM3_TG1+TV1_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
MEJILLONES-CTM3_TG1+TV1_GN_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
MEJILLONES-CTM3_TG1+TV1_GN_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
MEJILLONES-CTM3_TG1+TV1_GN_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
MEJILLONES-CTM3_TG1+TV1_GNL_A	246	246	246	246	246	246	246	246	246	214	0	0	0	0	0	0	0	0	91	246	246	246	246	246

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

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
jueves, 3 de abril de 2025	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
Costos Operación	262	263	263	263	271	273	280	283	278	120	56	52	48	48	49	48	47	45	83	245	255	260	258	251	4.303
Costos Encendido/Detención	5	0	0	0	3	0	1	0	4	20	19	0	0	0	0	0	0	0	106	61	3	0	0	2	222
Costos Totales [kUSD]	267	263	263	263	274	273	281	283	281	140	74	52	48	48	49	48	47	45	189	306	258	260	258	253	4.525
Costo Marginal Quillota 220 kv	89,1	89,4	88,8	88,8	89,4	89,4	93,8	94,4	89,4	58,3	33,7	19,4	19,2	19,4	21,4	18,9	12,4	4,6	39,7	70,7	84,6	84,6	84,6	84,6	61,19
Pérdidas [MWh]	212	203	216	219	224	233	255	241	172	157	258	253	249	254	253	245	200	168	150	182	191	185	211	169	5.102
Consumos Propios [MWh]	295	295	295	295	296	296	297	298	297	279	254	254	254	254	254	254	253	253	277	296	297	297	297	295	6.731
Demanda Total [MWh]	8135	7959	7901	7916	8006	8480	9009	9291	9592	9681	9626	9579	9612	9677	9577	9481	8927	8492	8862	9073	8833	8868	8781	8514	213.871
Generación Total [MWh]	8643	8457	8412	8429	8526	9010	9561	9831	10061	10117	10139	10086	10115	10184	10083	9979	9381	8913	9289	9551	9322	9349	9289	8979	225.705

[illegible]

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

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
jueves, 3 de abril de 2025	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
Costos Operación	262	263	263	263	271	273	280	283	278	120	56	52	48	48	49	48	47	45	83	245	255	260	258	251	4.303
Costos Encendido/Detención	5	0	0	0	3	0	1	0	4	20	19	0	0	0	0	0	0	0	106	61	3	0	0	2	222
Costos Totales [kUSD]	267	263	263	263	274	273	281	283	281	140	74	52	48	48	49	48	47	45	189	306	258	260	258	253	4.525
Costo Marginal Quillota 220 kv	89,1	89,4	88,8	88,8	89,4	89,4	93,8	94,4	89,4	58,3	33,7	19,4	19,2	19,4	21,4	18,9	12,4	4,6	39,7	70,7	84,6	84,6	84,6	84,6	61,19
Pérdidas [MWh]	212	203	216	219	224	233	255	241	172	157	258	253	249	254	253	245	200	168	150	182	191	185	211	169	5.102
Consumos Propios [MWh]	295	295	295	295	296	296	297	298	297	279	254	254	254	254	254	254	253	253	277	296	297	297	297	295	6.731
Demanda Total [MWh]	8135	7959	7901	7916	8006	8480	9009	9291	9592	9681	9626	9579	9612	9677	9577	9481	8927	8492	8862	9073	8833	8868	8781	8514	213.871
Generación Total [MWh]	8643	8457	8412	8429	8526	9010	9561	9831	10061	10117	10139	10086	10115	10184	10083	9979	9381	8913	9289	9551	9322	9349	9289	8979	225.705

[illegible]

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

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
jueves, 3 de abril de 2025	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
Costos Operación	262	263	263	263	271	273	280	283	278	120	56	52	48	48	49	48	47	45	83	245	255	260	258	251	4.303
Costos Encendido/Detención	5	0	0	0	3	0	1	0	4	20	19	0	0	0	0	0	0	106	61	3	0	0	0	2	222
Costos Totales [kUSD]	267	263	263	263	274	273	281	283	281	140	74	52	48	48	49	48	47	45	189	306	258	260	258	253	4.525
Costo Marginal Quillota 220 kV	89,1	89,4	88,8	88,8	89,4	89,4	93,8	94,4	89,4	58,3	33,7	19,4	19,2	19,4	21,4	18,9	12,4	4,6	39,7	70,7	84,6	84,6	84,6	84,6	61,19
Pérdidas [MWh]	212	203	216	219	224	233	255	241	172	157	258	253	249	254	253	245	200	168	150	182	191	185	211	169	5.102
Consumos Propios [MWh]	295	295	295	295	296	296	297	298	297	279	254	254	254	254	254	254	253	253	277	296	297	297	297	295	6.731
Demanda Total [MWh]	8135	7959	7901	7916	8006	8480	9009	9291	9592	9681	9626	9579	9612	9677	9577	9481	8927	8492	8862	9073	8833	8868	8781	8514	213.871
Generación Total [MWh]	8643	8457	8412	8429	8526	9010	9561	9831	10061	10117	10139	10086	10115	10184	10083	9979	9381	8913	9289	9551	9322	9349	9289	8979	225.705

[illegible]

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

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
jueves, 3 de abril de 2025	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
Costos Operación	262	263	263	263	271	273	280	283	278	120	56	52	48	48	49	48	47	45	83	245	255	260	258	251	4.303
Costos Encendido/Detención	5	0	0	0	3	0	1	0	4	20	19	0	0	0	0	0	0	0	106	61	3	0	0	2	222
Costos Totales [kUSD]	267	263	263	263	274	273	281	283	281	140	74	52	48	48	49	48	47	45	189	306	258	260	258	253	4.525
Costo Marginal Quillota 220 kv	89,1	89,4	88,8	88,8	89,4	89,4	93,8	94,4	89,4	58,3	33,7	19,4	19,2	19,4	21,4	18,9	12,4	4,6	39,7	70,7	84,6	84,6	84,6	84,6	61,19
Pérdidas [MWh]	212	203	216	219	224	233	255	241	172	157	258	253	249	254	253	245	200	168	150	182	191	185	211	169	5.102
Consumos Propios [MWh]	295	295	295	295	296	296	297	298	297	279	254	254	254	254	254	254	253	253	277	296	297	297	297	295	6.731
Demanda Total [MWh]	8135	7959	7901	7916	8006	8480	9009	9291	9592	9681	9626	9579	9612	9677	9577	9481	8927	8492	8862	9073	8833	8868	8781	8514	213.871
Generación Total [MWh]	8643	8457	8412	8429	8526	9010	9561	9831	10061	10117	10139	10086	10115	10184	10083	9979	9381	8913	9289	9551	9322	9349	9289	8979	225.705

[illegible]

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

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
jueves, 3 de abril de 2025	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
Costos Operación	262	263	263	263	271	273	280	283	278	120	56	52	48	48	49	48	47	45	83	245	255	260	258	251	4.303
Costos Encendido/Detención	5	0	0	0	3	0	1	0	4	20	19	0	0	0	0	0	0	0	106	61	3	0	0	2	222
Costos Totales [kUSD]	267	263	263	263	274	273	281	283	281	140	74	52	48	48	49	48	47	45	189	306	258	260	258	253	4.525
Costo Marginal Quillota 220 kv	89,1	89,4	88,8	88,8	89,4	89,4	93,8	94,4	89,4	58,3	33,7	19,4	19,2	19,4	21,4	18,9	12,4	4,6	39,7	70,7	84,6	84,6	84,6	84,6	61,19
Pérdidas [MWh]	212	203	216	219	224	233	255	241	172	157	258	253	249	254	253	245	200	168	150	182	191	185	211	169	5.102
Consumos Propios [MWh]	295	295	295	295	296	296	297	298	297	279	254	254	254	254	254	254	253	253	277	296	297	297	297	295	6.731
Demanda Total [MWh]	8135	7959	7901	7916	8006	8480	9009	9291	9592	9681	9626	9579	9612	9677	9577	9481	8927	8492	8862	9073	8833	8868	8781	8514	213.871
Generación Total [MWh]	8643	8457	8412	8429	8526	9010	9561	9831	10061	10117	10139	10086	10115	10184	10083	9979	9381	8913	9289	9551	9322	9349	9289	8979	225.705

[illegible]

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

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
jueves, 3 de abril de 2025	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
Costos Operación	262	263	263	263	271	273	280	283	278	120	56	52	48	48	49	48	47	45	83	245	255	260	258	251	4.303
Costos Encendido/Detención	5	0	0	0	3	0	1	0	4	20	19	0	0	0	0	0	0	0	106	61	3	0	0	2	222
Costos Totales [kUSD]	267	263	263	263	274	273	281	283	281	140	74	52	48	48	49	48	47	45	189	306	258	260	258	253	4.525
Costo Marginal Quillota 220 kv	89,1	89,4	88,8	88,8	89,4	89,4	93,8	94,4	89,4	58,3	33,7	19,4	19,2	19,4	21,4	18,9	12,4	4,6	39,7	70,7	84,6	84,6	84,6	84,6	61,19
Pérdidas [MWh]	212	203	216	219	224	233	255	241	172	157	258	253	249	254	253	245	200	168	150	182	191	185	211	169	5.102
Consumos Propios [MWh]	295	295	295	295	296	296	297	298	297	279	254	254	254	254	254	254	253	253	277	296	297	297	297	295	6.731
Demanda Total [MWh]	8135	7959	7901	7916	8006	8480	9009	9291	9592	9681	9626	9579	9612	9677	9577	9481	8927	8492	8862	9073	8833	8868	8781	8514	213.871
Generación Total [MWh]	8643	8457	8412	8429	8526	9010	9561	9831	10061	10117	10139	10086	10115	10184	10083	9979	9381	8913	9289	9551	9322	9349	9289	8979	225.705

SANISIDRO-1_TG1+TV1+FA1_GN_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
SANISIDRO-1_TG1+TV1+FA1_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
SANISIDRO-1_TG1+TV1+FA1_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
SANISIDRO-1_TG1+TV1+FA1_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
SANISIDRO-1_TG1+TV1+FA1_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
SANISIDRO-1_TG1+TV1+FA1_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
SANISIDRO-1_TG1+TV1+FA1_GNL_F	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
SANISIDRO-1_TG1+TV1+FA1_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
SANISIDRO-2_TG1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
SANISIDRO-2_TG1_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
SANISIDRO-2_TG1_GN_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
SANISIDRO-2_TG1_GN_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
SANISIDRO-2_TG1_GN_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
SANISIDRO-2_TG1_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
SANISIDRO-2_TG1_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
SANISIDRO-2_TG1_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
SANISIDRO-2_TG1_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
SANISIDRO-2_TG1_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
SANISIDRO-2_TG1_GNL_F	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
SANISIDRO-2_TG1_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
SANISIDRO-2_TG1+TV1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
SANISIDRO-2_TG1+TV1_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
SANISIDRO-2_TG1+TV1_GN_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
SANISIDRO-2_TG1+TV1_GN_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
SANISIDRO-2_TG1+TV1_GN_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
SANISIDRO-2_TG1+TV1_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
SANISIDRO-2_TG1+TV1_GNL_B	0	0	0	0	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
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
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
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
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
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
SANISIDRO-2_TG1+TV1_FSTVU_GN_A	354	370	370	370	370	370	370	370	370	239	0	0	0	0	0	0	192	370	370	370	370	346
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
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
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
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
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
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
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
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
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
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
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
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
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
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
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

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

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
jueves, 3 de abril de 2025	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
Costos Operación	262	263	263	263	271	273	280	283	278	120	56	52	48	48	49	48	47	45	83	245	255	260	258	251	4.303
Costos Encendido/Detención	5	0	0	0	3	0	1	0	4	20	19	0	0	0	0	0	0	0	106	61	3	0	0	2	222
Costos Totales [kUSD]	267	263	263	263	274	273	281	283	281	140	74	52	48	48	49	48	47	45	189	306	258	260	258	253	4.525
Costo Marginal Quillota 220 kv	89,1	89,4	88,8	88,8	89,4	89,4	93,8	94,4	89,4	58,3	33,7	19,4	19,2	19,4	21,4	18,9	12,4	4,6	39,7	70,7	84,6	84,6	84,6	84,6	61,19
Pérdidas [MWh]	212	203	216	219	224	233	255	241	172	157	258	253	249	254	253	245	200	168	150	182	191	185	211	169	5.102
Consumos Propios [MWh]	295	295	295	295	296	296	297	298	297	279	254	254	254	254	254	254	253	253	277	296	297	297	297	295	6.731
Demanda Total [MWh]	8135	7959	7901	7916	8006	8480	9009	9291	9592	9681	9626	9579	9612	9677	9577	9481	8927	8492	8862	9073	8833	8868	8781	8514	213.871
Generación Total [MWh]	8643	8457	8412	8429	8526	9010	9561	9831	10061	10117	10139	10086	10115	10184	10083	9979	9381	8913	9289	9551	9322	9349	9289	8979	225.705

[illegible]

03-04-2025 09-04-2025

[illegible]

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

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
jueves, 3 de abril de 2025	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
Costos Operación	262	263	263	263	271	273	280	283	278	120	56	52	48	48	49	48	47	45	83	245	255	260	258	251	4.303
Costos Encendido/Detención	5	0	0	0	3	0	1	0	4	20	19	0	0	0	0	0	0	0	106	61	3	0	0	2	222
Costos Totales [kUSD]	267	263	263	263	274	273	281	283	281	140	74	52	48	48	49	48	47	45	189	306	258	260	258	253	4.525
Costo Marginal Quillota 220 kV	89,1	89,4	88,8	88,8	89,4	89,4	93,8	94,4	89,4	58,3	33,7	19,4	19,2	19,4	21,4	18,9	12,4	4,6	39,7	70,7	84,6	84,6	84,6	84,6	61,19
Pérdidas [MWh]	212	203	216	219	224	233	255	241	172	157	258	253	249	254	253	245	200	168	150	182	191	185	211	169	5.102
Consumos Propios [MWh]	295	295	295	295	296	296	297	298	297	279	254	254	254	254	254	254	253	253	277	296	297	297	297	295	6.731
Demanda Total [MWh]	8135	7959	7901	7916	8006	8480	9009	9291	9592	9681	9626	9579	9612	9677	9577	9481	8927	8492	8862	9073	8833	8868	8781	8514	213.871
Generación Total [MWh]	8643	8457	8412	8429	8526	9010	9561	9831	10061	10117	10139	10086	10115	10184	10083	9979	9381	8913	9289	9551	9322	9349	9289	8979	225.705

[illegible]

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL																									
Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																									
jueves, 3 de abril de 2025	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
Costos Operación	262	263	263	263	271	273	280	283	278	120	56	52	48	48	49	48	47	45	83	245	255	260	258	251	4.303
Costos Encendido/Detención	5	0	0	0	3	0	1	0	4	20	19	0	0	0	0	0	0	0	106	61	3	0	0	2	222
Costos Totales [kUSD]	267	263	263	263	274	273	281	283	281	140	74	52	48	48	49	48	47	45	189	306	258	260	258	253	4.525
Costo Marginal Quillota 220 kV	89,1	89,4	88,8	88,8	89,4	89,4	93,8	94,4	89,4	58,3	33,7	19,4	19,2	19,4	21,4	18,9	12,4	4,6	39,7	70,7	84,6	84,6	84,6	84,6	61,19
Pérdidas [MWh]	212	203	216	219	224	233	255	241	172	157	258	253	249	254	253	245	200	168	150	182	191	185	211	169	5.102
Consumos Propios [MWh]	295	295	295	295	296	296	297	298	297	279	254	254	254	254	254	254	253	253	277	296	297	297	297	295	6.731
Demanda Total [MWh]	8135	7959	7901	7916	8006	8480	9009	9291	9592	9681	9626	9579	9612	9677	9577	9481	8927	8492	8862	9073	8833	8868	8781	8514	213.871
Generación Total [MWh]	8643	8457	8412	8429	8526	9010	9561	9831	10061	10117	10139	10086	10115	10184	10083	9979	9381	8913	9289	9551	9322	9349	9289	8979	225.705

CANDELARIA-2_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CANDELARIA-2_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CANDELARIA-2_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CANDELARIA-2_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CANDELARIA-2_GNL_F	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CANDELARIA-2_GNL_G	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CANDELARIA-2_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
EPACIFICO_COGEN	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	374
ESPERANZA-DS1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ESPERANZA-DS2_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ESPERANZA-TG1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
TENO_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	0	0	0	0	0	1
TENOGAS_GLP	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CEMENTOSBIOBIO_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CEMENTOSBIOBIO_FO6	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
LICANTEN_BL1_COGEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
LICANTEN_BL1+BL2_COGEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CONSTITUCION_DIESEL	0	0	0	0	0	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2
MAULE_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
VINALES_BL1_COGEN	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	240
VINALES_BL1+BL2_COGEN	12	12	12	12	12	12	12	12	12	2	12	0	0	0	0	0	0	0	10	12	12	12	12	12	193
CELCO_BL1_COGEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CELCO_BL1+BL2_COGEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
SANJAVIER-1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
SANJAVIER-2_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
LINARES_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
SANGREGORIO_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
NUEVAALDEA_BL1_COGEN	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	168
NUEVAALDEA_BL1+BL2_COGEN	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	888
NUEVAALDEA_BL1+BL2+BL3_COGEN	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	1	0	7	7	7	0	0	7	7	7	7	7	7	141
NUEVAALDEA-2_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
LAJAEVE-1_COGEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
LAJAEVE-2_COGEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
MASISA_COGEN	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	6	6	6	6	6	6	6	6	6	11	11	11	11	11	215
SANTALIDIA_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
LOSPINOS_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
LOGGUINDOS_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
LOGGUINDOS-2_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
SANTAFAE_BL1_COGEN	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	516
SANTAFAE_BL1+BL2_COGEN	19	19	19	19	19	19	19	19	19	18	16	0	0	0	0	0	0	0	19	19	19	19	19	19	316
SANTAFAE_BL1+BL2+BL3_COGEN	16	16	16	16	16	16	16	16	16	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	16	16	16	16	16	226
SANTAFAE_BL1+BL2+BL3+BL4_COGEN	11	11	11	11	11	11	11	11	11	0	0	0	0	0	0	0	0	0	11	11	11	11	11	11	152
CMPCSANTAFAE_COGEN	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	120
CMPLAJA_BL1_COGEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CMPLAJA_BL1+BL2_COGEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CMPLAJA_BL1+BL2+BL3_COGEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CMPLAJA_BL1+BL2+BL3+BL4_COGEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CMPLAJA_BL1+BL2+BL3+BL4+BL5_COGEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CMPCPACIFICO_BL1_COGEN	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	4	12	12	12	12	12	12	280

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

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
jueves, 3 de abril de 2025	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
Costos Operación	262	263	263	263	271	273	280	283	278	120	56	52	48	48	49	48	47	45	83	245	255	260	258	251	4.303
Costos Encendido/Detención	5	0	0	0	3	0	1	0	4	20	19	0	0	0	0	0	0	106	61	3	0	0	2	222	
Costos Totales [kUSD]	267	263	263	263	274	273	281	283	281	140	74	52	48	48	49	48	47	45	189	306	258	260	258	253	4.525
Costo Marginal Quillota 220 kV	89,1	89,4	88,8	88,8	89,4	89,4	93,8	94,4	89,4	58,3	33,7	19,4	19,2	19,4	21,4	18,9	12,4	4,6	39,7	70,7	84,6	84,6	84,6	84,6	61,19
Pérdidas [MWh]	212	203	216	219	224	233	255	241	172	157	258	253	249	254	253	245	200	168	150	182	191	185	211	169	5.102
Consumos Propios [MWh]	295	295	295	295	296	296	297	298	297	279	254	254	254	254	254	253	253	277	296	297	297	297	295	6.731	
Demanda Total [MWh]	8135	7959	7901	7916	8006	8480	9009	9291	9592	9681	9626	9579	9612	9677	9577	9481	8927	8492	8862	9073	8833	8868	8781	8514	213.871
Generación Total [MWh]	8643	8457	8412	8429	8526	9010	9561	9831	10061	10117	10139	10086	10115	10184	10083	9979	9381	8913	9289	9551	9322	9349	9289	8979	225.705

[illegible]

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

[illegible][illegible]

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
jueves, 3 de abril de 2025	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
Costos Operación	262	263	263	263	271	273	280	283	278	120	56	52	48	48	49	48	47	45	83	245	255	260	258	251	4.303
Costos Encendido/Detención	5	0	0	0	3	0	1	0	4	20	19	0	0	0	0	0	0	0	106	61	3	0	0	2	222
Costos Totales [kUSD]	267	263	263	263	274	273	281	283	281	140	74	52	48	48	49	48	47	45	189	306	258	260	258	253	4.525
Costo Marginal Quillota 220 kV	89,1	89,4	88,8	88,8	89,4	89,4	93,8	94,4	89,4	58,3	33,7	19,4	19,2	19,4	21,4	18,9	12,4	4,6	39,7	70,7	84,6	84,6	84,6	84,6	61,19
Pérdidas [MWh]	212	203	216	219	224	233	255	241	172	157	258	253	249	254	253	245	200	168	150	182	191	185	211	169	5.102
Consumos Propios [MWh]	295	295	295	295	296	296	297	298	297	279	254	254	254	254	254	254	253	253	277	296	297	297	297	295	6.731
Demanda Total [MWh]	8135	7959	7901	7916	8006	8480	9009	9291	9592	9681	9626	9579	9612	9677	9577	9481	8927	8492	8862	9073	8833	8868	8781	8514	213.871
Generación Total [MWh]	8643	8457	8412	8429	8526	9010	9561	9831	10061	10117	10139	10086	10115	10184	10083	9979	9381	8913	9289	9551	9322	9349	9289	8979	225.705
ANGOSTURA-2	77	77	77	77	77	77	77	77	77	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	77	0	770
ANGOSTURA-3	24	24	0	0	0	24	29	24	24	39	39	39	39	39	39	39	39	39	39	39	39	0	39	688	
CANUTILLAR-1	86	86	86	86	86	86	86	86	0	50	50	50	60	60	60	70	70	70	80	0	68	68	59	59	1561
CANUTILLAR-2	86	86	86	86	86	86	86	86	0	50	50	50	60	60	60	70	70	70	80	0	68	86	59	59	1579

ANEXO N°2

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

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT.DIA	DMAx	DMED	
																									MWh	MWh/h	MWh/h	
CHAPIQUINA	4.5	4.5	4.5	4.5	4.5	4.5	4.3	4.0	3.3	3.1	3.0	3.0	3.0	3.0	2.7	1.9	2.0	2.0	2.3	3.0	3.1	7.9	8.0	8.0	94.7	8.0	3.9	
COSAPILLA	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	9.5	0.4	0.4	
ELTORON2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
CAVANCHA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
ALTOHOSPICIO	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	22.8	1.0	1.0	
SANTAROSA	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.4	0.4	0.4	0.5	0.4	0.5	0.4	0.4	0.4	0.4	0.5	0.5	0.4	10.9	0.5	0.5	
RIOHUASCO	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.1	1.0	1.3	1.9	1.8	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	33.0	1.9	1.4	
PUCLARO	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	6.8	0.5	0.3	
LOSMOLLES	3.9	3.2	4.3	4.1	4.1	4.1	3.8	4.4	4.1	0.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	6.3	7.5	7.6	7.6	66.1	7.6	2.8	
LAPALOMA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
CH-HORNITOS	17.4	17.4	17.4	17.4	17.4	17.3	17.3	17.3	17.3	17.2	17.2	17.1	17.1	17.0	17.1	17.1	17.1	17.1	17.1	17.2	17.4	17.6	17.6	17.8	414.9	17.8	17.3	
JUNCALITO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
ELTARTARO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
JUNCAL	8.8	8.8	8.9	8.9	9.0	10.0	11.7	12.1	12.0	10.4	10.2	10.9	10.9	10.8	9.9	9.9	9.9	9.9	10.2	11.0	10.9	10.9	10.9	10.9	10.9	247.8	12.1	10.3
BLANCO	11.1	11.0	10.9	10.8	10.8	10.8	10.9	10.7	10.6	10.6	10.5	10.9	10.9	10.8	10.9	10.7	10.5	10.5	10.6	10.6	11.0	12.0	13.8	14.8	266.7	14.8	11.1	
LOSQUILOS	18.4	17.6	17.4	16.6	16.6	16.6	16.0	17.5	17.2	19.4	18.9	17.1	18.7	18.5	18.3	17.6	17.6	17.3	17.4	17.4	18.4	18.6	19.0	19.2	427.3	19.4	17.8	
CHACABUQUITO	7.1	7.1	7.1	7.1	7.1	7.1	7.1	7.1	7.1	9.4	8.6	9.7	7.1	7.1	7.1	7.1	7.1	7.1	7.1	7.1	7.1	7.1	10.8	8.4	181.8	10.8	7.6	
SAUCEANDES	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	7.3	0.3	0.3	
CARENA	7.1	7.1	7.1	7.1	7.1	7.1	7.1	7.1	7.1	7.1	7.1	6.6	6.2	6.4	6.5	6.9	7.0	7.1	7.1	7.0	7.1	7.1	7.1	7.1	167.3	7.1	7.0	
MINI_ARRAYAN	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.3	0.3	0.4	0.4	5.5	0.4	0.2	
ALFALFAL	72.6	72.6	74.2	74.2	72.7	72.0	72.0	72.0	52.9	52.9	72.0	72.0	72.0	72.0	72.0	72.0	72.0	72.0	72.0	72.0	72.0	72.0	72.0	72.0	1696.0	74.2	70.7	
ALFALFAL-2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
LAS-LAJAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
MAITENES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
LABIFURCADA	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.2	0.2	3.8	0.2	0.2	
CALIBORO	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	21.1	0.9	0.9	
MALLARAUCO	3.4	3.4	3.4	3.4	3.4	3.4	3.4	3.4	3.4	3.4	3.4	1.2	2.3	2.9	2.9	3.0	3.3	3.4	3.4	3.4	3.4	3.4	3.4	3.4	77.2	3.4	3.2	
COYA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
CHACAYES	34.1	30.3	30.3	30.3	30.4	30.2	29.8	30.4	29.9	26.8	25.0	25.3	25.3	25.2	25.3	25.3	25.3	25.3	25.3	52.3	56.0	56.8	47.9	33.4	776.2	56.8	32.3	
SAUZAL	33.7	31.4	27.8	23.6	22.9	22.3	20.5	22.2	20.4	16.9	16.8	17.7	16.2	13.7	16.3	16.3	16.3	16.1	17.5	18.4	23.2	24.6	26.1	35.9	516.9	35.9	21.5	
CIPRESILLOS	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.8	1.8	0.3	0.0	0.0	0.0	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	37.1	1.9	1.5	
SAUZAL 60 HZ	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
SAUZALITO	7.0	6.4	6.1	4.4	4.6	4.2	3.9	4.3	4.2	2.5	2.8	2.9	3.0	1.8	2.5	2.5	2.7	2.4	3.0	2.6	3.7	3.8	3.5	2.9	87.7	7.0	3.7	
LA-COMPAÑIA-II	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.3	1.1	1.2	1.2	1.2	1.1	1.0	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	29.7	1.4	1.2	
LAHIGUERA	39.7	36.8	31.1	29.0	29.0	28.8	29.6	34.3	31.4	32.9	30.1	29.0	31.0	26.3	28.7	27.5	27.8	25.4	27.4	33.5	34.3	28.6	23.3	23.1	718.2	39.7	29.9	
LACONFLUENCIA	28.0	25.1	1.2	0.0	0.0	3.8	24.9	38.7	52.0	53.2	53.9	0.5	0.0	0.0	9.6	48.7	48.4	4.6	0.0	36.3	46.4	37.1	25.4	0.0	537.8	53.9	22.4	
ELPASO	9.1	5.3	5.3	5.1	5.3	5.3	14.4	12.7	7.5	7.2	7.5	7.8	7.5	7.5	7.5	7.5	5.8	5.5	5.4	5.8	12.3	15.1	13.0	13.4	198.6	15.1	8.3	
SANANDRES	8.2	8.6	8.5	7.5	7.3	7.5	7.6	7.6	7.6	7.1	6.7	7.0	6.7	6.7	4.6	0.0	0.0	0.0	0.0	14.9	10.3	7.9	7.0	149.3	14.9	6.2		
CONVENTOVIEJO	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	35.1	1.5	1.5	
LAMONTANA-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
LAMONTANA-2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
CUMPEO	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	2.0	2.0	2.0	1.8	1.9	1.3	1.0	2.1	2.0	1.9	2.0	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	44.5	2.1	1.9	
CORRALES	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.2	0.8	0.9	1.0	1.0	2.7	2.9	2.9	2.9	2.9	59.4	2.9	2.5	
ROBLERIA	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	0.9	1.0	1.0	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	18.5	1.0	0.8	
LIRCAY	11.0	11.0	11.1	11.2	11.2	11.3	11.3	11.4	11.3	11.1	11.2	11.3	11.1	11.2	11.1	10.8	10.0	8.2	7.5	11.4	10.9	10.9	10.9	10.9	259.3	11.4	10.8	
MARIPOSAS	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.1	2.1	2.1	2.0	2.0	2.1	2.1	2.0	2.1	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	49.1	2.1	2.0	
PROVIDENCIA	2.2	2.1	2.0	2.0	2.1	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.1	1.2	2.4	2.2	2.1	1.3	1.2	1.1	1.1	1.2	2.1	2.2	2.1	2.2	45.8	2.4	1.9	
MCHDOSAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
PURISIMA	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	2.2	0.1	0.1	
ELGALPON	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	9.2	0.4	0.4	
RIOCOLORADO	1.7	1.7	1.7	1.6	1.7	1.7	1.7	1.7	1.8	1.6	1.7	1.7	1.7	1.8	1.6	1.6	1.7	1.7	1.6	1.6	1.5							

RESUMEN DIARIO DE OPERACION DEL SEN

03-04-2025

13-04-2025

[illegible]

RESUMEN DIARIO DE OPERACION DEL SEN

03-04-2025

03-04-2025

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

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT.DIA	DMAX	DMED
																									MWh	MWhh	MWhh
PFV-LAHUAYCA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,7	4,4	6,5	2,6	0,0	0,3	6,3	8,3	8,4	6,4	2,7	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	46,8	8,4	1,9
PFV-CALAMA-1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	3,5	7,5	8,0	7,7	8,2	8,5	8,4	8,5	8,5	8,0	4,8	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	81,9	8,5	3,4
PFV-SANPEDRO-GPG	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	17,9	46,4	70,1	74,8	78,6	81,4	63,2	63,4	70,8	51,7	24,3	1,8	0,0	0,0	0,0	0,0	644,5	81,4	26,9
PFV-VICTORIA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,8	5,6	7,5	7,6	7,9	8,1	7,5	8,0	8,0	7,7	4,1	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	74,1	8,1	3,1
PFV-USYA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	4,6	14,5	11,7	10,4	16,3	13,3	29,2	22,1	2,7	9,7	8,5	0,8	0,0	0,0	0,0	0,0	143,9	29,2	6,0
PFV-JAMA-1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	6,1	12,4	11,9	11,8	6,2	13,2	15,5	16,6	15,7	13,2	7,1	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	130,1	16,6	5,4
PFV-JAMA-2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	3,9	7,6	7,3	7,1	3,8	8,4	10,0	10,5	10,1	8,4	4,3	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	81,6	10,5	3,4
PFV-AZABACHE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	17,2	40,5	50,2	49,8	52,9	53,6	36,2	35,0	35,0	35,0	27,7	1,9	0,0	0,0	0,0	0,0	435,0	53,6	18,1
PMGD-PFV-CHANAR-DEL-VERANO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	1,6	2,2	2,2	2,2	2,3	2,2	2,3	2,3	2,1	1,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	20,9	2,3	0,9
PFV-SOL-DEL-DESIERTO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PFV-TAMAYA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	19,7	40,7	29,9	34,4	30,0	29,9	29,8	29,9	29,9	29,9	21,3	2,5	0,0	0,0	0,0	0,0	327,8	40,7	13,7
PFV-MARIAELENA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PFV-TAIRA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	42,3	114,6	145,2	138,0	166,7	170,0	145,7	118,2	101,4	80,7	53,3	4,2	0,0	0,0	0,0	0,0	1280,4	170,0	53,3
PFV-CEME-1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,0	38,0	108,0	197,0	99,0	0,0	0,0	13,0	50,0	86,0	86,0	42,0	6,0	0,0	0,0	0,0	0,0	726,0	197,0	30,3
PFV-LA-CRUZ-SOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	10,1	29,8	34,0	42,8	44,7	45,9	38,8	32,0	26,9	21,6	14,6	1,8	0,0	0,0	0,0	0,0	342,8	45,9	14,3
PFV-COYA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	25,6	40,5	40,1	52,0	40,1	40,0	40,1	64,9	75,1	75,1	56,8	4,7	0,0	0,0	0,0	0,0	555,0	75,1	23,1
PFV-LASSALINAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	48,4	117,7	163,3	171,1	171,9	174,3	148,3	124,1	106,5	91,0	49,8	3,3	0,0	0,0	0,0	0,0	1370,2	174,3	57,1
PFV-FINISTERRAE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	51,1	138,0	149,8	189,8	191,5	213,3	182,0	153,4	142,4	126,9	79,7	10,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1628,3	213,3	67,6
PFV-VALLE-DEL-SOL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	27,6	77,6	106,9	112,4	101,9	119,2	112,0	93,6	88,0	71,2	37,5	4,6	0,0	0,0	0,0	0,0	952,6	119,2	39,7
PFV-PUERTOSECO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2,3	7,2	7,9	7,6	8,3	8,4	8,5	8,6	8,7	8,4	6,2	0,6	0,0	0,0	0,0	0,0	82,7	8,7	3,4
PFV-PMGD-QUETENA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,7	5,3	7,3	7,9	8,4	8,5	8,3	8,5	8,4	6,9	2,8	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	74,2	8,5	3,1
PFV-CERRODOMINADOR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	18,1	56,3	81,5	81,2	79,4	82,2	73,3	61,3	51,1	41,7	27,2	2,5	0,0	0,0	0,0	0,0	655,9	82,2	27,3
PMGD-PFV-ELENA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	8,9	35,4	48,2	46,5	49,6	57,2	48,8	41,4	34,4	28,4	18,3	2,0	0,0	0,0	0,0	0,0	419,1	57,2	17,5
PFV-BOLERO-1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	14,4	66,1	86,5	88,5	88,7	89,7	90,5	79,4	67,6	47,5	33,0	1,8	0,0	0,0	0,0	0,0	753,8	90,5	31,4
PMGD-PFV-TALLADO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2,0	0,2	0,1
PFV-CAPRICORNIO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	23,5	20,0	0,0	18,7	18,0	17,7	16,0	16,1	20,7	22,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	173,4	23,5	7,2
PFV-URIBESOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	4,1	15,5	18,9	20,8	20,6	20,8	20,7	20,3	20,5	19,3	9,8	1,2	0,0	0,0	0,0	0,0	192,5	20,8	8,0
PFV-PAMPA-TIGRE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	24,4	60,9	85,5	91,0	87,8	84,4	76,0	63,1	53,0	43,3	29,3	4,0	0,0	0,0	0,0	0,0	702,5	91,0	29,3
PMGD-PFV-PARQUE-FAROL-SOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,1	0,1	0,1	0,2	0,2	0,1	0,1	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,1	0,2	0,0
PFV-PMGD-LOCKMA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,7	5,7	8,1	3,2	2,4	8,7	8,8	8,5	8,7	8,2	3,4	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	67,5	8,8	2,8
PFV-DOMEYKO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	16,1	59,8	91,1	95,2	93,9	96,9	97,5	95,2	87,3	72,3	25,5	3,2	0,0	0,0	0,0	0,0	833,9	97,5	34,7
PFV-ANDES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	4,8	11,6	16,3	17,2	17,1	16,6	14,9	12,5	10,5	8,9	5,9	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	136,7	17,2	5,7
PFV-ANDES-IA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	18,2	53,0	59,9	61,3	63,5	63,6	62,9	64,3	63,7	49,6	21,4	1,8	0,0	0,0	0,0	0,0	583,3	64,3	24,3
PFV-ANDES-IIB	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	76,6	105,0	117,9	102,1	80,0	40,1	40,1	40,1	40,0	34,2	2,3	0,0	0,0	0,0	0,0	658,3	117,9	27,4
PFV-ANDES-SOLAR-IV	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	75,5	102,8	115,5	101,6	70,0	70,1	64,8	52,8	22,8	1,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	747,1	115,5	31,1
PFV-SOL-DE-LILA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	4,0	13,1	16,3	18,2	19,4	19,2	16,0	15,3	12,4	10,9	8,9	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	154,0	19,4	6,4
PFV-DE-LOS-ANDES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,7	4,4	4,5	4,8	4,8	4,8	4,7	4,9	4,9	4,1	1,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	45,4	4,9	1,9
PFV-SOL-DEL-NORTE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2,3	3,9	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	3,7	1,7	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	39,6	4,0	1,6
PFV-DEL-DESIERTO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2,4	6,7	7,2	7,4	7,3	7,3	7,1	7,4	7,5	6,3	2,7	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	69,4	7,5	2,9
PFV-HUATACONDO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	10,5	36,4	54,3	55,6	60,9	66,4	63,9	52,5	45,4	36,3	18,3	1,5	0,0	0,0	0,0	0,0	501,8	66,4	20,9
PFV-SANTA-ISABEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	21,7	83,5	99,1	100,0	101,7	101,3	98,5	89,1	77,4	63,5	39,6	3,5	0,0	0,0	0,0	0,0	879,0	101,7	36,6
PFV-NUOVO-QUILLAGUA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	12,1	50,3	71,3	71,5	72,5	71,4	70,6	69,8	67,4	32,0	16,7	0,9	0,0	0,0	0,0	0,0	606,8	72,5	25,3
PFV-LA-GRANJA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	19,2	52,7	64,3	84,4	72,6	71,7	81,8	67,7	57,1	45,8	32,5	3,4	0,0	0,0	0,0	0,0	653,4	84,4	27,2
PFV-ATACAMASOLAR-2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	15,2	63,5	16,5	19,4	36,7	50,2	62,7	57,0	55,5	57,9	42,4	3,0	0,0	0,0	0,0	0,0	480,0	63,5	20,0
PFV-ATACAMASOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PFV-BELLAVISTA-1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PFV-LALACKAMA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	9,3	32,3	41,4	42,5	43,2	43,9	40,2	33,4	28,4	23,9	16,7	2,5	0,0	0,0	0,0	0,0	357,4	43,9	14,9
PMGD-PFV-PARANAL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,7	1,5	2,1	2,0	2,0	1,9	1,9	1,8	1,6	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	15,8	2,1	0,7
PMGD-PFV-ARMAZONES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	2,5	3,9	4,2	4,2	4,3	4,3	4,3	4,2	4,0	2,2	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	38,7	4,3	1,6
PFV-LALACKAMA2	0,0	0																									

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

	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-NAN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,2	5,0	5,9	5,9	5,8	5,8	5,9	6,0	6,0	5,6	2,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	55,6	6,0	2,3	
PFV-PMGD-ENCINO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	1,1	1,9	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	1,7	0,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	17,3	2,0	0,7	
PMGD-PFV-ROSARIO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	1,6	2,9	2,9	2,9	2,9	1,8	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	15,3	2,9	0,6	
PFV-PMGD-SANTA-ELIZABETH	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,9	4,7	6,5	6,8	7,0	7,1	7,1	7,1	6,8	6,0	2,6	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	62,6	7,1	2,6	
PFV-PMGD-COINCO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,9	1,5	1,7	1,9	1,9	2,0	2,0	1,9	1,5	0,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	16,0	2,0	0,7	
PFV-CRUCERO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,7	2,3	2,2	2,1	2,1	2,1	2,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	13,5	2,3	0,6	
PFV-LUDERS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,2	0,3	0,3	0,2	0,2	0,1	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,7	0,3	0,1	
PMGD-TER-DIESEL-COYA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
PFV-OVEJERIA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,9	4,8	6,8	6,9	6,7	6,6	6,7	6,9	6,9	6,2	3,0	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	62,8	6,9	2,6	
PMGD-PFV-BELENOS-TILTIL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,0	4,7	7,3	7,5	7,6	7,6	7,7	7,6	7,4	6,4	2,8	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	67,8	7,7	2,8	
PFV-EL-LITRE-II	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,9	5,5	7,5	7,5	7,3	7,2	7,3	7,6	7,6	7,2	3,6	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	69,4	7,6	2,9	
PMGD-PFV-CLEMENTINA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,7	3,6	4,7	4,7	4,6	4,5	4,4	4,5	4,5	3,7	1,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	41,4	4,7	1,7	
PMGD-PFV-COLINA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,1	5,9	8,1	8,2	8,1	8,1	8,0	8,1	8,2	7,4	3,4	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	74,8	8,2	3,1	
PMGD-PFV-EL-TRIUNFO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
PFV-ELROMERO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	18,9	62,2	103,0	89,6	123,1	88,4	117,1	126,6	125,9	70,0	39,5	2,6	0,0	0,0	0,0	0,0	966,8	126,6	40,3	
PFV-ELPELICANO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	14,3	53,5	81,6	81,6	79,7	78,9	79,0	64,6	66,4	51,4	28,0	2,8	0,0	0,0	0,0	0,0	681,6	81,6	28,4	
PFV-LA-HUELLA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	11,1	36,2	51,4	47,5	46,1	64,8	46,4	48,8	52,1	35,3	22,0	2,0	0,0	0,0	0,0	0,0	463,6	64,8	19,3	
PFV-NORTHWEST	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,6	5,7	8,0	8,1	8,1	8,3	8,5	8,5	8,3	6,9	3,1	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	75,3	8,5	3,1	
PFV-LASILLA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	1,0	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,2	0,7	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	12,0	1,3	0,5	
PFV-PUNTABAJASOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	1,0	1,5	0,6	0,0	0,0	0,0	0,0	1,5	1,4	0,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	6,9	1,5	0,3	
PFV-SOLDELNORTE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	1,0	1,8	1,9	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	1,1	1,8	1,9	2,5	2,7	2,7	2,5	2,1	1,5	0,7	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	19,7	2,7	0,8	
PFV-TAMBOREAL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,7	1,3	1,7	2,0	2,1	2,2	2,0	1,6	1,1	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	15,2	2,2	0,6	
PMGD-PFV-QUEBRADA-DE-TALCA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	4,6	7,2	2,8	4,7	6,8	6,1	5,3	4,8	4,6	3,4	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	50,9	7,2	2,1	
PFV-LUCAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,8	4,5	7,3	7,7	7,8	7,9	8,0	8,1	8,2	7,0	3,2	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	70,8	8,2	2,9	
PMG-PFV-DON-OSCAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,8	3,9	6,8	7,4	7,4	7,4	7,4	7,5	7,5	5,9	2,6	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	64,8	7,5	2,7	
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	0,7	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	18,3	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	1,4	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	1,9	0,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	18,4	2,0	0,8	
PMG-PFV-EL-CHERCAN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	2,6	6,0	7,7	7,7	7,6	6,6	5,7	5,8	5,1	3,0	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	58,3	7,7	2,4	
PMGD-PFV-EL-LORO-CHOROY	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,8	2,8	4,9	7,4	7,5	7,6	7,6	7,7	7,8	6,1	2,3	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	62,6	7,8	2,6	
PMGD-PFV-ALBATROS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,3	0,9	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,1	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	9,9	1,2	0,4	
PMGD-PFV-RCU	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,0	4,6	5,0	4,9	4,8	4,8	4,8	4,7	3,3	1,2	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	39,3	5,0	1,6	
PMGD-PFV-RAYADOR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,7	3,8	7,4	7,5	7,5	7,4	7,3	7,4	7,5	6,1	2,4	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	65,1	7,5	2,7	
PMGD-PFV-OLMIER	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	1,2	1,8	1,9	1,9	1,9	1,9	1,8	1,6	0,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	15,0	1,9	0,6	
PMGD-PFV-EL-GAVIOTIN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	0,4	0,4	0,4	1,5	1,4	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	4,4	1,5	0,2	
PMGD-PFV-OLIVIA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,2	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,2	2,1	1,8	0,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	18,8	2,2	0,8	
PMGD-PFV-LAS-TAGUAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	5,1	8,9	8,9	8,6	8,2	9,0	9,1	9,2	8,6	4,7	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	81,0	9,2	3,4	
PMGD-PFV-GABRIELA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	4,8	9,0	9,0	8,8	8,7	8,7	8,9	9,0	8,7	4,4	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	80,2	9,0	3,3	
PFV-LAGUNILLA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	1,0	1,2	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2,8	1,2	0,1	
PFV-GUANCHOI	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	19,9	52,3	63,4	61,5	63,0	73,5	65,3	54,4	50,2	35,3	22,3	2,4	0,0	0,0	0,0	0,0	563,4	73,5	23,5	
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	1,6	2,6	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	4,6	2,6	0,2	
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	0,7	4,6	6,8	6,8	6,4	5,8	4,5	6,2	6,7	5,9	2,1	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	56,8	6,8	2,4
PFV-LA-CHIMBA-BIS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	1,7	2,2	1,7	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	0,9	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	13,2	2,2	0,5	
PFV-CANELILLO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	1,7	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,8	0,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	18,0	1,9	0,8	
PFV-COCINILLAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	1,2	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,8	1,3	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	17,8	1,9	0,7	
PFV-EL-SALITRAL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	2,2	2,6	1,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	1,5	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	9,1	2,6	0,4	
PFV-TALHUIEN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	2,4	2,9	2,3	1,5	1,4	1,5	1,5	1,4	1,5	1,4	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	18,4	2,9	0,8	
PFV-SANTACLARA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,7	1,1	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	MWhh	MWhh
PFV-CHALINGA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,1	1,8	1,8	1,8	1,8	1,9	1,9	2,0	1,9	0,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	16,9	2,0	0,7
PFV-ILLAPELSX	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	1,5	2,1	0,8	1,9	2,0	2,0	2,0	2,1	2,0	0,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	17,3	2,1	0,7
PFV-ALICAHUE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	1,0	1,7	2,2	2,5	2,6	2,6	2,4	2,0	1,4	0,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	18,8	2,6	0,8
PFV_LA_LIGUA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	1,1	1,8	2,4	2,7	2,8	2,8	2,6	2,2	1,5	0,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	20,8	2,8	0,9
PFV-PULLALLI	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	1,5	1,9	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,1	2,0	1,2	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	19,1	2,1	0,8
PFV-SANTAJULIA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	2,0	2,4	1,9	2,3	2,3	2,3	2,4	2,4	2,3	1,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	21,7	2,4	0,9
PMGD-PFV-TJERAL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	1,2	1,5	1,8	1,9	1,9	1,8	1,6	1,5	1,2	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	15,1	1,9	0,6
PMGD-PFV-JARDIN-SOLAR-PETORCA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,8	4,9	5,8	5,8	5,8	5,8	5,8	5,8	5,8	5,8	2,9	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	55,1	5,8	2,3
PMGD-PFV-FLORENCIA-SOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,8	4,0	7,9	9,0	9,0	9,0	9,0	8,7	8,0	7,6	3,6	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	76,8	9,0	3,2
PFV-PMGD-ESPENA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,0	3,9	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,4	4,3	4,0	1,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	40,7	4,4	1,7
PFV-CABILSOL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	1,0	1,6	2,1	2,6	2,7	2,6	2,4	2,0	1,4	0,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	19,1	2,7	0,8
PFV-LOS-PALTOS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	1,1	1,6	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,7	0,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	16,6	1,9	0,7
PFV-CARACAS-2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,8	4,4	8,1	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	7,4	3,3	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	78,3	9,0	3,3
PFV-ELQUEMADO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	1,6	2,0	2,1	2,2	2,3	2,2	2,2	2,2	2,0	0,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	20,1	2,3	0,8
PFV-NILHUE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	0,5	0,6	0,8	0,8	0,8	0,7	0,6	0,4	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	5,8	0,8	0,2
PFV-PMGD-LENGA-SOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	1,6	2,9	3,0	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,7	1,2	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	26,1	3,0	1,1
PFV-MARIN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	2,5	3,5	3,9	4,0	4,1	4,0	3,9	3,5	2,6	0,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	33,2	4,1	1,4
PFV-HORMIGA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,8	1,1	0,5	0,0	0,4	1,0	1,3	1,2	0,9	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	7,9	1,3	0,3
PFV-FILOMENA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	1,4	2,1	2,1	2,1	2,0	2,1	2,1	2,1	1,4	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	18,0	2,1	0,8
PFV-PMGD-SANTA-FRANCISCA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	1,8	3,2	4,3	5,0	5,3	5,2	4,7	3,9	2,7	0,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	36,7	5,3	1,5
PFV-TRINIDAD	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	1,5	2,3	2,3	0,1	0,0	1,4	2,1	2,2	2,0	1,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	15,0	2,3	0,6
PFV-PMGD-MANDINGA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	2,3	2,6	2,6	3,1	3,5	3,6	3,6	3,6	3,5	2,2	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	31,2	3,6	1,3
PFV-PMGD-PALMAS-DEL-VERNAO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	1,5	2,2	2,3	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	1,5	0,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	19,5	2,3	0,8
PFV-ELBOCO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	2,7	4,7	4,7	5,7	6,1	6,3	6,2	5,5	3,6	1,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	47,1	6,3	2,0
PMGD-PFV-ISIDRO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6	3,8	6,7	6,4	7,7	7,6	7,7	7,7	7,2	5,4	2,3	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	63,3	7,7	2,6
PMGD-PFV-ABASTIBLE-CONCON	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PFV-TABOLANGO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,9	5,4	8,1	8,1	8,2	8,2	8,2	8,3	8,3	7,4	3,4	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	74,5	8,3	3,1
PFV-CANESA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	1,4	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	1,5	0,0	0,0	0,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	15,3	2,3	0,6
PFV-OLIVILLO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6	3,7	6,7	7,1	6,9	6,6	6,3	6,3	7,1	6,0	2,7	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	60,1	7,1	2,5
PFV-LINGUE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	1,6	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,3	2,3	2,3	1,2	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	20,9	2,3	0,9
PFV-ARIZTIA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	1,0	1,4	1,5	1,5	1,5	1,4	1,5	1,5	1,4	0,7	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	13,6	1,5	0,6
PMGD-PFV-CORSO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	3,5	5,7	5,5	5,8	5,8	5,7	5,7	5,7	5,5	3,3	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	52,8	5,8	2,2
PFV-PMGD-EL-HUASO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,8	1,6	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	1,8	1,0	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	15,4	2,0	0,6
PMGD-PFV-CONDOR-PETORCA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	1,4	1,9	2,1	2,2	2,1	1,8	1,4	0,8	0,3	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	14,4	2,2	0,6
PFV-PMG-PARQUE-VALPARAISO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	2,9	4,9	5,2	5,1	5,1	5,2	5,3	5,3	4,2	1,4	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	45,2	5,3	1,9
PFV-PMGD-HELIOS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,3	0,1	0,1
PFV-PANQUEHUE-2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	2,0	3,2	3,3	2,9	5,7	5,6	5,1	4,2	2,8	1,1	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	36,0	5,7	1,5
PFV-PMGD-MANAO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	1,5	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,3	2,0	0,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	20,1	2,3	0,8
PFV-PMGD-SLK-CB-NUOVE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	1,1	2,2	2,2	2,3	2,2	2,2	2,2	2,2	2,0	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	19,0	2,3	0,8
PMGD-PFV-PELUMPEN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,7	1,9	2,1	2,2	2,2	2,2	2,2	2,0	1,9	0,9	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	18,5	2,2	0,8
PMGD-PFV-TRANQUE-DEL-SOL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	5,4	7,7	7,4	7,5	7,3	7,5	7,6	7,7	7,2	3,4	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	69,2	7,7	2,9
PMGD-PFV-FRAGATA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,7	1,6	0,8	2,1	2,3	2,3	2,4	2,4	2,1	1,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	18,0	2,4	0,8
PFV-PICURIO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	1,8	2,4	2,5	2,4	2,3	2,3	2,4	2,4	2,3	1,1	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	22,3	2,5	0,9
PFV-TILITIL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,1	0,2	0,8	1,8	1,8	1,6	1,3	0,9	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	8,9	1,8	0,4
PFV-LUNA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	1,0	1,6	1,6	1,5	1,5	1,5	1,6	1,5	1,1	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	13,5	1,6	0,6
PMGD-PFV-LA-PAZ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,8	3,3	5,9	7,6	8,5	8,8	8,8	8,3	6,8	4,5	1,9	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	65,3	8,8	2,7
PMGD-PFV-AYLA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,5	6,9	8,8	8,8	8,8	8,7	8,7	8,8	8,8	8,5	4,4	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	83,0	8,8	3,5
PFV-ELQUEULE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	1,9	3,7	3,8	3,7	3,6	3,5	3,5	3,4	3,1	1,4	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	31,8	3,8	1,3
PFV-LO-MIRANDA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	1,8	3,2	1,5	3,7	4,0	4,0	3,8	3,5	2,9	1,3	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	30,3	4,0	1,3
PMGD-PFV-LOS-LIRIOS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,0	5,7	7,8	7,8	7,8	7,8	7,8	7,9	8,0	7,5	3,8	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	73,1	8,0	3,0
PFV-OCOA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	1,9	2,0	2,5	2,5	2,4	2,5	2,5	2,6	2,0	1,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	22,2		

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

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

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

RESUMEN DIARIO DE OPERACION DEL SEN

03-04-2025

03-04-2025

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT.DIA	DMAX	DMED	
																									MWh	MWhh	MWhh	
PFV-PITRA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	1,6	2,2	2,1	2,0	2,0	2,0	2,0	2,1	2,0	1,2	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	19,7	2,2	0,8
PFV-CATEMU	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,9	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,3	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	13,8	1,6	0,6
PFV-PLACILLASOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	1,2	2,2	4,5	6,4	6,4	6,5	6,4	6,1	5,3	2,1	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	47,4	6,5	2,0
PMGD-PFV-CONDOR-LA-LIGUA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6	0,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,4	0,7	0,1
PMGD-PFV-ROMA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	1,3	2,2	1,9	2,4	2,3	2,3	2,3	2,3	1,8	0,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	19,8	2,4	0,8
PMGD-PFV-PESARO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	1,2	2,1	2,2	2,0	2,2	2,2	2,2	2,2	1,8	0,8	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	19,2	2,2	0,8
PFV-UTFSM-VALPO-VALDES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,0	0,0
PFV-UTFSM-VINA-MAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,2	0,2	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,8	0,2	0,0
PMGD-PFV-VILLA-MOSCOSO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,4	1,1	1,6	1,9	2,1	2,2	2,1	1,8	1,0	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	14,7	2,2	0,6
PMGD-PFV-YAHUTELA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	2,2	3,8	4,6	4,8	4,8	4,8	4,7	4,4	3,1	1,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	38,9	4,8	1,6
PFV-PMGD-FARDELA-NEGRA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	1,0	1,5	1,6	1,7	1,7	1,8	1,8	1,7	1,4	0,8	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	15,1	1,8	0,6
PFV-PMGD-PASTRAN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,8	7,9	9,0	6,7	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	2,9	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	58,5	9,0	2,4
PFV-PMGD-FOSTER	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	1,5	2,1	2,1	2,0	2,0	2,0	2,1	2,1	2,1	1,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	19,2	2,1	0,8
PFV-PMGD-LITORAL-SUNLIGHT	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,8	4,8	8,2	7,8	8,2	8,1	8,2	8,4	8,5	7,6	3,4	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	74,1	8,5	3,1
PMGD-PFV-INDEPENDENCIA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	1,3	2,1	2,2	2,1	2,1	2,1	2,1	2,2	1,7	0,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	18,9	2,2	0,8
PMGD-PFV-CHICAUIMA-DEL-VERANO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,4	5,7	8,0	8,3	8,3	8,2	8,1	8,1	7,6	5,2	1,1	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	70,1	8,3	2,9
PMGD-PFV-CHEQUEEN-SOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,0	4,2	7,1	7,4	7,4	7,4	7,5	7,7	7,4	5,8	2,2	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	65,2	7,7	2,7
PFV-RODEO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	1,2	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,5	0,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	16,1	1,8	0,7
PFV-TUCUQUERE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	1,7	2,3	2,4	2,3	2,3	2,4	2,4	2,4	2,2	1,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	21,8	2,4	0,9
PFV-PEDREROS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	1,4	2,4	2,4	2,3	2,3	2,3	2,3	2,4	2,2	1,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	21,2	2,4	0,9
PFV-DONEUGENIO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	1,7	2,2	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	1,2	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	21,8	2,3	0,9
PMGD-PFV-MARGARITAX	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	2,2	3,5	2,9	3,4	3,4	3,4	3,5	3,5	3,0	1,1	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	30,3	3,5	1,3
PMGD-PFV-QUEMADOS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,8	3,9	6,0	6,1	6,1	6,2	6,3	6,4	6,4	5,3	2,1	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	55,7	6,4	2,3
PMGD-PFV-ALTO-BELLAVISTA-SUNLIGHT	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6	0,9	0,9	0,9	0,8	0,8	0,9	0,9	0,8	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	7,8	0,9	0,3
PMGD-PFV-DON-SIMON	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	2,1	4,2	4,7	4,5	3,8	4,0	4,7	5,0	3,9	1,6	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	39,2	5,0	1,6
PMGD-PFV-EL-TREBOL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	1,0	1,7	2,2	2,5	2,7	2,6	2,3	1,9	1,3	0,6	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	19,1	2,7	0,8
PFV-PMGD-LOS-TAURETES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	1,8	2,2	2,3	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	1,6	0,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	20,0	2,3	0,8
PMGD-PFV-CARA-DE-GALLO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,3	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	5,0	0,5	0,2
PMGD-PFV-LA-GAMBOINA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	3,1	4,7	4,7	4,6	4,6	4,6	4,7	4,7	4,0	1,6	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	42,0	4,7	1,8
PFV-PMGD-EL-CASTANO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	4,1	6,5	6,6	6,4	6,3	6,4	6,5	6,5	6,0	2,7	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	58,4	6,6	2,4
PFV-LAS-CABRAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	1,3	2,1	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,1	1,8	0,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	19,2	2,2	0,8
PMGD-PFV-AROMO-DEL-VERANO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	1,2	2,1	2,0	2,1	2,1	2,0	2,0	2,2	1,8	0,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	18,4	2,2	0,8
PFV-LOS-LAGOS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,8	1,6	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,3	0,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	14,4	1,7	0,6
PFV-CHANCON	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	1,5	2,0	1,9	2,0	1,9	2,0	2,0	2,1	1,7	0,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	17,8	2,1	0,7
PFV-ELSAUCE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	1,8	2,1	2,1	2,4	2,3	2,3	2,3	2,3	1,9	0,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	20,3	2,4	0,8
PMGD-PFV-CHAMPA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	2,2	6,8	6,5	7,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	23,0	7,1	1,0
PMGD-PFV-PSF-EL-PERAL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,0	7,0	8,8	8,9	8,9	8,8	8,8	8,9	8,8	8,2	4,2	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	82,5	8,9	3,4
PFV-PMGD-FARAMALLA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,0	1,8	1,8	1,7	1,2	0,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	8,1	1,8	0,3
PMGD-PFV-CUARZO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6	1,3	1,7	2,0	2,0	2,0	1,7	1,4	0,9	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	14,0	2,0	0,6
PMGD-PFV-AHE-BUENAS-YERBAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	4,1	7,5	7,9	7,8	7,7	7,7	7,8	7,9	6,2	2,7	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	67,6	7,9	2,8
PMGD-PFV-EA-SF-PICHILEMU	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	1,5	2,1	2,1	2,1	2,2	2,2	2,2	2,3	2,1	1,0	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	20,2	2,3	0,8
PFV-PMGD-SOLAR-PALERMO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,0	5,3	5,3	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,2	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	32,1	5,3	1,3
PFV-SANTAROSA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,8	1,9	4,9	5,9	4,9	4,4	5,6	5,3	5,8	5,3	3,0	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	48,2	5,9	2,0
PFV-UTFSM-VITACURA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PFV-PMGD-DUQUECO-SOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	4,4	8,0	8,2	8,0	7,7	7,6	7,7	7,8	7,4	3,8	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	71,4	8,2	3,0
PMGD-PFV-MARIA-DOLORES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6	4,4	7,9	8,3	8,0	7,7	7,6	7,8	7,9	7,0	3,3	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	70,9	8,3	3,0
PFV-LEYDA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	6,3	5,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,7	2,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	41,1	6,3	1,7
PFV-MARAMBIO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,8	1,8	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	1,7	0,8	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	17,8	2,1	0,7
PFV-EL-ZORZAL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,7	2,0	2,2	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,0	0,9	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	18,6	2,2	0,8

[illegible]

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT DIA	DMAX	DMED	
																									MWh	MWhh	MWhh	
MEJILLONES-CTM3-TG_GAS ARG	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
MEJILLONES-CTM3-TG+TV_GAS ARG	0,0	0,0	0,0			0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
MEJILLONES-IEM_CAR	161,0	160,6	160,7	165,1	167,1	168,0	169,3	169,6	157,2	115,8	111,8	125,4	117,7	111,7	114,0	113,8	111,7	132,1	159,6	162,4	163,8	167,6	168,7	168,2	168,2	3522,6	169,6	146,8
PLANTA-ACIDOS-SULFURICO-MEJILLONES	23,4	23,4	23,4	23,4	23,5	23,5	23,5	23,7	23,8	23,8	23,8	23,7	23,6	23,0	23,1	23,1	23,2	23,2	23,2	23,3	23,3	23,4	23,4	23,4	23,4	562,1	23,8	23,4
ANDINA-CTA_CAR	169,1	166,9	167,7	168,2	168,2	163,3	149,3	159,6	152,5	107,6	71,6	70,1	70,1	70,1	70,1	70,1	70,1	107,9	108,9	109,8	145,4	168,2	168,2	168,2	3011,1	169,1	125,5	
HORNITOS-CTH_CAR	138,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	19,6	72,4	95,4	104,6	119,8	163,5	170,2	883,6	170,2	36,8	
TG1A+0.5TV1C_DIESEL	0,0	0,0	0,0			0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
TG1A+0.5TV1C_GNL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
TG1A+0.5TV1C_GN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
TG1A+TG1B+TV1C_DIESEL	0,0	0,0	0,0			0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
TG1A+TG1B+TV1C_GNL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	259,4	303,7	563,1	303,7	23,5	0,0	
TG1A+TG1B+TV1C_GN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
TG1A_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
TG1A_GNL	112,0	110,9	104,5	101,5	65,0	64,7	65,0	64,9	38,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	26,0	0,0	0,0	752,7	112,0	31,4	
TG1A_GN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
TG1B+0.5TV1C_DIESEL	0,0	0,0	0,0			0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
TG1B+0.5TV1C_GNL	0,0	0,0	19,4	85,3	164,5	166,0	166,3	165,9	147,8	23,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	73,1	106,3	115,5	118,0	0,0	0,0	0,0	1351,5	166,3	56,3	
TG1B+0.5TV1C_GN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
TG1B_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	
TG1B_GNL	13,5	15,3	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	6,5	17,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	52,8	17,5	2,2	
TG1B_GN	0,0	0,0	0,0			0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
TG2A+0.5TV2C_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	
TG2A+0.5TV2C_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	
TG2A+0.5TV2C_GN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
TG2A+TG2B+TV2C_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	
TG2A+TG2B+TV2C_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	
TG2A+TG2B+TV2C_GN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
TG2A_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	
TG2A_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	
TG2A_GN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
TG2B+0.5TV2C_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	
TG2B+0.5TV2C_GNL	171,1	172,7	172,9	173,5	173,2	173,0	174,4	174,5	174,6	35,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	77,3	121,1	120,6	123,6	149,7	145,3	2332,7	174,6	97,2	0,0	
TG2B+0.5TV2C_GN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
TG2B_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	
TG2B_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	14,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	14,0	14,0	0,6	0,0	
TG2B_GN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
ENAEX CUMMINS_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	
ENAEX DEUTZ_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	
MANTOSBLANCOS-MIMB_DIESEL	9,2	5,9	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	15,1	9,2	0,8	
LAPORTADA-TECNET_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	
INACAL_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	
AGUASBLANCAS-AGB_DIESEL	1,9	1,3	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	3,2	1,9	0,1	
TALTAL-1_GAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
TALTAL-2_GAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
TALTAL-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	
TALTAL-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	
TALTAL-1_GNL	93,0	97,0	110,0	110,0	110,0	65,0	69,0	75,0	74,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	803,0	110,0	33,5	
TALTAL-2_GNL	110,0	109,0	101,0	98,0	66,0	66,0	65,0	85,0	71,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	771,0	110,0	32,1	
DALMAGRO_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
SALVADOR_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
EMELDA-1_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0																

RESUMEN DIARIO DE OPERACION DEL SEN

03-04-2025

03-04-2025

	1	2		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
VENTANAS-2_CAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
NUEVAVENTANAS_CAR	202.0	200.0	201.0	201.0	200.0	158.0	108.0	95.0	129.0	107.0	84.0	84.0	82.0	84.0	84.0	84.0	82.0	109.0	219.0	250.0	198.0	232.0	215.0	250.0	3658.0	250.0	152.0
CAMPICHE_CAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
COLMITO_DIESEL	53.2	34.5	18.5	18.5	18.5	18.5	4.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	166.6	53.2	6.9
COLMITO_GNL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
COLMITO_GNA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	14.1	41.8	34.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	7.2	18.3	25.6	29.1	22.9	18.7	211.8	41.8	8.8	
ACONCAGUA_GOGEN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CONCON_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
LIPIGASCONCON_GNL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PLACILLA_DIESEL	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.2	0.0	0.0
ELOTORAL_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
LAGVERDE-TV_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
LAGVERDE-TG_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
QUINTERO-1_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
QUINTERO-2_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
QUINTERO-1_GNL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
QUINTERO-1_GN	116.0	116.0	116.0	116.0	112.0	66.0	66.0	111.0	47.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	866.0	116.0	36.1
QUINTERO-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
QUINTERO-2_GN	101.0	99.0	102.0	101.0	104.0	93.0	84.0	113.0	66.0	2.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	34.0	86.0	108.0	102.0	85.0	71.0	1351.0	113.0	56.3	
NEHUENCO-1_GAS	253.0	252.0	252.0	252.0	252.0	252.0	314.0	326.0	302.0	199.0	107.0	0.0	0.0	0.0	0.0	39.0	166.0	253.0	252.0	285.0	292.0	323.0	326.0	327.0	5024.0	327.0	209.3
NEHUENCO-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
NEHUENCO-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
NEHUENCO-2_GAS	227.0	228.0	228.0	228.0	226.0	227.0	316.0	380.0	355.0	328.0	144.0	0.0	0.0	0.0	0.0	30.0	76.0	207.0	300.0	314.0	339.0	340.0	365.0	378.0	5230.0	380.0	217.9
NEHUENCO-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
NEHUENCO-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
NEHUENCO-9B_GAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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	0.0	0.0	0.0	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_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
SANISIDRO-1_GAS	108.5	61.3	61.4	63.4	71.9	141.8	337.0	346.2	313.8	221.5	184.5	236.7	209.5	183.1	183.1	183.3	183.4	183.7	218.4	310.8	340.1	338.5	342.0	341.6	5165.4	346.2	215.2
SANISIDRO-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
SANISIDRO-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
SANISIDRO-2_GAS	366.6	365.6	365.8	364.8	364.3	364.0	363.8	363.9	334.2	201.7	177.0	260.6	197.0	175.7	175.8	175.8	176.0	175.9	198.8	350.0	372.1	331.5	367.7	367.8	6956.4	372.1	289.8
SANISIDRO-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
LASVEGAS_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
LOSVENTOS_DIESEL	0.0	0.0	11.0	17.0	34.0	65.0	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	128.0	65.0	5.3
LOSVENTOS_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
LOSVENTOS_GN	122.0	121.0	16.0	0.0	0.0	0.0	64.0	105.0	87.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	31.0	72.0	76.0	87.0	78.0	72.0	931.0	122.0	38.8	
LOMALOSCOLORADOS-1_BIOGAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
LOMALOSCOLORADOS-2_BIOGAS	13.9	13.9	13.9	13.9	13.9	12.3	12.4	12.6	7.2	7.0	6.8	7.4	7.2	7.2	7.2	7.0	6.6	6.7	10.6	11.1	11.2	11.3	11.4	11.5	244.2	13.9	10.2
NUEVA RENCA CC	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
NUEVA RENCA_GN	330.0	332.0	333.0	337.0	336.0	336.0	339.0	330.0	326.0	181.0	170.0	67.0	0.0	81.0	166.0	166.0	168.0	161.0	167.0	284.0	309.0	310.0	313.0	323.0	5867.0	339.0	244.5
NUEVA RENCA_GNL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
NUEVA RENCA_FA1_GLP	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
NUEVA RENCA_FA1_GN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	37.0	40.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	30.0	45.0	41.0	0.0	193.0	45.0	8.0	
NUEVA RENCA_FA1_GNL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
NUEVA RENCA_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
RENCA-1_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
RENCA-2_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-ETERSOL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-TER-BELLET	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0																			

RESUMEN DIARIO DE OPERACION DEL SEN

03-04-2025

3-04-2025

[illegible]

[illegible]

ANEXO N°3

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

03-04-2025										SSCC						
Hora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
00:00:00	-		TRAPEN_DIESEL							Cambio CMG					-	-
00:00:00	-	PLACILLA	PLACILLA_DIESEL	0	N	LC	PS	PCP	OM					CHILQUINTA	-	-
00:00:00	-	PLACILLA	PLACILLA_DIESEL	0	N	LC	PS	PCP	OM					CHILQUINTA	-	-
00:00:00	-	VALDIVIA	VALDIVIA_BLI+BL2+BL3_COGEN_EUCA	21	N	-	PC	-	OM	Cambio en la Política de Precios				ARAUCO	-	-
00:00:00	-	RALCO-1	RALCO_sinv	90	DN	-	PP	-	RE			N		ENEL GENERACION	-	-
00:00:00	-	ARICA-GMAR	ARICA-GMAR_DIESEL	2	DN	-	PP	-	OM					ENGIE	-	-
00:00:00	-	ARICA-MJAR	ARICA-MJAR_DIESEL	1	DN	-	PP	PCP	OM					ENGIE	-	-
00:00:00	-	ARICA-MZAR	ARICA-MZAR_DIESEL	1	DN	-	PP	-	OM					ENGIE	-	-
00:00:00	-	UIUNA-1	UIUNA-1_DIESEL	7	N	LC	PC	-	OM					ENORCHILE	-	-
00:00:00	-	ATACAMA-2	ATACAMA-2TG1B_TG2B+0.5TV2_GNL_E	145	N	LC	PC	-	OM	Cambio de combustible de GNL_B a GNL_E				ENEL GENERACION	-	-
00:00:00	-	TOCOPILLA-TG3	TOCOPILLA-TG3_GNL_A	20	LF	LC	PC	-	OM	Cambio de combustible de GNL_B a GNL_A			U2024001062	ENGIE	-	-
00:00:00	-	MEJILLONES-CTM3	MEJILLONES-CTM3_TG1+TV1_GNL_A	226	RO	LC	PC	-	OM	Cambio de combustible de GNL_B a GNL_A			U2025001829 - U2025000648	ENGIE	-	-
00:00:00	-	SANTAFE	SANTAFE_BLI+BL2+BL3+BL4_COGEN	17	N	-	PC	-	OM					SANTA FE	-	-
00:04:00	-	PLACILLA	PLACILLA_DIESEL	0	DN	DLC	FS	PCP	OM					CHILQUINTA	-	-
00:04:00	-	RALCO-1	RALCO_sinv	90	N	-	PMT	-	OM			N		ENEL GENERACION	-	-
00:06:00	-	RALCO-1	RALCO_sinv	140	N	-	O	-	RE	Control Cota 25 cm				ENEL GENERACION	-	-
00:08:00	-	UIUNA-3	UIUNA-3_DIESEL	7	N	LC	PC	-	OM					ENORCHILE	-	-
00:10:00	-	ARICA-GMAR	ARICA-GMAR_DIESEL	9	N	LC	PC	-	OM					ENGIE	-	-
00:11:00	-	UIUNA-4	UIUNA-4_DIESEL	7	N	LC	PC	-	OM					ENORCHILE	-	-
00:15:00	-	ARICA-MJAR	ARICA-MJAR_DIESEL	2	N	LC	PC	PCP	OM					ENGIE	-	-
00:17:00	-	ARICA-MZAR	ARICA-MZAR_DIESEL	2	N	LC	PC	-	OM					ENGIE	-	-
00:19:00	-	KELAR	KELAR-TG1_TG1_DIESEL	164	RO	LC	PS	-	OM				U2024000780	KELAR	-	-
00:19:00	-	UIUNA-2	UIUNA-2_DIESEL	7	N	LC	PC	-	OM					ENORCHILE	-	-
00:21:00	-	RAPEL-1	RAPEL	0	RO	-	PS	-	RE			A	U2022002402	ENEL GENERACION	-	-
00:23:00	-	RAPEL-1	RAPEL	0	DND	-	FS	-	RE			A	U2022002402	ENEL GENERACION	-	-
00:26:00	-		ESPINOS_BLI_DIESEL	-	-	-	-	-	-	Cambio CMG					-	-
00:26:00	-	PENON	PENON_DIESEL	0	N	LC	PS	-	OM					ENLASA	-	-
00:26:00	-	ESPERANZA-DS2	ESPERANZA-DS2_DIESEL	0	N	LC	PS	-	OM					ENORCHILE	-	-
00:26:00	-	TER TENO (U1-U36)	TENO_DIESEL	0	N	LC	PS	-	OM					ENLASA	-	-
00:26:00	-	TRAPEN	TRAPEN_DIESEL	0	N	LC	PS	-	OM					ENLASA	-	-
00:29:00	-	PENON	PENON_DIESEL	0	DN	DLC	FS	-	OM					ENLASA	-	-
00:32:00	-	ESPERANZA-DS2	ESPERANZA-DS2_DIESEL	0	DN	DLC	FS	-	OM					ENORCHILE	-	-
00:32:00	-	TER TENO (U1-U36)	TENO_DIESEL	-	DN	DLC	FS	-	OM					ENLASA	-	-
00:35:00	-	TRAPEN	TRAPEN_DIESEL	-	DN	DLC	FS	-	OM					ENLASA	-	-
00:38:00	-	ESPINOS	ESPINOS_BLI_DIESEL	50	N	LC	O	-	OM					POTENCIA	-	-
00:49:00	-	HORNITOS-CTH	HORNITOS-CTH_CAR	0	SF	-	FS	-	OT	Salida Intempestiva con 168 MW, IF 20250xxxxx			D02025032820	ENGIE	-	-
00:49:00	-	RALCO-2	RALCO_sinv	90	DN	-	PP	-	RE	SSCC Control Cota 25 cm		N		ENEL GENERACION	-	-
00:58:00	-	RALCO-2	RALCO_sinv	90	N	-	MT	-	RE	SSCC Control Cota 25 cm		N		ENEL GENERACION	-	-
01:00:00	-	RALCO-1	RALCO_sinv	90	N	-	MT	-	RE	SSCC Control Cota 25 cm		N		ENEL GENERACION	-	-
01:05:00	-		COLMITO_DIESEL	-	-	-	-	-	-	Cambio CMG					-	-
01:05:00	-	ARICA-GMAR	ARICA-GMAR_DIESEL	0	N	LC	PS	-	OM					ENGIE	-	-
01:05:00	-	ARICA-MJAR	ARICA-MJAR_DIESEL	0	N	LC	PS	PCP	OM					ENGIE	-	-
01:05:00	-	ARICA-MZAR	ARICA-MZAR_DIESEL	0	N	LC	PS	-	OM					ENGIE	-	-
01:05:00	-	ESPINOS	ESPINOS_BLI_DIESEL	0	N	LC	PS	-	OM					POTENCIA	-	-
01:05:00	-	UIUNA-2	UIUNA-2_DIESEL	0	N	LC	PS	-	OM					ENORCHILE	-	-
01:05:00	-	UIUNA-3	UIUNA-3_DIESEL	0	N	LC	PS	-	OM					ENORCHILE	-	-
01:05:00	-	UIUNA-4	UIUNA-4_DIESEL	0	N	LC	PS	-	OM					ENORCHILE	-	-
01:05:00	-	ELTOTORAL	ELTOTORAL_DIESEL	0	N	LC	PS	-	OM					CHILQUINTA	-	-
01:05:00	-	TRINCAO_DIESEL	TRINCAO_DIESEL	0	N	LC	PS	-	OM					ENORCHILE	-	-
01:05:00	-	RALCO-1	RALCO_sinv	90	N	-	MT	-	RE			N		ENEL GENERACION	-	-
01:05:00	-	RALCO-2	RALCO_sinv	90	N	-	MT	-	OM			N		ENEL GENERACION	-	-
01:08:00	-	ELTOTORAL	ELTOTORAL_DIESEL	0	DN	DLC	FS	-	OM					CHILQUINTA	-	-
01:10:00	-	ESPINOS	ESPINOS_BLI_DIESEL	0	DN	DLC	FS	-	OM					POTENCIA	-	-
01:11:00	-	TRINCAO_DIESEL	TRINCAO_DIESEL	0	DN	DLC	FS	-	OM					ENORCHILE	-	-
01:11:00	-	ARICA-MJAR	ARICA-MJAR_DIESEL	0	DN	DLC	FS	PCP	OM					ENGIE	-	-
01:12:00	-	ARICA-MZAR	ARICA-MZAR_DIESEL	0	DN	DLC	FS	-	OM					ENGIE	-	-
01:14:00	-	UIUNA-3	UIUNA-3_DIESEL	0	DN	DLC	FS	-	OM					ENORCHILE	-	-
01:14:00	-	UIUNA-2	UIUNA-2_DIESEL	-	DN	DLC	FS	-	OM					ENORCHILE	-	-
01:15:00	-	UIUNA-4	UIUNA-4_DIESEL	0	DN	DLC	FS	-	OM					ENORCHILE	-	-
01:15:00	-	ARICA-GMAR	ARICA-GMAR_DIESEL	0	DN	DLC	FS	-	OM					ENGIE	-	-
01:23:00	-		KELAR-TG2_TG2_DIESEL	-	-	-	-	-	-	Cambio CMG					-	-
01:23:00	-	MANTOSBLANCOS-MIMB	MANTOSBLANCOS-MIMB_DIESEL	0	N	LC	PS	-	OM					ENORCHILE	-	-
01:23:00	-	UIUNA-1	UIUNA-1_DIESEL	0	N	LC	PS	-	OM					ENORCHILE	-	-
01:23:00	-	KELAR	KELAR-TG1_TG1_DIESEL	95	RO	LC	MT	-	OM				U2024000780	KELAR	-	-
01:23:00	-	COLMITO	COLMITO_DIESEL	18	N	LC	MT	-	OM					CARDONES	-	-
01:23:00	-	LOSPINOS	LOSPINOS_DIESEL	17	N	LC	MT	-	OM					COLBUN	-	-
01:26:00	-	AGUASBLANCAS-AGB	AGUASBLANCAS-AGB_DIESEL	-	N	-	LC	-	OM					LOA GROUP	-	-
01:30:00	-	UIUNA-1	UIUNA-1_DIESEL	0	DN	DLC	FS	-	OM					ENORCHILE	-	-
01:36:00	-	MANTOSBLANCOS-MIMB	MANTOSBLANCOS-MIMB_DIESEL	0	DN	DLC	FS	-	OM					ENORCHILE	-	-
01:39:00	-	AGUASBLANCAS-AGB	AGUASBLANCAS-AGB_DIESEL	0	DN	DLC	FS	-	OM					ON GROUP	-	-
01:42:00	-		ATACAMA-1TG1A_TG1A_GNL_B	-	-	-	-	-	-	Cambio CMG					-	-
01:42:00	-	YUNGAY-1	YUNGAY-1_GN_A	25	N	LC	MT	-	OM					CARDONES	-	-
01:42:00	-	YUNGAY-3	YUNGAY-3_GN_A	25	N	LC	MT	-	OM					CARDONES	-	-
01:42:00	-	YUNGAY-2	YUNGAY-2_GN_A	25	N	-	MT	-	OM					CARDONES	-	-
01:42:00	-	CMPCPACIFICO	CMPCPACIFICO_BLI+BL2_COGEN	4	N	-	PC	PCP	OM					SANTA FE	-	-
01:42:00	-	KELAR	KELAR-TG2_TG2_DIESEL	95	RO	LC	MT	-	OM					KELAR	-	-
01:42:00	-		TALTAL-1_GNL_B	-	-	-	-	-	-	Cambio CMG			U2024000780		-	-
01:54:00	-	ATACAMA-1	ATACAMA-1TG1A_TG1A_GNL_B	63	LF	LC	MT	PCP	OM				U2023001495 - U2024000440 - U2021001953 - U2024001291	ENEL GENERACION	-	-
01:54:00	-	TALTAL-2	TALTAL-2_GNL_B	63	RO	LC	MT	-	OM				U2025000441	ENEL GENERACION	-	-
01:54:00	-	CORONEL	CORONEL_GN_A	25	RO	LC	MT	MTP	OM				U2024001948	STS	-	-
01:54:00	-	NEWEN	NEWEN_GNL_B	3	N	-	MT	-	OM					NEWEN	-	-
02:00:00	-	CANDELARIA-1	CANDELARIA-1_GN_A	60	N	LC	MT	-	OT	CSG				COLBUN	-	-
02:02:00	-	CORONEL	CORONEL_GNL_A	-	RO	LC	PS	MTP	OT	Inicio retiro por trabajos asociados a SO 2025032606			U2024001948 - D02025032606	STS	-	-
02:07:00	-		ATACAMA-1TG1A_TG1A_GNL_B	-	-	-	-	-	-	Cambio CMG					-	-
02:07:00	-	ATACAMA-1	ATACAMA-1TG1A_TG1A_GNL_B	110	LF	LC	PC	PCP	OM				U2023001495 - U2024000440 - U2021001953 - U2024001291	ENEL GENERACION	-	-
02:07:00	-	TALTAL-2	TALTAL-2_GNL_B	122	RO	LC	PC	-	OM				U2025000441	ENEL GENERACION	-	-
02:07:00	-	NEWEN	NEWEN_GNL_B	15	N	-	PC	-	OM				U2024001948	STS	-	-
02:07:00	-	CORONEL	CORONEL_GNL_A	-	DP	DLC	FS	MTP	OT	SO 2025032606			U2024001948 - D02025032606	STS	-	-
02:11:00	-	MACHICURA-2	MACHICURA COLBUN vs8n	19	N	-	O	-	RE	Control Cota Machicura		N		COLBUN	-	-
02:12:00	-	MACHICURA-1	MACHICURA COLBUN vs8n	-	N	-	PS	-	RE	Control Cota Machicura		N		COLBUN	-	-
02:16:00	-	LOSVENTOS	LOSVENTOS_DIESEL_CNABIA	30	N	LC	PMT	PCP	OM	Cambio de combustible de GN-B a Diesel				GENERADORA METROPOLITANA	-	-
02:16:00	-	MACHICURA-1	MACHICURA COLBUN vs8n	-	DN	-	FS	-	RE	Control Cota Machicura		N			-	-
02:17:00	-		YUNGAY-3_GNL_A	-	-	-	-	-	-	Cambio CMG					-	-
02:17:00	-	CMPCPACIFICO	CMPCPACIFICO_BLI+BL2+BL3_COGEN	23	N	-	PC	PCP	OM					SANTA FE	-	-
02:17:00	-	YUNGAY-3	YUNGAY-3_GNL_A	53	N	LC	PC	-	OM					CARDONES	-	-
02:17:00	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	80	N	-	PC	-	OM			N		COLBUN	-	-
02:17:00	-	YUNGAY-2	YUNGAY-2_GN_A	52	N	-	PC	-	OM					CARDONES	-	-
02:42:00	-	ATACAMA-1	ATACAMA-1TG1B_TG1B+0.5TV1_GNL_B	110	LF	LC	EP	PCP	OM	Sincronizada TV			U2023001495 - U2024000440 - U2021001953 - U2024001291 - D02025002606	ENEL GENERACION	-	-
03:00:00	-	TALTAL-1	TALTAL-1_GNL_E	116	RO	LC	PC	-	OM	Cambio de combustible de GNL-B a GNL-E				ENEL GENERACION	-	-
03:00:00	-	TALTAL-2	TALTAL-2_GNL_E	122	RO	LC	PC	-	OM	Cambio de combustible de GNL-B a GNL-E				ENEL GENERACION	-	-
03:00:00	-	NEHUENDO-1	NEHUENDO-1_TG1+TV1_GN_A	260	LF	LC	MT	-	OM	Cancela 2025033742-CSG				COLBUN	-	-
03:00:00	-												U2023001495 - U2024000440 - U2021001953 - D02025002606	ENEL GENERACION	-	

03-04-2025																SSCC	BASEPOINT
Hora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT	
00:00:00	-		TRAPEN_DIESEL							Cambio CMG					-	-	
03:33:00	-	KELAR	KELAR-TG1_TG1_DIESEL	164	RO	LC	PC	-	OM				L20224000780	KELAR	-	-	
03:33:00	-	KELAR	KELAR-TG2_TG2_DIESEL	164	RO	LC	PC	-	OM				L20224000780	KELAR	-	-	
03:33:00	-	YUNGAY-1	YUNGAY-1_GN_A	25	N	LC	MT	-	OT	CSG				CARDONES	-	-	
03:33:00	-	YUNGAY-1	YUNGAY-1_GN_A	25	N	LC	MT	-	OT	CSG				CARDONES	-	-	
03:35:00	-	YUNGAY-2	YUNGAY-2_GN_A	0	N	-	PS	-	OT	CSG				CARDONES	-	-	
03:35:00	-	YUNGAY-3	YUNGAY-3_GN_A	0	N	LC	PS	-	OT	CSG				CARDONES	-	-	
03:35:00	-	YUNGAY-1	YUNGAY-1_GN_A	0	N	LC	PS	-	OT	CSG				CARDONES	-	-	
03:39:00	-		TALTAL-1_GNL_E	-	-	-	-	-	-	Cambio CMG					-	-	
03:39:00	-	KELAR	KELAR-TG1_TG1_DIESEL	95	RO	LC	MT	-	OM				L20224000780	KELAR	-	-	
03:39:00	-	KELAR	KELAR-TG2_TG2_DIESEL	95	RO	LC	MT	-	OM				L20224000780	KELAR	-	-	
03:39:00	-	TALTAL-2	TALTAL-2_GNL_E	63	RO	LC	MT	-	OM				L20225000441	ENEL GENERACION	-	-	
03:39:00	-	CMPCPACIFICO	CMPCPACIFICO BL1+BL2 COGEN	23	N	-	PC	PCP	OM					SANTA FE	-	-	
03:39:00	-	ATACAMA-1	ATACAMA-1TG1A_TG1A_GNL_E	63	LF	LC	MT	PCP	OM	Cambio de combustible de GNL-B a GNL-E				ENEL GENERACION	-	-	
03:39:00	-	ATACAMA-1	ATACAMA-1TG1A_TG1A_GNL_E	63	LF	LC	MT	PCP	OM	Cambio de combustible de GNL-B a GNL-E				ENEL GENERACION	-	-	
03:39:00	-	NEWEN	NEWEN_GN_B	3	N	-	MT	-	OM					NEWEN	-	-	
03:40:00	-	ATACAMA-1	ATACAMA-1TG1B_TG1B+0.5TV1_GNL_E	109	RO	LC	PC	-	OM					ENEL GENERACION	-	-	
03:43:00	-	YUNGAY-2	YUNGAY-2_GN_A	0	DN	DLC	FS	-	OT	CSG				CARDONES	-	-	
03:43:00	-	YUNGAY-3	YUNGAY-3_GN_A	0	DN	DLC	FS	-	OT	CSG				CARDONES	-	-	
03:43:00	-	YUNGAY-1	YUNGAY-1_GN_A	0	DN	DLC	FS	-	OT	CSG				CARDONES	-	-	
04:43:00	-	LOSVENTOS	LOSVENTOS_DIESEL_CNABIA	30	N	LC	MT	PCP	OM					GENERADORA METROPOLITANA	-	-	
04:48:00	-	SANISIDRO-2	SANISIDRO-2_TG1+TV1_GN_A	399	RO	LC	PC	-	OM	Cambio de configuración			L20224000720	ENEL GENERACION	-	-	
04:48:00	-	SANISIDRO-1	SANISIDRO-1_TG1+TV1_GN_A	177	PO	LC	EP	-	EP	Sincronizada la componente TV			L20224000720- #F2025006XXX	ENEL GENERACION	-	-	
04:51:00	-		QUINTERO-2_GN_A	-	-	-	-	-	-	Cambio CMG					-	-	
04:51:00	-	TALTAL-1	TALTAL-1_GNL_E	63	RO	LC	MT	-	OM					ENEL GENERACION	-	-	
04:51:00	-	CANDELA-2	CANDELA-2_GN_A	60	N	LC	MT	-	OM				L20225000441	ENEL GENERACION	-	-	
04:51:00	-	QUINTERO-1	QUINTERO-1_GNL_A	65	RO	LC	MT	-	OM				L20225000540	ENEL GENERACION	-	-	
04:51:00	-	ANGOSTURA-2	ANGOSTURA_RALCO_xinv	43	RO	-	MT	-	RE			N	L20224001595	COLBUN	-	-	
04:51:00	-	ANGOSTURA-3	ANGOSTURA_RALCO_xinv	13	RO	-	MT	PCP	RE			N	L20224000017	COLBUN	-	-	
04:51:00	-	PEHUENCO-1	PEHUENCO	126	N	-	MT	-	RE			A		ENEL GENERACION	-	-	
05:00:00	-		CANUTILLAR	-	-	-	-	-	-	Cambio CMG					-	-	
05:00:00	-	SANTA FE	SANTA FE BL1+BL2+BL3 COGEN	17	N	-	PC	-	OM					SANTA FE	-	-	
05:00:00	-	QUINTERO-2	QUINTERO-2_GN_A	65	N	LC	MT	-	OM					ENEL GENERACION	-	-	
05:00:00	-	NEUVAVENTANAS	NEUVAVENTANAS_CAR	120	N	-	MT	PCP	OM					AES ANDES	-	-	
05:13:00	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	40	N	-	MT	-	OM			N		COLBUN	-	-	
05:49:00	-	NEUVAVENTANAS	NEUVAVENTANAS_CAR	133	N	-	CI	PCP	OT	No continua bajando por proxima subida de la demanda				AES ANDES	-	-	
05:56:00	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	50	N	-	CI	-	OM			N		COLBUN	-	-	
06:00:00	-	CANDELA-1	CANDELA-1_GN_A	60	N	LC	MT	-	OM					COLBUN	-	-	
06:00:00	-	NEHUENCO-2	NEHUENCO-2_TG1+TV1_GN_A	411	N	LC	PC	-	OM					COLBUN	-	-	
06:00:00	-	NEHUENCO-1	NEHUENCO-1_TG1+TV1_GN_A	368	LF	LC	PC	-	OM					COLBUN	-	-	
06:00:00	-	RAPEL-1	RAPEL	45	DRO	-	PP	-	RE	SSCC		A	L20222002402	ENEL GENERACION	-	-	
06:00:00	-	TALTAL-1	TALTAL-1_GNL_A	63	RO	LC	MT	-	OM	Cambio de combustible de GNL_E a GNL_A			L20225000441	ENEL GENERACION	-	-	
06:00:00	-	TALTAL-2	TALTAL-2_GNL_A	63	RO	LC	MT	-	OM	Cambio de combustible de GNL_E a GNL_A			L20225000441	ENEL GENERACION	-	-	
06:00:00	-	ATACAMA-1	ATACAMA-1TG1B_TG1B+0.5TV1_GNL_A	178	RO	LC	PC	-	OM	Cambio de combustible de GNL_E a GNL_A				ENEL GENERACION	-	-	
06:00:00	-	ATACAMA-2	ATACAMA-2TG2B_TG2B+0.5TV2_GNL_A	165	N	LC	PC	-	OM	Cambio de combustible de GNL_E a GNL_A				ENEL GENERACION	-	-	
06:00:00	-	ATACAMA-1	ATACAMA-1TG1A_TG1A_GNL_A	63	LF	LC	MT	PCP	OM	Cambio de combustible de GNL_E a GNL_A				ENEL GENERACION	-	-	
06:03:00	-	LOSVENTOS	LOSVENTOS_GN_B	30	N	LC	MT	-	OM	Cambio de combustible de Diesel a GN_A				GENERADORA METROPOLITANA	-	-	
06:11:00	-	RAPEL-1	RAPEL	45	RO	-	MT	-	RE	SSCC		A	L20222002402	ENEL GENERACION	-	-	
06:12:00	-	LOSPINOS	LOSPINOS_DIESEL	0	N	LC	PS	-	OM					COLBUN	-	-	
06:14:00	-	COLMITO	COLMITO_GN_A	18	N	LC	PS	-	OM	Cambio de Combustible de Diesel a GN-A				CARDONES	-	-	
06:14:00	-	LOSPINOS	LOSPINOS_DIESEL	0	DN	DLC	FS	-	OM					COLBUN	-	-	
06:15:00	-	KELAR	KELAR-TG1_TG1_DIESEL	0	RO	LC	PS	-	OM					KELAR	-	-	
06:18:00	-	PANGUE-2	PANGUE_RALCO_xinv	20	RO	-	MT	MTP	RE	Control Cota			L20224000780	KELAR	-	-	
06:34:00	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	0	N	-	PS	-	OM			N	L20222002770- L20225000184	ENEL GENERACION	-	-	
06:37:00	-		GUACOLDA-2_CAR	-	-	-	-	-	-	Cambio CMG				COLBUN	-	-	
06:37:00	-	ATACAMA-2	ATACAMA-2TG2B_TG2B+0.5TV2_GNL_A	109	N	LC	MT	-	OM					ENEL GENERACION	-	-	
06:37:00	-	EPACIFICO	EPACIFICO COGEN	16	LF	-	MT	CF	OM				L20222002169	ENERGIA PACIFICO	-	-	
06:37:00	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	40	N	-	MT	-	OM			N		COLBUN	-	-	
06:37:00	-	GUACOLDA-2	GUACOLDA-2_CAR	100	LF	-	CI	PCP	OM				L20224001206- L20224000181- L20224002072- L20224000772- L20225000524	ENELSA	-	-	
06:37:00	-	NEUVAVENTANAS	NEUVAVENTANAS_CAR	120	N	-	MT	PCP	OM					AES ANDES	-	-	
06:39:00	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	0	DN	-	FS	-	OM			N		COLBUN	-	-	
06:45:00	-	KELAR	KELAR-TG1_TG1_DIESEL	0	DRO	DLC	FS	-	OM				L20224000780	KELAR	-	-	
06:56:00	-	CORONEL	CORONEL_GN_A	0	DN	DLC	FS	MTP	OM	Cancela SD 2025012606				STS	-	-	
07:00:00	-	KELAR	KELAR-TG2_TG2_DIESEL	95	RO	LC	PC	-	OM				L20224000780	KELAR	-	-	
07:00:00	-	NEUVAARENCA	NEUVAARENCA_TG1+TV1+FA1_GN_A	331	N	LC	PC	-	OM	E/S FA1				GENERADORA METROPOLITANA	-	-	
07:08:00	-		CANUTILLAR	-	-	-	-	-	-	Cambio CMG					-	-	
07:08:00	-	ATACAMA-2	ATACAMA-2TG2B_TG2B+0.5TV2_GNL_A	165	N	LC	PC	-	OM					ENEL GENERACION	-	-	
07:08:00	-	GUACOLDA-2	GUACOLDA-2_CAR	130	LF	-	PC	PCP	OM				L20224001206- L20224000181- L20224002072- L20224000772- L20225000524	ENELSA	-	-	
07:08:00	-	EPACIFICO	EPACIFICO COGEN	16	LF	-	PC	CF	OM				L20222002169	ENERGIA PACIFICO	-	-	
07:08:00	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	80	N	-	PP	-	OM			N		COLBUN	-	-	
07:14:00	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	40	DN	-	PP	-	OM			N		COLBUN	-	-	
07:16:00	-	SANISIDRO-1	SANISIDRO-1_TG1+TV1_GN_A	379	LF	LC	PC	-	OM	Cancela IF 2025002433			L20224000720- #F2025006XXX	ENEL GENERACION	-	-	
07:17:00	-		QUINTERO-1_GN_A	-	-	-	-	-	-	Cambio CMG					-	-	
07:17:00	-	SANTA FE	SANTA FE BL1+BL2+BL3+BL4 COGEN	17	N	-	PC	-	OM					SANTA FE	-	-	
07:17:00	-	QUINTERO-1	QUINTERO-1_GN_A	128	RO	LC	PC	-	OM				L20225000540	ENEL GENERACION	-	-	
07:17:00	-	QUINTERO-2	QUINTERO-2_GN_A	129	N	LC	PC	-	OM					ENEL GENERACION	-	-	
07:17:00	-	COLMITO	COLMITO_GN_A	58	N	LC	PC	-	OM					CARDONES	-	-	
07:17:00	-	LOSVENTOS	LOSVENTOS_GN_A	134	N	LC	PC	-	OM					GENERADORA METROPOLITANA	-	-	
07:17:00	-	NEUVAVENTANAS	NEUVAVENTANAS_CAR	271	N	-	PC	PCP	OM					AES ANDES	-	-	
07:19:00	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	40	N	-	PM	-	OM			N		COLBUN	-	-	
07:21:00	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	80	N	-	PC	-	OM			N		COLBUN	-	-	
07:23:00	-		CANDELA-2_GN_A	-	-	-	-	-	-	Cambio CMG					-	-	
07:23:00	-	TALTAL-1	TALTAL-1_GNL_A	116													

03-04-2025										SSCC						
Hora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
00:00:00	-		TRAPEN_DIESEL							Cambio CMG						-
08:00:00	-	PANGUE-2	PANGUE_RALCO_sinv	20	RO	-	MT	MTP	RE			N	L20230002770 - L2025000010 - L2025000184	ENEL GENERACION	-	-
08:00:00	-	RAPEL-1	RAPEL	75	RO	-	PC	-	RE			A	L20230002770 - L2025000010 - L2025000184	ENEL GENERACION	-	-
08:06:00	-	TER TENO (U1-U36)	TENO_DIESEL	1	DN	DLC	PP	-	OT	Inicia Activación de CTF (+)				ENLASA	-	-
08:06:00	-	PENON	PENON_DIESEL	20	DN	DLC	PP	-	OT	Inicia Activación de CTF (+)				ENLASA	-	-
08:06:00	-	TRAPEN	TRAPEN_DIESEL	1	DN	DLC	PP	-	OT	Inicia Activación CTF (+)				ENLASA	-	-
08:09:00	-	TRAPEN	TRAPEN_DIESEL	37	N	LC	O	-	OT	Activación CTF (+)				ENLASA	-	-
08:10:00	-	TER TENO (U1-U36)	TENO_DIESEL	59	N	LC	PC	-	OT	Activación de CTF (+)				ENLASA	-	-
08:10:00	-	PENON	PENON_DIESEL	29	N	LC	O	-	OT	Activación de CTF (+)				ENLASA	-	-
08:20:00	-	CORONEL	CORONEL_GN_A	25	DN	DLC	PP	MTP	OM	Ctx S/E Coronel 5282 Arenas Blancas				STS	-	-
08:24:00	-	TER TENO (U1-U36)	TENO_DIESEL	0	N	LC	PS	-	OT	Fin Activación de CTF (+)				ENLASA	-	-
08:24:00	-	PENON	PENON_DIESEL	0	N	LC	PS	-	OT	Fin Activación de CTF (+)				ENLASA	-	-
08:24:00	-	TRAPEN	TRAPEN_DIESEL	-	-	-	-	-	-	Cambio CMG	LT 220 KV Lastarria - Cruellos				-	-
08:24:00	-	TRAPEN	TRAPEN_DIESEL	20	N	LC	O	-	OM	Finaliza Activación CTF (+)				ENLASA	-	-
08:25:00	-	TRINCAO_DIESEL	TRINCAO_DIESEL	1	DN	DLC	PP	-	OM	Inicia Ctx LT 220 KV Lastarria - Cruellos	LT 220 KV Lastarria - Cruellos	-	-		-	-
08:25:00	-	PENON	PENON_DIESEL	0	DN	DLC	PP	-	OM		LT 220 KV Lastarria - Cruellos			ENORCHILE	-	-
08:29:00	-			0	-	-	-	-	-	Fin Activación de CTF (+)				ENLASA	-	-
08:30:00	-		SANISIRO-1_TG1+TV1_GN_A	-	-	-	-	-	-	Cambio CMG					-	-
08:30:00	-	NUEVARENCA	NUEVARENCA_TG1+TV1_GN_A	331	N	LC	PC	-	OM	F/5 FA1				GENERADORA METROPOLITANA	-	-
08:30:00	-	ATACAMA-1	ATACAMA-1TG1A_TG1A_GN_A	0	LF	LC	PS	PCP	OM				L2023001495 - L2024000040 - L2024001953 - L2024001291	ENEL GENERACION	-	-
08:30:00	-	TALTAL-1	TALTAL-1_GN_L_A	0	RO	LC	PS	-	OM				L2025000041	ENEL GENERACION	-	-
08:30:00	-	TALTAL-2	TALTAL-2_GN_L_A	0	RO	LC	PS	-	OM				L2025000041	ENEL GENERACION	-	-
08:30:00	-	COLUMITO	COLUMITO_GN_A	0	N	LC	PS	-	OM				L2025000041	ENEL GENERACION	-	-
08:30:00	-	LOSVENTOS	LOSVENTOS_GN_A	0	N	LC	PS	-	OM				L2025000041	ENEL GENERACION	-	-
08:30:00	-	NEWEN	NEWEN_GN_A	0	N	LC	PS	-	OM				L2025000041	ENEL GENERACION	-	-
08:30:00	-	RALCO-1	RALCO_sinv	90	N	-	MT	-	RE			N	L2023001495 - L2024000040 - L2024001953 - L2024001291 - F/2025002606	ENEL GENERACION	-	-
08:30:00	-	RALCO-2	RALCO_sinv	90	N	-	MT	-	OM			N	L2023001495 - L2024000040 - L2024001953 - L2024001291 - F/2025002606	ENEL GENERACION	-	-
08:30:00	-	ATACAMA-1	ATACAMA-1TG1B_TG1B+0.5TV1_GN_L_A	109	RO	LC	MT	-	OM				L2023001495 - L2024000040 - L2024001953 - L2024001291 - F/2025002606	ENEL GENERACION	-	-
08:30:00	-	ATACAMA-2	ATACAMA-2TG2B_TG2B+0.5TV2_GN_L_A	109	N	LC	MT	-	OM				L2023001495 - L2024000040 - L2024001953 - L2024001291 - F/2025002606	ENEL GENERACION	-	-
08:30:00	-	COCHRANE-CH2	COCHRANE-CH2_CAR	60	RO	LC	MT	-	OM				L2023001949	AES ANDES	-	-
08:30:00	-	CANDELARIA-1	CANDELARIA-1_GN_A	60	N	LC	MT	-	OM				L2023001949	COLUMB	-	-
08:30:00	-	CANDELARIA-2	CANDELARIA-2_GN_A	60	N	LC	MT	-	OM				L2023001949	COLUMB	-	-
08:30:00	-	QUINTERO-2	QUINTERO-2_GN_A	65	N	LC	MT	-	OM				L2023001949	ENEL GENERACION	-	-
08:30:00	-	COCHRANE-CH1	COCHRANE-CH1_CAR	60	RO	-	MT	-	OM				L2023001949	AES ANDES	-	-
08:30:00	-	GUACOLDA-2	GUACOLDA-2_CAR	38	LF	-	MT	PCP	OM				L20240001206 - L2024000181 - L2024000772 - L2025000524	ENLASA	-	-
08:30:00	-	EPACIFICO	EPACIFICO_COGEN	16	LF	-	MT	CF	OM				L2022002169	ENERGIA PACIFICO	-	-
08:30:00	-	NUEVAVENTANAS	NUEVAVENTANAS_CAR	120	N	-	MT	PCP	OM				L2022002169	AES ANDES	-	-
08:30:00	-	MEJILLONES-CTM3	MEJILLONES-CTM3_TG1+TV1_GN_L_A	91	RO	LC	MT	-	OM				L20230001829 - L2025000648	ENGIE	-	-
08:30:00	-	TOCOPILLA-TG3	TOCOPILLA-TG3_GN_L_A	10	LF	LC	MT	-	OM				L2024001062	ENGIE	-	-
08:30:00	-	NEHUENCO-1	NEHUENCO-1_TG1+TV1_GN_A	260	LF	LC	MT	-	OM				L2025000651	COLUMB	-	-
08:30:00	-	NEHUENCO-2	NEHUENCO-2_TG1+TV1_GN_A	260	N	LC	MT	-	OM				L2025000651	COLUMB	-	-
08:30:00	-	GUACOLDA-3	GUACOLDA-3_CAR	45	N	-	MT	-	OM				L2025000350	ENLASA	-	-
08:30:00	-	GUACOLDA-4	GUACOLDA-4_CAR	38	RO	-	MT	-	OM				L2025000350	ENLASA	-	-
08:30:00	-	GUACOLDA-5	GUACOLDA-5_CAR	38	LF	-	MT	-	OM				L2025000351 - D/2025003025	ENLASA	-	-
08:30:00	-	MEJILLONES-EM	MEJILLONES-EM_CAR	106	LF	-	MT	PCP	OM				L2025000384 - L2025000435	ENGIE	-	-
08:30:00	-	ESCUADRON	ESCUADRON_COGEN	4	LF	-	MT	PCP	OM				L2024001220	ESCUADRON	-	-
08:30:00	-	SANTAFE	SANTAFE_BLI+BL2_COGEN	41	N	-	PC	-	OM				L2024001220	SANTA FE	-	-
08:30:00	-	RAPEL-1	RAPEL	45	RO	-	MT	-	RE	Con SSCC		A	L2022002402	ENEL GENERACION	-	-
08:30:00	-	COLUMB-1	COLUMB_vsig	100	N	-	MT	-	OM	Con SSCC			L2022002402	COLUMB	-	-
08:30:00	-	ANGONA-CTA	ANGONA-CTA_CAR	75	N	-	MT	-	OM				L2022002402	ENGIE	-	-
08:30:00	-	ANGAMOS-ANG1	ANGAMOS-ANG1_CAR	87	RO	-	MT	-	OM				L2023001864	AES ANDES	-	-
08:32:00	-	NEWEN	NEWEN_GN_A	0	DN	DLC	FS	-	OM				L2023001864	NEWEN	-	-
08:34:00	-	ANGOSTURA-3	ANGOSTURA_RALCO_sinv	13	RO	-	MT	PCP	RE			N	L2024000017	COLUMB	-	-
08:35:00	-	PANGUE-2	PANGUE_RALCO_sinv	20	RO	-	MT	MTP	RE				L20230002770 - L2025000010 - L2025000184	ENEL GENERACION	-	-
08:37:00	-	COLUMITO	COLUMITO_GN_A	0	DN	DLC	FS	-	OM				L20230002770 - L2025000010 - L2025000184	CARDONES	-	-
08:37:00	-	ANGOSTURA-3	ANGOSTURA_RALCO_sinv	0	DND	-	FS	PCP	OM			N	L2024000017	COLUMB	-	-
08:38:00	-	TRINCAO_DIESEL	TRINCAO_DIESEL	18	N	LC	PC	-	OM				L2024000017	ENORCHILE	-	-
08:39:00	-	TER TENO (U1-U36)	TENO_DIESEL	-	DN	DLC	FS	-	OT	CTF (+)				ENLASA	-	-
08:40:00	-	CORONEL	CORONEL_GN_A	18	N	LC	PMT	MTP	OM	Ctx S/E Coronel 5282 Arenas Blancas				STS	-	-
08:44:00	-	CORONEL	CORONEL_GN_A	18	N	LC	MT	MTP	OM	Ctx S/E Coronel 5282 Arenas Blancas				STS	-	-
08:45:00	-		SANISIRO-2_TG1+TV1_GN_A	-	-	-	-	-	-	Cambio CMG					-	-
08:45:00	-	NUEVARENCA	NUEVARENCA_TG1+TV1_GN_A	160	N	LC	MT	-	OM					GENERADORA METROPOLITANA	-	-
08:45:00	-	SANISIRO-1	SANISIRO-1_TG1+TV1_GN_A	177	LF	LC	MT	-	OM				L2024000720 - F/2025000408	ENEL GENERACION	-	-
08:45:00	-	LAUTARO-1	LAUTARO-1_BLI_COGEN	11	N	-	PC	-	OM				L2025000441	COMASA	-	-
08:45:00	-	QUINTERO-1	QUINTERO-1_GN_A	-	RO	LC	PS	-	OM				L2025000540	ENEL GENERACION	-	-
08:45:00	-	SANISIRO-2	SANISIRO-2_TG1+TV1_GN_A	250	RO	LC	O	-	OM				L2024000720	ENEL GENERACION	-	-
08:45:00	-	TALTAL-2	TALTAL-2_GN_L_A	0	DND	DLC	FS	-	OM				L2025000441	ENEL GENERACION	-	-
08:45:00	-	ATACAMA-1	ATACAMA-1TG1A_TG1A_GN_A	-	DLF	DLC	FS	PCP	OM				L2023001495 - L2024000040 - L2024001953 - L2024001291	ENEL GENERACION	-	-
08:47:00	-	TALTAL-1	TALTAL-1_GN_L_A	0	DND	DLC	FS	-	OM				L2025000441	ENEL GENERACION	-	-
08:48:00	-	PPV-CAMPODELSOL	PPV-CAMPODELSOL	50	N	-	O	-	OM	Seguridad del sistema		-		ENEL GREEN POWER	-	-
08:49:00	-	LOSVENTOS	LOSVENTOS_GN_A	0	DN	DLC	FS	-	OM				L2025000441	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
08:50:00	-		ENRC	-	-	-	-	-	-	Cambio CMG					-	-
08:50:00	-	SANISIRO-2	SANISIRO-2_TG1+TV1_GN_A	200	RO	LC	MT	-	OM				L2024000720	ENEL GENERACION	-	-
08:50:00	-	ARAUCO	ARAUCO_COGEN	0	N	-	MT	-	OM				L2024000720	ARAUCO	-	-
08:50:00	-	CHOCUQUAN	CHOCUQUAN_BLI_COGEN	0	N	-	MT	-	OM				L2024000720	ARAUCO	-	-
08:50:00	-	LAUTARO-1	LAUTARO-1_BLI_COGEN	11	N	-	MT	-	OM				L2024001147	COMASA	-	-
08:50:00	-	LOMALOSCOLORADOS-2	LOMALOSCOLORADOS-2_BIOGAS	1	N	-	MT	-	OM				L2024001147	KDM	-	-
08:50:00	-	MASISA	MASISA_COGEN	0	N	-	MT	-	OM				L2024001147	STS	-	-
08:50:00	-	SANTAMARTA	SANTAMARTA_COGEN	0	N	-	MT	-	OM				L2024001147	SANTA MARTA	-	-
08:50:00	-	CIPRES-1	CIPRES-1_sinv	0	N	-	MT	-	OM			N	L2024001465	ENEL GENERACION	-	-
08:50:00	-	CIPRES-2	CIPRES-2_sinv	21	RO	-	MT	MTP	OM			N	L2024001465	ENEL GENERACION	-	-
08:50:00	-	CIPRES-3	CIPRES-3_sinv	0	LF	-	MT	PCP	OM			N	L2024001147	ENEL GENERACION	-	-
08:50:00	-	LAUTARO-2	LAUTARO-2_BLI_COGEN	13	N	-	MT	-	OM				L2024001147	COMASA	-	-
08:50:00	-	SANTAFE	SANTAFE_BLI_COGEN	41	N	-	MT	-	OM				L2024001147	SANTA FE	-	-
08:50:00	-	CMPCPACIFICO	CMPCPACIFICO_BLI_COGEN	23	N	-	MT	PCP	OM				L2024001147	ARAUCO	-	-
08:50:00	-	NUEVAALDEA	NUEVAALDEA_BLI+BL2_COGEN	14	N	-	PC	-	OM				L2024001147	ARAUCO	-	-
08:50:00	-	VINALES	VINALES_BLI_COGEN	22	N	-	PC	-	OM				L2024001147	ARAUCO	-	-
08:50:00	-	QUINTERO-1	QUINTERO-1_GN_A	0	DND	DLC	FS	-	OM				L2025000540	ENEL GENERACION	-	-
08:52:00	-		Colocación: 3123; Ajuste: 0	-	-	-	-	-	-	Inicia Prorrata Generalizada costo SEN 0 (al Norte de S/E Cruellos)				CDC	-	-
08:52:00	-	PE-PUNTAPALMERAS	PE-PUNTAPALMERAS	10	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 10,1 MW; origen: SIFR				ACCIONA	-	-
08:52:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	108	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 121,5 MW; origen: SIFR, SSCC, Bloque CF1				ACCIONA	-	-
08:52:00	-	PE-TOLRANBUR	PE-TOLRANBUR	56	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 69,5 MW; origen: Gen. Actual, SSCC, Bloque CF1				ACCIONA	-	-
08:52:00	-	PEV-ALMEYDA	PEV-ALMEYDA	23	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 28,3 MW; origen: SIFR				ACCIONA	-	-
08:52:00																

03-04-2025																	SSCC
Hora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción	Motivo	Zona Desazopie	Condición	Neomante	Centro de		SSCC	BASEPOINT
00:00	-	-	TRIAPEN_DIESEL	-	-	-	-	-	-	Cambio CMG	-	-	-	-	-	-	-
08:52:00	-	PE-CAMPOLUNDO	PE-CAMPOLUNDO	36	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 53.1 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF-1	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	-	-	AES ANDES	-
08:52:00	-	PFV-ANDES3R	PFV-ANDES3R	54	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 130 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	-	-	AES ANDES	-
08:52:00	-	PE-SANMATIAS	PE-SANMATIAS	32	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 68.6 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	-	-	AES ANDES	-
08:52:00	-	PFV-ANDES4	PFV-ANDES4	53	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 128.8 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	-	-	AES ANDES	-
08:52:00	-	SANANDES-2	SANANDES-2	8	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 7.7 MW; origen: Gen. Prondistico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	-	-	ANPAC	-
08:52:00	-	YNALES_BLI_COGEN	YNALES_BLI_COGEN	10	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 2.2 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	-	-	ARAUCAO	-
08:52:00	-	NUUEVAALDEA_BLI_COGEN	NUUEVAALDEA_BLI_COGEN	7	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 4.7 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	-	-	ARAUCAO	-
08:52:00	-	NUUEVAALDEA_BLI+BLI2_COGEN	NUUEVAALDEA_BLI+BLI2_COGEN	7	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 4.7 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	-	-	ARAUCAO	-
08:52:00	-	ANGOSTURA-2	ANGOSTURA-2	74	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 77 MW; origen: Prondistico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	-	-	COLBUN	-
08:52:00	-	LAMINA	LAMINA	15	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 16.5 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	-	-	COLBUN	-
08:52:00	-	PFV-DIEGOALMAGROSUR	PFV-DIEGOALMAGROSUR	64	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 64 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	-	-	COLBUN	-
08:52:00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	19	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1 MW; origen: Prondistico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	-	-	COLBUN	-
08:52:00	-	PE-TOTORAL	PE-TOTORAL	12	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2.2 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	-	-	COLBUN	-
08:52:00	-	SANCLLEMENTE	SANCLLEMENTE	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: Prondistico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	-	-	COLBUN	-
08:52:00	-	CARENA	CARENA	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 5 MW; origen: Prondistico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	-	-	COLBUN	-
08:52:00	-	ABANCO-5	ABANCO-5	7	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 18 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-
08:52:00	-	ABANCO-5	ABANCO-5	7	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 14.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-
08:52:00	-	CIOSDEAGUA	CIOSDEAGUA	4	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 7.7 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-
08:52:00	-	PE-USUBUENSAIRES	PE-USUBUENSAIRES	10	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 18 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-
08:52:00	-	PE-CANELA	PE-CANELA	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1.1 MW; origen: Prondistico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-
08:52:00	-	PE-LACABANA	PE-LACABANA	44	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 80.1 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-
08:52:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	36	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 54.7 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-
08:52:00	-	PE-SIERRAGORDA	PE-SIERRAGORDA	34	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 33.5 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-
08:52:00	-	PE-TALUAYORIENTE	PE-TALUAYORIENTE	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0.6 MW; origen: Prondistico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-
08:52:00	-	PE-TALUAYPONIENTE	PE-TALUAYPONIENTE	24	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 24.4 MW; origen: Prondistico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-
08:52:00	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	6	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 5.7 MW; origen: Prondistico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-
08:52:00	-	PFV-CHANARES	PFV-CHANARES	10	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 9.6 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-
08:52:00	-	PFV-FINSTERRAE	PFV-FINSTERRAE	90	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 90 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-
08:52:00	-	PFV-LALACAXAMA	PFV-LALACAXAMA	23	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 28.4 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-
08:52:00	-	PFV-LALACAXAMA-2	PFV-LALACAXAMA-2	7	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 8.4 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-
08:52:00	-	PFV-SOLDELLA	PFV-SOLDELLA	8	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 7.8 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-
08:52:00	-	PFV-CAMPODEL SOL	PFV-CAMPODEL SOL	151	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 166.4 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-
08:52:00	-	PFV-VALLEDISOL	PFV-VALLEDISOL	63	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 63.3 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-
08:52:00	-	PFV-GUANCHI	PFV-GUANCHI	36	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 82.9 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-
08:52:00	-	PFV-LASALINAS	PFV-LASALINAS	83	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 103.9 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-
08:52:00	-	PE-RENAICO-2	PE-RENAICO-2	41	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 100 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-
08:52:00	-	PFV-MANZANO	PFV-MANZANO	23	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 22.8 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-
08:52:00	-	PFV-CONCHIMBERTO	PFV-CONCHIMBERTO	20	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 19.8 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-
08:52:00	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	4	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 3.8 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	-	-	ENGIE	-
08:52:00	-	CHAPIQUINA-1	CHAPIQUINA-1	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1.5 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	-	-	ENGIE	-
08:52:00	-	CHAPIQUINA-2	CHAPIQUINA-2	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1.6 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	-	-	ENGIE	-
08:52:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	7	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 6.7 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	-	-	ENGIE	-
08:52:00	-	PFV-LOSOROS	PFV-LOSOROS	6	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 6.2 MW; origen: Prondistico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	-	-	ENGIE	-
08:52:00	-	PFV-COYA	PFV-COYA	75	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 77 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	-	-	ENGIE	-
08:52:00	-	PE-KALIPA	PE-KALIPA	27	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	-	-	ENGIE	-
08:52:00	-	PFV-LLANDELLAMPLOS	PFV-LLANDELLAMPLOS	42	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 44.9 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	-	-	ENLARGA	-
08:52:00	-	PFV-SANTASABEL	PFV-SANTASABEL	63	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 120 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	-	-	ENOR CHILE	-
08:52:00	-	PFV-PAMPATIGRE	PFV-PAMPATIGRE	43	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 43.1 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	-	-	ENOR CHILE	-
08:52:00	-	PE-CAROLONES-1	PE-CAROLONES-1	5	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 4.6 MW; origen: Prondistico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	-	-	ENOR CHILE	-
08:52:00	-	PE-CAROLONES-2	PE-CAROLONES-2	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1.5 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	-	-	ENOR CHILE	-
08:52:00	-	PE-CAROLONES-3	PE-CAROLONES-3	7	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 7 MW; origen: Prondistico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	-	-	ENOR CHILE	-
08:52:00	-	PE-ELARRAYAN	PE-ELARRAYAN	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1.9 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	-	-	ENOR CHILE	-
08:52:00	-	PE-PUNTACOLORADA	PE-PUNTACOLORADA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	-	-	ENOR CHILE	-
08:52:00	-	PE-LASTRELLA	PE-LASTRELLA	21	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 47.4 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	-	-	ENOR CHILE	-
08:52:00	-	PFV-CERRODOMINADOR	PFV-CERRODOMINADOR	38	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 37.8 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	-	-	ENOR CHILE	-
08:52:00	-	PFV-CONELIO	PFV-CONELIO	37	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 36.5 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	-	-	ENOR CHILE	-
08:52:00	-	PFV-JAMA-2	PFV-JAMA-2	7	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 7.2 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	-	-	ENOR CHILE	-
08:52:00	-	PFV-LANZARUJA-2	PFV-LANZARUJA-2	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1.4 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	-	-	ENOR CHILE	-
08:52:00	-	PFV-POZOALMONTE-2	PFV-POZOALMONTE-2	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 3.2 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	-	-	ENOR CHILE	-
08:52:00	-	PFV-POZOALMONTE-3	PFV-POZOALMONTE-3	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 3.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	-	-	ENOR CHILE	-
08:52:00	-	PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR	21	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 21.2 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	-	-	ENOR CHILE	-
08:52:00	-	PFV-LACRUZOLAR	PFV-LACRUZOLAR	22	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 27.8 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	-	-	ENOR CHILE	-
08:52:00	-	PE-TONAMMA	PE-TONAMMA	65	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 73.8 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	-	-	ENOR CHILE	-
08:52:00	-	PFV-DONACARMEN	PFV-DONACARMEN	4	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: Prondistico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	-	-	ENOR CHILE	-
08:52:00	-	PFV-SANPEDRO-GPG	PFV-SANPEDRO-GPG	36	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 35.9 MW; origen: Prondistico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	-	-	ENOR CHILE	-
08:52:00	-	PFV-JAMA-1	PFV-JAMA-1	6	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 5.9 MW; origen: Prondistico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	-	-	ENOR CHILE	-
08:52:00	-	PFV-VALLESCONCHIDO	PFV-VALLESCONCHIDO	33	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 32.9 MW; origen: Prondistico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	-	-	ENOR CHILE	-
08:52:00	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	-	-	ENOR CHILE	-
08:52:00	-	PE-LLANOSDELVENTO	PE-LLANOSDELVENTO	8	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF-1	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	-	-	ENOR CHILE	-
08:52:00	-	PFV-LEÑA	PFV-LEÑA	25	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 25.1 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	-	-	ENOR CHILE	-
08:52:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	-	-	ENOR CHILE	-
08:52:00	-	PFV-SOLDILSANDNES	PFV-SOLDILSANDNES	34	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 40.4 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	-	-	ENOR CHILE	-
08:52:00	-	PFV-SANTIAGOSOLAR	PFV-SANTIAGOSOLAR	15	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 15.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-
08:52:00	-	PFV-CEME1	PFV-CEME1	67	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 66.7 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-
08:52:00	-	URCAV-1	URCAV-1	4	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: Prondistico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	-	-	HIDRO MAULE	-
08:52:00	-	URCAV-2	URCAV-2	4	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 6 MW; origen: Prondistico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	-	-	HIDRO MAULE	-
08:52:00	-	PROVIDENCIA-1	PROVIDENCIA-1	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2.3 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	-	-	HIDRO MAULE	-
08:52:00	-	PE-CUEL	PE-CUEL	12	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 18.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	-	-	INMEXERG	-
08:52:00	-	GUAYICACAN-1	GUAYICACAN-1	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 3.9 MW; origen: Prondistico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	-	-	INMEXERG	-
08:52:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 3.4 MW; origen: Prondistico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	-	-	INMEXERG	-
08:52:00	-	CARILAFUEN-1	CARILAFUEN-1	4	N	-	G	-	OM	P							

03-04-2025														SSCC		
Hora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
00:00:00	-	-	TRIAPEN_DIESEL	-	-	-	-	-	-	Cambio CMG	-	-	-	-	-	-
09:00:00	-	QUINTERO-2	QUINTERO-2_GN_A	0	N	LC	PS	-	OM	Fin SSCC	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
09:00:00	-	ATACAMA-2	ATACAMA-2TG18_TG18+0.5TV2_GNL_A	0	N	LC	PS	-	OM	Fin SSCC	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
09:00:00	-	ATACAMA-1	ATACAMA-1TG18_TG18+0.5TV1_GNL_A	0	RO	LC	PS	-	OM	Fin SSCC	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
09:00:00	-	PEHUENCHI-1	PEHUENCHI	-	N	-	MT	-	RE	Fin SSCC	-	A	-	ENEL GENERACION	-	-
09:00:00	-	TOCOPILLA-TG3	TOCOPILLA-TG3_GNL_A	0	EF	LC	PS	-	OM	ENGIE	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
09:02:00	-	Colocación: 4073; Ajuste: 800			0	-	-	-	-	Ajuste Prorrata Generalizada costo SEN 0 (al Norte de S/E Crucios)			-	CDC	-	-
09:02:00	-	PE-PUNTA PALMERAS	PE-PUNTA PALMERAS	10	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 9.5 MW; origen: SIFR	-	-	-	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-
09:02:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	108	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 129 MW; origen: Pronditico; SSCC: Bloque CF1	-	-	-	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-
09:02:00	-	PE-TOLPANSUR	PE-TOLPANSUR	55	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 70.6 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF1	-	-	-	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-
09:02:00	-	PE-ALMEIDA	PE-ALMEIDA	33	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 33.8 MW; origen: SIFR	-	-	-	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-
09:02:00	-	PE-EL MONERO	PE-EL MONERO	54	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 54.4 MW; origen: SIFR	-	-	-	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-
09:02:00	-	PE-MALGARIDA	PE-MALGARIDA	117	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 119.7 MW; origen: SIFR	-	-	-	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-
09:02:00	-	PE-MESAMAYDA	PE-MESAMAYDA	30	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 42.5 MW; origen: SIFR	-	-	-	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-
09:02:00	-	PE-LOSURIROS	PE-LOSURIROS	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SIFR	-	-	-	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-
09:02:00	-	PE-LOSQUIMOS	PE-LOSQUIMOS	63	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 63.5 MW; origen: SIFR	-	-	-	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-
09:02:00	-	PE-ANDES	PE-ANDES	9	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 9.2 MW; origen: SIFR	-	-	-	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-
09:02:00	-	PE-ANDES2A	PE-ANDES2A	34	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 34.1 MW; origen: SIFR	-	-	-	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-
09:02:00	-	PE-BOLERO-1	PE-BOLERO-1	77	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 86.5 MW; origen: Pronditico	-	-	-	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-
09:02:00	-	PE-CAMPOLINDO	PE-CAMPOLINDO	36	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 46.3 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF1	-	-	-	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-
09:02:00	-	PE-ANDES3A	PE-ANDES3A	76	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 120 MW; origen: SIFR	-	-	-	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-
09:02:00	-	PE-SANMATIAS	PE-SANMATIAS	45	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 62.6 MW; origen: SIFR	-	-	-	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-
09:02:00	-	PE-ANDES4	PE-ANDES4	74	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 128.8 MW; origen: SIFR	-	-	-	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-
09:02:00	-	PE-SANANDRES-2	PE-SANANDRES-2	8	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 7.7 MW; origen: Gen. Actual	-	-	-	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-
09:02:00	-	YUNALES BL1 COGEN	YUNALES BL1 COGEN	13	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 19.2 MW; origen: Gen. Actual	-	-	-	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-
09:02:00	-	YUNALES BL1 COGEN	YUNALES BL1 COGEN	7	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 4.3 MW; origen: Gen. Actual	-	-	-	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-
09:02:00	-	NUEVAALDEA BL1+BL2, COG EN	NUEVAALDEA BL1+BL2, COG EN	7	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 4.3 MW; origen: Gen. Actual	-	-	-	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-
09:02:00	-	ANGOSTURA-2	ANGOSTURA-2	77	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 77.3 MW; origen: Gen. Actual	-	-	-	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-
09:02:00	-	LAMINA	LAMINA	17	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 17 MW; origen: Gen. Actual	-	-	-	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-
09:02:00	-	PE-DIEGO ALMAGRO SUR	PE-DIEGO ALMAGRO SUR	73	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 73 MW; origen: SIFR	-	-	-	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-
09:02:00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	19	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronditico	-	-	-	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-
09:02:00	-	PE-TOTOBAL	PE-TOTOBAL	12	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2.1 MW; origen: SIFR	-	-	-	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-
09:02:00	-	SANCLEMENTE	SANCLEMENTE	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2.6 MW; origen: Pronditico	-	-	-	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-
09:02:00	-	CARENA	CARENA	4	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 5 MW; origen: Pronditico	-	-	-	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-
09:02:00	-	ABANCO-5	ABANCO-5	10	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 17.5 MW; origen: Gen. Actual	-	-	-	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-
09:02:00	-	ABANCO-6	ABANCO-6	10	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 14.1 MW; origen: Gen. Actual	-	-	-	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-
09:02:00	-	CIOSDEAGUA	CIOSDEAGUA	5	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 7.8 MW; origen: Gen. Actual	-	-	-	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-
09:02:00	-	PE-LOS BUENOS AIRES	PE-LOS BUENOS AIRES	14	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 17.4 MW; origen: SIFR	-	-	-	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-
09:02:00	-	PE-CANELA	PE-CANELA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronditico	-	-	-	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-
09:02:00	-	PE-LACABANA	PE-LACABANA	62	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 76 MW; origen: SIFR	-	-	-	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-
09:02:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	51	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 59.1 MW; origen: Pronditico	-	-	-	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-
09:02:00	-	PE-SIERRAGORDA	PE-SIERRAGORDA	31	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 31.4 MW; origen: SIFR	-	-	-	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-
09:02:00	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronditico	-	-	-	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-
09:02:00	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	25	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 25.1 MW; origen: SIFR	-	-	-	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-
09:02:00	-	PE-TALTA	PE-TALTA	12	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 6.1 MW; origen: Pronditico	-	-	-	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-
09:02:00	-	PE-CHANARES	PE-CHANARES	12	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 12.4 MW; origen: SIFR	-	-	-	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-
09:02:00	-	PE-FINSTERRAE	PE-FINSTERRAE	115	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 114.7 MW; origen: SIFR	-	-	-	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-
09:02:00	-	PE-LALACAMA	PE-LALACAMA	30	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 30.2 MW; origen: SIFR	-	-	-	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-
09:02:00	-	PE-LALACAMA-2	PE-LALACAMA-2	30	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 19 MW; origen: SIFR	-	-	-	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-
09:02:00	-	PE-SOLDUELA	PE-SOLDUELA	13	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 15.8 MW; origen: Pronditico	-	-	-	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-
09:02:00	-	PE-CAMPODELSOL	PE-CAMPODELSOL	211	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 242.8 MW; origen: SIFR	-	-	-	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-
09:02:00	-	PE-VALLEDUELO	PE-VALLEDUELO	60	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 60 MW; origen: SIFR	-	-	-	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-
09:02:00	-	PE-GUANDAC	PE-GUANDAC	51	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 61.8 MW; origen: Pronditico	-	-	-	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-
09:02:00	-	PE-LASALINAS	PE-LASALINAS	116	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 122.5 MW; origen: SIFR	-	-	-	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-
09:02:00	-	PE-RENAICO-2	PE-RENAICO-2	57	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 94.1 MW; origen: Pronditico	-	-	-	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-
09:02:00	-	PE-MANZANO	PE-MANZANO	31	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 30.6 MW; origen: SIFR	-	-	-	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-
09:02:00	-	PE-CONCILIMBERTO	PE-CONCILIMBERTO	26	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 26.1 MW; origen: SIFR	-	-	-	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-
09:02:00	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 3.1 MW; origen: SIFR	-	-	-	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-
09:02:00	-	CHAPIQUINA-1	CHAPIQUINA-1	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1.5 MW; origen: Gen. Actual	-	-	-	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-
09:02:00	-	CHAPIQUINA-2	CHAPIQUINA-2	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1.5 MW; origen: Gen. Actual	-	-	-	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-
09:02:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	15	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 14.9 MW; origen: Pronditico	-	-	-	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-
09:02:00	-	PE-LOS LOROS	PE-LOS LOROS	18	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 18.2 MW; origen: Pronditico	-	-	-	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-
09:02:00	-	PE-COYA	PE-COYA	64	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 63.9 MW; origen: SIFR	-	-	-	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-
09:02:00	-	PE-KALPA	PE-KALPA	27	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	-	-	-	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-
09:02:00	-	PE-LLANODELLAMPOS	PE-LLANODELLAMPOS	54	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 54.4 MW; origen: SIFR	-	-	-	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-
09:02:00	-	PE-SANTASABEL	PE-SANTASABEL	88	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 120 MW; origen: SIFR	-	-	-	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-
09:02:00	-	PE-PAMPATIGRE	PE-PAMPATIGRE	60	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 74 MW; origen: SIFR	-	-	-	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-
09:02:00	-	PE-CABO LONES-1	PE-CABO LONES-1	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronditico	-	-	-	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-
09:02:00	-	PE-CABO LONES-2	PE-CABO LONES-2	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SIFR	-	-	-	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-
09:02:00	-	PE-CABO LONES-3	PE-CABO LONES-3	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1.6 MW; origen: Pronditico	-	-	-	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-
09:02:00	-	PE-EL ARAYAN	PE-EL ARAYAN	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1.6 MW; origen: SIFR	-	-	-	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-
09:02:00	-	PE-PUNTA COLORADA	PE-PUNTA COLORADA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	-	-	-	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-
09:02:00	-	PE-LASTRELLA	PE-LASTRELLA	29	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 47.5 MW; origen: SIFR	-	-	-	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-
09:02:00	-	PE-CERRO DOMINADOR	PE-CERRO DOMINADOR	48	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 48.2 MW; origen: SIFR	-	-	-	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-
09:02:00	-	PE-CONEJO	PE-CONEJO	46	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 46.3 MW; origen: SIFR	-	-	-	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-
09:02:00	-	PE-JAMA-2	PE-JAMA-2	10	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 12 MW; origen: Pronditico	-	-	-	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-
09:02:00	-	PE-LAHUAYCA-2	PE-LAHUAYCA-2	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2.3 MW; origen: Gen. Actual	-	-	-	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-
09:02:00	-	PE-POZALMONTES-2	PE-POZALMONTES-2	4	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: Gen. Actual	-	-	-	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-
09:02:00	-	PE-POZALMONTES-3	PE-POZALMONTES-3	8	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 7.7 MW; origen: Gen. Actual	-	-	-	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-
09:02:00	-	PE-URIBESOLAR	PE-URIBESOLAR	23	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 23 MW; origen: SIFR	-	-	-	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-
09:02:00	-	PE-LACKUSOLAR	PE-LACKUSOLAR	29	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 28.8 MW; origen: SIFR	-	-	-	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-
09:02:00	-	PE-TOMAMMA	PE-TOMAMMA	69	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 68.1 MW; origen: SIFR	-	-	-	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-
09:02:00	-	PE-DONACARMEN	PE-DONACARMEN	8	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 7.8 MW; origen: Pronditico	-	-	-	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-
09:02:00	-	PE-SAN PEDRO-GPG	PE-SAN PEDRO-GPG	40	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 40.3 MW; origen: SIFR	-	-	-	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-
09:02:00	-	PE-JAMA-1	PE-JAMA-1	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronditico	-	-	-	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-
09:02:00	-	PE-VALLESCORONDO	PE-VALLESCORONDO	56	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 56.2 MW; origen: Pronditico	-	-	-	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-
09:02:00	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SIFR	-	-	-	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-
09:02:00	-	PE-LLANOS DEL VIENTO	PE-LLANOS DEL VIENTO	8												

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

03-04-2025													SSCC				
Hora Mov.	Equipo	Central-Unit	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT	
00:00:00	-		TRAPEN, DIESEL	-						Cambio CMG						-	
09:13:00	-	LIRICAY-1	LIRICAY-1	6	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 6 MW; origen: Prondistico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE	-	-	
09:13:00	-	LIRICAY-2	LIRICAY-2	6	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 6 MW; origen: Prondistico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE	-	-	
09:13:00	-	PROVIDENCIA-1	PROVIDENCIA-1	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE	-	-	
09:13:00	-	PE-CUEL	PE-CUEL	12	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 11,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-	
09:13:00	-	GUAYACAN-1	GUAYACAN-1	4	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 3,9 MW; origen: Prondistico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-	
09:13:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	7	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 6,5 MW; origen: Prondistico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-	
09:13:00	-	CARILAFQUEN-1	CARILAFQUEN-1	5	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 4,5 MW; origen: Prondistico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-	
09:13:00	-	CARILAFQUEN-2	CARILAFQUEN-2	6	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-	
09:13:00	-	PFV-LUZULNORTE	PFV-LUZULNORTE	79	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 79,3 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		NOVASOURCE POWER	-	-	
09:13:00	-	PFV-EURELIANO	PFV-EURELIANO	56	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 56,1 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		NOVASOURCE POWER	-	-	
09:13:00	-	PFV-SOLDELNORTEANDES	PFV-SOLDELNORTEANDES	4	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		NOVASOURCE POWER	-	-	
09:13:00	-	PE-PUNTASIERRA	PE-PUNTASIERRA	16	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 16,3 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		PACIFIC HYDRO	-	-	
09:13:00	-	FLORIDA-1	FLORIDA-1	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		PUNTILLA	-	-	
09:13:00	-	FLORIDA-2	FLORIDA-2	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		PUNTILLA	-	-	
09:13:00	-	RIOCOLORADO-2	RIOCOLORADO-2	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		RIO COLORADO	-	-	
09:13:00	-	PE-NEGRETE	PE-NEGRETE	22	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 32,4 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF1	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-	
09:13:00	-	PFV-HUATACONDO	PFV-HUATACONDO	37	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 36,6 MW; origen: Prondistico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-	
09:13:00	-	PE-LOMASDEVALDIVIA	PE-LOMASDEVALDIVIA	76	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 56 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF1	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-	
09:13:00	-	PFV-CARRERAPINTO	PFV-CARRERAPINTO	10	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 43,4 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-	
09:13:00	-	PFV-DIEGODEALMAGRO	PFV-DIEGODEALMAGRO	10	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 10,3 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-	
09:13:00	-	PFV-PAMPASOLANORTE	PFV-PAMPASOLANORTE	40	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 39,7 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-	
09:13:00	-	PFV-SOLDELSUR	PFV-SOLDELSUR	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-	
09:13:00	-	PE-MALLECOUR	PE-MALLECOUR	27	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 26,6 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-	
09:13:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	53	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 52,7 MW; origen: Prondistico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-	
09:13:00	-	PFV-JAIVERA	PFV-JAIVERA	39	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 38,7 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-	
09:13:00	-	PFV-LAHUELA	PFV-LAHUELA	43	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 43,3 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-	
09:13:00	-	PFV-ATACAMAOLAR-2	PFV-ATACAMAOLAR-2	94	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 94,7 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-	
09:13:00	-	PFV-DOMEYKO	PFV-DOMEYKO	74	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 74 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-	
09:13:00	-	PFV-MESETADELOSANDES	PFV-MESETADELOSANDES	72	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 71,9 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-	
09:13:00	-	PFV-QUIAPILUN	PFV-QUIAPILUN	40	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 40,3 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-	
09:13:00	-	LAJAVE-1 COGEN	LAJAVE-1 COGEN	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		SANTA FE	-	-	
09:13:00	-	RIOPCOQUEUEN-1	RIOPCOQUEUEN-1	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 0,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA	-	-	
09:13:00	-	PE-ALENA	PE-ALENA	50	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 73,6 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-	
09:13:00	-	PFV-GRANJA	PFV-GRANJA	57	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 57,1 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-	
09:13:00	-	PFV-ROSCONCONDIO	PFV-ROSCONCONDIO	104	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 104,1 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-	
09:13:00	-	PFV-WILKA	PFV-WILKA	35	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 35,1 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-	
09:13:00	-	PFV-TAIRA	PFV-TAIRA	123	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 148,7 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-	
09:13:00	-	PFV-TAMARICO	PFV-TAMARICO	88	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 102,2 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-	
09:13:00	-	PE-CARDONAL	PE-CARDONAL	19	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 30,1 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT	-	-	
09:13:00	-	PE-MANANTIALES	PE-MANANTIALES	17	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 25,2 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT	-	-	
09:13:00	-	PE-LOSERRILLOS	PE-LOSERRILLOS	28	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 41,7 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT	-	-	
09:13:00	-	LACONFLUENCIA-2	LACONFLUENCIA-2	48	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 54,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRICA ENERGIA	-	-	
09:13:00	-	LAHIGUERA-1	LAHIGUERA-1	45	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 23,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRICA ENERGIA	-	-	
09:13:00	-	PE-LUCIQUEB-2	PE-LUCIQUEB-2	7	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 7,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		UCUQUER	-	-	
09:13:00	-	PE-LAESPERANZA	PE-LAESPERANZA	6	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		UCUQUER	-	-	
09:13:00	-	PE-LARLOR	PE-LARLOR	20	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 32 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		UCUQUER	-	-	
09:14:00	-		CANUTILLAR							Cambio CMG						-	
09:14:00	-	TRINCAO, DIESEL	TRINCAO, DIESEL	0	N	LC	PS	-	OM	LT 220 kV Lasteria - Cruillos				ENORCHILE	-	-	
09:14:00	-	TRAPEN, DIESEL	TRAPEN, DIESEL	0	N	LC	PS	-	OM	LT 220 kV Lasteria - Cruillos				ENLASA	-	-	
09:19:00	-	CANDELARIA-1	CANDELARIA-1 GN_A	0	N	LC	PS	-	OM	LT 220 kV Lasteria - Cruillos				COLBUN	-	-	
09:19:00	-	TRAPEN	TRAPEN, DIESEL	0	DN	DLC	FS	-	OM	LT 220 kV Lasteria - Cruillos				ENLASA	-	-	
09:19:00	-	TRINCAO, DIESEL	TRINCAO, DIESEL	0	DN	DLC	FS	-	OM	LT 220 kV Lasteria - Cruillos				ENORCHILE	-	-	
09:20:00	-	ANGOSTURA-2	ANGOSTURA, RALCO sinv	0	RO		PS	-	RE			N	U2024001595		COLBUN	-	-
09:23:00	-	ATACAMA-1	ATACAMA-1TG18_TG18_GN_A	0	RO	LC	PS	-	OM	F/S TV2C			U2023001495 - U2024000440 - U2021001953 -		ENEL GENERACION	-	-
09:25:00	-	ANGOSTURA-2	ANGOSTURA, RALCO sinv	0	DRD		FS	-	RE			N	U2024001291 - #F2025002606		COLBUN	-	-
09:25:00	-	ATACAMA-2	ATACAMA-2TG28_TG28_GN_A	0	N	LC	PS	-	OM	F/S TV2C			U2024001595		ENEL GENERACION	-	-
09:27:00	-	ATACAMA-1	ATACAMA-1TG18_TG18_GN_A	0	DRD	DLC	FS	-	OM	F/S TG28			U2023001495 - U2024000440 - U2021001953 -		ENEL GENERACION	-	-
09:29:00	-	RAPEL-1	RAPEL	0	RO		PS	-	RE	Fin SSCC		A	U2021001953 - U2024001291 - #F2025002606		ENEL GENERACION	-	-
09:30:00	-	ATACAMA-2	ATACAMA-2TG28_TG28_GN_A	0	DN	DLC	FS	-	OM	F/S TG28			U2021001953 - U2024001291 - #F2025002606		ENEL GENERACION	-	-
09:32:00	-	CANDELARIA-1	CANDELARIA-1 GN_A	0	DN	DLC	FS	-	OM					COLBUN	-	-	
09:33:00	-	RAPEL-1	RAPEL	0	DRD		FS	-	RE			A	U2022002402		ENEL GENERACION	-	-
09:45:00	-	Colocación: 1.80, Ajuste: 900	CDC	0						Ajuste Prorrate Generalizada costo SEN 0 (al Norte de S/E Cruillos)	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		CDC	-	-	
09:45:00	-	PE-PUNTA PALMERAS	PE-PUNTA PALMERAS	15	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 14,7 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF1	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-	
09:45:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	117	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 117,4 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF1	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-	
09:45:00	-	PE-TOLRANSUR	PE-TOLRANSUR	60	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 69,4 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF1	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-	
09:45:00	-	PFV-ALMEYDA	PFV-ALMEYDA	17	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 46,1 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF1; SSCC: Bloque CF1H	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-	
09:45:00	-	PFV-ELROMERO	PFV-ELROMERO	86	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 90,7 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF1; SSCC: Bloque CF1H	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-	
09:45:00	-	PFV-MALGARIDA	PFV-MALGARIDA	165	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 179,6 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-	
09:45:00	-	PE-MESAMAYDA	PE-MESAMAYDA	28	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 27,2 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-	
09:45:00	-	PE-LOSURIROS	PE-LOSURIROS	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF1	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-	
09:45:00	-	PE-LOSOLMOS	PE-LOSOLMOS	62	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 61,7 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-	
09:45:00	-	PFV-ANDES	PFV-ANDES	16	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 15,8 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-	
09:45:00	-	PFV-ANDESA	PFV-ANDESA	58	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 58,4 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-	
09:45:00	-	PFV-BOLERO-1	PFV-BOLERO-1	87	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 86,5 MW; origen: Prondistico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-	
09:45:00	-	PE-CAMPOLINDO	PE-CAMPOLINDO	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 30,5 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF1; SSCC: Bloque CF1H	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-	
09:45:00	-	PFV-ANDES28	PFV-ANDES28	106	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 130 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-	
09:45:00	-	PE-SANMAYAS	PE-SANMAYAS	60	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 59,7 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-	
09:45:00	-	PFV-ANDESA	PFV-ANDESA	104	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 128,8 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-	
09:45:00	-	SANANDRES-2	SANANDRES-2	7	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 6,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ANPAC	-	-	
09:45:00	-	VINALES BL1 COGEN	VINALES BL1 COGEN	10	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 6,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ARAUCO	-	-	
09:45:00	-	NUUEVALDEA BL1 COGEN	NUUEVALDEA BL1 COGEN	7	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 4,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ARAUCO	-	-	
09:45:00	-	NUUEVALDEA BL1+BL2 COG EN	NUUEVALDEA BL1+BL2 COGEN	7	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 4,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ARAUCO	-	-	
09:45:00	-	LAMINA	LAMINA	16	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 16,1 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque CF1	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-	
09:45:00	-	PFV-DIEGODEALMAGROSR	PFV-DIEGODEALMAGROSR	13	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 160,8 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-	
09:45:00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	19</													

03-04-2025														SSCC		
Hora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
00:00:00	-	-	TRAPEN_DIESEL	-	-	-	-	-	-	Cambio CMG	-	-	-	-	-	-
09:45:00	-	PE-MONTEREYDONDO	PE-MONTEREYDONDO	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF1	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
09:45:00	-	CHAPIQUINA-1	CHAPIQUINA-1	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
09:45:00	-	CHAPIQUINA-2	CHAPIQUINA-2	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1.6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
09:45:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	7	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 7,2 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF1	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
09:45:00	-	PFV-LOSOLOROS	PFV-LOSOLOROS	18	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 18,2 MW; origen: Prondotico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
09:45:00	-	PFV-COYA	PFV-COYA	83	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 83,2 MW; origen: Prondotico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
09:45:00	-	PE-KALIPA	PE-KALIPA	27	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
09:45:00	-	PFV-LLANODELLAMPOS	PFV-LLANODELLAMPOS	77	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 77 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENLASA	-	-
09:45:00	-	PFV-SANTASABEL	PFV-SANTASABEL	120	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 120 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:45:00	-	PFV-PAMPATIGRE	PFV-PAMPATIGRE	78	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 77,6 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:45:00	-	PE-CABOLEONES-1	PE-CABOLEONES-1	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF1	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:45:00	-	PE-CABOLEONES-2	PE-CABOLEONES-2	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:45:00	-	PE-CABOLEONES-3	PE-CABOLEONES-3	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondotico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:45:00	-	PE-ELABRATAN	PE-ELABRATAN	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondotico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:45:00	-	PE-PUNTACOLORADA	PE-PUNTACOLORADA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:45:00	-	PE-LAESTRELLA	PE-LAESTRELLA	34	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 33,8 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:45:00	-	PFV-CERRODOMINADOR	PFV-CERRODOMINADOR	77	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 77 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:45:00	-	PFV-CONEJO	PFV-CONEJO	84	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 83,6 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF1	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:45:00	-	PFV-JAMA-2	PFV-JAMA-2	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 12 MW; origen: Prondotico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:45:00	-	PFV-LAHUYCA-2	PFV-LAHUYCA-2	5	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 5,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:45:00	-	PFV-POZOALMONTE-2	PFV-POZOALMONTE-2	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:45:00	-	PFV-POZOALMONTE-3	PFV-POZOALMONTE-3	5	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 4,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:45:00	-	PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR	31	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 30,7 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:45:00	-	PFV-LACRUZOLAR	PFV-LACRUZOLAR	34	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 34,1 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:45:00	-	PE-TOCHAMMA	PE-TOCHAMMA	33	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 32,8 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:45:00	-	PFV-DONACARMEN	PFV-DONACARMEN	8	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 8,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:45:00	-	PFV-SANRODRIGO	PFV-SANRODRIGO	62	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 63,2 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:45:00	-	PFV-JAMA-1	PFV-JAMA-1	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondotico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:45:00	-	PFV-VALLESCONDDO	PFV-VALLESCONDDO	79	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 81,2 MW; origen: Prondotico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:45:00	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:45:00	-	PE-LLANODELLENTO	PE-LLANODELLENTO	8	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:45:00	-	PFV-ELENA	PFV-ELENA	54	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 58,4 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:45:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondotico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:45:00	-	PFV-SOLDILOSANDES	PFV-SOLDILOSANDES	65	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 64,8 MW; origen: Prondotico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:45:00	-	PFV-TAMANGO	PFV-TAMANGO	30	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 29,7 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:45:00	-	PFV-SANTIAGO SOLAR	PFV-SANTIAGO SOLAR	34	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 34 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
09:45:00	-	PFV-CEME1	PFV-CEME1	174	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 173,6 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
09:45:00	-	LIRCA Y-1	LIRCA Y-1	6	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 6 MW; origen: Prondotico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	HIDRO MAULE	-	-
09:45:00	-	LIRCA Y-2	LIRCA Y-2	6	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 6 MW; origen: Prondotico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	HIDRO MAULE	-	-
09:45:00	-	PROVIDENCIA-1	PROVIDENCIA-1	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	HIDRO MAULE	-	-
09:45:00	-	PE-CUEL	PE-CUEL	12	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 11,8 MW; origen: Prondotico; SSCC: Bloque CF1	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
09:45:00	-	GUAYACAN-1	GUAYACAN-1	4	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 3,9 MW; origen: Prondotico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
09:45:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondotico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
09:45:00	-	CARILQUEN-2	CARILQUEN-2	6	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-
09:45:00	-	PFV-LUZDELNORTE	PFV-LUZDELNORTE	68	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 102 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF1	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	NOVASOURCE POWER	-	-
09:45:00	-	PFV-ELPULCANO	PFV-ELPULCANO	83	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 82,7 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	NOVASOURCE POWER	-	-
09:45:00	-	PFV-SOLDELMONTAÑANDES	PFV-SOLDELMONTAÑANDES	4	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	NOVASOURCE POWER	-	-
09:45:00	-	PE-PUINTASIERA	PE-PUINTASIERA	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 15,8 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	PACIFIC HYDRO	-	-
09:45:00	-	FLORIDA3-1	FLORIDA3-1	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	PUNTILLA	-	-
09:45:00	-	FLORIDA3-2	FLORIDA3-2	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	PUNTILLA	-	-
09:45:00	-	RICOLDRADO-2	RICOLDRADO-2	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RIO COLORADO	-	-
09:45:00	-	PE-NEGRETTE	PE-NEGRETTE	17	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 18,8 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF1	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
09:45:00	-	PFV-HUATACONDO	PFV-HUATACONDO	43	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 42,8 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
09:45:00	-	PE-LOMASDEQUEICO	PE-LOMASDEQUEICO	20	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 38,7 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF1	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
09:45:00	-	PFV-CARRERA PINTO	PFV-CARRERA PINTO	64	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 63,9 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
09:45:00	-	PFV-DINGOSALMAGRO	PFV-DINGOSALMAGRO	15	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 14,7 MW; origen: Prondotico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
09:45:00	-	PFV-PAMPASOLANORTE	PFV-PAMPASOLANORTE	56	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 64,8 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
09:45:00	-	PFV-SOLDELDIESERTO	PFV-SOLDELDIESERTO	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
09:45:00	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	27	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 26,6 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
09:45:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	53	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 52,7 MW; origen: Prondotico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
09:45:00	-	PFV-JAVIERA	PFV-JAVIERA	49	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 49,3 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
09:45:00	-	PFV-LAHUELTA	PFV-LAHUELTA	63	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 63,1 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
09:45:00	-	PFV-ATACAMASOLAR-2	PFV-ATACAMASOLAR-2	5	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 68,3 MW; origen: Prondotico; SSCC: Bloque CF1	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
09:45:00	-	PFV-DOEMEYO	PFV-DOEMEYO	85	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 85 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
09:45:00	-	PFV-MESTADELOSANDES	PFV-MESTADELOSANDES	119	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 119,3 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
09:45:00	-	PFV-QUIAPILUN	PFV-QUIAPILUN	59	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 58,7 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
09:45:00	-	LUAJEVE-2_COGEN	LUAJEVE-2_COGEN	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SANTA FE	-	-
09:45:00	-	RIOPOZUELEN-1	RIOPOZUELEN-1	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 0,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SCOTTA	-	-
09:45:00	-	PE-ALENA	PE-ALENA	65	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 69,2 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SIEMENS	-	-
09:45:00	-	PFV-DONANTONIA	PFV-DONANTONIA	50	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 50,1 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SIEMENS	-	-
09:45:00	-	PFV-GRANIA	PFV-GRANIA	57	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 57,1 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SIEMENS	-	-
09:45:00	-	PFV-HOESCONDDO	PFV-HOESCONDDO	67	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 66,7 MW; origen: Prondotico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SIEMENS	-	-
09:45:00	-	PFV-WILLKA	PFV-WILLKA	35	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 34,8 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SIEMENS	-	-
09:45:00	-	PFV-TAIRA	PFV-TAIRA	161	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 177,2 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SIEMENS	-	-
09:45:00	-	PFV-TAMARICO	PFV-TAMARICO	116	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 130,6 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SIEMENS	-	-
09:45:00	-	PE-CARDONAL	PE-CARDONAL	24	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 23,6 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	STATKRAFT	-	-
09:45:00	-	PE-MANANTIALES	PE-MANANTIALES	20	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 19,7 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	STATKRAFT	-	-
09:45:00	-	PE-LOSCERRILLOS	PE-LOSCERRILLOS	33	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 32,6 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	STATKRAFT	-	-
09:45:00	-	LACONFLUENCIA-2	LACONFLUENCIA-2	53	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 53,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	TINGUIRICA ENERGIA	-	-
09:45:00	-	LAHIGUERA-1	LAHIGUERA-1	45	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 43 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	TINGUIRICA ENERGIA	-	-
09:45:00	-	PE-UCUQUER-2	PE-UCUQUER-2	7	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 7,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	UCUQUER	-	-
09:45:00	-	PE-LAESPERANZA	PE-LAESPERANZA	7	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 9 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	UCUQUER	-	-
09:45:00	-	PE-LAFLOR	PE-LAFLOR	26	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 32 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	UCUQUER	-	-
09:50:00	-	Colocación: 25; Ajuste : -49,5	CDC	0	-	-	-	-	-	Inicia Ctx LT 110 kV El Peñón - La Roca	LT 110					

03-04-2025														SSCC		
Hora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Comigna	Comigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
00:00:00	-	-	TRIAPEN_DIESEL	-	0	DN	-	FS	-	OM	Cambio CMG	-	-	-	-	-
10:09:00	-	COLUBUN_1	COLUBUN_Vigen	3	0	DN	-	DLC	-	OM	-	-	-	COLUBUN	-	-
10:11:00	-	NEWEN	NEWEN_GN_A	3	0	DN	-	PP	-	OM	-	-	-	NEWEN	-	-
10:11:00	-	ARAUCO	ARAUCO_COGEN	24	N	-	-	PC	-	OM	ATRs de 220/154 kV de S/E Huapilén + Lagunillas	-	-	ARAUCO	-	-
10:11:00	-	CORONEL	CORONEL_GN_A	46	N	LC	-	PC	MTP	OM	ATRs de 220/154 kV de S/E Huapilén + Lagunillas	-	-	STS	-	-
10:11:00	-	-	CORONEL_GN_A	-	-	-	-	-	-	-	ATRs de 220/154 kV de S/E Huapilén + Lagunillas	-	-	-	-	-
10:11:00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	ATRs de 220/154 kV de S/E Huapilén + Lagunillas	-	-	-	-	-
10:12:00	-	Colocación: S380; Ajuste: 900	CDC	0	-	-	-	-	-	-	Inicio Cxv ATRs de 220/154 kV de S/E Huapilén + Lagunillas	-	-	-	-	-
10:12:00	-	PE-PUNTA PALMERAS	PE-PUNTA PALMERAS	8	N	-	-	O	-	OM	Ajuste Prorrata Generalizada costo SEN 0 (al Norte de S/E Cruces)	-	-	CDC	-	-
10:12:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	57	N	-	-	O	-	OM	P. Disp. = 8,3 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(+)	-	-	ACCIONA	-	-
10:12:00	-	PE-TOLPANSUR	PE-TOLPANSUR	66	N	-	-	O	-	OM	P. Disp. = 57,2 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(+)	-	-	ACCIONA	-	-
10:12:00	-	PE-TOLPANUR	PE-TOLPANUR	66	N	-	-	O	-	OM	P. Disp. = 65,8 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(+)	-	-	ACCIONA	-	-
10:12:00	-	PEV-ALMEYDA	PEV-ALMEYDA	18	N	-	-	O	-	OM	P. Disp. = 46,8 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(+); SSCC: Bloque CF(+)	-	-	ACCIONA	-	-
10:12:00	-	PEV-ELDOMERO	PEV-ELDOMERO	110	N	-	-	O	-	OM	P. Disp. = 115,1 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(+); SSCC: Bloque CF(+)	-	-	ACCIONA	-	-
10:12:00	-	PEV-MALGARIDA	PEV-MALGARIDA	171	N	-	-	O	-	OM	P. Disp. = 181,3 MW; origen: SSTR	-	-	ACCIONA	-	-
10:12:00	-	PE-LOSURIKOS	PE-LOSURIKOS	1	N	-	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(+)	-	-	AES ANDES	-	-
10:12:00	-	PE-LOSOLLOS	PE-LOSOLLOS	63	N	-	-	O	-	OM	P. Disp. = 62,5 MW; origen: SSTR	-	-	AES ANDES	-	-
10:12:00	-	PEV-ANDES	PEV-ANDES	18	N	-	-	O	-	OM	P. Disp. = 17,7 MW; origen: SSTR	-	-	AES ANDES	-	-
10:12:00	-	PEV-ANDESA	PEV-ANDESA	65	N	-	-	O	-	OM	P. Disp. = 65,1 MW; origen: SSTR	-	-	AES ANDES	-	-
10:12:00	-	PEV-BOLERO-1	PEV-BOLERO-1	112	N	-	-	O	-	OM	P. Disp. = 114,1 MW; origen: Prondístico	-	-	AES ANDES	-	-
10:12:00	-	PE-CAMPOLINDO	PE-CAMPOLINDO	5	N	-	-	O	-	OM	P. Disp. = 36,7 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(+); SSCC: Bloque CF(+)	-	-	AES ANDES	-	-
10:12:00	-	PEV-ANDES28	PEV-ANDES28	110	N	-	-	O	-	OM	P. Disp. = 110 MW; origen: SSTR	-	-	AES ANDES	-	-
10:12:00	-	PE-SANMAYAS	PE-SANMAYAS	55	N	-	-	O	-	OM	P. Disp. = 54,9 MW; origen: Gen. Actual	-	-	AES ANDES	-	-
10:12:00	-	PEV-ANDESA	PEV-ANDESA	108	N	-	-	O	-	OM	P. Disp. = 128,8 MW; origen: SSTR	-	-	AES ANDES	-	-
10:12:00	-	SANANDRES-1	SANANDRES-1	5	N	-	-	MT	-	OM	P. Disp. = 4,9 MW; origen: Prondístico	-	-	ANPAC	-	-
10:12:00	-	SANANDRES-2	SANANDRES-2	7	N	-	-	O	-	OM	P. Disp. = 6,8 MW; origen: Gen. Actual	-	-	ANPAC	-	-
10:12:00	-	YNALDES_BLI_COGEN	YNALDES_BLI_COGEN	10	N	-	-	MT	-	OM	P. Disp. = 9,2 MW; origen: Gen. Actual	-	-	ARAUCO	-	-
10:12:00	-	NUUEVAALDEA_BLI_COGEN	NUUEVAALDEA_BLI_COGEN	7	N	-	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3,2 MW; origen: Gen. Actual	-	-	ARAUCO	-	-
10:12:00	-	NUUEVAALDEA_BLI+BLI_COGEN	NUUEVAALDEA_BLI+BLI_COGEN	7	N	-	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3,2 MW; origen: Gen. Actual	-	-	ARAUCO	-	-
10:12:00	-	LAMINA	LAMINA	16	N	-	-	O	-	OM	P. Disp. = 16,3 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque CF(+)	-	-	COLUBUN	-	-
10:12:00	-	PEV-DIEGOALMAGROSUR	PEV-DIEGOALMAGROSUR	176	N	-	-	O	-	OM	P. Disp. = 199,9 MW; origen: SSTR	-	-	COLUBUN	-	-
10:12:00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	19	N	-	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondístico	-	-	COLUBUN	-	-
10:12:00	-	PE-TOTORAL	PE-TOTORAL	12	N	-	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SSTR	-	-	COLUBUN	-	-
10:12:00	-	SANCIEMENTE	SANCIEMENTE	3	N	-	-	O	-	OM	P. Disp. = 2,9 MW; origen: Prondístico	-	-	COLUBUN	-	-
10:12:00	-	CARENA	CARENA	6	N	-	-	O	-	OM	P. Disp. = 6,8 MW; origen: Gen. Actual	-	-	COLUBUN	-	-
10:12:00	-	ABANICO-5	ABANICO-5	9	N	-	-	O	-	OM	P. Disp. = 9,2 MW; origen: Gen. Actual	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
10:12:00	-	ABANICO-6	ABANICO-6	9	N	-	-	O	-	OM	P. Disp. = 9,3 MW; origen: Gen. Actual	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
10:12:00	-	OCHOAGUA	OCHOAGUA	8	N	-	-	O	-	OM	P. Disp. = 7,8 MW; origen: Gen. Actual	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
10:12:00	-	PE-CANELA	PE-CANELA	1	N	-	-	O	-	OM	P. Disp. = 1,2 MW; origen: Prondístico; SSCC: Bloque CF(+)	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
10:12:00	-	PE-LACABANA	PE-LACABANA	1	N	-	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
10:12:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	63	N	-	-	O	-	OM	P. Disp. = 63,3 MW; origen: Prondístico; SSCC: Bloque CF(+)	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
10:12:00	-	PE-SERRA GORDA	PE-SERRA GORDA	1	N	-	-	O	-	OM	P. Disp. = 0,8 MW; origen: SSTR	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
10:12:00	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	5	N	-	-	O	-	OM	P. Disp. = 5 MW; origen: Prondístico	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
10:12:00	-	PE-TALINAYPONIENTE	PE-TALINAYPONIENTE	13	N	-	-	O	-	OM	P. Disp. = 13,2 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque CF(+)	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
10:12:00	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	5	N	-	-	O	-	OM	P. Disp. = 4,6 MW; origen: Prondístico	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
10:12:00	-	PEV-CHANNARES	PEV-CHANNARES	23	N	-	-	O	-	OM	P. Disp. = 28 MW; origen: SSTR	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
10:12:00	-	PEV-FINSTERBAE	PEV-FINSTERBAE	207	N	-	-	O	-	OM	P. Disp. = 208,5 MW; origen: SSTR	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
10:12:00	-	PEV-LALACAMA	PEV-LALACAMA	46	N	-	-	O	-	OM	P. Disp. = 54 MW; origen: Gen. Actual	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
10:12:00	-	PEV-LALACAMA-2	PEV-LALACAMA-2	13	N	-	-	O	-	OM	P. Disp. = 12,8 MW; origen: SSTR	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
10:12:00	-	PEV-SOLDILLA	PEV-SOLDILLA	18	N	-	-	O	-	OM	P. Disp. = 20,9 MW; origen: Prondístico	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
10:12:00	-	PEV-CAMPOLINDO SOL	PEV-CAMPOLINDO SOL	306	N	-	-	O	-	OM	P. Disp. = 310 MW; origen: SSTR	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
10:12:00	-	PEV-VALLEDISOL	PEV-VALLEDISOL	128	N	-	-	O	-	OM	P. Disp. = 145,3 MW; origen: SSTR	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
10:12:00	-	PEV-GUANCHI	PEV-GUANCHI	74	N	-	-	O	-	OM	P. Disp. = 76,1 MW; origen: Prondístico	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
10:12:00	-	PEV-LASALINAS	PEV-LASALINAS	169	N	-	-	O	-	OM	P. Disp. = 186,8 MW; origen: Gen. Actual	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
10:12:00	-	PE-RENAICO-2	PE-RENAICO-2	83	N	-	-	O	-	OM	P. Disp. = 100 MW; origen: SSTR	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
10:12:00	-	PEV-MANZANO	PEV-MANZANO	77	N	-	-	O	-	OM	P. Disp. = 77,2 MW; origen: SSTR	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
10:12:00	-	PEV-DONUMBERTO	PEV-DONUMBERTO	64	N	-	-	O	-	OM	P. Disp. = 64,1 MW; origen: SSTR	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
10:12:00	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	1	N	-	-	O	-	OM	P. Disp. = 0,8 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(+)	-	-	ENGIE	-	-
10:12:00	-	CHAPIQUINA-1	CHAPIQUINA-1	2	N	-	-	O	-	OM	P. Disp. = 1,5 MW; origen: Gen. Actual	-	-	ENGIE	-	-
10:12:00	-	CHAPIQUINA-2	CHAPIQUINA-2	2	N	-	-	O	-	OM	P. Disp. = 1,5 MW; origen: Gen. Actual	-	-	ENGIE	-	-
10:12:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	5	N	-	-	O	-	OM	P. Disp. = 5,4 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(+)	-	-	ENGIE	-	-
10:12:00	-	PEV-LOSOLOROS	PEV-LOSOLOROS	31	N	-	-	O	-	OM	P. Disp. = 31,1 MW; origen: Prondístico	-	-	ENGIE	-	-
10:12:00	-	PEV-COYA	PEV-COYA	102	N	-	-	O	-	OM	P. Disp. = 101,6 MW; origen: Prondístico	-	-	ENGIE	-	-
10:12:00	-	PE-KALPA	PE-KALPA	27	N	-	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	-	-	ENGIE	-	-
10:12:00	-	PEV-LLANODELLAMPOS	PEV-LLANODELLAMPOS	80	N	-	-	O	-	OM	P. Disp. = 79,8 MW; origen: SSTR	-	-	ENLASA	-	-
10:12:00	-	PEV-SANTASABEL	PEV-SANTASABEL	120	N	-	-	O	-	OM	P. Disp. = 120 MW; origen: SSTR	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:12:00	-	PEV-PAMPATIGRE	PEV-PAMPATIGRE	87	N	-	-	O	-	OM	P. Disp. = 89,4 MW; origen: SSTR	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:12:00	-	PE-CABOLEONES-1	PE-CABOLEONES-1	2	N	-	-	O	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(+)	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:12:00	-	PE-CABOLEONES-2	PE-CABOLEONES-2	5	N	-	-	O	-	OM	P. Disp. = 5,4 MW; origen: SSTR	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:12:00	-	PE-CABOLEONES-3	PE-CABOLEONES-3	5	N	-	-	O	-	OM	P. Disp. = 5,4 MW; origen: Prondístico	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:12:00	-	PE-ELARAYAN	PE-ELARAYAN	11	N	-	-	O	-	OM	P. Disp. = 10,9 MW; origen: Prondístico	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:12:00	-	PE-PUNTA COLORADA	PE-PUNTA COLORADA	9	N	-	-	MT	-	OM	P. Disp. = 9 MW; origen: Gen. Actual	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:12:00	-	PEV-CERRODOMINADOR	PEV-CERRODOMINADOR	84	N	-	-	O	-	OM	P. Disp. = 87,3 MW; origen: SSTR	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:12:00	-	PEV-CONEJO	PEV-CONEJO	87	N	-	-	O	-	OM	P. Disp. = 96,3 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(+)	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:12:00	-	PEV-IMA-2	PEV-IMA-2	15	N	-	-	O	-	OM	P. Disp. = 16,3 MW; origen: Prondístico	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:12:00	-	PEV-LAHUAYE-2	PEV-LAHUAYE-2	4	N	-	-	O	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: Gen. Actual	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:12:00	-	PEV-POZOALMONTE-2	PEV-POZOALMONTE-2	3	N	-	-	O	-	OM	P. Disp. = 2,5 MW; origen: Gen. Actual	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:12:00	-	PEV-POZOALMONTE-3	PEV-POZOALMONTE-3	4	N	-	-	O	-	OM	P. Disp. = 3,9 MW; origen: Gen. Actual	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:12:00	-	PEV-URIBESOLAR	PEV-URIBESOLAR	38	N	-	-	O	-	OM	P. Disp. = 37,5 MW; origen: SSTR	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:12:00	-	PEV-LACRUZOLAR	PEV-LACRUZOLAR	40	N	-	-	O	-	OM	P. Disp. = 39,5 MW; origen: SSTR	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:12:00	-	PE-TOHAMMA	PE-TOHAMMA	6	N	-	-	MT	-	OM	P. Disp. = 5,8 MW; origen: SSTR	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:12:00	-	PEV-DONACARMEN	PEV-DONACARMEN	11	N	-	-	O	-	OM	P. Disp. = 11,3 MW; origen: Prondístico	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:12:00	-	PEV-SAN PEDRO-GFG	PEV-SAN PEDRO-GFG	80	N	-	-	O	-	OM	P. Disp. = 80,2 MW; origen: SSTR	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:12:00	-	PEV-IMA-1	PEV-IMA-1	22	N	-	-	O	-	OM	P. Disp. = 22,4 MW; origen: Prondístico	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:12:00	-	PEV-VALLESCONDDO	PEV-VALLESCONDDO	82	N	-	-	O	-	OM	P. Disp. = 91,3 MW; origen: Prondístico	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:12:00	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	1	N	-	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:12:00	-	PE-LLANOSDELVENTO	PE-LLANOSDELVENTO	8	N	-	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SSTR	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:12:00	-	PEV-ELNA	PEV-ELNA	56	N	-	-	O	-	OM	P. Disp. = 60,5 MW; origen: SSTR	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:12:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	5	N	-	-	O	-	OM	P. Disp. = 4,7 MW; origen: Prondístico	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:12:00	-	PEV-SOLDELOSANDES	PEV-SOLDELOSANDES	69	N	-	-	O	-	OM	P. Disp. = 70,2 MW; origen: Prondístico	-	-	ENOR CHILE	-	-

03-04-2023														SSCC		
Hora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
00:00:00	-		TRIAPEN_DIESEL							Cambio CMG					-	-
10:12:00	-	LAIJAVE-2_COGEN	LAIJAVE-2_COGEN	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1.9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SCOTA FE	-	-
10:12:00	-	RIPOPCOQUEIN-1	RIPOPCOQUEIN-1	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 0.9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SCOTA FE	-	-
10:12:00	-	PFV-GRANIA	PFV-GRANIA	57	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 57.1 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SIEMENS	-	-
10:12:00	-	PFV-RIODECONDIDO	PFV-RIODECONDIDO	104	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 106.8 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SIEMENS	-	-
10:12:00	-	PFV-WILKIA	PFV-WILKIA	70	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 69.8 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SIEMENS	-	-
10:12:00	-	PFV-TABRA	PFV-TABRA	167	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 187.1 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SIEMENS	-	-
10:12:00	-	PFV-TAMARICO	PFV-TAMARICO	120	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 134 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SIEMENS	-	-
10:12:00	-	LACONFLUENCIA-2	LACONFLUENCIA-2	53	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 52.8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	TINGUIRICA ENERGIA	-	-
10:12:00	-	LAMIGUERA-1	LAMIGUERA-1	45	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 35.5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	TINGUIRICA ENERGIA	-	-
10:14:00	-	CANDELARIA-2	CANDELARIA-2_GN_A	0	DN	DLC	FS	-	OM					COLBUN	-	-
10:14:00	-	Colocación: 90; Ajuste: -40	CDC	0						Ajuste Prorrata LT 154 kV Charrúa - Concepción	LT 154 kV Charrúa - Concepción			CDC	-	-
10:14:00	-	PE-MESAMAVIDA	PE-MESAMAVIDA	17	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 19.5 MW; origen: SIFR	LT 154 kV Charrúa - Concepción	-	-	AES ANDES	-	-
10:14:00	-	ABANCO-5	ABANCO-5	6	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 9.9 MW; origen: Gen. Actual	LT 154 kV Charrúa - Concepción	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
10:14:00	-	ABANCO-6	ABANCO-6	5	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 9.9 MW; origen: Gen. Actual	LT 154 kV Charrúa - Concepción	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
10:14:00	-	PE-LOSBUENOSAIRES	PE-LOSBUENOSAIRES	8	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 9.1 MW; origen: SIFR	LT 154 kV Charrúa - Concepción	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
10:14:00	-	PE-CUEL	PE-CUEL	10	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 12.4 MW; origen: Gen. Actual	LT 154 kV Charrúa - Concepción	-	-	INNERGEX	-	-
10:14:00	-	PE-NEGRETTE	PE-NEGRETTE	15	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 23.4 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF(+)	LT 154 kV Charrúa - Concepción	-	-	RNE	-	-
10:14:00	-	PE-ALFNA	PE-ALFNA	26	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 38.9 MW; origen: SIFR	LT 154 kV Charrúa - Concepción	-	-	SIEMENS	-	-
10:14:00	-	PE-LASPERANZA	PE-LASPERANZA	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 8.8 MW; origen: SIFR	LT 154 kV Charrúa - Concepción	-	-	LUQUILIER	-	-
10:15:00	-	TRINCAO_DIESEL	TRINCAO_DIESEL	18	N	LC	PC	-	OM		LT 220 kV Lastarria - Cruces	-	-	ENORCHILE	-	-
10:19:00	-	NIHUECO-1	NIHUECO-1_TGI_GN_A	0	LF	LC	FS	-	OM	f/5 TV				COLBUN	-	-
10:25:00	-	Colocación: 90; Ajuste: -30	CDC	0						Ajuste Prorrata S/E Quintero 220/110 kV	S/E Quintero 220/110 kV			COLBUN	-	-
10:25:00	-	PE-LASTRELLA	PE-LASTRELLA	12	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 18.8 MW; origen: SIFR	S/E Quintero 220/110 kV	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:25:00	-	PE-CARDONAL	PE-CARDONAL	7	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 14.3 MW; origen: SIFR	S/E Quintero 220/110 kV	-	-	STATKRAFT	-	-
10:25:00	-	PE-MANANTIALES	PE-MANANTIALES	6	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 10.9 MW; origen: SIFR	S/E Quintero 220/110 kV	-	-	STATKRAFT	-	-
10:25:00	-	PE-LOSERRILLOS	PE-LOSERRILLOS	11	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 18.8 MW; origen: SIFR	S/E Quintero 220/110 kV	-	-	STATKRAFT	-	-
10:25:00	-	PE-LUCQUIER-2	PE-LUCQUIER-2	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 6.1 MW; origen: Gen. Actual	S/E Quintero 220/110 kV	-	-	LUQUILIER	-	-
10:32:00	-	Colocación: 5537; Ajuste: -800	CDC	0						Ajuste Prorrata Generalizada costo SEN 0 (al Norte de S/E Cruces)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	CDC	-	-
10:32:00	-	PE-PUNTA Palmeras	PE-PUNTA Palmeras	6	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 5.8 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
10:32:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	112	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 112.3 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
10:32:00	-	PE-TOLPANSUR	PE-TOLPANSUR	69	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 69.1 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
10:32:00	-	PFV-ALMEYDA	PFV-ALMEYDA	18	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 46.9 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF(+); SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
10:32:00	-	PFV-EL MONERO	PFV-EL MONERO	119	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 124.1 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF(+); SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
10:32:00	-	PFV-MALGARIDA	PFV-MALGARIDA	181	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 182.6 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
10:32:00	-	PE-LOSURIROS	PE-LOSURIROS	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
10:32:00	-	PE-LOSOLMOS	PE-LOSOLMOS	49	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 49.1 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
10:32:00	-	PFV-ANDES	PFV-ANDES	19	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 18.5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
10:32:00	-	PFV-ANDESA	PFV-ANDESA	62	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 62.1 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
10:32:00	-	PFV-BOLERO-1	PFV-BOLERO-1	114	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 114.1 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
10:32:00	-	PE-CAMPOLINDO	PE-CAMPOLINDO	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 22.2 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF(+); SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
10:32:00	-	PFV-ANDES28	PFV-ANDES28	117	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 130 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
10:32:00	-	PE-SANMATEAS	PE-SANMATEAS	51	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 50.6 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
10:32:00	-	PFV-ANDESA	PFV-ANDESA	114	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 128.1 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
10:32:00	-	SANANDRES-2	SANANDRES-2	7	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 6.8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ANPAC	-	-
10:32:00	-	VINALES_B1; COGEN	VINALES_B1; COGEN	10	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 6.3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ARAUCO	-	-
10:32:00	-	NUUEVALDEA_B1; COGEN	NUUEVALDEA_B1; COGEN	7	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 5.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ARAUCO	-	-
10:32:00	-	NUUEVALDEA_B1+H12; COG EN	NUUEVALDEA_B1+H12; COG EN	7	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 5.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ARAUCO	-	-
10:32:00	-	LAMINA	LAMINA	14	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 14.4 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
10:32:00	-	PFV-DIEGOMAGROSUR	PFV-DIEGOMAGROSUR	187	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 206 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
10:32:00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	19	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
10:32:00	-	PE-TOTORAL	PE-TOTORAL	12	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
10:32:00	-	SANCLIMENTE	SANCLIMENTE	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2.5 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
10:32:00	-	CARENA	CARENA	9	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 7.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
10:32:00	-	ABANCO-5	ABANCO-5	9	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
10:32:00	-	ABANCO-6	ABANCO-6	9	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 9.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
10:32:00	-	QOISOEGAGUA	QOISOEGAGUA	8	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 7.8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
10:32:00	-	PE-CABELA	PE-CABELA	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1.4 MW; origen: Prondistico; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
10:32:00	-	PE-LACABANA	PE-LACABANA	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
10:32:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	63	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 63.3 MW; origen: Prondistico; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
10:32:00	-	PE-SERRAGORDA	PE-SERRAGORDA	10	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 10.3 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
10:32:00	-	PE-TALNAYPONIENTE	PE-TALNAYPONIENTE	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0.4 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
10:32:00	-	PE-TALNAYPONIENTE	PE-TALNAYPONIENTE	19	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 19.1 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
10:32:00	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	5	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 4.6 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
10:32:00	-	PFV-CHANARES	PFV-CHANARES	24	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 23.5 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
10:32:00	-	PFV-FINSTERRAE	PFV-FINSTERRAE	187	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 186.6 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
10:32:00	-	PFV-LALACKAMA	PFV-LALACKAMA	49	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 14.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
10:32:00	-	PFV-LALACKAMA-2	PFV-LALACKAMA-2	13	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 13.1 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
10:32:00	-	PFV-SOLDILLA	PFV-SOLDILLA	20	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 20.9 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
10:32:00	-	PFV-CAMPOROSOL	PFV-CAMPOROSOL	235	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 235.4 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
10:32:00	-	PFV-VALDELSOL	PFV-VALDELSOL	110	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 109.8 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
10:32:00	-	PFV-GUANCHOI	PFV-GUANCHOI	76	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 76.1 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
10:32:00	-	PFV-LASALINAS	PFV-LASALINAS	179	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 187.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
10:32:00	-	PE-RENAICO-2	PE-RENAICO-2	89	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 100 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
10:32:00	-	PFV-MANZANO	PFV-MANZANO	78	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 78.1 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
10:32:00	-	PFV-DONMILBERTO	PFV-DONMILBERTO	66	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 65.1 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
10:32:00	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	0	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 0.3 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
10:32:00	-	CHAPIQUINA-1	CHAPIQUINA-1	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1.5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
10:32:00	-	CHAPIQUINA-2	CHAPIQUINA-2	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1.5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
10:32:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	5	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 4.9 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
10:32:00	-	PFV-LOSOLOROS	PFV-LOSOLOROS	31	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 31.1 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
10:32:00	-	PFV-COYA	PFV-COYA	60	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 59.4 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
10:32:00	-	PE-KALPA	PE-KALPA	27	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
10:32:00	-	PFV-LLANODELLAMOS	PFV-LLANODELLAMOS	80	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 80.1 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENLASA	-	-
10:32:00	-	PFV-SANTASABEL	PFV-SANTASABEL													

03-04-2025														SSCC		
Hora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desazopie	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
00:00:00	-		TRIAPEN_DIESEL							Cambio CMG					-	-
10:32:00	-	PPV-ELULICANO	PPV-ELULICANO	92	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 91,7 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		NOVASOURCE POWER	-	-
10:32:00	-	PPV-SOLDESNORTIANDRES	PPV-SOLDESNORTIANDRES	4	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		NOVASOURCE POWER	-	-
10:32:00	-	PE-PUNTASIERRA	PE-PUNTASIERRA	7	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 7,1 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		PACIFIC HYDRO	-	-
10:32:00	-	FLORIDA3-1	FLORIDA3-1	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		PUNTELLA	-	-
10:32:00	-	FLORIDA3-2	FLORIDA3-2	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		PUNTELLA	-	-
10:32:00	-	RIOCOLORADO-2	RIOCOLORADO-2	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		RIO COLORADO	-	-
10:32:00	-	PPV-HUATACONDO	PPV-HUATACONDO	57	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 57,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
10:32:00	-	PE-LOMASDEDUQUECO	PE-LOMASDEDUQUECO	7	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 26,3 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
10:32:00	-	PPV-CARRERAPINTO	PPV-CARRERAPINTO	71	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 77,7 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
10:32:00	-	PPV-DIEGOALMAGRO	PPV-DIEGOALMAGRO	21	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 20,1 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
10:32:00	-	PPV-PAMPASOLARNORTE	PPV-PAMPASOLARNORTE	61	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 69,4 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
10:32:00	-	PPV-SOLDESDIESTRO	PPV-SOLDESDIESTRO	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
10:32:00	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	27	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 26,6 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
10:32:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	45	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 44,6 MW; origen: Pronditico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
10:32:00	-	PPV-JAVIERA	PPV-JAVIERA	51	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 51,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
10:32:00	-	PPV-LAHUELLA	PPV-LAHUELLA	75	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 78,4 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
10:32:00	-	PPV-ATACAMASOLAR-2	PPV-ATACAMASOLAR-2	30	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 99,7 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
10:32:00	-	PPV-DOMEYNO	PPV-DOMEYNO	122	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 122 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
10:32:00	-	PPV-MESTADLOSANDES	PPV-MESTADLOSANDES	135	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 139 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
10:32:00	-	PPV-QUILAPULIN	PPV-QUILAPULIN	89	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 88,7 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
10:32:00	-	LAIJAVE-2_COGEN	LAIJAVE-2_COGEN	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		SANTA FE	-	-
10:32:00	-	RIOPCOQUEQUEN-1	RIOPCOQUEQUEN-1	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 0,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA	-	-
10:32:00	-	PPV-GRANJA	PPV-GRANJA	87	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 97,1 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-
10:32:00	-	PPV-RIOESCONDIDO	PPV-RIOESCONDIDO	107	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 106,8 MW; origen: Pronditico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-
10:32:00	-	PPV-WILKA	PPV-WILKA	78	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 77,7 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-
10:32:00	-	PPV-TARA	PPV-TARA	167	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 167 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-
10:32:00	-	PPV-TAMARCO	PPV-TAMARCO	127	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 135,6 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-
10:32:00	-	LACONFLUENCIA-2	LACONFLUENCIA-2	55	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 54,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRICA ENERGIA	-	-
10:32:00	-	LAHIGUERA-1	LAHIGUERA-1	45	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 30,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRICA ENERGIA	-	-
10:32:00	-	PE-LAFOR	PE-LAFOR	28	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 32 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ULCUQUER	-	-
10:38:00	-	NEHUENCO-1	NEHUENCO-1 TGI_GN A	0	DLF	DLC	FS	-	OM	F/S TG	LT 154 kV Charrúa - Concepción	-	U2035000651	COLBUN	-	-
10:48:00	-	Colocación: 67; Ajuste: -30	CDC	0						Ajuste Prorrate LT 154 kV Charrúa - Concepción	LT 154 kV Charrúa - Concepción	-			-	-
10:48:00	-	PE-MESAMAVIDA	PE-MESAMAVIDA	12	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 17,1 MW; origen: SIFR	LT 154 kV Charrúa - Concepción	-		AES ANDES	-	-
10:48:00	-	ABANCO-5	ABANCO-5	4	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 8,9 MW; origen: Gen. Actual	LT 154 kV Charrúa - Concepción	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
10:48:00	-	ABANCO-6	ABANCO-6	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 9 MW; origen: Gen. Actual	LT 154 kV Charrúa - Concepción	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
10:48:00	-	PE-LOSBUENOSAIRES	PE-LOSBUENOSAIRES	5	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 8 MW; origen: SIFR	LT 154 kV Charrúa - Concepción	-		ENEL GREEN POWER	-	-
10:48:00	-	PE-CUEL	PE-CUEL	7	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 9,4 MW; origen: Pronditico	LT 154 kV Charrúa - Concepción	-		INNERGEX	-	-
10:48:00	-	PE-NEGRETE	PE-NEGRETE	14	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 14,2 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF(+)	LT 154 kV Charrúa - Concepción	-		RNE	-	-
10:48:00	-	PE-ALENA	PE-ALENA	18	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 25,9 MW; origen: SIFR	LT 154 kV Charrúa - Concepción	-		SIEMENS	-	-
10:48:00	-	PE-LAESPERANZA	PE-LAESPERANZA	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 4,1 MW; origen: SIFR	LT 154 kV Charrúa - Concepción	-		ULCUQUER	-	-
10:58:00	-	NEHUENCO-2	NEHUENCO-2 TGI_GN A	0	N	LC	FS	-	OM	F/S TV	COLBUN	-			-	-
11:00:00	-	NEHUENCO-2	NEHUENCO-2 TGI_GN A	0	DN	DLC	FS	-	OM	F/S TG	COLBUN	-			-	-
11:00:00	-	CIPRES-3	CIPRES-3_sinv	-	LP		PS	PCP	OM	fin SSCC	N	U2024001147	ENEL GENERACION	-	-	-
11:00:00	-	CIPRES-2	CIPRES-3_sinv	-	LP		PS	MTP	OM	fin SSCC	N	U2024001465	ENEL GENERACION	-	-	-
11:00:00	-	CIPRES-1	CIPRES-3_sinv	-	N		PS		OM	fin SSCC	N		ENEL GENERACION	-	-	-
11:04:00	-	Colocación: 12; Ajuste: -3	CDC	0						Ajuste Ctx LT 66 kV Parral - Cauquenes	LT 66 kV Parral - Cauquenes	-		CDC	-	-
11:04:00	-	PPV-TAMANGO	PPV-TAMANGO	12	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 38 MW; origen: SIFR	LT 66 kV Parral - Cauquenes	-		ENOR CHILE	-	-
11:05:00	-	CIPRES-1	CIPRES-3_sinv	0	DN		FS	-	OM		N		ENEL GENERACION	-	-	-
11:05:00	-	CIPRES-3	CIPRES-3_sinv	0	DLF		FS	PCP	OM		N	U2024001147	ENEL GENERACION	-	-	-
11:09:00	-	CIPRES-2	CIPRES-3_sinv	0	DIF		FS	MTP	OM		N	U2024001465	ENEL GENERACION	-	-	-
11:18:00	-	Colocación: 564; Ajuste: -	CDC	0						Ajuste Prorrate Generalizada costo SEN 0 (al Norte de S/E Cruces)	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		CDC	-	-
11:18:00	-	PE-PUNTAPALMERAS	PE-PUNTAPALMERAS	5	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3,3 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
11:18:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	105	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 105,2 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
11:18:00	-	PE-TOPANBUR	PE-TOPANBUR	66	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 66,4 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
11:18:00	-	PPV-ALMENDRA	PPV-ALMENDRA	9	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 37,8 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF(+); SSCC: Bloque CF(+)	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
11:18:00	-	PPV-ELROMERO	PPV-ELROMERO	122	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 127,2 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF(+); SSCC: Bloque CF(+)	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
11:18:00	-	PPV-MALGARIDA	PPV-MALGARIDA	146	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 145,5 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
11:18:00	-	PE-LOSQUIRINDOS	PE-LOSQUIRINDOS	41	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
11:18:00	-	PE-LOSOLIVOS	PE-LOSOLIVOS	18	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 40,3 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
11:18:00	-	PPV-ANDES	PPV-ANDES	18	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 18,1 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
11:18:00	-	PPV-ANDESA	PPV-ANDESA	21	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 21,2 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
11:18:00	-	PPV-BOLENO-1	PPV-BOLENO-1	89	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 88,5 MW; origen: Pronditico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
11:18:00	-	PE-CAMPOLINDO	PE-CAMPOLINDO	11	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 14,7 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF(+); SSCC: Bloque CF(+)	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
11:18:00	-	PPV-ANDES2B	PPV-ANDES2B	117	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 116,6 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
11:18:00	-	PE-SANMATIAS	PE-SANMATIAS	48	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 48,2 MW; origen: Pronditico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
11:18:00	-	PPV-ANDESA	PPV-ANDESA	112	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 112,2 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
11:18:00	-	SANANDRES-2	SANANDRES-2	7	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 6,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		AMARC	-	-
11:18:00	-	VINALES_BLI_COGEN	VINALES_BLI_COGEN	10	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 6,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ARAUCO	-	-
11:18:00	-	NEUVALDEA_BLI_COGEN	NEUVALDEA_BLI_COGEN	7	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ARAUCO	-	-
11:18:00	-	NEUVALDEA_BLI+BLI2_COGEN	NEUVALDEA_BLI+BLI2_COGEN	7	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ARAUCO	-	-
11:18:00	-	LAMINA	LAMINA	8	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3,9 MW; origen: Pronditico; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
11:18:00	-	PPV-DIEGOALMAGROSUR	PPV-DIEGOALMAGROSUR	178	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 178,1 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
11:18:00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	19	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
11:18:00	-	PE-TOTORAL	PE-TOTORAL	12	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 0,8 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
11:18:00	-	SANCLEMENTE	SANCLEMENTE	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1,7 MW; origen: Pronditico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
11:18:00	-	CARENA	CARENA	8	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 7,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
11:18:00	-	ABANCO-5	ABANCO-5	9	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
11:18:00	-	ABANCO-6	ABANCO-6	9	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
11:18:00	-	OIOSDEAGUA	OIOSDEAGUA	8	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 7,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
11:18:00	-	PE-CANELA	PE-CANELA	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 0,7 MW; origen: Pronditico; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
11:18:00	-	PE-LACABANA	PE-LACABANA	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
11:18:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	62	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 62,3 MW; origen: Pronditico; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
11:18:00	-	PE-SIERRAGORDA	PE-SIERRAGORDA	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
11:18:00	-	PE-TALNAYORIENTE	PE-TALNAYORIENTE	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0,5 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
11:18:00	-	PE-TALNAYORIENTE	PE-TALNAYORIENTE	19	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 18,6 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF(+)						

03-04-2025															SSCC	
Hora Movi.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
00:00:00	-		TRAPEN_DIESEL	-						Cambio CMG					-	-
11:18:00	-	PPV-PIDZALMONTE-3	PPV-PIDZALMONTE-3	6	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 5,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
11:18:00	-	PPV-LIBREISOLAR	PPV-LIBREISOLAR	21	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 21,1 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
11:18:00	-	PPV-LACRUZSOLAR	PPV-LACRUZSOLAR	44	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 44,3 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
11:18:00	-	PE-TOHAMMA	PE-TOHAMMA	6	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
11:18:00	-	PPV-DONCARMEN	PPV-DONCARMEN	11	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 11 MW; origen: Prondistico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
11:18:00	-	PPV-SANISIDRO-GRG	PPV-SANISIDRO-GRG	78	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 78 MW; origen: Prondistico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
11:18:00	-	PPV-JAMA-1	PPV-JAMA-1	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
11:18:00	-	PPV-VALLESCONDIDO	PPV-VALLESCONDIDO	81	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 80,5 MW; origen: Prondistico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
11:18:00	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
11:18:00	-	PE-LIANDZELLENTO	PE-LIANDZELLENTO	8	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
11:18:00	-	PPV-ELENA	PPV-ELENA	46	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 45,5 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
11:18:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2,5 MW; origen: Prondistico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
11:18:00	-	PPV-SOLDELOSANDES	PPV-SOLDELOSANDES	70	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 70,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
11:18:00	-	PPV-SANTAGOSOLAR	PPV-SANTAGOSOLAR	51	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 50,3 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		GENERALA METROPOLITANA	-	-
11:18:00	-	PPV-CEME1	PPV-CEME1	177	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 177,2 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		GENERALADORA METROPOLITANA	-	-
11:18:00	-	LIRCAV-1	LIRCAV-1	6	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 5,7 MW; origen: Prondistico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE	-	-
11:18:00	-	LIRCAV-2	LIRCAV-2	6	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 5,7 MW; origen: Prondistico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE	-	-
11:18:00	-	PROVIDENCIA-1	PROVIDENCIA-1	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE	-	-
11:18:00	-	GUAYACAN-1	GUAYACAN-1	4	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 3,8 MW; origen: Prondistico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		INERXERG	-	-
11:18:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		INERXERG	-	-
11:18:00	-	CARILAFQUEN-2	CARILAFQUEN-2	6	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
11:18:00	-	PPV-LUZDELNORTE	PPV-LUZDELNORTE	25	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 59,1 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		NOVASOURCE POWER	-	-
11:18:00	-	PPV-ELEULICANO	PPV-ELEULICANO	83	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 82,2 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		NOVASOURCE POWER	-	-
11:18:00	-	PPV-SOLDENORTETANDES	PPV-SOLDENORTETANDES	4	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		NOVASOURCE POWER	-	-
11:18:00	-	PE-PUNTASIERRA	PE-PUNTASIERRA	5	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 5,2 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		PACIFIC HYDRO	-	-
11:18:00	-	FLORIDAS-1	FLORIDAS-1	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		PUNTILLA	-	-
11:18:00	-	FLORIDAS-2	FLORIDAS-2	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		PUNTILLA	-	-
11:18:00	-	RIOCOLORADO-2	RIOCOLORADO-2	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		RIO COLORADO	-	-
11:18:00	-	PPV-HUATACONDO	PPV-HUATACONDO	57	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 57,4 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
11:18:00	-	PE-LOMASDEQUEQUO	PE-LOMASDEQUEQUO	6	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 16 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
11:18:00	-	PPV-CARRERAINTO	PPV-CARRERAINTO	64	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 63,3 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
11:18:00	-	PPV-DIEGODEALMAGRO	PPV-DIEGODEALMAGRO	18	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 18,3 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
11:18:00	-	PPV-PAMPASOLARNORTE	PPV-PAMPASOLARNORTE	52	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 51,8 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
11:18:00	-	PPV-SOLDILSIERTO	PPV-SOLDILSIERTO	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
11:18:00	-	PE-MALLECONUR	PE-MALLECONUR	28	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 27,3 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
11:18:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	45	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 45,2 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
11:18:00	-	PPV-JAVIERA	PPV-JAVIERA	51	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 51 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
11:18:00	-	PPV-LAHUELLA	PPV-LAHUELLA	60	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 59,8 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
11:18:00	-	PPV-ATACAMASOLAR-2	PPV-ATACAMASOLAR-2	35	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 35,1 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
11:18:00	-	PPV-DOMEYKO	PPV-DOMEYKO	96	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 96,2 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
11:18:00	-	PPV-MESEDELOSANDES	PPV-MESEDELOSANDES	126	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 126,1 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
11:18:00	-	PPV-QUILAPILUN	PPV-QUILAPILUN	71	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 70,6 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
11:18:00	-	LAJAVE-2 COGEN	LAJAVE-2 COGEN	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		SANTALITA	-	-
11:18:00	-	BIOPICQUEUEN-1	BIOPICQUEUEN-1	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 0,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA	-	-
11:18:00	-	PPV-GRANIA	PPV-GRANIA	47	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 47,4 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-
11:18:00	-	PPV-RIOSCONDIDO	PPV-RIOSCONDIDO	108	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 107,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-
11:18:00	-	PPV-WILKIA	PPV-WILKIA	78	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 77,9 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-
11:18:00	-	PPV-TAIRA	PPV-TAIRA	163	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 161,3 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-
11:18:00	-	PPV-TAMARICO	PPV-TAMARICO	122	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 122,4 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-
11:18:00	-	LAHIGUERA-1	LAHIGUERA-1	45	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 32,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		TINGURIRICA ENERGIA	-	-
11:18:00	-	PE-LAFOR	PE-LAFOR	28	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 28,1 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		UCUGUER	-	-
11:22:00	-	ELTORO-4	ELTORO_4inv	-	N	-	PC	-	OT	Por seguridad del sistema	N			ENEL GENERACION	-	-
11:22:00	-	ELTORO-3	ELTORO_3inv	-	N	-	PC	-	OT	Por seguridad del sistema	N			ENEL GENERACION	-	-
11:22:00	-	ELTORO-2	ELTORO_2inv	-	N	-	PC	-	OT	Por seguridad del sistema	N			ENEL GENERACION	-	-
11:22:00	-	ELTORO-1	ELTORO_1inv	-	N	-	PC	-	OT	Por seguridad del sistema	N			ENEL GENERACION	-	-
11:22:00	-	RAPEL-4	RAPEL	58	DND	-	PP	MTF	OM	Por seguridad del sistema	A	L12022002402 - L20224001288		ENEL GENERACION	-	-
11:22:00	-	RAPEL-1	RAPEL	45	DND	-	PP	-	RE	Por seguridad del sistema	A	L2022002402		ENEL GENERACION	-	-
11:22:00	-	NEUEVAENCA	NEUEVAENCA, TEG1+TV1, GN_A	-	DND	DLC	FS	-	OT	Per XXXXXXXXXXXXXXX	A	L2022002402		GENERALADORA METROPOLITANA	-	-
11:22:00	-	TER TENO (U1-U36)	TENO_DIESEL	1	DND	DLC	PP	-	OT	Inicio Activación de CTF (+)	A	#F202500XXXX		ENLASA	-	-
11:25:00	-	RAPEL-1	RAPEL	45	RD	-	PP	-	RE	MTF	A	L2022002402		ENLASA	-	-
11:26:00	-	SANISIDRO-1	SANISIDRO-1, TGI+TV1, GN_A	379	LF	LC	PC	-	OT	Por seguridad del sistema	A	L12024000720 - #F202500XXXX		ENEL GENERACION	-	-
11:26:00	-	SANISIDRO-2	SANISIDRO-2, TGI+TV1, GN_A	399	RD	LC	PC	-	OT	Por seguridad del sistema	A	L2024000720		ENEL GENERACION	-	-
11:30:00	-	RAPEL-4	RAPEL	58	RD	-	MT	MTF	OM	OM	A	L12022002402 - L20224001288		ENEL GENERACION	-	-
11:30:00	-	RAPEL-1	RAPEL	-	RD	-	FS	-	RE	RE	A	L2022002402		ENEL GENERACION	-	-
11:30:00	-	RAPEL-4	RAPEL	-	RD	-	FS	MTF	OM	OM	A	L12022002402 - L20224001288		ENEL GENERACION	-	-
11:30:00	-	RAPEL-1	RAPEL	-	RD	-	FS	-	OT	Activación de CTF (+)	A	L12022002402 - L20224001288		ENLASA	-	-
11:33:00	-	RAPEL-4	RAPEL	0	DND	-	FS	MTF	OM	OM	A	L12022002402 - L20224001288		ENEL GENERACION	-	-
11:33:00	-	RAPEL-1	RAPEL	0	DND	-	FS	-	RE	RE	A	L12022002402		ENEL GENERACION	-	-
11:37:00	-	TER TENO (U1-U36)	TENO_DIESEL	0	N	LC	FS	-	OT	Fin Activación de CTF (+)	A	L12022002402		ENLASA	-	-
11:40:00	-	SANISIDRO-2	SANISIDRO-2, TGI+TV1, GN_A	200	RD	LC	MT	-	OM	OM	A	L2024000720		ENEL GENERACION	-	-
11:40:00	-	SANISIDRO-1	SANISIDRO-1, TGI+TV1, GN_A	177	LF	LC	MT	-	OM	OM	A	L12024000720 - #F202500XXXX		ENEL GENERACION	-	-
11:40:00	-	ELTORO-4	ELTORO_4inv	-	N	-	MT	-	RE	RE	N			ENEL GENERACION	-	-
11:40:00	-	ELTORO-3	ELTORO_3inv	-	N	-	MT	-	RE	RE	N			ENEL GENERACION	-	-
11:40:00	-	ELTORO-2	ELTORO_2inv	-	N	-	MT	-	RE	RE	N			ENEL GENERACION	-	-
11:40:00	-	ELTORO-1	ELTORO_1inv	-	N	-	MT	-	RE	RE	N			ENEL GENERACION	-	-
11:42:00	-	NEUEN	NEUEN, GN_B	15	N	LC	PC	-	OM	Cambio de Combustible de GN_A a GN_B	A	ATR de 220/154 kV de S/E Hualpén + Lagunillas		NEUEN	-	-
11:45:00	-	TER TENO (U1-U36)	TENO_DIESEL	-	DND	DLC	FS	-	OT	CTF (+)	A			ENLASA	-	-
12:00:00	-	TRINCAO_DIESEL	TRINCAO_DIESEL	-						Cambio CMG	LT 220 kV Lasterria - Cruillos				-	-
12:00:00	-	TRAPEN_DIESEL	TRAPEN_DIESEL	0	N	LC	FS	-	OM	OM	LT 220 kV Lasterria - Cruillos			ENLASA	-	-
12:05:00	-	TRAPEN	TRAPEN	0	DND	DLC	FS	-	OM	OM	LT 220 kV Lasterria - Cruillos			ENLASA	-	-
12:25:00	-	TRINCAO_DIESEL	CANUTILLAR	-						Cambio CMG	LT 220 kV Lasterria - Cruillos				-	-
12:25:00	-	TRINCAO_DIESEL	TRINCAO_DIESEL	-	N	LC	FS	-	OM	OM	LT 220 kV Lasterria - Cruillos			ENORCHILE	-	-
12:26:00	-	TER TENO (U1-U36)	TENO_DIESEL	1	DND	DLC	PP	-	OT	Inicio Activación de CTF (+)	A			ENLASA	-	-
12:29:00	-	Colocación: 500k, Ajuste: 800	CDC	0						Ajuste Prorrate Generalizada costo SEN 0 (al Norte de S/E Cruillos)	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-			-	-
12:29:00	-	PE-PUNTA PALMERAS	PE-PUNTA PALMERAS	8	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 7,9 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
12:29:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	107	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 106,8 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
12:29:00	-	PE-TOLRANSUR	PE-TOLRANSUR	62	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 61,9 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
12:29:00	-	PPV-ALMEYDA	PPV-ALMEYDA	9	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 45,6 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(+); SSCC: Bloque CF(+)	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
12:																

03-04-2025														SSCC		
Hora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desazopie	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
00:00:00	-	-	TRAPEN_DIESEL	-	-	-	-	-	-	Cambio CMG	-	-	-	-	-	-
12:29:00	-	PE-LACABANA	PE-LACABANA	59	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 59,1 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:29:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	65	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 65,4 MW; origen: Pronditico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:29:00	-	PE-SERRAGORDA	PE-SERRAGORDA	8	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 8,5 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:29:00	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	30	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 30 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:29:00	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	23	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 23,9 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:29:00	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1,6 MW; origen: Pronditico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:29:00	-	PFV-CHANARES	PFV-CHANARES	26	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 26,2 MW; origen: Pronditico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:29:00	-	PFV-FINISTERRAE	PFV-FINISTERRAE	225	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 224,8 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:29:00	-	PFV-LALACACAMA	PFV-LALACACAMA	55	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 55 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:29:00	-	PFV-LALACACAMA-2	PFV-LALACACAMA-2	14	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 13,9 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:29:00	-	PFV-SOLDEILLA	PFV-SOLDEILLA	22	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 21,6 MW; origen: Pronditico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:29:00	-	PFV-CAMPODELSOL	PFV-CAMPODELSOL	353	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 353,3 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:29:00	-	PFV-VALLEDELSOL	PFV-VALLEDELSOL	117	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 116,5 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:29:00	-	PFV-GUANCHI	PFV-GUANCHI	76	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 76,4 MW; origen: Pronditico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:29:00	-	PFV-LASALINAS	PFV-LASALINAS	203	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 202,7 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:29:00	-	PE-RENAICO-2	PE-RENAICO-2	99	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 98,6 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:29:00	-	PFV-MANZANO	PFV-MANZANO	70	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 69,6 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:29:00	-	PFV-CONJUMAREYTO	PFV-CONJUMAREYTO	65	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 64,3 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:29:00	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	5	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 4,9 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
12:29:00	-	CHAPIQUINA-1	CHAPIQUINA-1	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
12:29:00	-	CHAPIQUINA-2	CHAPIQUINA-2	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
12:29:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	14	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 14,2 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
12:29:00	-	PFV-LOSOROS	PFV-LOSOROS	107	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 106,8 MW; origen: Pronditico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
12:29:00	-	PFV-COYA	PFV-COYA	45	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 107,1 MW; origen: Pronditico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
12:29:00	-	PE-KALLPA	PE-KALLPA	27	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
12:29:00	-	PFV-LLANDELLAMPUS	PFV-LLANDELLAMPUS	85	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 83,4 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENLASA	-	-
12:29:00	-	PFV-SANTASABE	PFV-SANTASABE	120	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 120 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:29:00	-	PFV-PAMPATIGRE	PFV-PAMPATIGRE	92	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 92,3 MW; origen: Pronditico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:29:00	-	PE-CABOLEONES-1	PE-CABOLEONES-1	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 3,1 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:29:00	-	PE-CABOLEONES-2	PE-CABOLEONES-2	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 13,3 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:29:00	-	PE-CABOLEONES-3	PE-CABOLEONES-3	3	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:29:00	-	PE-ELARAYAN	PE-ELARAYAN	6	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 5,6 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:29:00	-	PE-PUNTAOLORADA	PE-PUNTAOLORADA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:29:00	-	PFV-CERROCOMINADOR	PFV-CERROCOMINADOR	82	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 81,4 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:29:00	-	PFV-CONEJO	PFV-CONEJO	96	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 96,1 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:29:00	-	PFV-JAMA-2	PFV-JAMA-2	16	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 15,6 MW; origen: Pronditico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:29:00	-	PFV-LAHUYCA-2	PFV-LAHUYCA-2	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 0,5 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:29:00	-	PFV-POZOLAMONTE-2	PFV-POZOLAMONTE-2	4	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 4,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:29:00	-	PFV-POZOLAMONTE-3	PFV-POZOLAMONTE-3	7	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 6,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:29:00	-	PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR	42	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 42,2 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:29:00	-	PFV-LACRUZOLAR	PFV-LACRUZOLAR	50	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 50 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:29:00	-	PE-THAMMA	PE-THAMMA	6	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:29:00	-	PFV-SONCACAMEN	PFV-SONCACAMEN	17	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 16,7 MW; origen: Pronditico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:29:00	-	PFV-SANEDRO-GRG	PFV-SANEDRO-GRG	22	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 89,5 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:29:00	-	PFV-JAMA-1	PFV-JAMA-1	22	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 21,6 MW; origen: Pronditico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:29:00	-	PFV-VALLEESCONDIDO	PFV-VALLEESCONDIDO	96	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 96 MW; origen: Pronditico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:29:00	-	PE-CEROTIGRE	PE-CEROTIGRE	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronditico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:29:00	-	PE-LLANDELLAVIENTO	PE-LLANDELLAVIENTO	30	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 30,2 MW; origen: Pronditico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:29:00	-	PFV-ELENA	PFV-ELENA	63	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 62,5 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:29:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	6	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 5,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:29:00	-	PFV-SOLDILANDANDES	PFV-SOLDILANDANDES	71	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 71,3 MW; origen: Pronditico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:29:00	-	PFV-SANTAGOLAR	PFV-SANTAGOLAR	76	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 76,1 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
12:29:00	-	PFV-CIME1	PFV-CIME1	5	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
12:29:00	-	LIRICAY-1	LIRICAY-1	6	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 6 MW; origen: Pronditico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	HIDRO MAULE	-	-
12:29:00	-	LIRICAY-2	LIRICAY-2	6	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 6 MW; origen: Pronditico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	HIDRO MAULE	-	-
12:29:00	-	PROVIDENCIA-1	PROVIDENCIA-1	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	HIDRO MAULE	-	-
12:29:00	-	GUAYACAN-1	GUAYACAN-1	4	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 3,9 MW; origen: Pronditico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
12:29:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronditico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
12:29:00	-	CARILAGUEN-1	CARILAGUEN-1	5	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 4,5 MW; origen: Pronditico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-
12:29:00	-	CARILAGUEN-2	CARILAGUEN-2	6	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-
12:29:00	-	PFV-UZDELNORTE	PFV-UZDELNORTE	57	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 107,5 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF(+); SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	NOVASOURCE POWER	-	-
12:29:00	-	PFV-ELPELICANO	PFV-ELPELICANO	88	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 88,2 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	NOVASOURCE POWER	-	-
12:29:00	-	PFV-SOLDENMORTIANDES	PFV-SOLDENMORTIANDES	4	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	NOVASOURCE POWER	-	-
12:29:00	-	PE-PUNTASIERRA	PE-PUNTASIERRA	4	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 18,1 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	PACIFIC HYDRO	-	-
12:29:00	-	FLORIDA3-1	FLORIDA3-1	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	PUNTILLA	-	-
12:29:00	-	FLORIDA3-2	FLORIDA3-2	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	PUNTILLA	-	-
12:29:00	-	RIOCOLORADO-2	RIOCOLORADO-2	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RIO COLORADO	-	-
12:29:00	-	PFV-HUATACONDO	PFV-HUATACONDO	81	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 80,4 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
12:29:00	-	PELOMASDEUQUELO	PELOMASDEUQUELO	12	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 24 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
12:29:00	-	PFV-CARRERAPINTO	PFV-CARRERAPINTO	77	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 77,2 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
12:29:00	-	PFV-DIEGODEALMAGRO	PFV-DIEGODEALMAGRO	31	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 31,1 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
12:29:00	-	PFV-PAMPASOLANORTE	PFV-PAMPASOLANORTE	69	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 69,9 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
12:29:00	-	PFV-SOLDILSERTO	PFV-SOLDILSERTO	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
12:29:00	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	54	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 54,1 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
12:29:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	39	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 39,4 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
12:29:00	-	PFV-JAVIERA	PFV-JAVIERA	52	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 52 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
12:29:00	-	PFV-JANUELA	PFV-JANUELA	75	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 75,1 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
12:29:00	-	PFV-ATACAMASOLAR-2	PFV-ATACAMASOLAR-2	61	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 135,6 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
12:29:00	-	PFV-DOMEYKO	PFV-DOMEYKO	129	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 129 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
12:29:00	-	PFV-MESTADELGRANDES	PFV-MESTADELGRANDES	136	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 135,9 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
12:29:00	-	PFV-QUIJAPULIN	PFV-QUIJAPULIN	89	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 87,3 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
12:29:00	-	LAJAVE-2_COGEN	LAJAVE-2_COGEN	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 0,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SANTA FE	-	-
12:29:00	-	RIOPICOQUEN-1	RIOPICOQUEN-1	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SCOTTA	-	-
12:29:00	-</															

03-04-2025														SSCC		
Hora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desazopie	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
00:00:00	-	-	TRIAPEN_DIESEL	-	-	-	-	-	-	Cambio CMG	-	-	-	-	-	-
13:18:00	-	-	LAMINA	8	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 7.9 MW; origen: Pronditico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
13:18:00	-	-	PFV-DIEGOMALMAGROSUR	188	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 204.4 MW; origen: SSTR, SSCC: Bloque CF(+)	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
13:18:00	-	-	PE-SANJUAN	19	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
13:18:00	-	-	PE-TOTORAL	12	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
13:18:00	-	-	SANCLIMENTE	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2.8 MW; origen: Pronditico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
13:18:00	-	-	CARENA	7	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 6.7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
13:18:00	-	-	ABANCO-5	9	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
13:18:00	-	-	ABANCO-6	9	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
13:18:00	-	-	QOISDEAGUA	8	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 7.8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
13:18:00	-	-	PE-CANELA	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2.3 MW; origen: Pronditico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
13:18:00	-	-	PE-LACABANA	70	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 70.4 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
13:18:00	-	-	PE-RENAICO	65	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 65.4 MW; origen: Pronditico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
13:18:00	-	-	PE-SERRAGORDA	20	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 20.1 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
13:18:00	-	-	PE-TALNAYPONIENTE	50	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 49.4 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
13:18:00	-	-	PE-TALNAYPONIENTE	27	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 27.2 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
13:18:00	-	-	PE-TALTAL	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1.8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
13:18:00	-	-	PFV-CHANARES	26	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 26.2 MW; origen: Pronditico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
13:18:00	-	-	PFV-FINSTERARRA	217	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 217.3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
13:18:00	-	-	PFV-LALACKAMA	55	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 55.0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
13:18:00	-	-	PFV-LALACKAMA-2	14	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 14.1 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
13:18:00	-	-	PFV-SOLDELLA	22	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 21.6 MW; origen: Pronditico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
13:18:00	-	-	PFV-CAMPOLDESOL	258	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 258 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
13:18:00	-	-	PFV-VALLEDISO	137	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 136.5 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
13:18:00	-	-	PFV-GUANCHOI	76	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 76.4 MW; origen: Pronditico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
13:18:00	-	-	PFV-LASALINAS	185	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 185.4 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
13:18:00	-	-	PE-RENAICO-2	92	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 92.4 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
13:18:00	-	-	PFV-MANZANO	69	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 69.4 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
13:18:00	-	-	PFV-DONUMBERTO	65	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 64.4 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
13:18:00	-	-	PE-MONTEREDONDO	6	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 6 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
13:18:00	-	-	CHAPIQUINA-1	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1.5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
13:18:00	-	-	CHAPIQUINA-2	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1.5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
13:18:00	-	-	PE-CALAMA	25	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 25.1 MW; origen: SSTR, SSCC: Bloque CF(+)	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
13:18:00	-	-	PFV-LOSOLOROS	45	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 44.8 MW; origen: Pronditico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
13:18:00	-	-	PFV-COYA	107	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 107.1 MW; origen: Pronditico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
13:18:00	-	-	PE-KALPA	27	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 10 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
13:18:00	-	-	PFV-LLANODELLAMPOS	83	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 82.8 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENLASA	-	-
13:18:00	-	-	PFV-SANTASABEL	120	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 120 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:18:00	-	-	PFV-PAMPATIGRE	92	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 92.3 MW; origen: Pronditico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:18:00	-	-	PE-CABOLES-1	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 4.1 MW; origen: SSTR, SSCC: Bloque CF(+)	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:18:00	-	-	PE-CABOLES-2	26	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 25.5 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:18:00	-	-	PE-CABOLES-3	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:18:00	-	-	PE-ELARRAYAN	23	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 23.4 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:18:00	-	-	PE-PONTACORDADA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:18:00	-	-	PFV-CERRODOMINADOR	94	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 94.1 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:18:00	-	-	PFV-CONEJO	95	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 94.8 MW; origen: SSTR, SSCC: Bloque CF(+)	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:18:00	-	-	PFV-JAMA-2	16	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 15.6 MW; origen: Pronditico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:18:00	-	-	PFV-LAHUAYA-2	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 0.5 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:18:00	-	-	PFV-POZOLMONTE-2	6	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 5.5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:18:00	-	-	PFV-POZOLMONTE-3	8	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 7.9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:18:00	-	-	PFV-URIBESOLAR	44	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 43.5 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:18:00	-	-	PFV-LACRUZOLAR	50	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 50 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:18:00	-	-	PE-TOMAMMA	9	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 10 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:18:00	-	-	PFV-DONACARMEN	17	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 17 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:18:00	-	-	PFV-SANPEDRO-GPG	92	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 91.8 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:18:00	-	-	PFV-JAMA-1	22	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 21.6 MW; origen: Pronditico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:18:00	-	-	PFV-VALLESCONIDIO	96	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 96 MW; origen: Pronditico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:18:00	-	-	PE-CERROTIGRE	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:18:00	-	-	PE-LLANODELVIENTO	8	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3.9 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:18:00	-	-	PFV-LEÑA	63	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 62.4 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:18:00	-	-	PE-ATACAMA	6	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 5.8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:18:00	-	-	PFV-SOLDELOSANDES	71	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 71.3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:18:00	-	-	PFV-SANTIAGO SOLAR	81	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 81.2 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
13:18:00	-	-	PFV-CEME1	5	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
13:18:00	-	-	URCAY-1	6	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 6 MW; origen: Pronditico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	HIIDRO MAULE	-	-
13:18:00	-	-	URCAY-2	6	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 6 MW; origen: Pronditico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	HIIDRO MAULE	-	-
13:18:00	-	-	PROVIDENCIA-1	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2.3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	HIIDRO MAULE	-	-
13:18:00	-	-	GUAYACAN-1	4	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 3.9 MW; origen: Pronditico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	INMEXERG	-	-
13:18:00	-	-	PE-SARCO	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	INMEXERG	-	-
13:18:00	-	-	CARILAFQUEN-1	7	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 4.5 MW; origen: Pronditico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-
13:18:00	-	-	CARILAFQUEN-2	7	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-
13:18:00	-	-	PFV-LUZDELNORTE	58	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 108.5 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(+); SSCC: Bloque CF(+)	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	NOVASOURCE POWER	-	-
13:18:00	-	-	PFV-ELPUCANO	87	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 86.7 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	NOVASOURCE POWER	-	-
13:18:00	-	-	PFV-SOLDELOSRIEDESANDES	31	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 31.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	NOVASOURCE POWER	-	-
13:18:00	-	-	PE-PUNTASIERRA	23	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 22.7 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	PACIFIC HYDRO	-	-
13:18:00	-	-	FLORIDAS-1	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	PUNTELLA	-	-
13:18:00	-	-	FLORIDAS-2	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	PUNTELLA	-	-
13:18:00	-	-	RIOCOLORADO-2	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1.7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	RIO COLORADO	-	-
13:18:00	-	-	PFV-HUATACONDO	79	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 79.3 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
13:18:00	-	-	PE-LOMASDEDUQUECO	26	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 37.8 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
13:18:00	-	-	PFV-CARRERA PINTO	77	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 77 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
13:18:00	-	-	PFV-DIEGOSALMAGRO	31	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 31.1 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
13:18:00	-	-	PFV-PAMPASOLAR NORTE	69	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 69.4 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
13:18:00	-	-	PFV-SOLDELDESERTO	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
13:18:00	-	-	PE-MALLECOSUR	35	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 55.4 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
13:18:00	-	-	PE-MALLECONORTE	32	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 31.8 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
13:18:00	-	-	PFV-JAVIERA	52	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 52.4 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
13:18:00	-	-	PFV-LAHUELLA	74	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 73.9 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
13:18:00	-	-	PFV-ATACAMASOLAR-2	132	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 137.1 MW; origen: SSTR, SSCC: Bloque CF(+)						

03-04-2025														SSCC		
Hora Mov.	Equipo	Central-Unitad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
00:00:00	-	-	TRIAPEN_DIESEL	-	-	-	-	-	-	Cambio CMG	-	-	-	-	-	-
13:37:00	-	PFV-ANDES	PFV-ANDES	17	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 17,6 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SÉN 0	-	-	AES ANDES	-	-
13:37:00	-	PFV-ANDESA	PFV-ANDESA	28	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1,1 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SÉN 0	-	-	AES ANDES	-	-
13:37:00	-	PFV-BOLERO-1	PFV-BOLERO-1	107	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 118,2 MW; origen: Pronditico	Prorrata Generalizada costo SÉN 0	-	-	AES ANDES	-	-
13:37:00	-	PE-CAMPOLINDO	PE-CAMPOLINDO	29	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 29,4 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SÉN 0	-	-	AES ANDES	-	-
13:37:00	-	PFV-ANDES2B	PFV-ANDES2B	105	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 130 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SÉN 0	-	-	AES ANDES	-	-
13:37:00	-	PE-SANMATIAS	PE-SANMATIAS	48	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 47,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SÉN 0	-	-	AES ANDES	-	-
13:37:00	-	PFV-ANDESA	PFV-ANDESA	103	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 128,5 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SÉN 0	-	-	AES ANDES	-	-
13:37:00	-	SANANDRES-2	SANANDRES-2	7	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 6,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SÉN 0	-	-	ANPAC	-	-
13:37:00	-	VINALES_B1 COGEN	VINALES_B1 COGEN	10	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 8,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SÉN 0	-	-	ARAUCO	-	-
13:37:00	-	NUEVALDEA_B1 COGEN	NUEVALDEA_B1 COGEN	7	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SÉN 0	-	-	ARAUCO	-	-
13:37:00	-	NUEVALDEA_B1+BL2 COG EN	NUEVALDEA_B1+BL2 COGEN	7	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SÉN 0	-	-	ARAUCO	-	-
13:37:00	-	LAMINA	LAMINA	8	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 7,9 MW; origen: Pronditico	Prorrata Generalizada costo SÉN 0	-	-	COLBUN	-	-
13:37:00	-	PFV-DIEGOLMAGROSUR	PFV-DIEGOLMAGROSUR	188	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 209 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SÉN 0	-	-	COLBUN	-	-
13:37:00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	19	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SÉN 0	-	-	COLBUN	-	-
13:37:00	-	PE-TOTORAL	PE-TOTORAL	12	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 2,7 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SÉN 0	-	-	COLBUN	-	-
13:37:00	-	SANCLIMENTE	SANCLIMENTE	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2,5 MW; origen: Pronditico	Prorrata Generalizada costo SÉN 0	-	-	COLBUN	-	-
13:37:00	-	CARINA	CARINA	9	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 5,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SÉN 0	-	-	COLBUN	-	-
13:37:00	-	ABANICO-5	ABANICO-5	9	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 8,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SÉN 0	-	-	ENEL GENERACION	-	-
13:37:00	-	ABANICO-6	ABANICO-6	9	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 8,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SÉN 0	-	-	ENEL GENERACION	-	-
13:37:00	-	COLOSAGUA	COLOSAGUA	7	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 7,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SÉN 0	-	-	ENEL GENERACION	-	-
13:37:00	-	PE-CANELA	PE-CANELA	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SÉN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
13:37:00	-	PE-LACABANA	PE-LACABANA	60	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 59,5 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SÉN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
13:37:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	64	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 64,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SÉN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
13:37:00	-	PE-SERRAGORDA	PE-SERRAGORDA	25	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 25,2 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SÉN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
13:37:00	-	PE-TALINAYPONIENTE	PE-TALINAYPONIENTE	53	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 52,1 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SÉN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
13:37:00	-	PE-TALINAYPONIENTE	PE-TALINAYPONIENTE	29	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 28,5 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SÉN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
13:37:00	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2,8 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SÉN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
13:37:00	-	PFV-CHANARES	PFV-CHANARES	22	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 26,6 MW; origen: Pronditico	Prorrata Generalizada costo SÉN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
13:37:00	-	PFV-FINSTERRAE	PFV-FINSTERRAE	188	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 231,5 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SÉN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
13:37:00	-	PFV-LALACAMA	PFV-LALACAMA	46	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 55 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SÉN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
13:37:00	-	PFV-LALACAMA-2	PFV-LALACAMA-2	13	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 14,2 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SÉN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
13:37:00	-	PFV-SOLDILLA	PFV-SOLDILLA	18	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 21,3 MW; origen: Pronditico	Prorrata Generalizada costo SÉN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
13:37:00	-	PFV-CAMPOLINDO	PFV-CAMPOLINDO	293	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 256,1 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SÉN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
13:37:00	-	PFV-VALDELSOL	PFV-VALDELSOL	123	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 120,6 MW; origen: Pronditico	Prorrata Generalizada costo SÉN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
13:37:00	-	PFV-GUANCHOI	PFV-GUANCHOI	71	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 75,8 MW; origen: Pronditico	Prorrata Generalizada costo SÉN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
13:37:00	-	PFV-LASALINAS	PFV-LASALINAS	162	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 200,1 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SÉN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
13:37:00	-	PE-RENAICO-2	PE-RENAICO-2	80	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 95,1 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SÉN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
13:37:00	-	PFV-MANZANO	PFV-MANZANO	69	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 69 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SÉN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
13:37:00	-	PFV-DONHUMBERTO	PFV-DONHUMBERTO	64	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 64,1 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SÉN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
13:37:00	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	9	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 9 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SÉN 0	-	-	ENGIE	-	-
13:37:00	-	CHAPIQUINA-1	CHAPIQUINA-1	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SÉN 0	-	-	ENGIE	-	-
13:37:00	-	CHAPIQUINA-2	CHAPIQUINA-2	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SÉN 0	-	-	ENGIE	-	-
13:37:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	58	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 58,3 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SÉN 0	-	-	ENGIE	-	-
13:37:00	-	PFV-LOSOLOROS	PFV-LOSOLOROS	37	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 45,8 MW; origen: Pronditico	Prorrata Generalizada costo SÉN 0	-	-	ENGIE	-	-
13:37:00	-	PFV-COYA	PFV-COYA	134	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 113,7 MW; origen: Pronditico	Prorrata Generalizada costo SÉN 0	-	-	ENGIE	-	-
13:37:00	-	PE-KALUPA	PE-KALUPA	27	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SÉN 0	-	-	ENGIE	-	-
13:37:00	-	PFV-LLANODELLAMPÓS	PFV-LLANODELLAMPÓS	80	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 83 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SÉN 0	-	-	ENLASA	-	-
13:37:00	-	PFV-SANTASABEL	PFV-SANTASABEL	120	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 120 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SÉN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:37:00	-	PFV-PAMPATIGRE	PFV-PAMPATIGRE	83	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 92,6 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SÉN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:37:00	-	PE-CABOLEONES-1	PE-CABOLEONES-1	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 5,4 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SÉN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:37:00	-	PE-CABOLEONES-2	PE-CABOLEONES-2	28	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 27,6 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SÉN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:37:00	-	PE-CABOLEONES-3	PE-CABOLEONES-3	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SÉN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:37:00	-	PE-ELARRAYAN	PE-ELARRAYAN	24	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 24,1 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SÉN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:37:00	-	PE-PUNTAOLIVARRA	PE-PUNTAOLIVARRA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SÉN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:37:00	-	PFV-CERRODOMINADOR	PFV-CERRODOMINADOR	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SÉN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:37:00	-	PFV-CONEJO	PFV-CONEJO	95	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 94,6 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SÉN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:37:00	-	PFV-JAMA-2	PFV-JAMA-2	10	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 10,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SÉN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:37:00	-	PFV-LAHUAYCA-2	PFV-LAHUAYCA-2	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 0,5 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SÉN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:37:00	-	PFV-POZOLAMONTE-2	PFV-POZOLAMONTE-2	4	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 5,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SÉN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:37:00	-	PFV-POZOLAMONTE-3	PFV-POZOLAMONTE-3	8	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 7,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SÉN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:37:00	-	PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR	42	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 44,5 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SÉN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:37:00	-	PFV-LACUZOLAR	PFV-LACUZOLAR	42	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 50 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SÉN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:37:00	-	PE-TOMAMMA	PE-TOMAMMA	6	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SÉN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:37:00	-	PFV-DONACARMEN	PFV-DONACARMEN	20	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 19,6 MW; origen: Pronditico	Prorrata Generalizada costo SÉN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:37:00	-	PFV-SANPEDRO-GPG	PFV-SANPEDRO-GPG	83	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 91,3 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SÉN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:37:00	-	PFV-JAMA-1	PFV-JAMA-1	24	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 25,3 MW; origen: Pronditico	Prorrata Generalizada costo SÉN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:37:00	-	PFV-VALLESCONDIRIO	PFV-VALLESCONDIRIO	78	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 91,7 MW; origen: Pronditico	Prorrata Generalizada costo SÉN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:37:00	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SÉN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:37:00	-	PE-LLANOSDELVENTO	PE-LLANOSDELVENTO	24	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 23,9 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SÉN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:37:00	-	PFV-LEÑA	PFV-LEÑA	54	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 62,4 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SÉN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:37:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	9	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 8,7 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SÉN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:37:00	-	PFV-SOLDELOSANDES	PFV-SOLDELOSANDES	66	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 71,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SÉN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:37:00	-	PFV-SANTIAGOSOLAR	PFV-SANTIAGOSOLAR	74	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 82,1 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SÉN 0	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
13:37:00	-	PFV-CEME1	PFV-CEME1	5	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SÉN 0	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
13:37:00	-	URCA-1	URCA-1	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 5 MW; origen: Pronditico	Prorrata Generalizada costo SÉN 0	-	-	HIDRO MAULE	-	-
13:37:00	-	URCA-2	URCA-2	6	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 6 MW; origen: Pronditico	Prorrata Generalizada costo SÉN 0	-	-	HIDRO MAULE	-	-
13:37:00	-	PROVIDENCIA-1	PROVIDENCIA-1	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SÉN 0	-	-	HIDRO MAULE	-	-
13:37:00	-	GUAYACAN-1	GUAYACAN-1	4	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SÉN 0	-	-	INVERGEN	-	-
13:37:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SÉN 0	-	-	LAP	-	-
13:37:00	-	CARILAFUEN-1	CARILAFUEN-1	7	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 4,5 MW; origen: Pronditico	Prorrata Generalizada costo SÉN 0	-	-	LAP	-	-
13:37:00	-	CARILAFUEN-2	CARILAFUEN-2	7	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SÉN 0	-	-	LAP	-	-
13:37:00	-	PFV-LUZDELNORTE	PFV-LUZDELNORTE	58	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 108,5 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SÉN 0	-	-	NOVASOURCE POWER	-	-
13:37:00	-	PFV-EURELCANO	PFV-EURELCANO	86	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 87,3 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SÉN 0	-	-	NOVASOURCE POWER	-	-
13:37:00	-	PFV-SOLDELNORTIANDÉS	PFV-SOLDELNORT													

03-04-2025														SSCC				
Hora Mov.	Equipo	Central-UNICO	Instrucción	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción	Motivo	Zona Desazopie	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT	
00:00:00	-	-	-	TRIAPEN_DIESEL	-	-	-	-	-	-	Cambio CMG	-	-	-	-	-	-	
13:48:00	-	PPV-MALAGARDA	PPV-MALAGARDA	45	N	-	-	G	-	OM	P. Disp. = 180,3 MW; origen: SSTR, SSCC: Bloque CFI+)	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	-	-	-	
13:48:00	-	PE-LOSQUIRROS	PE-LOSQUIRROS	25	N	-	-	G	-	OM	P. Disp. = 251 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	-	-	-	
13:48:00	-	PE-LOSOLMOS	PE-LOSOLMOS	37	N	-	-	G	-	OM	P. Disp. = 36,9 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	-	-	-	
13:48:00	-	PPV-ANDES	PPV-ANDES	15	N	-	-	G	-	OM	P. Disp. = 17,9 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	-	-	-	
13:48:00	-	PPV-ANDES2A	PPV-ANDES2A	64	N	-	-	G	-	OM	P. Disp. = 65,4 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	-	-	-	
13:48:00	-	PPV-BOLERO-1	PPV-BOLERO-1	98	N	-	-	G	-	OM	P. Disp. = 112,2 MW; origen: Prondistico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	-	-	-	
13:48:00	-	PE-CAMPOLINDO	PE-CAMPOLINDO	1	N	-	-	MT	-	OM	P. Disp. = 28,8 MW; origen: SSTR, SSCC: Bloque CFI+)	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	-	-	-	
13:48:00	-	PPV-ANDES2B	PPV-ANDES2B	97	N	-	-	G	-	OM	P. Disp. = 130 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	-	-	-	
13:48:00	-	PE-SANMATIAS	PE-SANMATIAS	46	N	-	-	G	-	OM	P. Disp. = 45,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	-	-	-	
13:48:00	-	PPV-ANDES4	PPV-ANDES4	54	N	-	-	G	-	OM	P. Disp. = 128,8 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	-	-	-	
13:48:00	-	SANANORES-2	SANANORES-2	7	N	-	-	G	-	OM	P. Disp. = 6,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	-	-	-	
13:48:00	-	VINALES BL1 COGEN	VINALES BL1 COGEN	10	N	-	-	MT	-	OM	P. Disp. = 7,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	-	-	-	
13:48:00	-	NEUVAALDEA BL1 COGEN	NEUVAALDEA BL1 COGEN	7	N	-	-	MT	-	OM	P. Disp. = 4,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	-	-	-	
13:48:00	-	NEUVAALDEA, BL1+BL2, COG EN	NEUVAALDEA, BL1+BL2, COGEN	7	N	-	-	MT	-	OM	P. Disp. = 4,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	-	-	-	
13:48:00	-	-	-	LAMINA	8	N	-	-	MT	-	OM	P. Disp. = 7,9 MW; origen: Prondistico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	-	-	-
13:48:00	-	PPV-DIEGOALMAGROSUR	PPV-DIEGOALMAGROSUR	184	N	-	-	G	-	OM	P. Disp. = 209 MW; origen: SSTR, SSCC: Bloque CFI+ SSCC: Bloque CFI+)	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	-	-	-	
13:48:00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	139	N	-	-	G	-	OM	P. Disp. = 139 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	-	-	-	
13:48:00	-	PE-TOTAL	PE-TOTAL	12	N	-	-	MT	-	OM	P. Disp. = 2,3 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	-	-	-	
13:48:00	-	SANCLEMENTE	SANCLEMENTE	3	N	-	-	G	-	OM	P. Disp. = 2,5 MW; origen: Prondistico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	-	-	-	
13:48:00	-	CARFENA	CARFENA	6	N	-	-	G	-	OM	P. Disp. = 6 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	-	-	-	
13:48:00	-	ABANCO-5	ABANCO-5	9	N	-	-	G	-	OM	P. Disp. = 9 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	-	-	-	
13:48:00	-	ABANCO-6	ABANCO-6	9	N	-	-	G	-	OM	P. Disp. = 8,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	-	-	-	
13:48:00	-	OIOSDEAGUA	OIOSDEAGUA	7	N	-	-	G	-	OM	P. Disp. = 7,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	-	-	-	
13:48:00	-	PE-CANELA	PE-CANELA	3	N	-	-	G	-	OM	P. Disp. = 2,5 MW; origen: Prondistico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	-	-	-	
13:48:00	-	PE-LACABANA	PE-LACABANA	75	N	-	-	G	-	OM	P. Disp. = 75,1 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	-	-	-	
13:48:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	63	N	-	-	G	-	OM	P. Disp. = 63,3 MW; origen: Prondistico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	-	-	-	
13:48:00	-	PE-SIERRAGORDA	PE-SIERRAGORDA	23	N	-	-	G	-	OM	P. Disp. = 22,2 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	-	-	-	
13:48:00	-	PE-TALNAVIENTE	PE-TALNAVIENTE	56	N	-	-	G	-	OM	P. Disp. = 55,6 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	-	-	-	
13:48:00	-	PE-TALNAVIENTE	PE-TALNAVIENTE	28	N	-	-	G	-	OM	P. Disp. = 28,4 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	-	-	-	
13:48:00	-	PE-TALTA	PE-TALTA	3	N	-	-	G	-	OM	P. Disp. = 3,9 MW; origen: Prondistico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	-	-	-	
13:48:00	-	PPV-CHANARES	PPV-CHANARES	21	N	-	-	G	-	OM	P. Disp. = 26,6 MW; origen: Prondistico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	-	-	-	
13:48:00	-	PPV-FINSTERRAE	PPV-FINSTERRAE	182	N	-	-	G	-	OM	P. Disp. = 216 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	-	-	-	
13:48:00	-	PPV-LALACAXAMA	PPV-LALACAXAMA	40	N	-	-	G	-	OM	P. Disp. = 55,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	-	-	-	
13:48:00	-	PPV-LALACAXAMA-2	PPV-LALACAXAMA-2	14	N	-	-	G	-	OM	P. Disp. = 14,1 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	-	-	-	
13:48:00	-	PPV-SOLDIELLA	PPV-SOLDIELLA	16	N	-	-	G	-	OM	P. Disp. = 21,3 MW; origen: Prondistico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	-	-	-	
13:48:00	-	PPV-CAMPOSOLISOL	PPV-CAMPOSOLISOL	269	N	-	-	G	-	OM	P. Disp. = 355,7 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	-	-	-	
13:48:00	-	PPV-VALLEDISOL	PPV-VALLEDISOL	112	N	-	-	G	-	OM	P. Disp. = 134,4 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	-	-	-	
13:48:00	-	PPV-GUANCHE	PPV-GUANCHE	65	N	-	-	G	-	OM	P. Disp. = 73,8 MW; origen: Prondistico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	-	-	-	
13:48:00	-	PPV-LASALINAS	PPV-LASALINAS	148	N	-	-	G	-	OM	P. Disp. = 199,3 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	-	-	-	
13:48:00	-	PE-RENAICO-2	PE-RENAICO-2	73	N	-	-	G	-	OM	P. Disp. = 96,8 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	-	-	-	
13:48:00	-	PPV-MANZANO	PPV-MANZANO	69	N	-	-	G	-	OM	P. Disp. = 69,4 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	-	-	-	
13:48:00	-	PPV-CONILIMBERTO	PPV-CONILIMBERTO	58	N	-	-	G	-	OM	P. Disp. = 62,1 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	-	-	-	
13:48:00	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	9	N	-	-	G	-	OM	P. Disp. = 9,3 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	-	-	-	
13:48:00	-	CHAPIQUINA-1	CHAPIQUINA-1	2	N	-	-	G	-	OM	P. Disp. = 1,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	-	-	-	
13:48:00	-	CHAPIQUINA-2	CHAPIQUINA-2	2	N	-	-	G	-	OM	P. Disp. = 1,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	-	-	-	
13:48:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	73	N	-	-	G	-	OM	P. Disp. = 72 MW; origen: SSTR, SSCC: Bloque CFI+)	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	-	-	-	
13:48:00	-	PPV-LOSOLOROS	PPV-LOSOLOROS	34	N	-	-	G	-	OM	P. Disp. = 45,8 MW; origen: Prondistico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	-	-	-	
13:48:00	-	PPV-COYA	PPV-COYA	114	N	-	-	G	-	OM	P. Disp. = 113,7 MW; origen: Prondistico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	-	-	-	
13:48:00	-	PE-KALIPA	PE-KALIPA	27	N	-	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	-	-	-	
13:48:00	-	PPV-LLANOSDELLAMPLOS	PPV-LLANOSDELLAMPLOS	74	N	-	-	G	-	OM	P. Disp. = 83,1 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	-	-	-	
13:48:00	-	PPV-SANTASABEL	PPV-SANTASABEL	112	N	-	-	G	-	OM	P. Disp. = 120 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	-	-	-	
13:48:00	-	PPV-PAMPATIGRE	PPV-PAMPATIGRE	76	N	-	-	G	-	OM	P. Disp. = 97,7 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	-	-	-	
13:48:00	-	PE-CABOELONES-1	PE-CABOELONES-1	5	N	-	-	G	-	OM	P. Disp. = 4,7 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	-	-	-	
13:48:00	-	PE-CABOELONES-2	PE-CABOELONES-2	25	N	-	-	G	-	OM	P. Disp. = 25,1 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	-	-	-	
13:48:00	-	PE-CABOELONES-3	PE-CABOELONES-3	2	N	-	-	MT	-	OM	P. Disp. = 10 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	-	-	-	
13:48:00	-	PE-ELARRAYAN	PE-ELARRAYAN	25	N	-	-	G	-	OM	P. Disp. = 24,7 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	-	-	-	
13:48:00	-	PE-PUNTAOLORADA	PE-PUNTAOLORADA	0	N	-	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	-	-	-	
13:48:00	-	PPV-CERRODOMINADOR	PPV-CERRODOMINADOR	73	N	-	-	G	-	OM	P. Disp. = 59,1 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	-	-	-	
13:48:00	-	PPV-CONCISO	PPV-CONCISO	84	N	-	-	G	-	OM	P. Disp. = 94,2 MW; origen: SSTR, SSCC: Bloque CFI+)	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	-	-	-	
13:48:00	-	PPV-JAMA-2	PPV-JAMA-2	10	N	-	-	G	-	OM	P. Disp. = 10,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	-	-	-	
13:48:00	-	PPV-LAHUAYCA-2	PPV-LAHUAYCA-2	1	N	-	-	G	-	OM	P. Disp. = 0,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	-	-	-	
13:48:00	-	PPV-PODOLAMONTE-2	PPV-PODOLAMONTE-2	6	N	-	-	G	-	OM	P. Disp. = 5,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	-	-	-	
13:48:00	-	PPV-PODOLAMONTE-3	PPV-PODOLAMONTE-3	3	N	-	-	G	-	OM	P. Disp. = 7,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	-	-	-	
13:48:00	-	PPV-URIBESOLAR	PPV-URIBESOLAR	39	N	-	-	G	-	OM	P. Disp. = 45,2 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	-	-	-	
13:48:00	-	PPV-LACKUZSOLAR	PPV-LACKUZSOLAR	39	N	-	-	G	-	OM	P. Disp. = 49,9 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	-	-	-	
13:48:00	-	PE-TOHAMANA	PE-TOHAMANA	6	N	-	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	-	-	-	
13:48:00	-	PPV-CONACARMEN	PPV-CONACARMEN	20	N	-	-	G	-	OM	P. Disp. = 19,6 MW; origen: Prondistico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	-	-	-	
13:48:00	-	PPV-SANPEDRO-GPG	PPV-SANPEDRO-GPG	77	N	-	-	G	-	OM	P. Disp. = 92,3 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	-	-	-	
13:48:00	-	PPV-JAMA-1	PPV-JAMA-1	22	N	-	-	G	-	OM	P. Disp. = 25,3 MW; origen: Prondistico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	-	-	-	
13:48:00	-	PPV-VALLEESCONDIDO	PPV-VALLEESCONDIDO	72	N	-	-	G	-	OM	P. Disp. = 95,7 MW; origen: Prondistico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	-	-	-	
13:48:00	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	1	N	-	-	MT	-	OM	P. Disp. = 10 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	-	-	-	
13:48:00	-	PE-LLANOSDELVENTO	PE-LLANOSDELVENTO	41	N	-	-	G	-	OM	P. Disp. = 45,6 MW; origen: SSTR, SSCC: Bloque CFI+)	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	-	-	-	
13:48:00	-	PPV-ELENA	PPV-ELENA	49	N	-	-	G	-	OM	P. Disp. = 62,8 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	-	-	-	
13:48:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	6	N	-	-	G	-	OM	P. Disp. = 6,1 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	-	-	-	
13:48:00	-	PPV-SOLDISOLANDES	PPV-SOLDISOLANDES	60	N	-	-	G	-	OM	P. Disp. = 71,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	-	-	-	
13:48:00	-	PPV-SANTAGOSOLAR	PPV-SANTAGOSOLAR	68	N	-	-	G	-	OM	P. Disp. = 82,3 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	-	-	-	
13:48:00	-	PPV-CEME1	PPV-CEME1	5	N	-	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SSTR, SSCC: Bloque CFI+)	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	-	-	-	
13:48:00	-	URICAY-1	URICAY-1	6	N	-	-	G	-	OM	P. Disp. = 6 MW; origen: Prondistico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	-	-	-	
13:48:00	-	URICAY-2	URICAY-2	6	N	-	-	G	-	OM	P. Disp. = 6 MW; origen: Prondistico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	-	-	-	
13:48:00	-	PROVIDENCIA-1	PROVIDENCIA-1	2	N	-	-	G	-	OM	P. Disp. = 2,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	-	-	-	
13:48:00	-	GUAYACAN-1	GUAYACAN-1	4	N	-	-	G	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	-	-	-	
13:48:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	0	N	-	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	-	-	-	
13:48:00	-																	

03-04-2023	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
00:00:00	-	-	TRAPEN, DIESEL	-	-	-	-	-	-	Cambio CMG	-	-	-	-	-	-
14:01:00	-	PPV-AZABACHE	PPV-AZABACHE	35	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 52,2 MW; origen: Gen. Actual	S/E Calama 220/110 kV	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
14:42:00	-	NUEVARENCA	NUEVARENCA_TG1+TV1_GN_A	160	RO	LC	MT	-	OM	Cancela IF 2025002786	-	-	L2020001462 - L2023001913 - L2023001676 - L2024000680 - L2023001495 - L2024000440 - L2020100393 - L2024001291 - IF2025002606	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
15:00:00	-	ATACAMA-1	ATACAMA-1TG1aB_TG1a+TG1b+TV1_GN_L_A	224	DRD	DLC	PP	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
15:00:00	-	NEHUENCO-1	NEHUENCO-1_TG1+TV1_GN_A	260	DN	DLC	PP	-	OM	-	-	-	-	COLBUN	-	-
15:00:00	-	NEHUENCO-2	NEHUENCO-2_TG1_GN_A	160	N	LC	PMT	-	OM	E/S TG	-	-	-	COLBUN	-	-
15:00:00	-	ATACAMA-1	ATACAMA-1TG1a_TG1a_GN_L_A	0	DUF	DLC	FS	PCP	OM	No puede operar en ciclo combinado	-	-	L2023001495 - L2024000440 - L2020100393 - L2024001291 - L2025000672	ENEL GENERACION	-	-
15:04:00	-	Colocación: 4575; Ajuste : 290			0	-	-	-	-	Ajuste Priorrata Generalizada costo SEN 0 (al Norte de S/E Cruceos)	Priorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	CDC	-	-
15:04:00	-	PE-PUNTAPALMERAS	PE-PUNTAPALMERAS	16	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 15,6 MW; origen: SIFR	Priorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
15:04:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	103	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 102,8 MW; origen: SIFR, SSCC: Bloque CF(+)	Priorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
15:04:00	-	PE-TOLPANSUR	PE-TOLPANSUR	48	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 62,1 MW; origen: SIFR, SSCC: Bloque CF(+)	Priorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
15:04:00	-	PPV-ALMEYDA	PPV-ALMEYDA	5	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 45,4 MW; origen: SIFR, SSCC: Bloque CF(+); SSCC: Bloque CF(+)	Priorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
15:04:00	-	PPV-ELROMERO	PPV-ELROMERO	120	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 167,4 MW; origen: SIFR, SSCC: Bloque CF(+); SSCC: Bloque CF(+)	Priorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
15:04:00	-	PPV-MALGARIDA	PPV-MALGARIDA	28	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 177,9 MW; origen: SIFR, SSCC: Bloque CF(+)	Priorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
15:04:00	-	PE-LOSURIJOS	PE-LOSURIJOS	53	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 53 MW; origen: SIFR	Priorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
15:04:00	-	PE-LOSOLMOS	PE-LOSOLMOS	53	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 52,8 MW; origen: SIFR	Priorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
15:04:00	-	PPV-ANDES	PPV-ANDES	12	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 17,9 MW; origen: SIFR	Priorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
15:04:00	-	PPV-ANDES2A	PPV-ANDES2A	50	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 65,1 MW; origen: SIFR	Priorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
15:04:00	-	PPV-BOLERO-1	PPV-BOLERO-1	77	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 117,1 MW; origen: Prondotico	Priorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
15:04:00	-	PE-CAMPOLINDO	PE-CAMPOLINDO	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 28,9 MW; origen: SIFR, SSCC: Bloque CF(+)	Priorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
15:04:00	-	PPV-ANDES2B	PPV-ANDES2B	76	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 130 MW; origen: SIFR	Priorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
15:04:00	-	PE-SANMATIAS	PE-SANMATIAS	45	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 46 MW; origen: Gen. Actual	Priorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
15:04:00	-	PPV-ANDES4	PPV-ANDES4	74	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 128,8 MW; origen: SIFR	Priorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
15:04:00	-	SANANDRES-2	SANANDRES-2	5	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Priorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ANPAC	-	-
15:04:00	-	VINALES_BLI_COGEN	VINALES_BLI_COGEN	10	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 7,9 MW; origen: Gen. Actual	Priorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ARAUCO	-	-
15:04:00	-	NUUEVALDEIA_BLI_COGEN	NUUEVALDEIA_BLI_COGEN	7	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 2,8 MW; origen: Gen. Actual	Priorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ARAUCO	-	-
15:04:00	-	NUUEVALDEIA_BLI+BLI2_COGEN	NUUEVALDEIA_BLI+BLI2_COGEN	7	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 2,8 MW; origen: Gen. Actual	Priorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ARAUCO	-	-
15:04:00	-	LAMINA	LAMINA	8	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 7,9 MW; origen: Prondotico	Priorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
15:04:00	-	PPV-DIEGOALMAGROSUR	PPV-DIEGOALMAGROSUR	189	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 205,1 MW; origen: SIFR, SSCC: Bloque CF(+); SSCC: Bloque CF(+)	Priorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
15:04:00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	19	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SIFR	Priorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
15:04:00	-	PE-TOTORAL	PE-TOTORAL	12	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 4,4 MW; origen: SIFR	Priorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
15:04:00	-	SANCLEMENTE	SANCLEMENTE	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Prondotico	Priorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
15:04:00	-	CARENA	CARENA	4	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 5 MW; origen: Prondotico	Priorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
15:04:00	-	ABANCO-5	ABANCO-5	9	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 8,9 MW; origen: Gen. Actual	Priorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACION	-	-
15:04:00	-	ABANCO-6	ABANCO-6	9	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 9,9 MW; origen: Gen. Actual	Priorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACION	-	-
15:04:00	-	OIOSDEAGUA	OIOSDEAGUA	5	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 7,8 MW; origen: Gen. Actual	Priorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACION	-	-
15:04:00	-	PE-CANELA	PE-CANELA	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 3,2 MW; origen: Prondotico	Priorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
15:04:00	-	PE-LACABANA	PE-LACABANA	62	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 66,5 MW; origen: SIFR	Priorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
15:04:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	50	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 61,3 MW; origen: Gen. Actual	Priorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
15:04:00	-	PE-SERRAGORDA	PE-SERRAGORDA	41	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 40,8 MW; origen: SIFR	Priorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
15:04:00	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	52	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 62,5 MW; origen: SIFR	Priorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
15:04:00	-	PE-TALINAYPONIENTE	PE-TALINAYPONIENTE	31	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 30,5 MW; origen: SIFR	Priorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
15:04:00	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	13	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 12,6 MW; origen: SIFR	Priorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
15:04:00	-	PPV-CHANARES	PPV-CHANARES	16	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 26,6 MW; origen: Prondotico	Priorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
15:04:00	-	PPV-FINISTERRAE	PPV-FINISTERRAE	142	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 232,2 MW; origen: SIFR	Priorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
15:04:00	-	PPV-LALACAKMA	PPV-LALACAKMA	32	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 52 MW; origen: Gen. Actual	Priorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
15:04:00	-	PPV-LALACAKMA-2	PPV-LALACAKMA-2	9	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 14,3 MW; origen: SIFR	Priorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
15:04:00	-	PPV-SOLDELLA	PPV-SOLDELLA	13	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 21,3 MW; origen: Prondotico	Priorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
15:04:00	-	PPV-CAMPOSDELSEL	PPV-CAMPOSDELSEL	210	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 366,4 MW; origen: SIFR	Priorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
15:04:00	-	PPV-VALLEDELSEL	PPV-VALLEDELSEL	88	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 133,5 MW; origen: SIFR	Priorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
15:04:00	-	PPV-GUANCHI	PPV-GUANCHI	51	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 76,4 MW; origen: Prondotico	Priorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
15:04:00	-	PPV-LASSALINAS	PPV-LASSALINAS	136	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 199,3 MW; origen: SIFR	Priorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
15:04:00	-	PE-RENAICO-2	PE-RENAICO-2	57	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 89,9 MW; origen: SIFR	Priorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
15:04:00	-	PPV-MANZANO	PPV-MANZANO	54	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 69,3 MW; origen: SIFR	Priorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
15:04:00	-	PPV-DONHUMBERTO	PPV-DONHUMBERTO	46	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 65,9 MW; origen: SIFR	Priorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
15:04:00	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	18	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 17,6 MW; origen: SIFR	Priorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
15:04:00	-	CHAPIQUINA-1	CHAPIQUINA-1	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1 MW; origen: Gen. Actual	Priorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
15:04:00	-	CHAPIQUINA-2	CHAPIQUINA-2	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1 MW; origen: Gen. Actual	Priorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
15:04:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	93	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 131,9 MW; origen: SIFR, SSCC: Bloque CF(+); SSCC: Bloque CF(+)	Priorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
15:04:00	-	PPV-LOSOLORS	PPV-LOSOLORS	26	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 45,8 MW; origen: Prondotico	Priorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
15:04:00	-	PPV-COYA	PPV-COYA	104	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 122,5 MW; origen: Prondotico	Priorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
15:04:00	-	PE-KALLPA	PE-KALLPA	27	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SIFR	Priorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
15:04:00	-	PPV-LLANODELLAMPLOS	PPV-LLANODELLAMPLOS	58	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 84,5 MW; origen: SIFR	Priorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENLISA	-	-
15:04:00	-	PPV-SANTASABEL	PPV-SANTASABEL	87	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 120 MW; origen: SIFR	Priorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:04:00	-	PPV-PAMPATIGRE	PPV-PAMPATIGRE	59	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 97,6 MW; origen: SIFR	Priorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:04:00	-	PE-CABOLEONES-1	PE-CABOLEONES-1	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: SIFR	Priorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:04:00	-	PE-CABOLEONES-2	PE-CABOLEONES-2	12	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 12,2 MW; origen: Prondotico	Priorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:04:00	-	PE-CABOLEONES-3	PE-CABOLEONES-3	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SIFR	Priorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:04:00	-	PE-ELARRAYAN	PE-ELARRAYAN	39	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 38,7 MW; origen: SIFR	Priorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:04:00	-	PE-PUNTOCOLORADA	PE-PUNTOCOLORADA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Priorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:04:00	-	PPV-CERRODOMINADOR	PPV-CERRODOMINADOR	57	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 94,7 MW; origen: SIFR	Priorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:04:00	-	PPV-CONELIO	PPV-CONELIO	97	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 96,9 MW; origen: SIFR, SSCC: Bloque CF(+)	Priorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:04:00	-	PPV-IJAMA-2	PPV-IJAMA-2	10	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 16,2 MW; origen: Prondotico	Priorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:04:00	-	PPV-LAHUAYTA-2	PPV-LAHUAYTA-2	9	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 10,4 MW; origen: SIFR	Priorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:04:00	-	PPV-POZOLAMONTE-2	PPV-POZOLAMONTE-2	4	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 4,8 MW; origen: Gen. Actual	Priorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:04:00	-	PPV-POZOLAMONTE-3	PPV-POZOLAMONTE-3	9	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 8,8 MW; origen: Gen. Actual	Priorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:04:00	-	PPV-URIBESOLAR	PPV-URIBESOLAR	30	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 43,5 MW; origen: SIFR	Priorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:04:00	-	PPV-LACHUZOSOLAR	PPV-LACHUZOSOLAR	30	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 50 MW; origen: SIFR	Priorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:04:00	-	PE-TOMAMIA	PE-TOMAMIA	6	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SIFR	Priorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:04:00	-	PPV-DONACARMEN	PPV-DONACARMEN	20	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 20,1 MW; origen: Gen. Actual	Priorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:04:04																

03-04-2025														SSCC		
Hora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desazopie	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
00:00:00	-		TRIAPEN_DIESEL	-						Cambio CMG						-
15:04:00	-	PFV-SOLDDESERTO	PFV-SOLDDESERTO	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
15:04:00	-	PE-MALLECOURT	PE-MALLECOURT	77	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 83.1 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
15:04:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	26	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 7.5 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
15:04:00	-	PFV-JAVIERA	PFV-JAVIERA	40	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 52.7 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
15:04:00	-	PFV-LAHUELLA	PFV-LAHUELLA	49	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 7.7 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
15:04:00	-	PFV-ATACAMASOLAR-2	PFV-ATACAMASOLAR-2	60	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 134.1 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
15:04:00	-	PFV-DOMEYKO	PFV-DOMEYKO	105	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 128 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
15:04:00	-	PFV-MESEADELOSANDES	PFV-MESEADELOSANDES	87	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 137.4 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
15:04:00	-	PFV-QUILAPLUN	PFV-QUILAPLUN	65	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 87.9 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
15:04:00	-	LAUNUEVA-2_COGEN	LAUNUEVA-2_COGEN	2	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 2.8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SCOTTA	-	-
15:04:00	-	RIOPICQUEN-1	RIOPICQUEN-1	1	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SIEMENS	-	-
15:04:00	-	PFV-GRANIA	PFV-GRANIA	64	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 96.8 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SIEMENS	-	-
15:04:00	-	PFV-ROESCONIDIDO	PFV-ROESCONIDIDO	71	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 112.2 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SIEMENS	-	-
15:04:00	-	PFV-WILILIA	PFV-WILILIA	57	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 94.1 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SIEMENS	-	-
15:04:00	-	PFV-TAIRA	PFV-TAIRA	114	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 183.3 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SIEMENS	-	-
15:04:00	-	PFV-TAMARICO	PFV-TAMARICO	82	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 132.1 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SIEMENS	-	-
15:04:00	-	LAHIGUERA-1	LAHIGUERA-1	45	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 24.3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	TINGUIRIUA ENERGIA	-	-
15:04:00	-	PE-LAFOR	PE-LAFOR	18	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 29.4 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	UGUELER	-	-
15:11:00	-	NEHUENCO-1	NEHUENCO-1_T01_GN A	160	N	LC	MT	-	OM	1/2 TS	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
15:20:00	-	VALDIVIA	VALDIVIA_BLI1-BLI2_COGEN_EUCA	21	N	-	PC	-	OM	Cambio en la Política de Precios	LT 220 kV Lantaria - Cruces	-	-	ARAUCO	-	-
15:20:00	-	VALDIVIA	VALDIVIA_BLI1-BLI2_COGEN_EUCA	40	N	-	OM	-	OM	Cambio CMG	LT 220 kV Lantaria - Cruces	-	-	COLBUN	-	-
15:45:00	-	CANITILLAR-2	CANITILLAR	40	N	-	MT	-	OM		LT 220 kV Lantaria - Cruces	-	-	COLBUN	-	-
15:45:00	-	Colocación: 4840; Ajuste: 80	CDC	40	N	-	OM	-	OM	Ajuste Prorrata Generalizada costo SEN 0 (al Norte de S/E Cruces)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	CDC	-	-
15:45:00	-	PE-PUNTAPALMERAS	PE-PUNTAPALMERAS	22	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 21.9 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
15:45:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	103	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 113.1 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
15:45:00	-	PE-TOLPANBUR	PE-TOLPANBUR	48	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 70.7 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
15:45:00	-	PFV-ALMAYDA	PFV-ALMAYDA	5	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 46.2 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF+); SSCC: Bloque CF+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
15:45:00	-	PFV-ELDOMERO	PFV-ELDOMERO	120	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 157 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF+); SSCC: Bloque CF+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
15:45:00	-	PFV-MALGARIDA	PFV-MALGARIDA	31	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 180.8 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
15:45:00	-	PE-USCURIJOS	PE-USCURIJOS	60	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 71 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
15:45:00	-	PE-USCUMOS	PE-USCUMOS	56	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 56.2 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
15:45:00	-	PFV-ANDES	PFV-ANDES	12	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 17.8 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
15:45:00	-	PFV-ANDES2A	PFV-ANDES2A	49	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 64.9 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
15:45:00	-	PFV-BOLERO-1	PFV-BOLERO-1	75	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 113.1 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
15:45:00	-	PE-CAMPOLINDO	PE-CAMPOLINDO	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 18.1 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
15:45:00	-	PFV-ANDES2B	PFV-ANDES2B	74	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 130 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
15:45:00	-	PE-SANMATIAS	PE-SANMATIAS	43	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 42.8 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
15:45:00	-	PFV-ANDES4	PFV-ANDES4	72	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 128.8 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
15:45:00	-	SANANDRES-2	SANANDRES-2	5	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AMPU	-	-
15:45:00	-	VINALES_BLI1_COGEN	VINALES_BLI1_COGEN	10	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 8.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ARAUCO	-	-
15:45:00	-	NEUVALDEA_BLI1_COGEN	NEUVALDEA_BLI1_COGEN	7	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3.8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ARAUCO	-	-
15:45:00	-	NEUVALDEA_BLI1-BLI2_COGEN	NEUVALDEA_BLI1-BLI2_COGEN	7	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3.8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ARAUCO	-	-
15:45:00	-	LAMINA	LAMINA	8	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 7.9 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
15:45:00	-	PFV-DIEGOALMAGROSUR	PFV-DIEGOALMAGROSUR	189	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 199.6 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF+); SSCC: Bloque CF+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
15:45:00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	19	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
15:45:00	-	PE-TOTOBAL	PE-TOTOBAL	12	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 11.1 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
15:45:00	-	SANCLEMENTE	SANCLEMENTE	2	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 2.2 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
15:45:00	-	CARENA	CARENA	4	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 5 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
15:45:00	-	ABANCO-5	ABANCO-5	9	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 8.9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
15:45:00	-	ABANCO-6	ABANCO-6	9	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
15:45:00	-	CIOSDAGUA	CIOSDAGUA	5	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 7.7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
15:45:00	-	PE-CANELA	PE-CANELA	4	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 4.3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
15:45:00	-	PE-LACABANA	PE-LACABANA	61	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 69.7 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
15:45:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	49	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 57.8 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
15:45:00	-	PE-SERRAGORDA	PE-SERRAGORDA	54	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 54.4 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
15:45:00	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	51	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 73.2 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
15:45:00	-	PE-TALINAYPONIENTE	PE-TALINAYPONIENTE	32	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 31.9 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
15:45:00	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	28	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 32.4 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
15:45:00	-	PFV-CHANARES	PFV-CHANARES	136	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 253.3 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
15:45:00	-	PFV-FINISTERRAE	PFV-FINISTERRAE	29	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 229.9 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
15:45:00	-	PFV-LALACKAMA	PFV-LALACKAMA	31	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 46.5 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
15:45:00	-	PFV-LALACKAMA-2	PFV-LALACKAMA-2	9	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 14 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
15:45:00	-	PFV-SOLDELLA	PFV-SOLDELLA	12	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 21.6 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
15:45:00	-	PFV-CAMPOSDEL SOL	PFV-CAMPOSDEL SOL	206	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 367 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
15:45:00	-	PFV-VALLEDLSOL	PFV-VALLEDLSOL	86	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 131.5 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
15:45:00	-	PFV-GUANCHI	PFV-GUANCHI	50	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 77.8 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
15:45:00	-	PFV-LASALINAS	PFV-LASALINAS	114	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 196.1 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
15:45:00	-	PE-RENAICO-2	PE-RENAICO-2	56	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 88.9 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
15:45:00	-	PFV-MANZANO	PFV-MANZANO	53	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 70.5 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
15:45:00	-	PFV-DONHUMBERTO	PFV-DONHUMBERTO	45	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 66.2 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
15:45:00	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	17	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 16.6 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
15:45:00	-	CHAPIQUINA-1	CHAPIQUINA-1	1	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
15:45:00	-	CHAPIQUINA-2	CHAPIQUINA-2	1	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
15:45:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	92	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 144.9 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF+); SSCC: Bloque CF+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
15:45:00	-	PFV-LOZOLONS	PFV-LOZOLONS	26	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 40.6 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
15:45:00	-	PFV-COYA	PFV-COYA	102	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 105.5 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
15:45:00	-	PE-KALLPA	PE-KALLPA	128	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 127.9 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
15:45:00	-	PFV-LLANDELLAMPOS	PFV-LLANDELLAMPOS	57	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 83.3 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
15:45:00	-	PFV-SANTASABEL	PFV-SANTASABEL	86	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 120 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:45:00	-	PFV-PAMPATIGRE	PFV-PAMPATIGRE	58	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 82.1 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:45:00	-	PE-CABOLEONES-1	PE-CABOLEONES-1	10	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 10.3 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:45:00	-	PE-CABOLEONES-2	PE-CABOLEONES-2	8	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 7.5 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:45:00	-	PE-CABOLEONES-3	PE-CABOLEONES-3	11	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 11.1 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-

03-04-2023														SSCC		
Hora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
00:00:00	-		TRIAPEN_DIESEL							Cambio CMG					-	-
15:45:00	-	PFV-HUATACONDO	PFV-HUATACONDO	50	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 78,7 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
15:45:00	-	PE-LOMASDELQUEQUE	PE-LOMASDELQUEQUE	21	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 13,1 MW; origen: SSTR, SSCC: Bloque CF+)	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
15:45:00	-	PFV-CARRERAPINTO	PFV-CARRERAPINTO	45	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 77,6 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
15:45:00	-	PFV-DIEGODELMAGRO	PFV-DIEGODELMAGRO	18	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 27,2 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
15:45:00	-	PFV-PAMPASOLANORTE	PFV-PAMPASOLANORTE	39	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 69,4 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
15:45:00	-	PFV-SOLDILDESERTO	PFV-SOLDILDESERTO	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
15:45:00	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	76	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 96,9 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
15:45:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	65	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 65,1 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
15:45:00	-	PFV-JAIVERA	PFV-JAIVERA	39	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 52,2 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
15:45:00	-	PFV-JANUELA	PFV-JANUELA	48	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 77,2 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
15:45:00	-	PFV-ATACAMASOLAR-2	PFV-ATACAMASOLAR-2	60	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 135,3 MW; origen: SSTR, SSCC: Bloque CF+)	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
15:45:00	-	PFV-DOMEYKO	PFV-DOMEYKO	103	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 131 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
15:45:00	-	PFV-MESTATEDELSANDES	PFV-MESTATEDELSANDES	86	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 140,6 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
15:45:00	-	PFV-QUILAPUN	PFV-QUILAPUN	64	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 90,2 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
15:45:00	-	LAJAVE-2_COGEN	LAJAVE-2_COGEN	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		SANTA FE	-	-
15:45:00	-	RIOPICOQUEN-1	RIOPICOQUEN-1	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA	-	-
15:45:00	-	PFV-GRANJA	PFV-GRANJA	63	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 97,2 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-
15:45:00	-	PFV-RIOSCONDIDO	PFV-RIOSCONDIDO	70	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 113,3 MW; origen: Pronditico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-
15:45:00	-	PFV-WILLIA	PFV-WILLIA	56	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 99,1 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-
15:45:00	-	PFV-TAIRA	PFV-TAIRA	112	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 181 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-
15:45:00	-	PFV-TAMARICO	PFV-TAMARICO	81	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 131,8 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-
15:45:00	-	LAHIGUERA-1	LAHIGUERA-1	23	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 28,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRICA ENERGIA	-	-
15:45:00	-	PE-LAFOR	PE-LAFOR	109	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 29,7 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		UCOQUER	-	-
16:00:00	-	ATACAMA-2	ATACAMA-2TG2B_TG2B+0.5TV2_GNL_A	18	DN	DLG	PP	-	OM					ENEL GENERACION	-	-
16:11:00	-	Colocación: 4460; Ajuste : -	CDC	0						Ajuste Prorrate Generalizada costo SEN 0 (al Norte de S/E Cruetos)	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		CDC	-	-
16:11:00	-	PE-PUNTA PALMERAS	PE-PUNTA PALMERAS	22	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 28,7 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
16:11:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	52	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 125,2 MW; origen: SSTR, SSCC: Bloque CF+); SSCC: Bloque CF+)	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
16:11:00	-	PE-TOLPAN SUR	PE-TOLPAN SUR	49	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 68,8 MW; origen: SSTR, SSCC: Bloque CF+)	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
16:11:00	-	PFV-ALMEDIYA	PFV-ALMEDIYA	18	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 48,5 MW; origen: SSTR, SSCC: Bloque CF+); SSCC: Bloque CF+)	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
16:11:00	-	PFV-ELDOMERO	PFV-ELDOMERO	36	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 140,9 MW; origen: SSTR, SSCC: Bloque CF+); SSCC: Bloque CF+)	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
16:11:00	-	PFV-MALGARIDA	PFV-MALGARIDA	30	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 182,6 MW; origen: SSTR, SSCC: Bloque CF+)	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
16:11:00	-	PE-LOSURIROS	PE-LOSURIROS	53	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 76 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
16:11:00	-	PE-LOSOLMOS	PE-LOSOLMOS	48	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 48 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
16:11:00	-	PFV-ANDES1	PFV-ANDES1	10	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 17,8 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
16:11:00	-	PFV-ANDES2A	PFV-ANDES2A	42	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 65 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
16:11:00	-	PFV-BOLERO-1	PFV-BOLERO-1	65	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 115,6 MW; origen: Pronditico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
16:11:00	-	PE-CAMPOLINDO	PE-CAMPOLINDO	24	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 24,4 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
16:11:00	-	PFV-ANDES3R	PFV-ANDES3R	64	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 130 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
16:11:00	-	PE-SANMATIAS	PE-SANMATIAS	38	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 42,2 MW; origen: Pronditico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
16:11:00	-	PFV-ANDES4	PFV-ANDES4	63	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 128,8 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
16:11:00	-	VINALES_BLI_COGEN	VINALES_BLI_COGEN	10	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 8,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ABRALCO	-	-
16:11:00	-	NUBUALDEA_BLI_COGEN	NUBUALDEA_BLI_COGEN	7	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 5,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ABRALCO	-	-
16:11:00	-	NUBUALDEA_BLI+BLI2_COGEN	NUBUALDEA_BLI+BLI2_COGEN	7	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 5,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ABRALCO	-	-
16:11:00	-	PFV-DIEGODELMAGROSUR	PFV-DIEGODELMAGROSUR	192	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 198,8 MW; origen: SSTR, SSCC: Bloque CF+); SSCC: Bloque CF+)	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
16:11:00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	24	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 24,1 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
16:11:00	-	PE-TOTORAL	PE-TOTORAL	14	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 14 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
16:11:00	-	SANCLEMENTE	SANCLEMENTE	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2,3 MW; origen: Pronditico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
16:11:00	-	CARENA	CARENA	4	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1 MW; origen: Pronditico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
16:11:00	-	ABRANCO-5	ABRANCO-5	9	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACION	-	-
16:11:00	-	ABRANCO-6	ABRANCO-6	9	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACION	-	-
16:11:00	-	OJOSDEAGUA	OJOSDEAGUA	4	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 7,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACION	-	-
16:11:00	-	PE-CANELA	PE-CANELA	6	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 6,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
16:11:00	-	PE-LACABANA	PE-LACABANA	53	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 75,7 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
16:11:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	43	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 57,7 MW; origen: Pronditico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
16:11:00	-	PE-SIERRAGORDA	PE-SIERRAGORDA	52	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 51,7 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
16:11:00	-	PE-TALNAVIENTE	PE-TALNAVIENTE	44	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 75,4 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
16:11:00	-	PE-TALNAVIENTE	PE-TALNAVIENTE	30	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 32,1 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
16:11:00	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	38	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 37,9 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
16:11:00	-	PFV-CHANARES	PFV-CHANARES	14	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 23 MW; origen: Pronditico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
16:11:00	-	PFV-FINISTERRAE	PFV-FINISTERRAE	142	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 228,8 MW; origen: SSTR, SSCC: Bloque CF+)	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
16:11:00	-	PFV-LALACAXAMA	PFV-LALACAXAMA	27	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 46,1 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
16:11:00	-	PFV-LALACAXAMA-2	PFV-LALACAXAMA-2	8	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 13,8 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
16:11:00	-	PFV-SOLDELLA	PFV-SOLDELLA	11	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 21,7 MW; origen: Pronditico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
16:11:00	-	PFV-CAMPOSDEL SOL	PFV-CAMPOSDEL SOL	179	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 367 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
16:11:00	-	PFV-VALLEDISO	PFV-VALLEDISO	75	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 133,2 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
16:11:00	-	PFV-GUANCHE	PFV-GUANCHE	36	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 76,3 MW; origen: Pronditico; SSCC: Bloque CF+)	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
16:11:00	-	PFV-LASALINAS	PFV-LASALINAS	99	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 197,1 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
16:11:00	-	PE-RENAICO-2	PE-RENAICO-2	49	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 97,7 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
16:11:00	-	PFV-MANZANO	PFV-MANZANO	46	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 71,8 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
16:11:00	-	PFV-CONQUILBERTO	PFV-CONQUILBERTO	22	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 165,2 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
16:11:00	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	20	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 20,4 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENGLIE	-	-
16:11:00	-	CHAPIQUINA-1	CHAPIQUINA-1	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENGLIE	-	-
16:11:00	-	CHAPIQUINA-2	CHAPIQUINA-2	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENGLIE	-	-
16:11:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	80	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 147,2 MW; origen: SSTR, SSCC: Bloque CF+); SSCC: Bloque CF+)	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENGLIE	-	-
16:11:00	-	PFV-LOSOROS	PFV-LOSOROS	22	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 34,2 MW; origen: Pronditico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENGLIE	-	-
16:11:00	-	PFV-COYA	PFV-COYA	88	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 145 MW; origen: Pronditico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENGLIE	-	-
16:11:00	-	PE-KALIPA	PE-KALIPA	140	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 139,5 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENGLIE	-	-
16:11:00	-	PFV-LLANOSDELLAMOS	PFV-LLANOSDELLAMOS	49	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 82,7 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENGLAS	-	-
16:11:00	-	PFV-SANTASABEL	PFV-SANTASABEL	74	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 120 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
16:11:00	-	PFV-PAMPATIGRE	PFV-PAMPATIGRE	51	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 98,9 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
16:11:00	-	PE-CAROLONES-1	PE-CAROLONES-1	17	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 17,4 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
16:11:00	-	PE-CAROLONES-2	PE-CAROLONES-2	9	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 8,7 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
16:11:00	-	PE-CAROLONES-3	PE-CAROLONES-3	22	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 22 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
16:11:00	-	PE-ELARRAYAN	PE-ELARRAYAN	52	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 52,4 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
16:11:00	-															

03-04-2025													SSCC	BASEPOINT			
Hora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT	
00:00:00	-	-	TRIAPEN_DIESEL	-	-	-	-	-	-	Cambio CMG	-	-	-	-	-	-	
16:11:00	-	PFV-HUATACONDO	PFV-HUATACONDO	44	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 75,9 MW; origen: SIFR	-	-	-	RNE	-	-	
16:11:00	-	PE-LONASQUEDUECO	PE-LONASQUEDUECO	28	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 14,1 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF(+)	-	-	-	RNE	-	-	
16:11:00	-	PFV-CARRERARINTO	PFV-CARRERARINTO	39	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 77,6 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF(+)	-	-	-	RNE	-	-	
16:11:00	-	PFV-DIEGODELAMAGRO	PFV-DIEGODELAMAGRO	16	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 25,2 MW; origen: SIFR	-	-	-	RNE	-	-	
16:11:00	-	PFV-PAMPASOLANORTE	PFV-PAMPASOLANORTE	34	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 69,4 MW; origen: SIFR	-	-	-	RNE	-	-	
16:11:00	-	PFV-SOLDADISERTO	PFV-SOLDADISERTO	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	-	-	-	RNE	-	-	
16:11:00	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	66	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 93,4 MW; origen: SIFR	-	-	-	RNE	-	-	
16:11:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	67	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 80,3 MW; origen: SIFR	-	-	-	RNE	-	-	
16:11:00	-	PFV-JAIVERA	PFV-JAIVERA	34	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 52,8 MW; origen: SIFR	-	-	-	RNE	-	-	
16:11:00	-	PFV-JANUELLA	PFV-JANUELLA	42	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 77,6 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF(+)	-	-	-	RNE	-	-	
16:11:00	-	PFV-ATACAMASOLAR-2	PFV-ATACAMASOLAR-2	55	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 129,8 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF(+)	-	-	-	RNE	-	-	
16:11:00	-	PFV-DOMEYKO	PFV-DOMEYKO	90	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 130 MW; origen: SIFR	-	-	-	RNE	-	-	
16:11:00	-	PFV-MESTADELANDES	PFV-MESTADELANDES	74	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 141,4 MW; origen: SIFR	-	-	-	RNE	-	-	
16:11:00	-	PFV-QUILAPULIN	PFV-QUILAPULIN	56	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 90,1 MW; origen: SIFR	-	-	-	RNE	-	-	
16:11:00	-	LAJAVE-2_COGEN	LAJAVE-2_COGEN	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1,5 MW; origen: Gen. Actual	-	-	-	SANTA FE	-	-	
16:11:00	-	RIOPICOQUEN-1	RIOPICOQUEN-1	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1 MW; origen: Gen. Actual	-	-	-	SCOTTA	-	-	
16:11:00	-	PFV-GRANJA	PFV-GRANJA	61	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 96,7 MW; origen: SIFR	-	-	-	SIEMENS	-	-	
16:11:00	-	PFV-RIESESCONDIDO	PFV-RIESESCONDIDO	61	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 115,2 MW; origen: Prondistico	-	-	-	SIEMENS	-	-	
16:11:00	-	PFV-WILLKA	PFV-WILLKA	48	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 86,4 MW; origen: SIFR	-	-	-	SIEMENS	-	-	
16:11:00	-	PFV-TAIRA	PFV-TAIRA	98	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 181,1 MW; origen: SIFR	-	-	-	SIEMENS	-	-	
16:11:00	-	PFV-TAMARICO	PFV-TAMARICO	70	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 132,3 MW; origen: SIFR	-	-	-	SIEMENS	-	-	
16:11:00	-	LACONFLUENCIA-2	LACONFLUENCIA-2	45	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 46,7 MW; origen: Gen. Actual	-	-	-	TINGUIRICA ENERGIA	-	-	
16:11:00	-	LANGUERA-1	LANGUERA-1	15	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 26,1 MW; origen: Gen. Actual	-	-	-	TINGUIRICA ENERGIA	-	-	
16:11:00	-	PE-LAFOR	PE-LAFOR	16	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 29 MW; origen: SIFR	-	-	-	UQUOQUE	-	-	
16:11:00	-	NEHUENCO-2	NEHUENCO-2 TGI+TV1 GN A	260	N	LC	PMT	-	OM	E/S TV	-	-	-	COLBUN	-	-	
16:23:00	-	NEHUENCO-1	NEHUENCO-1 TGI+TV1 GN A	260	N	LC	PMT	-	OM	E/S TV	-	-	-	COLBUN	-	-	
16:34:00	-	-	CANUTILLAR	60	N	-	G	-	OM	Cambio CMG	LT 220 KV Lastaria - Cruellos	-	-	-	COLBUN	-	-
16:34:00	-	VALDIVIA	VALDIVIA BL1+BL2+BL3 COGEN_EUKA	21	N	-	PC	-	OM	Cancela IL 2205000662	LT 220 KV Lastaria - Cruellos	N	-	-	COLBUN	-	-
16:35:00	-	ATACAMA-1	ATACAMA-1TG18_TG18_GNL_A	63	RO	LC	PMT	-	OM	E/S TG18	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-	
16:45:00	-	NEHUENCO-1	NEHUENCO-1 TGI+TV1 GN A	260	N	LC	MT	-	OM	MT estable	-	-	-	COLBUN	-	-	
17:05:00	-	ATACAMA-2	ATACAMA-2TG28_TG28_GNL_A	63	N	LC	PMT	-	OM	E/S TG28	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-	
17:12:00	-	Colocación: 4248, Ajuste : - 260	CDC	0	N	-	-	-	-	Ajuste Prorrata Generalizada costo SEN 0 (al Norte de S/E Cruellos)	-	-	-	CDC	-	-	
17:12:00	-	PE-PUNTAPALMERAS	PE-PUNTAPALMERAS	20	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 30,4 MW; origen: SIFR	-	-	-	ACCIONA	-	-	
17:12:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	78	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 105,8 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF(-); SSCC: Bloque CF(+)	-	-	-	ACCIONA	-	-	
17:12:00	-	PE-TOLPANSUR	PE-TOLPANSUR	17	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 66,3 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF(+)	-	-	-	ACCIONA	-	-	
17:12:00	-	PFV-VALMEYDA	PFV-VALMEYDA	47	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 46,8 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF(-)	-	-	-	ACCIONA	-	-	
17:12:00	-	PFV-EUCUMERO	PFV-EUCUMERO	86	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 13,8 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF(-)	-	-	-	ACCIONA	-	-	
17:12:00	-	PFV-MALGARIDA	PFV-MALGARIDA	114	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 183,6 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF(-)	-	-	-	ACCIONA	-	-	
17:12:00	-	PE-LOSURIROS	PE-LOSURIROS	47	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 88,5 MW; origen: SIFR	-	-	-	AES ANDES	-	-	
17:12:00	-	PE-LOSOLMOS	PE-LOSOLMOS	48	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 50,4 MW; origen: SIFR	-	-	-	AES ANDES	-	-	
17:12:00	-	PFV-ANDES	PFV-ANDES	9	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 15,9 MW; origen: SIFR	-	-	-	AES ANDES	-	-	
17:12:00	-	PFV-ANDES2A	PFV-ANDES2A	38	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 58,2 MW; origen: SIFR	-	-	-	AES ANDES	-	-	
17:12:00	-	PFV-BOLERO-1	PFV-BOLERO-1	56	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 105,9 MW; origen: Prondistico; SSCC: Bloque CF(+)	-	-	-	AES ANDES	-	-	
17:12:00	-	PE-CAMPOLINDO	PE-CAMPOLINDO	26	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 30,8 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF(-); SSCC: Bloque CF(+)	-	-	-	AES ANDES	-	-	
17:12:00	-	PFV-ANDES1B	PFV-ANDES1B	58	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 138 MW; origen: SIFR	-	-	-	AES ANDES	-	-	
17:12:00	-	PE-SANMATTAS	PE-SANMATTAS	34	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 39,6 MW; origen: SIFR	-	-	-	AES ANDES	-	-	
17:12:00	-	PFV-ANDES4	PFV-ANDES4	56	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 128,8 MW; origen: SIFR	-	-	-	AES ANDES	-	-	
17:12:00	-	VINALES BL1_COGEN	VINALES BL1_COGEN	10	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 8,3 MW; origen: Gen. Actual	-	-	-	ARAUCO	-	-	
17:12:00	-	NUUEVAALDEA BL1_COGEN	NUUEVAALDEA BL1_COGEN	7	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 5,7 MW; origen: Gen. Actual	-	-	-	ARAUCO	-	-	
17:12:00	-	NUUEVAALDEA BL1+BL2_COGEN EN	NUUEVAALDEA BL1+BL2_COGEN EN	7	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 5,7 MW; origen: Gen. Actual	-	-	-	ARAUCO	-	-	
17:12:00	-	PFV-DIEGOALMAGROSUR	PFV-DIEGOALMAGROSUR	161	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 198,7 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF(-); SSCC: Bloque CF(+)	-	-	-	COLBUN	-	-	
17:12:00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	19	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 61,1 MW; origen: SIFR	-	-	-	COLBUN	-	-	
17:12:00	-	PE-TOTORAL	PE-TOTORAL	17	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 16,7 MW; origen: SIFR	-	-	-	COLBUN	-	-	
17:12:00	-	SANCLEMENTE	SANCLEMENTE	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2,3 MW; origen: Prondistico	-	-	-	COLBUN	-	-	
17:12:00	-	CARENA	CARENA	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 5,6 MW; origen: Prondistico	-	-	-	COLBUN	-	-	
17:12:00	-	ABANICO-5	ABANICO-5	8	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 9 MW; origen: Gen. Actual	-	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-	
17:12:00	-	ABANICO-6	ABANICO-6	8	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 9 MW; origen: Gen. Actual	-	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-	
17:12:00	-	OIOSDEAGUA	OIOSDEAGUA	4	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 7,8 MW; origen: Gen. Actual	-	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-	
17:12:00	-	PE-CANELA	PE-CANELA	6	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 6,3 MW; origen: Gen. Actual	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	
17:12:00	-	PE-LACABANA	PE-LACABANA	47	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 73,1 MW; origen: SIFR	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	
17:12:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	67	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 59 MW; origen: Prondistico	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	
17:12:00	-	PE-SERRAGORDA	PE-SERRAGORDA	48	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 58,1 MW; origen: SIFR	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	
17:12:00	-	PE-TALINAVIENTE	PE-TALINAVIENTE	39	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 75,9 MW; origen: SIFR	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	
17:12:00	-	PE-TALNAVIENTE	PE-TALNAVIENTE	26	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 39,8 MW; origen: SIFR	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	
17:12:00	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	14	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 46,7 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF(-)	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	
17:12:00	-	PFV-CHANARES	PFV-CHANARES	12	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 20,2 MW; origen: Prondistico	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	
17:12:00	-	PFV-FINISTERRAE	PFV-FINISTERRAE	130	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 219,2 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF(-); SSCC: Bloque CF(+)	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	
17:12:00	-	PFV-LALACAMA	PFV-LALACAMA	24	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 44,3 MW; origen: SIFR	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	
17:12:00	-	PFV-LALACAMA-2	PFV-LALACAMA-2	7	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 13,3 MW; origen: SIFR	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	
17:12:00	-	PFV-SODELLELA	PFV-SODELLELA	10	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 15,6 MW; origen: Prondistico	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	
17:12:00	-	PFV-CAMPODELSOL	PFV-CAMPODELSOL	160	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 354,4 MW; origen: SIFR	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	
17:12:00	-	PFV-VALLEDELSOL	PFV-VALLEDELSOL	67	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 104,7 MW; origen: Prondistico	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	
17:12:00	-	PFV-GUANDAC	PFV-GUANDAC	9	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 71,8 MW; origen: Prondistico; SSCC: Bloque CF(+)	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	
17:12:00	-	PFV-LASALINAS	PFV-LASALINAS	89	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 184 MW; origen: SIFR	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	
17:12:00	-	PE-RENAICO-2	PE-RENAICO-2	44	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 86,9 MW; origen: SIFR	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	
17:12:00	-	PFV-MANZANO	PFV-MANZANO	41	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 69,6 MW; origen: SIFR	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	
17:12:00	-	PFV-CONILIMBERTO	PFV-CONILIMBERTO	35	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 61,1 MW; origen: SIFR	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	
17:12:00	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	21	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 21,9 MW; origen: SIFR	-	-	-	ENGIE	-	-	
17:12:00	-	CHAPIQUINA-1	CHAPIQUINA-1	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1 MW; origen: Gen. Actual	-	-	-	ENGIE	-	-	
17:12:00	-	CHAPIQUINA-2	CHAPIQUINA-2	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1 MW; origen: Gen. Actual	-	-	-	ENGIE	-	-	
17:12:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	79	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 121,9 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF(-); SSCC: Bloque CF(+)	-	-	-	ENGIE	-	-	
17:12:00	-	PFV-LOSOLOROS	PFV-LOSOLOROS	20	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 22,8 MW; origen: Prondistico	-	-	-	ENGIE	-	-	
17:12:00	-	PFV-COYA	PFV-COYA	79	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 128,9 MW; origen: Prondistico	-	-	-	ENGIE	-	-	
17:12:00	-	PE-KALIPA	PE-KALIPA	149	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 163,8 MW; origen: SIFR	-	-	-	ENGIE	-	-	
17:12:00	-	PFV-LLANOSDELAAMPAS	PFV-LLANOSDELAAMPAS	44	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 83,1 MW; origen: SIFR	-	-	-	ENOR CHILE	-	-	
17:12:00	-	PFV-SANTASABEL	PFV-SANTASABEL	67	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 110 MW; origen: SIFR	-	-	-	ENOR CHILE	-	-	
17:12:00	-	PFV-PAMPATIGRE	PFV-PAMPATIGRE	45	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 99,7 MW; origen: SIFR	-	-	-	ENOR CHILE	-	-	
17:12:00	-	PE-CABOILEONES-1	PE-CABOILEONES-1	25	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 24,8 MW; origen: SIFR	-	-	-	ENOR CHILE	-	-	
17:12:00	-	PE-CABOILEONES-2	PE-CABOILEONES-2	23</													

03-04-2025														SSCC		
Hora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
00:00:00	-		TRIAPEN_DISEL							Cambio CMG						-
17:12:00	-	GUAYACAN-1	GUAYACAN-1	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 9 MW; origen: Pronditico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
17:12:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1.1 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
17:12:00	-	CARLAQUEN-2	CARLAQUEN-2	4	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
17:12:00	-	PPV-LUZDELNORTE	PPV-LUZDELNORTE	57	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 107.4 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF1; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		NOVASOURCE POWER	-	-
17:12:00	-	PPV-ELELICANO	PPV-ELELICANO	47	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 91.4 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		NOVASOURCE POWER	-	-
17:12:00	-	PPV-SOLDELDORTANDOS	PPV-SOLDELDORTANDOS	4	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		NOVASOURCE POWER	-	-
17:12:00	-	PE-PUNTASIERRA	PE-PUNTASIERRA	36	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 60.1 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PACIFIC HYDRO	-	-
17:12:00	-	FLORIDA3-1	FLORIDA3-1	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PUNTILLA	-	-
17:12:00	-	FLORIDA3-2	FLORIDA3-2	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PUNTILLA	-	-
17:12:00	-	ROCOLARADO-2	ROCOLARADO-2	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1.6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		KIO COLARADO	-	-
17:12:00	-	PPV-HUATACONDO	PPV-HUATACONDO	39	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 68.1 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
17:12:00	-	PE-LOMASDEDUQUECO	PE-LOMASDEDUQUECO	17	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 32.1 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
17:12:00	-	PPV-CARRERAPINTO	PPV-CARRERAPINTO	28	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 73.1 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
17:12:00	-	PPV-DISGOSALMAGROSR	PPV-DISGOSALMAGROSR	14	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 18.1 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
17:12:00	-	PPV-PAMPASOLARNORTE	PPV-PAMPASOLARNORTE	30	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 69.4 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
17:12:00	-	PPV-SOLDELDIESERTO	PPV-SOLDELDIESERTO	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
17:12:00	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	59	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 67 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
17:12:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	60	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 86.7 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
17:12:00	-	PPV-JAUVERA	PPV-JAUVERA	30	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 152.7 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
17:12:00	-	PPV-LAHUELLA	PPV-LAHUELLA	37	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 79 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
17:12:00	-	PPV-ATACAMASOLAR-2	PPV-ATACAMASOLAR-2	67	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 127.3 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
17:12:00	-	PPV-DOEMERO	PPV-DOEMERO	80	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 124 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
17:12:00	-	PPV-MESTADELOSANDES	PPV-MESTADELOSANDES	50	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 141.5 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
17:12:00	-	PPV-QUILAPILUN	PPV-QUILAPILUN	67	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 85 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
17:12:00	-	LAIJAVE-2 COGEN	LAIJAVE-2 COGEN	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SANTA FE	-	-
17:12:00	-	RIOPICQUEN-1	RIOPICQUEN-1	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTE	-	-
17:12:00	-	PPV-GRANJA	PPV-GRANJA	49	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 92.4 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-
17:12:00	-	PPV-ROESCONIDDO	PPV-ROESCONIDDO	54	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 100.8 MW; origen: Pronditico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-
17:12:00	-	PPV-WILKIA	PPV-WILKIA	43	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 70.6 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-
17:12:00	-	PPV-TARA	PPV-TARA	87	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 175.6 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-
17:12:00	-	PPV-TAMARCO	PPV-TAMARCO	63	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 129.5 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-
17:12:00	-	LACONFLUENCIA-2	LACONFLUENCIA-2	45	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGURRICA ENERGIA	-	-
17:12:00	-	LAHIGUERA-1	LAHIGUERA-1	45	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 24.7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGURRICA ENERGIA	-	-
17:12:00	-	PE-LAFOR	PE-LAFOR	14	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 32 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		UCUQUER	-	-
17:17:00	-	ANGAMOS-ANG1_CAR	ANGAMOS-ANG1_CAR	277	RO	-	PC	-	OT	Subida anticipadamente por retiro de generación ERNC Fotovoltaica	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
17:17:00	-	COOHANE-CH2_CAR	COOHANE-CH2_CAR	275	RO	LC	PC	-	OT	Subida anticipadamente por retiro de generación ERNC Fotovoltaica	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
17:17:00	-	COOHANE-CH1_CAR	COOHANE-CH1_CAR	275	RO	-	PC	-	OT	Subida anticipadamente por retiro de generación ERNC Fotovoltaica	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
17:17:00	-	ANDINA-CTA	ANDINA-CTA_CAR	177	N	-	PC	-	OT	Subida anticipadamente por retiro de generación ERNC Fotovoltaica	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
17:17:00	-	MEJILLONES-EM	MEJILLONES-EM_CAR	140	LF	-	PC	PCP	OT	Subida anticipadamente por retiro de generación ERNC Fotovoltaica	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
17:17:00	-	MEJILLONES-EM	MEJILLONES-EM_CAR	140	LF	-	PC	PCP	OT	Subida anticipadamente por retiro de generación ERNC Fotovoltaica	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
17:17:00	-	NEUVAVENTANAS	NEUVAVENTANAS_CAR	271	N	-	PC	PCP	OT	Subida anticipadamente por retiro de generación ERNC Fotovoltaica	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
17:20:00	-	GUACOLDA-3	GUACOLDA-3_CAR	154	N	-	PC	-	OT	Subida anticipadamente por retiro de generación ERNC Fotovoltaica	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENLASA	-	-
17:20:00	-	GUACOLDA-5	GUACOLDA-5_CAR	156	LF	-	PC	-	OT	Subida anticipadamente por retiro de generación ERNC Fotovoltaica	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENLASA	-	-
17:20:00	-	GUACOLDA-4	GUACOLDA-4_CAR	154	RO	-	PC	-	OT	Subida anticipadamente por retiro de generación ERNC Fotovoltaica	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENLASA	-	-
17:20:00	-	GUACOLDA-2	GUACOLDA-2_CAR	130	LF	-	PC	PCP	OT	Subida anticipadamente por retiro de generación ERNC Fotovoltaica	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENLASA	-	-
17:23:00	-	NEHUENCO-2	NEHUENCO-2_TG1+TV1_GN_A	260	N	LC	MT	-	OM	MT estable	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
17:24:00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	Finaliza Cxk ATRs de 220/154 kV de S/E Huastén + Lagunillas	ATRs de 220/154 kV de S/E Huastén + Lagunillas	-	-	STS	-	-
17:24:00	-	CORONEL	CORONEL GN_A	18	N	LC	MT	MTP	OM	-	-	-	-	STS	-	-
17:24:00	-	NEWEN	NEWEN GN_B	-	N	LC	PS	-	OM	-	-	-	-	NEWEN	-	-
17:24:00	-	ARAUICO	ARAUICO COGEN	0	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	ARAUICO	-	-
17:37:00	-	Colocación 3787_Ajuste : 400	CDC	0	N	-	-	-	-	Ajuste Prorrata Generalizada costo SEN 0 (al Norte de S/E Cruces)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		CDC	-	-
17:37:00	-	PE-PUNTAPALMERAS	PE-PUNTAPALMERAS	16	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 29 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
17:37:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	74	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 101.4 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF1; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
17:37:00	-	PE-TOLRANSUR	PE-TOLRANSUR	20	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 68.2 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
17:37:00	-	PPV-ALMEYDA	PPV-ALMEYDA	5	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 4.6 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
17:37:00	-	PPV-ELROMERO	PPV-ELROMERO	82	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 94.6 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
17:37:00	-	PPV-MALGARIDA	PPV-MALGARIDA	114	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 180.6 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
17:37:00	-	PE-LOSOLIVOS	PE-LOSOLIVOS	8	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 95.1 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
17:37:00	-	PE-LOSOLIVOS	PE-LOSOLIVOS	40	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 51.7 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
17:37:00	-	PPV-ANDES	PPV-ANDES	8	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 16.8 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
17:37:00	-	PPV-ANDES2A	PPV-ANDES2A	32	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 63.1 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
17:37:00	-	PPV-BOLENC-1	PPV-BOLENC-1	49	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 101.9 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
17:37:00	-	PE-CAMPOINDO	PE-CAMPOINDO	22	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 33.2 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF1; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
17:37:00	-	PPV-ANDES2B	PPV-ANDES2B	48	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 130 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
17:37:00	-	PE-SANMATEAS	PE-SANMATEAS	29	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 44.9 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
17:37:00	-	PPV-ANDES4	PPV-ANDES4	47	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 128.6 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
17:37:00	-	VINALES BL1 COGEN	VINALES BL1 COGEN	10	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 8.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ARAUICO	-	-
17:37:00	-	NEUVAALDEA BL1 COGEN	NEUVAALDEA BL1 COGEN	7	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ARAUICO	-	-
17:37:00	-	NEUVAALDEA BL1+BL2 COG	NEUVAALDEA BL1+BL2 COGEN	7	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 6.5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ARAUICO	-	-
17:37:00	-	PPV-DIEGOALMAGROSR	PPV-DIEGOALMAGROSR	161	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 191.8 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF1; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
17:37:00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	69	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 68.9 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
17:37:00	-	PE-TOTORAL	PE-TOTORAL	15	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 14.8 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
17:37:00	-	SANCLEMENTE	SANCLEMENTE	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2.3 MW; origen: Pronditico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
17:37:00	-	CARENA	CARENA	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 5 MW; origen: Pronditico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
17:37:00	-	ABANICO-5	ABANICO-5	7	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 8.9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
17:37:00	-	ABANICO-6	ABANICO-6	7	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 8.9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
17:37:00	-	OSOSLAGUA	OSOSLAGUA	3	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 7.8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
17:37:00	-	PE-CANELA	PE-CANELA	5	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 4.5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
17:37:00	-	PE-LACABANA	PE-LACABANA	39	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 69.5 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
17:37:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	32	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 59 MW; origen: Pronditico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
17:37:00	-	PE-SERRAAGORDA	PE-SERRAAGORDA	40	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 54.3 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
17:37:00	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	33	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 78.7 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
17:37:00	-	PE-TALINAYOPONENTE	PE-TALINAYOPONENTE	22	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 42.5 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
17:37:00	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	37	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 47.8 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
17:37:00	-	PPV-CHANARES														

03-04-2025														SSCC		
Hora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
00:00:00	-		TRIAPEN_DIESEL	-						Cambio CMG						
17:37:00	-	PFV-IAMMA-2	PFV-IAMMA-2	7	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 16,2 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
17:27:00	-	PFV-LAHUAYTA-2	PFV-LAHUAYTA-2	11	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 6,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
17:27:00	-	PFV-POZOALMONTE-2	PFV-POZOALMONTE-2	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 5,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
17:27:00	-	PFV-POZOALMONTE-3	PFV-POZOALMONTE-3	6	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 6,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
17:27:00	-	PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR	19	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 44,4 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
17:27:00	-	PFV-LACUZUSOLAR	PFV-LACUZUSOLAR	19	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 46,4 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
17:27:00	-	PE-TOHAMMA	PE-TOHAMMA	10	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 10,2 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
17:27:00	-	PFV-DONACARMEN	PFV-DONACARMEN	13	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 14,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
17:27:00	-	PFV-SANFEDRO-GFG	PFV-SANFEDRO-GFG	38	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 81,9 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
17:27:00	-	PFV-IAMMA-1	PFV-IAMMA-1	11	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 23,2 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
17:27:00	-	PFV-VALLEESCONDIDO	PFV-VALLEESCONDIDO	36	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 78,1 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
17:27:00	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	14	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 177 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
17:27:00	-	PE-LANOSDELVENTO	PE-LANOSDELVENTO	30	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 159,1 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
17:27:00	-	PFV-ELUNA	PFV-ELUNA	25	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 55,1 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
17:27:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	33	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 32,9 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
17:27:00	-	PFV-SOLDELOSANDES	PFV-SOLDELOSANDES	30	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 65,7 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
17:27:00	-	PFV-SANTAGASOLAR	PFV-SANTAGASOLAR	34	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 39,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		GENERADORA METROPOLITANA	-	-
17:27:00	-	PFV-CRME-1	PFV-CRME-1	91	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 104,8 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		GENERADORA METROPOLITANA	-	-
17:27:00	-	URICAY-1	URICAY-1	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE	-	-
17:27:00	-	URICAY-2	URICAY-2	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 6 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE	-	-
17:27:00	-	PROVIDENCIA-1	PROVIDENCIA-1	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE	-	-
17:27:00	-	GUAYACAN-1	GUAYACAN-1	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 3,8 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INDENEX	-	-
17:27:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	4	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 4,1 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INDENEX	-	-
17:27:00	-	CARLAQUEN-2	CARLAQUEN-2	4	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 4,5 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
17:27:00	-	PFV-LUZDELNORTE	PFV-LUZDELNORTE	54	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 104,2 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		NOVASOURCE POWER	-	-
17:27:00	-	PFV-ELELICANO	PFV-ELELICANO	40	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 88,9 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		NOVASOURCE POWER	-	-
17:27:00	-	PFV-SOLDELNORTESANDES	PFV-SOLDELNORTESANDES	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		NOVASOURCE POWER	-	-
17:27:00	-	PE-PUNTASIERRA	PE-PUNTASIERRA	30	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 56 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PACIFIC HYDRO	-	-
17:27:00	-	FLORIDA3-1	FLORIDA3-1	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PUNTILLA	-	-
17:27:00	-	FLORIDA3-2	FLORIDA3-2	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PUNTILLA	-	-
17:27:00	-	ROCOLOARADO-2	ROCOLOARADO-2	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RIO COLORADO	-	-
17:27:00	-	PFV-HUATACONDO	PFV-HUATACONDO	33	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 55,1 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
17:27:00	-	PE-LOMASDEQUEICO	PE-LOMASDEQUEICO	22	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 41 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
17:27:00	-	PFV-CARRERAPOINTO	PFV-CARRERAPOINTO	26	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 70,3 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
17:27:00	-	PFV-DIEGOALMAGADO	PFV-DIEGOALMAGADO	12	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 16,4 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
17:27:00	-	PFV-PAMPASOLAINORTE	PFV-PAMPASOLAINORTE	25	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 69,4 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
17:27:00	-	PFV-SOLDELSIERTO	PFV-SOLDELSIERTO	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
17:27:00	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	49	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 67 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
17:27:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	50	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 86,1 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
17:27:00	-	PFV-JAVIERA	PFV-JAVIERA	25	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 51,6 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
17:27:00	-	PFV-LAHUELLA	PFV-LAHUELLA	31	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 75,7 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
17:27:00	-	PFV-ATACAMASOLAR-2	PFV-ATACAMASOLAR-2	56	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 123,9 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
17:27:00	-	PFV-DOMIERO	PFV-DOMIERO	10	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 122 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
17:27:00	-	PFV-MESTADELOSANDES	PFV-MESTADELOSANDES	56	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 139 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
17:27:00	-	PFV-QUILAPILUN	PFV-QUILAPILUN	42	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 83,2 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
17:27:00	-	LAJAVEZ-2 COGEN	LAJAVEZ-2 COGEN	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SANTA FE	-	-
17:27:00	-	RIOPIQUEN-1	RIOPIQUEN-1	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTIA	-	-
17:27:00	-	PFV-GRANJA	PFV-GRANJA	41	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 89,5 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-
17:27:00	-	PFV-ROESCONDIDO	PFV-ROESCONDIDO	45	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 100,8 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-
17:27:00	-	PFV-WILKA	PFV-WILKA	36	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 64,3 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-
17:27:00	-	PFV-TAIRA	PFV-TAIRA	73	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 170 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-
17:27:00	-	PFV-TAMARCO	PFV-TAMARCO	126	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 126,2 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-
17:27:00	-	LACONFLUENCIA-2	LACONFLUENCIA-2	45	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRICA ENERGIA	-	-
17:27:00	-	LAHIGUERA-1	LAHIGUERA-1	45	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 22,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRICA ENERGIA	-	-
17:27:00	-	PE-LAFLOR	PE-LAFLOR	12	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 30,7 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		UCOQUEU	-	-
17:28:00	-	HORNITOS-CTH	HORNITOS-CTH_CAR	-	RO	-	EP	-	EP				#F025000782			
17:30:00	-	PANGUE-2	PANGUE_RALCO_sivw	225	RO	-	EP	-	MT			N	L02020002770 - L02025000010 - L02025000184	ENEL GENERACION	-	-
17:30:00	-	NEWEN	NEWEN_GN_B	-	DN	DLC	FS	-	OM					NEWEN	-	-
17:33:00	-	TOCOPILLA-TG3	TOCOPILLA-TG3_GNL_A	10	DLF	DLC	PP	-	OM	Con SSCC			U20240001062	ENGIE	-	-
17:44:00	-	Colocación: 3378; Ajuste : -480	CDC	0						Ajuste Prorrata Generalizada costo SEN 0 (a Norte de S/E Cruces)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		CDC	-	-
17:44:00	-	PE-PUNTAPALMERAS	PE-PUNTAPALMERAS	14	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 27,1 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
17:44:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	77	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 103,9 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF+); SSCC: Bloque CF+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
17:44:00	-	PE-TOLPANSUR	PE-TOLPANSUR	17	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 66,4 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
17:44:00	-	PFV-ALMEXIDA	PFV-ALMEXIDA	46	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 45,2 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
17:44:00	-	PFV-ELROMERO	PFV-ELROMERO	82	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 88,8 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
17:44:00	-	PFV-MALGARIDA	PFV-MALGARIDA	114	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 175,8 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
17:44:00	-	PE-LOSURIROS	PE-LOSURIROS	33	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 96,5 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
17:44:00	-	PE-LOSOLAMOS	PE-LOSOLAMOS	34	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 56,1 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
17:44:00	-	PFV-ANDES	PFV-ANDES	6	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 15,8 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
17:44:00	-	PFV-ANDES2A	PFV-ANDES2A	27	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 57,8 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
17:44:00	-	PFV-BOLERO-1	PFV-BOLERO-1	41	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 105,9 MW; origen: Prondistico; SSCC: Bloque CF+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
17:44:00	-	PFV-CAMPOLINDO	PFV-CAMPOLINDO	18	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 31,2 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF+); SSCC: Bloque CF+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
17:44:00	-	PFV-ANDES3B	PFV-ANDES3B	40	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 130 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
17:44:00	-	PE-SANMATIAS	PE-SANMATIAS	24	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 58 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
17:44:00	-	PFV-ANDES4	PFV-ANDES4	39	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 128,5 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
17:44:00	-	VINALDES_BLI_COGEN	VINALDES_BLI_COGEN	10	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 8,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		MT	-	-
17:44:00	-	NUUEVALDEIA_BLI_COGEN	NUUEVALDEIA_BLI_COGEN	7	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ABALCO	-	-
17:44:00	-	NUUEVALDEIA_BLI+BL2_COGEN	NUUEVALDEIA_BLI+BL2_COGEN	7	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ABALCO	-	-
17:44:00	-	PFV-DIEGOALMAGROSUR	PFV-DIEGOALMAGROSUR	161	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 183,2 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF+); SSCC: Bloque CF+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
17:44:00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	59	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 73,2 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
17:44:00	-	PE-TOTORAL	PE-TOTORAL	13	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 13,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
17:44:00	-	SANCIEMENTE	SANCIEMENTE	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2,3 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
17:44:00	-	CARINA	CARINA	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
17:44:00	-	ABANICO-5	ABANICO-5	6	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 7,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0					

03-04-2025														SSCC		
Hora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desazopie	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
00:00:00	-		TRIAPEN_DIESEL							Cambio CMG						
17:44:00	-	PE-CARBOLEONES-1	PE-CARBOLEONES-1	34	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 85,7 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:44:00	-	PE-CARBOLEONES-2	PE-CARBOLEONES-2	15	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 17,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:44:00	-	PE-CARBOLEONES-3	PE-CARBOLEONES-3	58	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 62 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:44:00	-	PE-ELARRAYAN	PE-ELARRAYAN	35	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 74,7 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:44:00	-	PE-PUNTA COLADORA	PE-PUNTA COLADORA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:44:00	-	PFV-CERRO DOMINADOR	PFV-CERRO DOMINADOR	21	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 84,2 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:44:00	-	PFV-CONIEJO	PFV-CONIEJO	94	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 95,6 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:44:00	-	PFV-JAMA-2	PFV-JAMA-2	5	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 16,2 MW; origen: Pronditico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:44:00	-	PFV-LAHUAYCA-2	PFV-LAHUAYCA-2	5	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 5,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:44:00	-	PFV-POZO AL MONTE-2	PFV-POZO AL MONTE-2	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 5,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:44:00	-	PFV-POZO AL MONTE-3	PFV-POZO AL MONTE-3	5	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 6,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:44:00	-	PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR	16	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 42,8 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:44:00	-	PFV-LACHUZOSOLAR	PFV-LACHUZOSOLAR	16	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 44,4 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:44:00	-	PE-TONAMMA	PE-TONAMMA	10	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 11,7 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:44:00	-	PFV-DONACARMEN	PFV-DONACARMEN	11	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 12,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:44:00	-	PFV-SAN PEDRO-GPG	PFV-SAN PEDRO-GPG	32	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 76,2 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:44:00	-	PFV-JAMA-1	PFV-JAMA-1	9	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 22,3 MW; origen: Pronditico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:44:00	-	PFV-VALLESCONCHIDO	PFV-VALLESCONCHIDO	20	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 74,8 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:44:00	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	14	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 17,7 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:44:00	-	PE-LIANSO DEL VIENTO	PE-LIANSO DEL VIENTO	31	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 159,8 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:44:00	-	PFV-ELENA	PFV-ELENA	21	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 53,9 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:44:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	34	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 35,8 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:44:00	-	PFV-SOLIDOSANDES	PFV-SOLIDOSANDES	25	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 82,4 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:44:00	-	PFV-SANTIAGO SOLAR	PFV-SANTIAGO SOLAR	28	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 36,9 MW; origen: Pronditico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
17:44:00	-	PFV-CEME1	PFV-CEME1	77	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 89,5 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
17:44:00	-	LIRCAV-1	LIRCAV-1	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 6 MW; origen: Pronditico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	HIDRO MAULE	-	-
17:44:00	-	LIRCAV-2	LIRCAV-2	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 6 MW; origen: Pronditico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	HIDRO MAULE	-	-
17:44:00	-	PROVIDENCIA-1	PROVIDENCIA-1	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	HIDRO MAULE	-	-
17:44:00	-	GUAYACAN-1	GUAYACAN-1	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 3,9 MW; origen: Pronditico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
17:44:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	6	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 7,5 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
17:44:00	-	CARLAQUEN-2	CARLAQUEN-2	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 4,5 MW; origen: Pronditico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	LAF	-	-
17:44:00	-	PFV-LUZDELNORTE	PFV-LUZDELNORTE	50	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 99,8 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF(+); SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	NOVASOURCE POWER	-	-
17:44:00	-	PFV-ELPELICANO	PFV-ELPELICANO	33	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 80,9 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	NOVASOURCE POWER	-	-
17:44:00	-	PFV-SOLDELNORTIANDÉS	PFV-SOLDELNORTIANDÉS	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	NOVASOURCE POWER	-	-
17:44:00	-	PE-PUNTA ISABELLA	PE-PUNTA ISABELLA	25	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 52,1 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	PACIFIC GRID	-	-
17:44:00	-	FLORIDA3-1	FLORIDA3-1	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	PUNTILLA	-	-
17:44:00	-	FLORIDA3-2	FLORIDA3-2	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	PUNTILLA	-	-
17:44:00	-	RIODOLARADO-2	RIODOLARADO-2	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RIO COLORADO	-	-
17:44:00	-	PFV-HUAYACONDO	PFV-HUAYACONDO	27	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 46,1 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
17:44:00	-	PE-LOMASDEDUQUECO	PE-LOMASDEDUQUECO	18	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 35,3 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
17:44:00	-	PFV-CARRERAPINTO	PFV-CARRERAPINTO	19	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 63,9 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
17:44:00	-	PFV-DIEGO DE ALMAGRO	PFV-DIEGO DE ALMAGRO	10	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 13,9 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
17:44:00	-	PFV-PAMPASOLANORTE	PFV-PAMPASOLANORTE	21	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 49,4 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
17:44:00	-	PFV-SOLDELSIERTO	PFV-SOLDELSIERTO	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
17:44:00	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	41	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 104,4 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
17:44:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	42	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 95,8 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
17:44:00	-	PFV-JAIVERA	PFV-JAIVERA	21	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 49,9 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
17:44:00	-	PFV-LANUELA	PFV-LANUELA	26	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 65,2 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
17:44:00	-	PFV-ATACAMASOLAR-2	PFV-ATACAMASOLAR-2	47	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 119,7 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
17:44:00	-	PFV-DOMEYKO	PFV-DOMEYKO	56	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 124 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
17:44:00	-	PFV-MESTIZADOSANDES	PFV-MESTIZADOSANDES	47	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 114 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
17:44:00	-	PFV-QUIRAPULIN	PFV-QUIRAPULIN	35	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 72,1 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
17:44:00	-	LIAJUEVE_2_COGEN	LIAJUEVE_2_COGEN	0	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 0,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SANTA FE	-	-
17:44:00	-	RIOPICCOQUEN-1	RIOPICCOQUEN-1	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 0,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SCOTTA	-	-
17:44:00	-	PFV-GRANJA	PFV-GRANJA	34	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 85,1 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SEMIENS	-	-
17:44:00	-	PFV-ANDES CONCHIDO	PFV-ANDES CONCHIDO	38	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 124 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SEMIENS	-	-
17:44:00	-	PFV-WILKA	PFV-WILKA	30	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 58,8 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SEMIENS	-	-
17:44:00	-	PFV-TAIRA	PFV-TAIRA	61	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 163,5 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SEMIENS	-	-
17:44:00	-	PFV-TAMARICO	PFV-TAMARICO	44	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 123,5 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SEMIENS	-	-
17:44:00	-	LAHIGUEIRA-1	LAHIGUEIRA-1	52	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 24,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	TINGUIRICA ENERGIA	-	-
17:44:00	-	PE-LARFOR	PE-LARFOR	10	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 31,9 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	UQUQUER	-	-
17:46:00	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	0	N	-	PS	-	OM		LT 220 KV Lasterria - Cruellos	N	-	COLBUN	-	-
17:50:00	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	0	DN	-	PS	-	OM		LT 220 KV Lasterria - Cruellos	N	-	COLBUN	-	-
17:53:00	-	VALDIVIA	VALDIVIA, BL1+BL2 COGEN EUCA	21	N	-	PC	-	OM		LT 220 KV Lasterria - Cruellos	-	-	ARAUCO	-	-
17:53:00	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	40	N	-	MT	-	OM	Cambio CMG	LT 220 KV Lasterria - Cruellos	N	-	COLBUN	-	-
17:54:00	-	TOCOPILLA-TG3	TOCOPILLA-TG3_GNL A	10	UF	LC	PMT	-	OM	Con SSCC		-	-	ENGIE	-	-
17:54:00	-	TOCOPILLA-TG3	TOCOPILLA-TG3_GNL A	10	UF	LC	MT	-	OM	Con SSCC		-	-	ENGIE	-	-
17:57:00	-		Colación: 1012; Ajuste: 400 CDC							Ajuste Prorrata Generalizada costo SEN 0 (al Norte de 5/6 Cruellos)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	CDC	-	-
17:57:00	-	PE-PUNTA PALMERAS	PE-PUNTA PALMERAS	12	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 29,4 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
17:57:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	77	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 120,6 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF(+); SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
17:57:00	-	PE-TOLPANSUR	PE-TOLPANSUR	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 49,8 MW; origen: Pronditico; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
17:57:00	-	PFV-ALMEYDA	PFV-ALMEYDA	44	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 44,1 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
17:57:00	-	PFV-ELDOMERO	PFV-ELDOMERO	72	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 72,1 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
17:57:00	-	PFV-MALGARRIDA	PFV-MALGARRIDA	28	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 156,4 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
17:57:00	-	PE-LOSURIOSOS	PE-LOSURIOSOS	28	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 83,5 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
17:57:00	-	PE-LOSOLMOS	PE-LOSOLMOS	29	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 61,6 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
17:57:00	-	PFV-ANDES	PFV-ANDES	6	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 13,7 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
17:57:00	-	PFV-ANDES3A	PFV-ANDES3A	23	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 50,1 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
17:57:00	-	PFV-ROLDERO-1	PFV-ROLDERO-1	35	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 105,9 MW; origen: Pronditico; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
17:57:00	-	PE-CAMPOLINDO	PE-CAMPOLINDO	19	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 28,2 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF(+); SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
17:57:00	-	PFV-ANDES2B	PFV-ANDES2B	35	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 139 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
17:57:00	-	PE-SANMAYAS	PE-SANMAYAS	21	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 58,4 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
17:57:00	-	PFV-ANDES4	PFV-ANDES4	34	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 128,8 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
17:57:00	-	VINA														

03.04.2025														SSCC		
Hora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desazopje	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
00:00:00	-		TRIAPEN_DIESEL	-						Cambio CMG					-	-
17:57:00	-	PFV-LOSOLLOS	PFV-LOSOLLOS	12	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 22.8 MW; origen: Pronditico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
17:57:00	-	PFV-CAPICORINNO	PFV-CAPICORINNO	25	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 65,4 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
17:57:00	-	PFV-COYA	PFV-COYA	48	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 128,9 MW; origen: Pronditico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
17:57:00	-	PE-KALLPA	PE-KALLPA	90	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 154,1 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
17:57:00	-	PFV-LLANDELLAMPPOS	PFV-LLANDELLAMPPOS	27	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 73,1 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENLARGA	-	-
17:57:00	-	PFV-SANTASABEL	PFV-SANTASABEL	40	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 120 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
17:57:00	-	PFV-PAMPATIGRE	PFV-PAMPATIGRE	27	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 90,8 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
17:57:00	-	PE-CABOLEONES-1	PE-CABOLEONES-1	36	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 39,4 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
17:57:00	-	PE-CABOLEONES-2	PE-CABOLEONES-2	20	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 23,7 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
17:57:00	-	PE-CABOLEONES-3	PE-CABOLEONES-3	50	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 69 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
17:57:00	-	PE-ELARRAYAN	PE-ELARRAYAN	30	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 77,7 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
17:57:00	-	PE-PUNTAOLORADA	PE-PUNTAOLORADA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
17:57:00	-	PFV-CERRODOMINADOR	PFV-CERRODOMINADOR	26	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 81,4 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
17:57:00	-	PFV-CONEJO	PFV-CONEJO	93	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 91,1 MW; origen: SIFR, SSCC, Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
17:57:00	-	PFV-JAMA-2	PFV-JAMA-2	5	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 16,2 MW; origen: Pronditico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
17:57:00	-	PFV-LAHUAYCA-2	PFV-LAHUAYCA-2	4	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 4,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
17:57:00	-	PFV-PDOZALMONTE-2	PFV-PDOZALMONTE-2	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
17:57:00	-	PFV-PDOZALMONTE-3	PFV-PDOZALMONTE-3	4	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 6,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
17:57:00	-	PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR	35	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 35,4 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
17:57:00	-	PFV-LACRUZSOLAR	PFV-LACRUZSOLAR	14	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 42,3 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
17:57:00	-	PE-TOHAMMA	PE-TOHAMMA	9	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 11,3 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
17:57:00	-	PFV-SONACACAMEN	PFV-SONACACAMEN	9	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 11,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
17:57:00	-	PFV-SANEDRO-GRG	PFV-SANEDRO-GRG	28	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 69 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
17:57:00	-	PFV-JAMA-1	PFV-JAMA-1	8	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 22,3 MW; origen: Pronditico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
17:57:00	-	PFV-VALLEESCONDIDO	PFV-VALLEESCONDIDO	26	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 78,1 MW; origen: Pronditico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
17:57:00	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	15	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 178 MW; origen: SIFR, SSCC, Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
17:57:00	-	PE-LLANODELREVENTO	PE-LLANODELREVENTO	31	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 155,1 MW; origen: SIFR, SSCC, Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
17:57:00	-	PFV-ELENA	PFV-ELENA	18	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 51,1 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
17:57:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	44	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 48,9 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
17:57:00	-	PFV-SOLDELOSANDES	PFV-SOLDELOSANDES	22	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 75,9 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
17:57:00	-	PFV-SANTAGASOLAR	PFV-SANTAGASOLAR	24	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 36,9 MW; origen: Pronditico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		GENERADORA METROPOLITANA	-	-
17:57:00	-	PFV-CIME1	PFV-CIME1	66	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 78,3 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		GENERADORA METROPOLITANA	-	-
17:57:00	-	LIRCAV-1	LIRCAV-1	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 6 MW; origen: Pronditico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE	-	-
17:57:00	-	LIRCAV-2	LIRCAV-2	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 12,8 MW; origen: Pronditico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE	-	-
17:57:00	-	PROVIDENCIA-1	PROVIDENCIA-1	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE	-	-
17:57:00	-	GUAYACAN-1	GUAYACAN-1	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 3,9 MW; origen: Pronditico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INERGENX	-	-
17:57:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	13	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 15,5 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INERGENX	-	-
17:57:00	-	CARILAFQUEN-2	CARILAFQUEN-2	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 4,5 MW; origen: Pronditico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
17:57:00	-	PFV-LUZDELNORTE	PFV-LUZDELNORTE	46	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 95,8 MW; origen: SIFR, SSCC, Bloque CF(+), SSCC, Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		NOVASOURCE POWER	-	-
17:57:00	-	PFV-ELPELICANO	PFV-ELPELICANO	28	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 71,8 MW; origen: SIFR, SSCC, Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		NOVASOURCE POWER	-	-
17:57:00	-	PFV-SOLDELNORTEANDES	PFV-SOLDELNORTEANDES	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		NOVASOURCE POWER	-	-
17:57:00	-	PE-PUNTASIERRA	PE-PUNTASIERRA	22	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 50,5 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PACIFIC HYDRO	-	-
17:57:00	-	FLORIDAS-1	FLORIDAS-1	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 2,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PUNTLA	-	-
17:57:00	-	FLORIDAS-2	FLORIDAS-2	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PUNTLA	-	-
17:57:00	-	RIOCOLORADO-2	RIOCOLORADO-2	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RÍO COLORADO	-	-
17:57:00	-	PFV-HUATACONDO	PFV-HUATACONDO	24	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 40,3 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
17:57:00	-	PE-LOMASDELREQUE	PE-LOMASDELREQUE	16	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 18,8 MW; origen: SIFR, SSCC, Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
17:57:00	-	PFV-CARRERAPINTO	PFV-CARRERAPINTO	9	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 54 MW; origen: SIFR, SSCC, Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
17:57:00	-	PFV-DIEGODEALMAGRO	PFV-DIEGODEALMAGRO	8	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 11,9 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
17:57:00	-	PFV-PAMPASOLANORTE	PFV-PAMPASOLANORTE	18	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 68,4 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
17:57:00	-	PFV-SOLDLDESERTO	PFV-SOLDLDESERTO	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
17:57:00	-	PE-MALLECOUR	PE-MALLECOUR	36	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 75,3 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
17:57:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	36	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 97,8 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
17:57:00	-	PFV-JAVIERA	PFV-JAVIERA	18	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 46,2 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
17:57:00	-	PFV-LAHUELLA	PFV-LAHUELLA	22	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 56,6 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
17:57:00	-	PFV-ATACAMASOLAR-2	PFV-ATACAMASOLAR-2	40	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 114,6 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
17:57:00	-	PFV-DOMEYKO	PFV-DOMEYKO	48	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 109 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
17:57:00	-	PFV-MESEADELOSANDES	PFV-MESEADELOSANDES	40	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 99,2 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
17:57:00	-	PFV-QUILAQUIN	PFV-QUILAQUIN	30	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 63,7 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
17:57:00	-	LAXUELA-2 COGEN	LAXUELA-2 COGEN	0	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 0,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SANTO ES	-	-
17:57:00	-	RIOPICOQUEN-1	RIOPICOQUEN-1	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA	-	-
17:57:00	-	PFV-GRANIA	PFV-GRANIA	29	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 82 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-
17:57:00	-	PFV-ROESCONDIDO	PFV-ROESCONDIDO	33	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 123,4 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-
17:57:00	-	PFV-WILLKA	PFV-WILLKA	26	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 51,7 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-
17:57:00	-	PFV-TAIRA	PFV-TAIRA	53	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 162,1 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-
17:57:00	-	PFV-TAMARICO	PFV-TAMARICO	38	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 120,5 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-
17:57:00	-	LAHIGUERA-1	LAHIGUERA-1	45	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 24,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGURIRICA ENERGIA	-	-
17:57:00	-	PE-LAYOR	PE-LAYOR	8	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 32 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		UGGELER	-	-
17:58:00	-	COLUMB-1	COLUMB-1	100	N	-	G	-	OM	Con SSCC		N		COLUMB	-	-
18:10:00	-	QUINTERO-2	QUINTERO-2, GN, A	65	DN	-	DLC	PP	-	OM				COLUMB	-	-
18:10:00	-	LOSVENTOS, GN, B	LOSVENTOS, GN, B	30	DN	-	DLC	PP	-	OM				COLUMB	-	-
18:13:00	-	CANDELABRA-1, GN, A	CANDELABRA-1, GN, A	60	DN	-	DLC	PP	-	OM				COLUMB	-	-
18:13:00	-	CANDELABRA-2	CANDELABRA-2, GN, A	60	DN	-	DLC	PP	-	OM				COLUMB	-	-
18:14:00	-	Colocación: 3415; Ajuste: 300	COC	0						Ajuste Prorrata Generalizada costo SEN 0 (al Norte de S/E Crucios)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COC	-	-
18:14:00	-	PE-PUNTALPAMENAS	PE-PUNTALPAMENAS	14	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 28,2 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
18:14:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	117	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 120,8 MW; origen: SIFR, SSCC, Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
18:14:00	-	PE-TOLPANSUR	PE-TOLPANSUR	57	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 70,4 MW; origen: SIFR, SSCC, Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
18:14:00	-	PFV-ALMEYDA	PFV-ALMEYDA	18	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 42,9 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
18:14:00	-	PFV-ELROMERO	PFV-ELROMERO	59	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 60,3 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
18:14:00	-	PFV-MALGARRIDA	PFV-MALGARRIDA	133	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 133 MW; origen: SIFR, SSCC, Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
18:14:00	-	PE-LOSURIROS	PE-LOSURIROS	36	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 69 MW; origen: SIFR, SSCC, Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
18:14:00	-	PE-LOSOLMOS	PE-LOSOLMOS	34	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 65,7 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
18:14:00	-	PFV-ANDES	PFV-ANDES	7	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 8,1 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
18:14:00	-	PFV-ANDESA	PFV-ANDESA	27	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 29,6 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
18:14:00	-	PFV-BOLERO-1	PFV-BOLERO-1	42</												

03-04-2023																	SSCC
Hora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Comisna	Comisna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT	
00:00:00	-		TRIAPEN_DIESEL	-						Cambio CMG							
18:14:00	-	PPV-DONHUMBERTO	PPV-DONHUMBERTO	25	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 82.9 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-	
18:14:00	-	PE-MONTERECONDO	PE-MONTERECONDO	15	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 18.9 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL	-	-	
18:14:00	-	CHAPIQUINA-1	CHAPIQUINA-1	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-	
18:14:00	-	CHAPIQUINA-2	CHAPIQUINA-2	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-	
18:14:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	51	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 119.1 MW; origen: SSTR, SSCC: Bloque CH(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-	
18:14:00	-	PPV-LUZULONOS	PPV-LUZULONOS	11	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 10.8 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-	
18:14:00	-	PPV-CAPRICORNIO	PPV-CAPRICORNIO	29	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 31.5 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-	
18:14:00	-	PPV-COYA	PPV-COYA	56	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 80.6 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-	
18:14:00	-	PE-KALIPA	PE-KALIPA	106	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 188.6 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-	
18:14:00	-	PPV-LLANDESLAMPROS	PPV-LLANDESLAMPROS	21	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 67.2 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL	-	-	
18:14:00	-	PPV-SANTASABEL	PPV-SANTASABEL	47	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 120 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-	
18:14:00	-	PPV-NUEUQUILLAGUA	PPV-NUEUQUILLAGUA	30	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 43.6 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-	
18:14:00	-	PPV-PAMPATIGRE	PPV-PAMPATIGRE	32	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 61.4 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-	
18:14:00	-	PE-CABOULENES-1	PE-CABOULENES-1	45	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 45.7 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-	
18:14:00	-	PE-CABOULENES-2	PE-CABOULENES-2	31	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 32.1 MW; origen: SSTR, SSCC: Bloque CH(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-	
18:14:00	-	PE-CABOULENES-3	PE-CABOULENES-3	58	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 59 MW; origen: SSTR, SSCC: Bloque CH(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-	
18:14:00	-	PE-ELARRAYAN	PE-ELARRAYAN	36	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 72 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-	
18:14:00	-	PE-PUNTAOLDRADA	PE-PUNTAOLDRADA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-	
18:14:00	-	PPV-CERRODOMINADOR	PPV-CERRODOMINADOR	31	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 68.6 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-	
18:14:00	-	PPV-CONEJO	PPV-CONEJO	32	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 77.6 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-	
18:14:00	-	PPV-JAMA-2	PPV-JAMA-2	6	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 5.6 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-	
18:14:00	-	PPV-LAHUAYCA-2	PPV-LAHUAYCA-2	4	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 3.8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-	
18:14:00	-	PPV-POZALMONTE-2	PPV-POZALMONTE-2	5	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 4.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-	
18:14:00	-	PPV-POZALMONTE-3	PPV-POZALMONTE-3	5	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 5.7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-	
18:14:00	-	PPV-URIBESOLAR	PPV-URIBESOLAR	16	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 21.5 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-	
18:14:00	-	PPV-LACRUZOLAR	PPV-LACRUZOLAR	16	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 38.8 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-	
18:14:00	-	PE-TONAMAMA	PE-TONAMAMA	11	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 11.8 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-	
18:14:00	-	PPV-DONACARMEN	PPV-DONACARMEN	9	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 8.7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-	
18:14:00	-	PPV-SANPEDRO-GPG	PPV-SANPEDRO-GPG	32	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 58.4 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-	
18:14:00	-	PPV-JAMA-1	PPV-JAMA-1	8	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 7.8 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-	
18:14:00	-	PPV-VALLESCONDIRIO	PPV-VALLESCONDIRIO	30	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 74.1 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-	
18:14:00	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	77	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 178 MW; origen: SSTR, SSCC: Bloque CH(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-	
18:14:00	-	PE-LLANOSDELVENTO	PE-LLANOSDELVENTO	43	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 154.9 MW; origen: SSTR, SSCC: Bloque CH(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-	
18:14:00	-	PPV-LEÑA	PPV-LEÑA	21	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 42.4 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-	
18:14:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	51	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 63.1 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-	
18:14:00	-	PPV-SOLDILOSANDES	PPV-SOLDILOSANDES	26	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 58.5 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-	
18:14:00	-	PPV-SANTIAGOSOLAR	PPV-SANTIAGOSOLAR	22	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 22.3 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		GENERADORA METROPOLITANA	-	-	
18:14:00	-	PPV-CIME1	PPV-CIME1	60	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 61 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		GENERADORA METROPOLITANA	-	-	
18:14:00	-	URCAY-1	URCAY-1	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE	-	-	
18:14:00	-	URCAY-2	URCAY-2	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 6 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE	-	-	
18:14:00	-	PROVIDENCIA-1	PROVIDENCIA-1	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1.8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE	-	-	
18:14:00	-	GUAYACAN-1	GUAYACAN-1	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 3.9 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-	
18:14:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	28	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 28.1 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-	
18:14:00	-	CARILAFQUEN-2	CARILAFQUEN-2	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 4.5 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-	
18:14:00	-	PPV-LUZDELNORTE	PPV-LUZDELNORTE	44	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 81 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		NOVASOURCE POWER	-	-	
18:14:00	-	PPV-ELPULICANO	PPV-ELPULICANO	34	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 57.5 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		NOVASOURCE POWER	-	-	
18:14:00	-	PPV-SOLDILOSNTIANDDES	PPV-SOLDILOSNTIANDDES	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		NOVASOURCE POWER	-	-	
18:14:00	-	PE-PUNTAISERA	PE-PUNTAISERA	26	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 50.4 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PACIFIC HYDRO	-	-	
18:14:00	-	FLORIDA3-1	FLORIDA3-1	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PUNTILLA	-	-	
18:14:00	-	FLORIDA3-2	FLORIDA3-2	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PUNTILLA	-	-	
18:14:00	-	RICOLDRADO-2	RICOLDRADO-2	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1.6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RIO COLORADO	-	-	
18:14:00	-	PPV-HUALTACONDO	PPV-HUALTACONDO	28	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 31.7 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-	
18:14:00	-	PE-LOMASDEQUILCO	PE-LOMASDEQUILCO	28	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 45.2 MW; origen: SSTR, SSCC: Bloque CH(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-	
18:14:00	-	PPV-CARRERAPINTO	PPV-CARRERAPINTO	25	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 42.9 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-	
18:14:00	-	PPV-DIEGODALMAGRO	PPV-DIEGODALMAGRO	10	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 9.7 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-	
18:14:00	-	PPV-PAMPASOLANORTE	PPV-PAMPASOLANORTE	22	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 62.1 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-	
18:14:00	-	PPV-SOLDIODESERTO	PPV-SOLDIODESERTO	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-	
18:14:00	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	42	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 104.4 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-	
18:14:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	43	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 88.7 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-	
18:14:00	-	PPV-LAHUELA	PPV-LAHUELA	21	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 27.4 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-	
18:14:00	-	PPV-LAHUELA	PPV-LAHUELA	26	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 45.5 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-	
18:14:00	-	PPV-ATACAMASOLAR-2	PPV-ATACAMASOLAR-2	48	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 98.7 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-	
18:14:00	-	PPV-DOMEYO	PPV-DOMEYO	57	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 91 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-	
18:14:00	-	PPV-MESTIZADOSANDES	PPV-MESTIZADOSANDES	47	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 77.1 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-	
18:14:00	-	PPV-QUILAPLUN	PPV-QUILAPLUN	35	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 51.5 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-	
18:14:00	-	LIAIEVE-2 COGEN	LIAIEVE-2 COGEN	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 0.7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SANTA FE	-	-	
18:14:00	-	RIOPICQUEUEN-1	RIOPICQUEUEN-1	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA	-	-	
18:14:00	-	PPV-GRANA	PPV-GRANA	35	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 74.4 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-	
18:14:00	-	PPV-ROSCONDIRIO	PPV-ROSCONDIRIO	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1100 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-	
18:14:00	-	PPV-WILKA	PPV-WILKA	31	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 38 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-	
18:14:00	-	PPV-TAIRA	PPV-TAIRA	62	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 140.8 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-	
18:14:00	-	PPV-TAMARCO	PPV-TAMARCO	45	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 98.9 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-	
18:14:00	-	LAHUELA-1	LAHUELA-1	45	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 29.5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRICA ENERGIA	-	-	
18:14:00	-	PE-LARLOR	PE-LARLOR	10	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 32 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		UQUOQUER	-	-	
18:16:00	-	COLMITO	COLMITO GN A	18	DN	DLC	PP	-	OM	Finaliza Cx LT 66 kV Parral - Cauquenes	LT 66 kV Parral - Cauquenes	-		CARDONES	-	-	
18:18:00	-	CDC	Finaliza Cx	0	-	-	-	-	-	Finaliza Cx LT 110 kV El Peñón - La Roca	LT 110 kV El Peñón - La Roca	-		CDC	-	-	
18:18:00	-	CDC	Finaliza Cx	0	-	-	-	-	-	Finaliza Prorrata LT 110 kV El Peñón - La Roca	LT 110 kV El Peñón - La Roca	-		CDC	-	-	
18:18:00	-	CDC	Finaliza Cx	0	-	-	-	-	-	Finaliza Cx LT 66 kV Linares - Chacabuin	LT 66 kV Linares - Chacabuin	-		CDC	-	-	
18:18:00	-	CDC	Finaliza Cx	0	-	-	-	-	-	Finaliza Cx S/E Las Arañas 110/66 kV	S/E Las Arañas 110/66 kV	-		CDC	-	-	
18:18:00	-	CDC	Finaliza Cx	0	-	-	-	-	-	Finaliza Cx S/E Quereo 110/23 kV	S/E Quereo 110/23 kV	-		CDC	-	-	
18:18:00	-	ATACAMA-1	ATACAMA-1TG18_TG18-0.5TV1_GNL_A	109	RO	LC	PMT	-	OM	E/S TV1C			L02023001495 - L02024000440 - L02021001963 - L02024001291	ENEL GENERACION	-	-	
18:20:00	-	ATACAMA-2	ATACAMA-2TG28_TG28-0.5TV2_GNL_A	109	N	LC	PMT	-	OM	E/S TV2C				ENEL GENERACION	-	-	
18:24:00	-	CDC	CDC	0	-	-	-	-	-	Finaliza Prorrata S/E Quentemaro 220/110 kV	S/E Quentemaro 220/110 kV	-		CDC	-	-	
18:26:00	-	CDC	CDC	0	-	-	-	-	-	Finaliza Prorrata S/E Catema 220/110 kV	S/E Catema 220/110 kV	-		CDC	-	-	
18:29:00	-	QUINTERO-2	QUINTERO-2 GN A	65	N	LC	PMT	-	OM					ENEL GENERACION	-	-	
18:29:00	-	LOSVENTOS	LOSVENTOS, GN B	30	N	LC	PMT	-	OM					GENERADORA METROPOLIT			

03-04-2025																	SSCC
Hora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT	
00:00:00	-	-	TRIAPEN_DIESEL	-	-	-	-	-	-	Cambio CMG	-	-	-	-	-	-	
18:40:00	-	PE-TOTOTAL	PE-TOTOTAL	14	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 15,3 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-	
18:40:00	-	PE-SANCIEMENTE	PE-SANCIEMENTE	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2,3 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-	
18:40:00	-	PE-CARENA	PE-CARENA	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 5 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-	
18:40:00	-	PE-ABANCO-5	PE-ABANCO-5	5	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 7,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-	
18:40:00	-	PE-ABANCO-6	PE-ABANCO-6	5	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 7,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-	
18:40:00	-	PE-OSOSLAGUA	PE-OSOSLAGUA	3	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 7,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-	
18:40:00	-	PE-CANELA	PE-CANELA	4	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 3,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	
18:40:00	-	PE-LACABANA	PE-LACABANA	32	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 79,9 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	
18:40:00	-	PE-RENACO	PE-RENACO	63	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 69 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque CF-1	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	
18:40:00	-	PE-SERRAVALLO	PE-SERRAVALLO	23	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 11,9 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	
18:40:00	-	PE-TAUNAVALIENTE	PE-TAUNAVALIENTE	27	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 75,7 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	
18:40:00	-	PE-TAUNAVALIENTE	PE-TAUNAVALIENTE	37	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 40,8 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque CF-1	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	
18:40:00	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	29	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 28,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	
18:40:00	-	PEV-CHANNARIS	PEV-CHANNARIS	8	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 11,9 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	
18:40:00	-	PEV-FINSTERRAE	PEV-FINSTERRAE	74	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 96,3 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	
18:40:00	-	PEV-LALACAMA	PEV-LALACAMA	16	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 26,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	
18:40:00	-	PEV-LALACAMA-2	PEV-LALACAMA-2	5	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 7,4 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	
18:40:00	-	PEV-SOLDELLA	PEV-SOLDELLA	7	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 11,2 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	
18:40:00	-	PEV-CAMPODELISOL	PEV-CAMPODELISOL	109	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 220,8 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	
18:40:00	-	PEV-VALLEDISO	PEV-VALLEDISO	46	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 63,8 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	
18:40:00	-	PEV-GUANCHI	PEV-GUANCHI	26	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 76,7 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	
18:40:00	-	PEV-LASALINAS	PEV-LASALINAS	60	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 64,4 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	
18:40:00	-	PE-RENACO-2	PE-RENACO-2	30	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 86,3 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	
18:40:00	-	PEV-MANZANO	PEV-MANZANO	27	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 27 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	
18:40:00	-	PEV-DONHUMBERTO	PEV-DONHUMBERTO	16	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 15,6 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	
18:40:00	-	PE-MONTEDONDO	PE-MONTEDONDO	14	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 17,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-	
18:40:00	-	PE-CHAPIQUINA-1	PE-CHAPIQUINA-1	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-	
18:40:00	-	PE-CHAPIQUINA-2	PE-CHAPIQUINA-2	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-	
18:40:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	49	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 112,4 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF-1	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-	
18:40:00	-	PEV-LOSOLOROS	PEV-LOSOLOROS	11	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 10,8 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-	
18:40:00	-	PEV-CAPICORNI	PEV-CAPICORNI	23	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 22,7 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-	
18:40:00	-	PEV-COYA	PEV-COYA	48	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 47,8 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-	
18:40:00	-	PE-KALLPA	PE-KALLPA	102	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 184,4 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-	
18:40:00	-	PEV-LLANDELLAMPUS	PEV-LLANDELLAMPUS	30	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 44,7 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENLASA	-	-	
18:40:00	-	PEV-SANTASABEL	PEV-SANTASABEL	45	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 120 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-	
18:40:00	-	PEV-NUEVQUILLAGUA	PEV-NUEVQUILLAGUA	29	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 43,6 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-	
18:40:00	-	PEV-PAMPATIGRE	PEV-PAMPATIGRE	31	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 57 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-	
18:40:00	-	PE-CABOILENES-1	PE-CABOILENES-1	57	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 56,6 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-	
18:40:00	-	PE-CABOILENES-2	PE-CABOILENES-2	56	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 55,8 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF-1	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-	
18:40:00	-	PE-CABOILENES-3	PE-CABOILENES-3	57	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 91 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF-1	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-	
18:40:00	-	PE-ELARRAYAN	PE-ELARRAYAN	34	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 77,9 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-	
18:40:00	-	PE-PUNTAOLORADA	PE-PUNTAOLORADA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-	
18:40:00	-	PEV-CERROCONDOR	PEV-CERROCONDOR	26	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 36,7 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-	
18:40:00	-	PEV-CONCHO	PEV-CONCHO	31	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 53 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-	
18:40:00	-	PEV-JAMA-2	PEV-JAMA-2	5	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 5,6 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-	
18:40:00	-	PEV-LAHUAYCA-2	PEV-LAHUAYCA-2	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-	
18:40:00	-	PEV-PRODALMONT-2	PEV-PRODALMONT-2	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-	
18:40:00	-	PEV-PRODALMONT-3	PEV-PRODALMONT-3	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 3,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-	
18:40:00	-	PEV-URIBESOLAR	PEV-URIBESOLAR	16	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 15,5 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-	
18:40:00	-	PEV-LACKUSOLAR	PEV-LACKUSOLAR	16	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 32,3 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-	
18:40:00	-	PE-TOHAMMA	PE-TOHAMMA	16	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 15,9 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-	
18:40:00	-	PEV-CONCACARMEN	PEV-CONCACARMEN	5	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-	
18:40:00	-	PEV-SANPEDRO-GPG	PEV-SANPEDRO-GPG	31	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 32,4 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-	
18:40:00	-	PEV-JAMA-1	PEV-JAMA-1	8	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 7,8 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-	
18:40:00	-	PEV-VALLESCONDIDO	PEV-VALLESCONDIDO	29	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 29,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-	
18:40:00	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	77	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 178 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF-1	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-	
18:40:00	-	PE-LANOSDELVENTO	PE-LANOSDELVENTO	39	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 150,8 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF-1	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-	
18:40:00	-	PEV-ELENA	PEV-ELENA	20	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 24,8 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-	
18:40:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	49	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 62,5 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-	
18:40:00	-	PEV-SOLDELANDES	PEV-SOLDELANDES	25	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 23,2 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-	
18:40:00	-	PEV-SANTIAGO SOLAR	PEV-SANTIAGO SOLAR	16	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 16,1 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-	
18:40:00	-	PEV-CEME1	PEV-CEME1	46	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 46,1 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-	
18:40:00	-	PEV-LIRCA-1	PEV-LIRCA-1	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 6 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	HIDRO MAULE	-	-	
18:40:00	-	PEV-LIRCA-2	PEV-LIRCA-2	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 6 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	HIDRO MAULE	-	-	
18:40:00	-	PEV-PROVIDENCIA-1	PEV-PROVIDENCIA-1	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	HIDRO MAULE	-	-	
18:40:00	-	PEV-GUAYACAN-1	PEV-GUAYACAN-1	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 3,9 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	INERGEN	-	-	
18:40:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	51	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 57,5 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	INERGEN	-	-	
18:40:00	-	PEV-CARLAQUI-2	PEV-CARLAQUI-2	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 4,5 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-	
18:40:00	-	PEV-LUZDELMORTE	PEV-LUZDELMORTE	42	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 48,4 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	NOVASOURCE POWER	-	-	
18:40:00	-	PEV-ELPELICANO	PEV-ELPELICANO	32	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 33,5 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	NOVASOURCE POWER	-	-	
18:40:00	-	PEV-SOLDELNORTIANDRES	PEV-SOLDELNORTIANDRES	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	NOVASOURCE POWER	-	-	
18:40:00	-	PE-PUNTAISERRA	PE-PUNTAISERRA	25	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 48,9 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	PACIFIC HYDRO	-	-	
18:40:00	-	PEV-FLORIDA-1	PEV-FLORIDA-1	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	PUNTILLA	-	-	
18:40:00	-	PEV-FLORIDA-2	PEV-FLORIDA-2	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	PUNTILLA	-	-	
18:40:00	-	PEV-RIOCOLORADO-2	PEV-RIOCOLORADO-2	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RIO COLORADO	-	-	
18:40:00	-	PEV-HUATACONDO	PEV-HUATACONDO	18	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 17,5 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-	
18:40:00	-	PEV-LOMASDELQUEICO	PEV-LOMASDELQUEICO	28	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 46,6 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF-1	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-	
18:40:00	-	PEV-CARRERAPINTO	PEV-CARRERAPINTO	24	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 24,4 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-	
18:40:00	-	PEV-DIEGODEALMAGRO	PEV-DIEGODEALMAGRO	6	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 5,7 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-	
18:40:00	-	PEV-PAMPASOLANORTE	PEV-PAMPASOLANORTE	21	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 28,9 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-	
18:40:00	-	PEV-SOLDESERITO	PEV-SOLDESERITO	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-	
18:40:00	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	40	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 100,6 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-	
18:40:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	41	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 96,7 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-	
18:40:00	-	PEV-JAVERIA	PEV-JAVERIA	12	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 12,1 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-	
18:40:00	-	PEV-LANUELA															

03-04-2025										SSCC						
Hora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
00:00:00	-		TRIAPEN_DIESEL	-						Cambio CMG					-	-
18:52:00	-	LAUTARO-1	LAUTARO-1_BLI+BL2_COGEN	11	N	-	PC	-	OM					COMASA	-	-
18:52:00	-	LAUTARO-2	LAUTARO-2_BLI+BL2_COGEN	13	N	-	PC	-	OM					COMASA	-	-
18:52:00	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	80	N	-	PC	-	OM			N		COLBUN	-	-
18:52:00	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	40	DN	-	PP	-	OM			N		COLBUN	-	-
18:52:00	-	CIPIRES-1	CIPIRES-1simv	0	DN	-	PC	-	OM			N		ENEL GENERACION	-	-
18:52:00	-	CIPIRES-2	CIPIRES-1simv	21	DND	-	PP	MT	OM			N	L2024001465	ENEL GENERACION	-	-
18:52:00	-	CIPIRES-3	CIPIRES-1simv	0	DUF	-	PP	PCP	OM			N	U2024001147	ENEL GENERACION	-	-
18:52:00	-	SANTAFE	SANTAFE_BLI+BL2+BL3_COGEN	41	N	-	PC	-	OM					SANTA FE	-	-
18:52:00	-	VINALES	VINALES_BLI+BL2_COGEN	22	N	-	PC	-	OM					ARAUCO	-	-
18:52:00	-	VALDIVIA	VALDIVIA_BLI+BL2+BL3_COGEN_EUCA	21	N	-	PC	-	OM					ARAUCO	-	-
18:52:00	-	CMPCPACIFICO	CMPCPACIFICO_BLI+BL2_COGEN	23	N	-	PC	PCP	OM					SANTA FE	-	-
18:52:00	-	ATACAMA-2	ATACAMA-2TG2B TG2B+0.5TV2_GNL_A	165	N	LC	PC	-	OM					ENEL GENERACION	-	-
18:52:00	-	MEILLONES-CTM3	MEILLONES-CTM3_TG1+TV1_GNL_A	226	RO	LC	PC	-	OM				L2025001829 - L2025000648	ENGIE	-	-
18:52:00	-	TOCOPILLA-TG3	TOCOPILLA-TG3_GNL_A	36	LF	LC	PC	-	OM				U2024001062	ENGIE	-	-
18:52:00	-	NEHUENCO-1	NEHUENCO-1_TG1+TV1_GNL_A	368	N	LC	PC	-	OM					COLBUN	-	-
18:52:00	-	NEHUENCO-2	NEHUENCO-2_TG1+TV1_GNL_A	411	N	LC	PC	-	OM					COLBUN	-	-
18:52:00	-	NUEVARENCA	NUEVARENCA_TG1+TV1_GNL_A	331	RO	LC	PC	-	OM				L2020001462 - L2020001933 - L2023001676 - U2024000680	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
18:52:00	-	SANISIDRO-2	SANISIDRO-2_TG1+TV1_GNL_A	399	RO	LC	PC	-	OM				U2024000720	ENEL GENERACION	-	-
18:52:00	-	SANISIDRO-1	SANISIDRO-1_TG1+TV1_GNL_A	379	LF	LC	PC	-	OM				L2024000720 - IF202500NXXX	ENEL GENERACION	-	-
18:52:00	-	ARAUCO	ARAUCO_COGEN	24	N	-	PC	-	OM					ARAUCO	-	-
18:52:00	-	EPACIFICO	EPACIFICO_COGEN	16	LF	-	PC	CF	OM				U2022002169	ENERGIA PACIFICO	-	-
18:52:00	-	ESCUADRON	ESCUADRON_COGEN	1	LF	-	PC	PCP	OM				U2024001220	ESCUADRON	-	-
18:52:00	-	LOMALOSCOLORADOS-2	LOMALOSCOLORADOS-2_BIOGAS	18	N	-	PC	-	OM					ADM	-	-
18:52:00	-	SANTAMARTA	SANTAMARTA_COGEN	14	N	-	PC	-	OM					SANTA MARTA	-	-
18:52:00	-	COLBUN-1	COLBUN_vsign	237	N	-	PC	-	OM	Con SSCC		N		COLBUN	-	-
18:56:00	-	Colocación: 207; Ajuste: 80			0					Ajuste Prorrate LT 154 kV Charrúa - Concepción	LT 154 kV Charrúa - Concepción			CDC	-	-
18:56:00	-	PE-MESAMAYIDA	PE-MESAMAYIDA	41	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 43,9 MW; origen: SIFR	LT 154 kV Charrúa - Concepción	-		AES ANDES	-	-
18:56:00	-	ABANICO-5	ABANICO-5	7	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 7,1 MW; origen: Gen. Actual	LT 154 kV Charrúa - Concepción	-		ENEL GENERACION	-	-
18:56:00	-	ABANICO-6	ABANICO-6	7	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 7,2 MW; origen: Gen. Actual	LT 154 kV Charrúa - Concepción	-		ENEL GENERACION	-	-
18:56:00	-	PE-LOSBUENOSAIRES	PE-LOSBUENOSAIRES	19	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 19,3 MW; origen: Gen. Actual	LT 154 kV Charrúa - Concepción	-		ENEL GREEN POWER	-	-
18:56:00	-	PE-CUEL	PE-CUEL	10	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 10,1 MW; origen: Prondístico	LT 154 kV Charrúa - Concepción	-		INNERGEX	-	-
18:56:00	-	PE-NEGRETE	PE-NEGRETE	28	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 35,3 MW; origen: SIFR	LT 154 kV Charrúa - Concepción	-		RNE	-	-
18:56:00	-	PE-ALENA	PE-ALENA	63	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 67 MW; origen: SIFR	LT 154 kV Charrúa - Concepción	-		SIEMENS	-	-
18:56:00	-	PE-LAESPERANZA	PE-LAESPERANZA	6	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 6,1 MW; origen: SIFR	LT 154 kV Charrúa - Concepción	-		UCUQUER	-	-
18:56:00	-	PE-LARFOR	PE-LARFOR	25	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 32 MW; origen: SIFR	LT 154 kV Charrúa - Concepción	-		UCUQUER	-	-
18:57:00	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	80	N	-	PC	-	OM			N		COLBUN	-	-
19:04:00	-	CIPIRES-2	CIPIRES-1simv	35	RND	-	PC	MT	OM			N	L2024001465	ENEL GENERACION	-	-
19:05:00	-	CIPIRES-3	CIPIRES-1simv	28	N	-	PC	PCP	OM			N		ENEL GENERACION	-	-
19:08:00	-	CIPIRES-1	CIPIRES-1simv	35	N	-	PC	-	OM			N		ENEL GENERACION	-	-
19:23:00	-	GUACOLDA-5_CAR	GUACOLDA-5_CAR							Cambio CMG				COMASA	-	-
19:23:00	-	LAUTARO-1	LAUTARO-1_BLI_COGEN	11	N	-	PC	-	OM					COLBUN	-	-
19:23:00	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	40	N	-	MT	-	OM			N		COLBUN	-	-
19:23:00	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	40	N	-	MT	-	OM			N		COLBUN	-	-
19:23:00	-	ATACAMA-2	ATACAMA-2TG2B TG2B+0.5TV2_GNL_A	109	N	LC	MT	-	OM					ENEL GENERACION	-	-
19:23:00	-	COCHRANE-CHD	COCHRANE-CHD_CAR	60	RO	-	MT	-	OM				L2023001949	AES ANDES	-	-
19:23:00	-	COCHRANE-CH1	COCHRANE-CH1_CAR	60	RO	-	MT	-	OM				U2024000732 - D5202500796	AES ANDES	-	-
19:23:00	-	GUACOLDA-2	GUACOLDA-2_CAR	38	LF	-	MT	PCP	OM				U2024001206 - U2024000181 - U2024002072 - U2024000772 - U2025000524	ENLASA	-	-
19:23:00	-	GUACOLDA-4	GUACOLDA-4_CAR	38	RO	-	MT	-	OM				U2025000350	ENLASA	-	-
19:23:00	-	EPACIFICO	EPACIFICO_COGEN	16	LF	-	MT	CF	OM				U2022002169	ENERGIA PACIFICO	-	-
19:23:00	-	ESCUADRON	ESCUADRON_COGEN	4	LF	-	MT	PCP	OM				U2024001220	ESCUADRON	-	-
19:23:00	-	NEUVAVENTANAS	NEUVAVENTANAS_CAR	120	N	-	MT	PCP	OM					AES ANDES	-	-
19:23:00	-	COLBUN-1	COLBUN_vsign	100	N	-	MT	-	OM	Con SSCC		N		COLBUN	-	-
19:30:00	-	ATACAMA-1	ATACAMA-1TG1B TG1B+0.5TV1_GNL_A	109	RO	LC	MT	-	OM	MT estable			U2023001495 - L2024000440 - U2021001953 - U2024001291	ENEL GENERACION	-	-
19:44:00	-	Colocación: 254; Ajuste: 30			0					Ajuste Prorrate LT 154 kV Charrúa - Concepción	LT 154 kV Charrúa - Concepción			CDC	-	-
19:44:00	-	PE-MESAMAYIDA	PE-MESAMAYIDA	44	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 44 MW; origen: Prondístico	LT 154 kV Charrúa - Concepción	-		AES ANDES	-	-
19:44:00	-	ABANICO-5	ABANICO-5	17	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 17,7 MW; origen: Gen. Actual	LT 154 kV Charrúa - Concepción	-		ENEL GENERACION	-	-
19:44:00	-	ABANICO-6	ABANICO-6	15	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 14,5 MW; origen: Gen. Actual	LT 154 kV Charrúa - Concepción	-		ENEL GENERACION	-	-
19:44:00	-	PE-LOSBUENOSAIRES	PE-LOSBUENOSAIRES	21	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 21,4 MW; origen: SIFR	LT 154 kV Charrúa - Concepción	-		ENEL GREEN POWER	-	-
19:44:00	-	PE-CUEL	PE-CUEL	14	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 14,1 MW; origen: Prondístico	LT 154 kV Charrúa - Concepción	-		INNERGEX	-	-
19:44:00	-	PE-NEGRETE	PE-NEGRETE	33	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 35,9 MW; origen: SIFR	LT 154 kV Charrúa - Concepción	-		RNE	-	-
19:44:00	-	PE-ALENA	PE-ALENA	74	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 78,1 MW; origen: SIFR	LT 154 kV Charrúa - Concepción	-		SIEMENS	-	-
19:44:00	-	PE-LAESPERANZA	PE-LAESPERANZA	8	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 7,5 MW; origen: Prondístico	LT 154 kV Charrúa - Concepción	-		UCUQUER	-	-
19:44:00	-	PE-LARFOR	PE-LARFOR	29	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 32 MW; origen: SIFR	LT 154 kV Charrúa - Concepción	-		UCUQUER	-	-
19:56:00	-	RALCO-1	RALCO-1simv	90	DN	-	PP	-	RE			N		ENEL GENERACION	-	-
20:00:00	-	NUEVARENCA	NUEVARENCA_TG1+TV1+FA1_GNL_A	331	RO	LC	PC	-	OM	Solicitado E/S los FA			L2020001462 - L2020001933 - L2023001676 - U2024000680	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
20:04:00	-	CORONEL	CORONEL_GNL_A	0	N	LC	PS	MT	OM					STS	-	-
20:04:00	-	CANDELLARIA-1	CANDELLARIA-1_GNL_A	0	N	LC	PS	-	OM					COLBUN	-	-
20:15:00	-	CANDELLARIA-1	CANDELLARIA-1_GNL_A	0	DN	DLC	PS	-	OM					COLBUN	-	-
20:16:00	-	CORONEL	CORONEL_GNL_A	0	DND	DLC	FS	MT	OM				L2024001948 - U2025000595	STS	-	-
20:17:00	-	CDC		0	-	-	-	-	-	Finaliza Prorrate LT 154 kV Charrúa - Concepción	LT 154 kV Charrúa - Concepción			CDC	-	-
20:17:00	-	CDG	Finaliza Ctx	0	-	-	-	-	-	Finaliza Ctx LT 154 kV Charrúa - Concepción	LT 154 kV Charrúa - Concepción			CDC	-	-
20:17:00	-	MASISA	MASISA_COGEN	11	N	-	PC	-	OM					STS	-	-
20:17:00	-	CHOLIGUAN	CHOLIGUAN_BLI_COGEN	13	N	-	PC	-	OM					ARAUCO	-	-
20:17:00	-	NEUVAALDEA	NEUVAALDEA_BLI+BL2+BL3_COGEN	14	N	-	PC	-	OM					ARAUCO	-	-
20:18:00	-	CDC	Inicia Ctx	0	-	-	-	-	-	Inicia Ctx LT 154 kV Charrúa - Los Angeles	LT 154 kV Charrúa - Los Angeles			CDC	-	-
20:18:00	-	Colocación: 185; Ajuste: 0			0					Inicia Prorrate LT 154 kV Charrúa - Los Angeles	LT 154 kV Charrúa - Los Angeles			CDC	-	-
20:18:00	-	PE-MESAMAYIDA	PE-MESAMAYIDA	44	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 43,8 MW; origen: Prondístico	LT 154 kV Charrúa - Los Angeles	-		AES ANDES	-	-
20:18:00	-	PE-LOSBUENOSAIRES	PE-LOSBUENOSAIRES	20	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 20 MW; origen: Gen. Actual	LT 154 kV Charrúa - Los Angeles	-		ENEL GREEN POWER	-	-
20:18:00	-	PE-CUEL	PE-CUEL	14	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 13,7 MW; origen: Prondístico	LT 154 kV Charrúa - Los Angeles	-		INNERGEX	-	-
20:18:00	-	PE-NEGRETE	PE-NEGRETE	34	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 33,7 MW; origen: SIFR	LT 154 kV Charrúa - Los Angeles	-		RNE	-	-
20:18:00	-	PE-ALENA	PE-ALENA	74	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 73,7 MW; origen: SIFR	LT 154 kV Charrúa - Los Angeles	-		SIEMENS	-	-
20:35:00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	Inicia Ctx LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara			-	-	-
20:35:00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	Cambio CMG				-	-	-
20:35:00	-	VALDIVIA	VALDIVIA_BLI+BL2_COGEN_EUCA	21	N	-	PC	-	OM					ARAUCO	-	-
20:35:00	-	LAUTARO-1	LAUTARO-1_BLI_COGEN	11	N	-	MT	-	OM					COMASA	-	-
20:35:00	-	LAUTARO-2	LAUTARO-2_BLI_COGEN	13	N	-	MT	-	OM					COMASA	-	-
20:35:00	-	Colocación: 1254; Ajuste: -50			0					Inicia Prorrate LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara			CDC	-	-
20:35:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	152	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 151,5 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF-1	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		ACCIONA	-	-
20:35:00	-	PE-TOUPANUR	PE-TOUPANUR	74	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 73,9 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF-1	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		ACCIONA	-	-
20:35:00	-	PE-LOSODOS	PE-LOSODOS	100	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 99,6 MW; origen: SIFR	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		AES ANDES	-	-
20:35:00	-	PE-CAMPOLINDO	PE-CAMPOLINDO	54	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 54 MW; origen: SIFR	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		AES ANDES	-	-
20:35:00	-	PE-SANMATIAS	PE-SANMATIAS	72	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 73,9 MW						

03-04-2025										SSCC						
Hora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
00:00:00	-		TRIAPEN_DIESEL	-						Cambio CMG					-	-
20:35:00	-	PE-PUELCHEUR	PE-PUELCHEUR	49	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 49,2 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		ENOR CHILE	-	-
20:35:00	-	PE-AURORA	PE-AURORA	46	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 46,1 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		INNERGEX	-	-
20:35:00	-	CARILAFQUEN-2	CARILAFQUEN-2	7	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 7 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		LAP	-	-
20:35:00	-	PE-LOMASDEDUQUECO	PE-LOMASDEDUQUECO	54	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 54,1 MW; origen: SIFR	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		RNE	-	-
20:35:00	-	PE-MALLECOUR	PE-MALLECOUR	109	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 109 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		RNE	-	-
20:35:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	109	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 109,4 MW; origen: SIFR	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		RNE	-	-
20:35:00	-	HIDROMOCHO	HIDROMOCHO	8	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 7,8 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		SCOTTA	-	-
20:35:00	-	CALLAO-1	CALLAO-1	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 0,6 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		SCOTTA	-	-
20:35:00	-	CUMBRES	CUMBRES	7	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 6,6 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		SCOTTA	-	-
20:35:00	-	NALCAS-2	NALCAS-2	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1,1 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		SCOTTA	-	-
20:35:00	-	NALCAS-3	NALCAS-3	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		SCOTTA	-	-
20:35:00	-	RIOPICOQUEN-1	RIOPICOQUEN-1	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		SCOTTA	-	-
20:35:00	-	CENTRALBONITO-MC1	CENTRALBONITO-MC1	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2,6 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		SCOTTA	-	-
20:35:00	-	CENTRALTECO-MC2	CENTRALTECO-MC2	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 0,8 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		SCOTTA	-	-
20:35:00	-	RUCATAYO	RUCATAYO	26	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 26,4 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		STATKRAFT	-	-
20:35:00	-	PE-LAFLOR	PE-LAFLOR	29	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 29,1 MW; origen: SIFR	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		UCUQUER	-	-
20:40:00	-		CANDELARIA-2_GN_A	-						Cambio CMG					-	-
20:40:00	-	ATACAMA-1	ATACAMA-1TG18_TG18+0.5TV1_GNL_A	178	RO	LC	PC	-	OM				U2023001495 - U2024000440 - U2021001953 - U2024001291	ENEL GENERACION	-	-
20:40:00	-	ATACAMA-2	ATACAMA-2TG28_TG28+0.5TV2_GNL_A	165	N	LC	PC	-	OM					ENEL GENERACION	-	-
20:40:00	-	COCHRANE-CH2	COCHRANE-CH2_CAR	275	RO	LC	PC	-	OM				U2023001949	AES ANDES	-	-
20:40:00	-	CANDELARIA-2	CANDELARIA-2_GN_A	128	N	LC	PC	-	OM					COLBUN	-	-
20:40:00	-	QUINTERO-2	QUINTERO-2_GN_A	129	N	LC	PC	-	OM					ENEL GENERACION	-	-
20:40:00	-	COLMITO	COLMITO_GN_A	58	N	LC	PC	-	OM					CARDONES	-	-
20:40:00	-	COCHRANE-CH1	COCHRANE-CH1_CAR	275	RO	-	PC	-	OM				U2024000732 - D2025030796	AES ANDES	-	-
20:40:00	-												U2024001206 - U2024000181 - U2024002072 - U2024000772 - U2025000514	ENLASA	-	-
20:40:00	-	GUACOLDA-2	GUACOLDA-2_CAR	130	LF	-	PC	PCP	OM						-	-
20:40:00	-	GUACOLDA-4	GUACOLDA-4_CAR	154	RO	-	PC	-	OM				U2025000350	ENLASA	-	-
20:40:00	-	EPACIFICO	EPACIFICO_COGEN	16	LF	-	PC	CF	OM				U20222002169	ENERGIA PACIFICO	-	-
20:40:00	-	ESCUADORON	ESCUADORON_COGEN	1	LF	-	PC	PCP	OM				U2024001120	ESCUADORON	-	-
20:40:00	-	NEUVAVENTANAS	NEUVAVENTANAS_CAR	273	N	-	PC	PCP	OM					AES ANDES	-	-
20:40:00	-	SANTAFE	SANTAFE_BLI+BL2+BL3+BL4_COGEN	41	N	-	PC	-	OM					SANTA FE	-	-
20:40:00	-	LOSVENTOS	LOSVENTOS_GN_B	134	N	LC	PC	-	OM					GENERADORA METROPOLITANA	-	-
20:47:00	-	ATACAMA-1	ATACAMA-1TG1A_TG1A_GNL_A	63	DLF	DLC	PP	PCP	OM				U2023001495 - U2024000440 - U2021001953 - U2024001291 - U2025000672	ENEL GENERACION	-	-
21:08:00	-		GUACOLDA-2_CAR	-						Cambio CMG					-	-
21:08:00	-	ATACAMA-1	ATACAMA-1TG18_TG18+0.5TV1_GNL_A	109	RO	LC	MT	-	OM				U2023001495 - U2024000440 - U2021001953 - U2024001291	ENEL GENERACION	-	-
21:08:00	-	ATACAMA-2	ATACAMA-2TG28_TG28+0.5TV2_GNL_A	109	N	LC	MT	-	OM					ENEL GENERACION	-	-
21:08:00	-	CANDELARIA-2	CANDELARIA-2_GN_A	60	N	LC	MT	-	OM					COLBUN	-	-
21:08:00	-	QUINTERO-2	QUINTERO-2_GN_A	65	N	LC	MT	-	OM					ENEL GENERACION	-	-
21:08:00	-	COLMITO	COLMITO_GN_A	18	N	LC	MT	-	OM					CARDONES	-	-
21:08:00	-	EPACIFICO	EPACIFICO_COGEN	16	LF	-	MT	CF	OM				U20222002169	ENERGIA PACIFICO	-	-
21:08:00	-	NEUVAVENTANAS	NEUVAVENTANAS_CAR	120	N	-	MT	PCP	OM					MTT	-	-
21:08:00	-	SANTAFE	SANTAFE_BLI+BL2+BL3_COGEN	41	N	-	PC	-	OM					SANTA FE	-	-
21:08:00	-	LOSVENTOS	LOSVENTOS_GN_B	30	N	LC	MT	-	OM					GENERADORA METROPOLITANA	-	-
21:12:00	-	ATACAMA-1	ATACAMA-1TG1A_TG1A_GNL_A	63	LF	LC	PMT	PCP	OM				U2023001495 - U2024000440 - U2021001953 - U2024001291 - U2025000672	ENEL GENERACION	-	-
21:14:00	-	PANGUE-2	PANGUE_RALCO_siw	100	RO	-	CI	MTP	OM			N	U2022002270 - U2025000010 - U2025000184	ENEL GENERACION	-	-
21:59:00	-	ATACAMA-1	ATACAMA-1TG1A8_TG1A+TG18+TV1_GNL_A	224	RO	LC	PMT	-	OM	Acople TG1A			U2023001495 - U2024000440 - U2021001953 - U2024001291	ENEL GENERACION	-	-
22:04:00	-	ATACAMA-1	ATACAMA-1TG1A8_TG1A+TG18+TV1_GNL_A	396	RO	LC	PC	-	OM	MT estable			U2023001495 - U2024000440 - U2021001953 - U2024001291	ENEL GENERACION	-	-
22:17:00	-	ATACAMA-2	ATACAMA-2TG28_TG28+0.5TV2_GNL_A	-						Cambio CMG					-	-
22:17:00	-	ATACAMA-2	ATACAMA-2TG28_TG28+0.5TV2_GNL_A	165	N	LC	PC	-	OM					ENEL GENERACION	-	-
22:23:00	-	CANDELARIA-2	CANDELARIA-2_GN_A	128	N	LC	PC	-	OM	Cambio CMG					-	-
22:23:00	-	QUINTERO-2	QUINTERO-2_GN_A	129	N	LC	PC	-	OM					COLBUN	-	-
22:23:00	-	COLMITO	COLMITO_GN_A	58	N	LC	PC	-	OM					ENEL GENERACION	-	-
22:23:00	-	EPACIFICO	EPACIFICO_COGEN	16	LF	-	PC	CF	OM					CARDONES	-	-
22:23:00	-	NEUVAVENTANAS	NEUVAVENTANAS_CAR	273	N	-	PC	PCP	OM				U2022002169	ENERGIA PACIFICO	-	-
22:23:00	-	PERHUENCHE-1	PERHUENCHE	270	N	-	PC	-	RE			A		AES ANDES	-	-
22:23:00	-	SANTAFE	SANTAFE_BLI+BL2+BL3+BL4_COGEN	41	N	-	PC	-	OM					ENEL GENERACION	-	-
22:23:00	-	LOSVENTOS	LOSVENTOS_GN_B	134	N	LC	PC	-	OM					SANTA FE	-	-
22:27:00	-		LOSVENTOS_GN_A	-						Cambio CMG				GENERADORA METROPOLITANA	-	-
22:27:00	-	CANDELARIA-2	CANDELARIA-2_GN_A	60	N	LC	MT	-	OM					COLBUN	-	-
22:27:00	-	QUINTERO-2	QUINTERO-2_GN_A	65	N	LC	MT	-	OM					ENEL GENERACION	-	-
22:31:00	-		ATACAMA-2TG28_TG28+0.5TV2_GNL_A	-						Cambio CMG					-	-
22:31:00	-	COLMITO	COLMITO_GN_A	18	N	LC	MT	-	OM					CARDONES	-	-
22:31:00	-	EPACIFICO	EPACIFICO_COGEN	16	LF	-	MT	CF	OM				U2022002169	ENERGIA PACIFICO	-	-
22:31:00	-	NEUVAVENTANAS	NEUVAVENTANAS_CAR	120	N	-	MT	PCP	OM					AES ANDES	-	-
22:31:00	-	SANTAFE	SANTAFE_BLI+BL2+BL3_COGEN	41	N	-	PC	-	OM					SANTA FE	-	-
22:31:00	-	PERHUENCHE-1	PERHUENCHE	126	N	-	MT	RE	OM			A		ENEL GENERACION	-	-
22:31:00	-	LOSVENTOS	LOSVENTOS_GN_B	30	N	LC	MT	-	OM					GENERADORA METROPOLITANA	-	-
22:32:00	-		Colocación: 1147; Ajuste: 100 CDC	0						Ajuste Prorrata LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara				-	-
22:32:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	155	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 155,1 MW; origen: SIFR	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		ACCIONA	-	-
22:32:00	-	PE-TOLPANSUR	PE-TOLPANSUR	76	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 76,4 MW; origen: SIFR	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		ACCIONA	-	-
22:32:00	-	PE-LOSOLIMOS	PE-LOSOLIMOS	84	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 83,7 MW; origen: SIFR	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		AES ANDES	-	-
22:32:00	-	PE-SAMPOLINDO	PE-SAMPOLINDO	47	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 46,5 MW; origen: SIFR	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		AES ANDES	-	-
22:32:00	-	PE-SANMATIAS	PE-SANMATIAS	72	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 72 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		AES ANDES	-	-
22:32:00	-	VALDIVIA_BLI_COGEN_EUCA	VALDIVIA_BLI_COGEN_EUCA	27	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 18 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		ABALCO	-	-
22:32:00	-	CAPULLO	CAPULLO	11	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 11 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		CAPULLO	-	-
22:32:00	-	PULUFU-2	PULUFU-2	5	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 4,5 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		CAPULLO	-	-
22:32:00	-	PILMAQUEN-4	PILMAQUEN-4	10	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 10 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		ENEL GENERACION	-	-
22:32:00	-	PULLINQUE-2	PULLINQUE-2	7	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 7,1 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		ENEL GENERACION	-	-
22:32:00	-	PULLINQUE-3	PULLINQUE-3	8	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 8,1 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		ENEL GENERACION	-	-
22:32:00	-	PE-LACABANA	PE-LACABANA	86	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 85,8 MW; origen: SIFR	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		ENEL GREEN POWER	-	-
22:32:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	68	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 68,4 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		ENEL GREEN POWER	-	-
22:32:00	-	PE-RENAICO-2	PE-RENAICO-2	91	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 90,9 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		ENEL GREEN POWER	-	-
22:32:00	-	PE-SANPEDRO	PE-SANPEDRO	7	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 6,8 MW; origen: Proradístico	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		ENGIE	-	-
22:32:00	-	PE-SANPEDRO-2	PE-SANPEDRO-2	10	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 9,7 MW; origen: Proradístico	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		ENGIE	-	-
22:32:00	-	PE-PUELCHEUR	PE-PUELCHEUR	38	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 38 MW; origen: SIFR	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		ENOR CHILE	-	-
22:32:00	-	PE-AURORA	PE-AURORA	44	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 43,7 MW; origen: SIFR	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		INNERGEX	-	-
22:32:00	-	CARILAFQUEN-2	CARILAFQUEN-2	7	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 7 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		LAP	-	-
22:32:00	-	PE-LOMASDEDUQUECO	PE-LOMASDEDUQUECO	55	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 55,4 MW; origen: SIFR	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		RNE	-	-
22:32:00	-	PE-MALLECOUR	PE-MALLECOUR	46	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 46,4 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		RNE	-	-
22:32:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	54	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 54,1 MW; origen: SIFR	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		RNE	-	-
22:32:00	-															

03-04-2025															SSCC	
Hora Movi.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
00:00:00	-		TRIAPEN_DIESEL	-						Cambio CMG					-	-
22:32:00	-	NALCAS-3	NALCAS-3	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		SCOTTA	-	-
22:32:00	-	RIOPICOQUEN-1	RIOPICOQUEN-1	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		SCOTTA	-	-
22:32:00	-	CENTRALBONITO-MC1	CENTRALBONITO-MC1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,6 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		SCOTTA	-	-
22:32:00	-	CENTRALFEO-MC2	CENTRALFEO-MC2	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0,8 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		SCOTTA	-	-
22:32:00	-	RUCAIAYO	RUCAIAYO	22	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 22 MW; origen: Pronóstico	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		STATKRAFT	-	-
22:32:00	-	PE-LAFLOR	PE-LAFLOR	31	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 30,8 MW; origen: SITR	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		UCUQUER	-	-
22:40:00	-		NUEVAVENTANAS_CAR	-						Cambio CMG					-	-
22:40:00	-	EPACIFICO	EPACIFICO_COGEN	16	UF	-	PC	CF	OM				U2022002169	ENERGIA PACIFICO	-	-
22:40:00	-	NUEVAVENTANAS	NUEVAVENTANAS_CAR	275	N	-	PC	PCP	OM					AES ANDÉS	-	-
22:42:00	-	LAUTARO-1	LAUTARO-1_BLI+BL2_COGEN	11	N	-	PC	-	OM					COMASA	-	-
22:42:00	-	LAUTARO-2	LAUTARO-2_BLI+BL2_COGEN	13	N	-	PC	-	OM					COMASA	-	-
22:42:00	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	80	N	-	PC	-	OM			N		COLBUN	-	-
22:42:00	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	80	N	-	PC	-	OM			N		COLBUN	-	-
22:42:00	-		CDC	-	-	-	-	-	-	Finaliza Prorroga LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	-	-	-
22:42:00	-			-	-	-	-	-	-	Finaliza Ctx LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	-	-	-
22:42:00	-	VALDIVIA	VALDIVIA_BLI+BL2+BL3_COGEN_EUCA	21	N	-	PC	-	OM					ARAUCO	-	-
23:00:00	-	NUEVARENCA	NUEVARENCA_TG1+TV1_GN_A	331	RO	LC	PC	-	OM	Solicitado L/S los FA			U2020001462 - U2022001993 - U2023001676 - U2024000680	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
23:31:00	-	HORNITOS-CTH	HORNITOS-CTH_CAR	178	N	-	PC	-	OM	Cancela IF 2025002782				ENGIE	-	-
23:32:00	-	HORNITOS-CTH	HORNITOS-CTH_CAR	178	PO	-	EP	-	EP	PD SD 2025032822			D02025032822	ENGIE	-	-

INFORME DIARIO

Jueves 03 de Abril del 2025



DESVIACIONES DE LA PROGRAMACION

1.1. Centrales

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

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

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
PMG PFV Sol del Norte	67.1	39.6	-41.06 %	PMG
PMG PFV Teno Solar	60.7	60.7	+0.10 %	PMG
PMG PFV Tutuvén	37.3	0.0	-100.00 %	PMG
PMG PFV Venezia	66.6	69.0	+3.50 %	PMG
PMG PFV Villa Longaví	65.0	37.6	-42.15 %	PMG
PMG TER Aguas Blancas	0.0	3.2	-	PMG
PMG TER CMPC Tissue	-	69.5	-	PMG
PMG TER Calle Calle	0.0	0.0	-	PMG, DF
PMG TER Celco	0.0	4.0	-	PMG, MM
PMG TER Chiloé	0.0	0.0	-	PMG
PMG TER Concón	0.0	0.0	-	PMG
PMG TER Constitución	0.0	0.0	-	PMG
PMG TER El Totoral	0.0	0.0	-	PMG, RO
PMG TER Las Vegas	0.0	0.0	-	PMG
PMG TER Licantén	0.0	0.0	-	PMG, DF
PMG TER Linares Norte	0.0	0.0	-	PMG
PMG TER Maule	0.0	0.0	-	PMG
PMG TER Placilla	0.0	0.2	-	PMG
PMG TER Quintay	0.0	-	-	PMG
PMG TER San Gregorio	0.0	0.0	-	PMG
PMGD PFV EL TRIUNFO	0.0	0.0	-	
TER Andes Generación Diésel	0.0	0.0	-	
TER Angamos-ANG1	4676.6	4837.9	+3.45 %	RO
TER Angamos-ANG2	0.0	0.0	-	RO, LF, DF
TER Antihue	0.0	0.0	-	
TER Arauco	429.0	186.8	-56.46 %	
TER Arauco MAPA	1920.0	2055.4	+7.05 %	P
TER Arica-GMAR	0.0	2.7	GNP	
TER Arica-M1AR	0.0	0.4	GNP	LF
TER Arica-M2AR	0.0	0.4	GNP	
TER Atacama 1 Diésel	0.0	0.0	-	LF
TER Atacama 1 GNL	2076.3	2720.1	+31.01 %	RO
TER Atacama 1 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Atacama 2 Diésel	0.0	0.0	-	
TER Atacama 2 GNL	2107.6	2346.7	+11.34 %	RO, LF, DF
TER Atacama 2 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER CBB Centro Diésel	0.0	0.0	-	LF
TER CBB Centro FO6	0.0	0.0	-	
TER CMPC Cordillera GNL	0.0	0.0	-	
TER CMPC Cordillera Gas Arg	0.0	0.0	-	LF, DF
TER CMPC Laja	0.0	0.0	-	LF
TER CMPC Pacífico	435.6	607.5	+39.48 %	
TER CMPC Santa Fe	120.0	198.8	+65.67 %	
TER Campiche	0.0	0.0	-	
TER Candelaria 1 Diésel	0.0	0.0	-	
TER Candelaria 1 GNL	0.0	0.0	-	
TER Candelaria 1 Gas Arg	295.0	823.0	+178.98 %	
TER Candelaria 2 Diésel	0.0	0.0	-	
TER Candelaria 2 GNL	0.0	0.0	-	
TER Candelaria 2 Gas Arg	1318.1	1267.0	-3.87 %	
TER Cardones	0.0	0.0	-	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado	Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
HP Sauzalito	63.3	87.7	+38.61 %		TER Cenizas	0.0	0.0	-	
HP Volcán	222.9	147.5	-33.85 %	RO	TER Chagual	0.0	0.0	-	
PE ANTOFAGASTA	205.0	204.9	-0.03 %		TER Cholguán	168.6	198.7	+17.85 %	
PE Alena	824.1	837.8	+1.66 %	LF	TER Chuyaca	0.0	0.0	-	
PE Atacama	459.2	548.0	+19.34 %		TER Cochrane-CCH1	4427.5	4506.5	+1.79 %	RO
PE Aurora	396.6	403.5	+1.74 %		TER Cochrane-CCH2	4425.9	4466.0	+0.90 %	RO
PE Cabo Leones 1	361.5	524.2	+45.00 %		TER Cogeneradora Aconcagua	178.9	0.0	-100.00 %	RO, MM
PE Cabo Leones 2	343.5	483.9	+40.90 %		TER Cogeneradora Biobío	0.0	0.0	-	MM
PE Cabo Leones 3	548.9	569.5	+3.76 %		TER Colihues Diésel	0.0	-	-	
PE Calama	872.5	94.7	-89.15 %		TER Colihues HFO	0.0	-	-	
PE Campo Lindo	594.3	660.9	+11.22 %	LF	TER Colmito Diésel	0.0	166.6	GNP	
PE Canela	59.4	0.0	-100.00 %		TER Colmito GNL	0.0	0.0	-	
PE Canela 2	425.3	0.0	-100.00 %		TER Colmito Gas Arg	0.0	211.8	GNP	
PE Cardonal	141.1	353.5	+150.49 %		TER Combarbala	0.0	0.0	-	
PE Cerro Tigre	721.4	483.4	-32.99 %		TER Coronel Diésel	0.0	0.0	-	
PE Cuel	251.8	209.3	-16.87 %		TER Coronel GNL	0.0	0.0	-	
PE El Arrayán	897.3	787.6	-12.23 %		TER Coronel Gas Arg	0.0	408.5	GNP	
PE El Maitén	96.8	95.6	-1.21 %		TER Degañ	96.0	0.0	-100.00 %	
PE Horizonte Norte	1218.7	542.6	-55.48 %	P	TER Degañ 2	294.4	0.0	-100.00 %	
PE Horizonte Sur	754.5	402.7	-46.63 %	P	TER Diego de Almagro	0.0	0.0	-	
PE Kallpa	748.5	804.0	+7.42 %		TER El Peñón	6.5	27.7	+326.62 %	
PE La Cabaña	1091.3	1250.6	+14.60 %		TER El Salvador	0.0	0.0	-	
PE La Estrella	346.3	503.7	+45.46 %		TER Emelda	0.0	0.0	-	
PE La Flor	417.4	478.5	+14.65 %		TER Energía Pacífico	374.4	304.0	-18.81 %	LF, DF
PE Lebu	46.9	12.2	-74.03 %		TER Escuadrón	16.2	20.4	+26.00 %	LF
PE Llanos del Viento	768.3	584.5	-23.92 %		TER Esperanza-DS1	0.0	0.0	-	
PE Lomas de Duqueco	444.9	577.5	+29.82 %		TER Esperanza-DS2	0.0	0.0	-	
PE Los Buenos Aires	299.6	234.2	-21.81 %		TER Esperanza-TG1	0.0	0.0	-	
PE Los Cerrillos	175.5	410.4	+133.89 %		TER Guacolda 1	0.0	0.0	-	RO, MM
PE Los Cururos	204.1	225.9	+10.68 %		TER Guacolda 2	2200.0	2236.6	+1.66 %	RO, LF
PE Los Olmos	1051.4	100.5	-90.44 %		TER Guacolda 3	2522.7	2629.2	+4.22 %	RO
PE Malleco Norte	900.7	1203.4	+33.61 %		TER Guacolda 4	2500.2	2553.8	+2.14 %	RO
PE Malleco Sur	1134.4	1360.9	+19.97 %		TER Guacolda 5	2487.0	2546.4	+2.39 %	RO
PE Manantiales	140.7	246.0	+74.77 %		TER Horcones Diésel	0.0	0.0	-	
PE Mesamavida	837.8	405.4	-51.62 %		TER Horcones Gas Arg	-	0.0	-	
PE Monte Redondo	240.2	161.8	-32.65 %		TER Huasco Diésel	0.0	0.0	-	
PE Negrete	250.4	424.5	+69.54 %		TER Huasco IFO	0.0	0.0	-	
PE Puelche Sur	698.0	499.6	-28.43 %		TER IEM	3582.0	3522.6	-1.66 %	
PE Punta Colorada	0.0	0.0	-		TER Kelar Diésel	180.0	1439.5	(*) +699.72 %	
PE Punta Palmeras	290.2	257.7	-11.21 %		TER Kelar GNL	0.0	0.0	-	RO
PE Punta Sierra	759.4	820.4	+8.03 %		TER Kelar Gas Arg	0.0	0.0	-	
PE Punta de Talca	740.5	255.6	-65.48 %	P	TER La Portada	0.0	0.0	-	
PE Renaico	1059.7	1072.1	+1.18 %		TER Laja Energía Verde	0.0	10.0	GNP	MM
PE Renaico II	1562.3	1596.9	+2.22 %		TER Lautaro I	480.7	364.1	-24.26 %	RO
PE San Gabriel	2063.0	1918.3	-7.01 %		TER Lautaro II	441.5	420.9	-4.68 %	RO
PE San Juan	203.1	662.0	+226.01 %		TER Llanos Blancos	0.0	0.0	-	
PE San Matías	989.3	798.1	-19.32 %		TER Loma Los Colorados II	397.0	244.1	-38.51 %	
PE San Pedro	125.0	145.4	+16.34 %		TER Los Espinos	0.0	84.2	GNP	
PE San Pedro 2	181.7	198.2	+9.07 %		TER Los Guindos TG1	0.0	0.0	-	
PE Sarco	486.0	374.2	-23.01 %		TER Los Guindos TG2	0.0	0.0	-	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado	Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
PE Sierra Gorda Este	565.4	630.5	+11.50 %		TER Los Pinos	0.0	235.0	GNP	
PE Talinay Oriente	611.6	631.5	+3.25 %		TER Los Vientos Diésel	0.0	128.0	GNP	
PE Talinay Poniente	699.4	813.2	+16.28 %		TER Los Vientos GNL	0.0	0.0	-	RO
PE Taltal	150.5	130.1	-13.57 %		TER Los Vientos Gas Arg	1484.7	931.0	-37.29 %	
PE Tchamma	488.0	572.8	+17.37 %		TER Maitencillo	0.0	0.0	-	
PE Tolpan Sur	1030.8	1088.8	+5.63 %		TER Mantos Blancos	0.0	15.1	GNP	
PE Totoral	126.0	139.3	+10.59 %	RO	TER Masisa	209.0	151.6	-27.45 %	
PE Ucuquer 2	88.4	89.3	+1.03 %		TER Mejillones-CTA	3021.3	3011.1	-0.34 %	
PE Valle de los Vientos	405.4	500.8	+23.53 %	LF	TER Mejillones-CTH	1065.2	883.6	-17.05 %	DF
PFV Almeyda	202.6	181.1	-10.62 %		TER Mejillones-CTM1	0.0	0.0	-	
PFV Andes Solar	131.4	136.7	+4.00 %		TER Mejillones-CTM2	0.0	0.0	-	
PFV Andes Solar II-A	140.7	583.3	+314.64 %		TER Mejillones-CTM3 Diesel	0.0	0.0	-	
PFV Andes Solar II-B	337.6	658.3	+95.01 %	LF	TER Mejillones-CTM3 GNL	4248.5	4173.9	-1.76 %	
PFV Andes Solar IV	411.7	747.2	+81.48 %	LF	TER Mejillones-CTM3 Gas Arg	0.0	0.0	-	
PFV Atacama Solar II	550.0	480.0	-12.73 %		TER Nehuenco 9B Diésel	0.0	0.0	-	LF
PFV Azabache	459.1	435.0	-5.26 %		TER Nehuenco 9B GNL	0.0	0.0	-	
PFV Bolero	1084.7	753.8	-30.51 %		TER Nehuenco 9B Gas Arg	550.0	0.0	-100.00 %	LF
PFV CEME 1	2275.7	726.0	(*) -68.10 %		TER Nehuenco I Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Campos del Sol	3362.1	2375.6	-29.34 %	LF	TER Nehuenco I GNL	0.0	0.0	-	
PFV Capricornio	107.5	173.4	+61.38 %		TER Nehuenco I Gas Arg	4735.4	5024.0	+6.10 %	
PFV Carrera Pinto	528.1	493.0	-6.65 %		TER Nehuenco II Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Cerro Dominador	571.7	655.9	+14.72 %		TER Nehuenco II GNL	0.0	0.0	-	
PFV Chañares	231.2	187.1	-19.09 %		TER Nehuenco II Gas Arg	5803.6	5230.0	-9.88 %	LF
PFV Conejo	811.9	752.0	-7.37 %		TER Newen Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Coya	406.4	555.0	+36.54 %		TER Newen GNL	0.0	0.0	-	
PFV Desierto de Atacama	-	0.0	-		TER Newen Gas Arg	17.6	190.5	+981.26 %	
PFV Diego de Almagro	150.1	156.2	+4.06 %		TER Newen Otros	0.0	0.0	-	
PFV Diego de Almagro Sur	1614.5	1570.4	-2.73 %		TER Norgener-NTO1	0.0	-	-	
PFV Domeyko	947.7	833.9	-12.01 %		TER Norgener-NTO2	0.0	-	-	
PFV Don Humberto	461.3	496.8	+7.71 %		TER Nueva Aldea	1175.0	1014.3	-13.68 %	
PFV Doña Antonia	551.3	72.6	-86.83 %		TER Nueva Aldea I	0.0	-	-	
PFV Doña Carmen	130.9	138.3	+5.65 %		TER Nueva Aldea II	0.0	0.0	-	
PFV El Aguila	11.3	13.7	+21.06 %		TER Nueva Aldea III	0.0	-	-	
PFV El Manzano	483.6	556.2	+15.02 %		TER Nueva Renca Diésel	0.0	0.0	-	
PFV El Pelicano	770.7	681.6	-11.56 %		TER Nueva Renca GNL	0.0	0.0	-	RO
PFV El Romero	1002.5	966.8	-3.56 %		TER Nueva Renca Gas Arg	6544.5	6060.0	-7.40 %	
PFV Elena	547.2	419.1	-23.40 %		TER Nueva Ventanas	4022.2	3658.0	-9.06 %	
PFV Finis Terrae	1835.0	1628.3	-11.27 %		TER Olivos	0.0	0.0	-	
PFV Gran Teno	0.0	0.0	-	DF	TER PAS Mejillones	408.0	562.1	+37.76 %	
PFV Granja Solar	583.5	653.4	+11.98 %	RO	TER Pajonales	0.0	0.0	-	
PFV Guanchoi	748.5	563.4	-24.72 %		TER Punta Colorada Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Huatacondo	421.3	501.8	+19.11 %		TER Punta Colorada IFO	0.0	0.0	-	
PFV Jama	233.3	211.7	-9.26 %	LF	TER Quintero 1A Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Javiera	481.0	426.5	-11.32 %		TER Quintero 1A GNL	0.0	0.0	-	
PFV LOS NARANJOS	0.0	0.0	-		TER Quintero 1A Gas Arg	986.9	866.0	-12.25 %	LF
PFV La Cruz Solar	407.0	342.8	-15.76 %		TER Quintero 1B Diésel	0.0	0.0	-	
PFV La Huayca II	134.3	46.8	-65.19 %	LF	TER Quintero 1B GNL	0.0	0.0	-	
PFV La Huella	527.7	463.6	-12.15 %		TER Quintero 1B Gas Arg	1418.0	1351.0	-4.72 %	
PFV La Silla	10.1	12.0	+18.63 %		TER Renca	0.0	0.0	-	
PFV Lalackama	321.0	357.4	+11.35 %		TER San Isidro I Diésel	0.0	0.0	-	

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

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
TER San Isidro I GNL	0.0	0.0	-	RO
TER San Isidro I Gas Arg	3237.4	5165.4	(*) +59.56 %	
TER San Isidro II Diésel	0.0	0.0	-	
TER San Isidro II GNL	0.0	0.0	-	
TER San Isidro II Gas Arg	5571.5	6956.4	(*) +24.86 %	
TER San Javier 1	0.0	0.0	-	
TER San Javier 2	0.0	0.0	-	
TER San Lorenzo 1	0.0	0.0	-	
TER San Lorenzo 2	0.0	0.0	-	
TER San Lorenzo 3	0.0	0.0	-	
TER Santa Fe	1140.4	1035.8	-9.17 %	RO
TER Santa Lidia	0.0	0.0	-	
TER Santa Marta	265.7	98.6	-62.89 %	
TER Santa María	0.0	0.0	-	DF
TER Taltal 1 Diesel	0.0	0.0	-	
TER Taltal 1 GNL	142.3	803.0	+464.27 %	
TER Taltal 1 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Taltal 2 Diesel	0.0	0.0	-	
TER Taltal 2 GNL	0.0	771.0	GNP	RO
TER Taltal 2 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Tarapacá-TGTAR	0.0	0.0	-	
TER Teno	0.0	74.8	GNP	
TER Teno Gas GLP	0.0	0.0	-	DF
TER Termopacifico	0.0	0.0	-	
TER Tocopilla-TG1	0.0	0.0	-	
TER Tocopilla-TG2	0.0	0.0	-	
TER Tocopilla-TG3 Diesel	0.0	0.0	-	
TER Tocopilla-TG3 GNL	269.4	276.5	+2.63 %	LF
TER Tocopilla-TG3 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Tocopilla-U16 Diesel	0.0	0.0	-	
TER Tocopilla-U16 GNL	0.0	0.0	-	MM
TER Tocopilla-U16 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Trapen	65.0	126.6	+94.82 %	
TER Trincao	37.6	70.4	+87.03 %	
TER Ujina Diésel	0.0	0.0	-	
TER Ujina HFO	0.0	0.0	-	
TER Valdivia	480.9	539.3	+12.14 %	
TER Viñales	424.3	482.0	+13.59 %	
TER Yungay U1 Diesel	0.0	0.0	-	
TER Yungay U1 GNL	0.0	0.0	-	
TER Yungay U1 Gas Arg	0.0	139.9	GNP	
TER Yungay U2 Diesel	0.0	0.0	-	
TER Yungay U2 GNL	0.0	0.0	-	
TER Yungay U2 Gas Arg	0.0	175.9	GNP	
TER Yungay U3 Diesel	0.0	0.0	-	
TER Yungay U3 GNL	0.0	0.0	-	
TER Yungay U3 Gas Arg	0.0	175.5	GNP	
TER Yungay U4	0.0	0.0	-	
Total	207897.9	205301.4	-1.25 %	

1.2. PMGD

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Torino	42.6	50.5	+18.46 %
PMGD PFV Tortolas del Verano	17.3	17.6	+1.59 %
PMGD PFV Tortuga	2.2	13.2	+491.92 %
PMGD PFV Tranque del Sol	59.6	69.2	+16.09 %
PMGD PFV Trebal	15.6	18.3	+17.49 %
PMGD PFV Trebo	20.1	20.9	+3.93 %
PMGD PFV Trica-Dos	12.7	15.4	+21.10 %
PMGD PFV Tricahue II	58.2	9.0	-84.57 %
PMGD PFV Trinidad	20.5	19.2	-6.31 %
PMGD PFV Tucuguere	11.5	21.9	+90.00 %
PMGD PFV Turquía	10.3	3.8	-63.39 %
PMGD PFV UTFSM V. Valdés	0.0	0.1	-
PMGD PFV UTFSM Vitacura	0.0	0.0	-
PMGD PFV UTFSM Viña	0.0	0.8	-
PMGD PFV VELASCO SOLAR	8.3	9.6	+15.86 %
PMGD PFV Valle Este II	57.1	58.4	+2.29 %
PMGD PFV Valle Oeste II	55.0	74.1	+34.71 %
PMGD PFV Valle de la Luna II	15.4	17.0	+10.53 %
PMGD PFV Ventisquero	45.2	0.5	-98.96 %
PMGD PFV Venturada	56.9	62.1	+9.22 %
PMGD PFV Verona	7.9	7.6	-3.31 %
PMGD PFV Vicente	13.0	18.5	+42.08 %
PMGD PFV Victoria	73.7	74.1	+0.54 %
PMGD PFV Villa Alegre	30.1	49.2	+63.26 %
PMGD PFV Villa CVE	-	0.3	-
PMGD PFV Villa Cruz	13.3	19.9	+49.32 %
PMGD PFV Villa Moscoso	13.0	14.7	+12.59 %
PMGD PFV Villa Prat	18.2	18.8	+3.58 %
PMGD PFV Villa Seca	14.4	17.0	+17.92 %
PMGD PFV Villa Solar	18.5	18.4	-0.54 %
PMGD PFV Violeta	57.3	61.2	+6.80 %
PMGD PFV Vituco 2B	20.5	19.4	-5.35 %
PMGD PFV Viñas del Sol	44.7	48.0	+7.52 %
PMGD PFV Yahutela	32.8	38.9	+18.71 %
PMGD PFV Ñilhue	4.7	5.5	+17.21 %
PMGD PFV Ñiquén	24.1	13.9	-42.43 %
PMGD TER Aggreko 01	-	0.0	-
PMGD TER Agni	-	0.7	-
PMGD TER Alerce	-	0.0	-
PMGD TER Almendrado	-	0.0	-
PMGD TER Ancalí	-	0.0	-
PMGD TER Aromos	-	0.0	-
PMGD TER Bellet	-	0.0	-
PMGD TER Berlioz	-	0.0	-
PMGD TER Bio Cruz	-	0.0	-
PMGD TER Bluegate	-	0.0	-
PMGD TER Boldos	-	0.0	-
PMGD TER Calafate	-	0.0	-
PMGD TER Calfuco	-	0.0	-
PMGD TER Camping	-	0.0	-

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Génova	70.0	39.7	-43.26 %
PMGD PFV Helios	3.1	1.3	-57.23 %
PMGD PFV Hijueta 4	20.7	19.0	-8.25 %
PMGD PFV Homero	17.7	22.5	+27.34 %
PMGD PFV Hormiga	10.8	7.9	-27.46 %
PMGD PFV Hornitos	1.5	0.2	-87.26 %
PMGD PFV Huape	15.8	16.8	+6.08 %
PMGD PFV Huaquelon	48.4	55.3	+14.15 %
PMGD PFV Huigan	70.0	74.4	+6.22 %
PMGD PFV Hurtado	8.5	20.0	+136.60 %
PMGD PFV ICB	0.0	0.0	-
PMGD PFV ISIDRO	63.1	67.2	+6.42 %
PMGD PFV Idahue del Verano	19.6	19.1	-2.76 %
PMGD PFV Illapel 5X	24.9	17.3	-30.60 %
PMGD PFV Independencia	16.5	18.9	+14.70 %
PMGD PFV Itahue Solar	23.0	16.1	-30.13 %
PMGD PFV Jahuel	37.0	35.0	-5.45 %
PMGD PFV Jardin Solar Petorca	51.6	55.1	+6.82 %
PMGD PFV Jaururo	12.9	15.4	+19.22 %
PMGD PFV Javiera Carrera	67.7	75.5	+11.60 %
PMGD PFV Jilguero	14.3	11.5	-19.99 %
PMGD PFV José Soler Mallafré	9.1	9.1	-0.66 %
PMGD PFV Kaufmann	0.0	0.0	-
PMGD PFV Konda	12.2	13.8	+12.87 %
PMGD PFV La Acacia	44.4	49.1	+10.56 %
PMGD PFV La Blanquina	62.2	62.3	+0.19 %
PMGD PFV La Chapeana	15.6	0.0	-100.00 %
PMGD PFV La Chimba Bis	7.8	13.2	+69.54 %
PMGD PFV La Esperanza II	55.6	57.6	+3.53 %
PMGD PFV La Estancia	16.7	14.8	-11.20 %
PMGD PFV La Foresta	19.7	18.2	-7.44 %
PMGD PFV La Frontera	29.7	33.5	+12.98 %
PMGD PFV La Gamboina	31.7	42.0	+32.79 %
PMGD PFV La Gonzalina de Tuniche Sunlight	-	0.7	-
PMGD PFV La Huerta	19.6	20.4	+4.02 %
PMGD PFV La Lajuela	29.9	56.4	+88.66 %
PMGD PFV La Ligua	14.4	20.8	+44.24 %
PMGD PFV La Manga	20.5	16.0	-21.68 %
PMGD PFV La Muralla	15.5	18.0	+15.93 %
PMGD PFV La Palma Solar	67.8	75.5	+11.34 %
PMGD PFV La Paz	52.0	65.4	+25.72 %
PMGD PFV La Perla	10.7	20.3	+89.84 %
PMGD PFV La Vendimia	69.1	72.0	+4.25 %
PMGD PFV La Victoria	42.7	69.8	+63.30 %
PMGD PFV Lagunilla	16.5	2.8	-82.80 %
PMGD PFV Laja Andino	73.8	59.5	-19.40 %
PMGD PFV Las Arboledas	16.8	18.0	+6.83 %
PMGD PFV Las Bandurrias	5.5	5.8	+6.14 %
PMGD PFV Las Cabras	17.9	19.2	+7.13 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD TER Casablanca	-	0.5	-
PMGD TER Casablanca II	-	0.0	-
PMGD TER Cañete	-	0.0	-
PMGD TER Chile	-	0.0	-
PMGD TER Chillan	-	0.0	-
PMGD TER Chorrillos	-	0.0	-
PMGD TER Chufkén	-	0.0	-
PMGD TER Ciruelillo	-	0.0	-
PMGD TER Coelemu	-	51.2	-
PMGD TER Conchalí	-	0.0	-
PMGD TER Contulmo	-	0.0	-
PMGD TER Copiulemu	-	0.6	-
PMGD TER Cortés	-	0.0	-
PMGD TER Curacautín	-	0.0	-
PMGD TER Curauma	-	0.0	-
PMGD TER Dagoberto	-	0.0	-
PMGD TER Deuco	-	0.0	-
PMGD TER Diesel Cerezo	-	0.0	-
PMGD TER Diesel Coya	-	0.0	-
PMGD TER Diésel Colaco Pargua	-	0.0	-
PMGD TER Don Pedro	-	0.0	-
PMGD TER Doña Javiera	-	0.7	-
PMGD TER Egido	-	0.0	-
PMGD TER El Campesino	-	0.2	-
PMGD TER El Canelo	-	0.0	-
PMGD TER El Faro	-	0.0	-
PMGD TER El Jardin	-	0.0	-
PMGD TER El Molle	-	23.5	-
PMGD TER El Nogal	-	0.0	-
PMGD TER Ermitaño	-	0.0	-
PMGD TER Estancilla	-	0.0	-
PMGD TER Estandartes	-	0.0	-
PMGD TER Etersol	-	0.0	-
PMGD TER Exequiel Fernández	-	0.0	-
PMGD TER Gami	-	15.4	-
PMGD TER HBS	-	0.0	-
PMGD TER HBS GNL	-	0.0	-
PMGD TER Holley	-	0.0	-
PMGD TER La Gloria-21	-	0.0	-
PMGD TER Lagunitas	-	12.1	-
PMGD TER Las Dalias	-	0.0	-
PMGD TER Las Pampas	-	0.0	-
PMGD TER Lebu	-	0.0	-
PMGD TER Lepanto	-	0.0	-
PMGD TER Lipigas Concón	-	0.0	-
PMGD TER Lomas Coloradas	-	20.3	-
PMGD TER Lonquimay	-	0.0	-
PMGD TER Los Pinos	-	28.1	-
PMGD TER Los Sauces	-	0.0	-

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

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD TER Los Álamos	-	0.0	-
PMGD TER Louisiana Pacific	-	11.6	-
PMGD TER Louisiana Pacific II	-	9.9	-
PMGD TER Mayor Power	-	0.0	-
PMGD TER Mimbre	-	0.0	-
PMGD TER Monte Patria	-	0.0	-
PMGD TER Multiexport	-	0.0	-
PMGD TER Multiexport II	-	0.0	-
PMGD TER Orafti	-	0.0	-
PMGD TER PRP Campesina	-	13.2	-
PMGD TER PRP Chifin	-	11.5	-
PMGD TER PRP Las Quemadas	-	48.3	-
PMGD TER PRP Los Negros	-	13.5	-
PMGD TER PRP Tambores	-	10.4	-
PMGD TER Pinares	-	0.0	-
PMGD TER Punitaqui	-	0.0	-
PMGD TER Quitralman	-	0.0	-
PMGD TER Ramadilla	-	0.0	-
PMGD TER Rapaco	-	13.0	-
PMGD TER Raso Power	-	0.0	-
PMGD TER Rey	-	0.0	-
PMGD TER Río Azul	-	0.0	-
PMGD TER Salmofood	-	0.0	-
PMGD TER Santa Irene	-	0.0	-
PMGD TER Sepultura	-	1.8	-
PMGD TER Tamm	-	0.0	-
PMGD TER Tapihue	-	0.0	-
PMGD TER Tigre	-	0.0	-
PMGD TER Tirúa	-	0.0	-
PMGD TER Tomaval	-	0.0	-
PMGD TER Trebal Mapocho	-	1.2	-
PMGD TER TrongolCuranilahue	-	0.0	-
PMGD TER Yumbel	-	0.0	-
PMGD TER Zapallar	-	0.0	-
PMGD TER Zofri	-	0.0	-
Total	17795.4	19390.2	+8.96 %

Abreviaturas:

CSE:Conectada a Sistema Externo
DF:Desconexión Forzada
ERE:Estado de Reserva Estratégica
FE:Falla Externa

LF:Limitación Forzada
MM:Mantenimiento Mayor
P:Prueba de Puesta en Servicio
RO:Restricción Operativa
SI:Sin información

JUSTIFICACIÓN DE PRINCIPALES DESVIACIONES (*)

PFV CEME 1	Menor generación real por indisponibilidad.
TER Kellar Diésel	Mayor generación real por costo marginal.
TER San Isidro I Gas Arg	Mayor generación real por costo marginal.
TER San Isidro II Gas Arg	Mayor generación real por costo marginal.

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

ESTADO DE LAS CENTRALES

3.1. Desconexión Forzada

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
CSP Cerro Dominador	0.0	Indisponible. Causa informada: Inspección y reparación de rotura de tubería correspondiente al generador de vapor. Condiciones requeridas, según SDCF 2023045296.
HP Alfalfal 2	0.0	U-1 y U-2 indisponibles. Causa Informada: Inspección por detección de desprendimientos focalizados en un sector del túnel Las Lajas, según SDCF 2023012245 y 2023012246.
HP Las Lajas	0.0	U-1 y U-2 indisponibles. Causa informada: Realizar monitoreos de condición túnel por variaciones anormales de presión, según SDCF 202312242 y 2023012244.
PFV Gran Teno	0.0	Indisponible. Causa informada: Falla transformador de poder por daño en aisladores, según IF 2024004680.
TER Angamos-ANG2	0.0	Con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Revisión del control de válvula de turbina por mal funcionamiento, según SDCF 2025034855.
TER Atacama 2 GNL	0.0	TG2A sale de servicio en forma intempestiva con 108 MW. Causa informada: Alta temperatura de escape de gas. Según IF 2025002715.
TER Mejillones-CTH	0.0	Sale del servicio en forma intempestiva con 168 MW. Causa informada: Falla en sistema de protección o control. Según IF 2025002782
TER Santa María	0.0	Indisponible. Causa informada: Bloqueo del eje de turbina, según IF 2025002519.

3.2. Limitación Forzada

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

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

3.3. Mantenimiento Mayor

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

3.4. Prueba de Puesta en Servicio

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
PE Horizonte Norte	0.0	En periodo de puesta en servicio.
PE Horizonte Sur	0.0	En periodo de puesta en servicio.
PFV Tamarico Etapa 2	0.0	En periodo de puesta en servicio.
TER Arauco MAPA	0.0	En periodo de puesta en servicio.

3.5. Restricción Operativa

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

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
HE Ralco	100.0	U-1 limitada a operar en AGC hasta poder realizar una revisión exhaustiva al Regulador de Velocidad, Gobernador y sus Controladores, según IL 2024000371. U-2 no puede operar en modo AGC debido a falla en la comunicación desde Scada Bio Bio y controlador de la unidad, según IL 2024001217.
HP Abanico	100.0	No se puede retirar completamente de servicio, para alimentar cliente externo Frontel, que alimenta la zona de Antuco, Abanico y lago Laja, como también alimenta los SS/AA de central El Toro y respalda SS/AA de la central Antuco, según IL 2020002320.
HP Alfalfal	100.0	Limitada las Unidades de Central Alfalfal no pueden ser sujetas a reducción de generación (curtailment) y no podrán participar de la prestación de SSCC, debido a que dichas acciones provocan movimientos de caudales y golpes de agua no planificados que pueden afectar a otros usuarios del río, según IL 2024000725.
HP La Confluencia	100.0	Limitación. Causa informada: Mínimo técnico operacional por unidad de 90 MW en la central mientras dure la prorrata. Disminución de carga por prorrata tiene como consecuencia desbordamiento en los reservorios Tinguiririca y Trica, según IL 2025000120.
HP La Higuera	100.0	Limitada a no bajar de 90 MW. Causa informada: Evitar desbordamiento en los reservorios Tinguiririca y Tricahue por altos caudales entrantes, puede poner en peligro la vida y seguridad de terceros que transitan por la ruta I-45, según IL 2025000240.
HP Rucue	100.0	Limitada la central con el fin de operar en carga estable, minimizando las variaciones de carga, que no sean de causa natural, durante las 24 horas del día. La Central no puede participar en el control terciario de frecuencia, según IL 2024001857.
PFV Granja Solar	100.0	C. PFV Granja Solar limitada e inyectar o absorber 17 MVar, según IL 2024000700.
TER Angamos-ANG1	100.0	Limitada para prestar servicios complementarios de CPF debido a la necesidad de mejoras en los sistemas de control, según IL 2023001864.
TER Angamos-ANG2	100.0	Limitada para prestar servicios complementarios de CPF debido a la necesidad de mejoras en los sistemas de control, según IL 2024000416.
TER Atacama 1 GNL	100.0	Limitada a prestar AGC. Causa informada: Falla de comunicaciones, según IL 2025000107.
TER Atacama 2 GNL	100.0	Limitada a prestar AGC. Causa informada: Falla de comunicaciones, según IL 2025000108.
TER Cochrane-CCH1	100.0	Limitada a prestar servicios complementarios de CPF. Causa informada: debido a que los ensayos de verificación de SSCC dan cuenta que la unidad no puede asegurar la adecuada entrega de CPF en modo "Coordinado" y "Caldera sigue" afectando la seguridad del SEN, acorde con lo descrito en la comunicación COC 0074-2022, según IL 2024000732.
TER Cochrane-CCH2	100.0	Limitada para prestar servicios complementarios de CPF. Causa informada: debido a que los ensayos de verificación de SSCC dan cuenta que la unidad no puede asegurar la adecuada entrega de CPF en modo "Coordinado" y "Caldera sigue" afectando la seguridad del SEN, acorde con lo descrito en la comunicación COC 0085-2022, según IL 2023001949.
TER Guacolda 1	100.0	Para dar cumplimiento al DS13/2011 se actualizan los tiempos mínimos de operación en ciclaje persistente para las Unidades de Central Guacolda. Unidad TER Guacolda U1, partida en frío (mayor a 48 horas F/S): 28 horas, partida en tibio (entre 8 y 48 horas F/S): 28 horas y partida en caliente (menor a 8 horas F/S): 10 horas. Según IL 2025000614.
TER Guacolda 2	100.0	Para dar cumplimiento al DS13/2011 se actualizan los tiempos mínimos de operación en ciclaje persistente para las Unidades de Central Guacolda. Unidad TER Guacolda U2, partida en frío (mayor a 48 horas F/S): 23 horas, partida en tibio (entre 8 y 48 horas F/S): 23 horas y partida en caliente (menor a 8 horas F/S): 9 horas. Según IL 2025000592.
TER Guacolda 3	100.0	Para dar cumplimiento al DS13/2011 se actualizan los tiempos mínimos de operación en ciclaje persistente para las Unidades de Central Guacolda. Unidad TER Guacolda U3, partida en frío (mayor a 48 horas F/S): 48 horas, partida en tibio (entre 8 y 48 horas F/S): 48 horas y partida en caliente (menor a 8 horas F/S): 27 horas. Según IL 2025000591.
TER Guacolda 4	100.0	Para dar cumplimiento al DS13/2011 se actualizan los tiempos mínimos de operación en ciclaje persistente para las Unidades de Central Guacolda. Unidad TER Guacolda U4, partida en frío (mayor a 48 horas F/S): 67 horas, partida en tibio (entre 8 y 48 horas F/S): 67 horas y partida en caliente (menor a 8 horas F/S): 29 horas. Según IL 2025000590.
TER Guacolda 5	100.0	Para dar cumplimiento al DS13/2011 se actualizan los tiempos mínimos de operación en ciclaje persistente para las Unidades de Central Guacolda. Unidad TER Guacolda U5, partida en frío (mayor a 48 horas F/S): 33 horas, partida en tibio (entre 8 y 48 horas F/S): 33 horas y partida en caliente (menor a 8 horas F/S): 30 horas. Según IL 2025000589.
TER Kelar GNL	100.0	TG1 y TG2 Las turbinas a gas están supeditadas al control operacional indicado por el fabricante del equipo General Electric. Dentro de esta información, se solicita que después del retiro, el virador debe estar en servicio 6 horas como mínimo para evitar vibraciones en el proceso de arranque siguiente, según IL 2024000778 - 2024000780.
TER Los Vientos GNL	100.0	Limitada. Causa informada: Con mínimo técnico de 68 MW operando con diésel y 70 MW operando con gas para mantener las emisiones de contaminantes por debajo de los límites establecidos por la resolución de calificación, según IL 2025000535.
TER Nueva Renca GNL	100.0	Limitada a dar CTF de bajada en forma parcial. Causa informada: Con "Fuegos adicionales" sólo puede prestar servicios con valores mayores y/o iguales a 40 MW, según IL 2024000680.

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

ANTECEDENTES DE LA OPERACIÓN DIARIA SEN

4.1. Observaciones

Hora	Centro de Control	Observación
00:00	CDC	Cs. PFV Desierto de Atacama, PFV Leyda, PE Horizonte Norte, PE Horizonte Sur, PFV Loma Los Colorados, PE Lebu (Ampliación de 6,5 a 10 MW), Dos Valles, El Pinar U-1, PE Punta de Talca, PE Antofagasta, Cogeneradora Mapa continúan en período de puesta en servicio.
00:00	Enel Generación	C. Rapel se declara en condición de agotamiento con cota 102.34 m.s.n.m. y un gasto de 10 MWh.
00:00	Enel Generación	C. Pehuenche se declara en condición de agotamiento con cota 641.92 m.s.n.m. y un gasto de 120 MWh.
00:05	Transec	Línea de 110 kV Pan de Azúcar - Las Compañías cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso SDCF 2025036021.
00:49	Engie Generación	C. Hornitos CTH sale del servicio en forma intempestiva con 168 MW, según IF 2025002782.
03:40	Enel Generación	C. Atacama TG1B +TV1C disponible y en servicio, cancelado IF 20250002606.
07:16	Enel Generación	C. San Isidro 1 disponible y cancelado IF 2025002433.
07:47	Transec	S/E Lagunas transformador N° 1 de 220/23 kV, 24 MVA con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Atención de averías críticas en transformador N°1 y barra de 23 kV las cuales ponen en riesgo a la instalación en caso de no atender con impacto en clientes, según SDCF 2025036199, 2025036201, 2025036202 y 2025036203.
07:47	Transec	S/E Lagunas paño J7 con solicitud de desconexión de curso forzoso, causa informada: Atención de averías críticas en transformador N°1 y barra de 23 kV las cuales ponen en riesgo a instalación en caso de no atender con impacto en clientes, según SDCF 2025036200.
07:55	AES Andes	C. PFV Andes 2B limitada a 126.39 MW. Causa informada: Indisponibilidad CORE 32, según IL 2025000660 e IL 2025000530.
07:55	AES Andes	C. PFV Andes 4 limitada a 126.39 MW. Causa informada: Indisponibilidad CORE 4, según IL 202500661 e IL 2025000531
08:19	Transec	Línea de 220 kV Algarrobal - Maitencillo 3 con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: En S/E Maitencillo eliminación de punto caliente (nivel medio - alto) en contactos principales desconectador 89J8-2 fase 3, según SDCF 2025035897.
09:00	Nexpertia	S/E Algarrobal paños J8 y J9 de la línea de 220 kV Algarrobal - Maitencillo 3 con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: En S/E Maitencillo eliminación de punto caliente (nivel medio - alto) en contactos principales desconectador 89J8-2 Fase 3, según SDCF 2025036234.
09:55	CGE - Transmisión	S/E Pitrufquén CT3 con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Bloqueo de la reconexión automática del interruptor CT3 de S/E Pitrufquén, que cumple las funciones de general de barra de 13,2 kV del T3 y cabecera de alimentador de 13,2 kV Quepe, de la misma S/E, por trabajos de emergencia en redes MT de CODINER. Riesgo alto, según SICF 2025036257.
10:00	AES Andes	C. Nueva Ventanas cancelada limitación 200 MW IL 2025000656 (finaliza control de emisiones en zona de Puchuncaví).
10:05	Ferrovial	S/E Centella BT1 con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Se debe realizar el bloqueo a la diferencial de barra del 87B1 por falla de comunicación con la 87BJ1 , según SICF 2025036259.
10:07	Cía. Minera Escondida	S/E Coloso transformador N° 3 de 220/13.8/6.9, 80 MVA con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Relleno de gas SF6 en paño JT3 correspondiente a transformador N°3 debido a que se encuentra con un bajo nivel, según SDCF 2025036273.
10:15	Arauco	C. Planta Valdivia limitada a 0 MW de inyección. Causa informada: Menor inyección debido a menor disponibilidad de vapor desde proceso Planta Celulosa., según IL 2025000662.
10:22	CGE - Transmisión	S/E Pukará 52CT general de barra 2 de 13.8 kV interrupción forzada por protecciones, se pierden 7.14 MW de consumos, según IF 2025002745.
10:30	CGE - Transmisión	S/E Pukará 52CT general de barra 2 de 13.8 kV cerrado, normalizado los consumos y cancelado IF 2025002745.
10:34	Ferrovial	S/E Centella BT1 cancelada solicitud de intervención de curso forzoso SICF 2025036259. Queda limitado 87B1 debido a problemas en el conexionado de la fibra óptica, según IL 2025000659.
11:02	RNE	C. PE Malleco Norte cancela IL 2025000654.
11:02	RNE	C. PE Malleco Sur cancela IL 2025000653.

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

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

4.2. Otras Observaciones

Hora	Centro de Control	Observación
07:00	CDC	El mayor aumento de generación Bruta horaria fue de 956,6 [MW]
08:00	STS	CDC solicita reducir 7.8 MW de inyección de centrales PMGD de acuerdo al criterio de potencia máxima en S/E Cabrero por control de transferencia del transformador N° 2 de 66/23 kV, 16 MVA.
09:51	CGE - Transmisión	CDC solicita reducir 20 MW de inyección de centrales PMGD de acuerdo al criterio de prorrata máxima por control transferencia de la línea de 110 kV El Peñón - La Ruca - Ovalle.
10:22	CGE - Transmisión	CDC solicita reducción de 10 MW de inyección de centrales PMGD de acuerdo al criterio de potencia máxima en S/E Las Arañas por control de transferencia del transformador N° 2 de 110/66/13.8 kV; 50 MVA de S/E Las Arañas.
11:00	CDC	La mayor disminución de generación Bruta horaria fue de -667,0 [MW]
11:02	CGE - Transmisión	CDC solicita reducir 20 MW de inyección de centrales PMGD de acuerdo al criterio de prorrata máxima por control transferencia de la línea de 110 kV El Peñón - La Ruca - Ovalle.
11:03	CGE - Transmisión	CDC solicita reducir 10 MW de inyección de centrales PMGD de acuerdo al criterio de potencia máxima en S/E Panimávida por control de transferencia de la línea de 66 kV Linares - Chacahuín.
11:03	Chilquinta	CDC solicita reducir 2 MW de inyección de centrales PMGD de acuerdo al criterio de potencia máxima en S/E Chacahuín por control de transferencia de la línea de 66 kV Linares - Chacahuín.
11:25	CDC	La mayor tasa de disminución de generación Bruta, calculada cada 5 minutos, fue de -32,1 [MW/m]
15:40	CGE - Transmisión	CDC solicita reducir 2 MW de inyección de centrales PMGD de acuerdo al criterio de prorrata máxima por control transferencia transformador N° 1 de 110/23 kV, 14 MVA de S/E Quereo.
18:18	CGE - Transmisión	CDC finaliza reducción de inyección de centrales PMGD de acuerdo al criterio de potencia máxima en S/E Chacahuín por control de transferencia de la línea de 66 kV Linares - Chacahuín.
18:18	CGE - Transmisión	CDC finaliza reducción de inyección de centrales PMGD de acuerdo al criterio de potencia máxima en S/E Las Arañas por control de transferencia del transformador N° 2 de 110/66/13.8 kV; 50 MVA de S/E Las Arañas.
18:18	Chilquinta	CDC finaliza reducción de inyección de centrales PMGD de acuerdo al criterio de potencia máxima en S/E Panimavida por control de transferencia de la línea de 66 kV Linares - Chacahuín.
18:18	CGE - Transmisión	CDC finaliza reducción de inyección de centrales PMGD de acuerdo al criterio de prorrata máxima por control transferencia de la línea de 110 kV El Peñón - La Ruca - Ovalle.
18:18	CGE - Transmisión	CDC finaliza reducción de inyección de centrales PMGD de acuerdo al criterio de prorrata máxima por control transferencia transformador N° 1 de 110/23 kV, 14 MVA de S/E Quereo.
18:55	CDC	La mayor tasa de aumento de generación Bruta, calculada cada 5 minutos, fue de 42,9 [MW/m]
19:00	STS	CDC finaliza reducción de inyección de centrales PMGD de acuerdo al criterio de potencia máxima en S/E Cabrero por control de transferencia del transformador N° 2 de 66/23 kV, 16 MVA.

4.3. Primera Energización de Instalaciones

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

INDISPONIBILIDAD SCADA SEN

Centro de Control	Instalación	Fecha F/S	Hora F/S	Fecha E/S	Hora E/S
Cenizas	S/E Cenizas sin datos SCADA.	06/02/2017	18:50		
Elektragen Constitución	Cs. Constitución y Maule datos SCADA.	07/11/2017	08:00		
Energía Pacífico	C. Energía Pacífico datos SCADA.	23/06/2020	21:30		
Enel Generación	C. Ralco sin datos de temperatura.	04/06/2021	14:00		
Enfragen Prime Energía	C. Emelda sin cambio de estado en SCADA.	05/08/2021	07:30		
Enfragen Prime Energía	Cs. Degañ 1 y 2 datos SCADA.	31/05/2022	00:00		
Colbún	C. Carena datos SCADA.	25/10/2022	06:50		
Potencia	C. Espinos datos SCADA.	31/10/2023	20:00		
Colbún	S/E Los Changos y S/E Cumbre sin datos Scada	10/03/2024	16:35		
Enel Generación	C. Atacama datos SCADA congelados (Parcial).	09/05/2024	00:00		
AES Andes	S/E Bolero datos SCADA.	17/07/2024	10:42		
San Andrés	C. San Andrés datos SCADA.	18/09/2024	17:51		
Scotta	C. Río Picoquén, sin señal de generación y estado de interruptores de S/E.	28/10/2024	07:30		
Enel Green Power	C. PE Canela 1 y 2 señal de generación disponible.	28/10/2024	07:30		
Innergex	C. PFV San Andrés sin señal de generación actual y generación disponible.	28/10/2024	07:30		
AES Andes	C. PFV Andes 4 señal SITR de potencia disponible con valor erroneo, según IL 2024001808.	18/11/2024	14:30		
AES Andes	C. PFV Bolero 1 señal SITR de potencia disponible con valor errónea, según IL 2024001807.	18/11/2024	14:30		
AES Andes	C. PFV Andes 2B señal SITR de potencia disponible con valor erróneo, según IL 2024001917.	07/12/2024	09:31		
Enor Chile	C. PFV JAMA con informe de limitación. Causa informada: Central presenta problema de reportabilidad de potencia disponible hacia el coordinador, según IL 2024001918.	07/12/2024	10:00		
Engie Generación	C. PFV Los Loros con informe de limitación. Causa informada: Central con problema en dato de disponibilidad enviado hacia el SITR del Coordinador. Según IL 2024001919.	07/12/2024	11:50		
AES Andes	C. PFV Andes señal SITR de potencia disponible con valor erróneo, según IL 2024001925.	08/12/2024	08:55		
AES Andes	C. PFV Andes 2 señal SITR de potencia disponible con valor erróneo, según IL 2024001924.	08/12/2024	08:55		
SUN Power	C. PFV Pelicano y Luz del Norte datos scada F/S	21/12/2024	17:10		
Enor Chile	C. PFV Santa Isabel con informe de limitación. Causa informada: Central con problema en dato de disponibilidad enviado hacia el SITR del Coordinador, según IL 2024002013.	24/12/2024	00:17		
Enor Chile	Minera Mantos blancos datos SCADA F/S.	23/01/2025	12:40		
Capullo	C. Capullo y C. Pulelfu datos Scada F/S	27/01/2025	14:11		
Enfragen Prime Energía	S/E Central Llanos Blancos sin datos SITR	08/02/2025	08:00		
STS	S/E María Elena datos SCADA F/S.	17/03/2025	01:43		
STM	S/E El Salto paños JT1 y JR datos SCADA F/S.	17/03/2025	19:00		
Siemens	PFV Wilka datos SCADA F/S.	25/03/2025	07:30		

COMUNICACIONES SEN

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

CAMBIOS TOPOLÓGICOS RELEVANTES SEN

Centro de Control	Instalación	Fecha F/S	Hora F/S	Fecha E/S	Hora E/S
CGE - Transmisión	S/E Pitrufuén 52B1 y 52BS cerrados, 52B3 y 52B4 abiertos por control transferencia del transformador de 220/66 kV y 75 MVA de S/E Lastarria (S/E Pitrufuén desde S/E Temuco).	12/02/2025	21:47		
CGE - Transmisión	S/E Perales 66 kV se transfiere hacia S/E Talcahuano para disminuir profundidad de falla.	20/02/2025	18:55		
Transelec	S/E Jadresic línea de 220 kV Jadresic - Monte Mina 1 y 2 abierta por control de transferencias del Transformador 500/220 kV y 750 MVA S/E Jadresic.	27/03/2025	08:41		
CGE - Transmisión	S/E Tap Off Quiani 52B1 cerrado y S/E Dolores H1-1 abierto para dar continuidad de suministro de los consumos línea 110 kV Arica - Pozo Almonte.	01/04/2025	23:01		
Transelec	S/E Parral alimentada desde S/E Maule por control transferencia línea de 154 kV Charrúa - Concepción.	02/04/2025	09:32	03/04/2025	02:40
CGE - Transmisión	S/E Ejercito 52B4 abierto y S/E Guindo 52B4 abierto para recuperar criterio N-1 de la capital regional de Concepción.	02/04/2025	15:32		
CGE - Transmisión	S/E Chillán interruptor B2 cerrado y S/E Monterrico interruptor B4 cerrado para disminuir profundidad de falla ante eventual robo de conductor.	03/04/2025	00:10	03/04/2025	07:04
CGE - Transmisión	S/E Chillán interruptor B2 cerrado y S/E Monterrico interruptor B4 cerrado para disminuir profundidad de falla ante eventual robo de conductor.	03/04/2025	22:59		

REGULACIÓN DE TENSIÓN SEN

Centro de Control	Instalación	Fecha F/S	Hora F/S	Fecha E/S	Hora E/S
TEN	Línea de 220 kV Roncacho - Nueva Pozo Almonte.	07/12/2024	16:25		
Transelec	S/E Nueva Pichirropulli 52J11 y 52J12 de la línea de 220 kV Tineo - Nueva Pichirropulli 2.	04/03/2025	22:18		
Chilquinta	Línea de 220 kV Ciruelos - Cerros de Huichahue 2.	07/03/2025	00:00		
Chilquinta	Línea de 220 kV Cerros de Huichahue - Nueva Pichirropulli 2.	07/03/2025	00:00		
Ferrovial	Línea de 220 kV Punta Sierra - Centella 1.	15/03/2025	12:52		
Celeoredes	Línea de 220 kV Santa María - Charrúa 2.	24/03/2025	01:15		
Nexpertia	S/E Cumbre CCSS de línea de 500 kV Cumbre - Jadresic 1 y 2	01/04/2025	12:32		
Nexpertia	S/E Changos CCSS de línea de 500 kV Changos - Jadresic 1 y 2	01/04/2025	12:53		
Transelec	Línea de 220 kV Tineo - Nueva Pichirropulli 1.	02/04/2025	17:43	03/04/2025	09:42
Celeoredes	Línea de 500 kV Ancoa - Alto Jahuel 3.	02/04/2025	17:49	03/04/2025	08:10
Transelec	Línea de 500 kV Entre Ríos - Ancoa 2.	02/04/2025	18:08	03/04/2025	11:11
Transelec	Línea de 500 kV Ancoa - Alto Jahuel 2.	02/04/2025	18:55	03/04/2025	08:18
Interchile	S/E Nueva Pan de Azúcar CCSS de línea de 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico 1 y 2.	02/04/2025	19:23		
Nexpertia	S/E Cumbre CCSS de línea de 500 kV Cumbre - Nueva Cardones 1 y 2	02/04/2025	19:25		
Transelec	Línea de 500 kV Changos - Kimal 2.	03/04/2025	06:38	03/04/2025	19:35
Transelec	S/E Ancoa CCSS de línea de 500 kV Ancoa - Anto Jahuel 1.	03/04/2025	11:45		
Transelec	Línea de 500 kV Ancoa - Alto Jahuel 2.	03/04/2025	17:12		
Transelec	Línea de 500 kV Ancoa - Alto Jahuel 4.	03/04/2025	17:15	03/04/2025	19:54
Transelec	Línea de 500 kV Entre Ríos - Ancoa 2.	03/04/2025	17:21	03/04/2025	20:05
Transelec	Línea de 220 kV Tineo - Nueva Pichirropulli 1.	03/04/2025	17:48		
Interchile	S/E Lagunas reactor de barra de 220 kV.	03/04/2025	21:44		

ANEXO N°4

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

Reporte Desconexión/Intervención Subestación

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

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

Total registros General: 342

Total registros Subestación: 189

Número	Tipo	Estado	Empresa	M Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	SubEstación	ID(s)	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentario Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estatus Operativo	Estatus Operativo Efectivo	Fecha Inicio
2025034833	Subestación	Ejecución Exitosa	SOCIEDAD TRANSFORMADORA METROPOLITANA S.A.	2390	Desconexión	Origen Externo	Programada	701	S/E LORD COCHRANE	3771	S/E LORD COCHRANE ET3	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciónes	Trabajos de Mantenimiento Preventivo equipos asociado a Interruptor 12 kV asociado a Tr. N°1 deen SE Lord Cochran.	Riesgo controlado y bajo. Trabajos en paño desconectado, sin pérdida de consumos.	Trabajos enmarcados en el plan de mantenimiento de STM	No tiene consumo afectado		ninguno			03-04-25 13:00
2025034640	Subestación	Aprobado	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Externo	Programada	256	S/E CENTRAL QUINTERO	16768	S/E CENTRAL QUINTERO JT1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciónes	A solicitud de empresa ENEL Generación (Central Quintero), por trabajos de mantenimiento mayor en sus instalaciones.	Instalación con riesgo: S/E Quintero: Paño de 220 kV JT1. Temporalidad de los Riesgos: Al finalizar los trabajos (al normalizar). Nivel de Riesgo: Bajo.	Actividades: A solicitud de empresa ENEL Generación (Central Quintero), por trabajos de mantenimiento mayor en sus instalaciones. Restricciones: S/E Quintero: Paño de 220 kV JT1 indisponible. Instalación con riesgo: S/E Quintero: Paño de 220 kV JT1. Temporalidad de los Riesgos: Al finalizar los trabajos (al normalizar). Nivel de Riesgo: Bajo.	No tiene consumo afectado		ninguno			03-04-25 18:00
2025034761	Subestación	Ejecución Exitosa	CONEO SOLAR SPA	1934	Intervención	Origen Interno	Programada	1783	S/E CONEJO		telecomunicación otros: telecomunicación	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciónes	Pruebas de configuración en controlador PPC, considera remisión y revisión de códigos de configuración de PLC. Configuración de Firewall, incluyendo remisión y revisión del equipo. Sin condiciones requeridas.	El riesgo del trabajo es bajo siguiendo los procedimientos respectivos.	Los trabajos se ejecutan fuera de horario solar y con presencia de especialistas en terreno.	No tiene consumo afectado		ninguno			03-04-25 18:00
2025036421	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Curso Forzado	2135	S/E FRONTERA		telecomunicación otros: telecomunicación	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciónes	S/E Frontera - atender pérdida de comunicación del enlace LAN-A, BUS P que S/E encuentro parcialmente solo con LAN-B. Ante una caída del enlace actual, se perdería la telemetría y telecontrol de S/E Frontera permanentemente.	Bajo	Actividades: Intervención en multiplexores sin Teloprotecciones, S/E Frontera: Revisión y diagnóstico de incidencia pérdida escala LAN-A en S/E Frontera, reinstalando conectividad desde MUX hacia unidad remota. Restricciones: No hay instalaciones en Riesgo: SCADA Frontera. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de fauna: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			03-04-25 18:00
2025032455	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	611	S/E LAS PALMAS	grupo_emergencia	otros: grupo_emergencia	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciónes	MPB Banco Baterías en S/E Las Palmas.	El riesgo del trabajo es bajo. Actividades en instalaciones de terceros.	Actividades: S/E Las Palmas: Mantenimiento Reducido Banco Baterías Sellados 125 Vdc N°2 (UO 58170007). Restricciones: No hay. Nivel de Riesgo: Riesgo no significativo. Bloques del jefe de fauna: Subestación Las Palmas, delimitar el área de trabajo correctamente.	No tiene consumo afectado		ninguno			03-04-25 16:30
2025034322	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	580	S/E MATENCILLO	grupo_emergencia	otros: grupo_emergencia	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciónes	MPB normal exhaustivo o mcc Transformador desenergizado, en S/E Matencillo.	Bajo	Actividades: S/E Matencillo: Eliminación de punto caliente (nivel medio-alto) en pernería de conexión primaria TC10 Fase 1. Incluye limpieza, medición de resistencia de contacto y resquepate de conexiones de poder. "Nota: En atención anomalía N° 10110393. Restricciones: No hay. Instalaciones en Riesgo: Barra 220V, Sección 1-Matencillo. Temporalidad de los Riesgos: Al término de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de fauna: Subestación Matencillo, delimitación zona de trabajo correctamente. Subestación Matencillo, se instalarán tierras provisionales arriba laterales del TC10 (Previa verificación de ausencia de tensión).	No tiene consumo afectado		ninguno			03-04-25 15:00
2025032632	Subestación	Ejecución Exitosa	AR ESCONDIDO SPA	1947	Intervención	Origen Interno	Programada	2264	S/E CENTRAL RIO ESCONDIDO	NO Aplica	NO Aplica	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciónes	Prueba de señales proyecto SCED junto a Centro de control y Coordinador.	Bajo nivel de riesgo asociado a labores de pruebas y validación de software.	No se requieren condiciones especiales para prueba de señales de proyecto SCED.	No tiene consumo afectado		ninguno			03-04-25 15:00
2025034409	Subestación	Ejecución Exitosa	GUACOLDA ENERGÍA SPA	11	Desconexión	Origen Externo	Programada	277	S/E CENTRAL GUACOLDA	329	S/E CENTRAL GUACOLDA J4	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciónes	A solicitud de Transdel: SOD 15762: S/E Matencillo: Eliminación de punto caliente (nivel medio-alto) en pernería de conexión primaria TC10 Fase 1. Incluye limpieza, medición de resistencia de contacto y resquepate de conexiones de poder.	El riesgo del trabajo es bajo. Actividades en instalaciones de terceros.	A solicitud de Transdel: SOD 15762: S/E Matencillo: Eliminación de punto caliente (nivel medio-alto) en pernería de conexión primaria TC10 Fase 1. Incluye limpieza, medición de resistencia de contacto y resquepate de conexiones de poder. Condiciones requeridas Guacolda: S/E Matencillo: Abierto 5210, 8010-1B, 8010-2 y 8010-3. Cerrado 8010-2T, S/E Guacolda: Abierto 5234, 804-1A, 804-2. Cerrado 804-2T.	No tiene consumo afectado		ninguno			03-04-25 15:00
2025034408	Subestación	Ejecución Exitosa	GUACOLDA ENERGÍA SPA	82	Desconexión	Origen Externo	Programada	580	S/E MATENCILLO	7551	S/E MATENCILLO J10	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciónes	A solicitud de Transdel: SOD 15762: S/E Matencillo: Eliminación de punto caliente (nivel medio-alto) en pernería de conexión primaria TC10 Fase 1. Incluye limpieza, medición de resistencia de contacto y resquepate de conexiones de poder.	El riesgo del trabajo es bajo. Actividades en instalaciones de terceros.	A solicitud de Transdel: SOD 15762: S/E Matencillo: Eliminación de punto caliente (nivel medio-alto) en pernería de conexión primaria TC10 Fase 1. Incluye limpieza, medición de resistencia de contacto y resquepate de conexiones de poder. Condiciones requeridas Guacolda: S/E Matencillo: Abierto 5210, 8010-1B, 8010-2 y 8010-3. Cerrado 8010-2T, S/E Guacolda: Abierto 5234, 804-1A, 804-2. Cerrado 804-2T.	No tiene consumo afectado		ninguno			03-04-25 15:00
2025030604	Subestación	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Externo	Programada	437	S/E PELEQUEN	35736	PA S/E PELEQUEN CT	Roca y pods franja selvadubre	Sin Limitaciónes	A solicitud de Compañía general de electricidad S.A., según SODI N° 264719, Se requiere Bloqueo de Reconexión Automática a interruptor SACT S/E Pelequén, línea alimentador Santa Rosa y Girar 138V T3, S/E Pelequén.	Riesgo no declarado, trabajo de terceros.	Se requiere Bloqueo de Reconexión Automática a interruptor SACT S/E Pelequén, línea alimentador Santa Rosa y Girar 138V T3, S/E Pelequén.	No tiene consumo afectado		ninguno			03-04-25 14:00
2025036354	Subestación	Ejecución Exitosa	CENTELLA TRANSMISIÓN S.A.	2153	Desconexión	Origen Interno	Curso Forzado	2412	S/E CENTELLA	33717 33720	PA S/E CENTELLA I2 PA S/E CENTELLA I4	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciónes	Investigación, en IED's y SAGE, y normalización de alarmas asociadas a la protección diferencial de barra N°1 (B7B1).	Nivel de riesgo bajo, ya que se controlarán con procedimientos atinentes a la actividad.	Sin comentarios adicionales.	No tiene consumo afectado		ninguno			03-04-25 14:00
2025033013	Subestación	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	461	S/E PRIQUE	NO Aplica	NO Aplica	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciónes	Debido a trabajos del proveedor del sistema de comunicaciones que consisten en mantenimiento de red de comunicaciones en oficina CGE Puente Alto, donde eventualmente se pueda producir intermitencias en comunicaciones SCADA y envío de datos a SITR de las SS/EE Pirque, Maricón y Santa Marta.	Riesgo bajo, a nivel de comunicaciones.	Debido a trabajos del proveedor del sistema de comunicaciones que consisten en mantenimiento de red de comunicaciones en oficina CGE Puente Alto, donde eventualmente se pueda producir intermitencias en comunicaciones SCADA y envío de datos a SITR de las SS/EE Pirque, Maricón y Santa Marta.	No tiene consumo afectado		ninguno			03-04-25 14:00
2025032456	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	611	S/E LAS PALMAS	grupo_emergencia	otros: grupo_emergencia	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciónes	MPB Banco Baterías en S/E Las Palmas.	El riesgo del trabajo es bajo. Actividades en instalaciones de terceros.	Actividades: S/E Las Palmas: Mantenimiento Reducido Banco Baterías Sellados 125 Vdc N°1 (UO 58170007). Restricciones: No hay. Nivel de Riesgo: Riesgo no significativo. Bloques del jefe de fauna: Subestación Las Palmas, delimitar el área de trabajo correctamente.	No tiene consumo afectado		ninguno			03-04-25 14:00
2025033640	Subestación	Rechazado	CHILQUINTA TRANSMISIÓN S.A.	1984	Desconexión	Origen Interno	Programada	774	S/E AGUA SANTA	439	AGUA SANTA 220/110/60 kV 300 MVA 2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciónes	Se requiere la desconexión del ATR N°2 para realizar pruebas de nivel 2 y 3 de la protección diferencial del paño IT2 sistema 1 y 2.	Riesgo bajo programado y controlado.	Controla con: 2025033628 Como medida de seguridad se requiere pasar a local los IEDs relacionados a la remota C. Guineay Acan.	No tiene consumo afectado		ninguno			03-04-25 13:30
2025031924	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSMISORA ELÉCTRICA DEL NORTE S.A.	456	Desconexión	Origen Interno	Programada	2026	S/E CUMBRE	23	CS S/E CUMBRE K3	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciónes	Mantenimiento preventivo a compensación serie CSK3, incluye lavado de condensadores en plataforma.	Riesgo: Cortocircuitos, arcos eléctricos. Medidas de control: conocer y aplicar guía de mantención, mantener distancias seguras de equipos energizados. Aplicar sistema de bloqueo de acuerdo a estándares TEB. Duble chequeo de equipos a intervenir. Aplicar 5 reglas de oro para trabajos en AT. Detector de tensión y elementos operacionales en buen estado.	Mantenimiento preventivo a compensación serie CSK3, incluye lavado de condensadores en plataforma, para solo se requiere abiertos y bloqueados los desconectores: BPSK3-1, BPSK3-2, cerrados y bloqueados BPSK3-1, BPSK3-2T.	No tiene consumo afectado		ninguno			03-04-25 12:00
2025032460	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	580	S/E MATENCILLO	grupo_emergencia	otros: grupo_emergencia	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciónes	Mantenimiento MPB y MCC a grupo de emergencia en S/E Matencillo.	Bajo	Actividades: S/E Matencillo: Recarga de combustible a los dos grupos de emergencia, SAAI budo 220/110 kV y grupo de emergencia CER. Restricciones: No hay. Instalaciones en Riesgo: S.A.A. C.A. Matencillo a CER-DL, 13 kV Matencillo. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de fauna: Subestación Matencillo, delimitar Zona de Trabajo.	No tiene consumo afectado		ninguno			03-04-25 12:00
2025034589	Subestación	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	568	S/E CONCEPCION	tendido_cable	otros: tendido_cable	Alambrado de control	Sin Limitaciónes	Se realizará la instalación de relé de comunicación 2032, para intervenir en forma remota la protección de los paños de 66kV de S/E Concepción.	Riesgo bajo y controlado. Trabajo realizado con personal calificado.	Se realizará la instalación de relé de comunicación 2032, para intervenir en forma remota la protección de los paños de 66kV de S/E Concepción.	No tiene consumo afectado		ninguno			03-04-25 10:00
2025039372	Subestación	Ejecución Exitosa	COOPERATIVA DE CONSUMO DE ENERGÍA ELÉCTRICA CHILLAN LTDA.	104	Desconexión	Origen Interno	Programada	828	S/E REICOTO	6167	S/E REICOTO ET9	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciónes	Desconexión programada por trabajos de mantenimiento y planes SEC: cambio de conductor tramo Valdivia-Termas de Chillán y trabajos de roca tramo Recoito-Termas de Chillán, en línea 23 kV.	Desconexión programada por trabajos de mantenimiento y planes SEC: cambio de conductor tramo Valdivia-Termas de Chillán y trabajos de roca tramo Recoito-Termas de Chillán, en línea 23 kV.	Ninguno de los antecedentes anteriores.	Libre Regulado		COOPERATIVA DE CONSUMO DE ENERGÍA ELÉCTRICA CHILIBITA			03-04-25 10:00
2025032811	Subestación	Ejecución Exitosa	SISTEMA DE TRANSMISIÓN DEL SUR	83	Desconexión	Origen Interno	Programada	2123	S/E PARGUA	24693	PA S/E PARGUA HT1	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciónes	Desconexión de paño HT1 por faenas de Revisión, reparación de microfuga de gas SF6, refuerzo hasta presión nominal, revisión de contactos de alarma y TSP del disyuntor de gas. Paño HT1 será transferido al paño N8 previamente.	Nivel de riesgo bajo controlado, faena con instalación desconectada.	PT 2025-03807 registro interno de STS.	No tiene consumo afectado					03-04-25 10:00
2025036257	Subestación	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Externo	Curso Forzado	442	S/E PITRUQUEN	16331	S/E PITRUQUEN CT3	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciónes	A solicitud de CODINER, según su SODI N°98/2025 de curso forzoso, se requiere el bloqueo de la reconexión automática del interruptor SACT3 de S/E Pitruquén, que cumple las funciones de general de 13.2 kV del T3, y cableara de alimentador de 13.2 kV Quepe, de la misma S/E, por trabajos de emergencia en redes MT de CODINER. Riesgo alto.	A solicitud de CODINER, según su SODI N°98/2025 de curso forzoso, se requiere el bloqueo de la reconexión automática del interruptor SACT3 de S/E Pitruquén, que cumple las funciones de general de 13.2 kV del T3, y cableara de alimentador de 13.2 kV Quepe, de la misma S/E, por trabajos de emergencia en redes MT de CODINER. Riesgo alto.	A solicitud de CODINER, según su SODI N°98/2025 de curso forzoso, se requiere el bloqueo de la reconexión automática del interruptor SACT3 de S/E Pitruquén, que cumple las funciones de general de 13.2 kV del T3, y cableara de alimentador de 13.2 kV Quepe, de la misma S/E, por trabajos de emergencia en redes MT de CODINER. Riesgo alto.	No tiene consumo afectado		ninguno			03-04-25 10:00
2025036373	Subestación	Ejecución Exitosa	MINERA ESCONDIDA LTDA.	378	Desconexión	Origen Interno	Curso Forzado	1857	S/E COLOSO	285	COLOSO 220/113.8/6.9 kV BOMVA 3	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciónes	Se requiere realizar refuerzo de SFR en Paño IT3 correspondiente a Transformador N°3 debido a que se encuentra con un bajo nivel. Lo anterior pone en riesgo la instalación eléctrica y seguridad de las personas.	Se requiere realizar refuerzo de SFR en Paño IT3 correspondiente a Transformador N°3 debido a que se encuentra con un bajo nivel. Lo anterior pone en riesgo la instalación eléctrica y seguridad de las personas.	Se requieren las siguientes condiciones operacionales en Subestación Coloso: Abierto 5213. Abierto, entrado y bloqueado SACT3 y S20T3. Abierto y bloqueado BHT3-2.	No tiene consumo afectado		ninguno			03-04-25 10:00

Reporte Desconexión/Intervención Subestación

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

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

Total registros General: 342

Total registros Subestación: 189

Nº	Tipo	Estado	Empresa	M Coorinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Subestación	ID(s)	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio
2025036259	Subestación	Ejecución Exitosa	CENTELLA TRANSMISIÓN S.A.	2153	Intervención	Origen Interno	Curso Foraneo	2412	S/E CENTELLA	3914	BA S/E CENTELLA 120kV BP1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciónes	Se debe realizar el bloqueo a la diferencial de barra del 87B1 por falta de comunicación con el 87B1.	Nivel Bajo, ya que se trabajará con procedimientos atípicos a las actividades a realizar.	Se requiere la 87B1 Unidad Central Bloqueada, para realizar la revisión por la falta de comunicación con el 87B1.	No tiene consumo afectado		ninguno			03-04-25 09:40
2025028858	Subestación	Ejecución Exitosa	CHILQUINTA TRANSMISIÓN S.A.	1984	Desconexión	Origen Interno	Programada	785	S/E LAS VEGAS (CHILQUINTA)	1011	BA S/E LAS VEGAS (CHILQUINTA) 120V BP1	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciónes	Se realizará mantenimiento preventivo al TTPP 120V asociado a la barra N°1, esto afectará a la medida pero los valores se recibirán desde el transformador 110/12 kV W.S.-	Riesgo bajo programado y controlado.	Se realizará mantenimiento preventivo al TTPP 120V asociado a la barra N°1, esto afectará a la medida pero los valores se recibirán desde el transformador 110/12 kV W.S.-	No tiene consumo afectado		ninguno			03-04-25 09:30
2025031458	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	580	S/E MATENCILLO	grupo_emergencia	otros: grupo_emergencia	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciónes	Inspección estado contaminación equipos en patio AT en S/E Maitencillo.	Alto	Actividades: S/E Maitencillo: Montaje de estación base asociada a sensores de contaminación. Estación base será instalada en estructura de iluminación ubicado frente Paflo JA ***Nota: Trabajos a nivel de piso. Restricciones: No hay. Instalaciones en Riesgo: S.S.AA. C.A. Maitencillo o L 220kV Agua Amarga-Maitencillo, C2 o L 220kV Agua Amarga-Maitencillo, C1 Temperalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de Barra: Subestación Maitencillo, Quitar la zona de trabajo.	No tiene consumo afectado		ninguno			03-04-25 09:00
2025023590	Subestación	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Desconexión	Origen Interno	Programada	1842	S/E CERRO DRAGON	33110	S/E CERRO DRAGON C17	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciónes	MANTEENIMIENTO PREVENTIVO Y PRUEBAS A PROTECCIONES Y EQUIPOS ASOCIADOS AL ALIMENTADOR 52C17	NO HAY MAYORES RIESGOS ASOCIADOS A ESTA ACTIVIDAD	CONDICIONES OPERACIONALES: SUBESTACIÓN CERRO DRAGON: (ABIERTO 52C17, BRC17-L1) (INTERRUPTOR DEL 52C17 SE DEBE LLEVAR A POSICION PRUEBA) NOTA: CONSUMOS DEL ALIMENTADOR 52C17, SE DEBEN TRANSFERIR A SUBESTACIÓN PALAFITOS O A LOS ALIMENTADORES ASOCIADOS A LA SUBESTACIÓN CERRO DRAGON SEGUN CORRESPONDA.	No tiene consumo afectado		ninguno			03-04-25 09:00
2025032219	Subestación	Ejecución Exitosa	ENERGIA CERRO EL MORADO S.A.	431	Intervención	Origen Externo	Programada	2002	S/E DOÑA CARMEN	17347	S/E DOÑA CARMEN J1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciónes	Lavado de aislación con equipos energizados patio 220 kV S/E Los Vilos, incluye marcos de barra y línea. Trabajos realizados por Translec. Condiciones requeridas: Bloqueo a la recomanda 5211 S/E Doña Carmen.	El riesgo del trabajo es bajo ya que se ejecuta en instalaciones de terceros.	Lavado de aislación con equipos energizados patio 220 kV S/E Los Vilos, incluye marcos de barra y línea. Trabajos realizados por Translec. Condiciones requeridas: Bloqueo a la recomanda 5211 S/E Doña Carmen.	No tiene consumo afectado		ninguno			03-04-25 09:00
2025032516	Subestación	Ejecución Exitosa	PRIME ENERGIA QUICKSTART SPA	82	Intervención	Origen Externo	Programada	579	S/E LOS VILOS	25438	S/E LOS VILOS J7	Lavado de Aislación	Sin Limitaciónes	Bloqueo a la recomendación del 527 en S/E Los Vilos a solicitud de Translec, debido a trabajos de lavado de aislación en patio de 220 kV con equipo energizado, incluye marco de línea y de barra en S/E Los Vilos.	Riesgo bajo y controlado según procedimientos de Translec.	Documento generado a solicitud de Translec.	No tiene consumo afectado		ninguno			03-04-25 09:00
2025033160	Subestación	Ejecución Exitosa	ALFA TRANSMISORA DE ENERGIA S.A.	2050	Desconexión	Origen Interno	Programada	234	S/E MINERO	219	S/E MINERO H5	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciónes	S/E Minero: Mantenimiento preventivo a paflo H5 en S/E Minero (Saulat L1) Verificaciones, Impulsa y mediciones a Equipos primarios del paflo Verificaciones de control y protecciones a Equipos del paflo en barra L105	Sin riesgo para el sistema, Paflo H5 desconectado.	Trabajos coordinados con CODECO TENIENTE	No tiene consumo afectado		ninguno			03-04-25 09:00
2025034352	Subestación	Ejecución Exitosa	CMPC PULP SPA.	236	Intervención	Origen Interno	Programada	887	S/E CELULOSA SANTA FE	5009	S/E CELULOSA SANTA FE J1.1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciónes	En S/E Santa Fe-PRV Paflos J1.1-0.4, se realizará conveinado de señales de posición de interruptores 52A2-52J3 a protecciones de línea 51-52.	Riesgo controlado. Como medida de bloqueo se considera el bloqueo de trips en protección 52, y el bloqueo de señales de teleoperación dirección Pacifico.	No afecta la operación de la Central CMPC Pacifico y Central CMPC Santa Fe (autodiegoch)	No tiene consumo afectado		ninguno			03-04-25 09:00
2025033916	Subestación	Ejecución Exitosa	CASABLANCA TRANSMISORA DE ENERGIA S.A.	1745	Intervención	Origen Interno	Programada	2447	S/E LAS DICHAS (EN REVISIÓN)	NO Aplica	NO Aplica	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciónes	S/E Las Dichas: Modificación de parámetro Or en base de datos de MicroSCADA.	Interferencia de Comunicaciones por normas de 10 minutos debido a conmutación entre SCADA Locales en S/E Las Dichas. El trabajo se realizará de manera remota.	Sin comentarios adicionales.	No tiene consumo afectado		ninguno			03-04-25 09:00
2025034355	Subestación	Ejecución Exitosa	PAPELES RIO VERGARA S.A.	236	Intervención	Origen Interno	Programada	890	S/E PLANTA RIO VERGARA	26026	S/E PLANTA RIO VERGARA J1.4	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciónes	En S/E Santa Fe-PRV Paflos J1.1-0.4, se realizará conveinado de señales de posición de interruptores 52J3-52J3.3 a protecciones de línea 51-52.	Riesgo controlado. Como medida de bloqueo se considera el bloqueo de trips en protección 52, y el bloqueo de señales de teleoperación dirección Pacifico.	No afecta la operación de la Central CMPC Pacifico y Central CMPC Santa Fe (autodiegoch)	No tiene consumo afectado		ninguno			03-04-25 09:00
2025034671	Subestación	Ejecución Exitosa	ALFA TRANSMISORA DE ENERGIA S.A.	2050	Desconexión	Origen Interno	Programada	223	S/E COBUN	15174	S/E COBUN J7	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciónes	Se realizará Lgrada en plataforma SCADA de S/E Coblen. Se requiere durante la pruebas realizar comandos efectivos de apertura / cierre sobre los equipos primarios de la bahía J7 (B07-1 / B08-1 / 1-2/7). Para estos trabajos se requiere desconectar L7-220 kV Coblen / Puente Negro C1.	Interferencia de telecontrol y supervisión con S/E El Coblón - Mahehuas - Chiburga - San Clemente (Servidor SCADA - S/E Coblen concentra dchias S/E) no mayor a 15 minutos, cada vez que se requiera conmutar desde servidor SCADA principal al respaldo q[u]e vienes.	Se solicita Extremo S/E Puente Negro, interruptores 52J2 y 52J3, L7-220 kV Coblen / Puente Negro C1 desconectado al momento de realizar pruebas de comandos en S/E Coblen.	No tiene consumo afectado		ninguno			03-04-25 09:00
2025034887	Subestación	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	579	S/E LOS VILOS	15366	S/E LOS VILOS J5	Lavado de Aislación	Sin Limitaciónes	A solicitud de Translec, según la SODI N°15704, se requiere prevención de no reconectar 52J5 en S/E Los Vilos, que mira hacia S/E Chupig, debido a fusión de lavado de aislación en S/E Los Vilos.	No hay riesgos mayores informados por Translec.	.	No tiene consumo afectado		ninguno			03-04-25 09:00
2025034751	Subestación	Ejecución Exitosa	PRIME ENERGIA QUICKSTART SPA	82	Intervención	Origen Externo	Programada	579	S/E LOS VILOS	25438	S/E LOS VILOS J7	Lavado de Aislación	Sin Limitaciónes	Bloqueo a la recomendación del 527 en S/E Los Vilos a solicitud de Translec, debido a que los Espesni realizar lavado de aislación en patio J6 energizado en S/E Los Vilos.	Riesgo bajo y controlado según procedimientos de Translec.	Documento generado a solicitud de Translec.	No tiene consumo afectado		ninguno			03-04-25 09:00
2025034035	Subestación	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	373	S/E ALAMEDA	NO Aplica	NO Aplica	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciónes	Debido a trabajos del proveedor del sistema SCADA que consisten en intervención del SCADA para el modo Bancapag y para el Servidor SCADA/C (Conexión entre CGE y el CEN), estos trabajos provocarán la intermitencia de comunicación con el modo SCADA Bancapag y con la conexión entre CGE hacia el CEN, por periodos de entre 5-10 minutos.	Riesgo bajo, a nivel de comunicaciones.	Debido a trabajos del proveedor del sistema SCADA que consisten en intervención del SCADA para el modo Bancapag y para el Servidor SCADA/C (Conexión entre CGE y el CEN), estos trabajos provocarán la intermitencia de comunicación con el modo SCADA Bancapag y con la conexión entre CGE hacia el CEN, por periodos de entre 5-10 minutos.	No tiene consumo afectado		ninguno			03-04-25 09:00
2025034242	Subestación	Aprobado	COMPAÑIA DOÑA INÉS DE COLLAHUASI SCM	375	Desconexión	Origen Interno	Programada	2451	S/E CALICHE (En Revisión)	4818 4819	BA S/E CALICHE 6,9kV BP1 (En Revisión) BA S/E CALICHE 6,9kV BP2 (En Revisión)	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciónes	ENERGIZACIÓN TRANSFORMADOR DE DISTRIBUCIÓN 6,9 kV - 0,4 kV 5730-AF-001 ALIMENTADO DESDE LA BARRA EN INTERRUPTOR 5200B DE SWITCHGEAR DE 6,9 kV POTENCIA PROMEDIO DE 0,425 MVA, ENERGIZACIÓN VOF MT 5730-AF-001-260 / 5730-AF-001 ALIMENTADO DESDE LA BARRA A EN INTERRUPTOR 5201A DE SWITCHGEAR DE 6,9 kV Y POTENCIA PROMEDIO DE 1,200 MVA, ENERGIZACIÓN VOF MT 5730-AF-001-260 / 5730-AF-002 ALIMENTADO DESDE LA BARRA B EN INTERRUPTOR 5201B DE SWITCHGEAR DE 6,9 kV Y CONSUMO DE UNA POTENCIA PROMEDIO DE 1,200 MVA, MOTOR RUN 2 MOTORES EN BARRA NORMAL 5730-MC-001, AB ALIMENTADOS DESDE LA BARRA B INTERRUPTOR 5201C1 - 5201C2 EN SWITCHGEAR DE 6,9 kV Y CONSUMO DE UNA POTENCIA PROMEDIO DE 2,115 MVA, ENERGIZACIÓN TRANSFORMADOR DE DISTRIBUCIÓN 6,9 kV - 0,4 kV 5730-AF-002 ALIMENTADO DESDE LA BARRA B, INTERRUPTOR 5201S EN SWITCHGEAR DE 6,9 kV Y POTENCIA PROMEDIO DE 0,625 MVA, MOTOR RUN 3 MOTORES EN BARRA NORMAL, Q[UE] ALIMENTA A 5730-MC-001, AB DESDE LA BARRA A INTERRUPTOR 5202 - 5202A - 5202B EN SWITCHGEAR DE 6,9 kV Y CONSUMO DE UNA POTENCIA PROMEDIO DE 3,203 MVA, MOTOR RUN BOMBA DE LLENADO 5730-MC-001, AB ALIMENTADO DESDE LA BARRA A INTERRUPTOR 5205 DE SWITCHGEAR DE 6,9 kV, POTENCIA PROMEDIO DE 0,150 MVA.	Bajo para nuestro sistema, trabajos de puesta en servicio de cargas asociadas a barras N° 1-2 en 6,9 kV.	Los trabajos se desarrollarán en barras 6,9 kV, de S/E CALICHE en Switchgear 5730-MC-001-AB de 6,9 kV AREA P2.	No tiene consumo afectado		ninguno			03-04-25 09:00
2025034555	Subestación	Ejecución Exitosa	PRIME ENERGIA QUICKSTART SPA	589	Intervención	Origen Interno	Programada	2223	S/E CENTRAL SAN JAVIER	telecomunicacion	otros: telecomunicacion	Barras/Cargador de Batería (Revisión/Mantenimiento)	Sin Limitaciónes	Reemplazo del banco de baterías en la sala de baja tensión, este trabajo podría llevar a la pérdida de comunicaciones por tiempos de caída.	Riesgo bajo y controlado de acuerdo a los procedimientos de Estrategia Chile.	Central 100% disponible en caso de que el CCE lo requiera	No tiene consumo afectado		ninguno			03-04-25 09:00
2025034000	Subestación	Rechazado	MATAQUITO TRANSMISORA DE ENERGIA S.A.	1991	Intervención	Origen Externo	Programada	2291	S/E HUALQUI	30007 30008	S/E HUALQUI J6 S/E HUALQUI J5	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciónes	A solicitud de empresa Translec se requiere deshabilitar la reconexión automática de L7 220 kV Hualqui - Charrin asociada a paflos J5 y J6 en S/E Hualqui, debido a solicitud de Forestal AMAUCO para realizar cosecha forestal en Fundo Pinhuar, entre estructuras N° 144 y 146 de Línea 220 kV Charrin Hualqui.	Riesgos declarados por empresa Translec	No se tiene comentarios adicionales	No tiene consumo afectado		ninguno			03-04-25 09:00
2025036199	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Curso Foraneo	1893	S/E LAGUNAS	22691	S/E LAGUNAS JR	Otro Tipo de Trabajo	1	S/E Lagunas: Atención de averías críticas en Transformador N°1 y Barra 23 kV los cuales ponen en riesgo a instalación en caso de no atender con impacto en clientes.	Bajo	Actividades: APR normal: exhaustivo o mcr Transformador desenergizado, S/E Lagunas: Atención de averías críticas en Transformador N°1 y Barra 23 kV los cuales ponen en riesgo a instalación en caso de no atender con impacto en clientes. Restricciones: Barra 23 kV Lagunas, indisponible Paflo Línea L07, LAG-Pozo Altoante, transferido Tr. Trifásico 01, 220/230V Lagunas, indisponible S.S.AA. C.A. Lagunas, indisponible No hay. Instalaciones en Riesgo: Barra 220 kV, Sección 1 Lagunas o Tr. Trifásico 01, 220/230V Lagunas o Paflo Línea L07, LAG-Pozo Altoante. Temperalidad de los Riesgos: Subestación Lagunas, Se instalará (S) tiene provisionales de bloqueo en ambos lados de Transformador N°1. Se instalarán (S) barras provisionales en Barra 23 kV. Respetar 5 reglas de oro. Nota : El trabajo no es viable en horario nocturno , dado que los contrayentes (Embrós y Chirimbait) L y no avanzan . In nne.	Consumo Regulado	CGE DISTRIBUCIÓN S.A.	ninguno			03-04-25 09:00

Fecha generación reporte: 22-04-2025 12:02:25

Fecha generación reporte: 22-04-2025 12:02:25

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

Total registros General: 342

Número	Tipo	Estado	Empresa	ID Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Substación	ID(s)	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio
2025036200	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Curso Forzoso	1893	S/E LAGUNAS	22696	PA S/E LAGUNAS J7	Otro Tipo de Trabajo	1	S/E Lagunas: Atención de averías críticas en Transformador N°1 y Barra 23 kV las cuales ponen en riesgo a instalación en caso de no atender con impacto en clientes.	Bajo	Actividades: MPE normal; exhaustivo o mxc Transformador desconectado, S/E Lagunas; Atención de averías críticas en Transformador N°1 y Barra 23 kV las cuales ponen en riesgo a instalación en caso de no atender con impacto en clientes. Restricciones: Barra 23 kV Lagunas, indisponible Paño Línea U07, LAD-Pozo Almonte, transferido T1, Trifásico 01, 220/23kV Lagunas, indisponible SS AA, C.A. Lagunas, indisponible No hay Instalaciones en Riesgo: Barra 220 kV, Sección 1 Lagunas o T1, Trifásico 01, 220/23kV-Lagunas o Paño Línea U07, LAD-Pozo Almonte. Temporalidad de los Riesgos: Al término de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de fauna: Subestación Lagunas, L 220kV Lagunas-N. Pozo Almonte (J7-LA02) Sodi informada por riesgo a la línea (ENG01). Subestación Lagunas, Se Instalador (S) tierra provisionales de bloqueo en ambos lados de Transformador N°1. Se instalará (S) tierra provisionales en Barra 23 kV. Respetar 5 reglas de oro. Nota: 2- se considera transferir el paño J7 para mitigar riesgos además de considerar inspección permanente. Nota: El trabajo no es viable en horario nocturno, dado que las condiciones climáticas (humedad) son adversas. Avuwa	Consumo Regularizado	CCE DISTRIBUCIÓN S.A.	ninguno		03-04-25 09:00	
2025036201	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Curso Forzoso	1893	S/E LAGUNAS	1571	T20 S/E LAGUNAS J7	Otro Tipo de Trabajo	1	S/E Lagunas: Atención de averías críticas en Transformador N°1 y Barra 23 kV las cuales ponen en riesgo a instalación en caso de no atender con impacto en clientes.	Bajo	Actividades: MPE normal; exhaustivo o mxc Transformador desconectado, S/E Lagunas; Atención de averías críticas en Transformador N°1 y Barra 23 kV las cuales ponen en riesgo a instalación en caso de no atender con impacto en clientes. Restricciones: Barra 23 kV Lagunas, indisponible Paño Línea U07, LAD-Pozo Almonte, transferido T1, Trifásico 01, 220/23kV Lagunas, indisponible SS AA, C.A. Lagunas, indisponible No hay Instalaciones en Riesgo: Barra 220 kV, Sección 1 Lagunas o T1, Trifásico 01, 220/23kV-Lagunas o Paño Línea U07, LAD-Pozo Almonte. Temporalidad de los Riesgos: Al término de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de fauna: Subestación Lagunas, L 220kV Lagunas-N. Pozo Almonte (J7-LA02) Sodi informada por riesgo a la línea (ENG01). Subestación Lagunas, Se Instalador (S) tierra provisionales de bloqueo en ambos lados de Transformador N°1. Se instalará (S) tierra provisionales en Barra 23 kV. Respetar 5 reglas de oro. Nota: 2- se considera transferir el paño J7 para mitigar riesgos además de considerar inspección permanente. Nota: El trabajo no es viable en horario nocturno, dado que las condiciones climáticas (humedad) son adversas. Avuwa	Consumo Regularizado	CCE DISTRIBUCIÓN S.A.	ninguno		03-04-25 09:00	
2025036202	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Curso Forzoso	1893	S/E LAGUNAS	grupo_emergencia	otro: grupo_emergencia	Otro Tipo de Trabajo	1	S/E Lagunas: Atención de averías críticas en Transformador N°1 y Barra 23 kV las cuales ponen en riesgo a instalación en caso de no atender con impacto en clientes.	Bajo	Actividades: MPE normal; exhaustivo o mxc Transformador desconectado, S/E Lagunas; Atención de averías críticas en Transformador N°1 y Barra 23 kV las cuales ponen en riesgo a instalación en caso de no atender con impacto en clientes. Restricciones: Barra 23 kV Lagunas, indisponible Paño Línea U07, LAD-Pozo Almonte, transferido T1, Trifásico 01, 220/23kV Lagunas, indisponible SS AA, C.A. Lagunas, indisponible No hay Instalaciones en Riesgo: Barra 220 kV, Sección 1 Lagunas o T1, Trifásico 01, 220/23kV-Lagunas o Paño Línea U07, LAD-Pozo Almonte. Temporalidad de los Riesgos: Al término de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de fauna: Subestación Lagunas, L 220kV Lagunas-N. Pozo Almonte (J7-LA02) Sodi informada por riesgo a la línea (ENG01). Subestación Lagunas, Se Instalador (S) tierra provisionales de bloqueo en ambos lados de Transformador N°1. Se instalará (S) tierra provisionales en Barra 23 kV. Respetar 5 reglas de oro. Nota: 2- se considera transferir el paño J7 para mitigar riesgos además de considerar inspección permanente. Nota: El trabajo no es viable en horario nocturno, dado que las condiciones climáticas (humedad) son adversas. Avuwa	Consumo Regularizado	CCE DISTRIBUCIÓN S.A.	ninguno		03-04-25 09:00	
2025036203	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Curso Forzoso	1893	S/E LAGUNAS	2161	BA S/E LAGUNAS 23kV BP1	Otro Tipo de Trabajo	1	S/E Lagunas: Atención de averías críticas en Transformador N°1 y Barra 23 kV las cuales ponen en riesgo a instalación en caso de no atender con impacto en clientes.	Bajo	Actividades: MPE normal; exhaustivo o mxc Transformador desconectado, S/E Lagunas; Atención de averías críticas en Transformador N°1 y Barra 23 kV las cuales ponen en riesgo a instalación en caso de no atender con impacto en clientes. Restricciones: Barra 23 kV Lagunas, indisponible Paño Línea U07, LAD-Pozo Almonte, transferido T1, Trifásico 01, 220/23kV Lagunas, indisponible SS AA, C.A. Lagunas, indisponible No hay Instalaciones en Riesgo: Barra 220 kV, Sección 1 Lagunas o T1, Trifásico 01, 220/23kV-Lagunas o Paño Línea U07, LAD-Pozo Almonte. Temporalidad de los Riesgos: Al término de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de fauna: Subestación Lagunas, L 220kV Lagunas-N. Pozo Almonte (J7-LA02) Sodi informada por riesgo a la línea (ENG01). Subestación Lagunas, Se Instalador (S) tierra provisionales de bloqueo en ambos lados de Transformador N°1. Se instalará (S) tierra provisionales en Barra 23 kV. Respetar 5 reglas de oro. Nota: 2- se considera transferir el paño J7 para mitigar riesgos además de considerar inspección permanente. Nota: El trabajo no es viable en horario nocturno, dado que las condiciones climáticas (humedad) son adversas. Avuwa	Consumo Regularizado	CCE DISTRIBUCIÓN S.A.	ninguno		03-04-25 09:00	
2025031717	Subestación	Ejecución Exitosa	CCE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Externo	Programada	371	S/E LAS COMPAÑAS	985	S/E LAS COMPAÑAS H1	Lavado de Aislación	Sin Limitación	A solicitud de TRANSELEC, según Sodi 15665, se solicita Bloqueo a la reconexión inmovilizado interruptor 12H1 de S/E Las Compañías por trabajos en sus instalaciones.	Riesgo controlado por TRANSELEC.	-	No tiene consumo afectado	ninguno		03-04-25 08:30		
2025031517	Subestación	Ejecución Exitosa	ARCADIA GENERACION SOLAR S.A.	250	Intervención	Origen Externo	Programada	1758	S/E CACHUYAL	tendido_cable	otro: tendido_cable	Lavado de Aislación	Sin Limitación	A solicitud de Transelco, L 220kV Francisco G. Almagro, C1 y E1 ESTRUCTURAS N° 508 y 510.	El riesgo es bajo, se tomarán todas las medidas de mitigación correspondientes	S/E Cachuyal: 512 Bloqueo a la reconexión inmovilizado	No tiene consumo afectado	ninguno		03-04-25 08:30		
2025034678	Subestación	Ejecución Exitosa	CCE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Externo	Programada	619	S/E CHAÑARAL	2820	S/E CHAÑARAL ET1	Medición de multa a tierra	Sin Limitación	A solicitud de TRANSELEC, según Sodi 15887 se solicita bloqueo a la reconexión inmovilizado interruptor 12E71 en S/E Chañaral por trabajos en sus instalaciones.	Riesgo controlado por TRANSELEC.	-	No tiene consumo afectado	ninguno		03-04-25 08:30		
2025034380	Subestación	Ejecución Exitosa	RED ELÉCTRICA DEL NORTE S.A.	683	Desconexión	Origen Externo	Curso Forzoso	2186	S/E NUEVA POZO ALMONTE	26509 26510	S/E NUEVA POZO ALMONTE J10 S/E NUEVA POZO ALMONTE J11	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Revisión de sincronismo de paño J10 con nueva línea Lagunas - Nueva Pozo Almonte C1. Carga de ajustes, chequeo de estación 61850 y cierre de interruptores para verificar desconexión.	bajo, controlado por especialistas	Se harán cargas en controladores de var necesario y se realizarán maniobras de apertura y cierre de interruptor 52111 y 52110. Estas maniobras no energizarán Nueva Pozo Almonte - Ronchaco, por lo tanto al cerrar los interruptores se debe mantener abierto el desconector 8910-3. 52110, 8910-1, 8910-2, 8910-3, 52111, 8911-1, 8911-2 a disposición del jefe de fauna.	No tiene consumo afectado	ninguno		03-04-25 08:30		
2025034868	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	579	S/O LOS VILOS	2570	S/E LOS VILOS JS	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Actividad: A solicitud de Los Espinos según SODI 2008 por lavado de aislación energizado paño JR.	Restricciones: Barra 220 kV, Sección 2 - Los Vilos (No recomendar). Instalaciones en Riesgo: Barra 220 kV, Sección 2 - Los Vilos. Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. SODI Relacionada (s): SODI N° 186 - Mina Los Pelambres. SODI N° 187 - Los Condores.	A solicitud de Los Espinos por lavado de aislación energizado paño JR.	No tiene consumo afectado	ninguno		03-04-25 08:00		
2025034169	Subestación	Ejecución Exitosa	COMPLEJO METALÚRGICO ALTONORTE S.A.	1744	Intervención	Origen Interno	Programada	1817	S/E ANTOFAGASTA	21158	S/E ANTOFAGASTA H2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	MANTENIMIENTO OPERACIONAL DE EQUIPOS DEL PAÑO H2 EQUIPOS.	Riesgo bajo, Se tomaran todas las medidas necesarias para realizar un trabajo seguro.	Sin condiciones operacionales.	No tiene consumo afectado	ninguno		03-04-25 08:00		
2025021717	Subestación	Ejecución Exitosa	ENGIE	1744	Intervención	Origen Interno	Programada	1839	S/E CENTRAL TOCOPILLA	1484	T20 S/E CENTRAL TOCOPILLA J016	Lavado de Aislación	Sin Limitación	Lavado de aisladores asociado a Trato principal de unidad U16.	Riesgo bajo, se considerán todos los protocolos de seguridad de Engie.	No recomendar 12G16.	No tiene consumo afectado	ninguno		03-04-25 08:00		
2025021969	Subestación	Ejecución Exitosa	CCE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Desconexión	Origen Interno	Programada	431	S/E PUNTAQUI	46	BC,S/E PUNTAQUI CE 13.2kV 2.5 MVAR	Mantenimiento preventivo	Sin Limitación	Reapriete y limpieza de unidades condensadoras	Existe bajo riesgo en esta faena, el cual se minimiza con procedimiento de trabajo	Mantenimiento preventivo BBCC S/E Puntiqui	No tiene consumo afectado	ninguno		03-04-25 08:00		

Reporte Desconexión/Intervención Subestación

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

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

Total registros General: 342

Total registros Subestación: 189

Número	Tipos	Estado	Empresa	M Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Subestación	ID(s)	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio
2025034210	Subestación	Ejecución Exitosa	ALFA TRANSMISORA DE ENERGIA S.A.	2050	Intervención	Origen Interno	Programada	284	S/E CERRO CALERA	grupo_emergencia	otros: grupo_emergencia	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Mantenimiento Tablero de S5AA en S/E Cerro Calera.	Posible Pérdida de comunicación durante la ejecución de los trabajos. En caso de que no funcione la comunicación deberán registrarse personas en terreno.	Se considera prueba de apagado de S5AA de corriente alterna, para verificar los registros operativos.	No tiene consumo afectado	ninguno				03-04-25 08:00
2025032196	Subestación	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	622	S/E LOS LOROS	batería	otros: batería	Banco/Cargador de Batería	Sin Limitación	Se realizará mantenimiento preventivo básico a cargador y banco de baterías de la subestación, considera aparición de alarmas en SCADA.	Riesgo bajo controlado, trabajos realizados por personal competente. Planificado en terreno.	No tiene consumos afectados, considera aparición de alarmas en SCADA.	No tiene consumo afectado	ninguno				03-04-25 08:00
2025032197	Subestación	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	618	S/E CERRILLOS	batería	otros: batería	Banco/Cargador de Batería	Sin Limitación	Se realizará mantenimiento preventivo básico a cargador y banco de baterías de la subestación, considera aparición de alarmas en SCADA.	Riesgo bajo controlado, trabajos realizados por personal competente. Planificado en terreno.	No tiene consumos afectados, considera aparición de alarmas en SCADA.	No tiene consumo afectado	ninguno				03-04-25 08:00
2025025151	Subestación	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Desconexión	Origen Interno	Programada	417	S/E TUNICHE	16112	S/E TUNICHE C1	Mantenimiento preventivo	Sin Limitación	Se realizará mantenimiento preventivo (limpieza de aislación y ensayos eléctricos) a reconector S2C3 C1a. Los Cables de S/E Tunché.	Nivel de riesgo bajo y controlado, según procedimientos de CGE Transmisión.	Para los trabajos mencionados, se requiere la desconexión del S2C1 de S/E Tunché, en donde los consumos serán transferidos por barra de transferencia hacia otro alimentador disponible de la misma subestación. Además, es requerido el bloqueo de la protección residual durante los maniobras de desconexión, el cual será normalizado una vez finaliza la transferencia de los consumos. No existirá afectación de clientes finales.	No tiene consumo afectado	ninguno				03-04-25 08:00
2025025162	Subestación	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Desconexión	Origen Interno	Programada	417	S/E TUNICHE	1668	S/E TUNICHE C4	Mantenimiento preventivo	Sin Limitación	Se realizará mantenimiento preventivo (limpieza de aislación y ensayos eléctricos) a reconector S2C3 C1a. Los Cables de S/E Tunché.	Nivel de riesgo bajo y controlado, según procedimientos de CGE Transmisión.	Para los trabajos mencionados, se requiere la desconexión del S2C4 de S/E Tunché, en donde los consumos serán transferidos por barra de transferencia hacia otro alimentador disponible de la misma subestación. Además, es requerido el bloqueo de la protección residual durante los maniobras de desconexión, el cual será normalizado una vez finaliza la transferencia de los consumos. No existirá afectación de clientes finales.	No tiene consumo afectado	ninguno				03-04-25 08:00
2025025164	Subestación	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Desconexión	Origen Interno	Programada	417	S/E TUNICHE	1670	S/E TUNICHE C5	Mantenimiento preventivo	Sin Limitación	Se realizará mantenimiento preventivo (limpieza de aislación y ensayos eléctricos) a reconector S2C3 C1a. El Armaz de S/E Tunché.	Nivel de riesgo bajo y controlado, según procedimientos de CGE Transmisión.	Para los trabajos mencionados, se requiere la desconexión del S2C5 de S/E Tunché, en donde los consumos serán transferidos por barra de transferencia hacia otro alimentador disponible de la misma subestación. Además, es requerido el bloqueo de la protección residual durante los maniobras de desconexión, el cual será normalizado una vez finaliza la transferencia de los consumos. No existirá afectación de clientes finales.	No tiene consumo afectado	ninguno				03-04-25 08:00
2025025862	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Desconexión	Origen Interno	Programada	360	S/E MOLINA	1230	S/E MOLINA C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Se requiere la desconexión del paflo C1 circuito Rio Claro de S/E Molina, por auditoría de protecciones, según carta DE 05042-19 del CEN CGE. No requiere transferencia de carga, equipo normalmente abierto.	Riesgo bajo aplicando procedimiento de seguridad interno de CGE Transmisión.	Se requiere la desconexión del paflo C1 circuito Rio Claro de S/E Molina, por auditoría de protecciones, según carta DE 05042-19 del CEN CGE. No requiere transferencia de carga, equipo normalmente abierto.	No tiene consumo afectado	ninguno				03-04-25 08:00	
2025030947	Subestación	Ejecución Exitosa	ANGLO AMERICAN LOS BRONCES	1943	Desconexión	Origen Interno	Programada	2349	S/E CHANCADO (IN_REVISION)	3459	T20 S/E CHANCADO BTI (IN_REVISION)	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Se requiere energizar S/E Chancado en vacío, antecedentes de esta S/E se encuentran aprobados en plataforma PGP. Los sea alimentados desde T20 OFI de circuito N°3 San Francisco Los Bronces 66kV (Línea N°2).	Se requiere energizar S/E Chancado, los antecedentes de esta instalación se encuentran ingresados en la Plataforma de Gestión de Proyectos PGP. El riesgo principal es shock eléctrico. Se utilizarán herramientas administrativas como PT / Guía de maniobras, AT. Trabajos en personal capacitado y certificado. Personal usará EPP específico y certificado. Ropa anti-fuego.	No existen cargas afectadas. Se energizará en vacío para revisión de parámetros.	No tiene consumo afectado	ninguno				03-04-25 08:00
2025033307	Subestación	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Externo	Programada	655	S/E RANGULI	3113 31174	S/E RANGULI C72 S/E RANGULI C71	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	A solicitud de Compañía General de Electricidad S.A. según Sodi N°268109, se requiere bloquear reconexión automática de los interruptores S2CT1 y S2CT2 de S/E Rangulí, para efectuar codo en nodes HT.	Riesgo controlado en fauna de terrenos.	-	No tiene consumo afectado	ninguno				03-04-25 08:00
2025028946	Subestación	Ejecución Exitosa	ALFA TRANSMISORA DE ENERGIA S.A.	2050	Desconexión	Origen Externo	Programada	234	S/E MINERO	219	S/E MINERO HS	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	A solicitud de CODELCO TENIENTE se requiere operaciones en Paflo HS en S/E Minero asociado a LT 110 kV Minero - Sausal CI por tablones de Poda de ramos cercanos a línea	Riesgos declarados por CODELCO TENIENTE	Sin comentarios adicionales.	No tiene consumo afectado	ninguno				03-04-25 08:00
2025028990	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	2306	S/E RIO ACONCAGUA	30217	S/E RIO ACONCAGUA H4	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	A solicitud de Alfa Transmisora de Energía Eléctrica (Cable), por trabajos de cambio de conductor en línea de 110 kV Rio Aconcagua - Esperanza circuito 2 (NUP 3277).	Instalaciones en Riesgo: Línea de 110 kV Rio Aconcagua - Esperanza circuito 1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo.	Actividades: A solicitud de Alfa Transmisora de Energía Eléctrica (Cable), por trabajos de cambio de conductor en línea de 110 kV Rio Aconcagua - Esperanza circuito 2 (NUP 3277). Restricciones: S/E Rio Aconcagua. Por trabajos en circuito abierto, no reconectar interruptor S2H4. Instalaciones en Riesgo: Línea de 110 kV Rio Aconcagua - Esperanza circuito 1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo.	No tiene consumo afectado	ninguno				03-04-25 08:00
2025029427	Subestación	Aprobado	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	589	S/E SAN VICENTE	2733	S/E SAN VICENTE A9	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Solicitud de CAP para realizar Mantenimiento aisladores desde Estructura 1 a Estructura 5 de Línea San Vicente Cap Sur 1 y en patio 1544V de su propiedad. No reconectar interruptores asociados a la instalación en riesgo.	Bajo.	Restricciones: Bloqueo a la Reconexión Inmovilizado por trabajos en circuito abierto. Instalación en Riesgo: Línea San Vicente Cap Sur 2. Temporalidad del riesgo: Durante los trabajos. Nivel de riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de fama.	No tiene consumo afectado	ninguno				03-04-25 08:00
2025029431	Subestación	Aprobado	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Externo	Programada	589	S/E SAN VICENTE	2730	S/E SAN VICENTE A6	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Solicitud de CAP para realizar Mantenimiento aisladores desde Estructura 1 a Estructura 5 de Línea San Vicente Cap Sur 1 y en patio 1544V de su propiedad. -1544V San Vicente Cap Sur 1 Indopable.	Bajo.	Solicitud de CAP para realizar Mantenimiento aisladores desde Estructura 1 a Estructura 5 de Línea San Vicente Cap Sur 1 y en patio 1544V de su propiedad. Condiciones: -Línea San Vicente Cap Sur 1 Indopable. -Línea San Vicente Cap Sur 2 Instalación en Riesgo: Línea San Vicente Cap Sur 1 o Línea San Vicente Cap Sur 2. Temporalidad del riesgo: Durante los trabajos. Nivel de riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de fama.	No tiene consumo afectado	ninguno				03-04-25 08:00
2025029567	Subestación	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	400	S/E PUNTA DE CORTES	1417 24174	PA S/E PUNTA DE CORTES BT2 PA S/E PUNTA DE CORTES B3	Obras Cables	Sin Limitación	Se requiere por proyecto 21_185_OA_13 NUP3880 "Aumento de capacidad Línea 144kV Pto de Cortes-Tunché". La precautoria de Pto de AT. Trabajos bajo el patio AT, retro grava, escape y excavación para fundaciones.	Nivel de riesgo bajo y controlado.	Se requiere el bloqueo de reconexión del interruptor S2B3 y la precaución de no reconectar S2B2 ambos de S/E Punta de Cortes.	No tiene consumo afectado	ninguno				03-04-25 08:00
2025029673	Subestación	Ejecución Exitosa	MINERA ANTUCOYA	372	Intervención	Origen Interno	Programada	1818	S/E ANTUCOYA	21163 21162 21163	S/E ANTUCOYA J1 S/E ANTUCOYA J2	Lavado de Aislación	Sin Limitación	Lavado de aislación de equipos de patio.	Riesgo bajo, se consideren todas las medidas para un trabajo seguro.	Condiciones Requeridas: S/E Antucoya, señalar no reconectar S2T1, S2T2 y S2T3. (// En S/E Tap-Off Enlace, señalar no reconectar S2S3.	No tiene consumo afectado	ninguno				03-04-25 08:00
2025030567	Subestación	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	369	S/E LA RONDA	963 967 968	S/E LA RONDA B2 S/E LA RONDA B3 S/E LA RONDA B5	Obras Cables	Sin Limitación	Se requiere por proyecto 21_185_OA_15 NUP3880 "Ampliación S/E La Ronda". La precautoria de Pto de AT. Trabajos bajo el patio AT, excavaciones con calzonera, instalación de mala tierra, relleno y compactado. Además, para trabajos de instalación estructuras Bajas de TTCC, TTPP, Int. Giro y Apiloma.	Riesgo medio y controlado.	No existirá afectación a clientes Finales. Para los trabajos antes mencionados se requiere el bloqueo de reconexión S2B2 y S2B5 de SE San Fernando y la precaución operacional de no reconectar el S2B7 de SE San Vicente de TI.	No tiene consumo afectado	ninguno				03-04-25 08:00
2025034823	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	606	S/E PUNTA COLORADA	telecomunicacion	otros: telecomunicacion	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Intervención enlaces de teleprotecciones en S/E Punta Colorado.	Restricciones: No hay. Instalaciones en Riesgo: 1.220kV Par de Aislar Punta Colorado, C2. Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de fama: Subestación P. Colorado, Sala Diagonal 2. Armario OP2 (TPOP-205) Dirección Pon de Azúcar., Delimitada y señalizada la zona de trabajo.	No tiene consumo afectado	ninguno				03-04-25 08:00	
2025029849	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSMISORA PARINAS S.A.	2366	Intervención	Origen Externo	Programada	2382	S/E JAORESC	32056	PA S/E JAORESC K9	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	A solicitud de TEN (SODI 025_2025), Lavado de aislación de Barra principal sección 1 y 2 500kV, Regulas de los circuitos 1 y 2 500kV, diagonales 1 y 2 500kV en S/E Cumbre.	Instalaciones en riesgo: Paflo Línea D109-Jaoresc. Temporalidad de los riesgos: Durante el trabajo. Nivel de riesgo: Bajo.	Restricciones: Subestación Jaoresc, S2H9 No reconectar. Bloques del jefe de fama. No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno				03-04-25 08:00
2025030712	Subestación	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	357	S/E EL SAUCE	857 858 859 860 861 12865	S/E EL SAUCE CT S/E EL SAUCE B1 S/E EL SAUCE C1 S/E EL SAUCE B2 S/E EL SAUCE BT F S/E EL SAUCE CT3	Lavado de Aislación	Sin Limitación	Lavado de aislación de equipos de patio. Considera bloqueo de reconexión de interruptor S2B1 en S/E Paratiza y precaución en interruptor S2CT1 de S/E El Sauce. El bloqueo de reconexión se realizará en forma paulatina y efectiva solo cuando los trabajos se estén ejecutando.	Bajo Riesgo durante todo el trabajo, tema planificada y controlada en terreno. No existe riesgo sobre ningún equipo.	Lavado de aislación de equipos de patio. Considera bloqueo de reconexión de interruptor S2B1 en S/E Paratiza y precaución en interruptor S2CT1 de S/E El Sauce. El bloqueo de reconexión se realizará en forma paulatina y efectiva solo cuando los trabajos se estén ejecutando.	No tiene consumo afectado	ninguno				03-04-25 08:00
2025030762	Subestación	Ejecución Exitosa	DIOSO DE ALMARGO TRANSMISORA DE ENERGIA S.A.	456	Intervención	Origen Externo	Programada	2026	S/E CUMBRE	23447 23448 30756 30757	PA S/E CUMBRE K9 PA S/E CUMBRE K8 S/E CUMBRE K1 S/E CUMBRE K12	Lavado de Aislación	Sin Limitación	A solicitud de empresa TEN se requiere la precaución de no reconectar paflos K8, K9, K11 y K12 en S/E Cumbre por trabajos de lavado de aislación de Barra principal sección 1 y 2 500kV, Regulas de los circuitos 1 y 2 500kV, diagonales 1 y 2 500kV.	Riesgos declarados por empresa TEN	No se tiene comentarios adicionales.	No tiene consumo afectado	ninguno				03-04-25 08:00
2025031330	Subestación	Aprobado	ENEL GREEN POWER CHILE S.A.	250	Intervención	Origen Interno	Programada	2024	S/E EL ARBERO	22419	S/E EL ARBERO J1	Lavado de Aislación	Sin Limitación	Lavado de aislación en componentes de Línea de Transmisión 220kV entre SE Sierra Gorda y SE El Arbero, incluye Paflo J1 de SE El Arbero.	Riesgo bajo, trabajos se realizarán según protocolos de seguridad	Lavado de aislación en componentes de Línea de Transmisión 220kV entre SE Sierra Gorda y SE El Arbero, incluye Paflo J1 de SE El Arbero.	No tiene consumo afectado	ninguno				03-04-25 08:00
2025031892	Subestación	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Externo	Programada	449	S/E CHACHAHUIN	597	PA S/E CHACHAHUIN B1	Roca y podo fango servidumbre	Sin Limitación	A solicitud de TRANSELEC según SODI 15657: Sw 78/5281 desconectar inmediatamente interruptor S2B1 a la reconexión inmovilizado ambos de S/E Chachahuin por trabajos en sus instalaciones.	Riesgo controlado por TRANSELEC.	Restricciones: Subestación Jaoresc, S2H9 No reconectar. Bloques del jefe de fama. No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno				03-04-25 08:00
2025033664	Subestación	Ejecución Exitosa	WFO MALLECO SPA	1725	Desconexión	Origen Interno	Programada	2274	S/E SURCO Y SEMILLA	29566	S/E SURCO Y SEMILLA ETSA	Servicios Auxiliares	Sin Limitación	Se realizará cambio de UPS a monitor y cambio de alimentador en los Servicios Auxiliares de la S/E Surco y Semilla.	El riesgo es bajo, se tomarán todas las medidas de mitigación correspondientes.	S/E Elevadora Surco y Semilla, S2ETSa abierto	No tiene consumo afectado	ninguno				03-04-25 08:00
2025031704	Subestación	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Externo	Programada	444	S/E MAULE	1217	S/E MAULE A1	Roca y podo fango servidumbre	Sin Limitación	A solicitud de TRANSELEC según Sodi 15652, se solicita bloqueo a la reconexión inmovilizado interruptor S2A1 de S/E Maule por trabajos en sus instalaciones.	Riesgo controlado por TRANSELEC.	Restricciones: Subestación Jaoresc, S2H9 No reconectar. Bloques del jefe de fama. No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno				03-04-25 08:00

Fecha generación reporte: 22-04-2025 12:02:29
 Estados: Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado sin activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Rechazo CDC, Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado sin activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Rechazo CDC
 Total registros General: 342
 Total registros Subsección: 189

Número	Tipo	Estado	Empresa	Id Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	R(s)	Subestación	R(s)	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afiliadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio
2025031748	Subestación	Ejecución Externa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	566	S/E CHARRUA	17	BC S/E CHARRUA ACE1 154KV 55 MVUA	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	- S/E Charria: Mantenimiento y medida eléctrica a banco de CCE1 154KV. Investigar y normalizar puntos calientes presentes en el banco.	Bajo	Actividades: S/E Charria: Mantenimiento y medidas eléctricas a banco de CCE1 154KV. Investigar y normalizar puntos calientes presentes en el banco. Condiciones: Banco CCE1, D1, 154 kV Charria, indisponible. Instalaciones en Riesgo: Banco CCE1, D1, 154 kV Charria. Temporalidad de los Riesgos: Al inicio, Al término y Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de fauna: Subestación Charria. Se instalarán señas preventivas de bloqueo en conexiones de bajada del PRA C11 y en ambos lados de TCACE1 NT.	No tiene consumo afectado		ninguno		03-04-25 08:00	
2025031906	Subestación	Ejecución Externa	COMPAÑIA BARRICK CHILE GENERACIÓN SPA	82	Intervención	Origen Interno	Programada	606	S/E PUNTA COLORADA	12194 12195 12196	S/E PUNTA COLORADA J7 S/E PUNTA COLORADA J8 S/E PUNTA COLORADA J9	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislación a equipos primarios pafos J7, J8 y J9 en S/E Punta Colorado, incluye marcas de salida de línea. Condiciones requeridas: No reconectar S215, S216, S214, S246, S2113, S2116, S2118, S2119 y S2121 en S/E Punta Colorado. No reconectar S237, S238 y S239 en S/E Punta Colorado.	El riesgo del trabajo es bajo considerando las medidas de seguridad correspondientes.	Lavado de aislación a equipos primarios pafos J7, J8 y J9 en S/E Punta Colorado, incluye marcas de salida de línea. Condiciones requeridas: No reconectar S215, S216, S214, S246, S2113, S2116, S2118, S2119 y S2121 en S/E Punta Colorado. No reconectar S237, S238 y S239 en S/E Punta Colorado.	No tiene consumo afectado		ninguno		03-04-25 08:00	
2025034769	Subestación	Ejecución Externa	COMPAÑIA MINERA NEVADA SPA	267	Intervención	Origen Interno	Programada	2213	S/E TRES QUEBRADAS	telecomunicación	otros: telecomunicación	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Normalización de salidas SFTB en S/E Tres Quebradas. Posible intermitencia en datos SFTB durante la ejecución de los trabajos. Sin condiciones requeridas.	El riesgo del trabajo es bajo, se considera posibles intermitencias breves en los datos SFTB.	Normalización de salidas SFTB en S/E Tres Quebradas. Posible intermitencia en datos SFTB durante la ejecución de los trabajos. Sin condiciones requeridas.	No tiene consumo afectado		ninguno		03-04-25 08:00	
2025032192	Subestación	Ejecución Externa	EMPRESA DE TRANSMISIÓN ELÉCTRICA TRANSEMEL S.A.	400	Desconexión	Origen Interno	Programada	1859	S/E CONDORES	26584	PA S/E CONDORES HB [EN_REVISION]	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	Desconexión de pafos HB para realizar trabajos de mantenimiento en TIG HB, SE Condores. Actualmente pafos HB se encuentran desconectados.	Riesgo controlado: Trabajos en instalaciones desconectadas	PT 2025-04272 registro interno Transmel.	No tiene consumo afectado		ninguno		03-04-25 08:00	
2025032161	Subestación	Ejecución Externa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	2306	S/E RIO ACONCAGUA	30218	S/E RIO ACONCAGUA H3	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de Alta Transmisora de Energía Eléctrica (Cable), por trabajos de cambio de conductor en línea de 110 kV Rio Aconcagua - Esperanza circuito 1 (NUP 3277).	Instalaciones en Riesgo: Línea de 110 kV Rio Aconcagua - Esperanza circuito 2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo.	Actividades: A solicitud de Alta Transmisora de Energía Eléctrica (Cable), por trabajos de cambio de conductor en línea de 110 kV Rio Aconcagua - Esperanza circuito 1 (NUP 3277). Restricciones: S/E Rio Aconcagua. Por trabajos en circuito adyacente, no reconectar interruptor S2H0. Instalaciones en Riesgo: Línea de 110 kV Rio Aconcagua - Esperanza circuito 2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo.	No tiene consumo afectado		ninguno		03-04-25 08:00	
2025032282	Subestación	Ejecución Externa	TRANSUCATAYO S.A.	275	Intervención	Origen Interno	Programada	1709	S/E PICHIRAHUE	telecomunicación	otros: telecomunicación	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se debe realizar cambio de firewall de GTN, por lo que el cambio de este equipo impactará en datos SFTB de Central Rucayati, SE Rucayati y SE Pichirahue en el coordinador.	Trabajo de bajo riesgo, trabajo sobre equipos de comunicación los cuales no dejarán indisponibles los datos del SFTB por al menos 2 horas.	Los trabajos son realizados por personal propio y contratado (GTN), se desarmarán en SE Pichirahue, ya pérdida de comunicación no debería ser mayor a 2 horas.	No tiene consumo afectado		ninguno		03-04-25 08:00	
2025032374	Subestación	Ejecución Externa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1984	S/E TARAPACA	2372 2373	BA S/E TARAPACA 220KV BP1 BA S/E TARAPACA 220KV BP2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Tarapacá: Lavado de aislación a equipos primarios Pafos J1, J2, J3, J4, J5, J7, J8 aisladores de pedestal, marcos de barra principal y de transferencia, marcos de línea de acuerdo al avance en los labores de lavado.	Bajo	Actividades: Lavado de aislación de instalación en servicio (Barra), S/E Tarapacá. Lavado de aislación a equipos primarios Pafos: J1, J2, J3, J4, J5, J7, J8 aisladores de pedestal, marcos de barra principal y de transferencia, marcos de línea de acuerdo al avance en los labores de lavado. Restricciones: Subestación Tarapacá, S211, S212, S219, S214, S217, S216, S218 con bloqueo a la reconexión. Subestación Tarapacá, S220 con bloqueo a la reconexión. Subestación Puerto Parícuti, S211, S212, S214 y S225 con bloqueo a la reconexión. Subestación Central Tarapacá, S2-1888001, S210, S2191 con bloqueo a la reconexión. Subestación Geogfitos, S221, S222, S224, S225 con bloqueo a la reconexión. Subestación CMDCI Puerto, S211, S212 con bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Pafos Acoplador R001-Tarapacá a Pafos Transformación T002-Tarapacá a 1200 kV Tarapacá-Puerto Palacué, C1 o 1200 kV Tarapacá-Puerto Palacué, C2 o Barra 220 kV, Sección 1-Tarapacá a Barra 220 kV, Sección 2-Tarapacá a 1200 kV Tarapacá-Geogfitos, C1 o 1200 kV Tarapacá-Geogfitos, C2 o Pafos Línea L005-Tarapacá. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo.	No tiene consumo afectado		ninguno		03-04-25 08:00	
2025032633	Subestación	Ejecución Externa	ALFA TRANSMISORA DE ENERGÍA S.A.	2050	Intervención	Origen Interno	Programada	2089	S/E PUENTE NEGRO	telecomunicación	otros: telecomunicación	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se realizará Puesta en servicio y configuración sistema de alta disponibilidad de red SD-WAN en S/E Puente Negro.	Riesgo: Intermitencias de comunicaciones y telecontrol con S/E Puente Negro menor a 15 minutos. Mitigación: Haber personal de apoyo en S/E Puente Negro en caso necesario.	Extiende personal de apoyo en S/E Puente Negro en caso de requerir maniobras entre contingencias. Al final de la actividad se debe simular el corte de uno de los enlaces y viceversa para comprobar la operación correcta del sistema de comunicaciones.	No tiene consumo afectado		ninguno		03-04-25 08:00	
2025032637	Subestación	Ejecución Externa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Externo	Programada	444	S/E MAULE	12118	S/E MAULE A2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Trabajos de Transmisión en instalaciones de su propiedad (corte de arboles próximo a instalación energizada de la línea 154 kV Maule - Parícuti).	Solicitado por Transelac por trabajos en instalaciones de su propiedad.	A solicitud de Transelac, según SDO N° 1537-17, se requiere la precaución de no reconectar interruptor S2A2 de S/E Maule y la precaución de no reconectar interruptor S2A71 de S/E Linares mientras se desarmen los trabajos de Transelac en instalaciones de su propiedad.	No tiene consumo afectado		ninguno		03-04-25 08:00	
2025033308	Subestación	Ejecución Externa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	647	S/E MARCHIGUE	15602	S/E MARCHIGUE E1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de Compañía General de Electricidad, según SDO N° 207869, se requiere Bloqueo de Reconexión Automática a interruptor S2E1 Cto. Población de S/E Marchigue, el cual es general y sirve alimentador de 23 kV del T2 de S/E Marchigue.	Riesgo Bajo por condición operacional, controlado en terreno.	.	No tiene consumo afectado		ninguno		03-04-25 08:00	
2025033833	Subestación	Ejecución Externa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	439	S/E PERALES	1327 1330 1316 1318	S/E PERALES CT2 S/E PERALES CT1 PA S/E PERALES B12 PA S/E PERALES B13	Alambreado de control	Sin Limitaciones	Se realizará levantamiento de control asociado a los pafos B11, CT1, B17 y CT2 de S/E Perales.	Riesgos controlados, trabajos se realizarán con equipamiento y personal calificado.	Para el desarrollo de los trabajos se considerará un orden de precaución (los reconexión de los interruptores S381, S2A71, S2B72 y S2C72 de S/E Perales. Trabajos asociados a proyectos de ampliación de S/E Perales (NUP 3874).	No tiene consumo afectado		ninguno		03-04-25 08:00	
2025034736	Subestación	Ejecución Externa	AR THAMMA SPA	1947	Desconexión	Origen Interno	Programada	2268	S/E THAMMAA	3339	BA S/E THAMMAA 13kV BP1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Trabajos para verificación de falla en S2F2 S/E Thamma. Asociado a 1. 202500010. Condiciones requeridas: Alerta S2F11 y 5 cables de media tensión barra N°1, 33 kV S/E Thamma.	El riesgo del trabajo es bajo, ya que se ejecuta con instalaciones desconectadas.	Trabajos para verificación de falla en S2F2 S/E Thamma. Asociado a 1. 202500010. Condiciones requeridas: Alerta S2F11 y 5 cables de media tensión barra N°1, 33 kV S/E Thamma. Actividades: S/E Los Vilos: Lavado de aislación con equipos energizados pafos 220KV, pafos L1, L2, J3, J4, J61, J62, J62 (Becerro), incluye marcos de barra y marcos de línea. Lavado de aislación a equipos asociados a pafos servicios auxiliares de corriente alterna. Restricciones: Subestación Los Vilos, S211 con bloqueo a la reconexión energizada. Subestación Los Vilos, S212 con bloqueo a la reconexión energizada. Subestación Los Vilos, S213 con bloqueo a la reconexión energizada. Subestación Los Vilos, S214 con bloqueo a la reconexión energizada. Subestación Los Vilos, S281 con bloqueo a la reconexión energizada. Subestación Los Vilos, S282 con bloqueo a la reconexión energizada. Subestación Los Vilos, S283 con bloqueo a la reconexión energizada. Subestación Los Vilos, S284 con bloqueo a la reconexión energizada. Subestación Los Vilos, S285 con bloqueo a la reconexión energizada. Subestación Los Vilos, S286 con bloqueo a la reconexión energizada. Subestación Los Vilos, S287 con bloqueo a la reconexión energizada. Subestación Los Vilos, S288 con bloqueo a la reconexión energizada. Subestación Los Vilos, S289 con bloqueo a la reconexión energizada. Subestación Los Vilos, S290 con bloqueo a la reconexión energizada. Subestación Los Vilos, S291 con bloqueo a la reconexión energizada. Subestación Los Vilos, S292 con bloqueo a la reconexión energizada. Subestación Los Vilos, S293 con bloqueo a la reconexión energizada. Subestación Los Vilos, S294 con bloqueo a la reconexión energizada. Subestación Los Vilos, S295 con bloqueo a la reconexión energizada. Subestación Los Vilos, S296 con bloqueo a la reconexión energizada. Subestación Los Vilos, S297 con bloqueo a la reconexión energizada. Subestación Los Vilos, S298 con bloqueo a la reconexión energizada. Subestación Los Vilos, S299 con bloqueo a la reconexión energizada. Subestación Los Vilos, S300 con bloqueo a la reconexión energizada. Subestación Los Vilos, S301 con bloqueo a la reconexión energizada. Subestación Los Vilos, S302 con bloqueo a la reconexión energizada. Subestación Los Vilos, S303 con bloqueo a la reconexión energizada. Subestación Los Vilos, S304 con bloqueo a la reconexión energizada. Subestación Los Vilos, S305 con bloqueo a la reconexión energizada. Subestación Los Vilos, S306 con bloqueo a la reconexión energizada. Subestación Los Vilos, S307 con bloqueo a la reconexión energizada. Subestación Los Vilos, S308 con bloqueo a la reconexión energizada. Subestación Los Vilos, S309 con bloqueo a la reconexión energizada. Subestación Los Vilos, S310 con bloqueo a la reconexión energizada. Subestación Los Vilos, S311 con bloqueo a la reconexión energizada. Subestación Los Vilos, S312 con bloqueo a la reconexión energizada. Subestación Los Vilos, S313 con bloqueo a la reconexión energizada. Subestación Los Vilos, S314 con bloqueo a la reconexión energizada. Subestación Los Vilos, S315 con bloqueo a la reconexión energizada. Subestación Los Vilos, S316 con bloqueo a la reconexión energizada. Subestación Los Vilos, S317 con bloqueo a la reconexión energizada. Subestación Los Vilos, S318 con bloqueo a la reconexión energizada. Subestación Los Vilos, S319 con bloqueo a la reconexión energizada. Subestación Los Vilos, S320 con bloqueo a la reconexión energizada. Subestación Los Vilos, S321 con bloqueo a la reconexión energizada. Subestación Los Vilos, S322 con bloqueo a la reconexión energizada. Subestación Los Vilos, S323 con bloqueo a la reconexión energizada. Subestación Los Vilos, S324 con bloqueo a la reconexión energizada. Subestación Los Vilos, S325 con bloqueo a la reconexión energizada. Subestación Los Vilos, S326 con bloqueo a la reconexión energizada. Subestación Los Vilos, S327 con bloqueo a la reconexión energizada. Subestación Los Vilos, S328 con bloqueo a la reconexión energizada. Subestación Los Vilos, S329 con bloqueo a la reconexión energizada. Subestación Los Vilos, S330 con bloqueo a la reconexión energizada. Subestación Los Vilos, S331 con bloqueo a la reconexión energizada. Subestación Los Vilos, S332 con bloqueo a la reconexión energizada. Subestación Los Vilos, S333 con bloqueo a la reconexión energizada. Subestación Los Vilos, S334 con bloqueo a la reconexión energizada. Subestación Los Vilos, S335 con bloqueo a la reconexión energizada. Subestación Los Vilos, S336 con bloqueo a la reconexión energizada. Subestación Los Vilos, S337 con bloqueo a la reconexión energizada. Subestación Los Vilos, S338 con bloqueo a la reconexión energizada. Subestación Los Vilos, S339 con bloqueo a la reconexión energizada. Subestación Los Vilos, S340 con bloqueo a la reconexión energizada. Subestación Los Vilos, S341 con bloqueo a la reconexión energizada. Subestación Los Vilos, S342 con bloqueo a la reconexión energizada. Subestación Los Vilos, S343 con bloqueo a la reconexión energizada. Subestación Los Vilos, S344 con bloqueo a la reconexión energizada. Subestación Los Vilos, S345 con bloqueo a la reconexión energizada. Subestación Los Vilos, S346 con bloqueo a la reconexión energizada. Subestación Los Vilos, S347 con bloqueo a la reconexión energizada. Subestación Los Vilos, S348 con bloqueo a la reconexión energizada. Subestación Los Vilos, S349 con bloqueo a la reconexión energizada. Subestación Los Vilos, S350 con bloqueo a la reconexión energizada. Subestación Los Vilos, S351 con bloqueo a la reconexión energizada. Subestación Los Vilos, S352 con bloqueo a la reconexión energizada. Subestación Los Vilos, S353 con bloqueo a la reconexión energizada. Subestación Los Vilos, S354 con bloqueo a la reconexión energizada. Subestación Los Vilos, S355 con bloqueo a la reconexión energizada. Subestación Los Vilos, S356 con bloqueo a la reconexión energizada. Subestación Los Vilos, S357 con bloqueo a la reconexión energizada. Subestación Los Vilos, S358 con bloqueo a la reconexión energizada. Subestación Los Vilos, S359 con bloqueo a la reconexión energizada. Subestación Los Vilos, S360 con bloqueo a la reconexión energizada. Subestación Los Vilos, S361 con bloqueo a la reconexión energizada. Subestación Los Vilos, S362 con bloqueo a la reconexión energizada. Subestación Los Vilos, S363 con bloqueo a la reconexión energizada. Subestación Los Vilos, S364 con bloqueo a la reconexión energizada. Subestación Los Vilos, S365 con bloqueo a la reconexión energizada. Subestación Los Vilos, S366 con bloqueo a la reconexión energizada. Subestación Los Vilos, S367 con bloqueo a la reconexión energizada. Subestación Los Vilos, S368 con bloqueo a la reconexión energizada. Subestación Los Vilos, S369 con bloqueo a la reconexión energizada. Subestación Los Vilos, S370 con bloqueo a la reconexión energizada. Subestación Los Vilos, S371 con bloqueo a la reconexión energizada. Subestación Los Vilos, S372 con bloqueo a la reconexión energizada. Subestación Los Vilos, S373 con bloqueo a la reconexión energizada. Subestación Los Vilos, S374 con bloqueo a la reconexión energizada. Subestación Los Vilos, S375 con bloqueo a la reconexión energizada. Subestación Los Vilos, S376 con bloqueo a la reconexión energizada. Subestación Los Vilos, S377 con bloqueo a la reconexión energizada. Subestación Los Vilos, S378 con bloqueo a la reconexión energizada. Subestación Los Vilos, S379 con bloqueo a la reconexión energizada. Subestación Los Vilos, S380 con bloqueo a la reconexión energizada. Subestación Los Vilos, S381 con bloqueo a la reconexión energizada. Subestación Los Vilos, S382 con bloqueo a la reconexión energizada. Subestación Los Vilos, S383 con bloqueo a la reconexión energizada. Subestación Los Vilos, S384 con bloqueo a la reconexión energizada. Subestación Los Vilos, S385 con bloqueo a la reconexión energizada. Subestación Los Vilos, S386 con bloqueo a la reconexión energizada. Subestación Los Vilos, S387 con bloqueo a la reconexión energizada. Subestación Los Vilos, S388 con bloqueo a la reconexión energizada. Subestación Los Vilos, S389 con bloqueo a la reconexión energizada. Subestación Los Vilos, S390 con bloqueo a la reconexión energizada. Subestación Los Vilos, S391 con bloqueo a la reconexión energizada. Subestación Los Vilos, S392 con bloqueo a la reconexión energizada. Subestación Los Vilos, S393 con bloqueo a la reconexión energizada. Subestación Los Vilos, S394 con bloqueo a la reconexión energizada. Subestación Los Vilos, S395 con bloqueo a la reconexión energizada. Subestación Los Vilos, S396 con bloqueo a la reconexión energizada. Subestación Los Vilos, S397 con bloqueo a la reconexión energizada. Subestación Los Vilos, S398 con bloqueo a la reconexión energizada. Subestación Los Vilos, S399 con bloqueo a la reconexión energizada. Subestación Los Vilos, S400 con bloqueo a la reconexión energizada. Subestación Los Vilos, S401 con bloqueo a la reconexión energizada. Subestación Los Vilos, S402 con bloqueo a la reconexión energizada. Subestación Los Vilos, S403 con bloqueo a la reconexión energizada. Subestación Los Vilos, S404 con bloqueo a la reconexión energizada. Subestación Los Vilos, S405 con bloqueo a la reconexión energizada. Subestación Los Vilos, S406 con bloqueo a la reconexión energizada. Subestación Los Vilos, S407 con bloqueo a la reconexión energizada. Subestación Los Vilos, S408 con bloqueo a la reconexión energizada. Subestación Los Vilos, S409 con bloqueo a la reconexión energizada. Subestación Los Vilos, S410 con bloqueo a la reconexión energizada. Subestación Los Vilos, S411 con bloqueo a la reconexión energizada. Subestación Los Vilos, S412 con bloqueo a la reconexión energizada. Subestación Los Vilos, S413 con bloqueo a la reconexión energizada. Subestación Los Vilos, S414 con bloqueo a la reconexión energizada. Subestación Los Vilos, S415 con bloqueo a la reconexión energizada. Subestación Los Vilos, S416 con bloqueo a la reconexión energizada. Subestación Los Vilos, S417 con bloqueo a la reconexión energizada. Subestación Los Vilos, S418 con bloqueo a la reconexión energizada. Subestación Los Vilos, S419 con bloqueo a la reconexión energizada. Subestación Los Vilos, S420 con bloqueo a la reconexión energizada. Subestación Los Vilos, S421 con bloqueo a la reconexión energizada. Subestación Los Vilos, S422 con bloqueo a la reconexión energizada. Subestación Los Vilos, S423 con bloqueo a la reconexión energizada. Subestación Los Vilos, S424 con bloqueo a la reconexión energizada. Subestación Los Vilos, S425 con bloqueo a la reconexión energizada. Subestación Los Vilos, S426 con bloqueo a la reconexión energizada. Subestación Los Vilos, S427 con bloqueo a la reconexión energizada. Subestación Los Vilos, S428 con bloqueo a la reconexión energizada. Subestación Los Vilos, S429 con bloqueo a la reconexión energizada. Subestación Los Vilos, S430 con bloqueo a la reconexión energizada. Subestación Los Vilos, S431 con bloqueo a la reconexión energizada. Subestación Los Vilos, S432 con bloqueo a la reconexión energizada. Subestación Los Vilos, S433 con bloqueo a la reconexión energizada. Subestación Los Vilos, S434 con bloqueo a la reconexión energizada. Subestación Los Vilos, S435 con bloqueo a la reconexión energizada. Subestación Los Vilos, S436 con bloqueo a la reconexión energizada. Subestación Los Vilos, S437 con bloqueo a la reconexión energizada. Subestación Los Vilos, S438 con bloqueo a la reconexión energizada. Subestación Los Vilos, S439 con bloqueo a la reconexión energizada. Subestación Los Vilos, S440 con bloqueo a la reconexión energizada. Subestación Los Vilos, S441 con bloqueo a la reconexión energizada. Subestación Los Vilos, S442 con bloqueo a la reconexión energizada. Subestación Los Vilos, S443 con bloqueo a la reconexión energizada. Subestación Los Vilos, S444 con bloqueo a la reconexión energizada. Subestación Los Vilos, S445 con bloqueo a la reconexión energizada. Subestación Los Vilos, S446 con bloqueo a la reconexión energizada. Subestación Los Vilos, S447 con bloqueo a la reconexión energizada. Subestación Los Vilos, S448 con bloqueo a la reconexión energizada. Subestación Los Vilos, S449 con bloqueo a la reconexión energizada. Subestación Los Vilos, S450 con bloqueo a la reconexión energizada. Subestación Los Vilos, S451 con bloqueo a la reconexión energizada. Subestación Los Vilos, S452 con bloqueo a la reconexión energizada. Subestación Los Vilos, S453 con bloqueo a la reconexión energizada. Subestación Los Vilos, S454 con bloqueo a la reconexión energizada. Subestación Los Vilos, S455 con bloqueo a la reconexión energizada. Subestación Los Vilos, S456 con bloqueo a la reconexión energizada. Subestación Los Vilos, S457 con bloqueo a la reconexión energizada. Subestación Los Vilos, S458 con bloqueo a la reconexión energizada. Subestación Los Vilos, S459 con bloqueo a la reconexión energizada. Subestación Los Vilos, S460 con bloqueo a la reconexión energizada. Subestación Los Vilos, S461 con bloqueo a la reconexión energizada. Subestación Los Vilos, S462 con bloqueo a la reconexión energizada. Subestación Los Vilos, S463 con bloqueo a la reconexión energizada. Subestación Los Vilos, S464 con bloqueo a la reconexión energizada. Subestación Los Vilos, S465 con bloqueo a la reconexión energizada. Subestación Los Vilos, S466 con bloqueo a la reconexión energizada. Subestación Los Vilos, S467 con bloqueo a la reconexión energizada. Subestación Los Vilos, S468 con bloqueo a la reconexión energizada. Subestación Los Vilos, S469 con bloqueo a la reconexión energizada. Subestación Los Vilos, S470 con bloqueo a la reconexión energizada. Subestación Los Vilos, S471 con bloqueo a la reconexión energizada. Subestación Los Vilos, S472 con bloqueo a la reconexión energizada. Subestación Los Vilos, S473 con bloqueo a la reconexión energizada. Subestación Los Vilos, S474 con bloqueo a la reconexión energizada. Subestación Los Vilos, S475 con bloqueo a la reconexión energizada. Subestación Los Vilos, S476 con bloqueo a la reconexión energizada. Subestación Los Vilos, S477 con bloqueo a la reconexión energizada. Subestación Los Vilos, S478 con bloqueo a la reconexión energizada. Subestación Los Vilos, S479 con bloqueo a la reconexión energizada. Subestación Los Vilos, S480 con bloqueo a la reconexión energizada. Subestación Los Vilos, S481 con bloqueo a la reconexión energizada. Subestación Los Vilos, S482 con bloqueo a la reconexión energizada. Subestación Los Vilos, S483 con bloqueo a la reconexión energizada. Subestación Los Vilos, S484 con bloqueo a la reconexión energizada. Subestación Los Vilos, S485 con bloqueo a la reconexión energizada. Subestación Los Vilos, S486 con bloqueo a la reconexión energizada. Subestación Los Vilos, S487 con bloqueo a la reconexión energizada. Subestación Los Vilos, S488 con bloqueo a la reconexión energizada. Subestación Los Vilos, S489 con bloqueo a la reconexión energizada. Subestación Los Vilos, S490 con bloqueo a la reconexión energizada. Subestación Los Vilos, S491 con bloqueo a la reconexión energizada. Subestación Los Vilos, S492 con bloqueo a la reconexión energizada. Subestación Los Vilos, S493 con bloqueo a la reconexión energizada. Subestación Los Vilos, S494 con bloqueo a la reconexión energizada. Subestación Los Vilos, S495 con bloqueo a la reconexión energizada. Subestación Los Vilos, S496 con bloqueo a la reconexión energizada. Subestación Los Vilos, S497 con bloqueo a la reconexión energizada. Subestación Los Vilos, S498 con bloqueo a la reconexión energizada. Subestación Los Vilos, S499 con bloqueo a la reconexión energizada. Subestación Los Vilos, S500 con bloqueo a la reconexión energizada.	No tiene consumo afectado		ninguno		03-04-25 08:00	
2025031923	Subestación	Ejecución Externa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	579	S/E LOS VILOS	501 1643	BA S/E LOS VILOS 220KV BP1 PA S/E LOS VILOS 220KV BP2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Lavado de aislación de instalación en servicio en S/E Los Vilos.	Bajo	Actividades: S/E Los Vilos: Lavado de aislación con equipos energizados pafos 220KV, pafos L1, L2, J3, J4, J61, J62, J62 (Becerro), incluye marcos de barra y marcos de línea. Lavado de aislación a equipos asociados a pafos servicios auxiliares de corriente alterna. Restricciones: Subestación Los Vilos, S211 con bloqueo a la reconexión energizada. Subestación Los Vilos, S212 con bloqueo a la reconexión energizada. Subestación Los Vilos, S213 con bloqueo a la reconexión energizada. Subestación Los Vilos, S214 con bloqueo a la reconexión energizada. Subestación Los Vilos, S281 con bloqueo a la reconexión energizada. Subestación Los Vilos, S282 con bloqueo a la reconexión energizada. Subestación Los Vilos, S283 con bloqueo a la reconexión energizada. Subestación Los Vilos, S284 con bloqueo a la reconexión energizada. Subestación Los Vilos, S285 con bloqueo a la reconexión energizada. Subestación Los Vilos, S286 con bloqueo a la reconexión energizada. Subestación Los Vilos, S287 con bloqueo a la reconexión energizada. Subestación Los Vilos, S288 con bloqueo a la reconexión energizada. Subestación Los Vilos, S289 con bloqueo a la reconexión energizada. Subestación Los Vilos, S290 con bloqueo a la reconexión energizada. Subestación Los Vilos, S291 con bloqueo a la reconexión energizada. Subestación Los Vilos, S292 con bloqueo a la reconexión energizada. Subestación Los Vilos, S293 con bloqueo a la reconexión energizada. Subestación Los Vilos, S294 con bloqueo a la reconexión energizada. Subestación Los Vilos, S295 con bloqueo a la reconexión energizada. Subestación Los Vilos, S296 con bloqueo a la reconexión energizada. Subestación Los Vilos, S297 con bloqueo a la reconexión energizada. Subestación Los Vilos, S298 con bloqueo a la reconexión energizada. Subestación Los Vilos, S299 con bloqueo a la reconexión energizada. Subestación Los Vilos, S300 con bloqueo a la reconexión energizada. Subestación Los Vilos, S301 con bloqueo a la reconexión energizada. Subestación Los Vilos, S302 con bloqueo a la reconexión energizada. Subestación Los Vilos, S303 con bloqueo a la reconexión energizada. Subestación Los Vilos, S304 con bloqueo a la reconexión energizada. Subestación Los Vilos, S305 con bloqueo a la reconexión energizada. Subestación Los Vilos, S306 con bloqueo a la reconexión energizada. Subestación Los Vilos, S307 con bloqueo a la reconexión energizada. Subestación Los Vilos, S308 con bloqueo a la reconexión energizada. Subestación Los Vilos, S309 con bloqueo a la reconexión energizada. Subestación Los Vilos, S310 con bloqueo a la reconexión energizada. Subestación Los Vilos, S311 con bloqueo a la reconexión energizada. Subestación Los Vilos, S312 con bloqueo a la reconexión energizada. Subestación Los Vilos, S313 con bloqueo a la reconexión energizada. Subestación Los Vilos, S314 con bloqueo a la reconexión energizada. Subestación Los Vilos, S315 con bloqueo a la reconexión energizada. Subestación Los Vilos, S316 con bloqueo a la reconexión energizada. Subestación Los Vilos, S317 con bloqueo a la reconexión energizada. Subestación Los Vilos, S318 con bloqueo a la reconexión energizada. Subestación Los Vilos, S319 con bloqueo a la reconexión energizada. Subestación Los Vilos, S320 con bloqueo a la reconexión energizada. Subestación Los Vilos, S321 con bloqueo a la reconexión energizada. Subestación Los Vilos, S322 con bloqueo a la reconexión energizada. Subestación Los Vilos, S323 con bloqueo a la reconexión energizada. Subestación Los Vilos, S324 con bloqueo a la reconexión energizada. Subestación Los Vilos, S325 con bloqueo a la reconexión energizada. Subestación Los Vilos, S326 con bloqueo a la reconexión energizada. Subestación Los Vilos, S327 con bloqueo a la reconexión energizada. Subestación Los Vilos, S328 con bloqueo a la reconexión energizada. Subestación Los Vilos, S329 con bloqueo a la reconexión energizada. Subestación Los Vilos, S330 con bloqueo a la reconexión energizada. Subestación Los Vilos, S331 con bloqueo a la reconexión energizada. Subestación Los Vilos, S332 con bloqueo a la reconexión energizada. Subestación Los Vilos, S333 con bloqueo a la reconexión energizada. Subestación Los Vilos, S334 con bloqueo a la reconexión energizada. Subestación Los Vilos, S335 con bloqueo a la reconexión energizada. Subestación Los Vilos, S336 con bloqueo a la reconexión energizada. Subestación Los Vilos, S337 con bloqueo a la reconexión energizada. Subestación Los Vilos, S338 con bloqueo a la reconexión energizada. Subestación Los Vilos, S339 con bloqueo a la reconexión energizada. Subestación Los Vilos, S340 con bloqueo a la reconexión energizada. Subestación Los Vilos, S341 con bloqueo a la reconexión energizada. Subestación Los Vilos, S342 con bloqueo a la reconexión energizada. Subestación Los Vilos, S343 con bloqueo a la reconexión energizada. Subestación Los Vilos, S344 con bloqueo a la reconexión energizada. Subestación Los Vilos, S345 con bloqueo a la reconexión energizada. Subestación Los Vilos, S346 con bloqueo a la reconexión energizada. Subestación Los Vilos, S347 con bloqueo a la reconexión energizada. Subestación Los Vilos, S348 con bloqueo a la reconexión energizada. Subestación Los Vilos, S349 con bloqueo a la reconexión energizada. Subestación Los Vilos, S350 con bloqueo a la reconexión energizada. Subestación Los Vilos, S351 con bloqueo a la reconexión energizada. Subestación Los Vilos, S352 con bloqueo a la reconexión energizada. Subestación Los Vilos, S353 con bloqueo a la reconexión energizada. Subestación Los Vilos, S354 con bloqueo a la reconexión energizada. Subestación Los Vilos, S355 con bloqueo a la reconexión energizada. Subestación Los Vilos, S356 con bloqueo a la reconexión energizada. Subestación Los Vilos, S357 con bloqueo a la reconexión energizada. Subestación Los Vilos, S358 con bloqueo a la reconexión energizada. Subestación Los Vilos, S359 con bloqueo a la reconexión energizada. Subestación Los Vilos, S360 con bloqueo a la reconexión energizada. Subestación Los Vilos, S361 con bloqueo a la reconexión energizada. Subestación Los Vilos, S362 con bloqueo a la reconexión energizada. Subestación Los Vilos, S363 con bloqueo a la reconexión energizada. Subestación Los Vilos, S364 con bloqueo a la reconexión energizada. Subestación Los Vilos, S365 con bloqueo a la reconexión energizada. Subestación Los Vilos, S366 con bloqueo						

Reporte Desconexión/Intervención Subestación

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

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

Total registros General: 342
Total registros Subestación: 189

Número	Tipo	Estado	Empresa	M Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	SubEstación	ID(s)	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentario Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estatus Operativo	Estatus Operativo Efectivo	Fecha Inicio
202503190	Subestación	Ejecución Exitosa	ENGIE ENERGÍA CHILE S.A.	1744	Intervención	Origen Interno	Programada	1951	S/E TAP OFF DOLORES	24879	S/E TAP OFF DOLORES I2	Mantenimiento preventivo	Sin Limitación	Se realizará Mantenimiento Operacional a paño E2; paño C1 y paño SS/AA	Medio, se controlará los riesgos a personas y equipos	Sin condiciones	No tiene consumo afectado	ninguno				03-04-25 08:00
202503320	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	580	S/E MANTENCILLO	1640	BA S/E MANTENCILLO 220KV BP1-2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Apertura a Cierre conexión a potencial (Barra) en S/E Manteñillo.	Bajo	Actividades: S/E Manteñillo: Paño 220KV. Paño I5. Otra CAPEX no VI. (NUP 5082). Proyecto Reemplazo de Desconectores. Esta activación consiste en: 1. La vinculación a potencial de los puentes entre desconector BB-5-2 y Barra sección 2.- NOTA 1: No se realiza ingreso de Maquinaria dentro de patio de 220 KV. -NOTA 2: El paño I5 se encuentra desconectado bajo proyecto NUP 4769. -NOTA 3: Uno de andamio aislado a potencial. -NOTA 4: Con vinculación a Barra 220 KV sección 2 se energiza borne lado barra de BB-5-2. Trabajos previos a Puesta en servicio. Desconector se mantendrá en todo momento abierto y bloqueado. Restricciones: Subestación Manteñillo, S208 con bloqueo a la reconexión inmovilizada. Subestación Manteñillo, S209 con bloqueo a la reconexión inmovilizada. Subestación Manteñillo, S210 con bloqueo a la reconexión inmovilizada. Subestación Manteñillo, S217 con bloqueo a la reconexión inmovilizada. Subestación Manteñillo, S217 con bloqueo a la reconexión inmovilizada. Subestación Manteñillo, S218 con bloqueo a la reconexión inmovilizada. Subestación Manteñillo, S218 con bloqueo a la reconexión inmovilizada. Subestación Manteñillo, S215 con bloqueo a la reconexión inmovilizada.	No tiene consumo afectado	ninguno			03-04-25 08:00	
2025033278	Subestación	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	414	S/E TRAIGUEN	12970	S/E TRAIGUEN CT	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Precaución operacional a barra de 13.2 kV (NO reconectar S2CT) por temas en riesgo de S/E Traiguén asociada a proyecto de ampliación de dicha instalación (NUP 3894)	Riesgo Controlado de acuerdo a Protocolos CGE y Empresas Contratistas. Trabajos considerando medidas de seguridad correspondientes a tipo de faena.	Precaución operacional a barra de 13.2 kV (NO reconectar S2CT) por temas en riesgo de S/E Traiguén asociada a proyecto de ampliación de dicha instalación. NUP 3894	No tiene consumo afectado	ninguno			03-04-25 08:00	
2025022374	Subestación	Ejecución Exitosa	COMPAÑÍA DOÑA INÉS DE COLAHUASI SGM	375	Intervención	Origen Interno	Programada	1850	S/E COLAHUASI	NO Aplica	NO Aplica	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Conexión SCADA Spectrum RTU Subestaciones CMDIC C20+ y S/E Principal Colahuasi	Riesgo bajo, trabajos a nivel de comunicaciones, que pueden provocar intermitencia de las señales S17R de S/E Colahuasi	Conexión SCADA Spectrum RTU Subestaciones CMDIC C20+ y S/E Principal Colahuasi que pueden provocar intermitencia de las señales S17R de S/E Colahuasi	No tiene consumo afectado	ninguno			03-04-25 08:00	
2025033420	Subestación	Ejecución Exitosa	SISTEMA DE TRANSMISIÓN DEL SUR S.A.	83	Desconexión	Origen Externo	Programada	2054	S/E MANTILHUE	21244	PA S/E MANTILHUE HL	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Desconexión de desconector BB-6 de S/E Mantilhue a solicitud de central LICAN, por pruebas eléctricas a Interruptor Principal S2H1. Solicitud asociada 2025032907	Riesgo controlado por Central Licán. Trabajos en zona desenergizada.	Maniobras coordinadas con Central Licán. SODI no 2025 de central Licán, registro interno 375.	No tiene consumo afectado	ninguno			03-04-25 08:00	
2025033528	Subestación	Ejecución Exitosa	ANA MARIA S.A.	2370	Intervención	Origen Externo	Programada	2221	S/E ANA MARIA	28501 28502 28504 28505	S/E ANA MARIA I1 S/E ANA MARIA I2 S/E ANA MARIA II S/E ANA MARIA I5	Lavado de Aislación	Sin Limitación	A solicitud de interchile, por trabajos de lavado de aislación en Línea 220KV Ana María - Lagunas.	Instalación con riesgo: Paño I1 o I2 o I4 o I5 de S/E Ana María, durante los trabajos de lavado de aislación de interchile en la Línea 220KV Ana María - Lagunas.	Condiciones: restricción a la reconexión S211, S212, S213 y S244 de S/E Ana María. -- Nivel de riesgo: bajo. -- Observaciones: solicitud emitida a requerimiento de interchile.	No tiene consumo afectado	ninguno			03-04-25 08:00	
2025033538	Subestación	Aprobado	AES ANDES S.A.	10	Intervención	Origen Interno	Programada	1814	S/E ANDES (AES ANDES)	tendido_cable	otro: tendido_cable	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Montaje de fundaciones y estructuras para TP de barras N° 1 y 2.	El riesgo es bajo ya que se tomarán todas las medidas de seguridad	SE Andes25203 No Reconectar SE Andes25204 No Reconectar SE Andes25205 No Reconectar SE Andes25206 No Reconectar SE Andes25207 No Reconectar SE Andes25208 No Reconectar SE Andes25209 No Reconectar SE Andes25210 No Reconectar SE Andes25212 No Reconectar	No tiene consumo afectado	ninguno			03-04-25 08:00	
2025033586	Subestación	Ejecución Exitosa	PARKER FOTOVOLTAICO NUEVO QUILLAGUA SPA	82	Intervención	Origen Interno	Programada	2135	S/E FRONTERA	34235 34236	PA S/E FRONTERA I7 PA S/E FRONTERA I8	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Implementación de PMU y PDC en S/E Frontera. Se contempla la instalación de nueva PMU, block de pruebas, borneras y automatismo. Montaje de servidor PDC, conexiones de señales de potencia y corriente, alimentación eléctrica y cable de comunicaciones. Condiciones requeridas: Bloqueo local de las señales de TC y TP paños I7 y I8 S/E Frontera.	El riesgo es bajo siguiendo el procedimiento de trabajo respectivo.	Implementación de PMU y PDC en S/E Frontera. Se contempla la instalación de nueva PMU, block de pruebas, borneras y automatismo. Montaje de servidor PDC, conexiones de señales de potencia y corriente, alimentación eléctrica y cable de comunicaciones. Condiciones requeridas: Bloqueo local de las señales de TC y TP paños I7 y I8 S/E Frontera.	No tiene consumo afectado	ninguno			03-04-25 08:00	
2025033619	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Externo	Programada	2306	S/E RIO ACONCAGUA	30220	S/E RIO ACONCAGUA H1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	A solicitud de Alfa Transmisora de Energía Eléctrica (Cable), por trabajos de mantenimiento programados en su línea de 110 KV Río Aconcagua - Tap Chagres - Nueva Panquehue.	Instalación con riesgo: S/E Río Aconcagua: Paño de 110 KV H1 Nueva Panquehue circuito 1.	Actividades: A solicitud de Alfa Transmisora de Energía Eléctrica (Cable), por trabajos de mantenimiento programado en su línea de 110 KV Río Aconcagua - Tap Chagres - Nueva Panquehue. Restricciones: Instalación indeseable. Instalación con riesgo: S/E Río Aconcagua: Paño de 110 KV H1 Nueva Panquehue circuito 1. Temporalidad de los Riesgos: Al finalizar los trabajos. Nivel de riesgo: Bajo.	No tiene consumo afectado	ninguno			03-04-25 08:00	
2025033702	Subestación	Aprobado	BESALCO TRANSMISIÓN SPA	1765	Intervención	Origen Externo	Programada	2346	S/E LOS VILARES	3551 3550	BA S/E LOS VILARES 110KV BP2 BA S/E LOS VILARES 110KV BP1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	S/E Vilares: Conexión de circuito de control y protecciones en armario de la protección diferencial de Barra de 110 KV, por incorporación de nuevo paño HT1 (NUP 3281). Trabajos previos.	Instalación con riesgo: S/E Vilares: Barra de 110 KV HT1 sección 1 a 2. Temporalidad de los Riesgos: Al término de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: S/E Los Vilares: Bloqueo de diagrama y arranques de la protección B7B de 110 KV.	Actividades: S/E Vilares: Conexión de circuito de control y protecciones en armario de la protección diferencial de Barra de 110 KV, por incorporación de nuevo paño HT1 (NUP 3281). Trabajos previos. Instalaciones: Normalización sujeta a coordinación. Instalaciones en Riesgo: S/E Los Vilares: Barra de 110 KV HT1 sección 1 a 2. Temporalidad de los Riesgos: Al término de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: S/E Los Vilares: Bloqueo de diagrama y arranques de la protección B7B de 110 KV.	No tiene consumo afectado	ninguno			03-04-25 08:00	
2025034010	Subestación	Ejecución Exitosa	EMPRESA DE TRANSMISIÓN ELÉCTRICA TRANSEMEL S.A.	400	Intervención	Origen Externo	Programada	1859	S/E CONDORES	22553	PA S/E CONDORES J11	Lavado de Aislación	Sin Limitación	No reconectar interruptor S2J71 a solicitud de Transmel por temas de lavado de aislación equipos primarios paño 13 y I2 incluye marco de Barra y Marcos de Líneas.	Riesgo controlado a informar por Transmel.	Sodi 15846 de Transmel, registro interno de Transmel.	No tiene consumo afectado	ninguno			03-04-25 08:00	
2025033873	Subestación	Ejecución Exitosa	ENGIE ENERGÍA CHILE S.A.	1744	Intervención	Origen Interno	Programada	1827	S/E CENTRAL DIESEL ARICA	21301	S/E CENTRAL DIESEL ARICA B1	Mantenimiento preventivo	Sin Limitación	Levantamiento de Manómetro de Corriente y Voltaje hacia Protecciones, y su conexión según correspondiente.	Bajo, se tomarán todas las medidas de precaución para la fauna.	Los ID de las protecciones nuevas son 24898 y 24899 del NUP 3845, ya informado al CEN por proyecto recientemente cerrado. Siempre habido un Sistema de Protecciones en Servicio	No tiene consumo afectado	ninguno			03-04-25 08:00	
2025034825	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	581	S/E PAN DE AZÚCAR	telecomunicacion	otro: telecomunicacion	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Intervención enlaces de teleprotecciones en S/E Pan de Azúcar.	No hay Instalaciones en Riesgo: L 220KV Pan de Azúcar-Punta Colorado, C2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay. Subestación P. Azúcar: Sala 555G 220KV: Sala de telecomunicaciones. Armario OP2 (TPOP-205) Dirección PUNTA COLORADO. Suficiencia zona detección y/o elementos a intervenir.	No tiene consumo afectado	ninguno			03-04-25 08:00		
2025034001	Subestación	Ejecución Exitosa	EMPRESA DE TRANSMISIÓN ELÉCTRICA TRANSEMEL S.A.	400	Intervención	Origen Interno	Programada	1917	S/E PARINACOTA	tendido_cable	otro: tendido_cable	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Trabajos de desaterrización y fundición en la Subestación Parinacota, considerando todos patios y salas en general.	Riesgo es bajo y controlado.	(PT 4620 registro interno Transmel)	No tiene consumo afectado	ninguno			03-04-25 08:00	
2025034052	Subestación	Aprobado	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	1916	S/E PALAFITOS	tendido_cable	otro: tendido_cable	Obras Civiles	Sin Limitación	Trabajos asociados al proyecto de ampliación de SE Palafitos.	No ha Mayores riesgos asociados, contenidos en ART, Planificaciones y Procedimientos.	Se realizarán actividades de Excavación, retiro de escombros, compactación, empujamiento, humectación de la excavación. Fabricación e instalación de moldajes, trabajos en foso colector, sala de celda, pintado de muros con pintura epóxica, orden y aseo de todos los lugares de trabajo a intervenir.	No tiene consumo afectado	ninguno			03-04-25 08:00	
2025034060	Subestación	Aprobado	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	2197	S/E SECCIONADORA RIO MALLECO	27992	PA S/E SECCIONADORA RIO MALLECO J8	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	A solicitud de CELEO REDES por proyecto ampliación S/E Mutchén y Saccomiento del LT 24220 KV Río Malleco - Mutchén NUP 3273 se requiere bloqueo a la reconexión de línea 220 KV Río Malleco - Mutchén C1 y C2.	Bajo -	Restricción: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en riesgo: Paño Línea S207, RMC-MULCHEN 1 - Nivel de Riesgo: Bajo - Bleques del jefe de Faena: No hay - Observación: No reconectar interruptor asociado al paño - Nota: Condición solicitada por Celso Redes con SI 2025031894	No tiene consumo afectado	ninguno			03-04-25 08:00	
2025034063	Subestación	Aprobado	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	2197	S/E SECCIONADORA RIO MALLECO	27991	PA S/E SECCIONADORA RIO MALLECO J7	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	A solicitud de CELEO REDES por proyecto ampliación S/E Mutchén y Saccomiento del LT 24220 KV Río Malleco - Mutchén NUP 3273 se requiere bloqueo a la reconexión de línea 220 KV Río Malleco - Mutchén C1 y C2.	Bajo	Restricción: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en riesgo: Paño Línea S207, RMC-MULCHEN 1 - Nivel de Riesgo: Bajo - Bleques del jefe de Faena: No hay - Observación: No reconectar interruptor asociado al paño de línea. Nota: Condición solicitada por Celso Redes con SI 2025031894	No tiene consumo afectado	ninguno			03-04-25 08:00	
2025034066	Subestación	Aprobado	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	2197	S/E SECCIONADORA RIO MALLECO	27989	PA S/E SECCIONADORA RIO MALLECO J5	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	A solicitud de CELEO REDES por proyecto ampliación S/E Mutchén y Saccomiento del LT 24220 KV Río Malleco - Mutchén NUP 3273 se requiere bloqueo a la reconexión de línea 220 KV Río Malleco - Mutchén C1 y C2.	Bajo -	Restricción: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en riesgo: Paño central S205. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos - Nivel de Riesgo: Bajo - Bleques del jefe de Faena: No hay - Observación: No reconectar interruptor asociado al paño - Nota: Condición solicitada por Celso Redes con SI 2025031894	No tiene consumo afectado	ninguno			03-04-25 08:00	

Reporte Desconexión/Intervención Subestación

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

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

Total registros General: 342

Total registros Subestación: 189

Número	Tipo	Estado	Empresa	M Coorinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Subestación	ID(s)	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio
2025034069	Subestación	Aprobado	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	2197	S/E SECCIONADORA RIO MALLECO	27988	PA S/E SECCIONADORA RIO MALLECO J4	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de CELEO REDES por proyecto ampliación S/E Mulchén y Seccionamiento de LT 24220 Kv Río Malleco- Mulchén NUP 3273 se requiere bloqueo a la recomendación de línea 220 Kv Río Malleco - Mulchén C1 y C2.	Bajo-	Restricción: Bloqueo a la recomendación.- Instalaciones en riesgo: Paflo Línea S24, RMC MULCHEN 2.- Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloqueos del jefe de Faena: No hay.- Observación: No reconectar interruptor asociado al paflo de línea.- Nota: Condición solicitada por Celco Redes con SI 2025031894	No tiene consumo afectado		ninguno		03-04-25 08:00	
2025034167	Subestación	Ejecución Exitosa	ENGIE ENERGÍA CHILE S.A.	1744	Intervención	Origen Interno	Programada	1817	S/E ANTOFAGASTA	17785 21137 21139 21140 28493	S/E ANTOFAGASTA L10KV BP PA S/E ANTOFAGASTA HT1 S/E ANTOFAGASTA H1 S/E ANTOFAGASTA H3 PA S/E ANTOFAGASTA H5	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	MANTENIMIENTO OPERACIONAL DE EQUIPOS DE PAFLO, VERIFICACIÓN DE MEDIDAS, REVISIÓN DE EQUIPOS.	Riesgo bajo, se tomarán todas las medidas de seguridad necesarias para realizar un trabajo seguro.	Sin condiciones operacionales.	No tiene consumo afectado		ninguno		03-04-25 08:00	
2025034212	Subestación	Ejecución Exitosa	ALFA TRANSAMISORA DE ENERGIA S.A.	2050	Intervención	Origen Interno	Programada	283	S/E CALERA CENTRO	grupos_emergencia	otros: grupos_emergencia	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Mantenimiento Tablero de S5AA en S/E Calera Centro	Posible Pérdida de comunicación durante la ejecución de los trabajos. En caso de que no funcione la comunicación tableros respaldar servicios esenciales	Se considera prueba de apagado de S5AA de corriente alterna, para verificar los regulados operativos	No tiene consumo afectado		ninguno		03-04-25 08:00	
2025034214	Subestación	Ejecución Exitosa	CASABLANCA TRANSAMISORA DE ENERGIA S.A.	1745	Intervención	Origen Interno	Programada	2289	S/E LA POLVORA	batería	otros: batería	Banco/Cargador de Batería (Revisión/Mantencción)	Sin Limitaciones	S/E La Polvora: Mantenimiento normal de Cargadores y Bancos de Baterías de Lata 110 Kv y Diagonal 2 y 3	Sin riesgos para el sistema, Banco o Cargador siempre respaldando carga.	Sin comentarios adicionales.	No tiene consumo afectado		ninguno		03-04-25 08:00	
2025034216	Subestación	Aprobado sin activación	ALFA TRANSAMISORA DE ENERGIA S.A.	2050	Intervención	Origen Interno	Programada	227	S/E LAS TORTOLAS	grupos_emergencia	otros: grupos_emergencia	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Las Tortolas: Mantenimiento a Armario S5/AA CA-CC : Medición, limpieza y reagente - Mantto. cargador de baterías 125vcc y 48vcc: Limpieza y mediciones - Mantto. ETLS40 L y 2 : Extracción de datos y configuración - Mantenimiento a relés de paflos DS-02-03-04-07L-07Z: Extracción de datos, configuraciones y eventos	Sin riesgos para el sistema	Los sistemas de S5AA siempre se mantienen respaldados.	No tiene consumo afectado		ninguno		03-04-25 08:00	
2025034219	Subestación	Ejecución Exitosa	ALFA TRANSAMISORA DE ENERGIA S.A.	2003	Intervención	Origen Externo	Programada	461	S/E PIQUÉ	26443	S/E PIQUÉ H3	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de CMPC se requiere el bloqueo a la recomendación de Paflo H3 de S/E Pique asociado a LT 110 Kv Maipo- Pique para realizar Lavado de Aislación en Línea de Transmisión.	Riesgos a controlar por CMPC.	Condición operacional solicitada por CMPC.	No tiene consumo afectado		ninguno		03-04-25 08:00	
2025034220	Subestación	Ejecución Exitosa	ALFA TRANSAMISORA DE ENERGIA S.A.	2050	Intervención	Origen Externo	Programada	225	S/E MAIPO	176	S/E MAIPO H1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de CMPC se requiere el bloqueo a la recomendación de Paflo H1 de S/E Maipo asociado a LT 110 Kv Maipo- Pique para realizar Lavado de Aislación en Línea de Transmisión.	Riesgos a controlar por CMPC.	Condición operacional solicitada por CMPC.	No tiene consumo afectado		ninguno		03-04-25 08:00	
2025034226	Subestación	Ejecución Exitosa	ALFA TRANSAMISORA DE ENERGIA S.A.	2003	Intervención	Origen Externo	Programada	461	S/E PIQUÉ	26444	S/E PIQUÉ H4	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de CMPC se requiere el bloqueo a la recomendación de Paflo H4 de S/E Pique asociado a LT 110 Kv Maipo- Punte Alto CMPC para realizar Lavado de Aislación en Línea de Transmisión.	Riesgos a controlar por CMPC.	Condición operacional solicitada por CMPC.	No tiene consumo afectado		ninguno		03-04-25 08:00	
2025034241	Subestación	Ejecución Exitosa	RED ELECTRICA DEL NORTE S.A.	400	Intervención	Origen Externo	Programada	1859	S/E CONDORES	30585	S/E CONDORES J3	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de Aislación en paflos J1 y J2 (Transmex) en SE Condores.	Bajo riesgo controlado por empresa ejecutante de lavado de aislación en SE Condores.	Se solicita deshabilitar la recomendación del S213 (Redinter) en SE Condores.	No tiene consumo afectado		ninguno		03-04-25 08:00	
2025034249	Subestación	Ejecución Exitosa	SOCIEDAD TRANSAMISORA METROPOLITANA S.A.	2390	Intervención	Origen Externo	Programada	2211	S/E NUEVA LAMPA	28372 28373 28375 28376 28377	S/E NUEVA LAMPA J2 S/E NUEVA LAMPA J3 S/E NUEVA LAMPA J5 S/E NUEVA LAMPA J6 S/E NUEVA LAMPA J1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Translec: ejecuta trabajos de Lavado de aislación en estructuras (con instalación energizada	Trabajos por parte de Translec	Frente a una operación automática STM solo reconectara previa coordinación con el CEN	No tiene consumo afectado		ninguno		03-04-25 08:00	
2025034381	Subestación	Ejecución Exitosa	SOCIEDAD TRANSAMISORA METROPOLITANA S.A.	2390	Intervención	Origen Externo	Programada	2211	S/E NUEVA LAMPA	28372 28373 28374 28375	S/E NUEVA LAMPA J2 S/E NUEVA LAMPA J4 S/E NUEVA LAMPA J5	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Translec: ejecuta trabajos de Corte y poda de árboles bajo conductor.	Trabajos por parte de Translec	Frente a una operación automática STM solo reconectara previa coordinación con el CEN	No tiene consumo afectado		ninguno		03-04-25 08:00	
2025034385	Subestación	Ejecución Exitosa	SOCIEDAD TRANSAMISORA METROPOLITANA S.A.	2390	Intervención	Origen Externo	Programada	694	S/E LAMPA	6114	S/E LAMPA J1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Translec: ejecuta trabajos de Corte y poda de árboles bajo conductor.	Trabajos por parte de Translec	Frente a una operación automática STM solo reconectara previa coordinación con el CEN	No tiene consumo afectado		ninguno		03-04-25 08:00	
2025034386	Subestación	Ejecución Exitosa	SONNEDIX DON GOYO TRANSMISIÓN S.A.	546	Intervención	Origen Interno	Programada	1697	S/E DON GOYO	15567 15568 15569 24145 24146 24147 24148	PA S/E DON GOYO J2 PA S/E DON GOYO J3 S/E DON GOYO J2 PA S/E DON GOYO J4 PA S/E DON GOYO J5 PA S/E DON GOYO J6 PA S/E DON GOYO J5	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Instalación de multa puesta a tierra aérea desde los nuevos marcos a los existentes en S/E Don Goyo. Sin condiciones requeridas.	El riesgo del trabajo es bajo siguiendo los procedimientos y distancias de seguridad.	Instalación de multa puesta a tierra aérea desde los nuevos marcos a los existentes en S/E Don Goyo. Sin condiciones requeridas.	No tiene consumo afectado		ninguno		03-04-25 08:00	
2025034516	Subestación	Aprobado	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	586	S/E QUILLOTA	519 1677	BA S/E QUILLOTA 220KV BP1-1 BA S/E QUILLOTA 220KV BP1-2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Quillota: Revisión e intervención de red de comunicaciones sistema SCADA (REDESIO 878).	Bajo	Actividades: S/E Quillota: Revisión e intervención de red de comunicaciones sistema SCADA (REDESIO 878). Restricciones: Normalización sujeta a coordinación. Instalaciones en Riesgo: S/E Quillota: SCADA local o Barra Principal de 220 Kv sección 1 a 2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de Faena: S/E Quillota: Jefe de Faena bloqueará la protección 878 mientras dura la intervención.	No tiene consumo afectado		ninguno		03-04-25 08:00	
2025034611	Subestación	Ejecución Exitosa	ESPINDOS S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	579	S/E LOS VILOS	7510	S/E LOS VILOS J6	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado paflo J6 en S/E Los Vilos, energizado. Central queda disponible en caso de generación.	El riesgo es bajo, central de respaldo	Lavado paflo J6 en S/E Los Vilos, energizado. Central queda disponible en caso de generación.	No tiene consumo afectado		ninguno		03-04-25 08:00	
2025034617	Subestación	Aprobado	ENGIE ENERGÍA CHILE S.A.	1744	Intervención	Origen Interno	Programada	1819	S/E ARICA	1897	BA S/E ARICA 66KV BP1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Instalación de Faena y otros cables reemplazo paflo B2 (movimiento de oficinas, SSHI, modules con laje).	Riesgo bajo segun analisis	No reconectar S282, S2813, S285, S2872.	No tiene consumo afectado		ninguno		03-04-25 08:00	
2025034628	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	606	S/E PUNTA COLORADA	1630	BA S/E PUNTA COLORADA 220KV BP2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	SE Punta Colorado: A solicitud de BARRICK GENERACIÓN por Lavado de aislación a equipos primarios paflos J7, J8 y J9 en S/E Punta Colorado, incluye marcos salida de línea.	Bajo.	Actividad: SE Punta Colorado: A solicitud de BARRICK GENERACIÓN según SODI 6730 por Lavado de aislación a equipos primarios paflos J7, J8 y J9 en S/E Punta Colorado, incluye marcos salida de línea. Instalaciones con restricción: No reconectar Barra 220 Kv, Sección 2-P. Colorado.- Instalaciones en Riesgo: Barra 220 Kv, Sección 2-P. Colorado.- Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo.- SODIS Relacionadas: 184 - Chiquinta 185 - San Juan.	No tiene consumo afectado		ninguno		03-04-25 08:00	
2025034629	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	606	S/E PUNTA COLORADA	1359	BA S/E PUNTA COLORADA 220KV BP1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	SE Punta Colorado: A solicitud de BARRICK GENERACIÓN por Lavado de aislación a equipos primarios paflos J7, J8 y J9 en S/E Punta Colorado, incluye marcos salida de línea.	Bajo.	Actividad: SE Punta Colorado: A solicitud de BARRICK GENERACIÓN según SODI 6730 por Lavado de aislación a equipos primarios paflos J7, J8 y J9 en S/E Punta Colorado, incluye marcos salida de línea. Instalaciones con restricción: No reconectar Barra 220 Kv, Sección 1-P. Colorado.- Instalaciones en Riesgo: Barra 220 Kv, Sección 1-P. Colorado.- Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo.- SODIS Relacionadas: 184 - Chiquinta 185 - San Juan.	No tiene consumo afectado		ninguno		03-04-25 08:00	
2025034730	Subestación	Rechazado	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	1984	S/E TARAPACA	23170	S/E TARAPACA J5	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	SE Tarapacá: Lavado de aislación Paflo J5 (S215, 8915-1 y 8915-2), pedestales, cadenas de los marcos de las barras principales, marcos de líneas, conforme al avance y a la dirección del viento.	Bajo	Actividades: Lavado de aislación de instalación en servicio (Barra), S/E Tarapacá: Lavado de aislación Paflo J5 (S215, 8915-1 y 8915-2), pedestales, cadenas de los marcos de las barras principales, marcos de las barras principales, marcos de líneas, conforme al avance y a la dirección del viento. Restricciones: Paflo Seccionador S501 Tarapacá, indisponible. Subestación Tarapacá, S213, S201, S215, S217, S218, S214, S215 con bloqueo a la recomendación. Instalaciones en Riesgo: Barra 220 Kv, Sección 1-Tarapacá o Barra 220 Kv, Sección 2-Tarapacá. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de Faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		03-04-25 08:00	
2025034794	Subestación	Ejecución Exitosa	SOCIEDAD TRANSAMISORA METROPOLITANA S.A.	2390	Intervención	Origen Interno	Programada	724	S/E SANTA RAQUEL	963	BA S/E SANTA RAQUEL 12KV BP1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se realizará Modificación de estructura lateral Barra N°1 12KV, Montaje de Disconectador 89 C1-1 MF en proximidad a la barra 12 Kv N°1	Trabajos sin riesgo para el sistema	Frente a una operación automática del componente señalado STS solo reconectará previa coordinación con el CEN. Trabajos enmarcados en proyecto NUP 3879 "Ampliación SE Santa Raquel"	No tiene consumo afectado		ninguno		03-04-25 08:00	

Reporte Desconexión/Intervención Subestación

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

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

Total registros General: 342

Total registros Subestación: 189

	Número	Tipo	Estado	Empresa	M Coorinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	SubEstación	ID(s)	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentario Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio
																	Actividades: S/E Diego Almagro: Patio 110kV: Barra 110kV N°2, TTPP BH2: Obras Capex No Vi: Reemplazo TTPP BH2: 1.- Levantamiento de cableado de Control y Protecciones para agendarlo por reemplazo de Transformador de Potencial BH2. 2.- Nota 1: Se requiere apertura de tablero de agrupamiento y tapas de canalización. Restricciones: No hay. Instalaciones en Riesgo: Barra 110 kV, Sección 1-O. Almagro o Barra 110 kV, Sección 2- O. Almagro. Temperalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de fama: Subestación D. Almagro, Caja de agrupamiento de potenciales paflo BHP2 Delimitar y/o señalizar la zona de trabajo, previa autorización de inspección de personal de Control de Tránsales y/o ITO. Subestación D. Almagro, Tablero de TRSD (Armario de reparicio de alambraes) Delimitar y/o señalizar la zona de trabajo, previa autorización de inspección de personal de Control de Tránsales y/o ITO (Contiene tensiende de las barras 1 y 2). Subestación D. Almagro, Bastidor BHS (Armario de medidores H1, H2, H3) Delimitar y/o señalizar la zona de trabajo, previa autorización de inspección de personal de Control de Tránsales y/o ITO (Contiene tensiende de las barras 1 y 2). Actividades: S/E Diego Almagro: Patio 110kV: Barra 110kV N°2, TTPP BH2: Obras Capex No Vi: Reemplazo TTPP BH2: 1.- Levantamiento de cableado de Control y Protecciones para agendarlo por reemplazo de Transformador de Potencial BH2. 2.- Nota 1: Se requiere apertura de tablero de agrupamiento y tapas de canalización. Restricciones: No hay. Instalaciones en Riesgo: Barra 110 kV, Sección 1-O. Almagro o Barra 110 kV, Sección 2- O. Almagro. Temperalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de fama: Subestación D. Almagro, Caja de agrupamiento de potenciales paflo BHP2 Delimitar y/o señalizar la zona de trabajo, previa autorización de inspección de personal de Control de Tránsales y/o ITO. Subestación D. Almagro, Tablero de TRSD (Armario de reparicio de alambraes) Delimitar y/o señalizar la zona de trabajo, previa autorización de inspección de personal de Control de Tránsales y/o ITO (Contiene tensiende de las barras 1 y 2). Subestación D. Almagro, Bastidor BHS (Armario de medidores H1, H2, H3) Delimitar y/o señalizar la zona de trabajo, previa autorización de inspección de personal de Control de Tránsales y/o ITO (Contiene tensiende de las barras 1 y 2). Actividades: S/E Diego Almagro: Patio 110kV: Barra 110kV N°1, TTPP BH1: Obras Capex No Vi: Reemplazo TTPP BH1: 1.- Levantamiento de cableado de Control y Protecciones para agendarlo por reemplazo de Transformador de Potencial BH1. Nota 1: Se requiere apertura de tableros de agrupamiento y tapas de canalización. Nota 2: Se pondrá en riesgo las Barras 1 y 2 de 110kV. Restricciones: No hay. Instalaciones en Riesgo: Barra 110 kV, Sección 1-O. Almagro o Barra 110 kV, Sección 2- O. Almagro. Temperalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de fama: Subestación D. Almagro, Delimitación del área de trabajos con cadenas y/o conos en caja de agrupamiento TTPP BH1 Inspección de Personal de Control de Tránsales e ITO. Subestación D. Almagro, Delimitación del área de trabajos con cadenas y/o conos bastidor BHS (Armario de medidores H1, H2, H3) Inspección de Personal de Control de Tránsales e ITO Contiene tensiende de las barras 1 y 2. Subestación D. Almagro, Delimitación del área de trabajos con cadenas y/o conos en tablero TRSD (Armario de reparicio de alambraes) Inspección de Personal de Control de Tránsales e ITO Contiene tensiende de las barras 1 y 2.	No tiene consumo afectado	ninguno		03-04-25 08:00		
2025034817	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	569	S/E DIEGO DE ALMAGRO	1625 480	BA S/E DIEGO DE ALMAGRO 110KV BP1-2 BA S/E DIEGO DE ALMAGRO 110KV BP1-1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Levantamiento y/o actualización de plano en S/E Diego de Almagro.	Bajo					ninguno			03-04-25 08:00
2025034818	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	569	S/E DIEGO DE ALMAGRO	grupo_emergencia	otros: grupo_emergencia	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Levantamiento y/o actualización de plano en S/E Diego de Almagro.	Bajo					ninguno			03-04-25 08:00
2025034820	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	569	S/E DIEGO DE ALMAGRO	480 1625	BA S/E DIEGO DE ALMAGRO 110KV BP1-1 BA S/E DIEGO DE ALMAGRO 110KV BP1-2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Levantamiento y/o actualización de planos en S/E Diego de Almagro.	Bajo					ninguno			03-04-25 08:00
2025034821	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	569	S/E DIEGO DE ALMAGRO	grupo_emergencia	otros: grupo_emergencia	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Levantamiento y/o actualización de planos en S/E Diego de Almagro.	Bajo					ninguno			03-04-25 08:00
2025034831	Subestación	Ejecución Exitosa	MINERA LOS PELAMBRES S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	579	S/E LOS VILOS	30533	S/E LOS VILOS JS2	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	A solicitud de Los Espinos, por trabajos de lavado de aislación a equipos del Paflo JS6 en S/E Los Vilos.	Instalación con riesgo: Barra 220KV Sec 2 de S/E Los Vilos, durante los trabajos de lavado de aislación a equipos de Paflo.					ninguno			03-04-25 08:00
2025030710	Subestación	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	396	S/E COMBARBALA	12941 12356 15965 16121 26122 26123 26124 26125 26126 26127	PA S/E COMBARBALA B1 PA S/E COMBARBALA C1 PA S/E COMBARBALA C2 PA S/E COMBARBALA B2 PA S/E COMBARBALA B1 PA S/E COMBARBALA CT PA S/E COMBARBALA BT2 S/E COMBARBALA S/E COMBARBALA CT1 S/E COMBARBALA CT2 PA S/E COMBARBALA BT PA S/E COMBARBALA BT3 PA S/E COMBARBALA CT3 PA S/E COMBARBALA CS PA S/E COMBARBALA CA S/E COMBARBALA 13.2KV B3 S/E COMBARBALA 13.2KV B1 S/E COMBARBALA 13.2KV B2	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislación de equipos de patio. Considera bloqueo de reconexión de interruptor 52B1 en S/E Elpeil y precaución en interruptor 52B1, 52C1 y 52C7 de S/E Combarbalá. El bloqueo de reconexión se realizará en forma paulatina y efectiva solo cuando los trabajos se estén ejecutando.	Bajo riesgo durante todo el trabajo, fama planificada y controlada en terreno. No existe riesgo sobre ningún equipo.			ninguno			03-04-25 08:00		
2025029813	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSMISORA PARINAS S.A.	2366	Intervención	Origen Externo	Programada	2382	S/E JAORESC	32058	PA S/E JAORESC K11	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de TEN (SOD 025, 2025), Lavado de aislación de Barra principal sección 1 y 2 500kV, Regados de los circuitos 1 y 2 500kV, diagonales 1 y 2 500kV en S/E Cumbre.	Instalaciones en riesgo: Paflo Cent. Diag. D413 Jaoresc Temperalidad de los riesgos: Durante el trabajo Nivel de riesgo: Bajo	Restricciones: Subestación Jaoresc, 52K11 No reconectar. Bloques del jefe de fama: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			03-04-25 08:00		
2025029807	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSMISORA PARINAS S.A.	2366	Intervención	Origen Externo	Programada	2382	S/E JAORESC	32059	PA S/E JAORESC K12	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de TEN (SOD 025, 2025), Lavado de aislación de Barra principal sección 1 y 2 500kV, Regados de los circuitos 1 y 2 500kV, diagonales 1 y 2 500kV en S/E Cumbre.	Instalaciones en riesgo: Paflo Linea D412 Jaoresc Temperalidad de los riesgos: Durante el trabajo Nivel de riesgo: Bajo	Restricciones: Subestación Jaoresc, 52K12 No reconectar. Bloques del jefe de fama: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			03-04-25 08:00		
2025029440	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSMISORA PARINAS S.A.	2366	Intervención	Origen Externo	Programada	2382	S/E JAORESC	32055	PA S/E JAORESC K8	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de TEN (SOD 025, 2025), Lavado de aislación de Barra principal sección 1 y 2 500kV, Regados de los circuitos 1 y 2 500kV, diagonales 1 y 2 500kV en S/E Cumbre.	Instalaciones en riesgo: Paflo Cent. Diag. D408 Jaoresc Temperalidad de los riesgos: Durante el trabajo Nivel de riesgo: Bajo	Restricciones: Subestación Jaoresc, 52K8 No reconectar. Bloques del jefe de fama: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			03-04-25 08:00		

Reporte Desconexión/Intervención Subestación

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

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

Total registros General: 342

Total registros Subestación: 189

Número	Tipo	Estado	Empresa	M Coorinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Subestación	ID(s)	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentario Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio
2025034810	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	562	S/E CARDONES	2348	PA S/E CARDONES H3	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	SE Cardones: A solicitud de CGET por Lavado de aislación LT 110kV Cardones – Copapeju C1 y C2.	Bajo	Actividad: SE Cardones: A solicitud de CGET según SODI 075 por Lavado de aislación LT 110kV Cardones – Copapeju C1 y C2. Restricciones: L 110kV Cardones - Copapeju C1 y C2. Instalaciones en Riesgo: L 110kV Cardones - Copapeju C1 y C2. Temperalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. SODI Relacionada (s): No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			03-04-25 08:00	
2025034809	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	562	S/E CARDONES	2352	PA S/E CARDONES H4	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	SE Cardones: A solicitud de CGET por Lavado de aislación LT 110kV Cardones – Copapeju C1 y C2.	Bajo	Actividad: SE Cardones: A solicitud de CGET según SODI 075 por Lavado de aislación LT 110kV Cardones – Copapeju C1 y C2. Restricciones: L 110kV Cardones - Copapeju C1 y C2. Instalaciones en Riesgo: L 110kV Cardones - Copapeju C1 y C2. Temperalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. SODI Relacionada (s): No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			03-04-25 08:00	
2025028772	Subestación	Aprobado	TRANSMISORA PARINAS S.A.	2366	Intervención	Origen Externo	Programada	2382	S/E IADERESC	32058	PA S/E IADERESC K11	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de TEN (SODI 020_2025). Lavado de aislación tramos Los Chagres - Iaderesc C1 y C2 500 kV.	Instalaciones en riesgo: Paflo Cent. Diag. D1C3-Iaderesc Temperalidad de los riesgos: Durante el trabajo Nivel de riesgo: Bajo	Restricciones: Subestación Iaderesc, S2K11 No reconectar. Bloques del jefe de fauna: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			03-04-25 08:00	
2025034826	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	579	S/E LOS VILOS	1643	BA S/E LOS VILOS 220KV BP2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de Los Esquinas según SODI 2508 por lavado de aislación energizado paño J6.	Bajo.	Actividad: A solicitud de Los Esquinas según SODI 2508 por lavado de aislación energizado paño J6. Restricciones: Barra 220 kV, Sección 2 - Los Vilos (No reconectar). Instalaciones en Riesgo: Barra 220 kV, Sección 2 - Los Vilos. Temperalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. SODI Relacionada (s): SODI N° 186 - Minera Los Polambres. SODI N° 187 - Los Cardones.	No tiene consumo afectado	ninguno			03-04-25 08:00	
2025028172	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	593	S/E VALLENAR	2787	S/E VALLENAR C5	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de CGE según SODI 6245 por Lavado de aislación en red de media tensión.	Bajo	*Actividad: A solicitud de CGE según SODI 6245 por Lavado de aislación en red de media tensión. *Restricciones: Paño Línea L205, VLL Valle (No reconectar). *Instalaciones en Riesgo: Paño Línea L205, VLL valle. *Temperalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. *Bloques del jefe de fauna: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			03-04-25 08:00	
2025027195	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSMISORA PARINAS S.A.	2366	Intervención	Origen Externo	Programada	2382	S/E IADERESC	32054	PA S/E IADERESC K7	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de TEN (SODI 019_2025). Reemplazo de OPGW aéreo - Cambio de ferreteria para nuevo cable - Retiro e instalación de desviadores de vuelo tramo Los Chagres - Parinas C1 y C2 500 kV.	Instalaciones en riesgo: Paflo Línea L407-Parinas Temperalidad de los riesgos: Durante el trabajo Nivel de riesgo: Bajo	Restricciones: Subestación Iaderesc, S2K7 No reconectar. Bloques del jefe de fauna: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			03-04-25 08:00	
2025027164	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSMISORA PARINAS S.A.	2366	Intervención	Origen Externo	Programada	2382	S/E IADERESC	32055	PA S/E IADERESC K8	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de TEN (SODI 019_2025). Reemplazo de OPGW aéreo - Cambio de ferreteria para nuevo cable - Retiro e instalación de desviadores de vuelo tramo Los Chagres - Parinas C1 y C2 500 kV.	Instalaciones en riesgo: Paflo Cent. Diag. D108-Iaderesc Temperalidad de los riesgos: Durante los trabajos. Nivel de riesgo: Bajo	Restricciones: Subestación Iaderesc, S2K8 No reconectar. Bloques del jefe de fauna: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			03-04-25 08:00	
2025027129	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSMISORA PARINAS S.A.	2366	Intervención	Origen Externo	Programada	2382	S/E IADERESC	32057	PA S/E IADERESC K10	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de TEN (SODI 019_2025). Reemplazo de OPGW aéreo - Cambio de ferreteria para nuevo cable - Retiro e instalación de desviadores de vuelo tramo Los Chagres - Parinas C1 y C2 500 kV.	Instalaciones en riesgo: Paflo Línea L310-Iaderesc Temperalidad de los riesgos: Durante el trabajo Nivel de riesgo: Bajo	Restricciones: Subestación Iaderesc, S2K10 No reconectar. Bloques del jefe de fauna: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			03-04-25 08:00	
2025027087	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSMISORA PARINAS S.A.	2366	Intervención	Origen Externo	Programada	2382	S/E IADERESC	32058	PA S/E IADERESC K11	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de TEN (SODI 019_2025). Reemplazo de OPGW aéreo - Cambio de ferreteria para nuevo cable - Retiro e instalación de desviadores de vuelo tramo Los Chagres - Parinas C1 y C2 500 kV.	Instalaciones en riesgo: Paflo Cent. Diag. D1C3-Iaderesc Temperalidad de los riesgos: Durante los trabajos. Nivel de riesgo: Bajo	Restricciones: Subestación Iaderesc, S2K11 No reconectar. Bloques del jefe de fauna: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			03-04-25 08:00	
2025034109	Subestación	Aprobado	ANDES SOLAR II SPA	1996	Intervención	Origen Interno	Programada	2212	S/E ANDES SOLAR II	telecomunicacion	otros: telecomunicacion	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Mantenimiento de equipos de comunicaciones ASIA	El riesgo es bajo ya que se toman todas las medidas de seguridad	Armarlo de Comunicaciones POSIBLE INTERFERENCIAS EN LAS COMUNICACIONES Y ENVÍO DE DATOS AL CEN	No tiene consumo afectado	ninguno			03-04-25 08:00	
2025034456	Subestación	Ejecución Exitosa	ALFA TRANSMISORA DE ENERGIA S.A.	2050	Intervención	Origen Interno	Programada	300	S/E LOS MAQUIS	7533 7534	S/E LOS MAQUIS H3 S/E LOS MAQUIS H4	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Trabajos asociados a NUP 3288, Cambio equipos. Teleprotecciones LAT 110kV (ZONA Acconagua). Se requieren realizar pruebas preliminares S7H en el paño H3 y H4 de S/E Los Maquis.	Trabajos sin riesgos operacionales. Asociado a primera etapa de proyecto NUP3288.	El proyecto NUP3288 hace referencia al cambio de los equipos ETI42 asociados las teleprotecciones LAT 110kV Acconagua Los Maquis Villeres y LAT 110kV Acconagua Los Maquis Totoralito. En esta etapa sólo se simularon alarmas de los paños H3 y H4 de S/E Los Maquis, no se intervinieron las teleprotecciones ni la configuración de los relés de protecciones de los paños antes mencionados. Se simularán las alarmas, usando un relé de protección a la vez (Paño H3 - H4) de S/E Los Maquis. Cuantidá siempre un sistema de protección en servicio.	No tiene consumo afectado	ninguno			03-04-25 08:00	
2025032198	Subestación	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	620	S/E COPAPO	bateria	otros: bateria	Banco/Cargador de Batería (Revisión/Mantenición)	Sin Limitaciones	Se realizará mantenimiento preventivo básico a cargador y banco de baterías de la subestación, considera aparición de alarmas en SCADA.	Riesgo bajo controlado, trabajos realizados por personal competente. Planificado en terreno.	No tiene consumos afectados, considera aparición de alarmas en SCADA.	No tiene consumo afectado	ninguno			03-04-25 08:00	
2025032199	Subestación	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	623	S/E PLANTAS	bateria	otros: bateria	Banco/Cargador de Batería (Revisión/Mantenición)	Sin Limitaciones	Se realizará mantenimiento preventivo básico a cargador y banco de baterías de la subestación, considera aparición de alarmas en SCADA.	Riesgo bajo controlado, trabajos realizados por personal competente. Planificado en terreno.	No tiene consumos afectados, considera aparición de alarmas en SCADA.	No tiene consumo afectado	ninguno			03-04-25 08:00	
2025032284	Subestación	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	409	S/E SAN VICENTE DE TAGUA TAGUA	28572 1536 1537 1538 1541 1542 1543 1547 1548 1551 1552	S/E SAN VICENTE DE TAGUA TAGUA C5 S/E SAN VICENTE DE TAGUA TAGUA C2 S/E SAN VICENTE DE TAGUA TAGUA C4 S/E SAN VICENTE DE TAGUA TAGUA C1 S/E SAN VICENTE DE TAGUA TAGUA C71 S/E SAN VICENTE DE TAGUA TAGUA C3 S/E SAN VICENTE DE TAGUA TAGUA B1 S/E SAN VICENTE DE TAGUA TAGUA B2 S/E SAN VICENTE DE TAGUA TAGUA B4 S/E SAN VICENTE DE TAGUA TAGUA C5	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Se requiere el lavado de aislación de S/E San Vicente de Tagua Tagua con las instalaciones en servicio.	Nivel de riesgo bajo y controlado.	Para los trabajos mencionados, se requiere precaución operacional y no reconectar el interruptor S2B17, S2B17, S2C71 y el bloque de reconexión de S2B6, S2B15 y los alimentadores en MT de la S/E San Vicente TT asociados a SODI N°34 enviada a CGEEN. Se requiere el bloque de reconexión del S2B5 en S/E San Fernando y el S2B2 en S/E Puenteclilla asociada a SODI N°304 enviada STS, condición que permanecerá durante la ejecución efectiva de los trabajos, no existirá afectación de clientes finales.	No tiene consumo afectado	ninguno			03-04-25 08:00	
2025034641	Subestación	Aprobado	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	577	S/E LAJA	494	BA S/E LAJA 13.8KV	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Actividades: S/E Laja: Prueba Hipot a nuevo Interruptor S2C71 tipo Deighouse el cual se encuentra desvinculado en la consola primaria de la barra 13.8kV - NUP 3238.	Bajo	Actividades: S/E Laja: Prueba Hipot a nuevo Interruptor S2C71 tipo Deighouse el cual se encuentra desvinculado en la consola primaria de la barra 13.8kV - NUP 3238. Trabajos previos. Restricciones: No hay. Instalaciones en Riesgo: Barra 13.8 kV Laja Temperalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del jefe de fauna: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			03-04-25 08:00	
2025032294	Subestación	Ejecución Exitosa	INTERCHILE S.A.	346	Intervención	Origen Externo	Programada	1795	S/E NUEVA PAN DE AZÚCAR	28591	S/E NUEVA PAN DE AZÚCAR J11	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Trabajos de CENTELLA. Trabajos de SONNEDRA (Externos) NUP 3284 (Desconexión de L220KV Nueva Pan de Azúcar - Punta Sierra - C), por trabajos de Montaje E1380 - NUP 3284.	Trabajos de CENTELLA S.A. Los riesgos serán minimizados siguiendo los procedimientos de control y seguridad.	A solicitud de CENTELLA S.A. se requieren las siguientes condiciones en S/E Nueva Pan de Azúcar: - No reconectar Paño J11.	No tiene consumo afectado	ninguno			03-04-25 08:00	
2025034686	Subestación	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	437	S/E PELEQUEJEN	NO Aplica	NO Aplica	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se requiere realizar carga de ajustes y configuraciones en el equipo de adquisición de datos y terminal remota FRACE UC-500E, el cual se encuentra en servicio.	Riesgo Bajo y Controlado.	Los trabajos mencionados producirán intermitencia en las comunicaciones remotas de S/E Pelequejen por periodos no mayores a 5 minutos. No existe afectación de clientes finales. No considera puesta en servicio de nuevo equipamiento.	No tiene consumo afectado	ninguno			03-04-25 08:00	
2025034041	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	2061	S/E ENTRE RIOS	grupo_emergencia	otros: grupo_emergencia	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Actividades: SE Entre Rios NUP 3385: Montaje de sistema de extinción de incendio para Transformador de Poder 500/46 kV STATION (Transformador se encuentra desvinculado del servicio)	Medio	Actividades: SE Entre Rios NUP 3385: Montaje de sistema de extinción de incendio para Transformador de Poder 500/46 kV STATION (Transformador se encuentra desvinculado del servicio) Restricciones: No hay. Instalaciones en Riesgo: L 500kV Charrúa Entre Rios, C2 Temperalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del jefe de fauna: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			03-04-25 08:00	
2025032207	Subestación	Ejecución Exitosa	INTERCHILE S.A.	346	Desconexión	Origen Externo	Programada	1795	S/E NUEVA PAN DE AZÚCAR	28590	S/E NUEVA PAN DE AZÚCAR J8	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Trabajos de CENTELLA. Trabajos de SONNEDRA (Externos) NUP 3284 (Desconexión de L220KV Nueva Pan de Azúcar - Punta Sierra - C), por trabajos de Montaje E1380 - NUP 3284.	Trabajos de CENTELLA S.A. Los riesgos serán minimizados siguiendo los procedimientos de control y seguridad.	A solicitud de CENTELLA S.A. se requieren las siguientes condiciones en S/E Nueva Pan de Azúcar: - Abierto y Bloqueado Paño J8.	No tiene consumo afectado	ninguno			03-04-25 08:00	

Reporte Desconexión/Intervención Subestación

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

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

Total registros General: 342

Total registros Subestación: 189

Número	Tipo	Estado	Empresa	M Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	IDG	Subestación	IDG	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentario Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estatus Operativo	Estatus Operativo Efectivo	Fecha Inicio
2025033518	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	580	S/E MATENCILLO	2590	S/E MATENCILLO JS	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Apertura o Cierre conexión a potencial (Barra) en S/E Matencillo.	Bajo	Actividades: S/E Matencillo, Palo 220KV, Palo JS, Obra CAPEX no VI. (NUP 5062). Proyecto Reemplazo de Desconectores. Esta autorización consiste en: 1. La vinculación a potencial de los puentes entre desconector BR5-2 y Barra sección 2.- NOTA 1: No se realiza ingreso de Maquinaria dentro de patio de 220 KV.- NOTA 2: El palo JS se encuentra desconectado bajo proyecto NUP 4769.- NOTA 3: Uso de andamio aislado a potencial.- NOTA 4: Con vinculación a Barra 220 KV sección 2 se energiza borne lado barra de BR5-2. Trabajos previos a Puesta en servicio. Desconector se mantendrá en todo momento abierto y bloqueado. Restricciones: Subestación Matencillo, 5212 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación Matencillo, 5218 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación Matencillo, 52173 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación Matencillo, 5218 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación Matencillo, 5217 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación Matencillo, 52172 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación Matencillo, 52118 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación Matencillo, 52115 con bloqueo a la reconexión inmovilizado.	No tiene consumo afectado	ninguno			03-04-25 08:00	
2025034601	Subestación	Ejecución Exitosa	DIEGO DE ALMAGRO TRANSMISORA DE ENERGIA S.A.	494	Intervención	Origen Externo	Programada	2070	S/E LLAPPA	23433 23434	PA S/E LLAPPA J4 PA S/E LLAPPA JS	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de empresa Chiquita se requiere deshabilitar la reconexión automática de LT 220 KV (Baja - Diego de Almagro C1 asociados a pafos J4 y JS en S/E (Baja por trabajos de limpieza y reaparición de conexiones, pruebas de control y revisión de alarmas en pafos J6 y J87 en S/E Diego de Almagro en lo que respecta a los sistemas de protecciones 51 y 52	Riesgos declarados por empresa Chiquita	Trabajos asociados a SO 2025034348	No tiene consumo afectado	ninguno			03-04-25 08:00	
2025034581	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	2239	S/E GEOGLIFOS	grupo_emergencia	otros: grupo_emergencia	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Geoglifos: Investigación de anomalía y reinicio de controlador SSA.	Bajo	Actividades: INSPECCION VISUAL SISTEMAS DE CONTROL, S/E Geoglifos: Investigación de anomalía y reinicio de controlador SSA. Restricciones: No hay. Nivel de Riesgo: Riesgo no significativo. Bloques del jefe de fauna: Subestación Geoglifos, Área de trabajo Delimitada.	No tiene consumo afectado	ninguno			03-04-25 08:00	
2025031705	Subestación	Ejecución Exitosa	ALFA TRANSMISORA DE ENERGIA S.A.	2050	Intervención	Origen Interno	Programada	1662	S/E MULCHEN	15241 15243	S/E MULCHEN J3 S/E MULCHEN J4	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se requiere Bloqueo de Reconexión Automática de Pafos J3 y J4 asociados a LT 220 KV Río Mallico - Mulchén C1 y C2 por trabajos en Proyecto ampliación S/E Mulchén y Seccionamiento de LT 220 KV Río Mallico - Mulchén NUP 3273 se requiere realizar obras cables a nivel de piso y traslado vehicular a nivel de piso bajo LT 220 KV Río Mallico Mulchén Vario T173 a T174, propiedad Ferrovial	Riesgo de operación de LT 220 KV Río Mallico - Mulchén, por trabajos en cercanía	Proyecto ampliación S/E Mulchén y Seccionamiento de LT 2220 KV Río Mallico - Mulchén NUP 3273	No tiene consumo afectado	ninguno			03-04-25 08:00	
2025033636	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	2390	Intervención	Origen Interno	Programada	684	S/E CHENA	grupo_emergencia	otros: grupo_emergencia	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Chena: Mantenimiento programado a bancos de baterías.	Bajo	Actividades: S/E Chena: Mantenimiento programado a Bancos de baterías. Restricciones: Normalización sujeta a coordinación. Instalaciones en Riesgo: S/E Chena: SSA CC. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de fauna: S/E Chena: Delimitación y señalización zona de trabajo.	No tiene consumo afectado	ninguno			03-04-25 08:00	
2025034517	Subestación	Aprobado	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	586	S/E QUILLOTA	NO Aplica	NO Aplica	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Quilota: Revisión e intervención de red de comunicaciones sistema SCADA (RE8000 878).	Bajo	Actividades: S/E Quilota: Revisión e intervención de red de comunicaciones sistema SCADA (RE8000 878). Restricciones: Normalización sujeta a coordinación. Instalaciones en Riesgo: S/E Quilota: SCADA local o Barra Principal de 220 KV sección 1 o 2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de fauna: S/E Quilota: Info de Fauna bloqueará la protección RTE mientras dure la intervención.	No tiene consumo afectado	ninguno			03-04-25 08:00	
2025034485	Subestación	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	604	S/E CAUTIN	grupo_emergencia	otros: grupo_emergencia	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Cautin: Investigar y normalizar grupo de emergencias NPI. Reemplazo calefactor de sistema de refrigeración.	Bajo	Restricciones: No hay. Instalaciones en Riesgo: S/A C.A. Cautin. Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos - Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de fauna: Subestación Cautin, GE Switch de mantenimiento parada de emergencia bloqueo del jefe de fauna a disposición.	No tiene consumo afectado	ninguno			03-04-25 08:00	
2025034600	Subestación	Ejecución Exitosa	DIEGO DE ALMAGRO TRANSMISORA DE ENERGIA S.A.	494	Desconexión	Origen Externo	Programada	2070	S/E LLAPPA	23430 23431	PA S/E LLAPPA J1 PA S/E LLAPPA J2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de empresa Chiquita se requiere la desconexión de LT 220 KV (Baja - Diego de Almagro C2 asociados a pafos J1 y J2 en S/E (Baja por trabajos de limpieza y reaparición de conexiones, pruebas de control y revisión de alarmas en pafos J6 y J87 en S/E Diego de Almagro en lo que respecta a los sistemas de protecciones 51 y 52	Riesgos declarados por empresa Chiquita	No se tiene comentarios adicionales	No tiene consumo afectado	ninguno			03-04-25 08:00	
2025034756	Subestación	Ejecución Exitosa	CINTELLA TRANSMISION S.A. (IN_REVISION)	2153	Desconexión	Origen Externo	Programada	2412	S/E CINTELLA	33720 33721	PA S/E CINTELLA J4 PA S/E CINTELLA JS	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Pruebas de Nivel 1, revisión de medida analógica de corriente y carga de ajustes a pafos JS y J4 de S/E Cantita, trabajos asociados al NUP 1538.	Riesgo bajo, ya que se trabajará con procedimiento de trabajo seguro	Durante los trabajos puede haber intermitencia de comunicación con la S/E Cantita.	No tiene consumo afectado	ninguno			03-04-25 08:00	
2025032835	Subestación	Ejecución Exitosa	COMPAÑIA DOÑA INÉS DE COLLAHUASI SOM	375	Intervención	Origen Externo	Programada	2448	S/E CMDC PUERTO (IN_REVISION)	34174 34175	PA S/E CMDC PUERTO J1 (IN_REVISION) PA S/E CMDC PUERTO J2 (IN_REVISION)	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	S/E Tarapacá: Lavado de aislación a equipos primarios Pafos J1, J2, J3, J4, JS, J72, J8 Adsores de pedestal, marcos de barra principal y de transferencia, marcos de línea de acuerdo al avance en los labores de lavado.	Riesgo Bajo: El lavado es realizado por tercero en barra de Tarapacá	En S/E Puerto se Deshabilita la Reconexión automática del 5211 y 5212	No tiene consumo afectado	ninguno			03-04-25 08:00	
2025034660	Subestación	Ejecución Exitosa	MINERA MERIDIAN	382	Intervención	Origen Interno	Programada	1973	S/E TAP OFF PALESTINA	18097 18098 23128 23139	S/E TAP OFF PALESTINA 220 KV S/E TAP OFF PALESTINA 66 KV S/E TAP OFF PALESTINA AT S/E TAP OFF PALESTINA BT	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislación equipos primarios y Estructura AT S/E Tap Off Palestina.	Riesgo controlado por personal en Terreno.	No Hay	No tiene consumo afectado	ninguno			03-04-25 08:00	
2025033623	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSQUINTA S.A.	1988	Desconexión	Origen Externo	Programada	2215	S/E NUEVA PANQUEHUE	28458	S/E NUEVA PANQUEHUE H1	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	Instalación de gomas anti-guano para mitigación de fallas por excremento de aves. Adicionalmente se realizará revisión de ferreteria, aislación y trabajos de pado con LT 110 KV Chagres - Nueva Panquehue.	Riesgo informado por Catso Redes según CEN 2025031132; 2025031136.	Requiere orden de no reconectar para el paflo 110KV H2 en S/E Nva Panquehue.-	No tiene consumo afectado	ninguno			03-04-25 08:00	
2025032907	Subestación	Ejecución Exitosa	LICÁN SPA	522	Desconexión	Origen Interno	Programada	322	S/E CENTRAL LICAN	440 441 443 5276	S/E CENTRAL LICAN H1 S/E CENTRAL LICAN G1 S/E CENTRAL LICAN CT1 S/E CENTRAL LICAN CB1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se realizarán pruebas eléctricas a interruptor Principal 52H1. El riesgo es bajo ya que se realizará con S/E Licán desenergizada. Condiciones requeridas: 52CT1 abierto, estrallo y Bloqueado; Interruptor Principal 52H1 Abierto y Bloqueado; Seccionadores B9H1-1 y B9H1-2 Abiertos y Bloqueado; Seccionador B9H1 S/E Mantendrá abierto y bloqueado; tierras portátiles en trazo T1 lado 13 2KV, 110KV y Salida 52H1.	Bajo	U2 de Licán en Mantenimiento Mayor 2025013533. U1 de Licán quedará indisponible.	No tiene consumo afectado	ninguno			03-04-25 08:00	
2025034411	Subestación	Ejecución Exitosa	GUACOLDA ENERGIA SPA	82	Intervención	Origen Externo	Programada	580	S/E MATENCILLO	7551 7553	S/E MATENCILLO JS S/E MATENCILLO JS	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de Transelc: SOO 15764 S/E Matencillo, Palo 220KV, Palo JS, Obra CAPEX no VI. (NUP 5062) Proyecto Reemplazo de Disconectores. Esta autorización consiste en: 1. La vinculación a potencial de los puentes entre desconector BR5-2 y Barra sección 2.	El riesgo del trabajo es bajo. Actividades en instalaciones de terceros.	A solicitud de Transelc: SOO 15764 S/E Matencillo, Palo 220KV, Palo JS, Obra CAPEX no VI. (NUP 5062) Proyecto Reemplazo de Disconectores. Esta autorización consiste en: 1. La vinculación a potencial de los puentes entre desconector BR5-2 y Barra sección 2. Condiciones requeridas: Guacolda: No reconectar 5216 y 5210 de S/E Matencillo.	No tiene consumo afectado	ninguno			03-04-25 08:00	
2025033189	Subestación	Ejecución Exitosa	MINERA ESCONDIDA LTDA.	378	Intervención	Origen Interno	Programada	1936	S/E SULFUROS	17726 28023 28024 28025 28026 28027 28028 28029 28030 28031 28032 28047	S/E SULFUROS 13.8KV BP S/E SULFUROS J71 S/E SULFUROS J72 S/E SULFUROS J1 S/E SULFUROS J2 S/E SULFUROS B71 S/E SULFUROS B72 S/E SULFUROS B1 S/E SULFUROS B2 S/E SULFUROS J73 S/E SULFUROS B73 S/E SULFUROS B3	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislación en S/E Sulfuris	Riesgo bajo, trabajo programado realizado con procedimientos respectivos	Se requiere orden de no reconectar en los siguientes equipos: S/E Sulfuris: 5215, 5216, 52171, 52172, 52173, 52181, 52182, 52183, 52184, 52185, 52186, 52187, 52188, 52189, 52190, 52191, 52192, 52193, 52194, 52195, 52196, 52197, 52198, 52199, 52200, 52201, 52202, 52203, 52204, 52205, 52206, 52207, 52208, 52209, 52210, 52211, 52212, 52213, 52214, 52215, 52216, 52217, 52218, 52219, 52220, 52221, 52222, 52223, 52224, 52225, 52226, 52227, 52228, 52229, 52230, 52231, 52232, 52233, 52234, 52235, 52236, 52237, 52238, 52239, 52240, 52241, 52242, 52243, 52244, 52245, 52246, 52247, 52248, 52249, 52250, 52251, 52252, 52253, 52254, 52255, 52256, 52257, 52258, 52259, 52260, 52261, 52262, 52263, 52264, 52265, 52266, 52267, 52268, 52269, 52270, 52271, 52272, 52273, 52274, 52275, 52276, 52277, 52278, 52279, 52280, 52281, 52282, 52283, 52284, 52285, 52286, 52287, 52288, 52289, 52290, 52291, 52292, 52293, 52294, 52295, 52296, 52297, 52298, 52299, 52300, 52301, 52302, 52303, 52304, 52305, 52306, 52307, 52308, 52309, 52310, 52311, 52312, 52313, 52314, 52315, 52316, 52317, 52318, 52319, 52320, 52321, 52322, 52323, 52324, 52325, 52326, 52327, 52328, 52329, 52330, 52331, 52332, 52333, 52334, 52335, 52336, 52337, 52338, 52339, 52340, 52341, 52342, 52343, 52344, 52345, 52346, 52347, 52348, 52349, 52350, 52351, 52352, 52353, 52354, 52355, 52356, 52357, 52358, 52359, 52360, 52361, 52362, 52363, 52364, 52365, 52366, 52367, 52368, 52369, 52370, 52371, 52372, 52373, 52374, 52375, 52376, 52377, 52378, 52379, 52380, 52381, 52382, 52383, 52384, 52385, 52386, 52387, 52388, 52389, 52390, 52391, 52392, 52393, 52394, 52395, 52396, 52397, 52398, 52399, 52400, 52401, 52402, 52403, 52404, 52405, 52406, 52407, 52408, 52409, 52410, 52411, 52412, 52413, 52414, 52415, 52416, 52417, 52418, 52419, 52420, 52421, 52422, 52423, 52424, 52425, 52426, 52427, 52428, 52429, 52430, 52431, 52432, 52433, 52434, 52435, 52436, 52437, 52438, 52439, 52440, 52441, 52442, 52443, 52444, 52445, 52446, 52447, 52448, 52449, 52450, 52451, 52452, 52453, 52454, 52455, 52456, 52457, 52458, 52459, 52460, 52461, 52462, 52463, 52464, 52465, 52466, 52467, 52468, 52469, 52470, 52471, 52472, 52473, 52474, 52475, 52476, 52477, 52478, 52479, 52480, 52481, 52482, 52483, 52484, 52485, 52486, 52487, 52488, 52489, 52490, 52491, 52492, 52493, 52494, 52495, 52496, 52497, 52498, 52499, 52500, 52501, 52502, 52503, 52504, 52505, 52506, 52507, 52508, 52509, 52510, 52511, 52512, 52513, 52514, 52515, 52516, 52517, 52518, 52519, 52520, 52521, 52522, 52523, 52524, 52525, 52526, 52527, 52528, 52529, 52530, 52531, 52532, 52533, 52534, 52535, 52536, 52537, 52538, 52539, 52540, 52541, 52542, 52543, 52544, 52545, 52546, 52547, 52548, 52549, 52550, 52551, 52552, 52553, 52554, 52555, 52556, 52557, 52558, 52559, 52560, 52561, 52562, 52563, 52564, 52565, 52566, 52567, 52568, 52569, 52570, 52571, 52572, 52573, 52574, 52575, 52576, 52577, 52578, 52579, 52580, 52581, 52582, 52583, 52584, 52585, 52586, 52587, 52588, 52589, 52590, 52591, 52592, 52593, 52594, 52595, 52596, 52597, 52598, 52599, 52600, 52601, 52602, 52603, 52604, 52605, 52606, 52607, 52608, 52609, 52610, 52611, 52612, 52613, 52614, 52615, 52616, 52617, 52618, 52619, 52620, 52621, 52622, 52623, 52624, 52625, 52626, 52627, 52628, 52629, 52630, 52631, 52632, 52633, 52634, 52635, 52636, 52637, 52638, 52639, 52640, 52641, 52642, 52643, 52644, 52645, 52646, 52647, 52648, 52649, 52650, 52651, 52652, 52653, 52654, 52655, 52656, 52657, 52658, 52659, 52660, 52661, 52662, 52663, 52664, 52665, 52666, 52667, 52668, 52669, 52670, 52671, 52672, 52673, 52674, 52675, 52676, 52677, 52678, 52679, 52680, 52681, 52682, 52683, 52684, 52685, 52686, 52687, 52688, 52689, 52690, 52691, 52692, 52693, 52694, 52695, 52696, 52697, 52698, 52699, 52700, 52701, 52702, 52703, 52704, 52705, 52706, 52707, 52708, 52709, 52710, 52711, 52712, 52713, 52714, 52715, 52716, 52717, 52718, 52719, 52720, 52721, 52722, 52723, 52724, 52725, 52726, 52727, 52728, 52729, 52730, 52731, 52732, 52733, 52734, 52735, 52736, 52737, 52738, 52739, 52740, 52741, 52742, 52743, 52744, 52745, 52746, 52747, 52748, 52749, 52750, 52751, 52752, 52753, 52754, 52755, 52756, 52757, 52758, 52759, 52760, 52761, 52762, 52763, 52764, 52765, 52766, 52767, 527						

Reporte Desconexión/Intervención Subestación

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

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

Total registros General: 342

Total registros Subestación: 189

Número	Tipos	Estado	Empresa	M Coorinado	Tipos Solicitud	Origen	Tipos Programación	IDG	SubEstación	IDG	Elemento(s)	Tipos Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio
2025031677	Subestación	Ejecución Exitosa	DIEGO DE ALMAGRO TRANSMISORA DE ENERGÍA S.A.	494	Intervención	Origen Interno	Programada	2070	S/E ILLAPA	23430	PA S/E ILLAPA J1	Lavado de Aislación	Sin Limitación	Se realizará Lavado de aislación utilizando el método de pitón manual a todos los equipos primarios y cadenas de aislación del Paflo 220 KV de S/E Illapa.	Riesgo de operación de interruptores de paflos 220 KV SE Illapa. Mitigación: Se lavará un paflo a la vez, según condiciones climáticas y dirección del viento.	Sin comentarios adicionales.	No tiene consumo afectado		ninguno		03-04-25 07:00	
										23431	PA S/E ILLAPA J2											
										23432	PA S/E ILLAPA J3											
										23433	PA S/E ILLAPA J4											
										23434	PA S/E ILLAPA J5											
										23435	PA S/E ILLAPA J6											
										23436	PA S/E ILLAPA J7											
										23437	PA S/E ILLAPA J8											
										23438	PA S/E ILLAPA J9											
										23439	PA S/E ILLAPA J10											
										23440	PA S/E ILLAPA J11											
										23441	PA S/E ILLAPA J12											
										23444	PA S/E ILLAPA J13											
										23464	S/E ILLAPA BP1											
23465	S/E ILLAPA BP2																					
2025031747	Subestación	Aprobado	BESS DEL DESERTO SPA [En_Revisión]	1732	Intervención	Origen Interno	Programada	2286	S/E SOL DEL DESERTO	35876	PA S/E SOL DEL DESERTO F32 [EN_REVISION]	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Puesta en servicio de los Paflos del BESS del Desierto, después de haber energizado la barra de 33 kV, se efectuarán pruebas de inyección y absorción de potencia de los alimentadores, según programa de generación entregado a Programación por el área de puesta en servicio de Atlas del Deserto.	El riesgo es bajo ya que se tomarán los requeridos correspondientes	Los interruptores de los alimentadores de 33KV quedan a disposición del jefe de Puesta en Servicio	No tiene consumo afectado		protocolos_de_pruebas	03-04-25 07:00		
										35877	PA S/E SOL DEL DESERTO F33 [EN_REVISION]											
										35878	PA S/E SOL DEL DESERTO F34 [EN_REVISION]											
										35879	PA S/E SOL DEL DESERTO F14 [EN_REVISION]											
										35880	PA S/E SOL DEL DESERTO F15 [EN_REVISION]											
										35881	PA S/E SOL DEL DESERTO F16 [EN_REVISION]											
										35882	PA S/E SOL DEL DESERTO F17 [EN_REVISION]											
										35883	PA S/E SOL DEL DESERTO F18 [EN_REVISION]											
										35884	PA S/E SOL DEL DESERTO F19 [EN_REVISION]											
										35885	PA S/E SOL DEL DESERTO F20 [EN_REVISION]											
										35886	PA S/E SOL DEL DESERTO F21 [EN_REVISION]											
										35887	PA S/E SOL DEL DESERTO F22 [EN_REVISION]											
										35888	PA S/E SOL DEL DESERTO F23 [EN_REVISION]											
										35889	PA S/E SOL DEL DESERTO F24 [EN_REVISION]											
										35890	PA S/E SOL DEL DESERTO F25 [EN_REVISION]											
										35891	PA S/E SOL DEL DESERTO F26 [EN_REVISION]											
										35892	PA S/E SOL DEL DESERTO F27 [EN_REVISION]											
										35893	PA S/E SOL DEL DESERTO F28 [EN_REVISION]											
										35894	PA S/E SOL DEL DESERTO F29 [EN_REVISION]											
										35895	PA S/E SOL DEL DESERTO F30 [EN_REVISION]											
										35896	PA S/E SOL DEL DESERTO F31 [EN_REVISION]											
										35897	PA S/E SOL DEL DESERTO F32 [EN_REVISION]											
										35898	PA S/E SOL DEL DESERTO F33 [EN_REVISION]											
										35899	PA S/E SOL DEL DESERTO F34 [EN_REVISION]											
										35900	PA S/E SOL DEL DESERTO F35 [EN_REVISION]											
										35901	PA S/E SOL DEL DESERTO F36 [EN_REVISION]											
										35902	PA S/E SOL DEL DESERTO F37 [EN_REVISION]											
										35903	PA S/E SOL DEL DESERTO F38 [EN_REVISION]											
										35904	PA S/E SOL DEL DESERTO F39 [EN_REVISION]											
										35905	PA S/E SOL DEL DESERTO F40 [EN_REVISION]											
										35906	PA S/E SOL DEL DESERTO F41 [EN_REVISION]											
										35907	PA S/E SOL DEL DESERTO F42 [EN_REVISION]											
										35908	PA S/E SOL DEL DESERTO F43 [EN_REVISION]											
										35909	PA S/E SOL DEL DESERTO F44 [EN_REVISION]											
35910	PA S/E SOL DEL DESERTO F45 [EN_REVISION]																					
35911	PA S/E SOL DEL DESERTO F46 [EN_REVISION]																					
35912	PA S/E SOL DEL DESERTO F47 [EN_REVISION]																					
35913	PA S/E SOL DEL DESERTO F48 [EN_REVISION]																					
35914	PA S/E SOL DEL DESERTO F49 [EN_REVISION]																					
35915	PA S/E SOL DEL DESERTO F50 [EN_REVISION]																					
35916	PA S/E SOL DEL DESERTO F51 [EN_REVISION]																					
35917	PA S/E SOL DEL DESERTO F52 [EN_REVISION]																					
35918	PA S/E SOL DEL DESERTO F53 [EN_REVISION]																					
35919	PA S/E SOL DEL DESERTO F54 [EN_REVISION]																					
35920	PA S/E SOL DEL DESERTO F55 [EN_REVISION]																					
35921	PA S/E SOL DEL DESERTO F56 [EN_REVISION]																					
35922	PA S/E SOL DEL DESERTO F57 [EN_REVISION]																					
35923	PA S/E SOL DEL DESERTO F58 [EN_REVISION]																					
35924	PA S/E SOL DEL DESERTO F59 [EN_REVISION]																					
35925	PA S/E SOL DEL DESERTO F60 [EN_REVISION]																					
35926	PA S/E SOL DEL DESERTO F61 [EN_REVISION]																					
35927	PA S/E SOL DEL DESERTO F62 [EN_REVISION]																					
35928	PA S/E SOL DEL DESERTO F63 [EN_REVISION]																					
35929	PA S/E SOL DEL DESERTO F64 [EN_REVISION]																					
35930	PA S/E SOL DEL DESERTO F65 [EN_REVISION]																					
35931	PA S/E SOL DEL DESERTO F66 [EN_REVISION]																					
35932	PA S/E SOL DEL DESERTO F67 [EN_REVISION]																					
35933	PA S/E SOL DEL DESERTO F68 [EN_REVISION]																					
35934	PA S/E SOL DEL DESERTO F69 [EN_REVISION]																					
35935	PA S/E SOL DEL DESERTO F70 [EN_REVISION]																					
35936	PA S/E SOL DEL DESERTO F71 [EN_REVISION]																					
35937	PA S/E SOL DEL DESERTO F72 [EN_REVISION]																					
35938	PA S/E SOL DEL DESERTO F73 [EN_REVISION]																					
35939	PA S/E SOL DEL DESERTO F74 [EN_REVISION]																					
35940	PA S/E SOL DEL DESERTO F75 [EN_REVISION]																					
35941	PA S/E SOL DEL DESERTO F76 [EN_REVISION]																					
35942	PA S/E SOL DEL DESERTO F77 [EN_REVISION]																					
35943	PA S/E SOL DEL DESERTO F78 [EN_REVISION]																					
35944	PA S/E SOL DEL DESERTO F79 [EN_REVISION]																					
35945	PA S/E SOL DEL DESERTO F80 [EN_REVISION]																					
35946	PA S/E SOL DEL DESERTO F81 [EN_REVISION]																					
35947	PA S/E SOL DEL DESERTO F82 [EN_REVISION]																					
35948	PA S/E SOL DEL DESERTO F83 [EN_REVISION]																					
35949	PA S/E SOL DEL DESERTO F84 [EN_REVISION]																					
35950	PA S/E SOL DEL DESERTO F85 [EN_REVISION]																					
35951	PA S/E SOL DEL DESERTO F86 [EN_REVISION]																					
35952	PA S/E SOL DEL DESERTO F87 [EN_REVISION]																					
35953	PA S/E SOL DEL DESERTO F88 [EN_REVISION]																					
35954	PA S/E SOL DEL DESERTO F89 [EN_REVISION]																					
35955	PA S/E SOL DEL DESERTO F90 [EN_REVISION]																					
35956	PA S/E SOL DEL DESERTO F91 [EN_REVISION]																					
35957	PA S/E SOL DEL DESERTO F92 [EN_REVISION]																					
35958	PA S/E SOL DEL DESERTO F93 [EN_REVISION]																					
35959	PA S/E SOL DEL DESERTO F94 [EN_REVISION]																					
35960	PA S/E SOL DEL DESERTO F95 [EN_REVISION]																					
35961	PA S/E SOL DEL DESERTO F96 [EN_REVISION]																					
35962	PA S/E SOL DEL DESERTO F97 [EN_REVISION]																					
35963	PA S/E SOL DEL DESERTO F98 [EN_REVISION]																					
35964	PA S/E SOL DEL DESERTO F99 [EN_REVISION]																					
35965	PA S/E SOL DEL DESERTO F100 [EN_REVISION]																					
35966	PA S/E SOL DEL DESERTO F101 [EN_REVISION]																					
35967	PA S/E SOL DEL DESERTO F102 [EN_REVISION]																					
35968	PA S/E SOL DEL DESERTO F103 [EN_REVISION]																					
35969	PA S/E SOL DEL DESERTO F104 [EN_REVISION]																					
35970	PA S/E SOL DEL DESERTO F105 [EN_REVISION]																					
35971	PA S/E SOL DEL DESERTO F106 [EN_REVISION]																					
35972	PA S/E SOL DEL DESERTO F107 [EN_REVISION]																					
35973	PA S/E SOL DEL DESERTO F108 [EN_REVISION]																					
35974	PA S/E SOL DEL DESERTO F109 [EN_REVISION]																					
35975	PA S/E SOL DEL DESERTO F110 [EN_REVISION]																					
35976	PA S/E SOL DEL DESERTO F111 [EN_REVISION]																					
35977	PA S/E SOL DEL DESERTO F112 [EN_REVISION]																					
35978	PA S/E SOL DEL DESERTO F113 [EN_REVISION]																					
35979	PA S/E SOL DEL DESERTO F114 [EN_REVISION]																					
35980	PA S/E SOL DEL DESERTO F115 [EN_REVISION]																					
35981	PA S/E SOL DEL DESERTO F116 [EN_REVISION]																					
35982	PA S/E SOL DEL DESERTO F117 [EN_REVISION]																					
35983	PA S/E SOL DEL DESERTO F118 [EN_REVISION]																					
35984	PA S/E SOL DEL DESERTO F119 [EN_REVISION]																					
35985	PA S/E SOL DEL DESERTO F120 [EN_REVISION]																					
35986	PA S/E SOL DEL DESERTO F121 [EN_REVISION]																					
35987	PA S/E SOL DEL DESERTO F122 [EN_REVISION]																					
35988	PA S/E SOL DEL DESERTO F123 [EN_REVISION]																					
35989	PA S/E SOL DEL DESERTO F124 [EN_REVISION]																					
35990	PA S/E SOL DEL DESERTO F125 [EN_REVISION]																					
35991	PA S/E SOL DEL DESERTO F126 [EN_REVISION]																					
35992	PA S/E SOL DEL DESERTO F127 [EN_REVISION]																					
35993	PA S/E SOL DEL DESERTO F128 [EN_REVISION]																					
35994	PA S/E SOL DEL DESERTO F129 [EN_REVISION]																					
35995	PA S/E SOL DEL DESERTO F130 [EN_REVISION]																					
35996	PA S/E SOL DEL DESERTO F131 [EN_REVISION]																					
35997	PA S/E SOL DEL DESERTO F132 [EN_REVISION]																					
35998	PA S/E SOL DEL DESERTO F133 [EN_REVISION]																					
35999	PA S/E SOL DEL DESERTO F134 [EN_REVISION]																					
36000	PA S/E SOL DEL DESERTO F135 [EN_REVISION]																					
36001	PA S/E SOL DEL DESERTO F136 [EN_REVISION]																					
36002	PA S/E SOL DEL DESERTO F137 [EN_REVISION]																					
36003	PA S/E SOL DEL DESERTO F138 [EN_REVISION]																					
36004	PA S/E SOL DEL DESERTO F139 [EN_REVISION]																					
36005	PA S/E SOL DEL DESERTO F140 [EN_REVISION]																					
36006	PA S/E SOL DEL DESERTO F141 [EN_REVISION]																					
36007	PA S/E SOL DEL DESERTO F142 [EN_REVISION]																					
36008	PA S/E SOL DEL DESERTO F143 [EN_REVISION]																					
36009	PA S/E SOL DEL DESERTO F144 [EN_REVISION]																					
36010	PA S/E SOL DEL DESERTO F145 [EN_REVISION]																					
36011	PA S/E SOL DEL DESERTO F146 [EN_REVISION]																					
36012	PA S/E SOL DEL DESERTO F147 [EN_REVISION]																					
36013	PA S/E SOL DEL DESERTO F148 [EN_REVISION]																					
36014	PA S/E SOL DEL DESERTO F149 [EN_REVISION]																					
36015	PA S/E SOL DEL DESERTO F150 [EN_REVISION]																					
36016	PA S/E SOL DEL DESERTO F151 [EN_REVISION]																					
36017	PA S/E SOL DEL DESERTO F152 [EN_REVISION]																					
36018	PA S/E SOL DEL DESERTO F153 [EN_REVISION]																					
36019	PA S/E SOL DEL DESERTO F154 [EN_REVISION]																					
36020	PA S/E SOL DEL DESERTO F155 [EN_REVISION]																					
36021	PA S/E SOL DEL DESERTO F156 [EN_REVISION]																					
36022	PA S/E SOL DEL DESERTO F157 [EN_REVISION]																					
36023	PA S/E SOL DEL DESERTO F158 [EN_REVISION]																					
36024	PA S/E SOL DEL DESERTO F159 [EN_REVISION]																					
36025	PA S/E SOL DEL DESERTO F160 [EN_REVISION]																					
36026	PA S/E SOL DEL DESERTO F161 [EN_REVISION]																					
36027	PA S/E SOL DEL DESERTO F162 [EN_REVISION]																					
36028	PA S/E SOL DEL DESERTO F163 [EN_REVISION]																					
36029	PA S/E SOL DEL DESERTO F164 [EN_REVISION]																					
36030	PA S/E SOL DEL DESERTO F165 [EN_REVISION]																					
36031	PA S/E SOL DEL DESERTO F166 [EN_REVISION]																					
36032	PA S/E SOL DEL DESERTO F167 [EN_REVISION]																					
36033	PA S/E SOL DEL DESERTO F168 [EN_REVISION]																					
36034	PA S/E SOL DEL DESERTO F169 [EN_REVISION]																					
36035	PA S/E SOL DEL DESERTO F170 [EN_REVISION]																					
36036	PA S/E SOL DEL DESERTO F171 [EN_REVISION]																					
36037	PA S/E SOL DEL DESERTO F172 [EN_REVISION]																					
36038	PA S/E SOL DEL DESERTO F173 [EN_REVISION]																					
36039	PA S/E SOL DEL DESERTO F174 [EN_REVISION]																					
36040	PA S/E SOL DEL DESERTO F175 [EN_REVISION]																					
36041	PA S/E SOL DEL DESERTO F176 [EN_REVISION]																					
36042	PA S/E SOL DEL DESERTO F177 [EN_REVISION]																					
36043	PA S/E SOL DEL DESERTO F178 [EN_REVISION]																					
36044	PA S/E SOL DEL DESERTO F179 [EN_REVISION]																					
36045	PA S/E SOL DEL DESERTO F180 [EN_REVISION]																					
36046	PA S/E SOL DEL DESERTO F181 [EN_REVISION]																					
36047	PA S/E SOL DEL DESERTO F182 [EN_REVISION]																					
36048	PA S/E SOL DEL DESERTO F183 [EN_REVISION]																					
36049	PA S/E SOL DEL DESERTO F184 [EN_REVISION]																					
36050	PA S/E SOL DEL DESERTO F185 [EN_REVISION]																					
36051	PA S/E SOL DEL DESERTO F186 [EN_REVISION]																					
36052	PA S/E SOL DEL DESERTO F187 [EN_REVISION]																					
36053	PA S/E SOL DEL DESERTO F188 [EN_REVISION]																					
36054	PA S/E SOL DEL DESERTO F189 [EN_REVISION]																					
36055	PA S/E SOL DEL DESERTO F190 [EN_REVISION]																					
36056	PA S/E SOL DEL DESERTO F191 [EN_REVISION]																					
36057	PA S/E SOL DEL DESERTO F192 [EN_REVISION]																					
36058	PA S/E SOL DEL DESERTO F193 [EN_REVISION]																					
36059	PA S/E SOL DEL DESERTO F194 [EN_REVISION]																					
36060	PA S/E SOL DEL DESERTO F195 [EN_REVISION]																					
36061	PA S/E SOL DEL DESERTO F196 [EN_REVISION]																					
36062	PA S/E SOL DEL DESERTO F197 [EN_REVISION]																					
36063	PA S/E SOL DEL DESERTO F198 [EN_REVISION]																					
36064	PA S/E SOL DEL DESERTO F199 [EN_REVISION]																					
36065	PA S/E SOL DEL DESERTO F200 [EN_REVISION]																					
36066	PA S/E SOL DEL DESERTO F201 [EN_REVISION]																					
36067	PA S/E SOL DEL DESERTO F202 [EN_REVISION]																					
36068	PA S/E SOL DEL DESERTO F203 [EN_REVISION]																					
36069	PA S/E SOL DEL DESERTO F204 [EN_REVISION]																					
36070	PA S/E SOL DEL DESERTO F205 [EN_REVISION]																					
36071	PA S/E SOL DEL DESERTO F206 [EN_REVISION]																					
36072	PA S/E SOL DEL DESERTO F207 [EN_REVISION]																					
36073	PA S/E SOL DEL DESERTO F208 [EN_REVISION]																					
36074	PA S/E SOL DEL DESERTO F209 [EN_REVISION]																					
36075	PA S/E SOL DEL DESERTO F210 [EN_REVISION]																					
36076	PA S/E SOL DEL DESERTO F211 [EN_REVISION]																					
36077	PA S/E SOL DEL DESERTO F212 [EN_REVISION]																					
36078	PA S/E SOL DEL DESERTO F213 [EN_REVISION]																					
36079	PA S/E SOL DEL DESERTO F214 [EN_REVISION]																					
36080	PA S/E SOL DEL DESERTO F215 [EN_REVISION]																					
36081	PA S/E SOL DEL DESERTO F216 [EN_REVISION]																					
36082	PA S/E SOL DEL DESERTO F217 [EN_REVISION]																					
36083	PA S/E SOL DEL DESERTO F218 [EN_REVISION]																					
36084	PA S/E SOL DEL DESERTO F219 [EN_REVISION]																					
36085	PA S/E SOL DEL DESERTO F220 [EN_REVISION]																					
36086	PA S/E SOL DEL DESERTO F221 [EN_REVISION]																					
36087	PA S/E SOL DEL DESERTO F222 [EN_REVISION]																					
36088	PA S/E SOL DEL DESERTO F223 [EN_REVISION]																					
36089	PA S/E SOL DEL DESERTO F224 [EN_REVISION]																					
36090	PA S/E SOL DEL DESERTO F225 [EN_REVISION]																					
36091	PA S/E SOL DEL DESERTO F226 [EN_REVISION]																					
36092	PA S/E SOL DEL DESERTO F227 [EN_REVISION]																					
36093	PA S/E SOL DEL DESERTO F228 [EN_REVISION]																					
36094	PA S/E SOL DEL DESERTO F229 [EN_REVISION]																					
36095	PA S/E SOL DEL DESERTO F230 [EN_REVISION]																					
36096	PA S/E SOL DEL DESERTO F231 [EN_REVISION]																					
36097	PA S/E SOL DEL DESERTO F232 [EN_REVISION]																					
36098	PA S/E SOL DEL DESERTO F233 [EN_REVISION]																					
36099	PA S/E SOL DEL DESERTO F234 [EN_REVISION]																					
36100	PA S/E SOL DEL DESERTO F235 [EN_REVISION]																					
36101	PA S/E SOL DEL DESERTO F236 [EN_REVISION]																					
36102	PA S/E SOL DEL DESERTO F237 [EN_REVISION]																					
36103	PA S/E SOL DEL DESERTO F238 [EN_REVISION]																					
36104	PA S/E SOL DEL DESERTO F239 [EN_REVISION]																					
36105	PA S/E SOL DEL DESERTO F240 [EN_REVISION]																					
36106	PA S/E SOL DEL DESERTO F241 [EN_REVISION]																					
36107	PA S/E SOL DEL DESERTO F242 [EN_REVISION]																					
36108	PA S/E SOL DEL DESERTO F243 [EN_REVISION]																					
36109	PA S/E SOL DEL DESERTO F244 [EN_REVISION]																					
36110	PA S/E SOL DEL DESERTO F245 [EN_REVISION]																					
36111	PA S/E SOL DEL DESERTO F246 [EN_REVISION]																					
36112	PA S/E SOL DEL DESERTO F247 [EN_REVISION]																					
36113	PA S/E SOL DEL DESERTO F248 [EN_REVISION]																					
36114	PA S/E SOL DEL DESERTO F249 [EN_REVISION]																					
36115	PA S/E SOL DEL DESERTO F250 [EN_REVISION]																					
36116	PA S/E SOL DEL DESERTO F251 [EN_REVISION]																					
36117	PA S/E SOL DEL DESERTO F252 [EN_REVISION]																					
36118	PA S/E SOL DEL DESERTO F253 [EN_REVISION]																					
36119	PA S/E SOL DEL DESERTO F254 [EN_REVISION]																					
36120	PA S/E SOL DEL DESERTO F255 [EN_REVISION]																					
36121	PA S/E SOL DEL DESERTO F256 [EN_REVISION]																					
36122	PA S/E SOL DEL DESERTO F257 [EN_REVISION]																					
36123	PA S/E SOL DEL DESERTO F258 [EN_REVISION]																					
36124	PA S/E SOL DEL DESERTO F259 [EN_REVISION]																					
36125	PA S/E SOL DEL DESERTO F260 [EN_REVISION]																					
36126	PA S/E SOL DEL DESERTO F261 [EN_REVISION]																					
36127	PA S/E SOL DEL DESERTO F262 [EN_REVISION]																					
36128	PA S/E SOL DEL DESERTO F263 [EN_REVISION]																					
36129	PA S/E SOL DEL DESERTO F264 [EN_REVISION]																					
36130	PA S/E SOL DEL DESERTO F265 [EN_REVISION]																					
36																						

Reporte Desconexión/Intervención Central Generadora

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

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

Total registros General: 342
Total registros Central Generadora: 27

Número	Tipo	Estado	Empresa	M Coorinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Central	ID(s)	Unidad(es)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio
2025033896	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ANDES SOLAR IV SPA	1899	Intervención	Origen Interno	Programada	2076	PFV ANDES SOLAR IV		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones		Implementación de Señales de Servicios Complementarios y Habilitación de Consigna SCED de Planta PPC a disposición de jefe de Faena RTAC a disposición de jefe de Faena Se requiere disponibilidad total de la planta para parametrización de RTAC - PPC.	Riesgo controlado, trabajos con supervisión y procedimientos.	Implementación de Señales de Servicios Complementarios y Habilitación de Consigna SCED de Planta PPC a disposición de jefe de Faena RTAC a disposición de jefe de Faena Se requiere disponibilidad total de la planta para parametrización de RTAC - PPC.	No tiene consumo afectado	ninguno	PO (Prueba Operacional)		03-04-25 22:00
2025032785	Central Generadora	Ejecución Exitosa	CENTRAL TERMOELECTRICA ANDINA SPA	407	Intervención	Origen Interno	Programada	376	TER ANDINA		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones		Validación CEMS, Cumplimiento D13 y RCA	Todos los riesgos relacionados al trabajo a realizar, se encuentran controlados.	• Unidad con carga estable, ~ 142 MW ($P = 80\%$) de la carga máxima declarada. • Sin corrector primario. • La solicitud de ponencia en vigencia solo si la unidad se encuentra operando.	No tiene consumo afectado	ninguno	PO (Prueba Operacional)		03-04-25 21:00
2025032822	Central Generadora	Ejecución Exitosa	INVERSIONES HORINTOS SPA	413	Intervención	Origen Interno	Programada	395	TER HORINTOS		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones		Validación CEMS, Cumplimiento D13 y RCA	Todos los riesgos asociados a los trabajos a realizar se encuentran controlados.	Unidad con carga estable, ~ 142 MW ($P > 80\%$ de la carga máxima declarada). Sin corrector primario de frecuencia (desahabilitado). La solicitud de ponencia en vigencia solo si la unidad se encuentra en servicio.	No tiene consumo afectado	ninguno	PO (Prueba Operacional)		03-04-25 21:00
2025036480	Central Generadora	Ejecución Exitosa	COLBÓN S.A.	4	Intervención	Origen Interno	Curso Forzoso	198	TER NEHUENCO II		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones		Se presenta falla en termopar de gases de escape Turbina de Gas TTRD1_5, la Unidad operará con los termopares restantes hasta realizar el cambio de lo que se encuentra en falla.	Bajo	Se presenta falla en termopar de gases de escape Turbina de Gas TTRD1_5, la Unidad operará con los termopares restantes hasta realizar el cambio de lo que se encuentra en falla.	No tiene consumo afectado	ninguno	N (Conectada Normal)		03-04-25 20:00
2025036493	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENEL GENERACIÓN CHILE S.A.	20	Intervención	Origen Interno	Curso Forzoso	393	TER ATACAMA	2011	TER ATACAMA CCI-T01	Otro Tipo de Trabajo	120		Normalizar apertura del damp de gases de combustión, que en la actual condición la T014 queda limitada solo para generar en ciclo abierto.	Trabajos bajo riesgo para el SEN.	No Hay.	No tiene consumo afectado	ninguno	RO (Unidad con Restricción Operativa)		03-04-25 19:30
2025030013	Central Generadora	Ejecución Exitosa	COLBÓN S.A.	4	Desconexión	Origen Interno	Programada	90	HE CANUTILLAR	6	HE CANUTILLAR U1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones		Se requiere unidad N°1 detenida, para la desconexión del equipo de medición que se utilizará en las pruebas de verificación de Control Primario de Frecuencia.	Nivel de riesgo Bajo	Se requiere unidad N°1 detenida, para la desconexión del equipo de medición que se utilizará en las pruebas de verificación de Control Primario de Frecuencia.	No tiene consumo afectado	ninguno	DP (Desconexión Programada)		03-04-25 19:00
2025033700	Central Generadora	Aprobado	ENEL GENERACIÓN CHILE S.A.	20	Desconexión	Origen Interno	Programada	126	TER QUINTERO	762	TER QUINTERO U1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones		Solicitud ingresada por medio de la Plataforma de Mantenimiento Preventivo Mayor. Se indicó riesgo en: Riesgo Medio	Inspección Ruta Gas Calientes. "COMENTARIO ADICIONAL: Sin comentarios." "COMENTARIO ADICIONAL: Desplazamiento por disponibilidad de recursos Especializado de General Electric para la ejecución de las actividades.	No tiene consumo afectado	ninguno	MM (Mantenimiento Mayor)		03-04-25 18:00	
2025036366	Central Generadora	Ejecución Exitosa	NORVIND S.A.	50	Intervención	Origen Interno	Curso Forzoso	170	PE TOTOTAL		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	46		Se requiere realizar revisión y posible reinicio en el SCADA eléctrico ante intersección en funcionamiento.	Riesgo bajo, intermitencia de comunicaciones	Se requiere realizar revisión y posible reinicio en el SCADA eléctrico ante intersección en funcionamiento.	No tiene consumo afectado	ninguno	RO (Unidad con Restricción Operativa)		03-04-25 15:07
2025034831	Central Generadora	Ejecución Exitosa	COLBÓN S.A.	4	Intervención	Origen Interno	Programada	2138	PE HORIZONTE NORTE (N, NEHUENCO)		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	140		Como parte del proceso de comend del proyecto NUP 1254 PE Horizonte Diga 1, se realizaron pruebas en modo AGC, para la incorporación al Control Secundario de Frecuencia (CSF) y al esquema de Despacho Económico (DCEC). El parque durante las pruebas no participó de ningún tipo de servicio complementario.	Nivel de riesgo bajo, se trabajaba de forma controlada dentro de los rangos operacionales del parque	Como parte del proceso de comend del proyecto NUP 1254 PE Horizonte Diga 1, se realizaron pruebas en modo AGC, para la incorporación al Control Secundario de Frecuencia (CSF) y al esquema de Despacho Económico (DCEC). El parque durante las pruebas no participó de ningún tipo de servicio complementario.	No tiene consumo afectado	ninguno	POD (Unidad en prueba operacional solicitada por el DO)		03-04-25 15:00
2025036388	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENERGÍA PACÍFICO S.A.	216	Desconexión	Origen Interno	Curso Forzoso	218	TER ENERGIA PACIFICO		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones		Se deja fuera de servicio turbo generador alta presión de escape 0.3 bar, por seguridad de los equipos.	Se deja fuera de servicio turbo generador por alta presión de vapor de escape de turbina 0.3 bar, por riesgos a los equipos.	Se deja fuera de servicio turbo generador por alta presión de escape 0.3 bar, requiriendo la seguridad de los equipos.	No tiene consumo afectado	ninguno	DP (Desconexión Forzada)		03-04-25 11:21
2025034027	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENEL GENERACIÓN CHILE S.A.	20	Desconexión	Origen Interno	Programada	125	HP PALMUCHO		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones		Se realizará modificación del ajuste de la temperatura de la función de protección de sobre corriente de fases del transformador elevador 13.8/66 kV de la Central Palmucho.	Riesgo bajo para el sistema.	Sin comentarios adicionales.	No tiene consumo afectado	ninguno	DP (Desconexión Programada)		03-04-25 10:00
2025033232	Central Generadora	Ejecución Exitosa	WFO MALLECO SPA	1725	Intervención	Origen Interno	Programada	1706	PE MALLECO SUR		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones		Actualización de hardware equipos Open Systems	El riesgo es bajo, se tomarán todas las medidas de mitigación correspondientes	Actualización de switch Open Systems, señales pueden ser interrumpidas por un breve intervalo de tiempo, afectando la operación AGC.	No tiene consumo afectado	ninguno	N (Conectada Normal)		03-04-25 09:30
2025033233	Central Generadora	Ejecución Exitosa	WFO MALLECO SPA	1725	Intervención	Origen Interno	Programada	1707	PE MALLECO NORTE		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones		Actualización de hardware equipos Open Systems	El riesgo es bajo, se tomarán todas las medidas de mitigación correspondientes	Actualización de switch Open Systems, señales pueden ser interrumpidas por un breve intervalo de tiempo, afectando la operación AGC.	No tiene consumo afectado	ninguno	N (Conectada Normal)		03-04-25 09:30
2025031821	Central Generadora	Ejecución Exitosa	COLBÓN S.A.	4	Intervención	Origen Interno	Programada	90	HE CANUTILLAR	6	HE CANUTILLAR U1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones		Pruebas de Verificación de Control Primario de Frecuencia	Nivel de riesgo Bajo	Pruebas de Verificación de Control Primario de Frecuencia	No tiene consumo afectado	ninguno	PO (Prueba Operacional)		03-04-25 09:00
2025032645	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ESPINOS S.A.	41	Intervención	Origen Externo	Programada	167	TER LOS ESPINOS		CENTRAL COMPLETA	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones		S/E Los viles: lavado de aislación con equipos energizados parte 220KV, paños 11.23.13A,1R1,1R2,1J5,1J2 (1 tenores), incluye marcos de barras y marcos de líneas. Lavado de aislación de equipos asociados: paños servicios auxiliares de corriente alterna. Bloqueo a la reconexión se normalizará diariamente al finalizar la jornada de trabajo. Solicitan no reconectar 12H de Central Esmerin.	Riesgo bajo, trabajo de terrenos.	S/E Los viles: lavado de aislación con equipos energizados parte 220KV, paños 11.23.13A,1R1,1R2,1J5,1J2 (1 tenores), incluye marcos de barras y marcos de líneas. Lavado de aislación de equipos asociados: paños servicios auxiliares de corriente alterna. Bloqueo a la reconexión se normalizará diariamente al finalizar la jornada de trabajo. Solicitan no reconectar 12H de Central Esmerin.	No tiene consumo afectado	ninguno	N (Conectada Normal)		03-04-25 09:00
2025033999	Central Generadora	Ejecución Exitosa	GEOTÉRMICA DEL NORTE S.A.	411	Intervención	Origen Interno	Programada	464	GEO CERRO PABELLON		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones		Pruebas de comunicación de Alta Disponibilidad para concretar el repuesto vía Starlink. Se podrían generar interrupciones en las comunicaciones con la Planta Cerro Pabello y STTS	Riesgo bajo, trabajos se realizarán según protocolos de seguridad	Pruebas de comunicación de Alta Disponibilidad para concretar el repuesto vía Starlink. Se podrían generar interrupciones en las comunicaciones con la Planta Cerro Pabello y STTS	No tiene consumo afectado	ninguno	N (Conectada Normal)		03-04-25 09:00
2025033757	Central Generadora	Ejecución Exitosa	COLBÓN S.A.	4	Intervención	Origen Interno	Programada	198	TER NEHUENCO II		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones		Se requiere realizar mantenimiento preventivo en bomba KP3 circuito de enfriamiento secundario Turbina de Gas, durante la intervención no se cuenta con repuesto.	Bajo	Se requiere realizar mantenimiento preventivo en bomba KP3 circuito de enfriamiento secundario Turbina de Gas, durante la intervención no se cuenta con repuesto.	No tiene consumo afectado	ninguno	N (Conectada Normal)		03-04-25 09:00
2025034407	Central Generadora	Ejecución Exitosa	PACÍFIC HYDRO CHILE S.A.	29	Intervención	Origen Interno	Programada	174	HP COYA		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones		Cambio alimentación en Switch de comunicación de Central Coya, durante el cambio de alimentación se podría ocasionar intersección en datos de Central Coya reflejados en SE Sams.	Riesgo bajo, trabajos solicitados, coordinados y ejecutados por personal especialista de Pacific Hydro.	Cambio de alimentación en Switch de central Coya	No tiene consumo afectado	ninguno	N (Conectada Normal)		03-04-25 08:30
2025024436	Central Generadora	Ejecución Exitosa	EMPRESA ELÉCTRICA CAEN S.A.	314	Desconexión	Origen Interno	Programada	323	HP CARLAQUEN	1801	HP CARLAQUEN U1	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones		Se realizarán trabajos de mantenimiento preventivo, inspección y limpieza.	Trabajos de mantenimiento preventivo, por personal calificado, no comprometen riesgos.	Trabajos serán realizados por personal calificado.	No tiene consumo afectado	ninguno	N (Conectada Normal)		03-04-25 08:00
2025030014	Central Generadora	Ejecución Exitosa	COLBÓN S.A.	4	Desconexión	Origen Interno	Programada	90	HE CANUTILLAR	6	HE CANUTILLAR U1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones		Se requiere unidad N°1 detenida, para la instalación de equipo de medición que se utilizará en las pruebas de verificación de Control Primario de Frecuencia.	Nivel de riesgo Bajo	Se requiere unidad N°1 detenida, para la instalación de equipo de medición que se utilizará en las pruebas de verificación de Control Primario de Frecuencia.	No tiene consumo afectado	ninguno	DP (Desconexión Programada)		03-04-25 08:00
2025034788	Central Generadora	Aprobado	ENGIE ENERGÍA CHILE S.A.	1744	Intervención	Origen Interno	Programada	1685	PE CALAMA		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	162		Instalación y Puesta en marcha antena Starlink, para reforzar sistemas de comunicación. Mejora de redundancias de sistemas en sitio.	Bajo, controlado por especialistas a través de matriz de riesgo.	Condiciones requeridas: Se requiere Parque eólico liberado de pronósticos durante el tiempo que se ejecuten los trabajos. Se podrían presentar intermitencias en el estado de las comunicaciones. Proceso de pruebas con SCADA SGEH, (trabajos a realizar cuando exista bajo requerir).	No tiene consumo afectado	ninguno	N (Conectada Normal)		03-04-25 08:00
2025034992	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENLASA GENERACIÓN CHILE S.A.	40	Intervención	Origen Interno	Programada	2099	PFV CHERCAN SOLAR		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones		Mantenimiento preventivo a inversores de Media Tensión en PFV Chercan Solar.	El riesgo del trabajo es bajo.	Mantenimiento preventivo a inversores de Media Tensión en PFV Chercan Solar. Sin condiciones requeridas. NOTA: Durante las actividades pueden existir reducciones de generación.	No tiene consumo afectado	ninguno	N (Conectada Normal)		03-04-25 08:00
2025034737	Central Generadora	Ejecución Exitosa	AR THAMMA SPA	1947	Intervención	Origen Interno	Programada	1691	PE THAMMA		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	84		Trabajos para verificación de falla en 52F3 S/E Thamma. Asociado a L 202500610. Potencia disponible 84 MW.	El riesgo del trabajo es bajo siguiendo los procedimientos requeridos.	Trabajos para verificación de falla en 52F3 S/E Thamma. Asociado a L 202500610. Potencia disponible 84 MW.	No tiene consumo afectado	ninguno	LP (Unidad con Limitación de potencia)		03-04-25 08:00
2025036362	Central Generadora	Ejecución Exitosa	EMPRESA ELÉCTRICA CAEN S.A.	314	Intervención	Origen Interno	Programada	323	HP CARLAQUEN		CENTRAL COMPLETA	Mantenimiento preventivo	15.8		Se realizarán trabajos de mantenimiento preventivo en computas de bocanota central Carlaquén, los trabajos no afectan la disponibilidad y generación de la central.	Trabajos de mantenimiento en bocanotas, estos no comprometen la generación de la central.	Los trabajos no comprometen la disponibilidad, generación o seguridad de las personas.	No tiene consumo afectado	ninguno	N (Conectada Normal)		03-04-25 07:30
2025016879	Central Generadora	Ejecución Exitosa	EMPRESA ELÉCTRICA CAEN S.A.	314	Intervención	Origen Interno	Programada	324	HP MALCAPULLO		CENTRAL COMPLETA	Mantenimiento preventivo	9.2		Se realizarán trabajos de mantenimiento preventivo en computas de bocanota central Malacapulillo, los trabajos no afectan la disponibilidad y generación de la central.	Trabajos de mantenimiento en bocanotas, estos no comprometen la generación de la central.	Los trabajos no comprometen la disponibilidad, generación o seguridad de las personas.	No tiene consumo afectado	ninguno	N (Conectada Normal)		03-04-25 07:30
2025033895	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ANDES SOLAR IV SPA	1899	Intervención	Origen Interno	Programada	2076	PFV ANDES SOLAR IV		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones		Implementación de Señales de Servicios Complementarios y Habilitación de Consigna SCED de Planta PPC a disposición de jefe de Faena RTAC a disposición de jefe de Faena Se requiere disponibilidad total de la planta para parametrización de RTAC - PPC.	Riesgo controlado, trabajos con supervisión y procedimientos.	Implementación de Señales de Servicios Complementarios y Habilitación de Consigna SCED de Planta PPC a disposición de jefe de Faena RTAC a disposición de jefe de Faena Se requiere disponibilidad total de la planta para parametrización de RTAC - PPC.	No tiene consumo afectado	ninguno	PO (Prueba Operacional)		03-04-25 00:00
2025032606	Central Generadora	Ejecución Exitosa	SAGEISA S.A.	56	Desconexión	Origen Externo	Programada	187	TER CORONEL		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones		Por atención de punto con valores temperatura en DOCC 8983-1 de SE Escudador, Central Coronel queda indisponible de generar mientras se desarrollen los trabajos por parte de CGE Tx.	Riesgo bajo y controlado	Central Coronel quedara indisponible de generar por trabajos de CGE Tx en SE Escudador (DOCC CGE Tx 116-2025)	No tiene consumo afectado	ninguno	DP (Desconexión Programada)		03-04-25 00:00

Reporte Desconexión/Intervención Línea

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

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

Total registros General: 342

Total registros Línea: 126

Número	Tipo	Estado	Empresa	M Coorinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	IDG	Línea	IDG	Tramo(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicionales	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio
2025036435	Línea	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Desconexión	Origen Interno	Curso Forzoso	340	LONCOCHE - PULLINQUE 66KV L2	535	LONCOCHE - PULLINQUE 66KV L2 C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Reparación de hebras cortadas.	Riesgo medio controlado según procedimientos	Desconexión por Reparación de hebras cortadas entre estructura N° 118 y 119	No tiene consumo afectado		ninguno			03-04-25 18:35
2025036397	Línea	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Desconexión	Origen Interno	Curso Forzoso	1678	PITRUFQUEN - LASTARQUI 66 KV C2	4030 4050 4054	EST 20 - GORBEA 66 KV C2 EST 219 - PITRUFQUEN (SUBTERRANEO) 66 KV C2 GORBEA - EST 219 66KV C2	Roca y poder Franja servidumbre	Sin Limitación	El trabajo a realizar consiste en foice de emergencia.	Riesgo medio, controlado según procedimientos.	Desconexión por roce de emergencia entre estructura N° 118 y 119, considerando la transferencia de los consumos de S/E Gorbea a la línea 66 KV Pitrufquen - Lastarqui N° 1.	No tiene consumo afectado		ninguno		03-04-25 16:41	
2025036293	Línea	Ejecución Exitosa	ALFA TRANSFORMADORA DE ENERGÍA S.A.	2050	Desconexión	Origen Interno	Curso Forzoso	95	CARENA - PUENTE ALTO CMPC 44KV	4511	TAP PATAGUILLA - PUENTE ALTO CMPC 44KV C1	Roca y poder Franja servidumbre	Sin Limitación	Poda de árboles con prioridad (1 gringos a la línea) bajo y al costado de los conductores. Se trabajará con apoyo de camión con capacidad.	Sin riesgo, instalación se encontrará desenergizada.	Se requiere LT desenergizada para realizar apertura de postes en estructura de anclaje E13, para asegurar la instalación y mantener la continuidad operacional de la Central Fotovoltaica Pataguitilla.	No tiene consumo afectado		ninguno		03-04-25 11:10	
202503668	Línea	Ejecución Exitosa	COOPERATIVA DE CONSUMO DE ENERGÍA ELÉCTRICA CHILLÁN LTDA.	104	Desconexión	Origen Interno	Programada	838	CRIULITO - RECINTO 33KV	1167	CRIULITO - RECINTO 33KV C1	Mantenimiento preventivo	Sin Limitación	Mantenimiento de líneas y reducción de hallazgos. Control de vegetación, tala y roce. Sin afectación de clientes finales, ya que único alimentador MT 23 kv de S/E Recinto (Paño E79) se encuentra bajo solicitud de desconexión según 50202503372.	Mantenimiento de líneas y reducción de hallazgos. Control de vegetación, tala y roce. Sin afectación de clientes finales, ya que único alimentador MT 23 kv de S/E Recinto (Paño E79) se encuentra bajo solicitud de desconexión según 50202503372.	Mantenimiento de líneas y reducción de hallazgos. Control de vegetación, tala y roce. Sin afectación de clientes finales, ya que único alimentador MT 23 kv de S/E Recinto (Paño E79) se encuentra bajo solicitud de desconexión según 50202503372.	No tiene consumo afectado		ninguno		03-04-25 10:05	
2025032966	Línea	Ejecución Exitosa	SISTEMA DE TRANSMISIÓN DEL SUR S.A.	83	Intervención	Origen Interno	Programada	1505	REMEHU - LOS TAMBORES 66KV C1	3489 3599	REMEHU - EMALLAL AEREO 1.66KV C1 EMALLAL AEREO 1 - LOS TAMBORES 66KV C1	Roca y poder Franja servidumbre	Sin Limitación	No reconectar línea 66 kv Remehu - Los Tambores , por trabajos de poda de árboles a distancia con uso de pérga extensible.	Riesgo bajo controlado, se mantendrán las distancias de seguridad con líneas energizadas.	Solicitud su suspensión/diariamente al finalizar la jornada diaria. (PT 3621 registro interno ST3)	No tiene consumo afectado		ninguno		03-04-25 10:20	
2025020334	Línea	Ejecución Exitosa	COMPAÑIA DOÑA INÉS DE COLLAHUASI SOM	375	Intervención	Origen Interno	Programada	1098	LAGUNAS - COLLAHUASI 220KV	3697 3698 3724 3726 3694 3695 3725 3725	LAGUNAS - EST 180 220KV C2 EST 180 - EST 202 220KV C2 EST 202 - EST 296 220KV C2 EST 296 - COLLAHUASI 220KV C2 LAGUNAS - EST 180 220KV C1 EST 180 - EST 202 220KV C1 EST 202 - EST 296 220KV C1 EST 296 - COLLAHUASI 220KV C1	Obras Civiles	Sin Limitación	Instalación de portales, instalación de muerlos gravitacionales, tendido a nivel de piso cable Flint y cable de guarda Alumweld.	Riesgo bajo, trabajos previos a seccionamiento de línea Lagunas- Collahuasi s-2. Instalación de portales, instalación de muerlos gravitacionales, tendido a nivel de piso cable Flint y cable de guarda Alumweld.	Para la actividad se requiere lo siguiente: S/E Lagunas 5213 No reconectar (Precaución) S/E Lagunas 5214 No reconectar (Precaución) S/E Collahuasi 5213.1 No reconectar (Precaución) S/E Collahuasi 5213.2 No reconectar (Precaución)	No tiene consumo afectado		ninguno		03-04-25 09:00	
2025020337	Línea	Rechazado	COMPAÑIA DOÑA INÉS DE COLLAHUASI SOM	375	Desconexión	Origen Interno	Programada	1098	LAGUNAS - COLLAHUASI 220KV	3694 3695 3723 3725	LAGUNAS - EST 180 220KV C1 EST 180 - EST 202 220KV C1 EST 202 - EST 296 220KV C1 EST 296 - COLLAHUASI 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Retiro Barras Provisionales T119A / T119B Circuito 1 Lagunas Collahuasi Tendido T119A / T119 B C1 a ML Collahuasi y Chicoteo a Chapas. Retiro de portales T119A / T119 B C1 Retiro de trampa de onda SE Collahuasi Paño L1 Retiro de trampa de onda SE Collahuasi Paño L1 Tendido a nivel de piso conductor Acar T01 A T02 LAT Collahuasi Durías-Yareta	Riesgo bajo, Se realizarán maniobras operacionales de desconexión de línea según guía de maniobras validada por Transvel y CMDC.	Para los trabajos se considerarán las siguientes condiciones: S/E Lagunas 8913-3 Abierto y Bloqueado S/E Lagunas 8913-1 Abierto y Bloqueado S/E Lagunas 8913-2 Abierto y Bloqueado S/E Lagunas 5214 No reconectar (Precaución) S/E Collahuasi 8913-1 Abierto y Bloqueado S/E Collahuasi 8913-2 Abierto y Bloqueado S/E Collahuasi 8913-3 Abierto y Bloqueado S/E Collahuasi 5213.1 No reconectar (Precaución)	No tiene consumo afectado		ninguno		03-04-25 09:00	
2025020369	Línea	Rechazado	COMPAÑIA DOÑA INÉS DE COLLAHUASI SOM	375	Desconexión	Origen Interno	Programada	1098	LAGUNAS - COLLAHUASI 220KV	3694 3695 3723 3725	LAGUNAS - EST 180 220KV C1 EST 180 - EST 202 220KV C1 EST 202 - EST 296 220KV C1 EST 296 - COLLAHUASI 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	EN EXTREMO LAGUNAS: Seccionamiento de la línea de 220 KV Lagunas-Collahuasi circuito 1 Energización nueva línea 220 KV Lagunas-Collahuasi circuito 1 Energización nueva Subestación GS 220 KV Collahuasi Energización nueva línea 220 KV Collahuasi-Collahuasi circuito 1 Reemplazo sistema de Protecciones a 87V, sistema 1 y 2 paño 5213 y Pruebas en S/E Lagunas	Bajo riesgo, la desconexión se realizará con guía de maniobras autorizada por Transvel y CMDC. El interruptor 5213, queda a disposición del jefe de fauna. Se bloqueará arranque 50M. En la etapa de pruebas se solicitará como prueba experimental lo siguiente: Desbloqueo y cierre / apertura del RB3-3 para pruebas de disparo sobre el interruptor 5213 y sobre el interruptor 5218, para realizar pruebas ENDO TO ENDO de protecciones. Desbloqueo ITM N°4 - Caja Agrupamiento TP de Barra - ITM N°4 En la caja reagrupamiento TP Línea Lagunas - Collahuasi N°1.	Para la actividad se consideran los siguientes bloques: S/E Lagunas 8913-3 Abierto y Bloqueado S/E Lagunas 8913-1 Abierto y Bloqueado S/E Lagunas 8913-2 Abierto y Bloqueado S/E Collahuasi 8913.1 Abierto y Bloqueado S/E Collahuasi 8913.2 Abierto y Bloqueado S/E Collahuasi 8913.1-1 Abierto y Bloqueado S/E Collahuasi 8913.1-2 Abierto y Bloqueado S/E Collahuasi 8913.1-3 Abierto y Bloqueado S/E Collahuasi 5213.2 No reconectar (Precaución)	No tiene consumo afectado		ninguno		03-04-25 09:00	
2025030379	Línea	Rechazado	COMPAÑIA DOÑA INÉS DE COLLAHUASI SOM	375	Desconexión	Origen Interno	Programada	1098	LAGUNAS - COLLAHUASI 220KV	3694 3695 3723 3725	LAGUNAS - EST 180 220KV C1 EST 180 - EST 202 220KV C1 EST 202 - EST 296 220KV C1 EST 296 - COLLAHUASI 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	EN EXTREMO COLLAHUASI: Seccionamiento de la línea de 220 KV Lagunas Collahuasi circuito 1 Energización nueva línea 220 KV Lagunas Collahuasi circuito 1 Energización nueva Subestación GS 220 KV Collahuasi Energización nueva línea 220 KV Collahuasi-Collahuasi circuito 1 Reemplazo sistema de Protecciones a 87V, sistema 1 y 2 paño 5213 y Pruebas en S/E Collahuasi	Bajo riesgo, la desconexión se realizará con guía de maniobras autorizada por Transvel y CMDC. El interruptor 5213, queda a disposición del jefe de fauna. Se bloqueará arranque 50M. En la etapa de pruebas, se solicitará como prueba experimental lo siguiente: Pruebas ENDO TO ENDO de protecciones. Desbloqueo de la ITM de control - En la caja 5107L L1 reagrupamiento TP Línea y Tablero 5102PO2 Distribución Continua.	Para la actividad se consideran los siguientes bloques: S/E Lagunas 8913-3 Abierto y Bloqueado S/E Lagunas 8913-1 Abierto y Bloqueado S/E Lagunas 8913-2 Abierto y Bloqueado S/E Collahuasi 8913.1 Abierto y Bloqueado S/E Collahuasi 8913.2 Abierto y Bloqueado S/E Collahuasi 8913.1-1 Abierto y Bloqueado	No tiene consumo afectado		ninguno		03-04-25 09:00	
2025034038	Línea	Aprobado sin activación	TRANSELEC CHARRA TRANSMISIÓN S.A.	89	Intervención	Origen Interno	Programada	1489	CAUTIN - RIO MAULECO 220KV	3447 3449	CAUTIN - EST. N°280N 220KV C1 CAUTIN - EST. N°280N 220KV C2	Inspección Visual	Sin Limitación	Se realizará inspección visual aérea con apoyo de dron, con el objetivo de visualizar varios de estructura para temas previos, durante y post trabajos de roce en tramo de servidumbre.	Nivel de riesgo bajo.	Estos trabajos no representan riesgo para la continuidad del suministro ni requieren condiciones operacionales. Trabajo asociado a Plan de acción SEC-024-2023 según oficio N°255504.	No tiene consumo afectado		ninguno		03-04-25 09:00	
2025028605	Línea	Ejecución Exitosa	COMPANIA SIDERURGICA HUACHIPATO S.A.	143	Desconexión	Origen Interno	Programada	396	SAN VICENTE - HUACHIPATO 154KV	493	SAN VICENTE - HUACHIPATO 154KV C1	Mantenimiento preventivo	Sin Limitación	Limpieza de Aisladores de Línea CAP SUR 1	Limpieza de Aisladores de Línea CAP SUR 1	Ninguno de los antecedentes anteriores	No tiene consumo afectado		ninguno		03-04-25 09:00	
2025032934	Línea	Ejecución Exitosa	ALTO JAHEL TRANSMISORA DE ENERGIA S.A.	1819	Intervención	Origen Interno	Programada	889	ALTO JAHEL - ALTO JAHEL 500KV L4	1736	ANCOA - ALTO JAHEL 500KV L4 C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Alto Jahuel - Ancoá Cap por trabajos de Poda de árboles bajo conductor con Camión Grúa en LT 500 KV Alto Jahuel - Ancoá C4	Riesgo de Operación de LT 500 KV Alto Jahuel - Ancoá C4 por cercanía en los trabajos.	Ninguno de los antecedentes anteriores	No tiene consumo afectado		ninguno		03-04-25 09:00	
2025036234	Línea	Ejecución Exitosa	ENGIE ENERGÍA CHILE S.A.	82	Desconexión	Origen Externo	Curso Forzoso	1567	ALGARROBAL - MANTENCILLO 220KV	3662	ALGARROBAL - EST 143A 220KV C3	Mantenimiento preventivo	Sin Limitación	S/E Mantencillo: Eliminación de punto caliente (nivel medio-alto) en contactos principales desconector 89B-2 Fase 3. Incluye Impulsa, medición de resistencia de contacto y reapriete de conexiones de poder, según SCDI N° 15533A c/ff.	Se toman todas las medidas de seguridad para realizar trabajo seguro, riesgo bajo.	SE Algarrobal: Abierto 5218, 5219, Abierto y bloqueado 89B-1, 89B-2, 89B-3, 89B-2, 89B-3, Cerrado y bloqueado 89B-3 IT.	No tiene consumo afectado		ninguno		03-04-25 09:00	
2025033767	Línea	Ejecución Exitosa	ENGIE ENERGÍA CHILE S.A.	1744	Intervención	Origen Interno	Programada	1005	ARICA - POZO ALMONTE 110KV	1844 3083 3084 1849 2933 1850 1851 3085 3086	ARICA - EST. T2 110KV C1 EST. T3 - EST. T4 110KV C1 EST. T4 - TAP MAL PASO 110KV C1 TAP MAL PASO - EST. T5 110KV C1 EST. T5 - TAP VITOR 110KV C1 TAP VITOR - TAP VITOR N°2 MOVIL 110KV C1 TAP VITOR N°2 MOVIL - EST. T23 110KV C2 EST. T23 - EST. T65 110KV C1 EST. T65 - TAP CUYA 110KV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitación	Lavado aislación línea energizada.	Riesgo bajo, trabajo considerado en matriz.	Condiciones requeridas: SE Alica no reconectar 52HT3, SE Pozo Almonte no reconectar 52HT1.	No tiene consumo afectado		ninguno		03-04-25 09:00	
2025033904	Línea	Ejecución Exitosa	ALFA TRANSFORMADORA DE ENERGÍA S.A.	2050	Desconexión	Origen Interno	Programada	1322	PUENTE NEGRO - COLBUN 220KV C1	3013	PUENTE NEGRO - COLBUN 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Reemplazo de traste en estructura número E268 de la LT 220 KV Puente Negro - Colbun C1	Sin riesgo para el sistema, Línea desconectada.	Como maniobra operacional, se considera realizar el Bypass de las Compensaciones serie de la LT 2x220 KV Puente Negro - Colbun durante la ejecución de estos trabajos. Adicionalmente se dejan Interruptores 5212, 5213, asociada a dicha Diagnol Cerrada para mejorar confiabilidad en la Subestación.	No tiene consumo afectado		ninguno		03-04-25 09:00	
2025033907	Línea	Ejecución Exitosa	ALFA TRANSFORMADORA DE ENERGIA S.A.	2050	Intervención	Origen Interno	Programada	1322	PUENTE NEGRO - COLBUN 220KV	3015	PUENTE NEGRO - COLBUN 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Se requiere bloqueo de la Reconexión Automática asociado a la LT 220 KV Puente Negro - Colbun C2 por trabajos en cercanía de Reemplazo de traste en estructura número E268 de la LT 220 KV Puente Negro - Colbun C1	Riesgo de operación de LT 220 KV Puente Negro - Colbun C2 por cercanía de los trabajos.	Sin comentarios adicionales.	No tiene consumo afectado		ninguno		03-04-25 09:00	
2025035897	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Curso Forzoso	1567	ALGARROBAL - MANTENCILLO 220KV	3663	EST 143A - MANTENCILLO 220KV C3	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	S/E Mantencillo: atención de punto caliente nivel alto (Crítico) en contactos principales desconector 89B-2 Fase 3.	Bajo	Actividades: S/E Mantencillo: Atención de punto caliente nivel alto (Crítico) en contactos principales desconector 89B-2 Fase 3. Incluye Impulsa, medición de resistencia de contacto y reapriete de conexiones de poder. Restricciones: No hay. Instalaciones en Riesgo: Barra 220 KV, Sección 5-Mantencillo. Temporalidad de los Riesgos: Al inicio, Al término de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de fauna: Subestación Mantencillo, Delimitación zona de trabajo correctamente. Subestación Mantencillo, Se instalarán tierras provisionales en ambos lados del desconector 89B-2 (previa verificación de ausencia de tensión). Subestación Mantencillo, 89B-2 (Se requieren pruebas de apertura y cierre) Abierto (a disposición Info Fauna) A disposición del Info Fauna por Pruebas Experimentales.	No tiene consumo afectado		ninguno		03-04-25 09:00	
2025033143	Línea	Rechazado	ENGIE ENERGÍA CHILE S.A.	82	Desconexión	Origen Externo	Programada	1567	ALGARROBAL - MANTENCILLO 220KV	3662	ALGARROBAL - EST 143A 220KV C3	Mantenimiento preventivo	Sin Limitación	S/E Mantencillo: Eliminación de punto caliente (nivel medio-alto) en contactos principales desconector 89B-2 Fase 3. Incluye Impulsa, medición de resistencia de contacto y reapriete de conexiones de poder, según SCDI N° 15533A.	Se toman todas las medidas de seguridad para realizar trabajo seguro, riesgo bajo.	SE Algarrobal: Abierto 5218, 5219, Abierto y bloqueado 89B-1, 89B-2, 89B-3, 89B-2, 89B-3, Cerrado y bloqueado 89B-3 IT.	No tiene consumo afectado		ninguno		03-04-25 08:30	

Reporte Desconexión/Intervención Línea

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

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

Total registros General: 342

Total registros Línea: 126

Número	Tipo	Estado	Empresa	M Coorinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Línea	ID(s)	Tram(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentario Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio
2025034328	Línea	Rechazado	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	1567	ALGARROBAL - MAITENCILLO 220KV	3663	EST 143A - MAITENCILLO 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciónes	MPB reducido; normal; m/c o reemplazo de desconector desenergizado en S/E Matencillo.	Bajo	Actividades: S/E Matencillo: Eliminación de punto caliente (nivel medio-alto) en contactos principales desconector 8B8-2 Fase 3 incluye limpieza, medición de resistencia de contacto y reapriete de conexiones de poder. "Nota: En atención anomalía N° 10119938. Restricciones: No hay. Instalaciones en Riesgo: Barra 220 kV, Sección 1-Matencillo. Temporalidad de los Riesgos: Al inicio, Al término de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: Subestación Matencillo, Delimitación zona de trabajo correctamente. Subestación Matencillo, Se instalaran tierras provisionales en ambos lados del desconector 8B8-2 (Prevía verificación de ausencia de tensión). Subestación Matencillo, 8B8-2 (Se requieren pruebas de apertura y cerramiento) Albergio A disposición del jefe faena por Pruebas Experimentales.	No tiene consumo afectado	ninguno			03-04-25 08:30	
2025034811	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	164	EL SALADO - CHANARAL 23KV	1245	EL SALADO - CHANARAL 23KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciónes	Medición resistencia a tierra en postes en L 0238V El Salado-Challaral, C1.	Medio	Actividades: L 0238V El Salado-Challaral, C1, Medición de mallos de puesta a tierra, estructuras N° 30 - 60 - 70. , Alternativas de medición: 40, 63 y 71. Restricciones: Subestación El Salado, 53E1 con bloqueo a la reconexión energizada. Subestación Challaral, 53E1 con bloqueo a la reconexión energizada. Instalaciones en Riesgo: L 0238V El Salado-Challaral, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: Bloques del jefe de faena: Actividades: S/E Lagunas: No reconectar interruptor 52B. No reconectar interruptor 52B. S/E Ana María: No reconectar interruptor 52B, 52C. No reconectar interruptor 52M, 52S. Trabajos diarios de 08:00 a 16:00 horas.	No tiene consumo afectado	ninguno			03-04-25 08:30	
2025015578	Línea	Rechazado	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	154	CHARRUA - HUALPEN 220KV	4327 4336	E243 - HUALPEN 220KV C1 CHARRUA - E243 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciónes	- Instalación de elementos viales: pasante peatonal, vigas, placas, refuerzo, losa y hormigonado. - No reconectar interruptores asociados a la instalación en riesgo.	Bajo	Actividades: S/E Lagunas: No reconectar interruptor 52B. No reconectar interruptor 52B. S/E Ana María: No reconectar interruptor 52B, 52C. No reconectar interruptor 52M, 52S. Trabajos diarios de 08:00 a 16:00 horas.	No tiene consumo afectado	ninguno			03-04-25 08:00	
2025030637	Línea	Ejecución Exitosa	INTERCHELE S.A.	346	Intervención	Origen Interno	Programada	1522	ANA MARIA - LAGUNAS 220KV	3562 3566	EST 71-1 - LAGUNAS 220KV C1 EST 71-1 - LAGUNAS 220KV C2	Lavado de Aislación	Sin Limitaciónes	Lavado de aislación a la LT 220KV Ana María - Lagunas Circuito 1 y Circuito 2, el lavado se realiza de forma alternada.	Bajo	Bajo riesgo de disparo de forma alternada al Circuito 1 y 2 de la LT 220KV Ana María - Lagunas 220KV por lavado de aislación. El riesgo se minimiza siguiendo los procedimientos de trabajo.	No tiene consumo afectado	ninguno			03-04-25 08:00	
2025022943	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	814	ANCOA - ALTO JAHUEL 500KV L2	1277	ANCOA - ALTO JAHUEL 500KV L2 C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciónes	Programa de mantenimiento de líneas .	Bajo	Actividades: Montaje de Torres próximo a líneas energizadas, Montaje, giro, apilone y torques de torres asociadas al accesorio de línea. Líneas María Elena-Frontera C1 y C2. Restricciones: Subestación Frontera, 52C, 52B, 52S, 52M con bloqueo a la reconexión. Subestación Ma. Elena, 52C, 52M, 52S, 52T con bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: L 500V Ancoas-Alto Jahuel, C2 . Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo . Bloques del jefe de faena: Delimitación zona de trabajo .	No tiene consumo afectado	ninguno			03-04-25 08:00	
2025023297	Línea	Aprobado	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1413	FRONTERA - MARIA ELENA 220KV	3226	FRONTERA - MARIA ELENA C2 220KV	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciónes	Líneas María Elena-Frontera C1 y C2 Montaje, giro, apilone y torques de torres asociados al accesorio de línea.	Bajo	Actividades: Montaje de Torres próximo a líneas energizadas, Montaje, giro, apilone y torques de torres asociadas al accesorio de línea. Líneas María Elena-Frontera C1 y C2. Restricciones: Subestación Frontera, 52C, 52B, 52S, 52M con bloqueo a la reconexión. Subestación Ma. Elena, 52C, 52M, 52S, 52T con bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: L 220V María Elena-Frontera, C1 o L 220V María Elena-Frontera, C2 . Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			03-04-25 08:00	
2025023298	Línea	Aprobado	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1413	FRONTERA - MARIA ELENA 220KV	3225	FRONTERA - MARIA ELENA C1 220KV	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciónes	Líneas María Elena-Frontera C1 y C2 Montaje, giro, apilone y torques de torres asociados al accesorio de línea.	Bajo	Actividades: Montaje de Torres próximo a líneas energizadas, Montaje, giro, apilone y torques de torres asociadas al accesorio de línea. Líneas María Elena-Frontera C1 y C2. Restricciones: Subestación Frontera, 52C, 52B, 52S, 52M con bloqueo a la reconexión. Subestación Ma. Elena, 52C, 52M, 52S, 52T con bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: L 220V María Elena-Frontera, C1 o L 220V María Elena-Frontera, C2 . Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			03-04-25 08:00	
2025030968	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSMISORA MELIPUICO S.A.	2052	Intervención	Origen Interno	Programada	1341	CUNCO - MELIPUICO 110KV	3048	E435A - MELIPUICO 110KV C1	Roca y poda franja servidumbre	Sin Limitaciónes	Roca, poda, tala menor y chipso en franja de servidumbre.	Bajo, pues el trabajo será realizado por personal calificado siguiendo las normas de seguridad.	S/E Cunco se coordinará con STS la no reconexión del interruptor 52H2 en caso de apertura.	No tiene consumo afectado	ninguno			03-04-25 08:00	
2025023964	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1294	ENTRE RIOS - ANCOA 500KV	2966	ENTRE RIOS - ANCOA 500KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciónes	Mantenimiento vegetativo en líneas de alta tensión. No reconectar interruptores asociados a la instalación en riesgo.	Bajo	Actividades: Mantenimiento vegetativo en líneas de alta tensión. Restricciones: Bloqueo a la reconexión . Instalaciones en Riesgo: L 500 kV Entre Rios-Ancoas, C2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			03-04-25 08:00	
2025024119	Línea	Rechazado	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	154	CHARRUA - HUALPEN 220KV	4327 4336	E243 - HUALPEN 220KV C1 CHARRUA - E243 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciónes	Mantenimiento vegetativo en líneas de alta tensión. No reconectar interruptores asociados a las instalaciones en riesgo.	Bajo	Actividades: Mantenimiento vegetativo en líneas de alta tensión. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: L 220 V Charrua-Hualpén, C1 o L 220V Charrua-Hualpén, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			03-04-25 08:00	
2025024133	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1780	LOS NOTROS - RALCO 220KV	4289	LOS NOTROS - RALCO 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciónes	Mantenimiento vegetativo en líneas de alta tensión. No reconectar interruptores asociados a las instalaciones en riesgo.	Bajo	Actividades: Mantenimiento vegetativo en líneas de alta tensión. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: L 220KV Ralco-Los Notros, C1 o L 220V Ralco-Los Notros, C2. Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			03-04-25 08:00	
2025024134	Línea	Aprobado	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1780	LOS NOTROS - RALCO 220KV	4290 634	LOS NOTROS - TAP ZONA DE CAIDA 220KV C2 TAP ZONA DE CAIDA - RALCO 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciónes	Mantenimiento vegetativo en líneas de alta tensión. No reconectar interruptores asociados a las instalaciones en riesgo.	Bajo	Actividades: Mantenimiento vegetativo en líneas de alta tensión. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: L 220V Ralco-Los Notros, C1 o L 220V Ralco-Los Notros, C2. Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			03-04-25 08:00	
2025025907	Línea	Rechazado	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1652	HUALPEN - GUINDO 220 KV	3961	HUALPEN - EST. 49A 220 KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciónes	-Actividades: San Pedro obras civiles relacionados al proyecto de Puente Industrial. -No Reconectar interruptores asociados a la instalación en riesgo.	Medio	Actividades: San Pedro obras civiles relacionados al proyecto de Puente Industrial. Restricciones: Bloqueo a la reconexión energizada. Instalaciones en Riesgo: L 220V Hualpén-Guindos, C1 o L 220V Hualpén-Guindos, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			03-04-25 08:00	
2025026057	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1618	FRUTILLAR NORTE - TINED 220 KV	3833 3834	EST 509N - EST. 582 220KV C2 EST 581 - TINED KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciónes	Roca, corta y poda de árboles. -	Bajo	Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: L 220KV Frutillar Norte - Tined C2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay. Observaciones: No reconectar los interruptores asociados a la línea. -	No tiene consumo afectado	ninguno			03-04-25 08:00	

Reporte Desconexión/Intervención Línea

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

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

Total registros General: 342

Total registros Línea: 126

Número	Tipo	Estado	Empresa	M Coorinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(i)	Línea	ID(i)	Tramo(i)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio
2025026418	Línea	Ejecución Exitosa	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 Limitaciones	Roca, corta y poda de árboles.-	Bajo	Restricciones: Bloqueo a la reconexión.- Instalaciones en Riesgo: Línea 220KV Duqueo-Los Peumos, C1.- Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloques del jefe de faena: No hay.- Observaciones: No reconectar los interruptores asociados a la línea, trabajos coordinados con STH y CGE Transmisión.-	No tiene consumo afectado		ninguno		03-04-25 08:00	
2025026452	Línea	Ejecución Exitosa	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 Limitaciones	Roca, corta y poda de árboles.-	Bajo	Restricciones: Bloqueo a la reconexión.- Instalaciones en Riesgo: 1.220KV Duqueo-Los Peumos, C1.- Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloques del jefe de faena: No hay.- Observaciones: No reconectar los interruptores asociados a la línea.-	No tiene consumo afectado		ninguno		03-04-25 08:00	
2025026463	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	141	CANUTILLAR - PUERTO MONTT 220KV	1339	CANUTILLAR - PUERTO MONTT 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Inspección de vástagos e inspección visual de torres.-	Bajo	Restricciones: Bloqueo a la reconexión.- Instalaciones en Riesgo: 1.220KV Canutillar-Puerto Montt, C1 o L 220KV Canutillar-Puerto Montt, C2.- Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloques del jefe de faena: No hay.- Observaciones: No reconectar los interruptores asociados a las líneas.-	No tiene consumo afectado		ninguno		03-04-25 08:00	
2025026464	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	141	CANUTILLAR - PUERTO MONTT 220KV	1402	CANUTILLAR - PUERTO MONTT 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Inspección de vástagos e inspección visual de torres.-	Bajo	Restricciones: Bloqueo a la reconexión.- Instalaciones en Riesgo: 1.220KV Canutillar-Puerto Montt, C1 o L 220KV Canutillar-Puerto Montt, C2.- Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloques del jefe de faena: No hay.- Observaciones: No reconectar los interruptores asociados a las líneas.-	No tiene consumo afectado		ninguno		03-04-25 08:00	
2025026479	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	979	LOS PEUMOS - TEMUCO 220KV	1807	LOS PEUMOS - TEMUCO 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Roca, corta y poda de árboles.-	Bajo	Restricciones: Bloqueo a la reconexión.- Instalaciones en Riesgo: 1.220KV Los Peumos-Temuco, C1.- Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloques del jefe de faena: No hay.- Observaciones: No reconectar los interruptores asociados a la línea.-	No tiene consumo afectado		ninguno		03-04-25 08:00	
2025027594	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1560	PUERTO PATACHE - CONDORÉS 220KV	3633	PUERTO PATACHE - CONDORÉS 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Montaje y Retiro de portales de protección en línea 220KV Puerto Patache cñdóres.	Bajo	Restricciones: Bloqueo a la reconexión.- Instalaciones en Riesgo: 1.220KV Puerto Patache - Condóres, C1.- Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloques del jefe de faena: No hay.-	No tiene consumo afectado		ninguno		03-04-25 08:00	
2025027953	Línea	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	955	ROSARIO - SAN FERNANDO 66KV	372 4793	TAP RENGÓ - PELEQUÉN 66KV C1 TAP RENGÓ - PELEQUÉN 66KV C1 [En_Revisión]	Obras Cables	Sin Limitaciones	Se requiere Precavtoria por el desarrollo del proyecto NUP 1176 Aumento de Capacidad sobre la LTI-66KV Rosario-San Fernando en el tramo LT 66KV TAP Rengo-Pelequén, para efectuar Retiro de Tramos, excavaciones, traslado de postes, accesos y caminos en la Línea de transmisión y trabajo de DOCCA a nivel de piso en los pafios B1 de S/E Pelequén y Pafio B2 de Tap Rengo.	Riesgo medio y controlado.	Para los trabajos antes mencionados, se requiere el bloqueo de reconexión de los interruptores 5281 en SE Pelequén, el interruptor 5282 en Rosario y la precaución de no reconectar el interruptor 52872 en SE Rengo	No tiene consumo afectado		ninguno		03-04-25 08:00	
2025027992	Línea	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	370	PELEQUÉN - MALLOA NUEVA 66KV	393	PELEQUÉN - MALLOA NUEVA 66KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se requiere Precavtoria por el desarrollo del proyecto NUP 1177 LT 66KV Pelequén-Mallaa para efectuar Retiro de Tramos, excavaciones, traslado de postes, accesos y caminos en la Línea de transmisión y trabajo de DOCCA a nivel de piso en las proximidades del pafio B4 de S/E Pelequén.	Riesgo medio y controlado.	Para los trabajos antes mencionados se requiere el bloqueo de reconexión del interruptor 5284 de Pelequén, 5284 de SE Mallaa y la precaución de no reconectar el 52872 de SE Pelequén.	No tiene consumo afectado		ninguno		03-04-25 08:00	
2025028373	Línea	Ejecución Exitosa	CMPC PULP SPA	236	Intervención	Origen Interno	Programada	2024	CHARUA - CELUJOSA SANTA FE 220KV	4893	EST. 404 - EST. 409 (NACIMIENTO CHARUA-SANTA FE) 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Retiro de Material con maquinaria pesada bajo LT 220KV entre estructuras 406 y 407	Riesgo controlado, de acuerdo a procedimientos revisados por CMPC	Se considera Bloqueo a la Reconexión de los interruptores 52102 S/E Charua, 521 S/E Celujosa Laja, 527 S/E Santa Fe Energy, 5213 S/E 524 S/E Puyales No Vergara, 5212 S/E 523 S/E Celujosa Santa Fe	No tiene consumo afectado		ninguno		03-04-25 08:00	
2025028886	Línea	Ejecución Exitosa	ELETRANS S.A.	287	Desconexión	Origen Interno	Programada	1383	DIEGO DE ALMAGRO - ILLAPA 220KV L2	3178	DIEGO DE ALMAGRO - EST. E113 220KV L2 C2	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	Se requiere ejecutar el mantenimiento al sistema de protección 51 y 52 del pafio A06 y A07 extremo S/E Diego de Almagro, esta actividad contempla limpieza y reapriete de conexiones, pruebas de control y revisión de alarmas.	Nivel de riesgo controlado, trabajo programado	Se requiere ejecutar el mantenimiento al sistema de protección 51 y 52 del pafio A06 y A07 extremo S/E Diego de Almagro, esta actividad contempla limpieza y reapriete de conexiones, pruebas de control y revisión de alarmas.	No tiene consumo afectado		ninguno		03-04-25 08:00	
2025028727	Línea	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	298	EL EDÉN - ALTO DEL CARMEN 110KV	588 1721	EL EDÉN - TAP RIO HUASCO 110KV C1 TAP RIO HUASCO - ALTO DEL CARMEN 110KV C1	Roca y poda fango sendubunde	Sin Limitaciones	Poda y roce con instalación en servicio.	Riesgo medio controlado. Poda y roce	Se requiere Bloqueo de reconexión del 52H5 de SE El Edén, condición que se mantendrá durante la ejecución efectiva de los trabajos.	No tiene consumo afectado		ninguno		03-04-25 08:00	
2025023081	Línea	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Externo	Programada	285	COCHARCAS - HUASTE 66KV	613	COCHARCAS - HUASTE 66KV C1	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	Retención de no reconexión del interruptor 5285 de la LT 66 RV Cocharcas - Huaste, por trabajos de excavaciones con maquinaria bajo la línea.	Trabajo preventivo en LT 66 RV Cocharcas-Huaste riesgo bajo	Trabajos previos para mantenimiento preventivo.	No tiene consumo afectado		ninguno		03-04-25 08:00	
2025029224	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	978	DUQUEO - LOS PEUMOS 220KV	1806	EST. 241A - LOS PEUMOS 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Rebaja y reparación de camino de acceso a estructura 241, trabajos solicitados por Genitros.-	Bajo	Restricciones: Bloqueo a la reconexión.- Instalaciones en Riesgo: 1.220KV Duqueo-Los Peumos, C1.- Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloques del jefe de faena: No hay.-	No tiene consumo afectado		ninguno		03-04-25 08:00	
2025029390	Línea	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1560	PUERTO PATACHE - CONDORÉS 220KV	3633	PUERTO PATACHE - CONDORÉS 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Retiro de conductores antiguos (posición del circuito original fuera de servicio) en línea 220KV Puerto Patache - cñdóres presso a circuito nuevo energizado.	Bajo	Restricciones: Bloqueo a la reconexión.- Instalaciones en Riesgo: 1.220KV Duqueso Los Peumos, C1.- Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloques del jefe de faena: No hay.-	No tiene consumo afectado		ninguno		03-04-25 08:00	
2025034558	Línea	Ejecución Exitosa	ENGIE ENERGÍA CHILE S.A.	1744	Intervención	Origen Externo	Programada	1053	CHACAYA - CRUCERO 220KV	1953	CHACAYA - CRUCERO 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Atención de emergencia - Fala Red Transil Entel Tramo Est N° 281, Bajada de Muffas.	Se toman todas las medidas de seguridad para realizar un trabajo seguro.	S/E Chacayo: No reconectar 5231. S/E Cuero: No reconectar 5236.	No tiene consumo afectado		ninguno		03-04-25 08:00	
2025030734	Línea	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1294	ENTRE RÍOS - ANCOA 500KV	2965	ENTRE RÍOS - ANCOA 500KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Actividades: Medición resistencia a tierra en estructura: L 500KV Entre Rios-Ancoa, C1		Actividades: Medición resistencia a tierra en estructura: L 500KV Entre Rios-Ancoa, C1 Restricciones: No hay	No tiene consumo afectado		ninguno		03-04-25 08:00	
2025030766	Línea	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	1702	EL SAUCE - COMBARBALI 66KV	243	EL SAUCE - COMBARBALI 66KV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislación con la instalación en servicio.	Trabajo de riesgo controlado	Considera Bloqueo de reconexión en interruptores 5281 de S/E Hiper 52H5 de S/E Puntalut. El bloqueo de reconexión se realizará en forma paulatina y efectiva solo cuando los trabajos se estén ejecutando.	No tiene consumo afectado		ninguno		03-04-25 08:00	
2025030861	Línea	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	1738	EL PEÑÓN - LA RUCA 110KV	4179 4180	EL PEÑÓN - EST. 638 110KV C1 EL PEÑÓN - EST. 638 110KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Mejoramientos de altura consistente en escarpe de terreno con maquinaria pesada en las estructuras: B3 149 151 152 153 154 155 157 211.	Trabajo de riesgo controlado	Considera precaución en interruptor 52H5 y bloqueo de reconexión en interruptor 52H5 de S/E El Peñón. Además se requiere bloqueo de reconexión en interruptores 52H5 y 52H2, en S/E La Rura (500V 57N). Los bloques de las reconexiones se realizarán en forma paulatina y efectiva, solo cuando los trabajos se estén ejecutando.	No tiene consumo afectado		ninguno		03-04-25 08:00	

Reporte Desconexión/Intervención Línea

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

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

Total registros General: 342

Total registros Línea: 126

Número	Tipo	Estado	Empresa	M Coorinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	IDG	Línea	IDG	Tramo(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estatus Operativo	Estatus Operativo Efectivo	Fecha Inicio
2025030886	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1507	CERRO NAVIA (TRANSELEC) - NUEVA LAMPA 220KV	3541	EST 40 – CERRO NAVIA 220KV (TRANSELEC) C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciónes	Lavado de aislación en estructuras. Coordinado con STS (SAESA).	Bajo	Actividades: Lavado de aislación en estructuras. Restricciones: No reconectar interruptores asociados a la línea de 220 KV Cerro Navia - Nueva Lampa circuito 1 y 2. Instalaciones en Riesgo: Línea de 220 KV Cerro Navia - Nueva Lampa circuito 1 o 2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			03-04-25 08:00	
2025030887	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1507	CERRO NAVIA (TRANSELEC) - NUEVA LAMPA 220KV	3546	EST 40 – CERRO NAVIA 220KV (TRANSELEC) C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciónes	Lavado de aislación en estructuras. Coordinado con STS (SAESA).	Bajo	Actividades: Lavado de aislación en estructuras. Restricciones: No reconectar interruptores asociados a la línea de 220 KV Cerro Navia - Nueva Lampa circuito 1 y 2. Instalaciones en Riesgo: Línea de 220 KV Cerro Navia - Nueva Lampa circuito 1 o 2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			03-04-25 08:00	
2025030892	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1506	POLPAICO (TRANSELEC) - NUEVA LAMPA 220KV	3537 3538	POLPAICO (TRANSELEC) – TAP LAMPA 220KV C1 TAP LAMPA – EST 40 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciónes	Corte y poda de árboles bajo conductor. Coordinado con STS (SAESA).	Bajo	Actividades: Corte y poda de árboles bajo conductor. Restricciones: No reconectar interruptores asociados a la línea de 220 KV Nueva Lampa - Polpaico circuito 1 y 2. Instalaciones en Riesgo: Línea de 220 KV Nueva Lampa - Polpaico circuito 1 o 2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			03-04-25 08:00	
2025030893	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1506	POLPAICO (TRANSELEC) - NUEVA LAMPA 220KV	3542 3543	POLPAICO (TRANSELEC) – TAP LAMPA 220KV C2 TAP LAMPA – EST 40 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciónes	Corte y poda de árboles bajo conductor. Coordinado con STS (SAESA).	Bajo	Actividades: Corte y poda de árboles bajo conductor. Restricciones: No reconectar interruptores asociados a la línea de 220 KV Nueva Lampa - Polpaico circuito 1 y 2. Instalaciones en Riesgo: Línea de 220 KV Nueva Lampa - Polpaico circuito 1 o 2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			03-04-25 08:00	
2025030896	Línea	Aprobado	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	190	NOGALES - LOS VILOS 220KV	3548 3547	NOGALES - TAP OFF DOÑA CARMEN 220KV C1 TAP OFF DOÑA CARMEN - LOS VILOS 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciónes	Corte y poda de árboles bajo conductor. Coordinado con ENOR.	Bajo	Actividades: Corte y poda de árboles bajo conductor. Restricciones: No reconectar interruptores asociados a la línea de 220 KV Nogales - Los Vilos circuito 1 y 2. Instalaciones en Riesgo: Línea de 220 KV Nogales - Los Vilos circuito 1 o 2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			03-04-25 08:00	
2025030897	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	190	NOGALES - LOS VILOS 220KV	1368	NOGALES - LOS VILOS 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciónes	Corte y poda de árboles bajo conductor. Coordinado con ENOR.	Bajo	Actividades: Corte y poda de árboles bajo conductor. Restricciones: No reconectar interruptores asociados a la línea de 220 KV Nogales - Los Vilos circuito 1 y 2. Instalaciones en Riesgo: Línea de 220 KV Nogales - Los Vilos circuito 1 o 2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			03-04-25 08:00	
2025030904	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	190	NOGALES - LOS VILOS 220KV	3548 3547	NOGALES - TAP OFF DOÑA CARMEN 220KV C1 TAP OFF DOÑA CARMEN - LOS VILOS 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciónes	Lavado de aislación en estructuras. Coordinado con ENOR.	Bajo	Actividades: Lavado de aislación en estructuras. Restricciones: No reconectar interruptores asociados a la línea de 220 KV Nogales - Los Vilos circuito 1 y 2. Instalaciones en Riesgo: Línea de 220 KV Nogales - Los Vilos circuito 1 o 2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			03-04-25 08:00	
2025030905	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	190	NOGALES - LOS VILOS 220KV	1368	NOGALES - LOS VILOS 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciónes	Lavado de aislación en estructuras. Coordinado con ENOR.	Bajo	Actividades: Lavado de aislación en estructuras. Restricciones: No reconectar interruptores asociados a la línea de 220 KV Nogales - Los Vilos circuito 1 y 2. Instalaciones en Riesgo: Línea de 220 KV Nogales - Los Vilos circuito 1 o 2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			03-04-25 08:00	
2025033918	Línea	Ejecución Exitosa	PAPELES CONDILLERA SPA	236	Intervención	Origen Interno	Programada	1473	PIRQUE - PUENTE ALTO CMPC 110KV	3760	PIRQUE - PUENTE ALTO CMPC 110KV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciónes	Lavado de aislación en EIT 110KV Pirque - CMPC Puente Alto.	Riesgo medio, se consideraran todas las medidas de control necesarias, distintas en procedimiento de trabajo aprobado por CMPC.	Para el desarrollo de estas actividades se considerara el bloqueo a la reconexión del interruptor 52H4 de S/E Pirque 110KV y el interruptor 52H5-1 en S/E Puente Alto 110 KV.	No tiene consumo afectado	ninguno			03-04-25 08:00	
2025031073	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1048	ATACAMA - MIRAE 220KV	1933 1934 1935 1936 1937	ATACAMA - EST. N°155 220KV C1 EST. N°382 - MIRAE 220KV C1 EST. N°155 - EST. N°38 220KV C1 EST. N°38 - TAP OFF FINACE 220KV C1 TAP OFF FINACE - EST. N°382 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciónes	Lavado de aisladores en instalación energizada (Doble Circuito) L 220KV Atacama-Mirajai, C1 y C2	Bajo	Actividades: Lavado de aislación en estructuras. Restricciones: No reconectar interruptores asociados a la línea de 220 KV Mirajai - Los Vilos circuito 1 y 2. Instalaciones en Riesgo: Línea de 220 KV Mirajai - Los Vilos circuito 1 o 2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			03-04-25 08:00	
2025031125	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSMISORA MELIPUZO S.A	2052	Intervención	Origen Interno	Programada	1342	RIO TOLTEN - CUNICO 110KV	3047	RIO TOLTEN - E435A 110KV C1	Roca y poda franja selvadumbre	Sin Limitaciónes	Roca, poda, tala menor y chipao en franja de selvadumbre. Bajo, pues el trabajo será realizado por personal calificado siguiendo normas de seguridad.	Bajo, pues el trabajo será realizado por personal calificado siguiendo normas de seguridad.	S/E Tap Off Rio Toltén 52H1 posee reconexión automática deshabilitada, S/E Curico se coordinará con STS la no reconexión del interruptor 52H1 en caso de apertura.	No tiene consumo afectado	ninguno			03-04-25 08:00	
2025031308	Línea	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	406	TAP ALTO MELIPILLA - BOLLENAR 110KV	618	TAP ALTO MELIPILLA - BOLLENAR 110KV C1	Roca y poda franja selvadumbre	Sin Limitaciónes	Se realizará poda de árboles dentro de la franja de seguridad.	Riesgo Bajo, se respeta distancia de seguridad mínima a puntos energizados.	Se requiere bloqueo de reconexión de interruptor 52H2 en Tap Alto Melipilla.	No tiene consumo afectado	ninguno			03-04-25 08:00	
2025031337	Línea	Aprobado	ENEL GREEN POWER CHILE S.A.	250	Intervención	Origen Interno	Programada	1428	EL ARRERO - SIERRA GORDA 220KV	3290	EL ARRERO - SIERRA GORDA 220KV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciónes	Lavado de aislación en componentes de Línea de Transmisión 220KV entre SE Sierra Gorda y SE El Arrero, incluye Palo 11 a SE El Arrero.	Lavado de aislación en componentes de Línea de Transmisión 220KV entre SE Sierra Gorda y SE El Arrero, incluye Palo 11 a SE El Arrero.	No tiene consumo afectado	ninguno			03-04-25 08:00		
2025031533	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1544	CHALLACOLLO - TIQUIMA 220KV	3596	CHALLACOLLO - TIQUIMA 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciónes	Lavado de aislación, en instalación energizada (Doble Circuito) L 220KV Lagunas-Puquios, C1, Lagunas-Chalacollo, C1, Chalacollo-Tiquima, C1.	Bajo	Actividades: Lavado de aislación, en instalación energizada (Doble Circuito), Lavado de aislación, en instalación energizada (Doble Circuito) L 220KV Lagunas-Puquios, C1, Lagunas-Chalacollo, C1, Chalacollo-Tiquima, C1. // (Estructuras) L130-E236, Total: 444 CAS, Fecha de ejecución: 01 - 09 / 04 / 2025, Plazo Entrega Informe: 16 / 04 / 2025, OM: 8281956) Restricciones: Subestación Lagunas, 5212, 5213, 5214, 5215 con bloqueo a la reconexión Subestación Chalacollo, 5211, 5212 (500V) con bloqueo a la reconexión Subestación Tiquima, 5211 con bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: L 220KV Chalacollo-Tiquima, C1 o L 220KV Lagunas-Chalacollo, C1 o L 220KV Lagunas-Puquios, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			03-04-25 08:00	
2025031535	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1542	LAGUNAS - PUQUIOS 220KV	3592 4256 4257 4258 4259	LAGUNAS – EST. 162 220KV C1 EST. 162 – EST. 165 220KV C1 EST. 165 – EST. 255 220KV C1 EST. 255 – EST. 345 220KV C1 EST. 345 – PUQUIOS 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciónes	Lavado de aislación, en instalación energizada (Doble Circuito) L 220KV Lagunas-Puquios, C1, Lagunas-Chalacollo, C1, Chalacollo-Tiquima, C1.	Bajo	Actividades: Lavado de aislación, en instalación energizada (Doble Circuito), Lavado de aislación, en instalación energizada (Doble Circuito) L 220KV Lagunas-Puquios, C1, Lagunas-Chalacollo, C1, Chalacollo-Tiquima, C1. // (Estructuras) L130-E236, Total: 444 CAS, Fecha de ejecución: 01 - 09 / 04 / 2025, Plazo Entrega Informe: 16 / 04 / 2025, OM: 8281956) Restricciones: Subestación Lagunas, 5212, 5213, 5214, 5215 con bloqueo a la reconexión Subestación Chalacollo, 5211, 5212 (500V) con bloqueo a la reconexión Subestación Tiquima, 5211 con bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: L 220KV Chalacollo-Tiquima, C1 o L 220KV Lagunas-Chalacollo, C1 o L 220KV Lagunas-Puquios, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			03-04-25 08:00	
2025031586	Línea	Ejecución Exitosa	CMPC MADERAS SPA	236	Intervención	Origen Interno	Programada	89	ENLACE - BUCALEMU 66KV	110	ENLACE - BUCALEMU 66KV C1	Roca y poda franja selvadumbre	Sin Limitaciónes	Se requiere no reconectar LAT 66 KV Enlace Bucalemu, por trabajos de Corte y poda de árboles LIT 66KV Enlace - Bucalemu desde estructura 1 a 102	Riesgo controlado, según procedimientos CMPC	Se solicita Bloqueo a la reconexión de interruptor 52B2 de S/E Enlace 52B1 de S/E Bucalemu.	No tiene consumo afectado	ninguno			03-04-25 08:00	
2025031591	Línea	Ejecución Exitosa	CMPC PULP SPA	236	Intervención	Origen Interno	Programada	1979	TAP OFF MARIA DOLORES - CELULOSA LAJA 220KV	130	TAP OFF MARIA DOLORES - CELULOSA LAJA 220KV C1	Roca y poda franja selvadumbre	Sin Limitaciónes	Mantenimiento de franja de seguridad (Tala, desrama y roca)	Riesgo controlado de acuerdo a procedimientos revisados entre CMPC y EPS	Se considera Bloqueo a la Reconexión de los interruptores 52110 S/E Charrúa, 5211 S/E Calabaza Laja, 5217 S/E Santa Fe Energía, 5213 S/E Puquios No Vargas, 5212 S/E Celulosa Santa Fe.	No tiene consumo afectado	ninguno			03-04-25 08:00	

Reporte Desconexión/Intervención Línea

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

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

Total registros General: 342

Total registros Línea: 126

Número	Tipos	Estado	Empresa	M Coorinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	IDG	Línea	IDG	Tramo(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estatus Operativo	Estatus Operativo Efectivo	Fecha Inicio
2025031628	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1466	PANMAVIDA - CHACHUJUN 66KV	3518 3582	PANMAVIDA - TAP PUTAGUN 66KV C1 TAP PUTAGUN - CHACHUJUN 66KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciónes	Programa de mantenimiento de líneas -	Bajo	Actividades: Roca de vegetación bajo la línea energizada, en varios vientos - Restricciones: No reconectar interruptores que sirven a la línea L 066KV Panmavida Chachujun, C1 - Instalaciones en Riesgo: L 066KV Panmavida Chachujun, C1 - Temperalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos - Nivel de Riesgo: Bajo - Bloques del jefe de fauna: Delimitación zona de trabajo -	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	03-04-25 08:00		
2025031636	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	175	ITAHUE - MAULE 154KV	1304	ITAHUE - MAULE 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciónes	Programa de mantenimiento de líneas -	Bajo	Actividades: Roca de vegetación bajo la línea energizada, en varios vientos - Restricciones: No reconectar interruptores que sirven a la línea L 154KV Itahue-Maule,C1 - Instalaciones en Riesgo: L 154KV Itahue-Maule,C1 - Temperalidad de los Riesgos: Durante los trabajos - Nivel de Riesgo: Bajo - Bloques del jefe de fauna: Delimitación zona de trabajo -	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	03-04-25 08:00		
2025031639	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	814	ANCOA - ALTO JAHUEL 500KV L2	1277	ANCOA - ALTO JAHUEL 500KV L2 C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciónes	Programa de mantenimiento de líneas -	Bajo	Actividades: Roca de vegetación bajo la línea energizada, en varios vientos - Restricciones: No reconectar interruptores que sirven a la línea L 500KV Ancoa-Alto Jahuel, C2 - Instalaciones en Riesgo: L 500KV Ancoa-Alto Jahuel, C2 - Temperalidad de los Riesgos: Durante los trabajos - Nivel de Riesgo: Bajo - Bloques del jefe de fauna: Delimitación zona de trabajo -	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	03-04-25 08:00		
2025031761	Línea	Rechazado	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1632	HUALQUI - CHARRUA 220KV	3881	ESTRUCTURA 166 - CHARRUA 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciónes	- Mantenimiento vegetativo en líneas de alta tensión. - No reconectar interruptores asociados a la instalación en riesgo.	Bajo	Actividades: Mantenimiento vegetativo en líneas de alta tensión. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 220KV Charrua-Hualqui, C1. Temperalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de fauna: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	03-04-25 08:00		
2025034233	Línea	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	1791	COLLIPULLI - VICTORIA 66KV	509	COLLIPULLI - VICTORIA 66KV C1	Roca y poder franja sendubere	Sin Limitaciónes	Bloqueo de reconexión de LT 66 kV Angai - Victoria por faenas de tala de árboles con proyección de caída hacia LT 66 kV Collipulli-Victoria entre estructuras 354 a 367	Riesgo controlado según protocolos de CGET	Riesgo controlado según protocolos de CGET	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	03-04-25 08:00		
2025031975	Línea	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	379	PUNTA DE CORTES - TUNCHE 66KV	354 355	PUNTE ALTA - TUNCHE 66KV C1 PUNTA DE CORTES - PUENTE ALTA 66KV C1	Roca y poder franja sendubere	Sin Limitaciónes	Se realizará trabajos de poda y roce	bajo riesgo durante todo el trabajo, fauna planificada y controlada en terreno	Por trabajos de poda y roce en tramo de LT 66kV Punta de Cortes - Tunche, se requiere el bloqueo de reconexión del interruptor 5281 de SUT Punta de Cortes. Sin consumo afectado.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	03-04-25 08:00		
2025032098	Línea	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	363	PAN DE AZÚCAR - MARQUESA 66KV	229	PAN DE AZÚCAR - EST. 35 66KV C1	Roca y poder franja sendubere	Sin Limitaciónes	Poda y roce de árboles cercanos a la línea.	Trabajos de riesgo controlado.	Para este trabajo se requiere bloqueo de reconexión del interruptor 5281, en U/E Pan de Azúcar. El bloqueo de la reconexión, se realizará en forma paulatina y efectiva, solo cuando los trabajos se estén ejecutando.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	03-04-25 08:00		
2025032125	Línea	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	808	HUALTE - QUIRHUE 33KV	614	HUALTE - QUIRHUE 33KV C1	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciónes	Bloquear reconexión del 5271 en S/E Hualte por trabajos de poda en la LT 33KV Hualte-Quirihua.	Riesgo medio con bloqueo.	Poda	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	03-04-25 08:00		
2025032146	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	944	MAULE - LINARES 154KV	1546	YERBAS BUENAS - LINARES 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciónes	Programa de mantenimiento de líneas -	Bajo	Actividades: Corta de árboles próximo a instalación energizada, en varios vientos - Restricciones: No reconectar interruptores que sirven a la línea L 154KV Maule-Paral, C1 - Instalaciones en Riesgo: L 154KV Maule-Paral, C1 - Temperalidad de los Riesgos: Durante los trabajos - Nivel de Riesgo: Bajo - Bloques del jefe de fauna: Delimitación zona de trabajo -	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	03-04-25 08:00		
2025032147	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	944	MAULE - LINARES 154KV	1306 1546	MAULE - YERBAS BUENAS 154KV C1 YERBAS BUENAS - LINARES 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciónes	Programa de mantenimiento de líneas -	Bajo	Actividades: Corta de árboles próximo a instalación energizada, en varios vientos - Restricciones: No reconectar interruptores que sirven a la línea L 154KV Maule-Paral, C1 - Instalaciones en Riesgo: L 154KV Maule-Paral, C1 - Temperalidad de los Riesgos: Durante los trabajos - Nivel de Riesgo: Bajo - Bloques del jefe de fauna: Delimitación zona de trabajo -	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	03-04-25 08:00		
2025032148	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	945	LINARES - PARRAL 154KV	1305	LINARES - PARRAL 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciónes	Programa de mantenimiento de líneas -	Bajo	Actividades: Corta de árboles próximo a instalación energizada, en varios vientos - Restricciones: No reconectar interruptores que sirven a la línea L 154KV Maule-Paral, C1 - Instalaciones en Riesgo: L 154KV Maule-Paral, C1 - Temperalidad de los Riesgos: Durante los trabajos - Nivel de Riesgo: Bajo - Bloques del jefe de fauna: Delimitación zona de trabajo -	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	03-04-25 08:00		
2025032489	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1382	DIEGO DE ALMAGRO - ILLAPA 220KV L1	3180	DIEGO DE ALMAGRO - ESTRUCTURA TRI 220KV L1 C3	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciónes	SE Diego de Almagro: A solicitud de Celco Redes, Se realizará Lavado de aislación a equipos primarios de 220 kV en S/E Illapa. SO Celco Redes: 2025031674 - 2025031675 - 2025031677 - 2025031678	Bajo	Actividad: SE Diego de Almagro: A solicitud de Celco Redes, Según SODI 10473, Se realizará Lavado de aislación a equipos primarios de 220 kV en S/E Illapa. SO Celco Redes: 2025031674 - 2025031675 - 2025031677 - 2025031678 Restricciones: Subestación D. Almagro, S201 con bloqueo a la reconexión inmovilizada. Instalaciones en Riesgo: L 220KV Illapa-Diego de Almagro, C3. Temperalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	03-04-25 08:00		
2025032493	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1384	ILLAPA - CARRERA PINTO 220KV L1	3186	EST. TRI - CARRERA PINTO 220KV C3	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciónes	SE Carrera Pinto: A solicitud de Celco Redes, Se realizará Lavado de aislación a equipos primarios de 220 kV en S/E Illapa. SO Celco Redes: 2025031674 - 2025031675 - 2025031677 - 2025031678	Bajo	Actividades: SE Carrera Pinto: A solicitud de Celco Redes, Según SODI 10473, Se realizará Lavado de aislación a equipos primarios de 220 kV en S/E Illapa. SO Celco Redes: 2025031674 - 2025031675 - 2025031677 - 2025031678 Restricciones: Subestación Carrera Pinto, No Reconectar S212. Instalaciones en Riesgo: L 220KV, Carrera Pinto - Illapa C1. Temperalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Lavado de aislación con equipos energizados. Nivel de Riesgo: Bajo.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	03-04-25 08:00		
2025032593	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	194	PAN DE AZÚCAR - LAS COMPAÑIAS 110KV	1258	PAN DE AZÚCAR - LAS COMPAÑIAS 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciónes	Lavado de aislación, en instalación energizada en L 110KV Pan De Azúcar-Las Compañías, C1.	Bajo	Actividades: L 110KV Pan De Azúcar-Las Compañías, C1. Lavado aislación Tramo 3 - 32A. Restricciones: Subestación Compañías, S2H1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación P. Azúcar, S2H2 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Instalaciones en Riesgo: L 110KV Pan De Azúcar-Las Compañías, C1. Temperalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	03-04-25 08:00		
2025032527	Línea	Ejecución Exitosa	MINERA CENTINELA	453	Intervención	Origen Interno	Programada	1015	CHACAYA - MUELLE 110KV	1868	CHACAYA - MUELLE 110KV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciónes	Lavado de aislación con línea energizada.	Riesgo bajo, se consideran todas las medidas de seguridad para un trabajo seguro.	Condiciones Requeridas: Señalizar y No Reconectar SE Chacaya S2H2 y SE Muelle S2H1.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	03-04-25 08:00		
2025030822	Línea	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	226	TAP TILCOCO - INDAC 154KV	1291	TAP TILCOCO - INDAC 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciónes	Programa de mantenimiento de líneas -	Bajo	Actividades: Inspección Visual Pedestre en línea completa - Restricciones: No hay - Nivel de Riesgo: Riesgo no significativo - Bloques del jefe de fauna: No hay bloques -	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	03-04-25 08:00		
2025032710	Línea	Aprobado	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	170	HUALPEN - LAGUNILLAS 154KV	1330 1331 1332	TAP FPC - LAGUNILLAS 154KV C1 HUALPEN - TAP MAPAL 154KV C1 TAP MAPAL - TAP FPC 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciónes	- Obras civiles relacionadas al proyecto de Puente Industrial. - No reconectar interruptores asociados a las instalaciones en riesgo.	Bajo	Actividades: Obras civiles relacionadas al proyecto de Puente Industrial. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: L 154KV Hualpén-Lagunillas, C1 o L 220KV Hualpén-Guindó, C1 - Temperalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de fauna: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	03-04-25 08:00		
2025032711	Línea	Aprobado	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1652	HUALPEN - GUINDO 220 KV	3961	HUALPEN - EST. 48A 220 KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciónes	- Obras civiles relacionadas al proyecto de Puente Industrial. - No reconectar interruptores asociados a las instalaciones en riesgo.	Bajo	Actividades: Obras civiles relacionadas al proyecto de Puente Industrial. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: L 154KV Hualpén-Lagunillas, C1 o L 220KV Hualpén-Guindó, C1 - Temperalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de fauna: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	03-04-25 08:00		
2025034644	Línea	Ejecución Exitosa	ENGIE ENERGÍA CHILE S.A.	1744	Intervención	Origen Interno	Programada	1054	CHACAYA - EL COBRE (ENGIE) 220KV	1954 1955	CHACAYA - EL COBRE (ENGIE) 220 KV C1 CHACAYA - EL COBRE (ENGIE) 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciónes	Inspección de Líneas AT 220 kV Chacaya-El Cobre (circuitos 1 y 2), con uso de DRON. Tramo E1-E60.	Riesgo bajo, se toman todas las medidas de control para realizar un trabajo seguro.	Sin condiciones Operaciones requeridas.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	03-04-25 08:00		
2025032837	Línea	Rechazado	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1632	HUALQUI - CHARRUA 220KV	3881	ESTRUCTURA 166 - CHARRUA 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciónes	Solicitud de Forestal AMAUCO para realizar cosecha forestal en fundo Pinhuu, entre estructuras N° 344 y 346 de Línea 220 KV Charrua-Hualqui. Restricciones: Bloqueo a la Reconexión inmovilizado. Temperalidad del Riesgo: Durante los trabajos. Nivel de riesgo: Bajo. Bloques del jefe de fauna: No hay.	Bajo.	Solicitud de Forestal AMAUCO para realizar cosecha forestal en fundo Pinhuu, entre estructuras N° 344 y 346 de Línea 220 KV Charrua-Hualqui. Restricciones: Bloqueo a la Reconexión inmovilizado. Instalación en riesgo: Línea 220 KV Charrua-Hualqui. Temperalidad del Riesgo: Durante los trabajos. Nivel de riesgo: Bajo. Bloques del jefe de fauna: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	03-04-25 08:00		

Reporte Desconexión/Intervención Línea

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

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

Total registros General: 342

Total registros Línea: 126

Número	Tipo	Estado	Empresa	M Coorinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Línea	ID(s)	Tramo(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio
2025032972	Línea	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	1478	COPAYAPU - COPAPO 110KV	3423 3904	COPAYAPU - EST 4A 110KV C1 EST 4A - COPAPO 110KV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Se necesita realizar lavado de aislación con instalación en servicio LT Copapeyu - Copapió.	Trabajo con riesgo medio controlado, se trabaja con personal calificado.	Para realizar los trabajos de lavado de aislación, se requiere el bloqueo de reconexión del 52H5 en S/E Copapeyu, condición que se mantendrá durante la ejecución de los trabajos.	No tiene consumo afectado		ninguno			03-04-25 08:00
2025033956	Línea	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	285	COCHARCAS - HUASTE 66KV	613	COCHARCAS - HUASTE 66KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se requiere bloqueo de reconexión del interruptor 52B5 del SE Cocharcas por instalación de portal de anclaje con métodos de líneas energizadas en SE Huaste. Asociado a proyecto de ampliación de SE Huaste.	Riesgo medio con bloqueo.	Se requiere bloqueo de reconexión del interruptor 52B5 del SE Cocharcas por instalación de portal de anclaje con métodos de líneas energizadas en SE Huaste. Asociado a proyecto de ampliación de SE Huaste.	No tiene consumo afectado		ninguno			03-04-25 08:00
2025033136	Línea	Ejecución Exitosa	ALFA TRANSMISORA DE ENERGÍA S.A.	2050	Intervención	Origen Interno	Programada	1514	FUNDICION CHAGRES - NUEVA PANQUEHUE 110KV	4150	FUNDICION CHAGRES - EST 1998 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se requiere Precaución de No Reconectar Interrupciones asociadas a LT 110 KV Chagres - Nueva Panquehue en cercanía de los trabajos de Instalación de gomas antiguano para mitigación de fallos por asentamiento de avas. Adicionalmente se realizará revisión de herramienta, aislación y trabajos de poda en LT 110 KV Río Acacagua - Tap Chagres - Nueva Panquehue.	Riesgo de Operación de LT 110 KV Chagres - Nueva Panquehue por cercanía en los trabajos.	Sin comentarios adicionales	No tiene consumo afectado		ninguno			03-04-25 08:00
2025033214	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	920	CACHUYUAL - DIEGO DE ALMAGRO 220KV	1744	CACHUYUAL - DIEGO DE ALMAGRO 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Lavado de aislación; en instalación energizada (Doble Circuito) en L 220KV Francisco-D. Almagro, CL.-	Bajo	Actividades: L 220KV Francisco-D. Almagro, C1 y L 220KV Cachuyual-D. Almagro, C1. LAVADO DE AISLACIÓN, ESTRUCTURAS N° 508 a 530.- Restricciones: Subestación Francisco, 5202 con bloqueo a la reconexión inmobilizada. Subestación D. Almagro, 5203 con bloqueo a la reconexión inmobilizada. Subestación D. Almagro, 5204 con bloqueo a la reconexión inmobilizada. Subestación D. Almagro, 52021 con bloqueo a la reconexión inmobilizada. Subestación Cachuyual, 5202 con bloqueo a la reconexión inmobilizada. Instalaciones en Riesgo: L 220KV Cachuyual-D. Almagro, C1 y L 220KV Francisco-D. Almagro, C1 o Reactor 01, 220 KV-D. Almagro.- Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos.- Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de fauna:	No tiene consumo afectado		ninguno			03-04-25 08:00
2025033215	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	918	SECCIONADORA FRANCISCO - DIEGO DE ALMAGRO 220KV	1753	SECCIONADORA FRANCISCO - DIEGO DE ALMAGRO 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Lavado de aislación; en instalación energizada (Doble Circuito) en L 220KV Francisco-D. Almagro, CL.-	Bajo	Actividades: L 220KV Francisco-D. Almagro, C1 y L 220KV Cachuyual-D. Almagro, C1. LAVADO DE AISLACIÓN, ESTRUCTURAS N° 508 a 530.- Restricciones: Subestación Francisco, 5202 con bloqueo a la reconexión inmobilizada. Subestación D. Almagro, 5203 con bloqueo a la reconexión inmobilizada. Subestación D. Almagro, 5204 con bloqueo a la reconexión inmobilizada. Subestación D. Almagro, 52021 con bloqueo a la reconexión inmobilizada. Subestación Cachuyual, 5202 con bloqueo a la reconexión inmobilizada. Instalaciones en Riesgo: L 220KV Cachuyual-D. Almagro, C1 y L 220KV Francisco-D. Almagro, C1 o Reactor 01, 220 KV-D. Almagro.- Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos.- Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de fauna:	No tiene consumo afectado		ninguno			03-04-25 08:00
2025033272	Línea	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	434	VICTORIA - TRAGUEN 66KV	511 512	TAP VICTORIA FFCC - TRAGUEN 66KV C1 VICTORIA - TAP VICTORIA FFCC 66KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Bloqueo de reconexión a línea 66 KV Victoria-Traguén como medida de precaución operacional por faenas cercanas a barra de 66 KV de S/E Traguén asociadas a NUP 3894. Se solicita Bloquear Reconexión al 52B4 de SE Victoria. Soldaduras endomécas en medio de puesta a tierra, trabajos bajo línea 66KV. Renada a Marzo de Línea	Riesgo bajo. Trabajos considerando medidas y distancias de seguridad.	Bloqueo de reconexión a línea 66 KV Victoria-Traguén como medida de precaución operacional por faenas cercanas a barra de 66 KV de S/E Traguén asociadas a NUP 3894. Se solicita Bloquear Reconexión al 52B4 de SE Victoria	No tiene consumo afectado		ninguno			03-04-25 08:00
2025033387	Línea	Ejecución Exitosa	SISTEMA DE TRANSMISIÓN DEL SUR S.A.	83	Intervención	Origen Interno	Programada	1422	PURRANQUE - FRUTILLAR 66KV	3270 3271	THIO PURRANQUE - ESTRUCTURA Nº318 66KV C1 ESTRUCTURA Nº318 - FRUTILLAR 66KV C1	Roca y poda franja servidumbre	Sin Limitaciones	Se requiere no reconectar línea Purranque Frutillar Cto. 1 por faenas de Roca, talas y podas en franja de servidumbre.	Riesgo bajo y controlado, se respetarán distancias mínimas de seguridad.	Solicitud con aviso de suspensión diaria. PT 2025 04337 registro interno STS.	No tiene consumo afectado		ninguno			03-04-25 08:00
2025033388	Línea	Ejecución Exitosa	SISTEMA DE TRANSMISIÓN DEL SUR S.A.	83	Intervención	Origen Interno	Programada	1386	MELIPULLI - PANGUA 220KV	3320 3321 3322 3343 3345 3346 3347 3348	MELIPULLI - EST. N° 37 (AT22430) 220KV C1 EST. N° 37 (AT22430) - EST. N° 41 (AT22432) 220KV C1 EST. N° 41 (AT22432) - EST. N° 92 (AT16007) 220KV C1 EST. N° 92 (AT16007) - EST. N° 193 (AT22487) 220KV C1 EST. N° 193 (AT22487) - EST. N° 198 (AT22492) 220KV C1 EST. N° 198 (AT22492) - EST. N° 234 (AT13522) 220KV C1 EST. N° 234 (AT13522) - EST. N° 280 (AT13568) 220KV C1 EST. 280 (AT13568) - PANGUA 220KV C1	Roca y poda franja servidumbre	Sin Limitaciones	No Reconectar línea 220 KV Melipulli - Pangua por faenas de roca, talas y podas en franja de servidumbre.	Riesgo bajo controlado, se respetarán distancias de mínimas de seguridad.	Solicitud se suspenderá diariamente al finalizar la jornada. PT 2025 04336 registro interno STS.	No tiene consumo afectado		ninguno			03-04-25 08:00
2025033848	Línea	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	401	TALCAHUANO - LATORRE 66KV L1	481	TALCAHUANO - LATORRE 66KV L1 C1	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	Por realización de termografía en LT 66 KV Talcahuano-Latorre N°1, se realizará cambio topológico de consumos asociados a SE Tumbes.	Riesgos controlados, trabajos se realizarán con equipamiento y personal calificado.	Se realizará cierre del DDOCC 89B5-2 y apertura del DDOCC 89B5 de S/E Latorre, por tal motivo los consumos de SE Tumbes serán alimentados desde el punto 83 de S/E Talcahuano. Con esto quedará normalizada la topología de los consumos asociados a las líneas LT 66 KV Talcahuano-Latorre N°1 y 2. Considerar que para el cierre del DDOCC 89B5-2 de S/E Latorre, se realizará la des-energización momentánea de la línea LT 66 KV Talcahuano-Latorre N°1, esto mientras dure la maniobra.	No tiene consumo afectado		ninguno			03-04-25 08:00
2025033928	Línea	Ejecución Exitosa	PAPELES CORDILLERA SPA	236	Intervención	Origen Interno	Programada	1474	MAIPO - PIQUE 110KV	3757	MAIPO - PIQUE 110KV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislación en LT 110KV Maipo - Pique.	Riesgo medio, se consideran todas las medidas de control necesarias descritas en procedimiento de trabajo aprobado por CMPC.	Para el desarrollo de estas actividades se considerará el bloqueo a la reconexión del interruptor 52H1 de S/E Maipo 110KV y el interruptor 52H1 en S/E Pique 110 KV	No tiene consumo afectado		ninguno			03-04-25 08:00
2025034079	Línea	Ejecución Exitosa	EDILNOR TRANSMISIÓN S.A.	618	Intervención	Origen Interno	Programada	1476	LAGUNAS - NUEVA POZO ALMONTE 220KV	3418 3789	EST. 475 - EST. 644 220KV C1 LAGUNAS - EST. 475 220KV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislación entre estructura 512 a 645	Bajo, según matriz de riesgos	1.- S/E Lagunas Deshabilitar Reconexión automática 5217 2.- S/E Nva. Pozo Almonte Deshabilitar Reconexión automática 5218 3.- S/E Nva. Pozo Almonte Deshabilitar Reconexión automática 5219	No tiene consumo afectado		ninguno			03-04-25 08:00
2025034099	Línea	Ejecución Exitosa	INTERCHILE S.A.	346	Intervención	Origen Externo	Programada	1280	MATENCILLO - NUEVA MATENCILLO 220KV	2948	MATENCILLO - NUEVA MATENCILLO 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Trabajos de Transmisión, S/E Matencillo Puerto 220KV. Pudo JS. Obra CAPEX no VI. (NUP 5062) Proyecto Reemplazo de Desconectadores. Esta autorización consiste en:1. La visualización a potencial de los puntos entre desconector 89S-2 y Barra sección 2.-	Transferir no declara riesgos para las instalaciones de INTERCHILE.	A solicitud de Transmisión, se requieren las siguientes condiciones en S/E Matencillo: No reconectar interruptor 5213. Adicionalmente INTERCHILE agrega las siguientes condiciones en S/E Nueva Matencillo: No reconectar interruptores 5212 y 5213.	No tiene consumo afectado		ninguno			03-04-25 08:00
2025034336	Línea	Aprobado	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1395	CONDONES - PARINACOTA 220KV	3199	CONDONES - PARINACOTA 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Condones: Lavado de aislación equipos primarios paño 11 y 12 incluye marcos de Barra y Marcos de Línea.	Bajo	Actividades: Lavado de aislación de instalación en servicio (Barra), S/E Condones: Lavado de aislación equipos primarios paño 11 y 12 incluye marcos de Barra y Marcos de Línea. Restricciones: Subestación Condones, 5201, 5202 con bloqueo a la reconexión. Subestación Parinacota, 5201 con bloqueo a la reconexión. Subestación Puerto Patache, 5203, 5202 con bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: L 220KV Condones-Parinacota, C1 y L 220KV Puerto Patache - Condones, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de fauna: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			03-04-25 08:00
2025043317	Línea	Aprobado	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1560	PUERTO PATACHE - CONDONES 220KV	3633	PUERTO PATACHE - CONDONES 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Condones: Lavado de aislación equipos primarios paño 11 y 12 incluye marcos de Barra y Marcos de Línea.	Bajo	Actividades: Lavado de aislación de instalación en servicio (Barra), S/E Condones: Lavado de aislación equipos primarios paño 11 y 12 incluye marcos de Barra y Marcos de Línea. Restricciones: Subestación Condones, 5201, 5202 con bloqueo a la reconexión. Subestación Parinacota, 5201 con bloqueo a la reconexión. Subestación Puerto Patache, 5203, 5202 con bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: L 220KV Condones-Parinacota, C1 y L 220KV Puerto Patache - Condones, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de fauna: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			03-04-25 08:00

Reporte Desconexión/Intervención Línea

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

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

Total registros General: 342

Total registros Línea: 126

Número	Tipo	Estado	Empresa	M Coorinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	Web	Línea	ID(s)	Tramo(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentario Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio
2025034822	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	195	PAN DE AZÚCAR - PUNTA COLORADA 220KV	1359	PAN DE AZÚCAR - PUNTA COLORADA 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciónes	Intervención enlaces de teleprotecciones en S/E Punta Colorado.	Actividades: SE PUNTA COLORADA: Revisión alarma mayor teleprotección TPOP-205 dirección SE Pan de Azúcar. Pruebas de comunicación punto a punto para verificar el estado de los comandos ESA, BEC y ESD del enlaces de teleprotección TPOP-205. Restricciones: No hay. Instalaciones en Riesgo: L 220KV Pan de Azúcar-Punta Colorado, C2 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de fauna: Subestación P. Colorado, Sala Diagonal 2: Armario OP2 (TPOP-205) Dirección Pan de Azúcar., delimitada y señalizada la zona de trabajo.	No tiene consumo afectado	ninguno			03-04-25 08:00		
2025034824	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	195	PAN DE AZÚCAR - PUNTA COLORADA 220KV	1359	PAN DE AZÚCAR - PUNTA COLORADA 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciónes	Intervención enlaces de teleprotecciones en S/E Pan de Azúcar.	Actividades: SE PAN DE AZÚCAR: Revisión alarma mayor teleprotección TPOP-205 dirección SE Punta Colorado. Pruebas de comunicación punto a punto para verificar el estado de los comandos ESA, BEC y ESD del enlaces de teleprotección TPOP-205. Restricciones: No hay. Instalaciones en Riesgo: L 220KV Pan de Azúcar-Punta Colorado, C2 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de fauna: Subestación P. Azúcar, Sala 5505 220KV: Sala de telecomunicaciones Armario OP2 (TPOP-205) Dirección PUNTA COLORADA. Señalizada zona detrabajo y/o elementos a intervenir.	No tiene consumo afectado	ninguno			03-04-25 08:00		
2025034750	Línea	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	877	CARDONES - COPAVAPU 110KV	1723 1724 3422 3903	CARDONES - ESTRUCTURA 008 110KV - COPAVAPU 110KV C2 CARDONES - EST 60 110KV C1 EST 60 - COPAVAPU 110KV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciónes	Lavado de aislación. Para realizar el trabajo se necesita bloques de reconexión y orden de no reconectar del S2H3 y S2H4 en S/E Cardones, condición que se mantendrá durante la ejecución efectiva de los trabajos.	Nivel de riesgo medio controlado, se trabaja con personal calificado.	Lavado de aislación. Para realizar el trabajo se necesita bloques de reconexión y orden de no reconectar del S2H3 y S2H4 en S/E Cardones, condición que se mantendrá durante la ejecución efectiva de los trabajos.	No tiene consumo afectado	ninguno			03-04-25 08:00	
2025032526	Línea	Ejecución Exitosa	MINERA CENTINELA	453	Intervención	Origen Interno	Programada	1027	MUELLE - GUAYAGUAY 110 KV	1885 1886 1887 1888	MUELLE - TAP OFF SAIRECABUR 110KV C1 TAP OFF ENLACE ANTUCOYA - GUAYAGUAY 110KV C1 TAP OFF UCAICABUR - TAP OFF ENLACE ANTUCOYA 110KV C1 TAP OFF SAIRECABUR - TAP OFF UCAICABUR 110KV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciónes	Lavado de aislación a línea de transmisión	Riesgo Bajo, se consideran todas las medidas de seguridad	Condiciones Requeridas: SE Muelle Señalizar No Reconectar S2H4, señalizar no reconectar en las estaciones de bombeo	No tiene consumo afectado	ninguno			03-04-25 08:00	
2025028642	Línea	Ejecución Exitosa	CENTELLA TRANSMISIÓN S.A.	2153	Desconexión	Origen Externo	Programada	1886	NUOVA PAN DE AZÚCAR - PUNTA SIERRA 220KV	4673	NUOVA PAN DE AZÚCAR - PUNTA SIERRA 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciónes	Trabajos de SONNEDIX (Externos) NUP 3284: Desconexión de L1 - 220V Nueva Pan de Azúcar - Punta Sierra - C1 por trabajos de Montaje E318D.	Riesgo bajo, ya que se trabajará con procedimiento de trabajo seguro.	Para realizar los trabajos de forma segura, se requiere la desconexión de L1 - 220V Nueva Pan de Azúcar - Punta Sierra - C1.	No tiene consumo afectado	ninguno			03-04-25 08:00	
2025028594	Línea	Ejecución Exitosa	CODECO CHILE - DIVISIÓN EL TENIENTE	357	Desconexión	Origen Interno	Programada	686	MINERO - SAUZAL 110KV	3250 3251 3252	MINERO - TAP BARAHONA 110KV C1 TAP BARAHONA - TAP BELLAVISTA 110KV C1 TAP BELLAVISTA - SAUZAL 110KV C1	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciónes	Mantenimiento preventivo a desconectar, salvo 110 KV SICs 1, 2 y 3 y mantenimiento a transformador SICS 2	Riesgo a las Personas: Bajo, se considera uso de procedimientos de trabajo seguro y cumplimiento de los estándares de seguridad. Riesgo operacional por falta de suministro: Bajo. Las cargas estarán detenidas para ejecutar los trabajos.	Puño LS en Subestación Saual, está abierto. Energía proviene desde Subestación Minero	No tiene consumo afectado	ninguno			03-04-25 08:00	
2025033132	Línea	Ejecución Exitosa	ALFA TRANSAMISORA DE ENERGÍA S.A.	2050	Desconexión	Origen Interno	Programada	1660	RIO ACONCAGUA - NUEVA PANQUEHU 110KV	4151 4199	RIO ACONCAGUA - EST 1998 110KV C1 EST. 225A - TAP CHAGRES 110 KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciónes	Instalación de gomas antiguas para mitigación de fallas por crecimiento de aves. Adicionalmente se realizará revisión de ferreteria, aisladores y trabajos de pda en LT 110 KV Rio Aconcagua - Tap Chagres - Nueva Panquehu	Sin riesgos para el sistema, línea desconectada.	Sin comentarios adicionales	No tiene consumo afectado	ninguno			03-04-25 08:00	
2025028644	Línea	Ejecución Exitosa	CENTELLA TRANSMISIÓN S.A. [BN_REVISION]	2153	Intervención	Origen Externo	Programada	1886	NUOVA PAN DE AZÚCAR - PUNTA SIERRA 220KV	4674	NUOVA PAN DE AZÚCAR - PUNTA SIERRA 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciónes	Trabajos de SONNEDIX (Externos) NUP 3284: Precaución de no reconectar L1 - 220 V Nueva Pan de Azúcar - Punta Sierra - C2 por trabajos de Montaje E318D.	Riesgo bajo, ya que se trabajará con procedimiento de trabajo seguro.	Durante los trabajos se requiere la precaución de no reconectar L1 220 V Nueva Pan de Azúcar - Punta Sierra - C2	No tiene consumo afectado	ninguno			03-04-25 08:00	
2025024090	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1782	CHARRUA - LOS NOTROS 220KV L2	1392 4291 4292 4296	EST. E201 (TAP CHOLGUAN) - CHARRUA 220KV C2 LOS NOTROS - EST. 4 220V C2 EST. 4 - EST. 184 220KV C2 EST. 184 - EST. E201 (TAP CHOLGUAN) 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciónes	Mantenimiento vegetativo en líneas de alta tensión. No reconectar interruptores asociados a las instalaciones en riesgo.	Bajo	Actividades: Mantenimiento vegetativo en líneas de alta tensión. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: L 220KV Los Nietros-Antuco-Charria, C1 o L 220KV Los Nietros-Charria, C3 Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del jefe de fauna: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			03-04-25 08:00	
2025024089	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1782	CHARRUA - LOS NOTROS 220KV L2	1313 4293 4294 4295	EST. E195 (TAP TRUPAN) - CHARRUA 220KV C1 EST. E184 - EST. E195 (TAP TRUPAN) 220KV C1 LOS NOTROS - EST. 4 220V C1 EST. 4 - EST. 184 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciónes	Mantenimiento vegetativo en líneas de alta tensión. No reconectar interruptores asociados a las instalaciones en riesgo.	Bajo	Actividades: Mantenimiento vegetativo en líneas de alta tensión. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: L 220KV Los Nietros-Antuco-Charria, C1 o L 220KV Los Nietros-Charria, C3 Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del jefe de fauna: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			03-04-25 08:00	
2025031074	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1048	ATACAMA - MIRAJE 220KV	1938 1939 1940 1941	ATACAMA - EST. N°55 220KV C2 EST. N°82 - MIRAJE 220KV C2 EST. N°55 - EST. N°86 220KV C2 EST. N°86 - EST. N°382 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciónes	Lavado de aisladores en instalación energizada (Doble Circuito) L 220KV Atacama-Mirajé, C1 y C2	Bajo	Actividades: Lavado de aisladores en instalación energizada (Doble Circuito) L 220KV Atacama-Mirajé, C1 y C2 Restricciones: Subestación Atacama, S215, S218 con bloqueo a la reconexión inmobilizado Subestación Mirajé, S215, S216, S218, S219 con bloqueo a la reconexión inmobilizado Subestación TAP OFF ENLACE, S211 con bloqueo a la reconexión inmobilizado Instalaciones en Riesgo: L 220KV Atacama-Mirajé, C1 o L 220KV Atacama-Mirajé, C2 Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bleques del jefe de fauna: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			03-04-25 08:00	
2025031911	Línea	Ejecución Exitosa	COMPAÑÍA MINERA NEVADA SPA	61	Intervención	Origen Interno	Programada	1511	PUNTA COLORADA - TRES QUEBRADAS 220KV	3522 3568 3569	PUNTA COLORADA - EST. 111 220KV C1 EST. 111 - EST. 155 220KV C1 EST. 155 - TRES QUEBRADAS 220KV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciónes	Lavado de aislación a torres LT 220KV Punta Colorado - Tres Quebradas. Condiciones requeridas: No reconectar S217 S/E Punta Colorado. No reconectar S213 S/E Tres Quebradas.	El riesgo del trabajo es bajo siguiendo los procedimientos respectivos.	Lavado de aislación a torres LT 220KV Punta Colorado - Tres Quebradas. Condiciones requeridas: No reconectar S217 S/E Punta Colorado. No reconectar S213 S/E Tres Quebradas.	No tiene consumo afectado	ninguno			03-04-25 08:00	
2025022566	Línea	Ejecución Exitosa	GUACOLDA ENERGÍA SPA	11	Intervención	Origen Interno	Programada	60	GUACOLDA - MATENCILLO 220KV L1	116 182	GUACOLDA - MATENCILLO 220KV L1 C2 GUACOLDA - MATENCILLO 220KV L2 C2	Lavado de Aislación	Sin Limitaciónes	Se realizará lavado de aislación en Línea 2x220 VV Guacolda - Matencillo CTO 1 y 2. Condiciones requeridas: No reconectar S215 y S216 de S/E Matencillo.	El riesgo del trabajo es bajo.	Se realizará lavado de aislación en Línea 2x220 VV Guacolda - Matencillo CTO 1 y 2. Condiciones requeridas: No reconectar S215 y S216 de S/E Matencillo.	No tiene consumo afectado	ninguno			03-04-25 08:00	
2025022907	Línea	Ejecución Exitosa	GUACOLDA ENERGÍA SPA	11	Intervención	Origen Interno	Programada	701	GUACOLDA - MATENCILLO 220KV L2	1088 1089	GUACOLDA - MATENCILLO 220KV L2 C3 GUACOLDA - MATENCILLO 220KV L2 C4	Lavado de Aislación	Sin Limitaciónes	Se realizará lavado de aislación en Línea 2x220 VV Guacolda - Matencillo CTO 3 y 4. Condiciones requeridas: No reconectar S219 y S210 de S/E Matencillo.	El riesgo del trabajo es bajo	Se realizará lavado de aislación en Línea 2x220 VV Guacolda - Matencillo CTO 3 y 4. Condiciones requeridas: No reconectar S219 y S210 de S/E Matencillo.	No tiene consumo afectado	ninguno			03-04-25 08:00	
2025028432	Línea	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	1798	SANTA CRUZ - LUISERMO 66KV	1448 1449 4359	ESTRUCTURA 284 - ESTRUCTURA 290 66KV C1 ESTRUCTURA 290 - LUISERMO 66KV C1 EST. 276A - EST. 284 66KV C1	Roca y pda franja servidumbre	Sin Limitaciónes	Se realizará trabajos de pda y roca	Riesgo del Trabajo medio controlado	Se requiere el bloqueo de la reconexión interruptor S289B1 de SE Portuquillo y S285 de SE Santa Cruz (STC) como medida de precaución ante estas faenas. El bloqueo de la reconexión de equipo de STS se encuentra controlado mediante S200 inter-empresas. No considera transferencias de carga o desconexión a ciertos frentes	No tiene consumo afectado	ninguno			03-04-25 08:00	
2025032916	Línea	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	348	LOS MAQUIS (GGF) - HUALANE 66KV	1215 609 610	LOS MAQUIS (GGF) - HUALANE 66KV C1 VILLA PRAT - PARBONAL 66KV C1 VILLA PRAT - PARBONAL 66KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciónes	Realizar trabajos de mantenimiento con líneas energizadas en líneas Los Maquis - Hualani.	Nivel de riesgo controlado. Personal con experiencia en trabajos con líneas energizadas.	Bloqueo de reconexión int. S218 en SE Los Maquis y se emitió Sodi 34 - 2025 y Arauco por el bloqueo de la reconexión int. S218 en SE Licán.	No tiene consumo afectado	ninguno			03-04-25 08:00	
2025031534	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1545	LAGUNAS - CHALCACHILLO 220KV	3995 4262 4263	LAGUNAS - EST. 162 220KV C1 EST. 162 - EST. 165 220KV C1 EST. 165 - CHALCACHILLO 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciónes	Lavado de aislación, en instalación energizada (Doble Circuito) L 220KV Lagunas-Puquiles, C1; Lagunas-Chalcatillo, C1; Chalcatillo-Tiquima, C1.	Bajo	Actividades: Lavado de aislación, en instalación energizada (Doble Circuito), Lavado de aislación, en instalación energizada (Doble Circuito) L 220KV Lagunas-Puquiles, C1; Lagunas-Chalcatillo, C1; Chalcatillo-Tiquima, C1 // (Estructuras) E130-E236, Total 648 CAG. Fecha de ejecución: 03 - 09 / 04 / 2025, Plaza Entrega Informa: 16 / 04 / 2025, OM: 82819561 Restricciones: Subestación Lagunas, S2112, S2113, S2104; S2115 con bloqueo a la reconexión Subestación Chalcatillo, S2111, S2112 (S200) con bloqueo a la reconexión Subestación Tiquima, S2111 con bloqueo a la reconexión. Subestación Puquiles, S2111 con bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: L 220KV Chalcatillo-Tiquima, C1 o L 220KV Lagunas-Chalcatillo, C1 o L 220KV Lagunas-Puquiles, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bleques del jefe de fauna: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			03-04-25 08:00	
2025033192	Línea	Ejecución Exitosa	MINERA ESCONDIDA LTDA.	378	Intervención	Origen Interno	Programada	1264	640 - 940 69KV	2161 2171 2164 2165	TAP OFF 401 - TAP OFF 360 69KV C1 TAP OFF 401 - 940 69KV C1 640 - TAP OFF 401 69KV C1 TAP OFF 360 - TAP OFF 401 69KV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciónes	Lavado aisladores Línea 69 KV 640 - Hamburgo Norte	Riesgo bajo, trabajo programado con procedimientos respectivos	Se requieren las siguientes condiciones en: SE 840: No Reconectar S2841. SE 840: No Reconectar S2842, S2841A y S2841B. SE Escandida: No reconectar S281. SE Laguna Reta: No reconectar S283.	No tiene consumo afectado	ninguno			03-04-25 07:30	

Reporte Desconexión/Intervención Línea

Fecha generación reporte: 22-04-2025 12:02:29
Estatus: Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado sin activación, Ejecución Exitosa, Ejecución Exitosa, Rechazo CDC, Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado sin activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Rechazo CDC
Total registros General: 342
Total registros Línea: 126

Número	Tipo	Estado	Empresa	M Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Línea	ID(s)	Tramo(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajo a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio
2025033267	Línea	Ejecución Exitosa	MINERA ESCONDIDA LTDA.	378	Intervención	Origen Interno	Programada	1910	O'HIGGINS - LIOCAU 220KV	2068	O'HIGGINS - EST. N°23 220KV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado aisladores Línea 220 KV O'Higgins - Liochau.	Riesgo bajo. Trabajo se realiza con procedimiento respectivo.	S/E O'Higgins: No reconectar S218. S/E Liochau: No reconectar S213 y S202.	No tiene consumo afectado	ninguno			03-04-25 07:30	
2025033303	Línea	Ejecución Exitosa	MINERA ESCONDIDA LTDA.	378	Intervención	Origen Interno	Programada	1909	LIOCAU - COLOSO 220KV	4805	EST. 55 - EST. 111 220KV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado aisladores Línea 220 KV Liochau - Coloso.	Riesgo bajo. Trabajo se realiza con procedimiento respectivo.	S/E Coloso: No reconectar S211. S/E Liochau: No reconectar S216 y S206.	No tiene consumo afectado	ninguno			03-04-25 07:30	
2025033304	Línea	Ejecución Exitosa	MINERA ESCONDIDA LTDA.	378	Intervención	Origen Interno	Programada	1102	MEJILLONES - O'HIGGINS 220KV	2050	MEJILLONES - O'HIGGINS 220KV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado aisladores Línea 220 KV Mejillones - O'Higgins	Riesgo bajo, trabajo programado realizado con procedimientos respectivos	Se requiere orden de no reconectar en los siguientes equipos: S/E Mejillones S212 S/E O'Higgins S211	No tiene consumo afectado	ninguno			03-04-25 07:30	
2025033264	Línea	Ejecución Exitosa	MINERA ESCONDIDA LTDA.	378	Intervención	Origen Interno	Programada	1109	O'HIGGINS - COLOSO 220KV	2070 2071	O'HIGGINS - EST. N°23 220KV C1 EST. N°23 - EST. 53 220KV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislación Línea O'Higgins - Coloso	Riesgo bajo. Trabajo realizado bajo procedimiento respectivo.	Se requiere orden de no reconectar en: S/E O'Higgins S214. S/E Coloso S212.	No tiene consumo afectado	ninguno			03-04-25 07:30	
2025031356	Línea	Ejecución Exitosa	AMANECER SOLAR SPA	1966	Intervención	Origen Interno	Programada	784	LLANO DE LLAMPOS - SECCIONADORA LLANO DE LLAMPOS 220KV C1	1512	LLANO DE LLAMPOS - SECCIONADORA LLANO DE LLAMPOS 220KV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislación con instalaciones energizadas en línea 220 KV Llano de Llampos - Seccionadora Llano de Llampos.	El riesgo del trabajo es bajo.	Lavado de aislación con instalaciones energizadas en línea 220 KV Llano de Llampos - Seccionadora Llano de Llampos. Condiciones requeridas: S/E Central Llano de Llampos. No reconectar S211, S/E SECC Llano de Llampos. No reconectar S213.	No tiene consumo afectado	ninguno			03-04-25 07:00	
2025034331	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	1413	FRONTERA - MARIA ELENA 220KV	3225	FRONTERA - MARIA ELENA C1 220KV	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	NUP 3287: Reemplazo de conductor actual por uno de alta temperatura y potencia 150MVA.// (Trabajos previos NUP 3287: Desconexión del circuito N°1 para el levantamiento de Puntos Punch List, desde estructura 19A a 173	Medio	Actividades: Reemplazo de conductor; instalación desenergizada (Simple Circuito), NUP 3287: Reemplazo de conductor actual por uno de alta temperatura y potencia 150MVA.// (Trabajos previos NUP 3287: Desconexión del circuito N°1 para el levantamiento de Puntos Punch List, desde estructura 19A a 173. Restricciones: L 220KV Maria Elena-Frontera, C1, indisponible. Instalaciones en Riesgo: L 220KV Maria Elena-Frontera, C1. Temporalidad de los Riesgos: Al término, Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Medio. Bloques del jefe de fauna: Subestación Ma. Elena, B053-3 Inmovilizado Puesta a Tierra en Chicote Desenergizado. Subestación Frontera, B053-3 Inmovilizado Puesta a Tierra en Chicote Desenergizado. Subestación Frontera, E19A (Circuito 1) Inmovilizado Puesta a Tierra Zonal. Subestación Frontera, E184B (Circuito 1) Inmovilizado Puesta a Tierra Zonal.	No tiene consumo afectado	ninguno			03-04-25 07:00	
202504711	Línea	Rechazado	INTERCHILE S.A.	346	Intervención	Origen Interno	Programada	904	NUEVA CARDONES - NUEVA MANTENCILLO 500KV	1760 1759	NUEVA CARDONES - NUEVA MANTENCILLO 500KV C2 NUEVA CARDONES - NUEVA MANTENCILLO 500KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Implementación de un control lógico adicional al esquema de protección diferencial de línea 87L, sistema de protección principal 1 P.L1. Trabajos incluyen: La implementación de un control lógico adicional al esquema de protección diferencial de línea 87L, validado por el fabricante, probado en el laboratorio de protección y probado en el sistema 1 P.L1 de la LT Nueva Matencillo - Nueva Pan de Azúcar bajo ST: 2025032329, consistente en: Que el desbloqueo de la función 87L, luego de que se recupere un canal que estaba fallado, requiera de una acción del personal en sitio, previo a validación de condiciones.	Durante los trabajos existe un riesgo bajo de disparo simple (NO simultáneos) de la LT Nueva Cardones - Nueva Matencillo 2x500 VV, sin embargo, dichos riesgos serán mitigados siguiendo los procedimientos de trabajo, que incluye tener bloqueados físicamente los disparos de la protección sistema 1 P.L1. En todo momento se encontrará el sistema 2 P.L2 de protección con todas sus funciones operativas protegiendo la línea de transmisión. 00:00 a 01:30: Riesgo de disparo Circuito N°1 Nueva Cardones - Nueva Matencillo. 01:30 a 03:00: Riesgo de disparo Circuito N°2 Nueva Cardones - Nueva Matencillo.	Implementación de un control lógico adicional al esquema de protección diferencial de línea 87L, sistema de protección principal 1 P.L1. Trabajos incluyen: La implementación de un control lógico adicional al esquema de protección diferencial de línea 87L, validado por el fabricante, probado en el laboratorio de protección y probado en el sistema 1 P.L1 de la LT Nueva Matencillo - Nueva Pan de Azúcar bajo ST: 2025032329, consistente en: Que el desbloqueo de la función 87L, luego de que se recupere un canal que estaba fallado, requiera de una acción del personal en sitio, previo a validación de condiciones. Se pueden presentar alertas de supervisión en SE N. Cardones y SE N. Matencillo durante la ejecución de los trabajos.	No tiene consumo afectado	ninguno			03-04-25 06:00	

ANEXO N° 5

Informes de trabajos y fallas de instalaciones ingresados en el sistema del Coordinador Eléctrico Nacional por las empresas CGE Transmisión S.A., Sistema de Transmisión del Sur S.A., Empresa Eléctrica de la Frontera S.A. y Parque Eólico Lebu-Toro SpA.

Resumen

Fecha de envío al Coordinador Eléctrico : 03-04-2025 21:09

Finalizado

Número:

2025002797

Solicitante:

Manuel Francisco Gaete Monsalve

Empresa:

CGE TRANSMISIÓN S.A.

Tipo de Origen:

Interno

Línea:

CURANILAHUE - TRES PINOS 66KV

Tramo:

Tipo: secciones_tramos - CURANILAHUE - TRES PINOS 66KV C1

Nombre : CURANILAHUE - TRES PINOS 66KV C1

Fecha Perturbacion : 03-04-2025 19:31

Fecha Normaliza : 04-04-2025 08:00

Protección : Fase B a tierra 15,75 KM y Fase BC a tierra 6.71 KM

Interruptor : 52BT3 S/E Curanilahue

Consumo : 18

Comentario : .

Zona Afectada

Biobío

Comuna

Curanilahue

Tipo Causa

Causa Presunta

Causa Principal

Comentarios Tipo Causa:

Se investiga.

Causas

-Fenómeno Físico: Origen no determinado.

-Elemento: Cables aislados o de poder línea

-Fenómeno Eléctrico: Distancia residual

-Operación de los interruptores: Varios

Comentarios Causas:

-Fenómeno Físico: Se investiga.

-Elemento: Se investiga.

-Fenómeno Eléctrico: Se investiga.
-Operación de los interruptores: Se investiga.

Observaciones:

-Observaciones: Desconexión forzada del 52B1 S/E Horcones y Reconexión con éxito del 52BT3 de S/E Curanilahue, afectando los consumos de SS/EE Curanilahue, Tres Pinos, Lebu y Cañete de STS

-Acciones Inmediatas: .

-Hechos Sucidos: Entre las 19:31 hrs y las 19:48 hrs. Opera por protecciones 52C4 S/E Lebu. Se secciona LT 66 KV Horcones - Curanilahue Norte y se procede a las 19:34 hrs a Cerrar 52B4 S/E Curanilahue Norte recuperado los consumos de S/E Curanilahue. 19:34 hrs. Opera por protecciones el 52BT3 de S/E Curanilahue, 19:35 hrs Se secciona LT 66 KV Tres Pinos - Curanilahue y a las 19:35 hrs. Se procede a Cerrar 52B3 de S/E Tres Pinos. Recuperando la totalidad de los consumos.

-Acciones Correctivas a Corto Plazo: .

-Acciones Correctivas a Largo Plazo: .

Afecta SSCC:

No

Afecta Medidores:

No

Afecta Protecciones:

No

Consumo:

Consumo Regulado

Distribuidoras Afectadas

EMPRESA ELÉCTRICA DE LA FRONTERA S.A. / Perd. Estm. de Potencia: 18 / Región : Biobío / Clientes Afectados: 56071

Retorno Automatico:

No Tiene Retorno Automático

Fecha / Hora Perturbación de la Solicitud:

03-04-2025 19:31

Fecha / Hora Estimada Retorno:

04-04-2025 08:00

Fecha / Hora Efectiva Retorno (Ingreso CDC):

04-04-2025 09:07

 Archivos Subidos

Archivo	Fecha Subida
 IF 2025002797 03-04-2025 LT Curanilahue-Tres Pinos N1 V0.pdf (/informe_fallas/download_file/67ef1b54ad651f51c7647e44/IF 2025002797 03-04-2025 LT Curanilahue-Tres Pinos N1 V0.pdf)	10/04/2025 15:57:33

Archivo	Fecha Subida
 IF 2025002797 ANEXO I - Ajuste de protecciones.pdf (/informe_fallas/download_file/67ef1b54ad651f51c7647e44/IF 2025002797 ANEXO I - Ajuste de protecciones.pdf)	10/04/2025 15:57:37
 IF 2025002797 ANEXO II - INFORME DE INTERRUPCIÓN DE SUMINISTRO.pdf (/informe_fallas/download_file/67ef1b54ad651f51c7647e44/IF 2025002797 ANEXO II - INFORME DE INTERRUPCIÓN DE SUMINISTRO.pdf)	10/04/2025 15:57:49
 IF 2025002797 ANEXO III - PROBATORIOS.pdf (/informe_fallas/download_file/67ef1b54ad651f51c7647e44/IF 2025002797 ANEXO III - PROBATORIOS.pdf)	10/04/2025 15:57:54
 IF 2025002797 ANEXO IV - DECLARACIÓN JURADA.pdf (/informe_fallas/download_file/67ef1b54ad651f51c7647e44/IF 2025002797 ANEXO IV - DECLARACIÓN JURADA.pdf)	10/04/2025 15:58:00
 IF 2025002797 ANEXO V - ESTAMPA DE TIEMPO SINCRONIZADA.pdf (/informe_fallas/download_file/67ef1b54ad651f51c7647e44/IF 2025002797 ANEXO V - ESTAMPA DE TIEMPO SINCRONIZADA.pdf)	10/04/2025 15:58:04
 Eventos.zip (/informe_fallas/download_file/67ef1b54ad651f51c7647e44/Eventos.zip)	10/04/2025 15:58:46

Resumen

Fecha de envío al Coordinador Eléctrico : 03-04-2025 23:33

Finalizado

Número:

2025002804

Solicitante:

Elías Antilef

Empresa:

SISTEMA DE TRANSMISIÓN DEL SUR S.A.

Tipo de Origen:

Externo

SubEstación:

S/E CAÑETE

Falla Sobre:

transformador

Elementos

Tipo: transformadores2d - T2D S/E CAÑETE BT1

Nombre : T2D S/E CAÑETE BT1

Fecha Perturbacion : 03-04-2025 19:31

Fecha Normaliza : 03-04-2025 19:35

Protección : 27

Interruptor : Sin Energía S/E Cañete

Consumo : Sin Energía S/E Cañete (21.888 clientes afectados)

Comentario : Falla en Línea 66kV Curanilahue - Tres Pinos propiedad de CGE.

¿Produce otra indisponibilidad?

No

Zona Afectada

Biobío

Comuna

Cañete

Tipo Causa

Causa Definitiva

Causa Principal

Falla originada en terceros (accidentes, interferencias, rodado, deslizamiento de tierra)

Comentarios Tipo Causa:

Se investiga

Causas

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

-Elemento: Conductores

-Fenómeno Eléctrico: Bajo voltaje
-Operación de los interruptores: Varios

Comentarios Causas:

-Fenómeno Físico: .
-Elemento: .
-Fenómeno Eléctrico: .
-Operación de los interruptores: .

Observaciones:

-Observaciones: no hay.
-Acciones Inmediatas: No hay
-Hechos Sucedidos: 19:31 hrs. se registra en SCADA sin energía S/E Cañete, CGE informa interrupción línea 66 kV Horcones Curanilahue (propiedad de CGE), afectando las SS/EE Curanilahue, S/E Tres Pinos, S/E Cañete y S/E Lebu. Se da aviso al Coordinador eléctrico nacional y Frontel por pérdida de consumos (23.888 clientes afectados). 19:35 hrs. se recupera los consumos en S/E Cañete.
-Acciones Correctivas a Corto Plazo: No hay
-Acciones Correctivas a Largo Plazo: No hay

Afecta SSCC:

No

Afecta Medidores:

No

Afecta Protecciones:

No

Consumo:

Consumo Regulado

Distribuidoras Afectadas

EMPRESA ELÉCTRICA DE LA FRONTERA S.A. / Perd. Estm. de Potencia: 8.49 / Región : Biobío / Clientes Afectados: 21888
EMPRESA ELÉCTRICA DE LA FRONTERA S.A. / Perd. Estm. de Potencia: 8.49 / Región : Biobío / Clientes Afectados: 21888

Retorno Automatico:

No Tiene Retorno Automático

Fecha / Hora Perturbación de la Solicitud:

03-04-2025 19:31

Fecha / Hora Estimada Retorno:

03-04-2025 19:35

Fecha / Hora Efectiva Retorno (Ingreso CDC):

03-04-2025 19:35

 Archivos Subidos

Archivo	Fecha Subida
 STA_2025002804_Cañete.pdf (/informe_fallas/download_file/67ef294ead651f45e27fdaa1/STA_2025002804_Cañete.pdf)	10/04/2025 17:06:46

Resumen

Fecha de envío al Coordinador Eléctrico : 03-04-2025 19:53

Finalizado

Número:

2025002793

Solicitante:

Fernando Riquelme

Empresa:

EMPRESA ELÉCTRICA DE LA FRONTERA S.A.

Tipo de Origen:

Externo

SubEstación:

S/E CURANILAHUE

Falla Sobre:

otro

Elementos

Tipo: otros - tendido cable

Nombre :

Fecha Perturbacion : 03-04-2025 19:31

Fecha Normaliza : 03-04-2025 19:35

Protección : SSEE Cañete (52E1,52E2) – SSEE Lebu (52C3,52C2) – SSEE Tres Pinos (52C3,52ET2) - SSEE Curanilahue (52E1,52C2,52C5)

Interruptor : SSEE Cañete (52E1,52E2) – SSEE Lebu (52C3,52C2) – SSEE Tres Pinos (52C3,52ET2) - SSEE Curanilahue (52E1,52C2,52C5)

Consumo : 0

Comentario : SSEE Cañete (52E1,52E2) – SSEE Lebu (52C3,52C2) – SSEE Tres Pinos (52C3,52ET2) - SSEE Curanilahue (52E1,52C2,52C5)

¿Produce otra indisponibilidad?

No

Zona Afectada

Biobío

Comuna

Lebu

Cañete

Contulmo

Curanilahue

Los Alamos

Tirúa

Tipo Causa

Causa Definitiva
Causa Principal
Falta de alimentación a instalaciones

Comentarios Tipo Causa:

Falla en línea de transmisión

Causas

-Fenómeno Físico: Fallas en instalaciones de terceros u en otro segmento.
-Elemento: Sistema protecciones
-Fenómeno Eléctrico: Bajo voltaje
-Operación de los interruptores: Opera según lo esperado

Comentarios Causas:

-Fenómeno Físico: No hay
-Elemento: No hay
-Fenómeno Eléctrico: No hay
-Operación de los interruptores: No hay

Observaciones:

-Observaciones: Afecta a 49224 clientes
-Acciones Inmediatas: Se toma contacto con CGE Tx para maniobras traspaso de carga e ingreso de generaciones en isla.
-Hechos Sucidos: 19:31 Hrs Operación LAT 66 kV Horcones Curanilahue CGE Tx. 19:35 Hrs recuperado el 100% de los clientes
-Acciones Correctivas a Corto Plazo: No hay
-Acciones Correctivas a Largo Plazo: No hay

Afecta SSCC:

No

Afecta Medidores:

No

Afecta Protecciones:

No

Consumo:

Consumo Regulado

Distribuidoras Afectadas

EMPRESA ELÉCTRICA DE LA FRONTERA S.A. / Perd. Estm. de Potencia: 0 / Región : Biobío / Clientes Afectados: 49224

Retorno Automatico:

No Tiene Retorno Automático

Fecha / Hora Perturbación de la Solicitud:

03-04-2025 19:31

Fecha / Hora Estimada Retorno:

03-04-2025 19:35

Fecha / Hora Efectiva Retorno (Ingreso CDC):

03-04-2025 19:35

Archivos Subidos

Archivo	Fecha Subida
 2025002793.xlsx (/informe_fallas/download_file/67ef0ed4ad651f45fdbb84f7/2025002793.xlsx)	08/04/2025 08:32:27
 Datos IF 2025002793.zip (/informe_fallas/download_file/67ef0ed4ad651f45fdbb84f7/Datos IF 2025002793.zip)	08/04/2025 08:36:01

Resumen

Fecha de envío al Coordinador Eléctrico : 04-04-2025 08:52

Finalizado

Número:

2025002819

Solicitante:

Oscar Guzman

Empresa:

PARQUE EÓLICO LEBU-TORO SPA

Tipo de Origen:

Externo

Central:

PE LEBU

Afecta a todas las unidades

Potencia:

Desconexión de la unidad(es)

Unidades:

Zona Afectada

Biobío

Comuna

Lebu

Tipo Causa

Causa Definitiva

Causa Principal

Se investiga

Comentarios Tipo Causa:

Se produce corte de energía externo, incidencia en líneas 66 kv Horcones-Curanilahue Norte.

Causas

-Fenómeno Físico: Origen no determinado.

-Elemento: Reconectador

-Fenómeno Eléctrico: Protección de tierra

-Operación de los interruptores: Opera según lo esperado

Comentarios Causas:

-Fenómeno Físico: Corte energía externo, incidencia en líneas.

-Elemento: Opera reconectador 52C4.

-Fenómeno Eléctrico: Sin comentarios.

-Operación de los interruptores: Sin comentarios.

Observaciones:

-Observaciones: Se produce corte de energía externo, incidencias en líneas 66 kv Horcones-Curanilahue Norte.
-Acciones Inmediatas: No corresponde por se un corte de energía externo.
-Hechos Sucuididos: Opera reconectador 52C4.
-Acciones Correctivas a Corto Plazo: No corresponde por se un corte de energía externo.
-Acciones Correctivas a Largo Plazo: No corresponde por se un corte de energía externo.

Afecta SCCC:

Afecta Medidores:

No

Afecta Protecciones:

No

Consumo:

No tiene consumo afectado

Retorno Automatico:

No Tiene Retorno Automático

Estado Operativo:

FE (Falla Externa)

Estado Operativo Efectivo:

FE (Falla Externa)

Fecha / Hora Perturbación de la Solicitud:

03-04-2025 19:31

Fecha / Hora Estimada Retorno:

03-04-2025 19:48

Fecha / Hora Efectiva Retorno (Ingreso CDC):

03-04-2025 19:48

 Archivos Subidos

Archivo	Fecha Subida
 INFORME DE FALLA PARQUE EOLICO LEBU 03-04-2025.docx (/informe_fallas/download_file/67efc40bad651f61a1b249b7/INFORME DE FALLA PARQUE EOLICO LEBU 03-04-2025.docx)	08/04/2025 09:43:15

ANEXO N° 6

Otros antecedentes aportados por las empresas CGE Transmisión S.A., Sistema de Transmisión del Sur S.A., Empresa Eléctrica de la Frontera S.A. y Parque Eólico Lebu-Toro SpA.

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2025002797	FECHA DE FALLA: 03 de Abril de 2025
INSTALACIÓN (ES) LT 66 kV Curanilahue-Tres Pinos N° 1	

1. CAUSA U ORIGEN DE LA FALLA:

1.1. Fecha y hora de la Falla:

Fecha	03 de Abril 2025
Hora	19:31

1.2. Localización de la falla:

1.2.1. Nombre de instalación donde se produjo de falla.

- a) LT 66 kV Curanilahue-Tres Pinos N° 1.
- b) ID 489.

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

- TZ

1.2.3. Elemento o equipo fallado.

Líneas de Transmisión;

Indicar:

- a) LT 66 kV Curanilahue-Tres Pinos N° 1.
- b) ID 489.
- c) Estructura 387.

1.3. Causa origen de la falla:

Derribamiento de poste con herramienta contundente de mano, correspondiente a estructura 387. Con posterior sustracción de conductor entre las estructuras E-386 a E-387, además de poste quebrado de estructuras E-388.

Debido a estos hechos se realizó denuncia N°579 en Comisaria de Curanilahue.

1.4. Proposición de origen de la falla.

III.- Fuerza mayor o caso fortuito.

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2025002797	FECHA DE FALLA: 03 de Abril de 2025
INSTALACIÓN (ES) LT 66 kV Curanilahue-Tres Pinos N° 1	

1.5. Código de falla.

Causas de Falla	Código	Descripción
Fenómeno Físico	VAN3	Robo o hurto.
Elemento del Sistema Eléctrico	TX4	Estructura o postación.
Fenómeno Eléctrico	DI21	Distancia (admitancia, impedancia o reactancia)
Modo	13	Opera según lo esperado.

1.6. Comuna donde se originó la falla.

8205 Curanilahue.

1.7. Comunas afectadas por la falla.

8201 Lebu, 8203 Cañete, 8204 Contulmo, 8206 Los Álamos y 8207 Tirúa.

1.8. Reiteración.

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

17 fallas.

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

10 fallas.

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

IF N°	Fecha falla	Hora Falla	Código Fenómeno Físico.
2023000084	06/01/2023	21:24	ARB2
2023000339	24/01/2023	22:26	VAN3
2023000357	26/01/2023	21:57	ACC2
2023002017	06/05/2023	16:12	ACC2
2024000724	14/02/2024	06:24	VAN3
2024001172	08/03/2024	15:01	OTR2
2024001196	10/03/2024	16:05	VAN3
2024002196	16/05/2024	15:09	VAN3
2024002372	01/06/2024	16:14	VAN3
2024002612	14/06/2024	22:14	ACC2
2024002876	05/07/2024	17:15	VAN3

INFORME DE FALLA
REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2025002797	FECHA DE FALLA: 03 de Abril de 2025
INSTALACIÓN (ES) LT 66 kV Curanilahue-Tres Pinos N° 1	

2024002958	11/07/2024	21:17	VAN3
2024003090	22/07/2024	22:29	VAN3
2024003318	01/08/2024	10:29	CLI1
2025000074	07/01/2025	02:33	VAN3
2025002483	23/03/2025	02:22	VAN3
2025002677	30/03/2025	18:53	VAN3

1.9. Datos de la Empresa.

Nombre Empresa: CGE Transmisión S.A
RUT: 77.465.741-K.
Representante Legal: Iván Quezada Escobar.
Dirección: Av. presidente Riesco N°5561 P14, las Condes, Santiago, Chile.

2. INSTALACIONES AFECTADAS.

Instalación Primaria Afectada			Horarios	
Subestación	Transformador AT/MT	Barra MT	Hora Desconexión	Hora Normalización
Curanilahue	T1	Barra 13,2KV N°1	19:31	19:34
Curanilahue	T2	Barra 23KV N°2	19:31	19:34
Tres Pinos	T1	Barra 13,2KV N°1	19:31	19:35
Tres Pinos	T2-T3	Barra 23KV N°2	19:31	19:35
Tres Pinos	B2 (S/E Cañete)	Barra 66 KV	19:31	19:35
Lebu	T1	Barra 13,2KV N°1	19:31	19:35
Lebu	T2	Barra 13,2KV N°2	19:31	19:35

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2025002797	FECHA DE FALLA: 03 de Abril de 2025
INSTALACIÓN (ES) LT 66 kV Curanilahue-Tres Pinos N° 1	

3. DIAGRAMAS SIMPLIFICADOS.

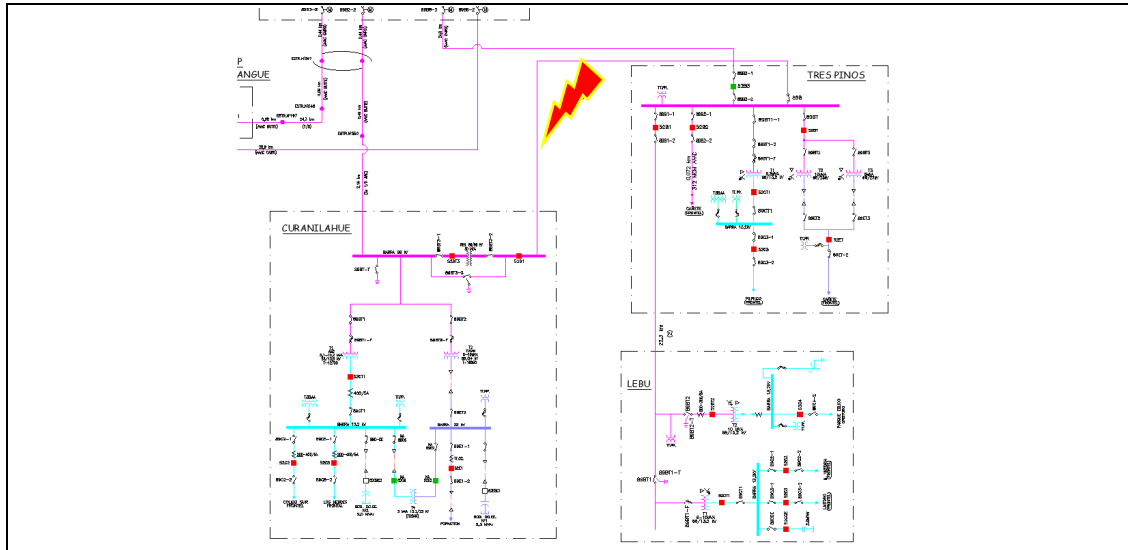


Figura 1; Diagrama Unilineal Simplificado de Zona Afectada.

4. PERDIDAS DE GENERACIÓN.

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

INFORME DE FALLA
REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2025002797	FECHA DE FALLA: 03 de Abril de 2025
INSTALACIÓN (ES) LT 66 kV Curanilahue-Tres Pinos N° 1	

5. PÉRDIDAS DE CONSUMOS.

Subestación	Transformador	Alimentador		MW	Horario		Distribuidora	Observación
	(Primario)	Nombre	Nema		Desconexión	Normalización		
Curanilahue	T1	CT1	CT1	4,5	19:31	19:34	Frontel	Se recupera el 100% de clientes afectados.
Curanilahue	T2	Foración	E1	2,2	19:31	19:34	Frontel	Se recupera el 100% de clientes afectados.
Tres Pinos	T1	Pilpilco	C3	1,0	19:31	19:35	Frontel	Se recupera el 100% de clientes afectados.
	T2//T3	Cañete	ET	4,1	19:31	19:35	Frontel	Se recupera el 100% de clientes afectados.
	S/E Cañete	Cañete	B2	5,2	19:31	19:35	Frontel	Se recupera el 100% de clientes afectados.
Lebu	T1	Mina Victoria	C2	-3,8	19:31	19:35	Frontel	Se recupera el 100% de clientes afectados.
		Lautaro	C3	-1,0	19:31	19:35	Frontel	Se recupera el 100% de clientes afectados.
	T-2	Parque Eólico Cristoro	C4	-0,9	18:53	18:54	Cristoro	Generación asociada a parque eólico Cristoro
Total				11,3				

ENS: 0,687 MWH.

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

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2025002797	FECHA DE FALLA: 03 de Abril de 2025
INSTALACIÓN (ES) LT 66 kV Curanilahue-Tres Pinos N° 1	

6. CRONOLOGÍA DE EVENTOS Y DESCRIPCIÓN DE CAUSAS.

SUBESTACIÓN	EVENTO	HORARIO
Horcones	Apertura por protecciones del interruptor 52B1, afectando los consumos de las SSEE Curanilahue, Tres Pinos, Cañete (propiedad de STS).	19:31
Curanilahue	RAE del interruptor 52BT3.	19:31
Lebu	Apertura por protecciones del interruptor 52C4 S/E Lebu (parque eólico Cristoro).	19:31
	Supervisor de Transmisión informa causa de falla: Poste derribado en la estructura N°387 y robo de conductor (400 MT) dos fases entre las estructuras N°386 y N°387.	
Curanilahue Norte	Abierto interruptor 52B9.	19:33
Curanilahue Norte	Cerrado interruptor 52B3. Se recuperan los consumos de la S/E Curanilahue.	19:34
Curanilahue	Apertura por protecciones del interruptor 52BT3.	19:34
Tres Pinos	Abierto DDCC 89B. Seccionada la LT 66 KV Curanilahue – Tres Pinos.	19:34
Tres Pinos	Cerrado interruptor 52B3. Se recuperan 100% de los consumos de las SSEE Tres Pinos, Lebu y Cañete.	19:35
Lebu	Cerrado interruptor 52C4 S/E Lebu (parque eólico Cristoro).	19:48
Horcones	Cerrado interruptor 52B1.	20:58
Curanilahue Norte	Cerrado interruptor 52B9.	21:02
Curanilahue Norte	Abierto interruptor 52B3.	21:03
Curanilahue	Abierto DDCC 89BT3-2.	23:19
Maniobras de normalización 04/04/2025		
Curanilahue	Cerrado DDCC 89BT3-2.	08:56
Curanilahue	Cerrado interruptor 52BT3. Inicio prueba de energización en vacío de la LT 66 KV Curanilahue – Tres Pinos.	09:07
Curanilahue	Abierto interruptor 52BT3. Prueba en vacío exitosa de la LT 66 KV Curanilahue – Tres Pinos.	09:42
Tres Pinos	Cerrado DDCC 89B.	09:43
Curanilahue	Cerrado interruptor 52BT3.	09:45
Tres Pinos	Abierto interruptor 52B3.	09:46

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2025002797	FECHA DE FALLA: 03 de Abril de 2025
INSTALACIÓN (ES) LT 66 kV Curanilahue-Tres Pinos N° 1	

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

Relé	Hora Relé	S/E	Instalación (Paño)	Función de protección Operada	Tiempo [s].	Observaciones
SEL 311C	22:31:04.948	HORCONES	B1	Z1T	Inst.	S1
SEL 311C	22:31:16.029	HORCONES	B1	67G1T	Inst.	SOTF
SEL 311L	22:31:04.948	HORCONES	B1	Z1T	Inst.	S1
SEL 311L	22:31:16.025	HORCONES	B1	67G1T	Inst.	SOTF
SEL 311C	22:31:04.937	SE CURANILAHUE	B1	M1P	Inst.	ZONA 1
SEL 311C	22:33:40.407	SE CURANILAHUE	B1	M1P	Inst.	ZONA 1
SEL 311C	22:33:51.271	SE CURANILAHUE	B1	M2P	Inst.	SOTF
SEL 311C	20:14:00.499	LEBU	BT2	27	8 seg	Bajo Voltaje en 66kV
SEL 351R	05:21:53.058	LEBU	C4	IN103	Instantáneo	Bajo Voltaje en 66KV

7.1. Ajustes de Protección en Formato Resumido. SE Horcones – Paño B1 línea Curanilahue Norte.

Protección de sobrecorriente Relé SEL311C y SEL 311L. (Grupo 1)

Sistema 1 y 2 con ajustes idénticos.

	Protección Direccional de Fase	Protección Direccional Residual
TTCC	400/5	400/5
Relé	SEL-311C y SEL- 311L	
Pick up (A)	480	52
Tap	6	0,65
Lever	2,4 Curva U1	3,73 Curva U1
Elem. Instantáneo	Deshabilitado	
Reconexión	1 Reconexión 10 Segundos	

INFORME DE FALLA
REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2025002797	FECHA DE FALLA: 03 de Abril de 2025
INSTALACIÓN (ES) LT 66 kV Curanilahue-Tres Pinos N° 1	

Protección de distancia Relé SEL-311C/311L

CARACTERÍSTICA MHO, FASE

Zona	Alcance en Ohm - primario	Alcance en Ohm – secundario	Tiempo de Operación	Dirección de Operación
Primera Zona	10,05	1,34	Inst.	
Segunda Zona	15,075	2,01	0,6 Segundos	
Tercera Zona	24,6	3,28	1,6 Segundos	
Cuarta Zona	112,5	15	OFF	

TT/PP = 600

TT/CC = 80

CARACTERÍSTICA MHO, TIERRA

Zona	Alcance en Ohm - primario	Alcance en Ohm – secundario	Tiempo de Operación	Dirección de Operación
Primera Zona	10,05	1,34	Inst.	
Segunda Zona	15,075	2,01	0,6 Segundos	
Tercera Zona	24,6	3,28	1,6 Segundos	

TT/PP = 600

TT/CC = 80

CARACTERÍSTICA POLIGONAL, TIERRA

Zona	Alcance en R	Alcance en X	Tiempo de Operación	Dirección de Operación
Primera Zona	5,57	1,34	Inst.	
Segunda Zona	8	2,01	0,6 Segundos	
Tercera Zona	8	3,28	1,6 Segundos	

TT/PP = 600

TT/CC = 80

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2025002797	FECHA DE FALLA: 03 de Abril de 2025
INSTALACIÓN (ES) LT 66 kV Curanilahue-Tres Pinos N° 1	

7.2. Ajustes de Protección en Formato Resumido.
SE Curanilahue – Paño B1 línea Tres Pinos.

Interruptor GEC SWITCHGEAR tipo JB428.WL35, 1200 A.

	Protección de Fase	Protección Residual
TTCC	200/5	200/5
Relé	SEL 311C	
Pick up (A)	200,4	40
Tap	5,01	1
Lever	4 Curva U1	2,12 Curva U1
Elem. Instantáneo	Inoperativo	30 (A) secundarios, 1200 (A)
Reconexión	2 reconexión; 10 segundos, 30 segundos	
Direccionalidad	Hacia S/E Tres Pinos	

CARACTERÍSTICA MHO, FASE

Zona	Alcance en Ohm - primario	Alcance en Ohm – secundario	Tiempo de Operación	Dirección de Operación
Primera Zona	9.3	0.62	Instantáneo	Línea hacia S/E Tres Pinos
Segunda Zona	13.8	0.92	0.4 seg.	Línea hacia S/E Tres Pinos
Tercera Zona	33.75	2.25	1.3 seg.	Línea hacia S/E Tres Pinos

TT/PP = 600

TT/CC = 40

CARACTERÍSTICA MHO, TIERRA

Zona	Alcance en Ohm - primario	Alcance en Ohm – secundario	Tiempo de Operación	Dirección de Operación
Primera Zona	9.3	0.62	Instantáneo	Línea hacia S/E Tres Pinos
Segunda Zona	13.8	0.92	0.4 seg.	Línea hacia S/E Tres Pinos
Tercera Zona	33.75	2.25	1.3 seg.	Línea hacia S/E Tres Pinos

TT/PP = 600

TT/CC = 40

INFORME DE FALLA
REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2025002797	FECHA DE FALLA: 03 de Abril de 2025
INSTALACIÓN (ES) LT 66 kV Curanilahue-Tres Pinos N° 1	

CARACTERÍSTICA POLIGONAL, TIERRA

Zona	Alcance en R	Alcance en X	Tiempo de Operación	Dirección de Operación
Primera Zona	2.06	0.31	Instantáneo	Línea hacia S/E Tres Pinos
Segunda Zona	2.87	0.92	0.4 seg.	Línea hacia S/E Tres Pinos
Tercera Zona	4.13	2.25	1.3 seg.	Línea hacia S/E Tres Pinos

TT/PP = 600

TT/CC = 40

7.3. Ajustes de Protección en Formato Resumido.
SE LEBU – Paño C4.

Protección de sobrecorriente Relé SEL-351R.

	Protección de Fase		Protección Residual
TTCC	1000/1		1000/1
Relé	SEL 351R		
Pick up (A)	530	530	Residual Direccional 70 A a 0,6 seg.
Tap	0,53	0,53	
Lever	1,55 Curva U3	1,9 Curva U1	
Elem. Instantáneo	Deshabilitado		
Reconexión	1 Reconexión 6 seg.		

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2025002797	FECHA DE FALLA: 03 de Abril de 2025
INSTALACIÓN (ES) LT 66 kV Curanilahue-Tres Pinos N° 1	

7.4. Análisis Actuación de Esquema de Protección 1

7.4.1. SE HORCONES– Paño B1.

7.4.1.1. Relé SEL 311C.

Elemento protegido (Dir. Adelante): LINEA CURANILAHUE NORTE.

- **Reporte de Evento.**

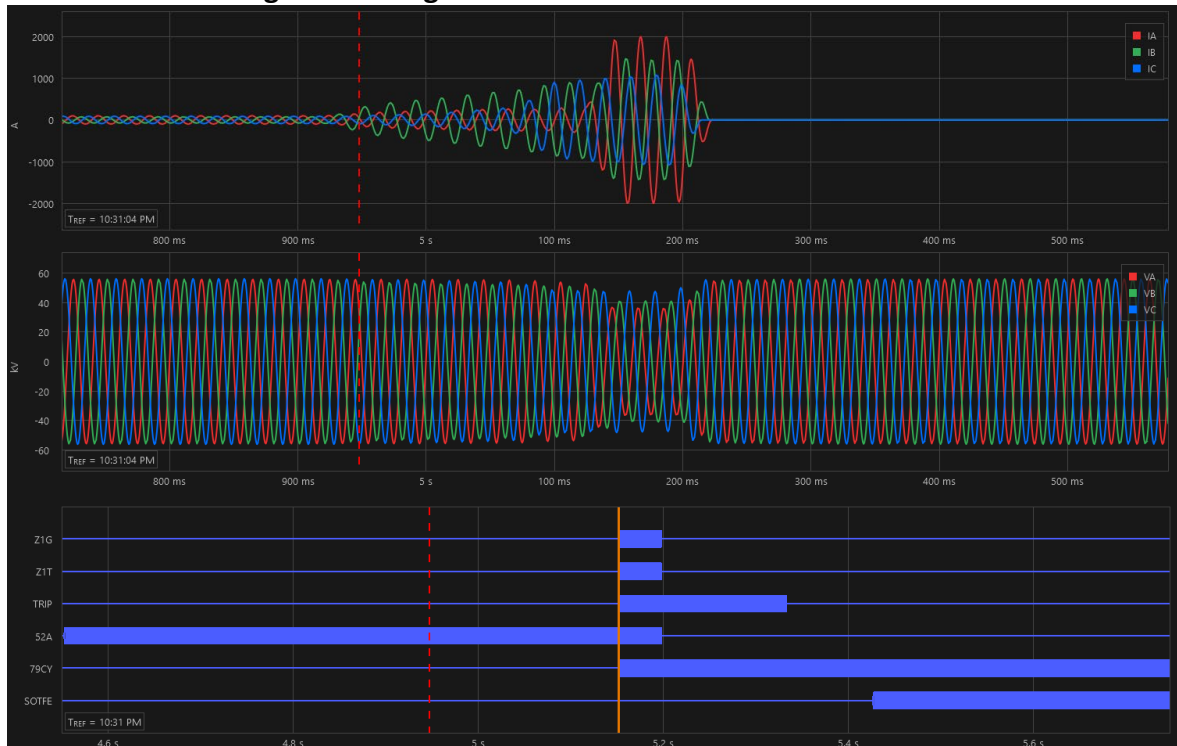
```

1
BAHIA B1 - SISTEMA 1 - SE HORCONES
Time: 03-04-2025 22:31:04.948000
File: C:\Users\vsandovalb\Documents\_EVENTOS\2025
\HORCONES\03 ABRIL 2025\B1 S1 311C
\CEV_S16_L60_12914.CEV
FID: SEL-311C-1-R508-V0-Z104101-D20150219
Event Type: BG T
Report Type: CEV, Filtered
Fault Location: 77.04
Frequency: 50.05 Hz Sample Rate: 16 Samples/Cycle
Targets: TRIP_ZONE1
Shot: 0
Fault Currents: IA:144 IB:315 IC:91 IN:138 IG:138 3I2:298
  
```

Reporte de evento Relé 311C de Paño 52B1 SE HORCONES.

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2025002797	FECHA DE FALLA: 03 de Abril de 2025
INSTALACIÓN (ES) LT 66 kV Curanilahue-Tres Pinos N° 1	

• **Registro oscilográfico de evento.**



Registro oscilográfico Relé SEL 311C de Paño B1 SE HORCONES.

En el registro oscilográfico se observa la activación del elemento de primera zona Z1G, que da orden de TRIP y genera la apertura del interruptor 52B1. La orden de TRIP inicia además el ciclo de reconexión y habilita los elementos de cierre contra falla.

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2025002797	FECHA DE FALLA: 03 de Abril de 2025
INSTALACIÓN (ES) LT 66 kV Curanilahue-Tres Pinos N° 1	

• **Registro Secuencial de Eventos SER**

#	DATE	TIME	ELEMENT	STATE
119	04/03/25	22:31:05.153	Z1T	Asserted
118	04/03/25	22:31:05.153	Z2G	Asserted
117	04/03/25	22:31:05.153	Z1GT	Asserted
116	04/03/25	22:31:05.153	Z1G	Asserted
115	04/03/25	22:31:05.153	TRIP	Asserted
114	04/03/25	22:31:05.153	Z3G	Asserted
113	04/03/25	22:31:05.153	OUT101	Asserted
112	04/03/25	22:31:05.153	OUT107	Asserted
111	04/03/25	22:31:05.153	79CY	Asserted
110	04/03/25	22:31:05.153	79RS	Deasserted
109	04/03/25	22:31:05.153	59S	Deasserted
108	04/03/25	22:31:05.158	IN106	Asserted
107	04/03/25	22:31:05.188	IN101	Deasserted
106	04/03/25	22:31:05.198	Z1T	Deasserted
105	04/03/25	22:31:05.198	Z2G	Deasserted
104	04/03/25	22:31:05.198	Z1GT	Deasserted
103	04/03/25	22:31:05.198	Z1G	Deasserted
102	04/03/25	22:31:05.198	52A	Deasserted

Registro Secuencial de eventos Relé SEL 311C de Paño B1 SE HORCONES.

En el registro secuencial de eventos SER se observa la activación del elemento de primera zona Z1G, que da orden de TRIP y genera la apertura del interruptor 52B1 para una corriente de falla trifásica desbalanceada a tierra de magnitud máxima en el canal residual 214 [A] rms. El tiempo propio de apertura del interruptor fue de 35 ms (SER 107- SER 116).

La orden de TRIP inicia además el ciclo de reconexión y habilita los elementos de cierre contra falla.

La operación del B1 de SE Horcones corresponde a una operación no deseada por sobre alcance del elemento cuadrilateral residual.

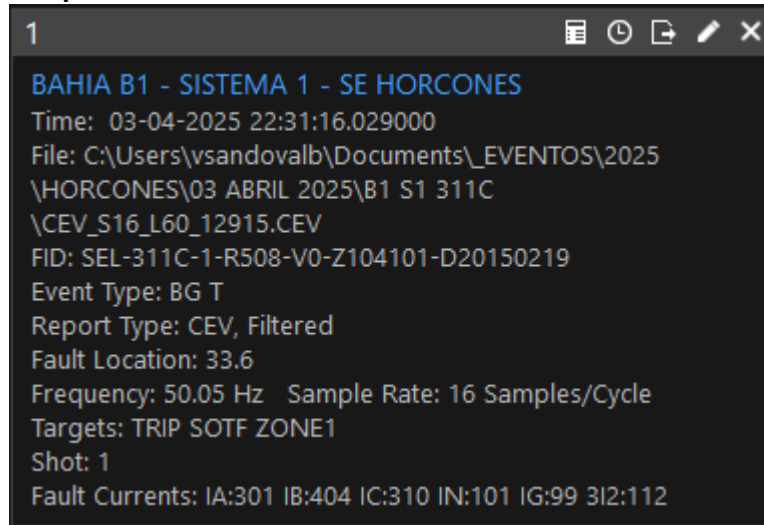
INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2025002797	FECHA DE FALLA: 03 de Abril de 2025
INSTALACIÓN (ES) LT 66 kV Curanilahue-Tres Pinos N° 1	

7.4.2. SE HORCONES– Paño B1.

7.4.2.1. Relé SEL 311C.

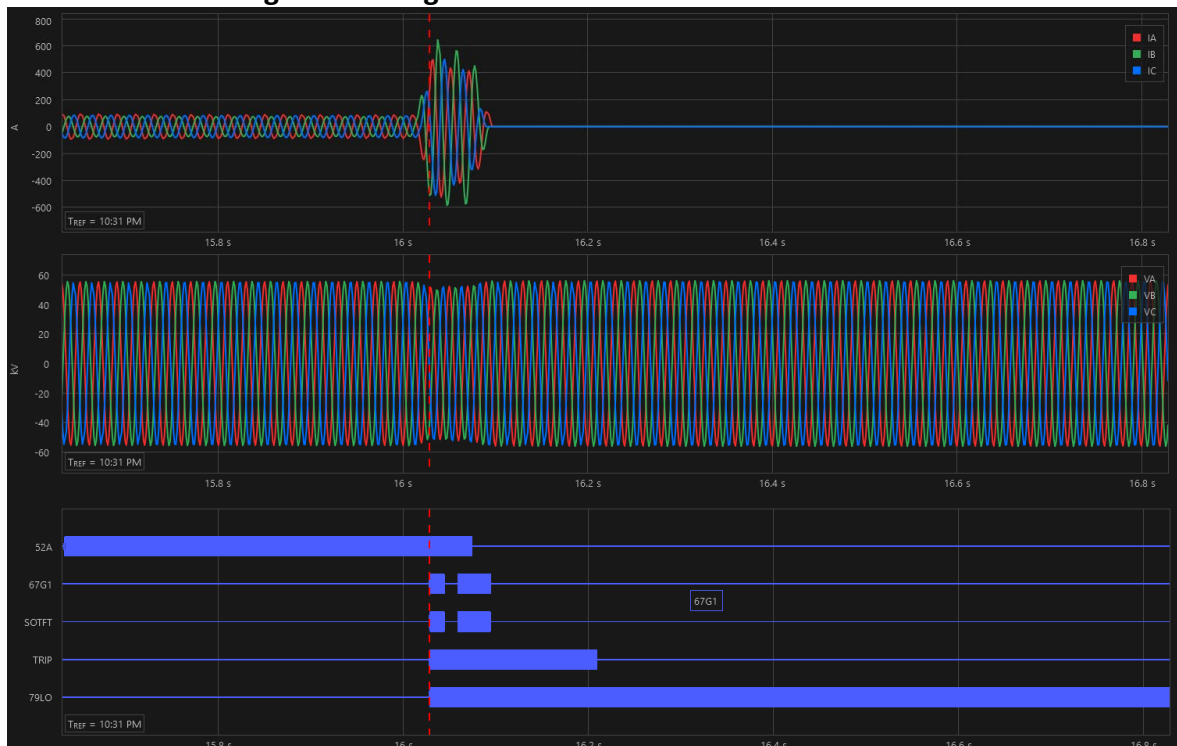
Elemento protegido (Dir. Adelante): LINEA CURANILAHUE NORTE.

- Reporte de Evento.**



Reporte de evento Relé 311C de Paño 52B1 SE HORCONES.

- Registro oscilográfico de evento.**



Registro oscilográfico Relé SEL 311C de Paño B1 SE HORCONES.

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2025002797	FECHA DE FALLA: 03 de Abril de 2025
INSTALACIÓN (ES) LT 66 kV Curanilahue-Tres Pinos N° 1	

En el registro oscilográfico se observa la activación del elemento direccional residual 67G1, que da orden de TRIP y genera la apertura del interruptor 52B1 por elementos de cierre contra falla. La orden de TRIP lleva además al relé al estado lockout.

- **Registro Secuencial de Eventos SER**

#	DATE	TIME	ELEMENT	STATE
78	04/03/25	22:31:15.180	CLOSE	Asserted
77	04/03/25	22:31:15.180	OUT102	Asserted
76	04/03/25	22:31:15.269	52A	Asserted
(...)				
67	04/03/25	22:31:16.029	67G1T	Asserted
66	04/03/25	22:31:16.029	67G1	Asserted
65	04/03/25	22:31:16.029	51G	Asserted
64	04/03/25	22:31:16.029	TRIP	Asserted
63	04/03/25	22:31:16.029	OUT101	Asserted
62	04/03/25	22:31:16.029	OUT107	Asserted
61	04/03/25	22:31:16.029	79LO	Asserted
60	04/03/25	22:31:16.029	79CY	Deasserted
59	04/03/25	22:31:16.034	IN106	Asserted
58	04/03/25	22:31:16.043	67G1T	Deasserted
57	04/03/25	22:31:16.043	67G1	Deasserted
56	04/03/25	22:31:16.048	51G	Deasserted
55	04/03/25	22:31:16.058	67G1T	Asserted
54	04/03/25	22:31:16.058	67G1	Asserted
53	04/03/25	22:31:16.058	51G	Asserted
52	04/03/25	22:31:16.063	IN101	Deasserted
51	04/03/25	22:31:16.073	52A	Deasserted

Registro Secuencial de eventos Relé SEL 311C de Paño B1 SE HORCONES.

En el registro secuencial de eventos SER se observa, después del cierre por reconexión, la activación del elemento direccional residual 67G1, que da orden de TRIP y genera la apertura del interruptor 52B1 por elementos de cierre contra falla residual de magnitud 101 [A] rms. El tiempo propio de apertura del interruptor fue de 34 ms (SER 52- SER 64).

La orden de TRIP lleva además al relé al estado lockout.

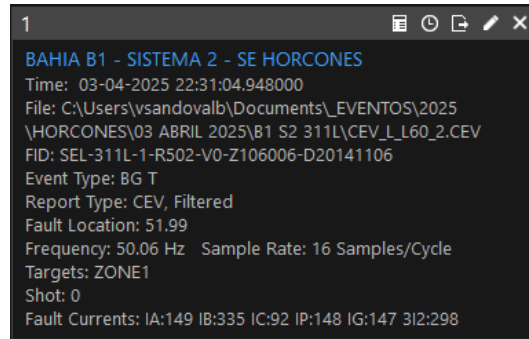
INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2025002797	FECHA DE FALLA: 03 de Abril de 2025
INSTALACIÓN (ES) LT 66 kV Curanilahue-Tres Pinos N° 1	

7.4.3. SE HORCONES– Paño B1.

7.4.3.1. Relé SEL 311L.

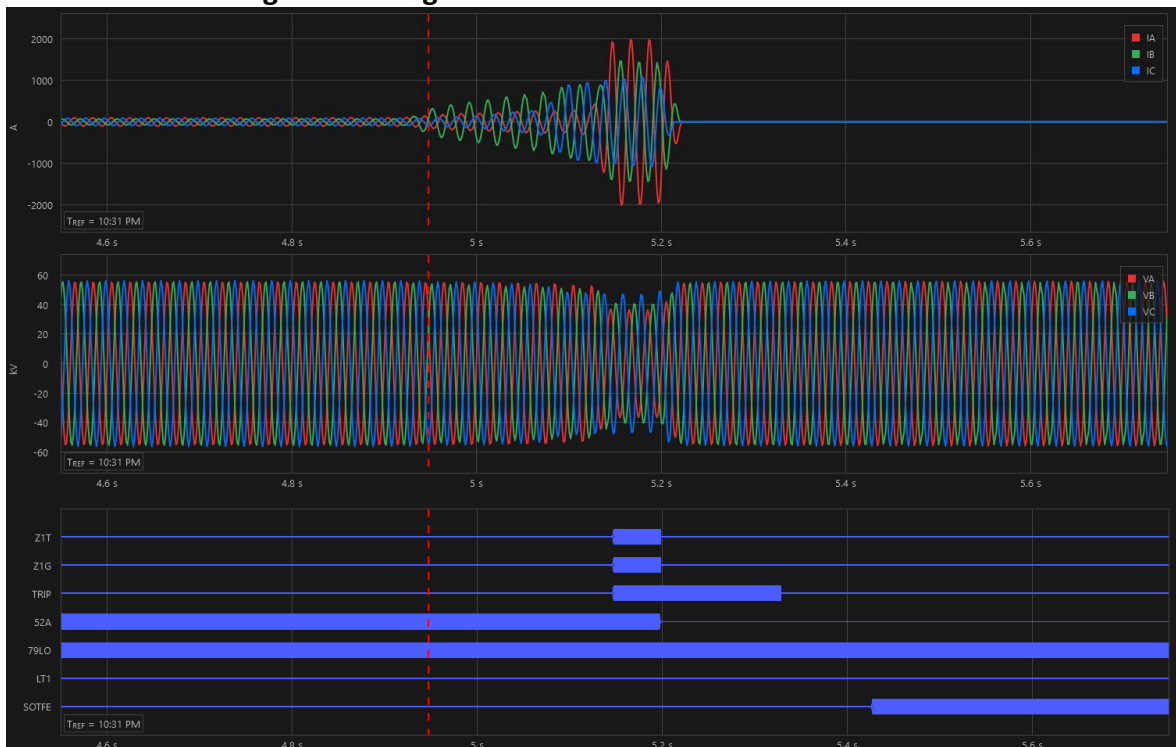
Elemento protegido (Dir. Adelante): LINEA CURANILAHUE NORTE.

- Reporte de Evento.**



Reporte de evento Relé 311L de Paño 52B1 SE HORCONES.

- Registro oscilográfico de evento.**



Registro oscilográfico Relé SEL 311L de Paño B1 SE HORCONES.

En el registro oscilográfico se observa la activación del elemento de primera zona Residual Z1G, que da orden de TRIP y genera la apertura del interruptor 52B1. La orden de TRIP habilita, además, los elementos de cierre contra falla.

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2025002797	FECHA DE FALLA: 03 de Abril de 2025
INSTALACIÓN (ES) LT 66 kV Curanilahue-Tres Pinos N° 1	

La lógica de reconexión es llevada solo por un relé a la vez, que corresponde al relé SEL 311C, por esta razón al momento del TRIP la orden de reconexión se encontraba bloqueada en el relé SEL 311L.

• **Registro Secuencial de Eventos SER**

#	DATE	TIME	ELEMENT	STATE
98	04/03/2025	22:31:05.148	Z1G	Asserted
97	04/03/2025	22:31:05.148	TRIP	Asserted
96	04/03/2025	22:31:05.148	Z3G	Asserted
95	04/03/2025	22:31:05.148	OUT101	Asserted
94	04/03/2025	22:31:05.148	OUT107	Asserted
93	04/03/2025	22:31:05.153	59S	Deasserted
92	04/03/2025	22:31:05.156	OUT204	Asserted
91	04/03/2025	22:31:05.188	IN101	Deasserted
90	04/03/2025	22:31:05.198	Z1T	Deasserted
89	04/03/2025	22:31:05.198	Z2G	Deasserted
88	04/03/2025	22:31:05.198	Z1GT	Deasserted
87	04/03/2025	22:31:05.198	Z1G	Deasserted
86	04/03/2025	22:31:05.198	52A	Deasserted

Registro Secuencial de eventos Relé SEL 311L de Paño B1 SE HORCONES.

En el registro secuencial de eventos SER se observa la activación del elemento de primera zona residual Z1G, que da orden de TRIP y genera la apertura del interruptor 52B1 para una corriente de falla monofásica de magnitud 147 [A] rms. El tiempo propio de apertura del interruptor fue de 40 ms (SER 91- SER 97).

La operación del B1 de SE Horcones corresponde a una operación no deseada por sobre alcance del elemento cuadrilateral residual.

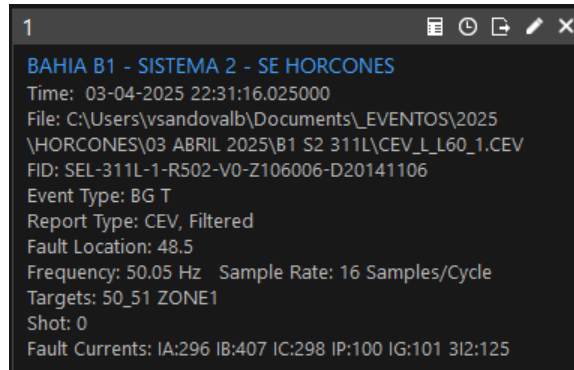
INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2025002797	FECHA DE FALLA: 03 de Abril de 2025
INSTALACIÓN (ES) LT 66 kV Curanilahue-Tres Pinos N° 1	

7.4.4. SE HORCONES– Paño B1.

7.4.4.1. Relé SEL 311L.

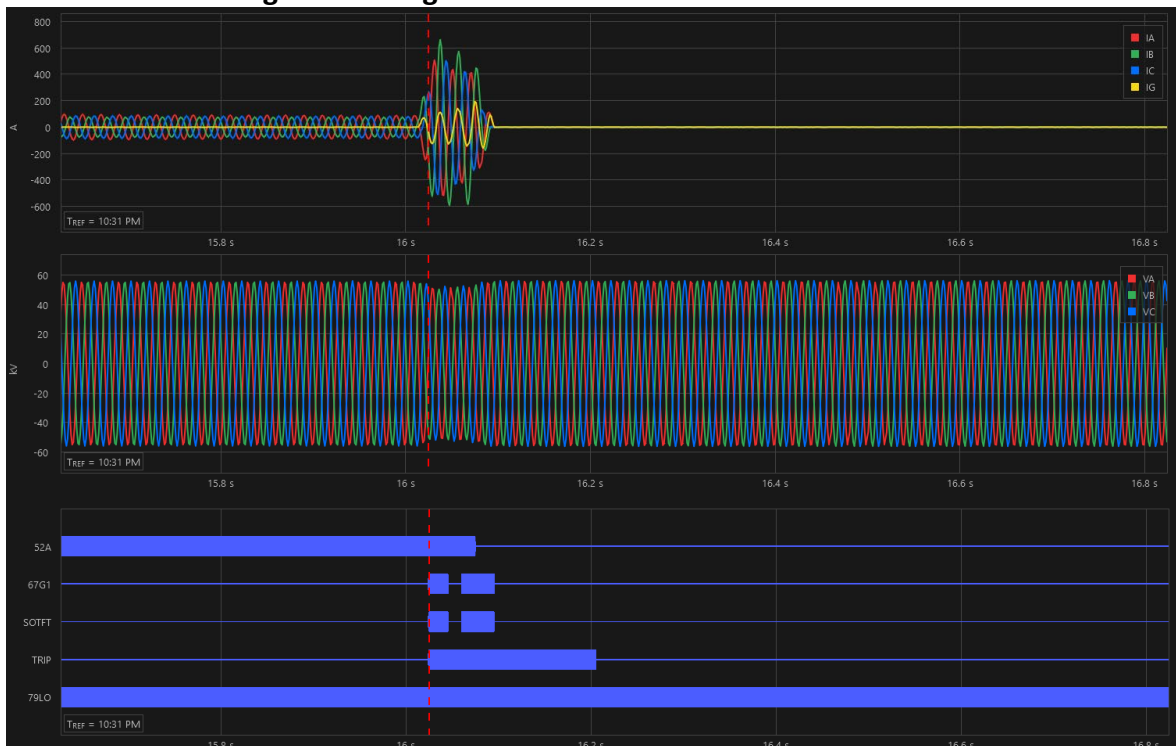
Elemento protegido (Dir. Adelante): LINEA CURANILAHUE NORTE.

- Reporte de Evento.**



Reporte de evento Relé 311L de Paño 52B1 SE HORCONES.

- Registro oscilográfico de evento.**



Registro oscilográfico Relé SEL 311L de Paño B1 SE HORCONES.

En el registro oscilográfico se observa la activación del elemento de residual direccional 67G1, correspondiente a los elementos de cierre contra falla, que da orden de TRIP y genera la apertura del interruptor 52B1.

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2025002797	FECHA DE FALLA: 03 de Abril de 2025
INSTALACIÓN (ES) LT 66 kV Curanilahue-Tres Pinos N° 1	

• **Registro Secuencial de Eventos SER**

#	DATE	TIME	ELEMENT	STATE
62	04/03/2025	22:31:15.271	52A	Asserted
61	04/03/2025	22:31:15.271	IN101	Asserted
(...)				
55	04/03/2025	22:31:16.025	67G1T	Asserted
54	04/03/2025	22:31:16.025	67G1	Asserted
53	04/03/2025	22:31:16.025	51G	Asserted
52	04/03/2025	22:31:16.025	SOTFT	Asserted
51	04/03/2025	22:31:16.025	TRIP	Asserted
50	04/03/2025	22:31:16.025	OUT101	Asserted
49	04/03/2025	22:31:16.025	OUT107	Asserted
48	04/03/2025	22:31:16.033	OUT204	Asserted
47	04/03/2025	22:31:16.045	67G1T	Deasserted
46	04/03/2025	22:31:16.045	67G1	Deasserted
45	04/03/2025	22:31:16.045	51G	Deasserted
44	04/03/2025	22:31:16.045	SOTFT	Deasserted
43	04/03/2025	22:31:16.060	67G1T	Asserted
42	04/03/2025	22:31:16.060	67G1	Asserted
41	04/03/2025	22:31:16.060	51G	Asserted
40	04/03/2025	22:31:16.060	SOTFT	Asserted
39	04/03/2025	22:31:16.065	IN101	Deasserted
38	04/03/2025	22:31:16.075	52A	Deasserted

Registro Secuencial de eventos Relé SEL 311L de Paño B1 SE HORCONES.

En el registro secuencial de eventos SER se observa, después del cierre por reconexión, la activación del elemento de 67G1, correspondiente a los elementos de cierre contra falla. que da orden de TRIP y genera la apertura del interruptor 52B1 para una corriente de falla residual de magnitud 101 [A] rms. El tiempo propio de apertura del interruptor fue de 40 ms (SER 39- SER 51).

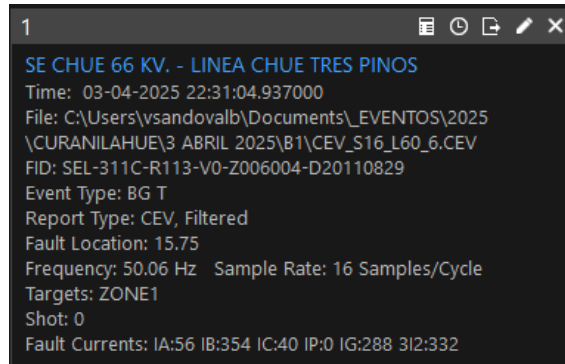
INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2025002797	FECHA DE FALLA: 03 de Abril de 2025
INSTALACIÓN (ES) LT 66 kV Curanilahue-Tres Pinos N° 1	

7.4.5. SE CURANILAHUE– Paño B1.

7.4.5.1. Relé SEL 311C.

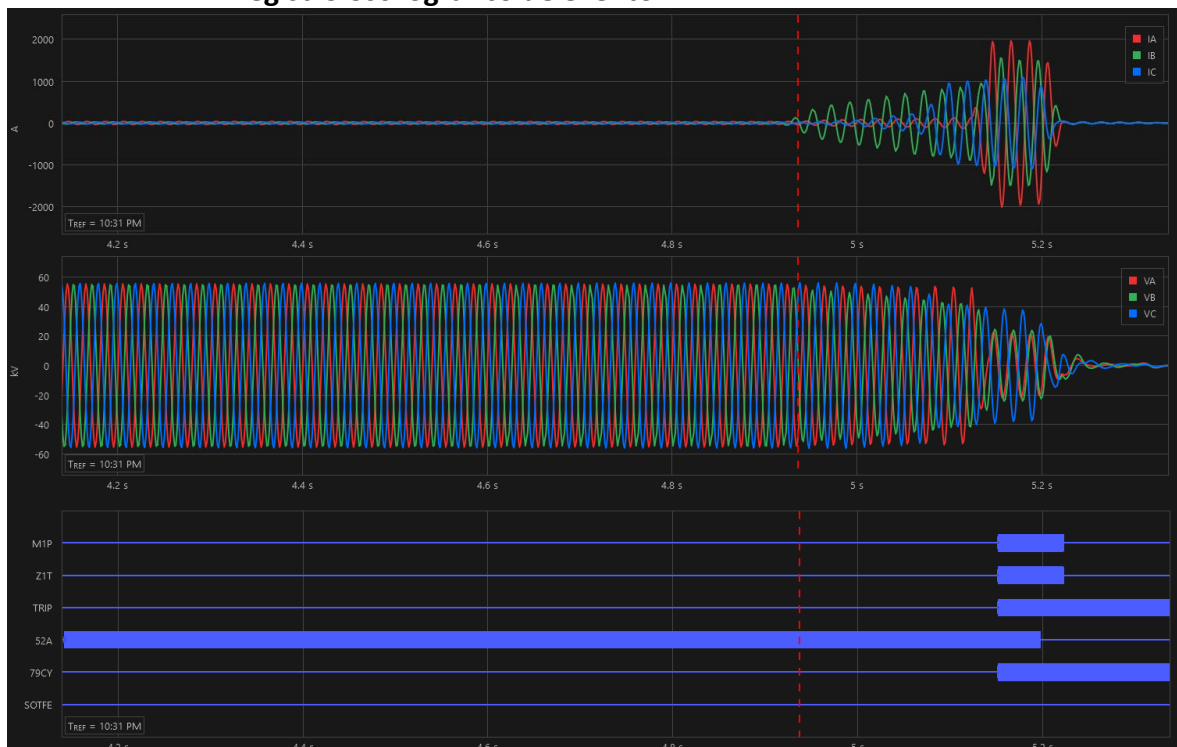
Elemento protegido (Dir. Adelante): LINEA TRES PINOS.

- Reporte de Evento.**



Reporte de evento Relé 311C de Paño 52B1 SE CURANILAHUE.

- Registro oscilográfico de evento.**



Registro oscilográfico Relé SEL 311C de Paño B1 SE CURANILAHUE.

En el registro oscilográfico se observa la activación del elemento de primera zona m1p, que da orden de TRIP y genera la apertura del interruptor 52B1. La orden de TRIP inicia además el ciclo de reconexión y habilita los elementos de cierre contra falla.

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2025002797	FECHA DE FALLA: 03 de Abril de 2025
INSTALACIÓN (ES) LT 66 kV Curanilahue-Tres Pinos N° 1	

• **Registro Secuencial de Eventos SER**

#	DATE	TIME	ELEMENT	STATE
163	04/03/2025	22:31:05.152	M2P	Asserted
162	04/03/2025	22:31:05.152	M1P	Asserted
161	04/03/2025	22:31:05.152	SOTF	Deasserted
160	04/03/2025	22:31:05.152	TRIP	Asserted
159	04/03/2025	22:31:05.152	79CY	Asserted
158	04/03/2025	22:31:05.152	79RS	Deasserted
157	04/03/2025	22:31:05.152	OUT201	Asserted
156	04/03/2025	22:31:05.187	IN106	Deasserted
155	04/03/2025	22:31:05.222	M2P	Deasserted
154	04/03/2025	22:31:05.222	M1P	Deasserted
153	04/03/2025	22:31:05.222	M3P	Deasserted
152	04/03/2025	22:31:05.227	50P1	Deasserted
151	04/03/2025	22:31:05.227	51G	Deasserted
150	04/03/2025	22:31:05.227	M4P	Deasserted
149	04/03/2025	22:31:05.227	51P	Deasserted
148	04/03/2025	22:31:05.257	51G	Asserted
147	04/03/2025	22:31:05.262	51G	Deasserted
146	04/03/2025	22:31:05.342	SOTFE	Asserted

Registro Secuencial de eventos Relé SEL 311C de Paño B1 SE Curanilahue.

En el registro secuencial de eventos SER se observa la activación del elemento de primera zona m1p, que da orden de TRIP y genera la apertura del interruptor 52B1 para una corriente de falla trifásica a tierra de magnitud máxima 1866Apeak o 1319 [A] rms. El tiempo propio de apertura del interruptor fue de 35 ms (SER 156- SER 159).

La orden de TRIP inicia además el ciclo de reconexión y habilita los elementos de cierre contra falla.

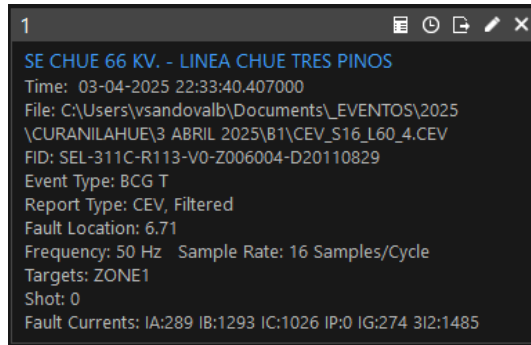
INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2025002797	FECHA DE FALLA: 03 de Abril de 2025
INSTALACIÓN (ES) LT 66 kV Curanilahue-Tres Pinos N° 1	

7.4.6. SE CURANILAHUE– Paño B1.

7.4.6.1. Relé SEL 311C.

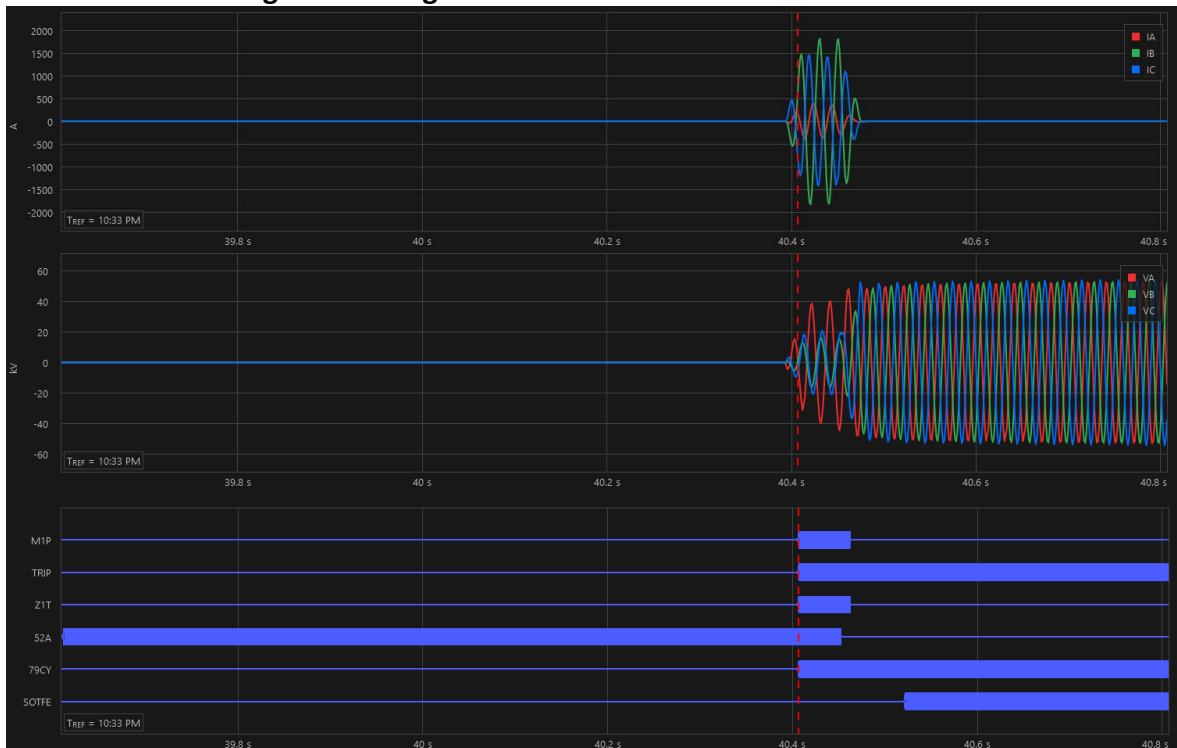
Elemento protegido (Dir. Adelante): LINEA TRES PINOS.

- Reporte de Evento.**



Reporte de evento Relé 311C de Paño 52B1 SE CURANILAHUE.

- Registro oscilográfico de evento.**



Registro oscilográfico Relé SEL 311C de Paño B1 SE CURANILAHUE.

En el registro oscilográfico se observa, después del cierre del interruptor 52B1 de SE Horcones, la activación, en el relé de SE Curanilahue, del elemento de primera zona m1p,

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2025002797	FECHA DE FALLA: 03 de Abril de 2025
INSTALACIÓN (ES) LT 66 kV Curanilahue-Tres Pinos N° 1	

que da orden de TRIP y genera la apertura del interruptor 52B1 de SE Curanilahue. La orden de Trip inicia el ciclo de reconexión y habilita los elementos de cierre contra falla.

• **Registro Secuencial de Eventos SER**

#	DATE	TIME	ELEMENT	STATE
125	04/03/2025	22:33:40.408	M2P	Asserted
124	04/03/2025	22:33:40.408	M1P	Asserted
123	04/03/2025	22:33:40.408	TRIP	Asserted
122	04/03/2025	22:33:40.408	M4P	Asserted
121	04/03/2025	22:33:40.408	M3P	Asserted
120	04/03/2025	22:33:40.408	79CY	Asserted
119	04/03/2025	22:33:40.408	79RS	Deasserted
118	04/03/2025	22:33:40.408	OUT201	Asserted
117	04/03/2025	22:33:40.413	51P	Asserted
116	04/03/2025	22:33:40.443	IN106	Deasserted
115	04/03/2025	22:33:40.463	M1P	Deasserted
114	04/03/2025	22:33:40.468	M2P	Deasserted
113	04/03/2025	22:33:40.468	M3P	Deasserted
112	04/03/2025	22:33:40.478	50P1	Deasserted
111	04/03/2025	22:33:40.478	M4P	Deasserted
110	04/03/2025	22:33:40.478	51P	Deasserted
109	04/03/2025	22:33:40.483	51G	Deasserted
108	04/03/2025	22:33:40.523	SOTFE	Asserted

Registro Secuencial de eventos Relé SEL 311C de Paño B1 SE Curanilahue.

En el registro oscilográfico se observa, después del cierre del interruptor 52B1 de SE Horcones ubicado aguas arriba del interruptor 52B1 de SE Curanilahue, la activación del elemento m1p, que da orden de TRIP y genera la apertura del interruptor 52B1 para una corriente de falla bifásica a tierra de magnitud máxima 12193A. El tiempo propio de apertura del interruptor fue de 35 ms. La orden de TRIP inicia además el ciclo de reconexión y habilita los elementos de cierre contra falla.

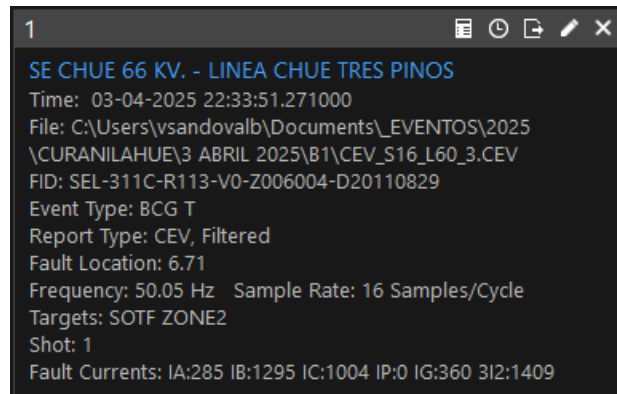
INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2025002797	FECHA DE FALLA: 03 de Abril de 2025
INSTALACIÓN (ES) LT 66 kV Curanilahue-Tres Pinos N° 1	

7.4.7. SE CURANILAHUE– Paño B1.

7.4.7.1. Relé SEL 311C.

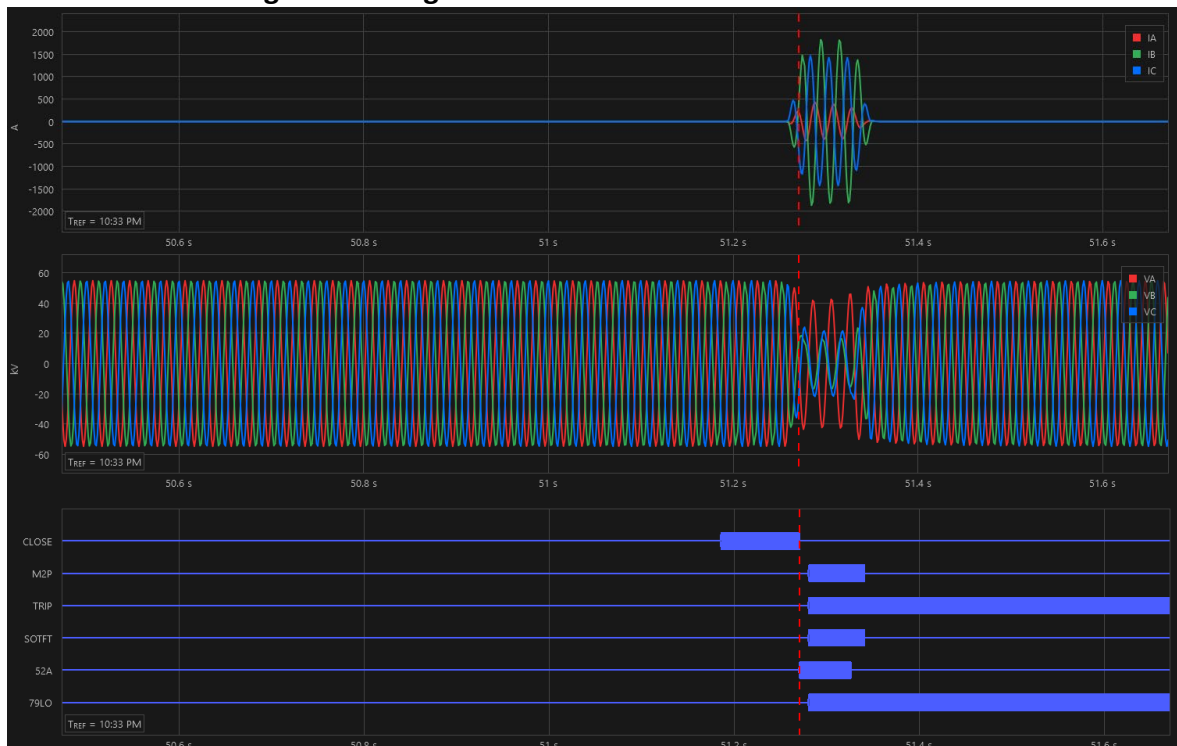
Elemento protegido (Dir. Adelante): LINEA TRES PINOS.

- Reporte de Evento.**



Reporte de evento Relé 311C de Paño 52B1 SE CURANILAHUE.

- Registro oscilográfico de evento.**



Registro oscilográfico Relé SEL 311C de Paño B1 SE CURANILAHUE.

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2025002797	FECHA DE FALLA: 03 de Abril de 2025
INSTALACIÓN (ES) LT 66 kV Curanilahue-Tres Pinos N° 1	

En el registro oscilográfico se observa, después del cierre por reconexión, la activación del elemento de segunda zona M2P asociado a elementos de cierre contra falla, que da orden de TRIP y genera la apertura del interruptor 52B1. La orden de TRIP lleva además al relé al estado lockout.

• **Registro Secuencial de Eventos SER**

#	DATE	TIME	ELEMENT	STATE
105	04/03/2025	22:33:51.187	CLOSE	Asserted
104	04/03/2025	22:33:51.187	OUT202	Asserted
(...)				
96	04/03/2025	22:33:51.277	51P	Asserted
95	04/03/2025	22:33:51.282	M2P	Asserted
94	04/03/2025	22:33:51.282	SOTF	Asserted
93	04/03/2025	22:33:51.282	TRIP	Asserted
92	04/03/2025	22:33:51.282	79LO	Asserted
91	04/03/2025	22:33:51.282	79CY	Deasserted
90	04/03/2025	22:33:51.282	OUT201	Asserted
89	04/03/2025	22:33:51.287	M1P	Asserted
88	04/03/2025	22:33:51.317	IN106	Deasserted

Registro Secuencial de eventos Relé SEL 311C de Paño B1 SE Curanilahue.

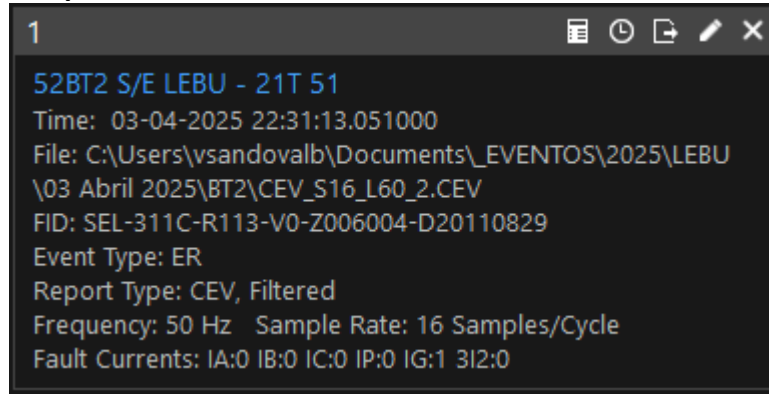
En el registro oscilográfico se observa, después del cierre por reconexión, la activación del elemento de segunda zona M2P asociado a elementos de cierre contra falla, que da orden de TRIP y generan la apertura del interruptor 52B1 para una corriente de falla bifásica a tierra de magnitud 1295A. El tiempo propio de apertura del interruptor fue de 35 ms. La orden de TRIP lleva además al relé al estado lockout.

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2025002797	FECHA DE FALLA: 03 de Abril de 2025
INSTALACIÓN (ES) LT 66 kV Curanilahue-Tres Pinos N° 1	

7.4.8. SE LEBU – Paño BT2.

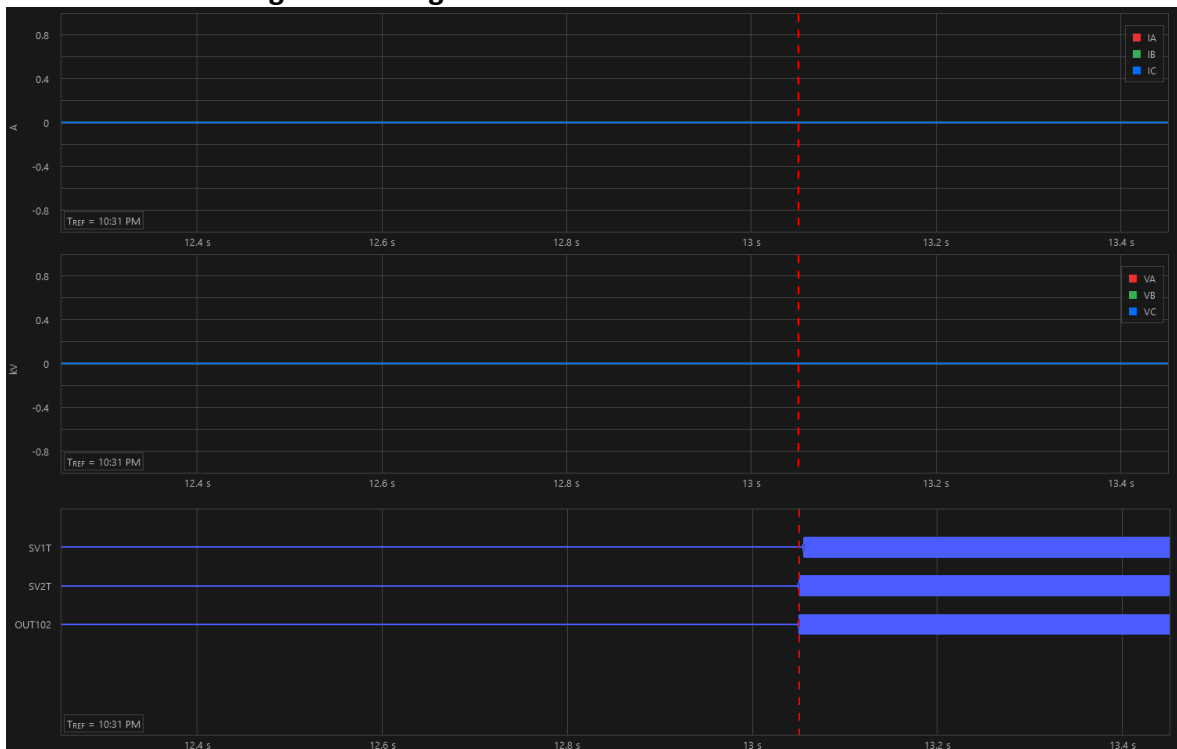
7.4.8.1. Relé SEL 311C

- Reporte de Evento**



Reporte de evento Relé 311C de Paño 52BT2 SE LEBU.

- Registro oscilográfico de evento.**



Registro oscilográfico Relé SEL 311C de Paño BT2 SE LEBU

En el registro oscilográfico se observa la activación de los elementos de bajo voltaje en 66kV asociados a las variables SV1 y SV2, que se reflejan en la salida OUT102, dando TRIP al interruptor C4.

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2025002797	FECHA DE FALLA: 03 de Abril de 2025
INSTALACIÓN (ES) LT 66 kV Curanilahue-Tres Pinos N° 1	

SV1 =(27A + 27B + 27C) * 52A

SV2 =(27AB + 27BC + 27CA) * 52A

(...)

SV11 =SV1T + SV2T

(...)

OUT102=SV11. -----> Señal a 52C4

• **Registro Secuencial de Eventos SER**

#	DATE	TIME	ELEMENT	STATE
99	04/03/2025	22:31:05.053	SV2	Asserted
98	04/03/2025	22:31:05.058	SV1	Asserted
97	04/03/2025	22:31:05.058	SV12T	Asserted
96	04/03/2025	22:31:05.058	SV12	Asserted
95	04/03/2025	22:31:05.288	51G	Deasserted
94	04/03/2025	22:31:13.051	SV2T	Asserted
93	04/03/2025	22:31:13.051	SV11	Asserted
92	04/03/2025	22:31:13.051	OUT102	Asserted

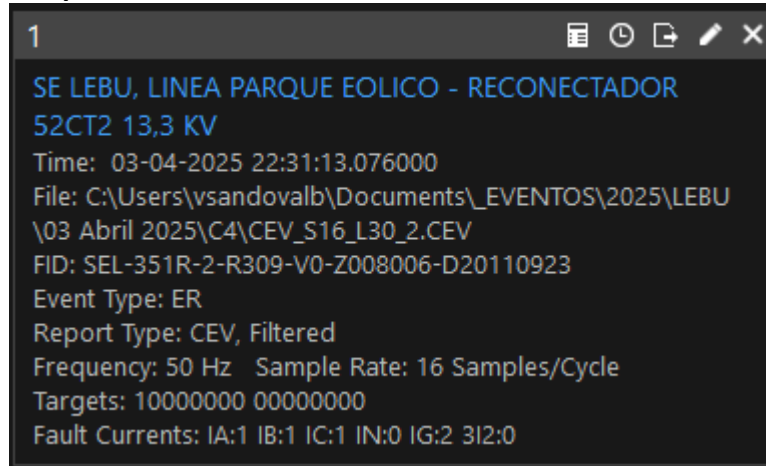
En el registro oscilográfico se observa la activación de los elementos de bajo voltaje en 66kV asociados a las variables SV1 y SV2, que se reflejan en la salida OUT102, dando TRIP al interruptor C4, previniendo aporte a falla por generación. El retardo de las variables de bajo voltaje es de 8 segundos.

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2025002797	FECHA DE FALLA: 03 de Abril de 2025
INSTALACIÓN (ES) LT 66 kV Curanilahue-Tres Pinos N° 1	

7.4.9. SE LEBU – Paño 52C4.

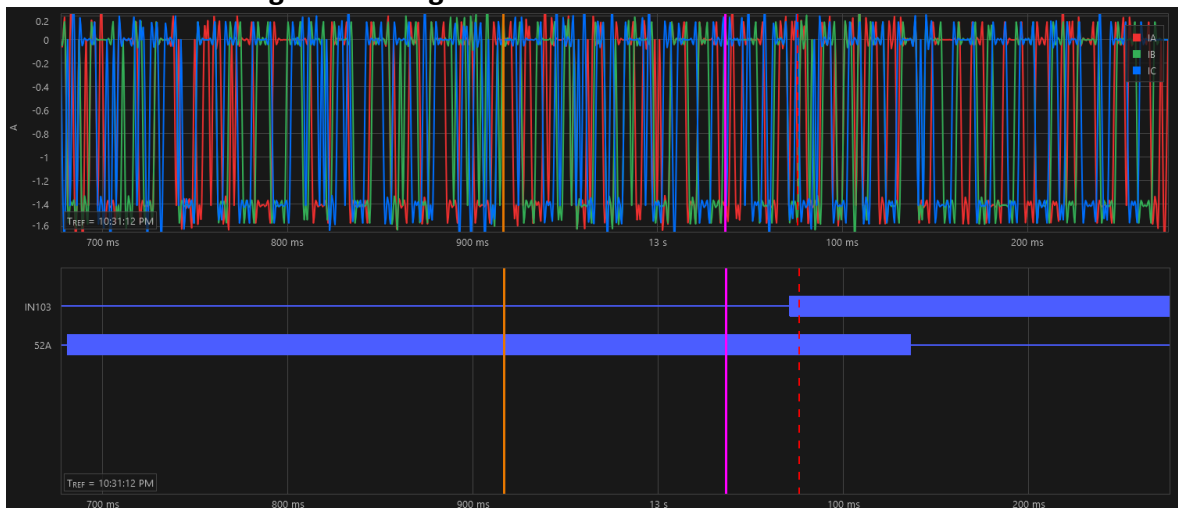
7.4.9.1. Relé SEL 351R

- Reporte de Evento**



Reporte de evento Relé 351R de Paño 52C4 SE LEBU.

- Registro oscilográfico de evento.**



Registro oscilográfico Relé SEL 351R de Paño C4 SE LEBU

En el registro oscilográfico se observa la activación de la entrada IN103 correspondiente a la indicación de Bajo voltaje en 66KV dada por el relé del interruptor 52BT2. Esta entrada provoca la apertura instantánea del interruptor.

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2025002797	FECHA DE FALLA: 03 de Abril de 2025
INSTALACIÓN (ES) LT 66 kV Curanilahue-Tres Pinos N° 1	

• **Registro Secuencial de Eventos SER**

#	DATE	TIME	ELEMENT	STATE
20	04/03/25	22:31:05.124	59S1	Deasserted
19	04/03/25	22:31:13.071	IN103	Asserted
18	04/03/25	22:31:13.136	52A	Deasserted

Registro Secuencial de eventos Relé SEL 351R de Paño C4 SE LEBU.

En el registro secuencial de eventos SER se observa la activación de la entrada IN103 correspondiente a la indicación de Bajo voltaje en 66KV dada por el relé del interruptor 52BT2. Esta entrada provoca la apertura instantánea del interruptor, el tiempo propio de apertura del interruptor fue de 65ms

8. ACCIONES CORRECTIVAS.

8.1. Acciones Correctivas de Corto Plazo.

Reemplazo de postes de concreto siniestrados y reposición de conductor robado.

La operación del B1 de SE Horcones corresponde a una operación no deseada por sobre alcance del elemento cuadrilateral residual.

El día 9 de abril de 2025, bajo SD 2025032558, se modifican ajustes en SE Horcones, en sus paños B1 y B5, de manera de prevenir sobre y sub-alcances futuros.

8.2. Acciones correctivas de Largo Plazo.

Se realizan inspecciones periódicas preventivas.

9. CONCLUSIONES.

De lo antecedentes vistos con anterioridad, se concluye que las protecciones del paño B1 de SE Curanilahue y C4 de SE Lebu operaron correctamente para los niveles de corriente y/o lógicas reportadas por sus relés.

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2025002797	FECHA DE FALLA: 03 de Abril de 2025
INSTALACIÓN (ES) LT 66 kV Curanilahue-Tres Pinos N° 1	

10. ANALISIS CONJUNTO.

El día 03-04-2025 a las 19:31 horas se produce la apertura por protecciones del 52B1 de S/E Horcones y la reconexión exitosa del 52BT3 (52B1) de S/E Curanilahue y además de apertura del 52C4 de S/E Lebu, afectando a las SS/EE Curanilahue Norte, Curanilahue, Tres Pinos y Lebu de CGE Transmisión y S/E Cañete de STS.

Inmediatamente Centro de Control de CGE Transmisión (COT) y Turno Zonal, coordinan la revisión de protecciones. Además, en paralelo se realizan maniobras para la recuperación de los consumos afectados. Dicha recuperación concluye a las 19:34 horas de S/E Curanilahue y a las 19:35 horas recuperando el 100% de los consumos asociados a las SS/EE Tres Pinos y Lebu de CGE Transmisión y S/E Cañete de STS. Posteriormente, y en coordinación con Parque Eólico Cristoro se normaliza paño C4 de S/E Lebu, mediante el cierre del 52C4 de S/E Lebu.

Seguidamente, se realiza el recorrido de la línea, en función del kilometraje obtenido de la interrogación de protecciones, se encuentra poste de concreto, correspondiente a estructura E-387, derribado con herramienta de mano contundente. Además, se identifica la sustracción de conductor entre las estructuras E-386 y E-387.

A continuación, se procede al reemplazo de poste de concreto siniestrado en la línea LT 66 kV Curanilahue-Tres Pinos N° 1 y la posterior reposición de conductores robados. Con lo cual se logra normalizar la topología del sistema a las 09:43 horas.

Finalmente, producto de los antecedentes descritos con anterioridad se realizó denuncia N° 579 en Comisaría de Curanilahue.

11. ANEXOS.

- | | |
|-----------------|---|
| I. ANEXOS I. | AJUSTE DE PROTECCIONES (PRINT OUT). |
| II. ANEXO II. | INFORME DE INTERRUPCIÓN DE SUMINISTRO. |
| III. ANEXO III. | PROBATORIOS. |
| IV. ANEXO IV. | DECLARACIÓN JURADA. |
| V. ANEXO V. | ESTAMPA DE TIEMPO SINCRONIZADA. |

ANEXO I
INFORME DE FALLA
AJUSTES DE PROTECCIONES

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2025002797	FECHA DE FALLA: 03 de Abril de 2025
INSTALACIÓN (ES) LT 66 kV Curanilahue-Tres Pinos N° 1	

Anexo: Ajustes 52B1 Horcones Sistema 1

Group 1

Group Settings:

RID	=SE HORCONES	TID	=BAHIA B1 - SISTEMA 1
CTR	= 80	CTR	= 80
CTR	= 80	PTR	= 600.00
CTR	= 80	PTR	= 600.00
VNOM	= 63.51		
Z1MAG	= 1.67	Z1ANG	= 68.33
Z1MAG	= 1.67	Z0MAG	= 7.18
Z1MAG	= 1.67	Z0ANG	=
LL	= 32.40	EADVS	= Y
E21XG	= 3	E50P	= N
E51P	= Y	E51G	= Y
E32	= AUTO	E00S	= N
EDDSOTF	= Y	EVOLT	= Y
ELOP	= Y	EBBPT	= N
E79	= 1	EZ1EXT	= N
EDEM	= THM		
Z1P	= 1.34	Z2P	= 2.01
Z1P	= 1.34	Z3P	= 3.28
Z1P	= 1.34	Z4P	=
50PP1	= 0.50	50PP2	= 0.50
50PP1	= 0.50	50PP3	= 0.50
50PP1	= 0.50	50PP4	=
Z1MG	= 1.34	Z2MG	= 2.01
XG1	= 1.34	XG2	= 2.01
RG1	= 5.57	RG2	= 8.00
TANG	= -11.0	RG3	= 8.00
50L1	= 0.50	50L2	= 0.50
50L1	= 0.50	50L3	= 0.50
50GZ2	= 0.50	50GZ3	= 0.50
k0M1	= 1.106	k0A1	= 15.15
k0M1	= 1.106	k0M	= 1.106
k0M1	= 1.106	k0A	=
Z1PD	= 0.00	Z2PD	= 30.00
Z1GD	= 0.00	Z2GD	= 30.00
Z1GD	= 0.00	Z3PD	= 80.00
Z1GD	= 0.00	Z3GD	= 80.00
Z1GD	= 0.00	Z4PD	= OFF
Z2D	= 30.00	Z3D	= 80.00
50G1P	= 0.650		
67G1D	= 0.00		
51PP	= 6.00	51PC	= U1
51GP	= 0.65	51GC	= U1
51GP	= 0.65	51PTD	= 2.40
51GP	= 0.65	51GTD	= 3.73
DIR3	= F	51PRS	= N
DIR3	= F	51GRS	= N
DIR3	= F		

ANEXO I
INFORME DE FALLA
AJUSTES DE PROTECCIONES

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2025002797	FECHA DE FALLA: 03 de Abril de 2025
INSTALACIÓN (ES) LT 66 kV Curanilahue-Tres Pinos N° 1	

ORDER = QVI	Z2F = 0.84	Z2R = 1.04	50QFP =
0.50			
50QRP = 0.25	a2 = 0.10	k2 = 0.20	50GFP =
0.50			
50GRP = 0.25	a0 = 0.10	Z0F = 3.60	Z0R =
3.80			
27P = 19.05	59P = 50.80	59N1P = OFF	59N2P = OFF
59QP = OFF	59V1P = OFF	27SP = 19.05	59SP =
50.80			
27PP = OFF	59PP = OFF		
25VLO = 60.33	25VHI = 66.68	25RCF = 1.00	25SF =
0.100			
25ANG1 = 30	25ANG2 = 30	SYNCP = VB	TCLSD =
2.50			
79OI1 = 500.00	79RSD = 1500.00	79RSLD = 1500.00	79CLSD =
0.00			
CLOEND = OFF	52AEND = 10.00	SOTFD = 500.00	
DMTC = 5	PDEMP = OFF	NDEMP = OFF	GDEMP = OFF
QDEMP = OFF			
TDURD = 9.00	CFD = 60.00	3POD = 0.50	OPO = 52
50LP = 0.25			
SV1PU = 0.00	SV1DO = 25.00	SV2PU = 0.00	SV2DO =
3.00			
SV3PU = 0.00	SV3DO = 0.00	SV4PU = 0.00	SV4DO =
0.00			
SV5PU = 0.00	SV5DO = 0.00	SV6PU = 100.00	SV6DO =
0.00			
SV7PU = 0.00	SV7DO = 500.00	SV8PU = 0.00	SV8DO =
25.00			
SV9PU = 0.00	SV9DO = 25.00	SV10PU = 0.00	SV10DO =
10.00			
SV11PU = 0.00	SV11DO = 10.00	SV12PU = 0.00	SV12DO =
0.00			

SELogic group 1

SELogic Control Equations:

TR = Z1T + Z2T + Z3T + 51PT + 51GT

TRQUAL = 0

TRCOMM = 0

TRSOTF = M2P + Z2G + 67G1

DTT = 0

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2025002797	FECHA DE FALLA: 03 de Abril de 2025
INSTALACIÓN (ES) LT 66 kV Curanilahue-Tres Pinos N° 1	

ULTR = $!(50L + 51G)$
 PT1 = 0
 LOG1 = 0
 PT2 = 0
 LOG2 = 0
 BT = 0
 52A = IN101
 CL = 0
 ULCL = TRIP
 79RI = TRIP + IN106
 79RIS = LT1
 79DTL = SV1T + SOTFT + !LT1
 79DLS = 0
 79SKP = 0
 79STL = 0
 79BRS = 0
 79SEQ = 0
 79CLS = 1
 SET1 = $RB4 + (PB6PUL * LT2)$
 RST1 = $RB3 + (PB7PUL * LT2)$
 SET2 = $PB5PUL * !LT2$
 RST2 = $\backslash SV7T + (PB5PUL * LT2)$
 SET3 = $/TRIP + /RB1 + /IN106$
 RST3 = $/52A$
 SET4 = 0
 RST4 = 0
 SET5 = $RB9 + (PB9PUL * LT2)$
 RST5 = $RB10 + (PB10PUL * LT2)$
 SET6 = $PB3PUL * LT2$
 RST6 = LT6
 SET7 = $PB4PUL * LT2$
 RST7 = LT7
 SET8 = RB20
 RST8 = RB21
 SET9 = $PB8PUL * LT2 * !LT9$
 RST9 = $PB8PUL * LT2 * LT9$
 SET10 = 0
 RST10 = 0
 SET11 = 0
 RST11 = 0
 SET12 = 0

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2025002797	FECHA DE FALLA: 03 de Abril de 2025
INSTALACIÓN (ES) LT 66 kV Curanilahue-Tres Pinos N° 1	

RST12 = 0
SET13 = 0
RST13 = 0
SET14 = 0
RST14 = 0
SET15 = 0
RST15 = 0
SET16 = 0
RST16 = 0
67P1TC = 1
67P2TC = 1
67P3TC = 1
67P4TC = 1
67G1TC = 32GF
67G2TC = 1
67G3TC = 1
67G4TC = 1
67Q1TC = 1
67Q2TC = 1
67Q3TC = 1
67Q4TC = 1
51PTC = M4P + LOP
51GTC = 32GF + LOP
51QTC = 1
BFI = 0
BFTR = 0
BFULTR = 0
LV1 = 0
LV2 = 0
LV3 = (CLOSE + SV2T) * !SV3
LV4 = 0
LV5 = !(SV3 + LT8) * !52A
LV6 = 0
LV7 = 0
LV8 = SALARM
LV9 = 0
LV10 = 0
LV11 = 0
LV12 = 0
LV13 = 1
LV14 = 0

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2025002797	FECHA DE FALLA: 03 de Abril de 2025
INSTALACIÓN (ES) LT 66 kV Curanilahue-Tres Pinos N° 1	

LV15 = 0
 LV16 = 0
 LV17 = 0
 LV18 = 0
 LV19 = 0
 LV20 = 0
 LV21 = 0
 LV22 = 0
 LV23 = 0
 LV24 = 0
 LV25 = 0
 LV26 = 0
 LV27 = 0
 LV28 = 0
 LV29 = 0
 LV30 = 0
 LV31 = 0
 LV32 = 0
 SV1 = RB1 + (PB2PUL * LT2)
 SV2 = RB2 * (SV3T + LT8) + (PB1PUL * LT2) * (SV3T + LT8)
 SV3 = (3P59 * 27S) + (3P27 * 59S) + (3P27 * 27S) + (3P59 * 59S * SV4)
 SV4 = (59VP * 59VS * SF * 25A1)
 SV5 = !LT3 * !52A
 SV6 = LT2
 SV7 = /SV6
 SV8 = RB5
 SV9 = RB6
 SV10 = RB7 + LT6
 SV11 = RB8 + LT7
 SV12 = !(SV3 + LT8) * !52A
 SV13 = 0
 SV14 = 0
 SV15 = 0
 SV16 = 0
 OUT101 = (TRIP + SV1T) * LT9
 OUT102 = (CLOSE + SV2T) * LT9
 OUT103 = (TRIP + SV1T) * !LT9
 OUT104 = (CLOSE + SV2T) * !LT9
 OUT105 = SV3
 OUT106 = SV3
 OUT107 = TRIP

ANEXO I
INFORME DE FALLA
AJUSTES DE PROTECCIONES

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2025002797	FECHA DE FALLA: 03 de Abril de 2025
INSTALACIÓN (ES) LT 66 kV Curanilahue-Tres Pinos N° 1	

ALRMOUT = !(SALARM + HALARM)

OUT201 = LOP

OUT202 = !IN104

OUT203 = 0

OUT204 = SV5 * 0

OUT205 = SV10T

OUT206 = SV11T

OUT207 = 0

OUT208 = 0

OUT209 = 0

OUT210 = 0

OUT211 = 0

OUT212 = 0

LED1 = 52A

LED2 = !52A

LED3 = IN201

LED4 = IN202

LED5 = LT2

LED6 = LT1

LED7 = !LT1

LED8 = LT9

LED9 = SG1

LED10 = SG2

LED12 = LTRIP

LED13 = LTIME

LED14 = LCOMM

LED15 = LSOTF

LED16 = 79RS

LED17 = 79LO

LED18 = L51

LED23 = LZONE1

LED24 = LZONE2

LED25 = LZONE3

LED26 = LZONE4

DP1 = 52A

DP2 = LT1

DP3 = IN102

DP4 = 0

DP5 = LT9

DP6 = 0

DP7 = 0

ANEXO I
INFORME DE FALLA
AJUSTES DE PROTECCIONES

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2025002797	FECHA DE FALLA: 03 de Abril de 2025
INSTALACIÓN (ES) LT 66 kV Curanilahue-Tres Pinos N° 1	

DP8 = 0
 DP9 = 0
 DP10 = 0
 DP11 = 0
 DP12 = 0
 DP13 = 0
 DP14 = 0
 DP15 = 0
 DP16 = 0
 SS1 = LT5
 SS2 = !LT5
 SS3 = 0
 SS4 = 0
 SS5 = 0
 SS6 = 0
 ER = /M2P + /Z2G + /M3P + /Z3G + /51G + /51P + /LOP
 FAULT = TRIP
 BSYNCH = 52A
 CLMON = 0
 BKMON = TRIP
 BKCLS = CLOSE
 E32IV = 1
 Z1XPEC = 0
 Z1XGEC = 0
 SALARM = BADPASS + CHGPASS + SETCHG + GRPSW + ACCESSP + PASNVAL
 RSTTRGT = 0
 RST_DEM = 0
 RST_PDM = 0
 RST_BK = 0
 RST_HIS = 0
 RST_ENE = 0
 RST_MML = 0
 RST_HAL = 0
 RSTDNPE = 0
 PMTRIG = 0
 TREA1 = 0
 TREA2 = 0
 TREA3 = 0
 TREA4 = 0
 TMB1A = LT9
 TMB2A = !LT9

ANEXO I
INFORME DE FALLA
AJUSTES DE PROTECCIONES

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2025002797	FECHA DE FALLA: 03 de Abril de 2025
INSTALACIÓN (ES) LT 66 kV Curanilahue-Tres Pinos N° 1	

TMB3A = LT5
 TMB4A = !LT5
 TMB5A = 0
 TMB6A = 0
 TMB7A = 0
 TMB8A = 0
 TMB1B = 0
 TMB2B = 0
 TMB3B = 0
 TMB4B = 0
 TMB5B = 0
 TMB6B = 0
 TMB7B = 0
 TMB8B = 0

Global Settings:

PTCONN = WYE	TGR = 500.00		
NFREQ = 50	PHROT = ABC	DATE_F = MDY	
FP_TO = 15	SCROLD = 2	FPNGD = IG	
LER = 60	PRE = 20	DCLOP = OFF	DCHIP = OFF
IN101D = 0.00	IN102D = 0.00	IN103D = 0.00	IN104D =
0.00			
IN105D = 0.00	IN106D = 0.00		
IN201D = 0.00	IN202D = 0.00	IN203D = 0.00	IN204D =
0.00			
IN205D = 0.00	IN206D = 0.00	IN207D = 0.00	IN208D =
0.00			
EBMON = N			
LED12L = Y	LED13L = Y	LED14L = Y	LED15L = Y
LED16L = N	LED17L = N	LED18L = Y	LED23L = Y
LED24L = Y	LED25L = Y	LED26L = Y	
LED12A = TRIP			
LED13A = TIME			
LED14A = COMM			
LED15A = SOTF			
LED16A = RS			
LED17A = LO			
LED18A = 51			
LED23A = ZONE1			

ANEXO I
INFORME DE FALLA
AJUSTES DE PROTECCIONES

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2025002797	FECHA DE FALLA: 03 de Abril de 2025
INSTALACIÓN (ES) LT 66 kV Curanilahue-Tres Pinos N° 1	

LED24A = ZONE2
 LED25A = ZONE3
 LED26A = ZONE4
 RSTLED = N
 EPMU = N EVELOCK = 0 DNPSRC = UTC BOOPTCC =
 PULSE
 BOOPPUL = PULSE IRIGC = NONE UTC_OFF = 0.00
 DST_BEGM= NA

PARTNO=0311C113M4E5421", "0693"

Ajustes 52B1 Horcones Sistema 2

Group 1

Group Settings:

RID =SE HORCONES	TID =BAHIA B1 - SISTEMA 2
CTR = 80 APP = 311L	
E87L = N	
CTRP = 80 PTR = 600.00 PTRS = 600.00	
Z1MAG = 1.67 Z1ANG = 68.33	
Z0MAG = 7.18 Z0ANG = 79.99 LL = 32.40	
E21P = 4 E21MG = 3 E21XG = 3	
E50P = N E50G = 1 E50Q = N	
E51P = Y E51G = Y E51Q = N	
E32 = AUTO E00S = N ELOAD = N ESOTF = Y	
EVOLT = Y E25 = Y E81 = N EFLOC = Y	
ELOP = Y	
EBBPT = N ECOMM = N E79 = 1 EZ1EXT= N	
ECCVT = N ESV = 10 ELAT = 16 EDP = 16	
EDEM = THM EADVS = Y	
Z1P = 1.34 Z2P = 2.01 Z3P = 3.28 Z4P = 15.00	
50PP1 = 0.50 50PP2 = 0.50 50PP3 = 0.50 50PP4 = 0.50	
Z1MG = 1.34 Z2MG = 2.01 Z3MG = 3.28	
XG1 = 1.34 XG2 = 2.01 XG3 = 3.28	
RG1 = 5.57 RG2 = 8.00 RG3 = 8.00	
XGPOL = I2 TANG = -11.0	
50L1 = 0.50 50L2 = 0.50 50L3 = 0.50	
50GZ1 = 0.50 50GZ2 = 0.50 50GZ3 = 0.50	
k0M1 = 1.106 k0A1 = 15.15	
k0M = 1.106 k0A = 15.15	

ANEXO I
INFORME DE FALLA
AJUSTES DE PROTECCIONES

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2025002797	FECHA DE FALLA: 03 de Abril de 2025
INSTALACIÓN (ES) LT 66 kV Curanilahue-Tres Pinos N° 1	

Z1PD = 0.00	Z2PD = 30.00	Z3PD = 80.00	Z4PD = OFF
Z1GD = 0.00	Z2GD = 30.00	Z3GD = 80.00	
Z1D = 0.00	Z2D = 30.00	Z3D = 80.00	
50G1P = 0.65			
67G1D = 0.00			
51PP = 6.00	51PC = U1	51PTD = 2.40	51PRS = N
51GP = 0.65	51GC = U1	51GTD = 3.73	51GRS = N
DIR3 = F	DIR4 = F		
ORDER = QVI			
27P = 19.05	59P = 50.80	59N1P = OFF	59N2P = OFF
59QP = OFF	59V1P = OFF	27SP = 19.05	59SP = 50.80
27PP = OFF	59PP = OFF		
25VLO = 60.33	25VHI = 66.68	25SF = 0.100	
25ANG1= 30.00	25ANG2= 30.00	SYNCP = VB	TCLOSD= 3.00
79OI1 = 500.00			
79RSD = 1500.00	79RSLD= 1500.00	79CLSD= 0.00	
CLOEND= OFF	52AEND= 10.00	SOTFD = 500.00	
DMTC = 5	PDEMP = OFF	GDEMP = OFF	QDEMP = OFF
TDURD = 9.00	CFD = 60.00	3POD = 0.50	
OP0 = 52	50LP = 0.25		
SV1PU = 0.00	SV1DO = 25.00	SV2PU = 0.00	SV2DO = 25.00
SV3PU = 0.00	SV3DO = 0.00	SV4PU = 0.00	SV4DO = 0.00
SV5PU = 0.00	SV5DO = 25.00	SV6PU = 0.00	SV6DO = 25.00
SV7PU = 0.00	SV7DO = 10.00	SV8PU = 0.00	SV8DO = 10.00
SV9PU = 0.00	SV9DO = 0.00	SV10PU= 0.00	SV10DO= 0.00

SELogic Group 1

SELogic Control Equations:

TR = Z1T + Z2T + Z3T + 51PT + 51GT

TRSOTF=M2P + Z2G + 67G1

DTT = 0

ULTR = !(50L + 51G)

52A = IN101

CL = CC

ULCL = TRIP

79RI = TRIP

79RIS = LT1

79DTL = SV1T + SOTFT + !LT1

79DLS = 0

79SKP = 0

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2025002797	FECHA DE FALLA: 03 de Abril de 2025
INSTALACIÓN (ES) LT 66 kV Curanilahue-Tres Pinos N° 1	

79STL =0
 79BRS =0
 79SEQ =0
 79CLS =1
 SET1 =RB3 + /LB1
 RST1 =RB4 + /LB2
 SET2 =0
 RST2 =0
 SET3 =/TRIP + /RB1
 RST3 =/52A
 SET4 =0
 RST4 =0
 SET5 =RB9 + LB3 + RMB3A
 RST5 =RB10 + LB4 + RMB4A
 SET6 =RMB1A
 RST6 =RMB2A
 SET7 =0
 RST7 =0
 SET8 =0
 RST8 =0
 SET9 =0
 RST9 =0
 SET10 =0
 RST10 =0
 SET11 =0
 RST11 =0
 SET12 =0
 RST12 =0
 SET13 =0
 RST13 =0
 SET14 =0
 RST14 =0
 SET15 =0
 RST15 =0
 SET16 =0
 RST16 =0
 67G1TC=32GF
 51PTC =M4P + LOP
 51GTC =32GF + LOP
 SV1 =RB1
 SV2 =RB2

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2025002797	FECHA DE FALLA: 03 de Abril de 2025
INSTALACIÓN (ES) LT 66 kV Curanilahue-Tres Pinos N° 1	

$SV3 = (3P59 * 27S) + (3P27 * 59S) + (3P27 * 27S) + (3P59 * 59S * SV4)$
 $SV4 = (59VP * 59VS * SF * 25A1)$
 $SV5 = !LT3 * !52A$
 $SV6 = 0$
 $SV7 = 0$
 $SV8 = 0$
 $SV9 = (CLOSE + SV2T) * !SV3$
 $SV10 = ALARM$
 $OUT101 = (TRIP + SV1T) * LT6$
 $OUT102 = (CLOSE + SV2T) * LT6$
 $OUT103 = (TRIP + SV1T) * !LT6$
 $OUT104 = (CLOSE + SV2T) * LT6$
 $OUT105 = SV3$
 $OUT106 = SV3$
 $OUT107 = TRIP$
 $OUT201 = LOP$
 $OUT202 = !IN104$
 $OUT203 = 0$
 $OUT204 = TRIP + SV1T$
 $OUT205 = SV10T$
 $OUT206 = SV11T$
 $DP1 = 52A$
 $DP2 = LT1$
 $DP3 = IN102$
 $DP4 = 0$
 $DP5 = LT6$
 $DP6 = 0$
 $DP7 = 0$
 $DP8 = 0$
 $DP9 = 0$
 $DP10 = 0$
 $DP11 = 0$
 $DP12 = 0$
 $DP13 = 0$
 $DP14 = 0$
 $DP15 = 0$
 $DP16 = 0$
 $SS1 = LT5$
 $SS2 = !LT5$
 $SS3 = 0$
 $SS4 = 0$

ANEXO I
INFORME DE FALLA
AJUSTES DE PROTECCIONES

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2025002797	FECHA DE FALLA: 03 de Abril de 2025
INSTALACIÓN (ES) LT 66 kV Curanilahue-Tres Pinos N° 1	

SS5 =0
SS6 =0
ER =/M2P + /Z2G + /M3P + /Z3G + /51G + /51P + /LOP
FAULT =TRIP
BSYNCH=52A
CLMON =0
E32IV =1
ESTUB =0
TMB1A =0
TMB2A =0
TMB3A =0
TMB4A =0
TMB5A =0
TMB6A =0
TMB7A =0
TMB8A =0

T1X =0
T2X =0
T3X =0
T4X =0
T1Y =0
T2Y =0
T3Y =0
T4Y =0

Global Settings:

TGR = 500.00 NFREQ = 50 PHROT = ABC
DATE_F= MDY FP_TO = 15.00 SCROLD= 5
LER = 60 PRE = 20 DCLOP = OFF DCHIP = OFF
IN101D= 0.00 IN102D= 0.00 IN103D= 0.00 IN104D= 0.00
IN105D= 0.00 IN106D= 0.00
EBMON = N
EPMU = N
", "94F2"

Ajustes 52B1 SE Curanilahue.

Group 1

ANEXO I
INFORME DE FALLA
AJUSTES DE PROTECCIONES

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2025002797	FECHA DE FALLA: 03 de Abril de 2025
INSTALACIÓN (ES) LT 66 kV Curanilahue-Tres Pinos N° 1	

Group Settings:

RID = LINEA CHUE TRES PINOS	TID = SE CHUE 66 KV.		
CTR = 40			
CTRP = 40	PTR = 600.00	PTRS = 600.00	
APP = 311C			
Z1MAG = 0.72	Z1ANG = 51.15		
Z0MAG = 2.18	Z0ANG = 72.91	LL = 20.37	
E21P = 4	E21MG = 3	E21XG = 3	
E50P = 1	E50G = 1	E50Q = N	
E51P = Y	E51G = Y	E51Q = N	
E32 = AUTO	E00S = N	ELOAD = N	ESOTF = Y
EVOLT = N	E25 = N	E81 = N	EFLOC = Y
ELOP = Y			
EBBPT = N	ECOMM = N	E79 = 2	EZ1EXT= N
ECCVT = N	ESV = 7	ELAT = 2	EDP = 16
EDEM = ROL	EADVS = Y		
Z1P = 0.62	Z2P = 0.92	Z3P = 2.25	Z4P = 11.00
50PP1 = 0.50	50PP2 = 0.50	50PP3 = 0.50	50PP4 = 0.50
Z1MG = 0.62	Z2MG = 0.92	Z3MG = 2.25	
XG1 = 0.31	XG2 = 0.55	XG3 = 2.25	
RG1 = 4.33	RG2 = 4.33	RG3 = 4.33	
XGPOL = I2	TANG = -11.5		
50L1 = 0.50	50L2 = 0.50	50L3 = 0.50	
50GZ1 = 0.50	50GZ2 = 0.50	50GZ3 = 0.50	
k0M1 = 0.711	k0A1 = 31.78		
k0M = 0.711	k0A = 31.78		
Z1PD = 0.00	Z2PD = 20.00	Z3PD = 65.00	Z4PD = 150.00
Z1GD = 0.00	Z2GD = 20.00	Z3GD = 65.00	
Z1D = 0.00	Z2D = 20.00	Z3D = 65.00	
50P1P = 6.00			
67P1D = 6000.00			
50G1P = 25.00			
67G1D = 5.00			
51PP = 7.75	51PC = U5	51PTD = 7.00	51PRS = N
51GP = 1.00	51GC = U1	51GTD = 2.09	51GRS = N
DIR3 = F	DIR4 = F		
ORDER = QV			
79OI1 = 500.00	79OI2 = 1500.00		
79RSD = 500.00	79RSLD= 500.00	79CLSD= 0.00	
CLOEND= OFF	52AEND= 2.00	SOTFD = 50.00	

ANEXO I
INFORME DE FALLA
AJUSTES DE PROTECCIONES

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2025002797	FECHA DE FALLA: 03 de Abril de 2025
INSTALACIÓN (ES) LT 66 kV Curanilahue-Tres Pinos N° 1	

DMTC = 15	PDEMP = 0.50	GDEMP = OFF	QDEMP = OFF
TDURD = 40.00	CFD = 50.00	3POD = 0.00	
OPO = 52	50LP = 0.25		
SV1PU = 0.00	SV1DO = 30.00	SV2PU = 0.00	SV2DO = 0.00
SV3PU = 0.00	SV3DO = 0.00	SV4PU = 0.00	SV4DO = 0.00
SV5PU = 0.00	SV5DO = 0.00	SV6PU = 0.00	SV6DO = 0.00
SV7PU = 0.00	SV7DO = 0.00		

SELogic Group 1

SELogic Control Equations:

```

TR      =M1P + Z1G + Z1T + M2PT + Z2GT + Z2T + M3PT + Z3GT + Z3T + 51PT
* LOP + 51GT + 67G1T
TRSOTF=Z2G + M2P
DTT     =0
ULTR    =!(M1P + Z1G + Z1T + M2PT + Z2GT + Z2T + M3PT + Z3GT + Z3T + 51PT
* LOP + 51GT + 67G1T)
52A     =IN106
CL       =0
ULCL    =TRIP
79RI    =(M1P + Z1G + Z1T + M2PT + Z2GT + Z2T + 51GT + 67G1T) * IN102
79RIS   =IN102 * LT2
79DTL   =OC + LB1 + !IN102 + M3PT + Z3GT + Z3T + 51PT * LOP + SOTF + !LT2
79DLS   =0
79SKP   =0
79STL   =TRIP
79BRS   =0
79SEQ   =0
79CLS   =IN102 * LT2
SET1     =0
RST1     =0
SET2     =/RB3 + /LB4
RST2     =/RB4 + /LB3
67P1TC=1
67G1TC=32GF + 32QF
51PTC    =M4P
51GTC    =32GF + 32QF
SV1      =OC + LB1
SV2      =0
SV3      =0
SV4      =0

```

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2025002797	FECHA DE FALLA: 03 de Abril de 2025
INSTALACIÓN (ES) LT 66 kV Curanilahue-Tres Pinos N° 1	

SV5 =(51PT + SV5) * !TRGTR
 SV6 =(51GT + 67G1 + SV6) * !TRGTR
 SV7 =(M1P + Z1G + Z1T + M2PT + Z2GT + Z2T + M3PT + Z3GT + Z3T + SV7)
 * !TRGTR
 OUT101=0
 OUT102=CC
 OUT103=0
 OUT104=0
 OUT105=0
 OUT106=!IN102
 OUT107=LOP
 OUT201=TRIP
 OUT202=CLOSE
 OUT203=0
 OUT204=0
 OUT205=0
 OUT206=0
 OUT207=0
 OUT208=0
 OUT209=0
 OUT210=0
 OUT211=0
 OUT212=0
 DP1 =1
 DP2 =IN101
 DP3 =LOP
 DP4 =IN102
 DP5 =SV7
 DP6 =SV5
 DP7 =SV6
 DP8 =LT2
 DP9 =0
 DP10 =0
 DP11 =0
 DP12 =0
 DP13 =0
 DP14 =0
 DP15 =0
 DP16 =0
 SS1 =1
 SS2 =0

ANEXO I
INFORME DE FALLA
AJUSTES DE PROTECCIONES

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2025002797	FECHA DE FALLA: 03 de Abril de 2025
INSTALACIÓN (ES) LT 66 kV Curanilahue-Tres Pinos N° 1	

SS3 =0
 SS4 =0
 SS5 =0
 SS6 =0
 ER =/M2P + /Z2G + /M3P + /Z3G + /51G + /51P * LOP + OC + CC + /50G1
 FAULT =M1P + Z1G + M2P + Z2G + M3P + Z3G + 51PT + 51GT + 50G1
 BSYNCH=0
 CLMON =0
 E32IV =1

Global Settings:

TGR = 0.00	NFREQ = 50	PHROT = ABC	
DATE_F= MDY	FP_TO = 7.00	SCROLD= 4	
LER = 60	PRE = 40	DCLOP = OFF	DCHIP = OFF
IN101D= 0.00	IN102D= 0.00	IN103D= 0.00	IN104D= 0.00
IN105D= 0.00	IN106D= 0.00		
IN201D= 0.00	IN202D= 0.00	IN203D= 0.00	IN204D= 0.00
IN205D= 0.00	IN206D= 0.00	IN207D= 0.00	IN208D= 0.00
EBMON = N			
EPMU = N			
", "3D28"			

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2025002797	FECHA DE FALLA: 03 de Abril de 2025
INSTALACIÓN (ES) LT 66 kV Curanilahue-Tres Pinos N° 1	

Anexo: Ajustes del relé SEL 311C del 52BT2 de SE Lebu

Group 1

Group Settings:

RID = 21T 51		TID = 52BT2 S/E LEBU	
CTR = 60			
CTRP = 1	PTR = 573.91	PTRS = 1.00	
APP = 311C			
Z1MAG = 2.96	Z1ANG = 86.00		
Z0MAG = 2.52	Z0ANG = 86.00	LL = 100.00	
E21P = 4	E21MG = 4	E21XG = 4	
E50P = N	E50G = 1	E50Q = N	
E51P = Y	E51G = Y	E51Q = N	
E32 = AUTO	E00S = N	ELOAD = N	ESOTF = N
EVOLT = Y	E25 = N	E81 = N	EFLOC = Y
ELOP = Y			
EBBPT = N	ECOMM = N	E79 = N	EZ1EXT= N
ECCVT = N	ESV = 16	ELAT = 1	EDP = 16
EDEM = THM	EADVS = Y		
Z1P = 2.37	Z2P = 4.44	Z3P = 2.03	Z4P = 3.60
50PP1 = 0.50	50PP2 = 0.50	50PP3 = 0.50	50PP4 = 0.50
Z1MG = 2.37	Z2MG = OFF	Z3MG = 2.03	Z4MG = 3.60
XG1 = 2.37	XG2 = OFF	XG3 = 2.03	XG4 = OFF
RG1 = 2.37	RG3 = 3.66		
XGPOL = I2	TANG = -3.0		
50L1 = 0.50	50L2 = 0.50	50L3 = 0.50	50L4 = 0.50
50GZ1 = 0.50	50GZ2 = 0.50	50GZ3 = 0.50	50GZ4 = 0.50
k0M1 = 0.049	k0A1 = 0.00		
k0M = 0.543	k0A = 44.82		
Z1PD = 0.00	Z2PD = 40.00	Z3PD = 25.00	Z4PD = 40.00
Z1GD = 0.00	Z2GD = OFF	Z3GD = 25.00	Z4GD = 40.00
Z1D = 0.00	Z2D = OFF	Z3D = 25.00	Z4D = 40.00
50G1P = 2.50			
67G1D = 0.00			
51PP = 1.75	51PC = U1	51PTD = 1.40	51PRS = N
51GP = 0.33	51GC = U3	51GTD = 6.30	51GRS = N
DIR3 = R	DIR4 = R		
ORDER = QV			
27P = 53.00	59P = 80.00	59N1P = OFF	59N2P = OFF
59QP = OFF	59V1P = OFF	27SP = OFF	59SP = OFF

ANEXO I
INFORME DE FALLA
AJUSTES DE PROTECCIONES

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2025002797	FECHA DE FALLA: 03 de Abril de 2025
INSTALACIÓN (ES) LT 66 kV Curanilahue-Tres Pinos N° 1	

27PP = 92.00	59PP = 124.20		
DMTC = 15	PDEMP = 0.50	GDEMP = OFF	QDEMP = OFF
TDURD = 50.00	CFD = 50.00	3POD = 0.50	
OP0 = 52	50LP = 0.25		
SV1PU = 400.00	SV1DO = 10.00	SV2PU = 400.00	SV2DO = 10.00
SV3PU = 60.00	SV3DO = 10.00	SV4PU = 16000.00	SV4DO = 10.00
SV5PU = 0.00	SV5DO = 0.00	SV6PU = 0.00	SV6DO = 0.00
SV7PU = 0.00	SV7DO = 0.00	SV8PU = 0.00	SV8DO = 0.00
SV9PU = 0.00	SV9DO = 0.00	SV10PU = 0.00	SV10DO = 0.00
SV11PU = 0.00	SV11DO = 0.00	SV12PU = 0.00	SV12DO = 0.00
SV13PU = 0.00	SV13DO = 0.00	SV14PU = 0.00	SV14DO = 0.00
SV15PU = 0.00	SV15DO = 0.00	SV16PU = 0.00	SV16DO = 0.00

SELogic Group 1

SELogic Control Equations:

TR = M1P + M2PT + M3PT + M4PT + Z1G + Z3GT + Z4GT + Z1T + Z3T + Z4T
+ 51PT + 51GT + 67G1

DTT = 0

ULTR = !(Z1T + Z2T + Z4T + M3PT + Z3GT + 51GT + 51PT + 67G1)

52A = !IN101

CL = 0

ULCL = TRIP

SET1 = 0

RST1 = 0

67G1TC = 32GF

51PTC = 32QR

51GTC = 1

SV1 = (27A + 27B + 27C) * 52A

SV2 = (27AB + 27BC + 27CA) * 52A

SV3 = (59A + 59B + 59C) * 52A

SV4 = (59AB + 59BC + 59CA) * 52A

SV5 = (SV5 + SV1 + SV2) * !TRGTR

SV6 = (SV6 + SV3 + SV4) * !TRGTR

SV7 = SV3T + SV4T

SV8 = (SV8 + 51PT) * !TRGTR

SV9 = (SV9 + 51GT) * !TRGTR

SV10 = (SV10 + 67G1) * !TRGTR

SV11 = SV1T + SV2T

SV12 = (27A + 27B + 27C) * 52A

SV13 = 0

ANEXO I
INFORME DE FALLA
AJUSTES DE PROTECCIONES

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2025002797	FECHA DE FALLA: 03 de Abril de 2025
INSTALACIÓN (ES) LT 66 kV Curanilahue-Tres Pinos N° 1	

SV14 =0
 SV15 =0
 SV16 =0
 OUT101=TRIP
 OUT102=SV11
 OUT103=SV7
 OUT104=SV7
 OUT105=0
 OUT106=M1P + M2PT + M3PT + M4PT + Z1G + Z3GT + Z4GT + Z1T + Z3T + Z4T
 OUT107=LOP
 OUT201=0
 OUT202=0
 OUT203=0
 OUT204=0
 OUT205=0
 OUT206=0
 OUT207=0
 OUT208=0
 OUT209=0
 OUT210=0
 OUT211=0
 OUT212=SV1
 DP1 =52A
 DP2 =SV5
 DP3 =SV6
 DP4 =SV8
 DP5 =SV9
 DP6 =SV10
 DP7 =0
 DP8 =0
 DP9 =0
 DP10 =0
 DP11 =0
 DP12 =0
 DP13 =0
 DP14 =0
 DP15 =0
 DP16 =0
 SS1 =1
 SS2 =0
 SS3 =0

ANEXO I
INFORME DE FALLA
AJUSTES DE PROTECCIONES

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2025002797	FECHA DE FALLA: 03 de Abril de 2025
INSTALACIÓN (ES) LT 66 kV Curanilahue-Tres Pinos N° 1	

SS4 =0
 SS5 =0
 SS6 =0
 ER =SV1T + SV2T + SV3 + M2P + M3P + M4P + Z3G + Z4G + SV7
 FAULT =TRIP
 BSYNCH=0
 CLMON =0
 E32IV =1

Global Settings:

TGR = 0.00	NFREQ = 50	PHROT = ABC	
DATE_F= MDY	FP_TO = 30.00	SCROLD= 2	
LER = 60	PRE = 40	DCLOP = OFF	DCHIP = OFF
IN101D= 0.00	IN102D= 0.00	IN103D= 0.00	IN104D= 0.00
IN105D= 0.00	IN106D= 0.00		
IN201D= 0.00	IN202D= 0.00	IN203D= 0.00	IN204D= 0.00
IN205D= 0.00	IN206D= 0.00	IN207D= 0.00	IN208D= 0.00
EBMON = N			
EPMU = N			
", "6849"			

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2025002797	FECHA DE FALLA: 03 de Abril de 2025
INSTALACIÓN (ES) LT 66 kV Curanilahue-Tres Pinos N° 1	

Anexo: Ajustes del relé SEL 351. Paño 52C4. SE Lebu

EZ Group 1

Control Identifier (30 chars)	=RECLOSER R1
Circuit Identifier (30 chars)	=FEEDER 2101
CT Ratio (1.0-6000)	= 1000.0
PT Ratio (1.0-10000)	= 100.0
Min. trip - phase (OFF,50.00-3199.99 A pri.)	= 400.00
Min. trip - ground (OFF,5.00-3199.99 A pri.)	= 100.00
Min. trip - SEF (OFF,5.00-1499.99 A pri.)	= OFF
Fast curve - phase (OFF,U1-U5,C1-C5,recloser or user curve)	= A
Fast curve - ground (OFF,U1-U5,C1-C5,recloser or user curve)	= 1
Delay curve - phase (OFF,U1-U5,C1-C5,recloser or user curve)	= C
Delay curve - ground (OFF,U1-U5,C1-C5,recloser or user curve)	= 13
Operations - phase fast curve (OFF,1-5)	= 2
Operations - ground fast curve (OFF,1-5)	= 2
Operations to lockout - phase (2-5)	= 4
Operations to lockout - ground (2-5)	= 4
Reclose interval 1 (0.00-999999cyc)	= 300.00
Reclose interval 2 (0.00-999999cyc)	= 600.00
Reclose interval 3 (0.00-999999cyc)	= 600.00
Reset time for auto-reclose (0.00-999999cyc)	= 1800.00
Reset time from lockout (0.00-999999cyc)	= 600.00
Close power wait time (OFF,0.00-999999cyc)	= 900.00
Complex fast curve - phase (Y/N)	= N
Complex fast curve - ground (Y/N)	= N
Complex delay curve - phase (Y/N)	= N
Complex delay curve - ground (Y/N)	= N
High current trip - phase (Y/N)	= N
High current trip - ground (Y/N)	= N
High current lockout - phase (Y/N)	= N
High current lockout - ground (Y/N)	= N
Cold load pickup scheme (Y/N)	= N
Sequence coordination (Y/N)	= N
Underfrequency loadshedding (Y/N)	= N
Demand meter time constant	= 5

ANEXO I
INFORME DE FALLA
AJUSTES DE PROTECCIONES

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2025002797	FECHA DE FALLA: 03 de Abril de 2025
INSTALACIÓN (ES) LT 66 kV Curanilahue-Tres Pinos N° 1	

Group 1
Group Settings:

RID = RECONECTADOR 52CT2 13,3 KV	TID = SE LEBU, LINEA PARQUE EOLICO
CTR = 1000.0	CTR = 1000.0
Z1MAG = 11.35	Z1ANG = 58.57
Z0MAG = 45.99	Z0ANG = 77.14
E50P = N	E50N = 1
E51P = 2	E51N = N
E32 = AUTO	ELOAD = N
E25 = Y	EFLOC = Y
E81 = N	E79 = N
EDEM = THM	
50N1P = 0.070	
67N1D = 30.00	
51P1P = 0.53	51P1C = U3
51P1CT= 0.00	51P1MR= 0.00
51P2P = 0.53	51P2C = U1
51P2CT= 0.00	51P2MR= 0.00
DIR1 = N	DIR2 = N
ORDER = OFF	50P32P= 0.60
50QFP = 0.10	50QRP = 0.05
27P1P = 6.0	27P2P = OFF
59N1P = OFF	59N2P = OFF
27SP = OFF	59S1P = 6.0
59PP = OFF	
25VLO = 54.0	25VHI = 63.0
25ANG1= 20	25ANG2= 20
DMTC = 5	
PDEMP = 0.10	NDEMP = OFF
TDURD = 12.00	CFD = 60.00
SV1PU = 50.00	SV1DO = 2.00
SV3PU = 0.00	SV3DO = 0.00
SV5PU = 0.00	SV5DO = 0.00
SV7PU = 900.00	SV7DO = 0.00
SV9PU = 900.00	SV9DO = 0.00
SV11PU= 900.00	SV11DO= 0.00
SV13PU= 0.00	SV13DO= 0.00
SV15PU= 0.00	SV15DO= 0.00
	LL = 3.78
	PTR = 130.0
	PTRS = 130.0
	ESV = 16
	E50G = N
	E51G = N
	ESOTF = N
	ELOP = N
	E50Q = N
	E51Q = N
	EVOLT = Y
	ECOMM = N
	51P1TD= 1.55
	51P2TD= 1.90
	DIR3 = N
	Z2F = 5.60
	a2 = 0.10
	59P1P = 54.5
	59QP = OFF
	59S2P = OFF
	27PP = OFF
	51P1RS= N
	51P2RS= N
	DIR4 = N
	Z2R = 6.60
	k2 = 0.20
	59P2P = OFF
	59V1P = OFF
	TCLOSD= 3.00
	GDEMP = OFF
	3POD = 1.50
	50LP = 0.05
	SV2PU = 50.00
	SV4PU = 0.00
	SV6PU = 0.00
	SV8PU = 0.00
	SV10PU= 0.00
	SV12PU= 0.00
	SV14PU= 0.00
	SV16PU= 0.00
	QDEMP = OFF
	SV2DO = 2.00
	SV4DO = 0.00
	SV6DO = 0.00
	SV8DO = 0.00
	SV10DO= 0.00
	SV12DO= 0.00
	SV14DO= 0.00
	SV16DO= 0.00

ANEXO I
INFORME DE FALLA
AJUSTES DE PROTECCIONES

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2025002797	FECHA DE FALLA: 03 de Abril de 2025
INSTALACIÓN (ES) LT 66 kV Curanilahue-Tres Pinos N° 1	

OPPH = OFF	OPGR = OFF	OPLKPH= OFF	OPLKGR= 1
OPLKSF= OFF	HITRPH= OFF	HITRGR= OFF	HILKPH= OFF
HILKGR= OFF	ECOLDP= N	ECOLDG= N	RPPH = N
RPGR = N	RPSEF = N	ESEQ = N	PRECED= N

SELogic group 1

SELogic Control Equations:

TR = 51P1T + 51P2T + 67N1 + PB9 + SV1T + OC
 TRCOMM=0
 TRSOTF=0
 DTT =0
 ULTR =!52A
 PT1 =0
 LOG1 =0
 PT2 =0
 LOG2 =0
 BT =0
 52A =SW1
 CL =PB8 * LT4 * !59S1 + !59S1 * CC * LT3 + SV2T
 ULCL =TRIP
 79RI =0
 79RIS =52A + 79CY
 79DTL =LT2 + PB9 + OC
 79DLS =0
 79SKP =0
 79STL =0
 79BRS =0
 79SEQ =0
 79CLS =(!59S1 + 25A1) * 3P59 + 3P27 * !59S1
 SET1 =PB1 * !LT1 * LT4
 RST1 =PB1 * LT1 * LT4
 SET2 =/RB4 * LT3 + PB2 * !LT2
 RST2 =/RB3 * LT3 + PB2 * LT2
 SET3 =PB3 * !LT3 * LT4
 RST3 =PB3 * LT3 * LT4
 SET4 =PB5 * !LT4
 RST4 =PB5 * LT4
 SET5 =PB6 * !LT5 * LT4
 RST5 =PB6 * LT5 * LT4
 SET6 =PB7 * !LT6 * LT4

ANEXO I
INFORME DE FALLA
AJUSTES DE PROTECCIONES

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2025002797	FECHA DE FALLA: 03 de Abril de 2025
INSTALACIÓN (ES) LT 66 kV Curanilahue-Tres Pinos N° 1	

RST6 =PB7 * LT6 * LT4

SET7 =0

RST7 =0

SET8 =0

RST8 =0

SET9 =0

RST9 =0

SET10 =0

RST10 =0

SET11 =0

RST11 =0

SET12 =0

RST12 =0

SET13 =0

RST13 =0

SET14 =0

RST14 =0

SET15 =0

RST15 =0

SET16 =0

RST16 =0

67P1TC=1

67P2TC=1

67P3TC=1

67P4TC=1

67N1TC=LT1

67N2TC=1

67N3TC=1

67N4TC=1

67G1TC=1

67G2TC=1

67G3TC=1

67G4TC=1

67Q1TC=1

67Q2TC=1

67Q3TC=1

67Q4TC=1

51P1TC=32PF

51N1TC=1

51G1TC=1

51P2TC=32PR

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2025002797	FECHA DE FALLA: 03 de Abril de 2025
INSTALACIÓN (ES) LT 66 kV Curanilahue-Tres Pinos N° 1	

51N2TC=1
 51G2TC=1
 51QTC =1
 SV1 =IN101
 SV2 =IN102
 SV3 =(SV3 + 51P1T) * !TRGTR
 SV4 =(SV4 + 51P2T) * !TRGTR
 SV5 =(SV4 + 67N1) * !TRGTR
 SV6 =0
 SV7 =0
 SV8 =0
 SV9 =0
 SV10 =0
 SV11 =0
 SV12 =0
 SV13 =0
 SV14 =0
 SV15 =0
 SV16 =0
 SC1R =1
 SC1I =0
 SC1D =0
 SC2R =1
 SC2I =0
 SC2D =0
 SC3R =1
 SC3I =0
 SC3D =0
 SC4R =1
 SC4I =0
 SC4D =0
 SC5R =1
 SC5I =0
 SC5D =0
 SC6R =1
 SC6I =0
 SC6D =0
 SC7R =1
 SC7I =0
 SC7D =0
 SC8R =1

ANEXO I
INFORME DE FALLA
AJUSTES DE PROTECCIONES

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2025002797	FECHA DE FALLA: 03 de Abril de 2025
INSTALACIÓN (ES) LT 66 kV Curanilahue-Tres Pinos N° 1	

SC8I =0
 SC8D =0
 RCTR =TRIP + /IN103 + /IN104
 RCCL =CLOSE
 OUT101=!52A
 OUT102=!52A
 OUT103=52A
 OUT104=!52A
 OUT105=!52A
 OUT106=51P1T + 51P2T + 67N1
 OUT107=59S1 * !52A
 LED1 =LT1
 LED2 =!LT2
 LED3 =LT3
 LED4 =!SG1
 LED5 =!LT4
 LED6 =0
 LED7 =0
 LED8 =52A
 LED9 =!52A * PINBD
 LED11 =!DISCHG
 LED12 =NOBATT + !BCBOK + DTFAIL
 LED13 =!LT7
 LED14 =TRIP
 LED15 =51P1T + 51P2T + 50N1
 LED16 =67P2T + 67G2T + 67N2T
 LED17 =81D1T
 LED18 =79RS
 LED19 =79CY
 LED20 =79LO
 LED24 =50G6 + 50N6 + 51N1 + 51N2
 LED25 =67N3T
 LOCAL =0
 DP1 =52A
 DP2 =59S1 * !52A
 DP3 =SV3
 DP4 =SV4
 DP5 =SV5
 DP6 =!LT1
 DP7 =0
 DP8 =0

ANEXO I
INFORME DE FALLA
AJUSTES DE PROTECCIONES

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2025002797	FECHA DE FALLA: 03 de Abril de 2025
INSTALACIÓN (ES) LT 66 kV Curanilahue-Tres Pinos N° 1	

DP9 =0
 DP10 =0
 DP11 =0
 DP12 =0
 DP13 =0
 DP14 =0
 DP15 =0
 DP16 =0
 SS1 =1
 SS2 =0
 SS3 =0
 SS4 =0
 SS5 =0
 SS6 =0
 ER =/51P1 + /51P2 + /50N1 + /IN103 + /IN104
 FAULT =51P1 + 51P2 + 50N1
 BSYNCH=52A
 CLMON =0
 BKMOM =TRIP
 E32IV =1
 TMB1A =0
 TMB2A =0
 TMB3A =0
 TMB4A =0
 TMB5A =0
 TMB6A =0
 TMB7A =0
 TMB8A =0
 TMB1B =0
 TMB2B =0
 TMB3B =0
 TMB4B =0
 TMB5B =0
 TMB6B =0
 TMB7B =0
 TMB8B =0

Global EZ Settings:

System Frequency (50,60 Hz)

= 60

ANEXO I
INFORME DE FALLA
AJUSTES DE PROTECCIONES

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2025002797	FECHA DE FALLA: 03 de Abril de 2025
INSTALACIÓN (ES) LT 66 kV Curanilahue-Tres Pinos N° 1	

Phase Rotation (ABC,ACB)	= ABC
Recloser Wear Monitor (AUTO,Y,N)	= AUTO
Recloser type (OIL,VAC1,VAC2)	= OIL
Interrupt rating (500-20000)	= 6000
Reset trip-latched LEDs on close (Y,Y1,N,N1)	= Y
True three-phase voltage connected (Y,N)	= N
Phantom voltages from (VA,VB,VC,VAB,VBC,VCA,OFF)	= OFF
V123 Terminal Conn. (A,B,C,AB,BC,CA,OFF)	= A
I123 Terminal Conn. (ABC,ACB,BAC,BCA,CAB,CBA)	= ABC
CT Polarity (POS,NEG)	= POS
Battery Amp-hours (6.5-20)	= 8.0
% Battery capacity for sleep (0-100)	= 20
Turn on the 12 V power (Y,N)	= N

Global Settings:

TGR = 0.00	NFREQ = 50	PHROT = ABC	
DATE_F= MDY	FP_TO = 15		
LER = 30	PRE = 20		
IN101D= 0.50	IN102D= 0.50	IN103D= 0.50	IN104D= 0.50
IN105D= 0.50	IN106D= 0.50		
EBMON = N			
LED11L= N	LED12L= N	LED13L= N	LED14L= Y
LED15L= Y	LED16L= Y	LED17L= Y	LED18L= N
LED19L= N	LED20L= N	LED24L= Y	LED25L= Y
RSTLED= Y	PB8D = 0.00	PB9D = 0.00	
3PVOLT= Y	VPCONN= ABC		
IPCONN= CBA	CTPOL = POS		
EZGRPS= 0	AMPHR = 8.0	SLPCAP= 20	ON12V = N
ABAUD = 2400	CHWAKE=ABCD		
UTCOFF= 0.00			
", "5992"			

INFORME DE FALLA
REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2025002677	FECHA DE FALLA: 30 de Marzo de 2025
INSTALACIÓN (ES) LT 66 kV Curanilahue-Tres Pinos N° 1	

INFORME DE INTERRUPCIÓN DE
SUMINISTRO
(RES EX 30989)

FECHA DEL INFORME: 03-04-2025
EMPRESA: CGE Transmisión

1. INFORMACIÓN DE LA INTERRUPCIÓN

CAUSA DE LA INTERRUPCIÓN	VAN3 Robo o hurto.
INSTALACION_ID	489
PROPIETARIO DE LA INSTALACION O EQUIPO DONDE OCURRIÓ LA FALLA	CGE Transmisión. S.A.
RUT PROPIETARIO INSTALACIÓN O EQUIPO	77.465.741-K
NOMBRE DE LA INSTALACIÓN ASOCIADA	LT 66 kV Curanilahue-Tres Pinos N° 1.
PUNTO DE FALLA N°	Estructura 387
DISPOSITIVO OPERADO	694
COMUNAS AFECTADAS	8201 Lebu, 8203 Cañete, 8204 Contulmo, 8206 Los Álamos y 8207 Tirúa.
CANTIDAD CLIENTES AFECTADOS	No aplica
FECHA Y HORA INICIO INTERRUPCIÓN	23-04-2025 19:31
FECHA Y HORA TÉRMINO INTERRUPCIÓN	23-04-2025 19:34

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2025002677	FECHA DE FALLA: 30 de Marzo de 2025
INSTALACIÓN (ES) LT 66 kV Curanilahue-Tres Pinos N° 1	

2. DESCRIPCIÓN DE LA INTERRUPCIÓN

2.1 DESCRIPCION DE LOS HECHOS Y DE LAS CIRCUNSTANCIAS

El día 03-04-2025 a las 19:31 horas se produce la apertura por protecciones del 52B1 de S/E Horcones y la reconexión exitosa del 52BT3 (52B1) de S/E Curanilahue y además de apertura del 52C4 de S/E Lebu, afectando a las SS/EE Curanilahue Norte, Curanilahue, Tres Pinos y Lebu de CGE Transmisión y S/E Cañete de STS.

Inmediatamente Centro de Control de CGE Transmisión (COT) y Turno Zonal, coordinan la revisión de protecciones. Además, en paralelo se realizan maniobras para la recuperación de los consumos afectados. Dicha recuperación concluye a las 19:34 horas de S/E Curanilahue y a las 19:35 horas recuperando el 100% de los consumos asociados a las SS/EE Tres Pinos y Lebu de CGE Transmisión y S/E Cañete de STS. Posteriormente, y en coordinación con Parque Eólico Cristoro se normaliza paño C4 de S/E Lebu, mediante el cierre del 52C4 de S/E Lebu.

Seguidamente, se realizada el recorrido de la línea, en función del kilometraje obtenido de la interrogación de protecciones, se encuentra poste de concreto, correspondiente a estructura E-387, derribado con herramienta de mano contundente. Además, de identificar la sustracción de conductor entre las estructuras E-386 y E-387.

A continuación, se procede al reemplazo de poste de concreto siniestrado en la línea LT 66 kV Curanilahue-Tres Pinos N° 1 y la posterior reposición de conductores robados. Con lo cual se logra normalizar la topología del sistema a las 09:43 horas.

Finalmente, producto de los antecedentes descritos con anterioridad se realizó denuncia N° 579 en Comisaria de Curanilahue.

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2025002677	FECHA DE FALLA: 30 de Marzo de 2025
INSTALACIÓN (ES) LT 66 kV Curanilahue-Tres Pinos N° 1	

**2.2 ELEMENTOS MÍNIMOS REQUERIDOS QUE ACREDITAN IMPREVISIBILIDAD
(Según R.Ex. N° 15704/2016)**

Poste de concreto, correspondiente a estructura 387, de la línea LT 66 kV Curanilahue-Tres Pinos N° 1 es derribado intencionalmente para posterior robo de conductores. Acción imprevisible de la ocurrencia de la falla descrita.

**2.3 ELEMENTOS MÍNIMOS REQUERIDOS QUE ACREDITAN IRRESISTIBILIDAD
(Según R.Ex. N° 15704/2016)**

Poste de concreto, correspondiente a estructura 387, de la línea LT 66 kV Curanilahue-Tres Pinos N° 1 es derribado intencionalmente para posterior robo de conductores. Acción irresistible.

**2.4 ELEMENTOS MÍNIMOS REQUERIDOS QUE ACREDITAN EXTERIORIDAD
(Según R.Ex. N° 15704/2016)**

Poste de concreto, correspondiente a estructura 387, de la línea LT 66 kV Curanilahue-Tres Pinos N° 1 es derribado intencionalmente para posterior robo de conductores. Acción externa CGE Transmisión.

INFORME (s) QUINTO DÍA Nº: IF 2025002797	FECHA DE FALLA: 03 de Abril de 2025
INSTALACIÓN (ES) LT 66 kV Curanilahue-Tres Pinos N° 1	

PROBATORIOS

PROBATORIOS OBLIGATORIOS SEGÚN LA CAUSAL ESGRIMIDA

- 1. Registro Fotográfico con fecha, hora y geolocalización



Fotografía N° 1: Poste de concreto correspondiente a estructura 387 de la línea LT 66 kV Curanilahue-Tres Pinos N° 1, derribado con mazo.

INFORME (s) QUINTO DÍA Nº: IF 2025002797	FECHA DE FALLA: 03 de Abril de 2025
INSTALACIÓN (ES) LT 66 kV Curanilahue-Tres Pinos N° 1	



Fotografía N° 2: Poste de concreto correspondiente a estructura 387 de la línea LT 66 kV Curanilahue-Tres Pinos N° 1, derribado con mazo.

INFORME (s) QUINTO DÍA Nº: IF 2025002797	FECHA DE FALLA: 03 de Abril de 2025
INSTALACIÓN (ES) LT 66 kV Curanilahue-Tres Pinos N° 1	



Fotografía Nº 3: Reparación línea LT 66 kV Curanilahue-Tres Pinos N° 1.

INFORME (s) QUINTO DÍA Nº: IF 2025002797	FECHA DE FALLA: 03 de Abril de 2025
INSTALACIÓN (ES) LT 66 kV Curanilahue-Tres Pinos N° 1	



Fotografía Nº 4: Reparación línea LT 66 kV Curanilahue-Tres Pinos N° 1.

INFORME (s) QUINTO DÍA Nº: IF 2025002797	FECHA DE FALLA: 03 de Abril de 2025
INSTALACIÓN (ES) LT 66 kV Curanilahue-Tres Pinos N° 1	



Fotografía Nº 5: Trabajos de normalización de estructuras y conductores en línea LT 66 kV Curanilahue-Tres Pinos N° 1.

- 2. Gestiones preventivas y/o coordinaciones realizadas por la empresa (en caso de ser procedente, según sea la causa).

No aplica.
- 3. Registro de Orden de autoridad (en caso de ser procedente, según sea la causa)

No aplica.

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2025002797	FECHA DE FALLA: 03 de Abril de 2025
INSTALACIÓN (ES) LT 66 kV Curanilahue-Tres Pinos N° 1	

4. Registro Solicitud de Organismo de Emergencia u Orden (En caso de ser procedente, según sea la causa).

No aplica.

5. Parte Policial o Declaración Notarial (en caso de ser procedente, según sea la causa)

Se realizó denuncia N° 579 en Comisaria de Curanilahue.

6. Informe con antecedentes que permitan referenciar evento (en caso de ser procedente, según sea la causa)

No aplica.

7. Informar si la instalación ha sido afectada por la misma falla en el transcurso de los últimos 24 meses.

IF N°	Fecha falla	Hora Falla	Código Fenómeno Físico.
2023000084	06/01/2023	21:24	ARB2
2023000339	24/01/2023	22:26	VAN3
2023000357	26/01/2023	21:57	ACC2
2023002017	06/05/2023	16:12	ACC2
2024000724	14/02/2024	06:24	VAN3
2024001172	08/03/2024	15:01	OTR2
2024001196	10/03/2024	16:05	VAN3
2024002196	16/05/2024	15:09	VAN3
2024002372	01/06/2024	16:14	VAN3
2024002612	14/06/2024	22:14	ACC2
2024002876	05/07/2024	17:15	VAN3
2024002958	11/07/2024	21:17	VAN3
2024003090	22/07/2024	22:29	VAN3
2024003318	01/08/2024	10:29	CLI1
2025000074	07/01/2025	02:33	VAN3
2025002483	23/03/2025	02:22	VAN3
2025002677	30/03/2025	18:53	VAN3

8. Otros probatorios, si la empresa que postula lo estima pertinente.

No aplica.

INFORME DE FALLA
REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2025002797	FECHA DE FALLA: 03 de Abril de 2025
INSTALACIÓN (ES) LT 66 kV Curanilahue-Tres Pinos N° 1	

DECLARACIÓN JURADA

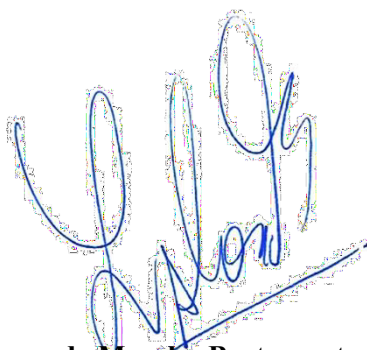
En Concepción, a 10 de abril 2025, yo, Leonardo Antonio Morales Bustamante Cédula de Identidad N° 13.836.156-K en mi calidad de Gerente de Transmisión Sur y en representación de la empresa eléctrica CGE Transmisión S.A. RUT N° 77.465.741-K, domiciliada en Calle Camino de los Carros 1877, declaro bajo juramento que:

La falla y/o interrupción de suministro ocurrida con fecha 03 de abril del 2025, a las 19:31 horas, se debió a la siguiente causa;

Se constató la acción de terceras personas, quienes efectúan el derribamiento intensional a golpes, con herramienta de mano contundente, del poste de concreto correspondiente a estructura N° 387 de la línea de transmisión LT 66kV Curanilahue-Tres Pinos N° 1 con posterior sustracción de conductor de cobre entre las estructuras N° 386 y N° 387, sin que mi representada pudiese intuir el móvil de este hecho vandálico. Esta situación provocó la correcta operación de los esquemas de protección. Adicionalmente, con los hechos constatados, se realizó denuncia con número de parte N° 579 en Cuarta Comisaria de Curanilahue de Carabineros de Chile, la cual fue asignada a la Fiscalía Local de Arauco.

Se formula la presente declaración para ser presentada ante la Superintendencia de Electricidad y Combustibles.

Se adjunta informe de falla realizado por personal técnico y administrativo, que trabajó directamente en la normalización de la instalación afectada y en el restablecimiento de suministro eléctrico a causa de la falla. Cabe señalar, que, debido a las consecuencias de los hechos constatados, es que se procede a realizar denuncia en Carabineros de Chile en Curanilahue, quedando registrado con parte número N° 579 que será enviado a la Fiscalía local de Arauco.



Leonardo Morales Bustamante
C.I. N° 13.836.156-K
Gerente de Transmisión Sur

INFORME DE FALLA
REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2025002797	FECHA DE FALLA: 03 de Abril del 2025
INSTALACIÓN (ES) LT 66 kV Curanilahue-Tres Pinos N° 1	

ESTAMPA DE TIEMPO SINCRONIZADA

FECHA	HORA	SCADA	DESCRIPCIÓN
03-04-2025	22:31:16.0	[SCADA_CR]	HORC_B1_52B1_ST_ABI CFN ABIERTO Horcones_66_ST_Abierto_52B1
03-04-2025	22:31:37.9	[SCADA_CO]	CURA_BT3_52BT3_ST_ABIERTO COS ABIERTO 52BT3 ABIERTO
03-04-2025	22:31:43.5	[SCADA_CO]	CURA_BT3_52BT3_ST_CERRADO CFN CERRADO 52BT3 CERRADO
03-04-2025	22:33:04.1	[SCADA_CO]	CNOR_B9_52B9_ST_ABI CFN ABIERTO 52B9 ABIERTO
03-04-2025	22:33:38.4	[SCADA_CO]	CNOR_B3_52B3_OR_CERRAR 1 52B3 CERRAR
03-04-2025	22:33:51.8	[SCADA_CO]	CURA_BT3_52BT3_ST_ABIERTO COS ABIERTO 52BT3 ABIERTO
03-04-2025	22:35:02.5	[SCADA_CO]	TPIN_B_89B_ST_ABI CFN ABIERTO 89B ABIERTO
03-04-2025	22:35:12.8	[SCADA_CO]	TPIN_B3_52B3_OR_CERRAR 1 52B3 CERRAR
03-04-2025	23:58:10.5	[SCADA_CR]	HORC_B1_52B1_OR_CERRAR 1 Horcones 52B1 Cerrar
04-04-2025	00:01:58.7	[SCADA_CO]	CNOR_B9_52B9_OR_CERRAR 1 52B9 CERRAR
04-04-2025	00:02:39.9	[SCADA_CO]	CNOR_B3_52B3_ST_ABI CFN ABIERTO 52B3 ABIERTO
04-04-2025	12:07:16.1	[SCADA_CO]	CURA_BT3_52BT3_ST_CERRADO CFN CERRADO 52BT3 CERRADO
04-04-2025	12:42:32.0	[SCADA_CO]	CURA_BT3_52BT3_ST_ABIERTO COS ABIERTO 52BT3 ABIERTO
04-04-2025	12:43:29.5	[SCADA_CO]	TPIN_B_89B_ST_ABI OK 89B ABIERTO
04-04-2025	12:44:40.8	[SCADA_CO]	CURA_BT3_52BT3_ST_CERRADO CFN CERRADO 52BT3 CERRADO
04-04-2025	12:45:50.4	[SCADA_CO]	TPIN_B3_52B3_ST_ABI CFN ABIERTO 52B3 ABIERTO

Obs.: Se debe considera restar 3 horas al horario señalado.



INFORME DE FALLA
SIN ENERGIA S/E CAÑETE
3 de abril 2025

N° Informe CEN	2025002804		
Fecha de envío	10/04/2025	Hora	18:30
Realizó:	Benjamín Urrutia Ayamante		
Revisó:	Juan Pablo Antriao Molina.		
Aprobó:	Juan Pablo Antriao Molina.		

1. Coordinado afectado

Propietario	Sistema de Transmisión del Sur S.A.
RUT Propietario	77.312.201-6
Representante legal	Francisco Alliende.
Dirección legal	Manuel Bulnes 441, Osorno.

2. Instalación afectada

Instalación afectada	S/E Cañete		
Ubicación instalación afectada	Cañete, región del Biobío		
Tipo de instalación	Subestación	Tensión	66/23 kV
Fecha inicio falla	03/04/2025	Hora	19:31
Fecha fin falla	03/04/2025	Hora	19:35
Duración	4 minutos		

3. Información SEC

Comuna	Cañete	ID	08203
Fenómeno físico	Falla en instalaciones de terceros u en otro segmento	Código	OPE6
Elemento	No aplica	Código	NA
Fenómeno eléctrico	No aplica	Código	NA
Modo interruptores	No aplica	Código	NA
Causa falla	Interrupción Línea 66 kV Horcones – Curanilahue Norte (Propiedad CGE).		
Proposición del coordinado respecto al origen de falla	Externo		

4. Estándar CIP – 014

Calificación de las instalaciones: Las Instalaciones afectadas por el evento tienen un impacto “BAJO”.

Riesgo: Esta falla no puso en riesgo la operación normal del SEN.

5. Instalaciones de Tx afectadas

Instalación Afectada	Segmento Tx	Tramo - Elemento Afectado	Hora desconexión	Hora normalización
No hay				

6. Instalaciones de Gx afectadas:

Central	Subestación	Interruptor asociado	Perdida de Generación [MW]	Hora desconexión	Hora normalización	Empresa
No hay						

7. Protecciones operadas:

Función activada	Subestación	Interruptor	Protección asociada
No hay			

8. Consumos afectados:

Subestación	Alimentador	Comunas afectadas	Consumos [MW]	Cientes afectados	Hora desconexión	Hora normalización
Cañete	E1 Tirua	Cañete Los Álamos	3,77	8.038	19:31	19:35
Cañete	E2 Cañete	Cañete Contulmo Tirua Carahue Lumaco Purén	4,63	14.067	19:31	19:35
		Total	8,40	22.105		

NOTA: El detalle pormenorizado de los consumos afectados debe ser suministrado por la distribuidora

9. Estimación de la energía no suministrada:

Subestación	Alimentador	Empresa Dx	Tipo de cliente	Pérdida de Consumo [MW]	Tiempo desconexión (h)	ENS
Cañete	E1 Tirua	Frontel	Regulado	3,77	0,07	0,25
Cañete	E2 Cañete	Frontel	Regulado	4,63	0,07	0,31
					Total	0,56

10. Cronología de eventos y maniobras de normalización:

Hora	Eventos 01/08/24
19:31	Sin energía S/E Cañete.
19:32	Se da aviso al CDC del Coordinador y a Frontel sin energía S/E Cañete.
19:35	Se recupera energía en S/E Cañete. Se recupera el 100% de los consumos

11. Registro de eventos SCADA:

HIST_TIMESTAMP	LOCATION	COMPID	TEXT
03/04/2025 19:31:06	CANETE	CANETE.B_T01.T1.VLL	CANETE.B_T01.T1.VLL omedio B VOLT - 0.0 63.0 current value : -0.0 low limit : 63.0
03/04/2025 19:35:40	CANETE	CANETE.B_T01.T1.VLL	CANETE.B_T01.T1.VLL omedio B VOLT 63.3 63.0 current value : 63.3 low limit : 63.0

12. Análisis de la actuación de protecciones y control:

- Durante el evento en análisis no operaron ni debieron operar elementos de protección asociados a instalaciones propiedad de Sistema de Transmisión del Sur S.A.

13. Acciones correctivas

- No aplica

[illegible]

[illegible]



INFORME DE FALLA
PARQUE EÓLICO LEBU

Falla en línea 66kv Horcones-Curanilahue Norte.
03-04-2025.

ABRIL 2025

1. CAUSAS Y CONSECUENCIAS DE LA DESCONEXIÓN FORZADA DE LA CENTRAL PARQUE EÓLICO

Corte energía externo, falla en línea de transmisión 66kv Horcones-Curanilahue Norte. Operando Reconectador 52C4 en Subestación Lebu, Parque Eólico Lebu, afectando a todos los equipos.

2. ESTADO Y CONFIGURACIÓN EXISTENTE DE LAS INSTALACIONES DE SU REPRESENTADA AL MOMENTO DE OCURRIR EL EVENTO DE REFERENCIA

Al momento del evento, solo 4 Aerogeneradores se encontraban sincronizados al sistema, generando 0.50 MW con un viento de 9 m/s.

3. DESCRIPCIÓN DETALLADA DEL EQUIPAMIENTO AFECTADO, INDICANDO PERDIDAS DE CONSUMO Y/O GENERACIÓN

Al momento del evento, todos los equipos se encontraban operativos, pero solo 3 inyectando una totalidad de 0.50 MW.

Al momento de la falla todos los equipos de Parque Eólico Lebu fueron afectados, la generación unitaria era la mostrada en Tabla N° 1 a continuación.

Tabla N° 1: Generación de PEL al momento del evento

Unidad generadora	Generación (MW)
Eólica Lebu 1	0.10
Eólica Lebu 2	0.0
Eólica Lebu 3	0.10
Eólica Lebu 4	0.15
Eólica Lebu 5	0.15
Eólica Lebu 6	0.0
Eólica Lebu 7	0.0
Eólica Lebu 8	0.0
Eólica Lebu 9	0.0
Total	0.50 MW

4. CRONOLOGÍA DE EVENTOS Y ACCIONES ORIENTADAS A LA REPOSICIÓN DEL SERVICIO Y NORMALIZACIÓN DE LAS INSTALACIONES DE SU REPRESENTADA.

A las 19:31 hrs del 03 de abril de 2025, se produce apertura del Reconectador 52C4 instalado en la Subestación Lebu, por esta causa, la línea MT de Parque Eólico Lebu queda desenergizada. Se realiza llamado a CGE para averiguar causa del corte. Nos informan falla en línea de transmisión

66kv Horcones-Curanilahue Norte. A las 19:48 hrs se energiza el Reconectador 52C4 ubicado en la Subestación Lebu y se comienza con el procedimiento de la puesta en servicio de los aerogeneradores. A las 20:00 hrs se autoriza realizar sincronismo y a las 20:15 hrs se comienza a inyectar energía al sistema.

5. REGISTROS OSCILOGRAFICOS DE EVENTOS EXTRAIDOS DE LAS PROTECCIONES Y/O DE LOS EQUIPOS REGISTRADORES DE LAS INSTALACIONES DE SU REPRESENTADA INVOLUCRADAS EN EL EVENTO DE LA REFERENCIA.

Secuencias de eventos, control histórico de alarmas extraídos de la data del reconectador de PEL, tipo f6-p2a control con programa digital COOPER POWER SYSTEMS. Los datos extraídos corresponden a la fecha solicitada entre el 01 de agosto 2024 y el 06 de abril 2025.

En el presente informe se observan diferentes puntos como ajustes de parámetros y obtención de información en tiempo real. Estos se pueden apreciar en las siguientes figuras.

Sequence of Events											
Evt	Date	Time	Type	IA	IB	IC	3IO	VA	VB	VC	
001	25/04/06	17:50:12.055	no control alarm	9	4	8	0	224	0	0	
002	25/04/06	17:45:16.287	CONTROL ALARMS	0	0	0	0	0	0	0	
003	25/04/03	19:02:07.781	no control alarm	3	1	4	0	218	0	0	
004	25/04/03	18:45:39.881	CONTROL ALARMS	0	0	0	0	0	0	0	
005	25/03/27	13:48:58.075	no control alarm	7	1	6	0	224	0	0	
006	25/03/27	13:38:21.355	CONTROL ALARMS	0	0	0	0	0	0	0	
007	25/03/19	21:12:08.308	no control alarm	9	2	9	0	225	0	0	
008	25/03/19	21:07:10.860	CONTROL ALARMS	0	0	0	0	0	0	0	
009	25/03/17	11:53:39.638	no control alarm	0	0	0	0	222	0	0	
010	25/03/17	02:57:24.477	CONTROL ALARMS	0	0	0	0	0	0	0	
011	25/02/22	22:38:22.638	no control alarm	0	0	0	0	230	0	0	
012	25/02/22	09:58:24.043	CONTROL ALARMS	0	0	0	0	0	0	0	
013	25/02/18	21:47:52.302	no control alarm	4	1	4	0	228	0	0	
014	25/02/18	21:45:38.045	CONTROL ALARMS	0	0	0	0	0	0	0	
015	25/01/19	03:00:28.905	no control alarm	5	1	4	0	220	0	0	
016	25/01/19	00:38:44.658	CONTROL ALARMS	0	0	0	0	0	0	0	
017	25/01/03	21:27:00.782	no control alarm	4	1	3	0	218	0	0	
018	25/01/03	21:16:48.755	CONTROL ALARMS	0	0	0	0	0	0	0	
019	24/12/19	02:04:42.638	no control alarm	0	0	0	0	231	0	0	
020	24/12/18	18:44:01.411	CONTROL ALARMS	0	0	0	0	0	0	0	
021	24/10/16	21:19:53.906	no control alarm	4	1	4	0	229	0	0	
022	24/10/16	21:15:52.770	CONTROL ALARMS	0	0	0	0	0	0	0	
023	24/09/20	06:43:35.577	no control alarm	4	2	4	0	225	0	0	
024	24/09/20	06:36:24.778	CONTROL ALARMS	0	0	0	0	0	0	0	
025	24/08/02	07:31:06.638	no control alarm	0	0	0	0	226	0	0	
026	24/08/01	09:59:26.631	CONTROL ALARMS	0	0	0	0	0	0	0	

Figura N° 1: Secuencia de eventos control de alarma

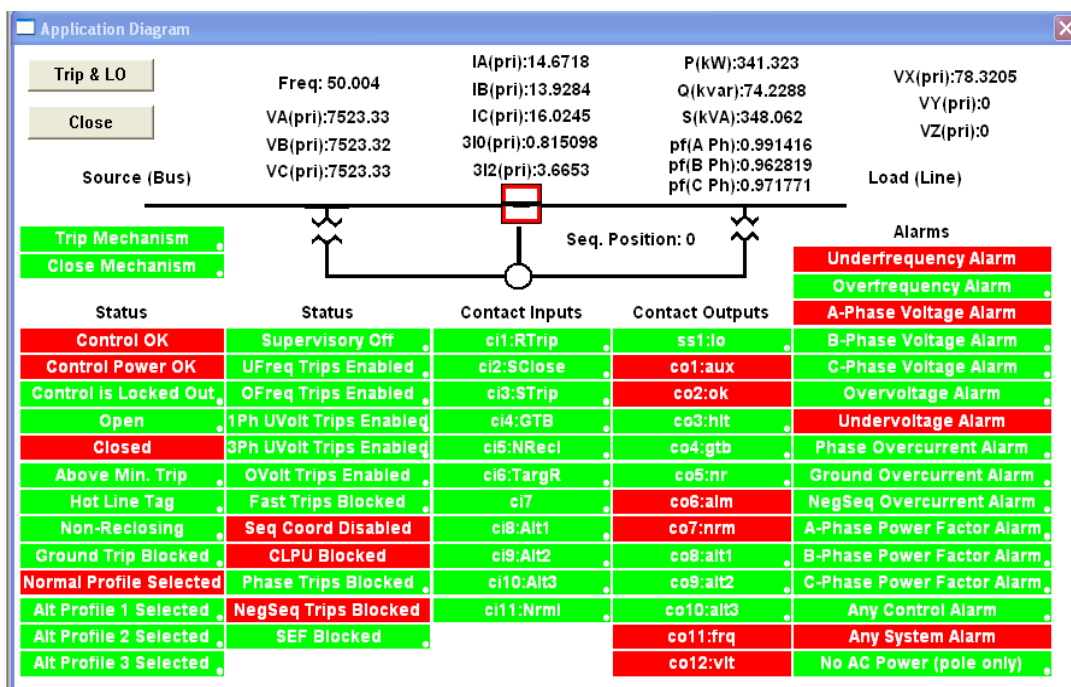


Figura N° 2: Aplicación del diagrama trabajo

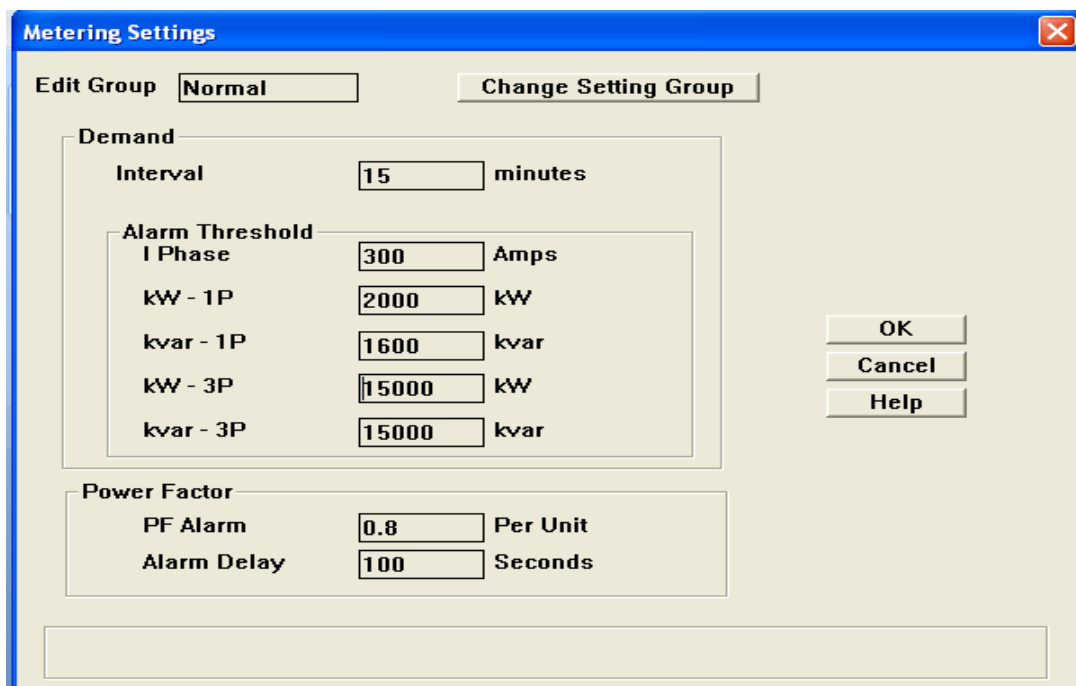
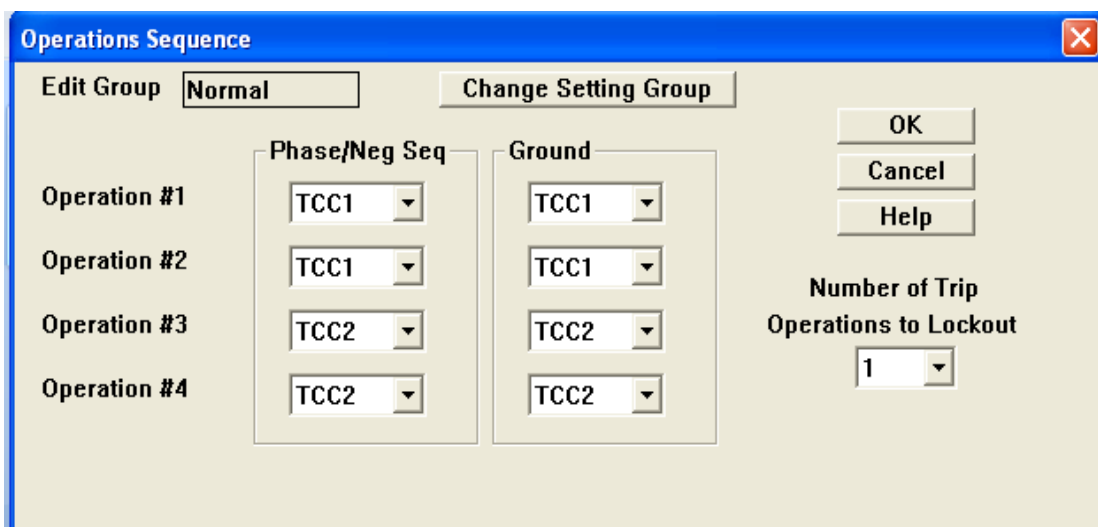


Figura N° 3: Ajustes en mediciones



Operations Sequence

Edit Group: **Normal** Change Setting Group

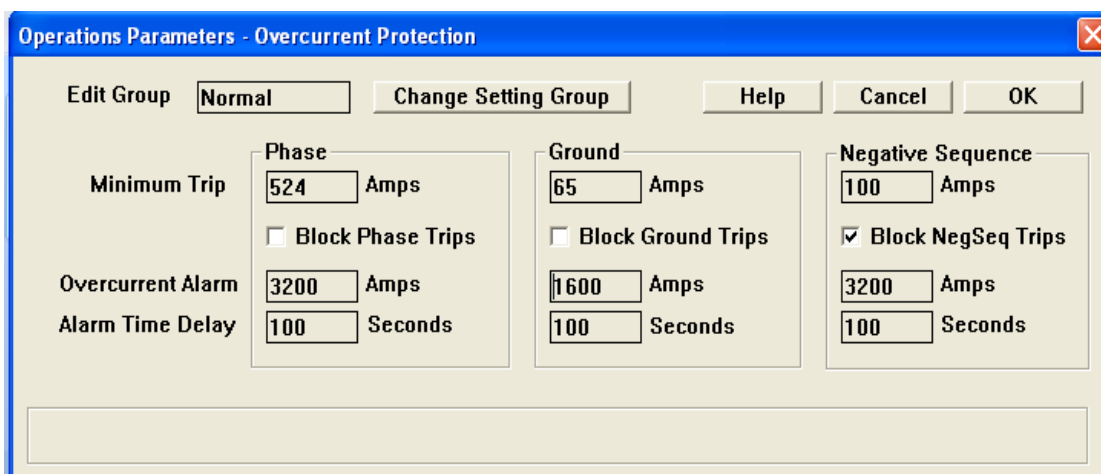
	Phase/Neg Seq	Ground
Operation #1	TCC1	TCC1
Operation #2	TCC1	TCC1
Operation #3	TCC2	TCC2
Operation #4	TCC2	TCC2

OK
Cancel
Help

Number of Trip Operations to Lockout: **1**

Figura N° 4 Secuencias de operación

6. AJUSTE DE LOS DISPOSITIVOS DE PROTECCIÓN Y CONTROL ASOCIADOS A LAS INSTALACIONES DE SU REPRESENTADA, INVOLUCRADAS EN ESTA FALLA.



Operations Parameters - Overcurrent Protection

Edit Group: **Normal** Change Setting Group Help Cancel OK

	Phase	Ground	Negative Sequence
Minimum Trip	524 Amps ☐ Block Phase Trips	65 Amps ☐ Block Ground Trips	100 Amps ☒ Block NegSeq Trips
Overcurrent Alarm	3200 Amps	1600 Amps	3200 Amps
Alarm Time Delay	100 Seconds	100 Seconds	100 Seconds

Figura N° 5 Parámetro de operación-protección contra la sobretensión

Voltage

Edit Group: **Normal** Change Setting Group

Help Cancel OK

	Undervoltage	Overvoltage	Auto-Restoration from Under/Overvoltage Loadshed
Phase Pickup	11.52 kV (pri)	16.2 kV (pri)	☐ Enable Restoration
Phase Time Delay	100 Seconds	100 Seconds	Mode: Any Single Phase
Three-Phase Pickup	11.52 kV (pri)	16.2 kV (pri)	Voltage High Limit: 15.12 kV (pri)
Three-Phase Time Delay	100 Seconds	100 Seconds	Voltage Low Limit: 13.68 kV (pri)
Alarm Pickup	12.96 kV (pri)	16.2 kV (pri)	Schedule Time: 300 Seconds
Alarm Time Delay	100 Seconds	100 Seconds	Restoration Abort Time: 600 Seconds
	☐ Enable 1P UV Trips ☐ with 3P Inhibit	☐ Enable OV Trips	Transient Time: 0.3 Seconds
	☐ Enable 3P UV Trips		☐ Supervise Using BOTH Voltage and Frequency Restoration Limits

Figura N° 6 Parámetro de operación-protección voltaje

Simplified Setup

Group: **Normal** Cancel Help OK

System Configuration, PT/Bushing Connections

Description: **Porteria**

Connected... ☒ A/AB ☐ B/BC ☐ C/CA

PT Ratio (x:1) 33.000 33.000 33.000

Adjust (deg) 30.000 30.000 30.000

V expected 7.600 1-2 3-4 5-6

CT Type 1Amp Wye-Connected PT's

CTR (1A) 1000 A-C-B Phase Sequence

CTR (5A) 1200.00 Enable Phantom Phase

☒ Pole Mounted System Frequency 50

High Current Lockout

Pickup	Trip #1	Trip #2	Trip #3
Ph 20000	☐ En	☐ En	☐ En
Gd 20000	☐ En	☐ En	☐ En

Reclose Retry

☐ Enable Interval 60 # of Attempts 1

Interrupter Duty

100% Duty Factor Preset

Ph A%	Ph B%	Ph C%
7.179	2.040	2.240

1111.000 (kA*10^5)

Operations Sequence

TCC1	TCC2	Min Trip	Trip #1	Trip #2	Trip #3	Trip #4
Ph 118	117	524	TCC1	TCC1	TCC2	TCC2
Ph Rcls Interval #1, #2, #3	2	2	5			
Gd Con	135	65	TCC1	TCC1	TCC2	TCC2
Gd Rcls Interval #1, #2, #3	2	2	5			

Trips to Lockout 1 Reset Time 30

Complex TCC

TCC1	Ph	Time Multiplier	Time Adder	Min Rsp Time
Ph	0.7	☒ En	0	0.25
Gd	0.3	☒ En	0	0.013
Ph	1	☐ En	0	0.013
Gd	1	☐ En	0	0.013

High Current Trip

TCC1	Ph	En	HCT	Min Trip Mult	Time Delay
Ph	☐ En	1.167	0.016		
Gd	☐ En	1.167	0.016		
Ph	☐ En	32	0.016		
Gd	☐ En	32	0.016		

Cold Load Pickup

TCC	Min Trip	Time Mult.	Time Adder	Min Rsp Time
Ph 117	70	1	0	0.013
Gd 135	70	1	0	0.013

☒ Block Ops to L/O 2 Rcls Intrvl 2 Actv Time 20

Complex TCC

TCC1	Ph	En	Disk Reset Coeff.
Ph	☐ En	1e-006	Disk
Gd	☐ En	1e-006	Disk
Ph	☐ En	1e-006	Disk
Gd	☐ En	1e-006	Disk

Figura N° 7 Configuración simplificada

7. **ANÁLISIS DEL COMPORTAMIENTO DE LOS DISPOSITIVOS DE PROTECCIÓN Y CONTROL DE LAS INSTALACIONES DE SU REPRESENTADA AFECTADAS EN ESTE EVENTO, EN FUNCIÓN DE SUS AJUSTES Y DE LA CAUSA DEFINITIVA DE SU OPERACIÓN.**

En el evento ocurrido las protecciones de PEL no alcanzaron a operar, debido a que si lo hicieron las protecciones más cercanas a la falla. En este caso, el reconectador que operó fue el ubicado al interior de la Subestación Lebu, propiedad de CGE.

8. **MEDIDAS CORRECTIVAS ANTE UN EVENTUAL COMPORTAMIENTO INADECUADO DE LOS SISTEMAS DE PROTECCIONES DE LAS INSTALACIONES DE SU REPRESENTADA.**

Las protecciones de PEL, en caso de tener algún comportamiento inadecuado, serán revisadas por la empresa H. Briones, quienes son expertos en el manejo de estos equipos. De ser necesario, ante un comportamiento inadecuado, se realizaría una nueva configuración.

9. **OTROS ANTECEDENTES QUE SU REPRESENTADA CONSIDERE RELEVANTES EN RELACIÓN CON EL COMPORTAMIENTO DE LAS PROTECCIONES Y/O CON LO SOLICITADO.**

Parque Eólico Lebu tiene una potencia nominal de 10.04 MWh.