

Estudio para análisis de falla EAF 603/2024

“Falla en la línea 66 kV Victoria - Collipulli”

Fecha de Emisión: 21/01/2025

1. Descripción pormenorizada de la perturbación

a. Fecha y Hora de la falla

Fecha	30/12/2024
Hora	16:52
Consumos desconectados (MW)	29.92
Demanda previa del sistema (MW)	11482
Porcentaje de desconexión	0.261 %
Calificación Apagón	No aplica (porcentaje de desconexión < 10%)

b. Identificación instalación afectada

Nombre de la instalación	Línea 66 kV Victoria - Collipulli / LT305CI1TR02----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 Aristides Quezada Escobar
Dirección	Av. Presidente Riesco N°5561, piso 17, Las Condes.

c. Identificación del elemento fallado

Nombre del elemento fallado	Línea 66 kV Victoria - Collipulli / LT305CI1TR02----T0058
Propietario elemento fallado	CGE Transmisión S.A.
RUT	77.465.741-K
Representante Legal	Iván Aristides Quezada Escobar
Dirección	Av. Presidente Riesco N°5561, piso 17, Las Condes.

d.1 Origen y causa de la falla

Se produjo la apertura automática del interruptor 52B1 de S/E Victoria, asociado a la línea 66 kV Victoria - Collipulli, debido a la caída de un árbol ubicado fuera de la franja de seguridad sobre los conductores entre las estructuras N°165 y N°166.

d.2 Fenómeno Físico:

ARB2: Caída de árbol sobre la línea o instalación.

La empresa CGE Transmisión S.A. entrega los siguientes antecedentes probatorios para acreditar el fenómeno físico declarado:

- Registro fotográfico con fecha, hora y coordenadas UTM del punto de falla. (*)
- Distancia entre la línea y los árboles del sector donde se produce el contacto con los conductores (Croquis Probatorio ARB2 IF-2024005659.pptx).
- Podas y mantenciones realizadas (24 meses móvil) en la zona específica donde se produce el contacto con los conductores.

(*) La empresa menciona un documento llamado "Anexo V – Informe de Contratista" en donde viene el registro fotográfico. Sin embargo, dicho documento no se encuentra en la información enviada por la empresa.

d.3 Reiteración

Reiteración Fenómeno Físico en la instalación afectada: Esta instalación ha sido afectada por el mismo fenómeno físico durante los últimos 24 meses móviles, correspondiente a los Estudios para Análisis de Falla EAF 248-2023, EAF 502-2023, EAF 551-2023 y EAF 336-2024.

Reiteración Fenómeno Físico en instalaciones del mismo propietario: Se han producido fallas en instalaciones del mismo propietario con el mismo fenómeno físico, durante los últimos 24 meses móviles, correspondientes a los Estudios para Análisis de la Falla de la siguiente tabla:

FALLA-ID	NOMBRE_FALLA	FECHA_FALLA	ACCIONES_CORRECTIVAS
EAF 010-2023	Falla en línea 66 kV Curanilahue - Tres Pinos	06-01-2023	CGE Transmisión S.A. señala que se realizó la reparación de la línea.
EAF 035-2023	Falla en línea 66 kV Los Peumos - Curacautín	30-01-2023	La empresa CGE Transmisión S.A. señala que "No aplica".
EAF 153-2023	Falla en la línea 33 kV Hualte - Quirihue	03-04-2023	La empresa CGE Transmisión S.A. señala que "No se consideran acciones correctivas".
EAF 186-2023	Falla en la línea 33 kV Hualte - Quirihue	28-04-2023	La empresa CGE Transmisión S.A. señala que "No se consideran acciones correctivas".
EAF 247-2023	Falla en la línea 66 kV Los Peumos - Curacautín	08-06-2023	La empresa CGE Transmisión S.A. señala: "No aplica".
EAF 248-2023	Falla en la línea 66 kV Victoria - Collipulli	08-06-2023	La empresa CGE Transmisión S.A. señala: "No aplica".
EAF 282-2023	Falla en la línea 66 kV Los Peumos - Curacautín	24-06-2023	La empresa CGE Transmisión S.A. señala que "No se consideran acciones correctivas".
EAF 286-2023	Falla en línea 66 kV Concepción - Mahns	28-06-2023	La empresa CGE Transmisión S.A. señala que: "Se realizó tala de árboles entre las estructuras N°66 y N°67 de la línea LT 66 kV Penco-Tomé en predio de Forestal Arauco".
EAF 306-2023	Falla en la línea 66 kV Los Peumos - Curacautín	20-07-2023	La empresa CGE Transmisión S.A. señala que "No se consideran acciones correctivas".
EAF 324-2023	Desconexión forzada de la línea 66 kV Los Maquis - Hualañé	31-07-2023	La empresa CGE Transmisión S.A. señala que "No aplica".
EAF 357-2023	Falla en línea 66 kV Los Peumos - Curacautín	20-08-2023	La empresa CGE Transmisión S.A. señala que "no se consideran acciones correctivas".
EAF 399-2023	Falla en línea 66 kV Los Peumos - Curacautín	09-09-2023	La empresa CGE Transmisión S.A. señala que "No aplica".

FALLA-ID	NOMBRE FALLA	FECHA FALLA	ACCIONES CORRECTIVAS
EAF 406-2023	Falla en línea 66 kV Alonso de Ribera - Chiguayante	14-09-2023	La empresa CGE Transmisión S.A. señala lo siguiente: "Está en desarrollo el proyecto NUP 3415, que remplazará los TTCC y las protecciones electromecánicas a digitales en el paño B2, para devolver la transferencia de la línea Chiguayante desde el Paño BR al paño B2, agregando características de registros de eventos y oscilográfico. La fecha esperada de puesta en servicio declarada en el cronograma PGP es el 30 de noviembre de 2023."
EAF 446-2023	Falla en línea 66 kV Los Peumos - Curacautín	19-10-2023	La empresa CGE Transmisión S.A. señala que "No aplica".
EAF 458-2023	Falla en línea 66 kV Los Peumos - Curacautín	28-10-2023	No se indican.
EAF 459-2023	Falla en la línea 66 kV Cauquenes - La Vega	28-10-2023	CGE Transmisión S.A. señala: "Se realiza la reparación de la estructura afectada".
EAF 461-2023	Falla en la línea 154 kV Charrúa - Los Ángeles	28-10-2023	La empresa CGE Transmisión S.A. indica lo siguiente: "Mejora en ajuste del registro secuencial de eventos (SER) para mitigar variables por sobreescritura, en ambos sistemas de protecciones asociados al paño A9 de S/E Charrúa. Adicionalmente, se realizará el reemplazo de cable IRIG-B, asociado al sistema de protecciones N°2".
EAF 466-2023	Falla en la línea 66 kV Cauquenes - La Vega	29-10-2023	CGE Transmisión S.A. señala: "No aplica".
EAF 502-2023	Falla en línea 66 kV Victoria - Collipulli	17-11-2023	La empresa STS S.A. señala que se revisará en el corto plazo estudio de ajuste de elementos de retención de armónicos asociados a protección 87T del Transformador N°1 de S/E Nahuelbuta.
EAF 541-2023	Falla en la línea 66 kV Tres Pinos - Lebu	19-12-2023	La empresa CGE Transmisión S.A. indica que "no aplica". La empresa Frontel S.A. no indica acciones correctivas. La empresa Parque Eólico Lebu-Toro SpA indica lo siguiente: "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".
EAF 551-2023	Falla en la línea 66 kV Victoria - Collipulli	30-12-2023	La empresa CGE Transmisión S.A. señala lo siguiente: "Se realizan las gestiones con la empresa dueña del predio (Forestal Arauco), para realizar faenas de tala de árboles en vano E162 y E163 de la LT66kV Collipulli - Victoria. Según 2024001621".
EAF 118-2024	Falla en línea 66 kV Guindo - Coronel N°1	22-02-2023	CGE Transmisión S.A. indica que realizó la reparación del conductor cortado entre las estructuras N°132 y N°133 de la línea 66 kV Guindo - Coronel N°1.
EAF 178-2024	Falla en línea 66 kV Los Peumos - Curacautín	29-04-2024	No se señalan acciones correctivas.
EAF 181-2024	Falla en línea 2x66 kV Guindo - Coronel	29-04-2024	La empresa CGE Transmisión S.A. señala lo siguiente: "Gestiones con propietarios para talar árboles fuera de faja entre las estructuras E87 y E88 de la línea LT 66KV Guindo - Coronel N1 y N2. Esta actividad será finalizada a fines de agosto de 2024."
EAF 183-2024	Falla en línea 66 kV Los Peumos - Curacautín	30-04-2024	CGE Transmisión S.A. señala que "no aplica." Frontel S.A. no indica acciones correctivas.
EAF 250-2024	Falla en línea 66 kV Los Peumos - Curacautín	12-06-2024	La empresa CGE Transmisión S.A. que "se realizan trabajos de inspección y reparación en la línea 66 kV Los Peumos - Curacautín, para mayor abundamiento revisar Anexo V.I Informe Técnico de MSI.", La empresa Frontel S.A. no indica acciones correctivas a corto plazo.
EAF 282-2024	Falla en línea 66 kV Talcahuano - Latorre N°1	20-06-2024	CGE Transmisión S.A. señala que se gestiona con propietario la tala o poda árboles fuera de faja entre las estructuras E-06 y E-17 de la línea LT 66 kV Talcahuano-Latorre N°1. Esto mediante el envío de Carta.
EAF 316-2024	Falla en línea 66 kV Teno - Curicó	22-07-2024	La empresa CGE Transmisión S.A. señala que "no aplica". La empresa STS S.A. señala que "no aplica".
EAF 319-2024	Falla en línea 66 kV Itahue - Talca N°2	24-07-2024	La empresa CGE Transmisión S.A. señala lo siguiente: "Si bien se advierte un adecuado despeje de la falla, en tiempos de zona 2, esto es 0,3 segundos, en el análisis se descubre un error en la aplicación de la ecuación TC (torque control o direccionalidad) del ajuste de sobre corriente del relé SEL 311C del paño B2 de Talca, lo que impide la activación de la función de sobrecorriente de fase (51P). Los ajustes de la función 5 1 son: 51PP=3,75 51PC=U3 51PTD=2,8 51PTC=M3PT Este último ajuste debe ser corregido a 51PTC=M3P+32QF. Esto se realizará el día 08.08.24 con SD CEN N°2024080904."
EAF 336-2024	Falla en la línea 66 kV Victoria - Collipulli	01-08-2024	La empresa CGE Transmisión S.A. indica: "Se realiza retiro de árboles, reparación del tramo afectado, tala de árboles fuera de la franja con proyección a la línea. Mayores detalles se pueden encontrar en Anexo probatorios (informe de trabajos MSTI)".
EAF 344-2024	Falla en línea 66 kV Pitrufquén - Lastarria N°2	01-08-2024	La empresa CGE Transmisión S.A. indica: "Se realizó la unión del conductor cortado entre estructuras 44 y 45 de la línea de transmisión".
EAF 365-2024	Falla en línea 66 kV Negrete - Nahuelbuta	01-08-2024	La empresa CGE Transmisión S.A. indica: "No aplica".

FALLA-ID	NOMBRE FALLA	FECHA FALLA	ACCIONES CORRECTIVAS
EAF 404-2024	Falla en línea 66 kV Los Maquis - Hualañé	02-08-2024	La empresa CGE Transmisión S.A. indica: "Se realiza retiro del árbol, y reparación del tramo de línea dañado. Mayor detalle se puede encontrar en informe técnico en Anexo III de empresa Ollaqua Spa."
EAF 500-2024	Falla en la línea 66 kV Parral - San Carlos	09-10-2024	No se indican acciones correctivas.
EAF 509-2024	Falla en línea 66 kV Negrete - Nahuelbuta	22-10-2024	La empresa CGE Transmisión S.A. indica: "Se retiró el árbol que causa la falla y se realiza el cambio de conductor que resultó dañado".
EAF 517-2024	Falla en línea 66 kV Negrete - Nahuelbuta	24-10-2024	La empresa CGE Transmisión S.A. indica: "Se realizó el retiro de árbol caído y se inspeccionó la línea no encontrando daños en los conductores".
EAF 558-2024	Desconexión forzada de la línea 66 kV Paine - Isla de Maipo	30-11-2024	La empresa CGE Transmisión S.A. indica: "Se realiza el reemplazo de las estructuras 93-94-95 y 96 de la LT 66 kV Paine - Isla de Maipo".
EAF 591-2024	Falla en línea 66 kV Los Peumos - Curacautín	23-12-2024	La empresa CGE Transmisión S.A. indica: "Se procede con quitar el árbol caído de las líneas que produce la falla".

Cantidad de fallas (sin importar Fenómeno Físico) en la misma instalación: Se han producido 10 fallas en la misma instalación afectada durante los últimos 24 meses móviles, correspondiente a los Estudios para análisis de Falla EAF 248-2023, EAF 273-2023, EAF 297-2023, EAF 318-2023, EAF 471-2023, EAF 502-2023, EAF 551-2023, EAF 304-2024, EAF 330-2024 y EAF 336-2024.

d.4 Fenómeno eléctrico

DI21N: Distancia residual.

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

El elemento donde se originó la falla corresponde a línea 66 kV Victoria – Collipulli, la cual tiene una longitud de 37.5 km, una capacidad de 35.5 MVA (a 25°C con sol y tensión nominal) y su puesta en servicio fue en el año 1958.

Por otra parte, la empresa CGE Transmisión S.A. remite los mantenimientos realizados a la línea 66 kV Victoria - Collipulli durante los últimos 24 meses.

f. Ubicación urbana o rural según DS 327/1997

La empresa Frontel S.A. señala densidad "Baja" y "Muy Baja".

g. Proposición del propietario respecto del origen de la falla

Fuerza Mayor o Caso Fortuito.

h. Comuna donde se presenta la falla

9202: Collipulli.

i. Fecha de entrega de la información al Coordinador

Coordinado	Informe de 48 horas (01/01/2025)	Informe de 5 días (07/01/2025)
CGE Transmisión S.A.	30/12/2024	14/01/2025
Sistema de Transmisión del Sur S.A. (STS)	30/12/2024	07/01/2025
Empresa Eléctrica de la Frontera S.A. (Frontel)	31/12/2024	06/01/2024
Hidroangol S.A.	30/12/2024	02/01/2024
Espinos S.A.	No enviado	No enviado
Empresa de los Ferrocarriles del Estado (EFE)	No enviado	No enviado

2. Descripción del equipamiento afectado

a. Sistema de Generación

Central	Unidad	Pérdida de Generación (MW)	Hora Desc.	Hora Norm.
HP Río Picoquén	2	1.58	16:52	17:08
HP Renaico	-	5.36 (*)	16:52	17:12 (*)
HP Alto Renaico	-	1.14 (*)	16:52	17:24 (*)

Total: 8.08 MW

- Los montos y las horas indicadas corresponden a lo informado por la empresa Hidroangol SpA
- (*) Según el registro histórico del sistema SCADA del Coordinador.

b. Sistema de Transmisión

Elemento Afectado	Segmento	Tramo	Hora Desc.	Hora Norm.
LT 66 kV Victoria - Collipulli	ST Zonal	-	16:52	20:55

- Las horas señaladas 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.
Renaico (FFCC)	-	NI	0.10	0.001	1	16:52	16:52	16:52
Nahuelbuta	Parronal / C2	NI	2.32(**)	0.020	NI	16:52	16:52	16:52
Angol	Tijeral / C3	NI	2.93	0.026	NI	16:52	16:57	16:57
Angol	Deuco / C2	NI	1.80	0.016	NI	16:52	16:57	16:57
Angol	O' Higgins / C1	NI	0.77	0.007	NI	16:52	16:57	16:57
Los Sauces	Purén / E1	Contulmo, Los Sauces, Lumaco, Purén	2.55	0.022	6200	16:52	16:57	16:57
Los Sauces	Cautín / E2	Los Sauces	0.53	0.005	1	16:52	16:57	16:57
Los Sauces	Lumaco / E3	Angol, Los Sauces, Nacimiento, Purén, Traiguén	1.37	0.012	2783	16:52	16:57	16:57
Deuco	Campo de Marte / C2	Angol	3.39	0.030	5728	16:52	16:57	16:57
Deuco	Rancagua / C1	Angol	4.12	0.036	7435	16:52	16:57	16:57
Angol	Los Sauces / E1	Angol, Los Sauces	1.99	0.017	1392 *	16:52	16:57	16:57
Los Sauces	Lumaco / E3	Lumaco	1.52	0.013	2744	16:52	16:57	16:58
Collipulli (FFCC)	-	NI	0.10	0.001	1	16:52	17:02	17:02
Collipulli	Collipulli Ciudad / C1	Collipulli	5.55	0.048	7938 *	16:52	17:02	17:05
Angol	Los Sauces / E1	Collipulli	0.02	0.000	25	16:52	16:57	17:06
Collipulli	Collipulli Ciudad / C1	Ercilla	0.28	0.002	328	16:52	17:02	17:08
Angol	Los Sauces / E1	Ercilla	0.14	0.001	166	16:52	16:57	17:09

Sub-Estación	Alimentador/ Paño	Comuna	Pérdida de Consumo (MW)	% consumo pre-falla	Clientes Afectados	H. Desc.	H. Dispon.	H. Norm.
Collipulli	Collipulli Ciudad / C1	Mulchén	0.10	0.001	103	16:52	17:02	17:12
Collipulli	Collipulli Ciudad / C1	Curacautín	0.0	0.000	2	16:52	17:02	17:16
Nahuelbuta	Roblería / C1	Renaico	0.34	0.003	1226	16:52	16:52	17:19

Total: 29.92 MW 0.261 % 36073

- Los montos y horarios señalados corresponden a lo informado por las empresas CGE Transmisión S.A. y Frontel.
- (**) Según la información disponible en la Plataforma de Registro de Medidas de Transferencias de Energía (PRTME).
- (*) Incluye clientes libres en la red de distribución.

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)
Renaico (FFCC)	-	EFE	Libre	0.10	0.00	0.00	0.0
Nahuelbuta	Parronal / C2	Frontel	Regulado	2.32	0.00	0.00	0.0
Angol	Tijeral / C3	Frontel	Regulado	2.93	0.08	0.08	0.2
Angol	Deuco / C2	Frontel	Regulado	1.80	0.08	0.08	0.2
Angol	O ´Higgings / C1	Frontel	Regulado	0.77	0.08	0.08	0.1
Los Sauces	Purén / E1	Frontel	Regulado	2.55	0.08	0.08	0.2
Los Sauces	Cautín / E2	Frontel	Regulado	0.53	0.08	0.08	0.0
Los Sauces	Lumaco / E3	Frontel	Regulado	1,37	0,08	0,08	0,1
Deuco	Campo de Marte / C2	Frontel	Regulado	3.39	0.08	0.08	0.3
Deuco	Rancagua / C1	Frontel	Regulado	4.12	0.08	0.08	0.3
Angol	Los Sauces / E1	Frontel	Regulado*	1.99	0.08	0.08	0.2
Los Sauces	Lumaco / E3	Frontel	Regulado	1.52	0.08	0.10	0.2
Collipulli (FFCC)	-	EFE	Libre	0.10	0.17	0.17	0.0
Collipulli	Collipulli Ciudad / C1	Frontel	Regulado*	5.55	0.17	0.22	1.2
Angol	Los Sauces / E1	Frontel	Regulado	0.02	0.08	0.23	0.0
Collipulli	Collipulli Ciudad / C1	Frontel	Regulado	0.28	0.17	0.27	0.1
Angol	Los Sauces / E1	Frontel	Regulado	0.14	0.08	0.28	0.0
Collipulli	Collipulli Ciudad / C1	Frontel	Regulado	0.10	0.17	0.33	0.0
Collipulli	Collipulli Ciudad / C1	Frontel	Regulado	0.00	0.17	0.40	0.0
Nahuelbuta	Roblería / C1	Frontel	Regulado	0.34	0.00	0.45	0.2

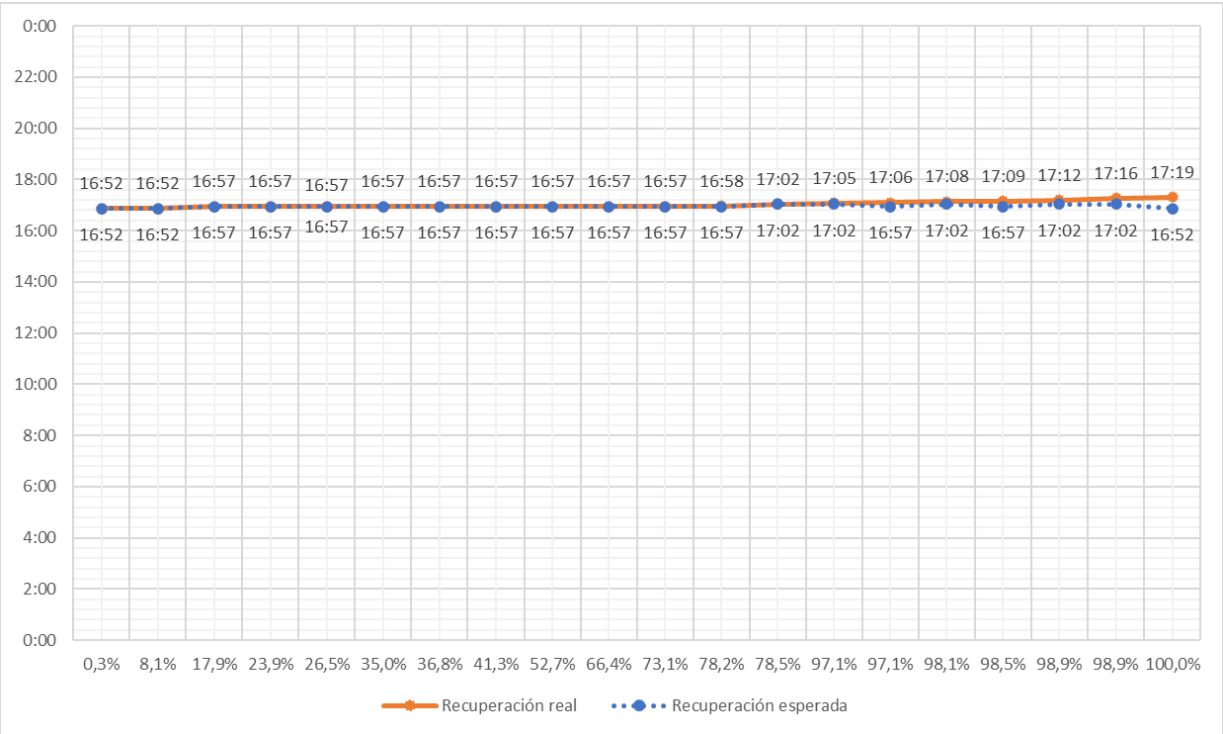
Clientes Regulados : 3.3 MWh

Clientes Libres : 0.0 MWh

Total : 3.3 MWh

- Los montos y horarios señalados corresponden a lo informado por las empresas CGE Transmisión S.A. y Frontel.
- (*) Incluye clientes libres en la red de distribución.

- Curva de recuperación esperada v/s recuperación real.



No se observan diferencias significativas entre el horario de recuperación real respecto del horario de recuperación esperada de las barras primarias de distribución.

- Velocidad promedio de recuperación.

Rango	Potencia (MW)	Tiempo recuperación (h)	Velocidad de recuperación (MW/h)
Primer 80 %	23.94	0.22	110.47
Último 20 %	5.98	0.45	13.30
100 % Total	29.92	0.45	66.49

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

Demanda del sistema previo a la falla: 11482 MW

Regulación de Frecuencia

Control distribuido de frecuencia en el Sistema Eléctrico Nacional, previo a la falla, mediante las centrales El Toro (U1, U2, U3 y U4), Mejillones (IEM), PFV Almeyda, PFV Diego Almagro Sur y PFV Usya.

Operación Programada

En Anexo N°1 se adjunta el detalle de la generación programada para el día 30 de diciembre de 2024.

Operación Real

En Anexo N°2 se adjunta el detalle de la generación real del día 30 de diciembre de 2024.

Movimiento de centrales e informe diario del CDC

En Anexo N°3 se presenta el detalle del Movimiento de Centrales e Informe Diario del CDC para el día 30 de diciembre de 2024.

Mantenimientos

En Anexo N°4 se presenta el detalle de los mantenimientos programados y forzados para el día 30 de diciembre de 2024.

Estado y configuración previo a la falla

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

- El interruptor 52B2 de S/E Negrete, correspondiente a la línea 66 kV Negrete - Nahuelbuta, se encontraba abierto.
- Parque Eólico La Flor se encontraba F/S, según el registro histórico del sistema SCADA del Coordinador.
- La unidad N°1 de la central HP Río Picoquén se encontraba F/S.

Otros antecedentes relevantes

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

"A las 16:52 hrs del día 30 de diciembre de 2024 se registró la apertura por protecciones de 52B1 de S/E Victoria asociado a LT 66 kV Angol – Victoria. Las protecciones asociadas indicaron falla en fase BC, a 34,5 km aproximadamente desde S/E Victoria.

Los consumos de SSEE Renaico, Angol, Nahuelbuta y Collipulli se recuperaron desde línea 66 kV Negrete-Nahuelbuta a partir de las 16:52 hrs en maniobras del COT de CGE Transmisión en coordinación con STS.

Se recorrió tramo fallado detectando árbol sobre tendido eléctrico entre estructuras 165 y 166 de línea. Árbol estaba emplazado fuera de faja y cayó debido al viento imperante en la zona. Posteriormente se procedió al retiro del árbol y se energizó con éxito línea 66 kV Collipulli-Victoria a las 20:52 hrs. La topología del subsistema 66 kV Negrete-Victoria se normalizó a las 20:55 hrs."

Según lo informado por la empresa STS S.A.:

"Durante el evento en estudio no operaron ni debieron operar elementos de protección propiedad de Sistema de Transmisión del Sur."

Según lo informado por la empresa Hidroangol SpA:

"Operación de protección MICOM P343 G1 y G2 por elemento de frecuencia."

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:

- o La empresa CGE Transmisión S.A. señala lo siguiente:

“Se gestiona con Forestal Arauco tala de árboles fuera de franja de seguridad comprendidos entre las estructuras N°156 y N°167 (Incluido el vano asociado a la falla) de la LT66kV Victoria – Collipulli. Cabe mencionar que hasta la fecha de ocurrido el evento CGET no contaba con autorización para realizar trabajos de poda y tala en la línea debido a impedimentos de acceso por parte de una comunidad mapuche del sector la cual mantiene en toma terrenos pertenecientes a Forestal Arauco entre las estructuras N°154 y N°167 de la LT66kV Victoria – Collipulli.”

De acuerdo con lo informado por la empresa CGE Transmisión S.A., se programaron 3 trabajos (solicitudes de intervención 2025003304, 2025003305 y 2025003306) para realizar la ampliación de faja en vanos N°156 a N°167 de la línea 66 kV Victoria - Collipulli, los cuales fueron ejecutados exitosamente:

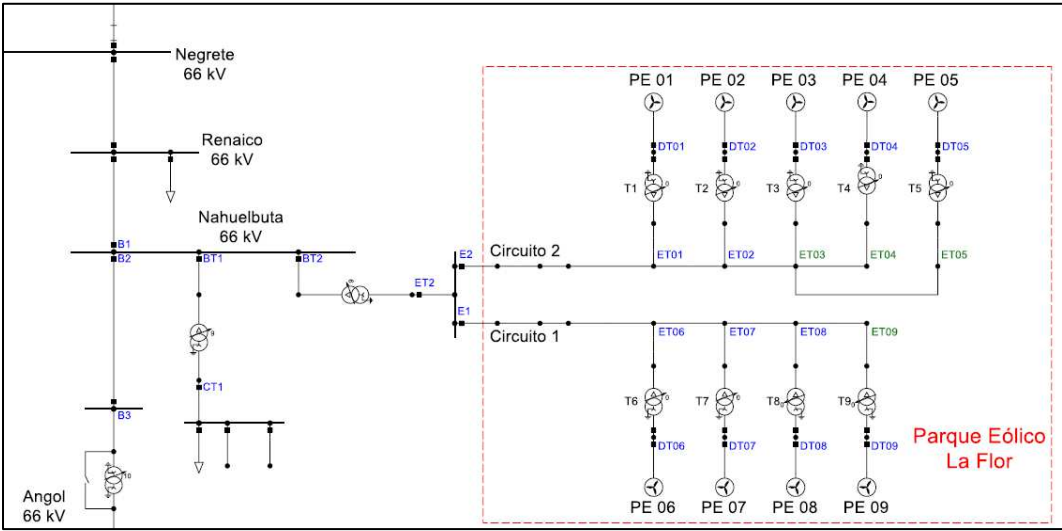
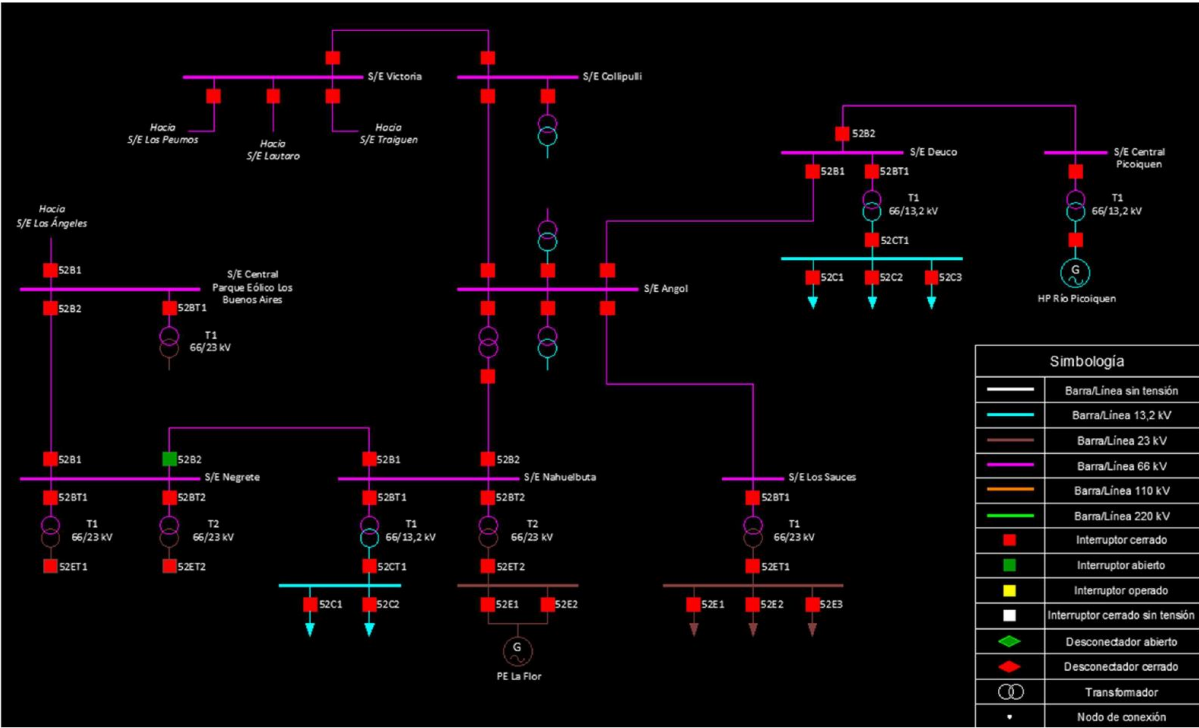
Número	Coordinado	Tipo Programación	Tipo/Trabajo/Objetivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Estado
2025003304	CGE TRANSMISIÓN S.A.	Programada	Línea ➤ COLLIPULLI - VICTORIA 66kV - ➤ Intervención / Origen Interno / Programada ➤ No tiene consumo afectado ➤ Trabajos a Realizar: Tala de Pinos por ampliación de Faja en vanos 156 a 167 de LT Collipulli Victoria. Para tales trabajos se requiere el Bloqueo a la reconexión del 52B1 de Victoria y 52B2 de Angol ya que el 52B2 de Collipulli es solo de maniobras ➤ Desc. Nivel Riesgo: Riesgo Controlado mediante protocolos de CGET y Empresas Contratistas ➤ Comentarios Adicionales: Bloqueo 52B1 Victoria y 52B2 de Angol	15-01-2025 08:00 Fecha Efectiva Inicio 15-01-2025 14:53	15-01-2025 18:00 Fecha Efectiva Fin 15-01-2025 18:15	Ejecución Exitosa
2025003305	CGE TRANSMISIÓN S.A.	Programada	Línea ➤ COLLIPULLI - VICTORIA 66kV - ➤ Intervención / Origen Interno / Programada ➤ No tiene consumo afectado ➤ Trabajos a Realizar: Tala de Pinos por ampliación de Faja en vanos 156 a 167 de LT Collipulli Victoria. Para tales trabajos se requiere el Bloqueo a la reconexión del 52B1 de Victoria y 52B2 de Angol ya que el 52B2 de Collipulli es solo de maniobras ➤ Desc. Nivel Riesgo: Riesgo Controlado mediante protocolos de CGET y Empresas Contratistas ➤ Comentarios Adicionales: Bloqueo 52B1 Victoria y 52B2 de Angol	16-01-2025 08:00 Fecha Efectiva Inicio 16-01-2025 09:56	16-01-2025 18:00 Fecha Efectiva Fin 16-01-2025 19:38	Ejecución Exitosa
2025003306	CGE TRANSMISIÓN S.A.	Programada	Línea ➤ COLLIPULLI - VICTORIA 66kV - ➤ Intervención / Origen Interno / Programada ➤ No tiene consumo afectado ➤ Trabajos a Realizar: Tala de Pinos por ampliación de Faja en vanos 156 a 167 de LT Collipulli Victoria. Para tales trabajos se requiere el Bloqueo a la reconexión del 52B1 de Victoria y 52B2 de Angol ya que el 52B2 de Collipulli es solo de maniobras ➤ Desc. Nivel Riesgo: Riesgo Controlado mediante protocolos de CGET y Empresas Contratistas ➤ Comentarios Adicionales: Bloqueo 52B1 Victoria y 52B2 de Angol	17-01-2025 08:00 Fecha Efectiva Inicio 17-01-2025 09:58	17-01-2025 18:00 Fecha Efectiva Fin 17-01-2025 17:47	Ejecución Exitosa

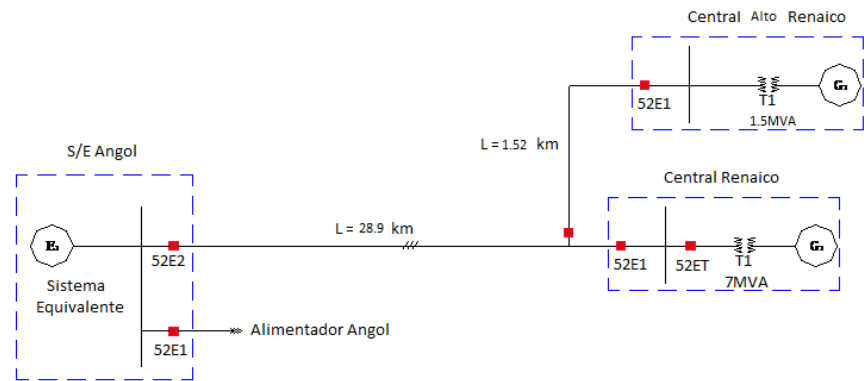
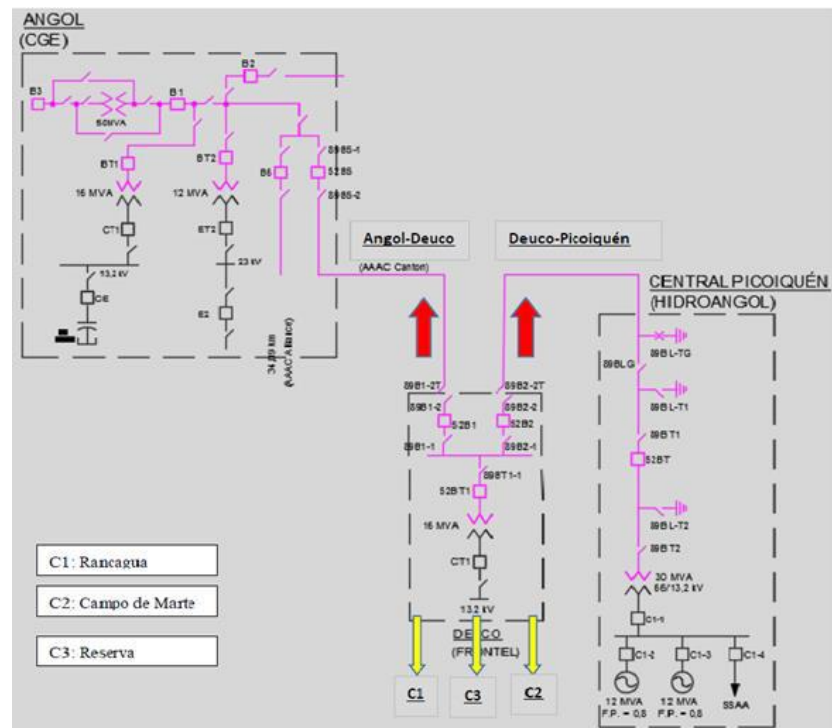
- o La empresa STS S.A. señala lo siguiente: “No hay”
- o La empresa Hidroangol SpA no indica acciones correctivas.

c) Acciones correctivas a largo plazo:

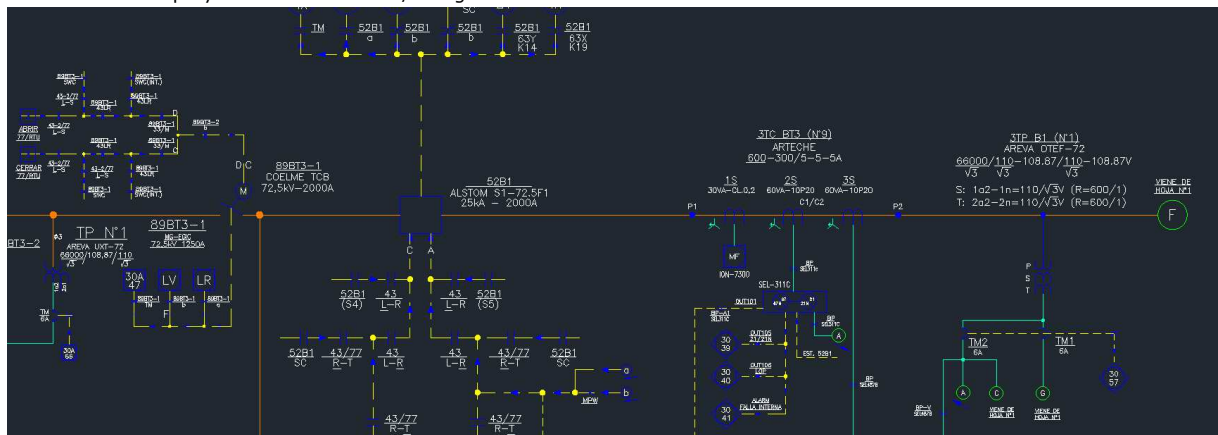
- o La empresa CGE Transmisión S.A. señala: “No se consideran”.
- o La empresa STS S.A. señala lo siguiente: “No hay”
- o La empresa Hidroangol SpA no indica acciones correctivas.

Diagrama simplificado de las instalaciones previo a la falla





DUF obtenido del proyecto NUP 4785 en S/E Angol:



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

Hora	Involucrado	Evento
16:52	CGE Transmisión	Apertura automática del interruptor 52B1 de S/E Victoria, correspondiente a la línea 66 kV Victoria - Collipulli, por medio de la operación de su protección de distancia para fallas a tierra en primera zona.
16:52+	Hidroangol	Salida intempestiva de la unidad N°2 de la central HP Río Picoquén, por medio de la operación de su protección de sobre frecuencia.
16:52+	Espinos	Salida intempestiva de la central HP Renaico. (*)
16:52+	Espinos	Salida intempestiva de la central HP Alto Renaico. (*)
16:52++	CGE Transmisión	Cierre automático exitoso del interruptor 52B1 de S/E Victoria, correspondiente a la línea 66 kV Victoria - Collipulli.
16:52++	CGE Transmisión	Apertura automática del interruptor 52B1 de S/E Victoria, correspondiente a la línea 66 kV Victoria - Collipulli, por medio de la operación de su protección de sobrecorriente de fase.

- Las horas señaladas corresponden a lo informado por las empresas CGE Transmisión S.A., Hidroangol S.A. y STS.
- (*) De acuerdo con la información disponible en el registro histórico del sistema SCADA del Coordinador.

6. Normalización del servicio

Fecha	Involucrado	Hora	Acción
30/12/2024	STS	16:52	Apertura del interruptor 52B2 de S/E Nahuelbuta, correspondiente a la línea 66 kV Angol - Nahuelbuta.
30/12/2024	STS / EFE	16:52	Cierre del interruptor 52B2 de S/E Negrete, correspondiente a la línea 66 kV Negrete - Nahuelbuta. Se recuperan los consumos de la S/E Renaico (FFCC) y los consumos asociados al alimentador C2 de S/E Nahuelbuta.
30/12/2024	CGE Transmisión	16:55	Apertura del interruptor 52B2 de S/E Angol, correspondiente a la línea 66 kV Angol - Collipulli.
30/12/2024	CGE Transmisión	16:56	Apertura del interruptor 52B1 de S/E Angol, correspondiente a la línea 66 kV Angol - Nahuelbuta.
30/12/2024	STS	16:56	Cierre del interruptor 52B2 de S/E Nahuelbuta, correspondiente a la línea 66 kV Angol - Nahuelbuta.
30/12/2024	CGE Transmisión	16:57	Cierre del interruptor 52B1 de S/E Angol, correspondiente a la línea 66 kV Angol - Nahuelbuta, recuperando la totalidad de los consumos de S/E Deuco y una parte de los consumos de las SS/EE Angol y Los Sauces.
30/12/2024	Frontel	16:58	Se recupera la totalidad de los clientes (2744 restantes) del alimentador 52E3 Lumaco de S/E Los Sauces, por medio de redes MT.
30/12/2024	CGE Transmisión	17:01	Apertura del interruptor 52B2 de S/E Collipulli, correspondiente a la línea 66 kV Victoria - Collipulli.
30/12/2024	CGE Transmisión / EFE	17:02	Cierre del interruptor 52B2 de S/E Angol, correspondiente a la línea 66 kV Angol - Collipulli, recuperando los consumos de la S/E Collipulli (FFCC).
30/12/2024	Frontel	17:05	Se recuperan 7938 clientes del alimentador 52C1 Collipulli Ciudad de S/E Collipulli, por medio de redes MT.
30/12/2024	Frontel	17:06	Se recuperan 25 clientes del alimentador 52E1 Los Sauces de S/E Angol, por medio de redes MT.
30/12/2024	Frontel	17:08	Se recuperan 328 clientes del alimentador 52C1 Collipulli Ciudad de S/E Collipulli, por medio de redes MT.
30/12/2024	Hidroangol	17:08	Se sincroniza la unidad N°2 de la central HP Río Picoquén con el SEN.

Fecha	Involucrado	Hora	Acción
30/12/2024	Frontel	17:09	Se recuperan los últimos 166 clientes del alimentador 52E1 Los Sauces de S/E Angol, por medio de redes MT.
30/12/2024	Frontel	17:12	Se recuperan 103 clientes del alimentador 52C1 Collipulli Ciudad de S/E Collipulli, por medio de redes MT.
30/12/2024	Espinos	17:12	Se sincroniza la central HP Renaico con el SEN. (*)
30/12/2024	Frontel	17:16	Se recuperan los últimos 2 clientes del alimentador 52C1 Collipulli Ciudad de S/E Collipulli, por medio de redes MT.
30/12/2024	Frontel	17:19	Se recupera la totalidad de clientes (1226) del alimentador 52C1 Roblería de S/E Nahuelbuta, por medio de redes MT.
30/12/2024	Espinos	17:24	Se sincroniza la central HP Alto Renaico con el SEN. (*)
30/12/2024	CGE Transmisión	18:44	Personal de CGE Transmisión determina causa de falla: árbol fuera de faja sobre 3 fases de la línea 66 kV Victoria - Collipulli entre las estructuras N°165 y N°166.
30/12/2024	CGE Transmisión	19:21	Apertura del desconectador 89B1-2 de S/E Victoria, asociado a la línea 66 kV Victoria - Collipulli, para iniciar trabajos de normalización de la línea.
30/12/2024	CGE Transmisión	19:37	Apertura del desconectador 89B2 de S/E Collipulli, asociado a la línea 66 kV Victoria - Collipulli, para iniciar trabajos de normalización de la línea.
30/12/2024	CGE Transmisión	20:49	Cierre del desconectador 89B1-2 de S/E Victoria, asociado a la línea 66 kV Victoria - Collipulli, finalizados los trabajos de normalización de la línea.
30/12/2024	CGE Transmisión	20:51	Cierre del desconectador 89B2 de S/E Collipulli, asociado a la línea 66 kV Victoria - Collipulli, finalizados los trabajos de normalización de la línea.
30/12/2024	CGE Transmisión	20:52	Cierre del interruptor 52B1 de S/E Victoria, correspondiente a la línea 66 kV Victoria - Collipulli, energizándola en vacío.
30/12/2024	CGE Transmisión	20:55	Cierre del interruptor 52B2 de S/E Collipulli, correspondiente a la línea 66 kV Victoria - Collipulli, normalizando dicha línea.
30/12/2024	STS	20:55	Apertura del interruptor 52B2 de S/E Negrete, correspondiente a la línea 66 kV Negrete - Nahuelbuta. Se normaliza la topología existente previo a la falla.

- Las fechas y las horas señaladas corresponden a lo informado por las empresas CGE Transmisión S.A., STS, Hidroangol SpA y Frontel
- (*) De acuerdo con la información disponible en el registro histórico del sistema SCADA del Coordinador.

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

Antecedentes de la falla

Se produjo la apertura automática del interruptor 52B1 de S/E Victoria, asociado a la línea 66 kV Victoria - Collipulli, debido a la caída de un árbol ubicado fuera de la franja de seguridad sobre los conductores entre las estructuras N°165 y N°166.

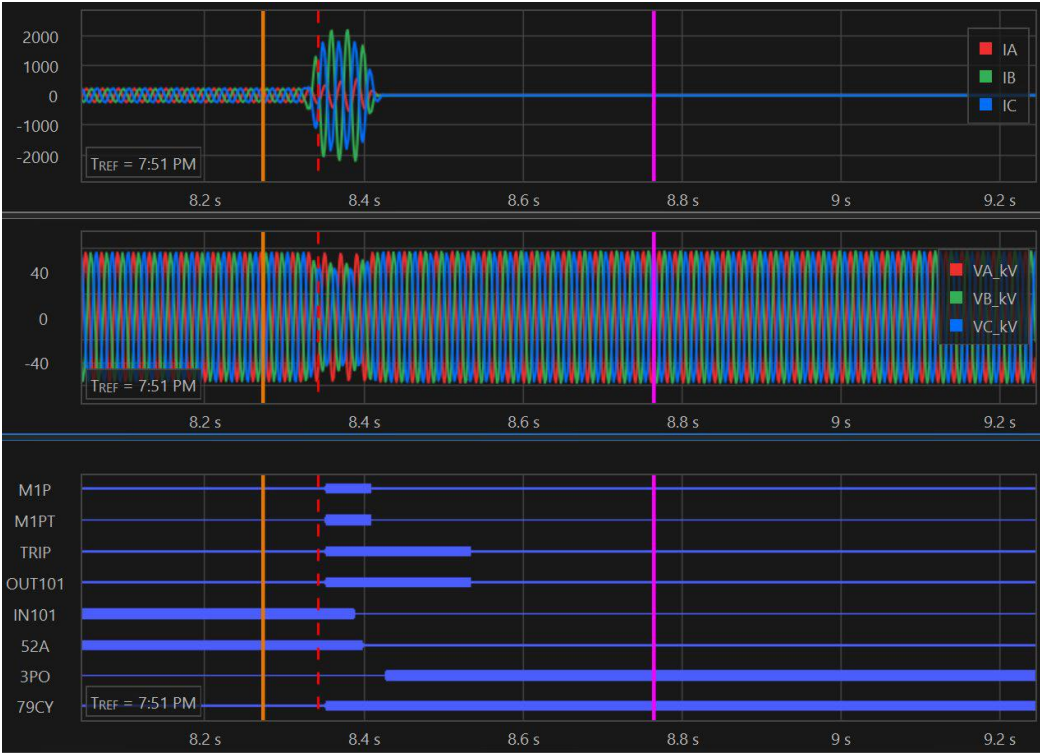
Como consecuencia de lo anterior, se produjo la pérdida de 29.92 MW de consumos en las SS/EE Collipulli, Angol, Deuco, Los Sauces, Nahuelbuta, Renaico (FFCC) y Collipulli (FFCC), además de la pérdida de 8.08 MW de generación de las centrales HP Río Picoiquén, HP Renaico y HP Alto Renaico.

Análisis de la operación de los sistemas de protecciones

Protecciones asociadas al paño B1 de S/E Victoria.

Registro oscilográfico y de eventos, primer evento

Sistema N°1

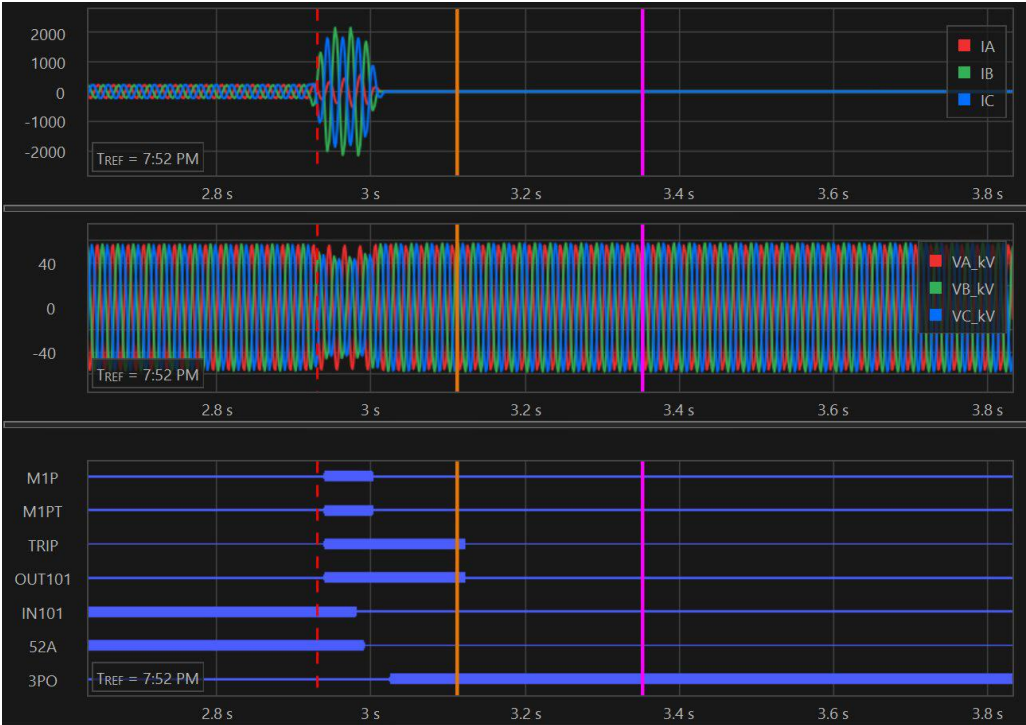


PROT 21/21N B1 Date: 01/02/25 Time: 15:07:56.176
SE VICTORIA

FID=SEL-311C-1-R508-V0-Z104101-D20150219 CID=B150

#	Date	Time	Element	State
84	30-12-2024	19:51:08.338	67P1	Asserted
83	30-12-2024	19:51:08.343	M3P	Asserted
82	30-12-2024	19:51:08.348	M2P	Asserted
81	30-12-2024	19:51:08.353	Z1T	Asserted
80	30-12-2024	19:51:08.353	M1PT	Asserted
79	30-12-2024	19:51:08.353	M1P	Asserted
78	30-12-2024	19:51:08.353	SV5	Asserted
77	30-12-2024	19:51:08.353	TRIP	Asserted
76	30-12-2024	19:51:08.353	OUT101	Asserted
75	30-12-2024	19:51:08.353	OUT106	Asserted
74	30-12-2024	19:51:08.353	79CY	Asserted
73	30-12-2024	19:51:08.353	79RS	Deasserted
72	30-12-2024	19:51:08.388	IN101	Deasserted
71	30-12-2024	19:51:08.398	52A	Deasserted
70	30-12-2024	19:51:08.398	67G2	Asserted
69	30-12-2024	19:51:08.409	Z1T	Deasserted
68	30-12-2024	19:51:08.409	M2P	Deasserted
67	30-12-2024	19:51:08.409	M1PT	Deasserted

Sistema N°2



PROT 21/21N B1 Date: 12/30/2024 Time: 20:26:11.389
SE VICTORIA

FID=SEL-311L-1-R502-V0-Z106006-D20141106 CID=D8D1

#	DATE	TIME	ELEMENT	STATE
62	12/30/2024	19:52:02.926	50P1	Asserted
61	12/30/2024	19:52:02.931	51P	Asserted
60	12/30/2024	19:52:02.936	M2P	Asserted
59	12/30/2024	19:52:02.936	M3P	Asserted
58	12/30/2024	19:52:02.941	Z1T	Asserted
57	12/30/2024	19:52:02.941	M1PT	Asserted
56	12/30/2024	19:52:02.941	M1P	Asserted
55	12/30/2024	19:52:02.941	SV5	Asserted
54	12/30/2024	19:52:02.941	TRIP	Asserted
53	12/30/2024	19:52:02.941	OUT101	Asserted
52	12/30/2024	19:52:02.941	OUT106	Asserted
51	12/30/2024	19:52:02.981	IN101	Deasserted
50	12/30/2024	19:52:02.991	52A	Deasserted
49	12/30/2024	19:52:02.996	51G	Asserted
48	12/30/2024	19:52:03.001	Z1T	Deasserted
47	12/30/2024	19:52:03.001	M1PT	Deasserted
46	12/30/2024	19:52:03.001	M1P	Deasserted

De los registros oscilográficos de ambos sistemas de protección, se puede observar un súbito aumento en la magnitud de corrientes por las fases B y C, con un desfase angular de 180° aprox. entre sí, además de una baja en la tensión de las mismas fases, con un desfase angular casi nulo. A raíz de lo anterior, se puede presumir la existencia de un cortocircuito bifásico aislado (o de muy alta impedancia a tierra), lo cual es consistente con la causa de falla informada (caída de árbol sobre conductores).

Por otra parte, de los registros de eventos se puede observar la activación del elemento de distancia de fase en su tercera (sistema N°1: registro N°83; sistema N°2: registro N°59), segunda (sistema N°1: registro N°82; sistema N°2: registro N°60) y primera zona (sistema N°1: registro N°79; sistema N°2: registro N°56), siendo esta última la que envía orden de trip de forma instantánea (sistema N°1: registro N°80; sistema N°2: registro N°57).

Finalmente, se produce la apertura del interruptor en un tiempo de 50 ms (sistema N°2: registro N°50) y comienza el ciclo de reconexión automática (sistema N°1: registro N°74).

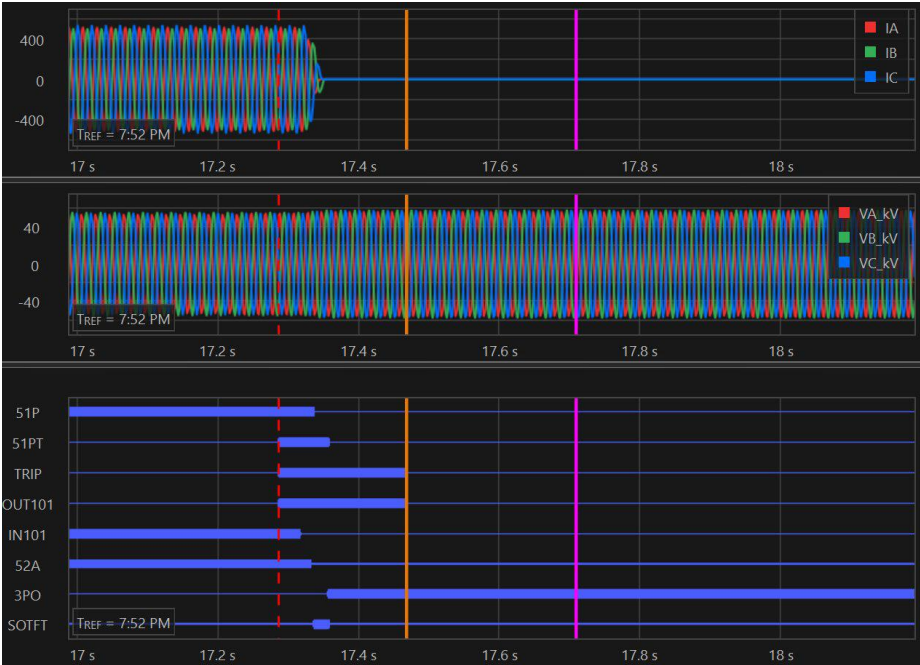
Registro oscilográfico y de eventos, segundo evento

Sistema N°1



54	30-12-2024	19:51:08.614	OUT103	Deasserted
53	30-12-2024	19:51:08.684	OUT103	Asserted
52	30-12-2024	19:51:18.403	CLOSE	Asserted
51	30-12-2024	19:51:18.403	OUT102	Asserted
50	30-12-2024	19:51:18.513	3PO	Deasserted
49	30-12-2024	19:51:18.513	52A	Asserted
48	30-12-2024	19:51:18.513	CLOSE	Deasserted
47	30-12-2024	19:51:18.513	IN101	Asserted
46	30-12-2024	19:51:18.513	OUT102	Deasserted
45	30-12-2024	19:51:18.513	OUT103	Deasserted
44	30-12-2024	19:51:18.518	67P1	Asserted
43	30-12-2024	19:51:22.686	SV5	Asserted
42	30-12-2024	19:51:22.686	TRIP	Asserted
41	30-12-2024	19:51:22.686	OUT101	Asserted
40	30-12-2024	19:51:22.686	OUT106	Asserted
39	30-12-2024	19:51:22.686	79LO	Asserted
38	30-12-2024	19:51:22.686	79CY	Deasserted
37	30-12-2024	19:51:22.686	51PT	Asserted
36	30-12-2024	19:51:22.726	IN101	Deasserted
35	30-12-2024	19:51:22.736	SOTFT	Asserted
34	30-12-2024	19:51:22.736	52A	Deasserted
33	30-12-2024	19:51:22.741	67P1	Deasserted
32	30-12-2024	19:51:22.741	67G2	Asserted
31	30-12-2024	19:51:22.756	OUT103	Asserted

Sistema N°2



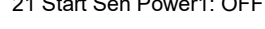
30	12/30/2024	19:52:03.217	OUT103	Deasserted
29	12/30/2024	19:52:03.282	OUT103	Asserted
28	12/30/2024	19:52:13.107	OUT103	Deasserted
27	12/30/2024	19:52:13.112	50P1	Asserted
26	12/30/2024	19:52:13.112	3PO	Deasserted
25	12/30/2024	19:52:13.112	52A	Asserted
24	12/30/2024	19:52:13.112	IN101	Asserted
23	12/30/2024	19:52:13.118	51P	Asserted
22	12/30/2024	19:52:17.288	SV5	Asserted
21	12/30/2024	19:52:17.288	TRIP	Asserted
20	12/30/2024	19:52:17.288	OUT101	Asserted
19	12/30/2024	19:52:17.288	OUT106	Asserted
18	12/30/2024	19:52:17.288	51PT	Asserted
17	12/30/2024	19:52:17.323	IN101	Deasserted
16	12/30/2024	19:52:17.333	50P1	Deasserted
15	12/30/2024	19:52:17.333	52A	Deasserted
14	12/30/2024	19:52:17.338	SOTFT	Asserted
13	12/30/2024	19:52:17.338	SV5	Deasserted
12	12/30/2024	19:52:17.338	51P	Deasserted
11	12/30/2024	19:52:17.343	51G	Asserted

De los registros oscilográficos de ambos sistemas de protección, posterior a la reconexión automática, se pueden observar corrientes de fase equilibradas entre sí, con un valor levemente superior a niveles de carga normal. Equivalentemente, las tensiones también se encuentran equilibradas entre sí. A raíz de lo anterior, se puede presumir que el cortocircuito original evolucionó a una falla trifásica de muy alta impedancia, o bien que, al ocurrir la desconexión de las centrales de la zona, el flujo por la línea aumento a un nivel de carga inadmisibles (sobrecarga).

De los registros de eventos se puede observar la activación del elemento de sobrecorriente de fase (sistema N°1: registro N°44; sistema N°2: registro N°23), siendo esta función la que envía orden de trip en un tiempo de 4.17 segundos (sistema N°1: registro N°37; sistema N°2: registro N°18).

Finalmente, se produce la apertura del interruptor en un tiempo de 40 ms (sistema N°1: registro N°36) y se produce el bloqueo de la reconexión automática (sistema N°1: registro N°39).

Registro oscilográfico y reporte eventos



Start Elements2 : 00000000000000000000000000000000000011111

0 Start V<1 : ON Arranque por elemento de voltaje primer umbral

1 Start V<2 : ON Arranque por elemento de voltaje segundo umbral

2 Start V< A/AB : ON Arranque por elemento de voltaje A/AB

3 Start V< B/BC : ON Arranque por elemento de voltaje B/BC

4 Start V< C/CA : ON Arranque por elemento de voltaje C/CA

27 Trip z PSlip Z1 : OFF
 28 Trip z PSlip Z2 : OFF
 29 Trip thermal O/L: OFF
 30 Trip Z<1 : OFF
 31 Trip Z<2 : OFF
Trip Elements2 : 000000000010000000000000
 0 Trip V<1 : OFF
 1 Trip V<2 : OFF
 2 Trip V< A/AB : OFF
 3 Trip V< B/BC : OFF
 4 Trip V< C/CA : OFF
 5 Trip V>1 : OFF
 6 Trip V>2 : OFF
 7 Trip V> A/AB : OFF
 8 Trip V> B/BC : OFF
 9 Trip V> C/CA : OFF
 10 Trip F<1 : OFF
 11 Trip F<2 : OFF
 12 Trip F<3 : OFF
 13 Trip F<4 : OFF
14 Trip F>1 : ON Trip por elemento de frecuencia primer umbral
 15 Trip F>2 : OFF
 16 Trip V/Hz>1 : OFF
 17 Trp Xformer Dif : OFF
 Trip Elements3 : 000000000000000000000000
 Trip Elements4 : 0000000000000000
 Fault Alarms : 00000000000000000000000000000000
 Fault Time : Monday 30 December 2024 19:52:12.581
 Active Group : 1
 System Frequency : 52.01 Hz
 Fault Duration : 10.00 s
 Relay Trip Time : 10.00 s
 IA-1 : 585.7 A
 IB-1 : 825.7 A
 IC-1 : 1.411kA
 VAB : 12.03kV
 VBC : 8.376kV
 VCA : 7.109kV
 VAN : 5.879kV
 VBN : 6.560kV
 VCN : 3.304kV
 IA-2 : 585.9 A
 IB-2 : 826.4 A
 IC-2 : 1.410kA
 IA Differential : 0.000 A
 IB Differential : 0.000 A
 IC Differential : 0.000 A
 VN1 Measured : 0.000 V
 VN Derived : 269.8 V
 IN Measured : 0.000 A
 I Sensitive : 0.000 A
 I2 : 680.8 A
 V2 : 1.878kV
 3 Phase Watts : 5.420MW
 3 Phase VArS : 5.678MVar
 3Ph Power Factor : 400.8m
 0 52C1-2 CERRADO : OFF
 1 52C1-2 ABIERTO : ON

Del registro oscilográfico se observa un aumento en la magnitud de corrientes y un descenso en las tensiones por todas las fases. Del reporte de eventos se observa que dicho aumento de corriente se manifiesta en mayor medida en las fases B y C. Dado que, posterior a la apertura del interruptor 52B1 de S/E Victoria, se produce una isla eléctrica y ninguna de las máquinas presentes tiene la capacidad de regular frecuencia, naturalmente se produce una alteración en esta magnitud, alcanzando valores superiores a 52.01 Hz, provocando la operación del elemento de sobrefrecuencia en su primer escalón.

Protecciones asociadas a la central HP Alto Renaico.

La empresa Espinos S.A. no envía antecedentes que permitan analizar el comportamiento de las protecciones asociadas a la central HP Alto Renaico.

Protecciones asociadas a la central HP Renaico.

La empresa Espinos S.A. no envía antecedentes que permitan analizar el comportamiento de las protecciones asociadas a la central HP Renaico.

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

- Detalle de la generación programada para el día 30 de diciembre de 2024 (Anexo N°1).
- Detalle de la generación real del día 30 de diciembre de 2024 (Anexo N°2).
- Detalle del Movimiento de Centrales e Informe Diario del CDC correspondientes al día 30 de diciembre de 2024 (Anexo N°3).
- Detalle de los mantenimientos programados y forzados para el día 30 de diciembre de 2024 (Anexo N°4).
- Informes de 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., Hidroangol S.A. y Empresa Eléctrica de la Frontera S.A. (Anexo N°5).
- Otros antecedentes aportados por las empresas CGE Transmisión S.A., Sistema de Transmisión del Sur S.A., Hidroangol S.A. y Empresa Eléctrica de la Frontera S.A. (Anexo N°6).

9. Análisis de las actuaciones de protecciones

9.1 Incumplimiento Normativo

CGE Transmisión S.A.

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

Espinos S.A.

- No envío de los Informes de Falla de 48 horas y de 5 días, de acuerdo con lo indicado en el Título 6-7 de la NTSyCS vigente.

Empresa de los Ferrocarriles del Estado

- No envío de los Informes de Falla de 48 horas y de 5 días, de acuerdo con lo indicado en el Título 6-7 de la NTSyCS vigente.

9.2 Estándares Normativos Art. 1-14 NTSyCS

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

9.3 Desempeño de Protecciones Eléctricas y Modo de operación de interruptores

Según los antecedentes proporcionados por las empresas involucradas y el respectivo análisis realizado por el Coordinador:

- Se concluye una correcta operación de los sistemas de protecciones del paño B1 de S/E Victoria, correspondiente a la línea 66 kV Victoria - Collipulli, en sus dos operaciones.

Se concluye un correcto modo de operación del interruptor 52B1 de S/E Victoria, en sus dos operaciones.

- Se presume una correcta operación de los sistemas de protecciones de la unidad N°2 de la central HP Río Picoquén.

No se dispone de antecedentes suficientes que permitan determinar el modo de operación del interruptor asociado la unidad N°2 de la central HP Río Picoquén.

- No se dispone de antecedentes suficientes que permitan verificar y analizar los sistemas de protecciones operados en la central Renaico.

No se dispone de antecedentes suficientes que permitan determinar el modo de operación de los interruptores involucrados en la central Renaico.

- No se dispone de antecedentes suficientes que permitan verificar y analizar los sistemas de protecciones operados en la central Alto Renaico.

No se dispone de antecedentes suficientes que permitan determinar el modo de operación de los interruptores involucrados en la central Alto Renaico.

9.4 Desempeño EDAC

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

9.5 Desempeño EDAG

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

10. Pronunciamiento Técnico del Coordinador Eléctrico Nacional

De acuerdo con el análisis realizado por el Coordinador:

- a) Se produjo la apertura automática del interruptor 52B1 de S/E Victoria, asociada a la línea 66 kV Victoria - Collipulli, debido a la caída de un árbol ubicado fuera de la franja de seguridad sobre los conductores entre las estructuras N°165 y N°166. Como consecuencia de lo anterior, se produjo la pérdida de 29.92 MW de consumos en las SS/EE Collipulli, Angol, Deuco, Los Sauces, Nahuelbuta, Renaico (FFCC) y Collipulli (FFCC), además de la pérdida de 8.08 MW de generación de las centrales HP Río Picoquén, HP Renaico y HP Alto Renaico.

Con lo anterior, y en base al análisis realizado por el Coordinador en el punto 7 de este informe, se concluye que existió un correcto desempeño de los sistemas de protecciones del paño B1 de S/E Victoria, donde se verifica la existencia de una falla bifásica en las fases B y C, operando de forma oportuna y selectivamente.

- b) No se evidenciaron incumplimientos normativos en el desarrollo del evento que provocó la falla, desde su inicio, su despeje, hasta que las instalaciones fueron normalizadas.

- c) No se evidenciaron incumplimientos asociados al elemento afectado por la falla, reportados en la versión vigente del "Informe Anual de Cumplimientos, Artículo 1-14 Norma Técnica de Seguridad y Calidad de Servicio".
- d) Para el desarrollo de la falla no hay observaciones respecto de la aplicación de los Planes de Recuperación de servicio asociados a las instalaciones involucradas, ni de las actuaciones del CDC y los respectivos CC durante la falla del día 30 de diciembre de 2024.

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.

No se solicitarán por el momento.

- b) Solicitudes de ampliación de información.

Se solicitará a la empresa Espinos S.A. los Informes de Falla de 48 horas y de 5 días asociados al evento en cuestión, con el análisis de las protecciones operadas las centrales HP Alto Renaico y HP Renaico, monto de la generación afectada y las maniobras realizadas para la normalización de las instalaciones.

Se solicitará a la Empresa de los Ferrocarriles del Estado los Informes de Falla de 48 horas y de 5 días asociados al evento en cuestión, con el detalle pormenorizado de los consumos afectados en las SS/EE Renaico (FFCC) y Collipulli (FFCC), análisis de las protecciones eventualmente operadas y las maniobras realizadas para la normalización de las instalaciones.

Se solicitará a la empresa Frontel S.A.:

- Detalle de las comunas, clientes, hora de normalización y montos de consumos afectados por la falla, para el alimentador Parronal (C2) de S/E Nahuelbuta, el alimentador Purén (E1) de S/E Los Sauces y los alimentadores O' Higgins (C1), Deuco (C2) y Tijeral (C3) de S/E Angol.

ANEXO N°1

Detalle de la generación programada para el día 30 de diciembre de 2024

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
lunes, 30 de diciembre de 2024	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
Costos Operación	216	217	216	216	218	176	177	167	58	58	92	107	120	102	96	105	112	91	99	130	177	213	208	220	3.590
Costos Encendido/Detención	0	0	0	0	0	6	0	0	1	0	1	0	1	7	0	0	1	0	0	85	1	0	0	0	103
Costos Totales [kUSD]	216	217	216	216	218	182	177	167	59	58	93	107	121	108	96	105	114	92	99	215	178	213	208	220	3.693
Costo Marginal Quillota 220 kV	61,7	61,7	61,7	61,7	61,6	61,8	61,9	61,7	51,0	17,2	34,3	0,0	12,9	46,7	46,8	46,9	46,9	47,0	46,7	51,0	63,5	63,5	63,5	63,5	49,81
Pérdidas [MWh]	389	349	336	361	360	368	355	236	247	367	379	358	351	362	369	383	382	390	392	297	307	392	416	405	8.553
Consumos Propios [MWh]	252	252	252	252	252	239	239	239	232	232	234	234	235	226	225	234	232	233	233	244	243	243	243	243	5.740
Demanda Total [MWh]	9046	8733	8416	8369	8317	8416	8614	8927	9568	10110	10461	10619	10751	10749	10841	10875	10879	10714	10466	10303	10286	10390	10326	10051	236.225
Generación Total [MWh]	9686	9334	9004	8981	8929	9023	9209	9403	10048	10709	11074	11212	11337	11336	11435	11483	11495	11338	11092	10845	10836	11025	10986	10699	250.518

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	1357	1338	1337	1327	1303	1286	1286	1224	1176	1121	1116	1110	1128	1179	1189	1190	1184	1174	1185	1287	1371	1398	1407	1371	30.041
CHAPIQUINA	9	6	6	6	6	5	5	5	5	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	9	9	9	9	110
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	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
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	22
SANTAROSA	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	12
CORRALES	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	70
PUNTADELVIENTO	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	70
RIOHUASCO	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
PUCLARO	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
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	43	43	43	43	43	42	42	42	42	40	40	40	40	40	40	42	42	42	42	42	43	43	43	43	1005
JUNCAL	25	25	25	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	25	25	25	25	25	25	585
JUNCALITO	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	25
COMPANIA-2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	46
BLANCO	54	54	54	54	53	53	53	53	53	53	53	53	53	53	54	54	54	54	54	54	55	55	55	55	1290
LOSQUILOS	28	28	28	28	27	27	27	27	27	27	27	26	26	26	26	26	27	27	27	28	28	28	28	28	652
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	113
ALFALFAL	135	132	134	134	135	137	137	87	87	39	39	39	39	87	87	87	87	74	87	87	135	135	133	136	2407
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	40	40	40	38	38	39	40	41	41	40	40	40	40	40	38	36	36	35	40	39	39	40	40	40	939
VOLCAN	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	12	12	11	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	274
GUAYACAN	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	209
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	19	19	19	19	19	19	19	16	14	12	12	12	11	11	11	12	12	12	14	17	17	18	18	18	364
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	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	379
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	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
ELLANO	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
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	5
MALLARAUCO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
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	127
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	103
LOSMORROS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
COYA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CIPRESILLOS	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	8	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	203
SAUZAL	75	75	75	75	75	75	76	76	74	72	68	68	66	66	68	68	68	68	72	77	77	77	77	77	1745
SAUZALITO	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
CHACAYES	104	104	104	104	104	104	104	104	104	104	104	104	104	104	104	104	104	104	104	104	104	104	104	104	2486
SANANDRES	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	34	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	954
CONVENTO VIEJO	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	156
LAHIGUERA	160	160	160	160	160	160	160	160	150	150	150	150	150	150	150	150	150	150	150	160	160	160	160	160	3730
LACONFLUENCIA	155	155	155	155	155	155	155	155	120	120	120	120	120	120	120	120	120	120	120	155	155	155	155	155	3335

Periodo Desde:

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
lunes, 30 de diciembre de 2024	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
Costos Operación	216	217	216	216	218	176	177	167	58	58	92	107	120	102	96	105	112	91	99	130	177	213	208	220	3.590
Costos Encendido/Detención	0	0	0	0	0	6	0	0	1	0	1	0	1	7	0	0	1	0	0	85	1	0	0	0	103
Costos Totales [kUSD]	216	217	216	216	218	182	177	167	59	58	93	107	121	108	96	105	114	92	99	215	178	213	208	220	3.693
Costo Marginal Quillota 220 kV	61,7	61,7	61,7	61,7	61,6	61,8	61,9	61,7	51,0	17,2	34,3	0,0	12,9	46,7	46,8	46,9	46,9	47,0	46,7	51,0	63,5	63,5	63,5	63,5	49,81
Pérdidas [MWh]	389	349	336	361	360	368	355	236	247	367	379	358	351	362	369	383	382	390	392	297	307	392	416	405	8.553
Consumos Propios [MWh]	252	252	252	252	252	239	239	239	232	232	234	234	235	226	225	225	234	233	233	244	243	243	243	243	5.740
Demanda Total [MWh]	9046	8733	8416	8369	8317	8416	8614	8927	9568	10110	10461	10619	10751	10749	10841	10875	10879	10714	10466	10303	10286	10390	10326	10051	236.225
Generación Total [MWh]	9686	9334	9004	8981	8929	9023	9209	9403	10048	10709	11074	11212	11337	11336	11435	11483	11495	11338	11092	10845	10836	11025	10986	10699	250.518

EL PASO	60	55	55	55	40	30	55	45	35	35	34	36	38	37	37	37	39	46	53	53	60	60	60	60	1115
DOSVALLES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
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	0
LIRCAY	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	480
MARIPOSAS	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	72
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	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
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	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	528
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	7
ELDIUTO	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	67
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	5
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	0
ELPORTAL	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	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	17
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	2
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	24
RENAICO	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	98
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	26
RIOPICOIQUEN	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
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	48	45	40	38	30	28	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	36	40	60	60	60	60	485
MAMPIL	30	22	22	20	20	18	17	17	0	0	0	0	0	0	8	8	0	0	0	0	20	20	30	30	282
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
AITLLIN	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	91
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
LLAUQUEREO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ELCANELO	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	17
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	2
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	62
RIOTRUENO	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	19
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	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
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	5
TRAILLEFU	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
CARILAFQUEN	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	384
MALALCAHUELLO	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
QUILLAILEO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	10
BUREO	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
LAVINA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	7
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	7
ELAGRIO	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
SANTAELENA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2
PULLINQUE	8	8	8	8	8	8	8	8	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	8	447
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	7
SANTAISABEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	10
HIDROMOCHO	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
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	10
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	2
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

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
lunes, 30 de diciembre de 2024	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
Costos Operación	216	217	216	216	218	176	177	167	58	58	92	107	120	102	96	105	112	91	99	130	177	213	208	220	3.590
Costos Encendido/Detención	0	0	0	0	0	6	0	0	1	0	1	0	1	7	0	0	1	0	0	85	1	0	0	0	103
Costos Totales [kUSD]	216	217	216	216	218	182	177	167	59	58	93	107	121	108	96	105	114	92	99	215	178	213	208	220	3.693
Costo Marginal Quillota 220 kV	61,7	61,7	61,7	61,7	61,6	61,8	61,9	61,7	51,0	17,2	34,3	0,0	12,9	46,7	46,8	46,9	46,9	47,0	46,7	51,0	63,5	63,5	63,5	63,5	49,81
Pérdidas [MWh]	389	349	336	361	360	368	355	236	247	367	379	358	351	362	369	383	382	390	392	297	307	392	416	405	8.553
Consumos Propios [MWh]	252	252	252	252	252	239	239	239	232	232	234	234	235	226	225	234	233	233	244	243	243	243	243	243	5.740
Demanda Total [MWh]	9046	8733	8416	8369	8317	8416	8614	8927	9568	10110	10461	10619	10751	10749	10841	10875	10879	10714	10466	10303	10286	10390	10326	10051	236.225
Generación Total [MWh]	9686	9334	9004	8981	8929	9023	9209	9403	10048	10709	11074	11212	11337	11336	11435	11483	11495	11338	11092	10845	10836	11025	10986	10699	250.518

MSA-1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	5
MAISAN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2
LAMONTANA-1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2
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	2
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	7
ELGALPON	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	17
CUMPEO	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	96
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	50
DIGUA	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	408
MELO	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	48
LICAN	7	7	7	7	6	0	0	0	0	0	0	0	12	16	16	16	16	12	7	7	7	7	7	7	164
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	7
MARIAELENA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CHANLEUFU	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
TRANQUIL	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
TRANCADELTORO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PEHUI	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	5
PICHILONCO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	5
PILMAIQUEN	22	22	22	22	22	22	22	22	27	27	27	27	27	27	27	27	27	27	27	27	27	27	27	22	603
RUCATAYO	19	22	24	21	21	24	26	26	32	35	35	35	35	35	35	35	35	35	21	35	35	35	35	18	709
CUMBRES	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	312
PUELFU	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
CAPULLO	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	113
MUCHI	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
LASFLORES	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	14
PALMAR	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
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	48
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	10
HIDROBONITO-MC1	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	62
HIDROBONITO-MC2	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	14
HIDROBONITO-MC3	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	17
ENSENADA	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	26
LAARENA	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	12
ELCOLORADO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	10
COLLIL	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
PIEDRASNEGRAS	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	65
DONGO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	5

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	1424	1291	1230	1164	1105	1047	994	908	718	569	515	492	574	687	813	1194	1412	1598	1751	2443	2466	2217	1887	1564	30.062
PE-TCHAMMA	0	4	13	35	46	55	77	97	97	32	9	10	21	16	0	31	21	16	21	65	54	19	6	1	742
PE-SIERRAGORDA	3	5	9	16	23	31	37	36	24	0	6	14	27	0	0	0	0	0	0	82	60	28	8	2	412
PE-VALLEDELOSIENTOS	2	2	2	3	3	5	6	5	4	2	3	0	0	0	0	0	0	59	0	80	70	51	29	13	336
PE-CERROTIGRE	4	5	4	2	4	4	3	2	0	1	2	8	19	24	19	40	19	19	175	166	132	84	44	18	793
PE-LLANOSDELVIENTO	5	6	11	9	3	0	0	3	6	8	11	15	26	48	97	108	93	102	93	108	50	35	25	17	878
PE-CALAMA	2	3	4	5	11	14	11	11	6	4	1	0	0	94	144	151	151	0	0	118	126	124	70	9	1055
PE-TALTAL	4	4	4	6	11	15	13	9	7	9	12	14	16	26	0	0	0	0	0	23	11	3	3	5	195
PE-KALLPA	28	30	33	38	37	37	38	36	32	26	20	18	15	24	30	95	188	296	226	160	133	50	41	35	1666
PE-HORIZONTE	6	7	12	24	28	29	27	32	46	106	103	103	88	47	8	131	167	172	174	178	157	125	37	14	1820
PE-ATACAMA	111	108	94	67	57	47	27	7	1	0	0	3	8	15	37	65	94	116	118	119	116	110	101	80	1497
PE-SARCO	84	76	72	58	45	33	16	4	1	1	2	3	1	4	8	13	21	26	34	73	97	90	81	71	910
PE-CABOLEONES-1	48	41	35	27	21	12	5	1	0	1	2	2	3	5	11	17	23	30	0	51	59	57	51	40	541

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL																								
Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
lunes, 30 de diciembre de 2024																								
	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24
Costos Operación	216	217	216	216	218	176	177	167	58	58	92	107	120	102	96	105	112	91	99	130	177	213	208	220
Costos Encendido/Detención	0	0	0	0	0	6	0	0	1	0	1	0	1	7	0	0	1	0	0	85	1	0	0	0
Costos Totales [kUSD]	216	217	216	216	218	182	177	167	59	58	93	107	121	108	96	105	114	92	99	215	178	213	208	220
Costo Marginal Quillota 220 kV	61,7	61,7	61,7	61,7	61,6	61,8	61,9	61,7	51,0	17,2	34,3	0,0	12,9	46,7	46,8	46,9	46,9	47,0	46,7	51,0	63,5	63,5	63,5	63,5
Pérdidas [MWh]	389	349	336	361	360	368	355	236	247	367	379	358	351	362	369	383	382	390	392	297	307	392	416	405
Consumos Propios [MWh]	252	252	252	252	252	239	239	239	232	232	234	234	235	226	225	234	233	233	244	243	243	243	243	243
Demanda Total [MWh]	9046	8733	8416	8369	8317	8416	8614	8927	9568	10110	10461	10619	10751	10749	10841	10875	10879	10714	10466	10303	10286	10390	10326	10051
Generación Total [MWh]	9686	9334	9004	8981	8929	9023	9209	9403	10048	10709	11074	11212	11337	11336	11435	11483	11495	11338	11092	10845	10836	11025	10986	10699

PE-CABOLEONES-2	45	36	28	21	15	10	5	3	3	3	5	6	9	12	15	19	24	31	40	48	50	49	42	31
PE-CABOLEONES-3	54	48	44	37	30	19	10	4	1	1	1	1	2	5	11	20	29	32	39	56	66	56	50	43
PE-SANJUAN	40	20	19	11	12	10	8	1	0	0	0	0	5	13	31	53	80	94	13	99	83	57	40	21
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
PE-ELARRAYAN	20	20	19	16	15	14	11	9	8	7	7	9	11	14	19	25	30	35	38	38	42	41	42	39
PE-TALINAYPONIENTE	20	17	13	10	8	8	7	6	4	4	4	4	6	8	10	14	18	23	27	32	36	37	37	34
PE-TALINAYORIENTE	14	9	5	3	3	2	2	2	2	3	4	7	13	19	27	37	45	52	57	60	58	47	34	22
PE-PUNTADETALCA	18	15	14	11	10	10	11	12	12	13	14	17	23	26	27	31	37	41	43	42	43	41	38	35
PE-PUNTASIERRA	14	12	10	8	6	4	4	4	2	4	15	17	21	27	27	33	39	46	57	59	59	62	43	39
PE-LOSCURUROS	10	9	10	8	6	6	4	4	8	11	14	0	27	30	30	33	38	46	48	46	51	29	48	51
PE-MONTEREDONDO	4	4	4	3	3	3	2	2	2	3	4	6	8	10	13	14	16	17	18	18	17	16	14	13
PE-PUNTAPALMERAS	7	5	4	3	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	3	4	5	6	8	11	13	15	15	15
PE-CANELA	1	1	0	0	0	0	0	0	1	1	1	0	1	1	1	2	2	2	2	2	3	3	3	3
PE-CANELA-2	6	5	4	3	3	3	3	3	4	4	4	3	3	3	4	5	7	9	12	15	17	17	17	17
PE-TOTAL	4	3	2	1	2	2	2	2	1	1	3	0	7	7	7	8	10	10	10	11	12	13	13	14
PE-UCUQUER-2	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	4	4	4	3
PE-UCUQUER	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	4	5	5	5	4	2	2	1	1
PE-CARDONAL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	5	8	11	16	22	22	21	20	12
PE-MANANTIALES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	7	11	13	16	20	19	17	16	9
PE-LAESTRELLA	4	3	2	2	1	1	1	1	1	0	0	1	2	3	6	10	14	17	20	21	25	26	24	21
PE-LOSCERRILLOS	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	11	13	16	21	29	35	29	26	14
PE-LASPENAS	3	2	2	2	2	2	2	2	1	1	1	1	1	1	2	2	2	2	3	3	3	4	3	4
PE-CAMPOLINDO	17	17	17	17	14	11	7	9	7	5	6	5	5	4	4	4	4	3	3	4	4	8	7	10
PE-ELMAITEN	4	4	4	4	3	3	3	3	2	2	1	1	1	0	0	0	1	1	2	2	3	3	4	5
PE-NEGRETE	22	20	18	16	15	14	13	11	7	4	2	2	2	2	2	1	1	2	5	10	16	20	20	18
PE-MESAMAVIDA	28	26	24	22	20	19	17	16	13	9	6	4	3	2	1	1	2	4	10	17	26	30	31	32
PE-ALENA	49	40	36	36	33	26	21	22	13	7	6	4	2	1	0	1	0	2	7	9	20	44	54	48
PE-CUEL	15	13	12	11	10	9	9	8	6	5	3	2	1	0	0	0	0	1	2	6	12	13	15	17
PE-SANMATIAS	24	24	24	24	20	15	10	13	9	7	8	7	6	5	6	5	5	5	5	5	5	9	11	14
PE-LOMASDEDUQUECO	34	33	32	31	29	28	26	23	16	9	5	4	3	2	2	2	2	3	7	14	23	28	31	32
PE-LOSOLMOS	60	57	55	52	48	47	45	37	31	25	19	11	9	5	5	6	9	13	25	38	53	61	65	67
PE-RENAICO	53	46	42	40	36	32	31	28	20	13	11	11	10	9	9	9	10	16	28	42	53	58	55	49
PE-RENAICO-2	85	79	77	74	69	64	62	53	34	20	15	15	13	11	9	9	12	21	38	60	79	91	88	77
PE-MALLECONORTE	59	54	51	49	45	42	41	35	23	12	9	9	9	7	6	6	9	13	22	33	43	48	47	43
PE-MALLECOSUR	72	69	66	64	58	55	55	47	30	15	10	10	9	7	6	5	8	14	25	38	49	56	55	51
PE-SANGABRIEL	111	103	97	93	84	75	71	61	37	20	16	17	17	15	14	12	13	22	43	70	92	105	104	94
PE-LAFLOR	21	19	18	17	17	16	16	13	11	9	7	6	5	3	2	3	5	8	10	16	21	23	24	24
PE-LACABANA	70	65	63	60	56	53	50	44	2	0	0	0	0	10	11	14	0	5	50	64	74	78	72	64
PE-TOLPANSUR	55	51	49	47	43	40	38	32	23	15	12	0	10	8	6	6	7	10	18	31	44	52	54	51
PE-ELNOGAL	5	5	5	4	4	4	4	3	3	2	2	1	1	0	0	1	1	1	2	3	4	5	5	6
PE-LOSBUENOSAIRES	14	12	11	10	9	8	8	7	4	3	2	0	2	2	2	1	1	3	5	8	11	14	14	14
PE-LAESPERANZA	7	6	6	5	4	4	4	3	3	3	2	0	1	0	0	0	1	2	4	5	6	6	7	7
PE-LEBU-3	2	2	2	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	2	2	2	2	2	2	2
PE-LEBU	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	2	2	3	3	4	4	3	3
PE-HUAJACHE	2	2	2	2	1	1	1	1	0	0	1	1	1	1	1	1	2	2	2	3	3	3	3	3
PE-RAKI	2	2	2	2	2	2	2	1	1	1	1	1	1	1	2	2	2	2	3	3	3	3	3	4
PE-ELARREBOL	5	5	5	5	4	4	4	3	3	2	2	1	1	1	0	1	1	1	2	3	5	6	6	6
PE-AURORA	11	3	5	9	15	25	35	41	45	39	34	27	22	32	45	42	39	33	34	33	28	24	25	22
PE-PUELCHESUR	20	9	8	9	16	27	43	54	60	58	51	50	39	39	48	37	34	32	33	36	37	38	36	31
PE-SANPEDRO	6	9	12	14	16	17	17	16	15	14	13	14	14	14	14	13	12	11	11	10	9	9	9	9
PE-SANPEDRO-2	11	14	19	22	25	27	27	27	26	23	22	26	27	21	23	22	21	19	18	17	16	15	17	18

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
---------	---	---	---	---	---	---	---	---	---	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	-------

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL																								
Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
lunes, 30 de diciembre de 2024																								
	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24
Costos Operación	216	217	216	216	218	176	177	167	58	58	92	107	120	102	96	105	112	91	99	130	177	213	208	220
Costos Encendido/Detención	0	0	0	0	0	6	0	0	1	0	1	0	1	7	0	0	1	0	0	85	1	0	0	0
Costos Totales [kUSD]	216	217	216	216	218	182	177	167	59	58	93	107	121	108	96	105	114	92	99	215	178	213	208	220
Costo Marginal Quillota 220 kV	61,7	61,7	61,7	61,7	61,6	61,8	61,9	61,7	51,0	17,2	34,3	0,0	12,9	46,7	46,8	46,9	46,9	47,0	46,7	51,0	63,5	63,5	63,5	63,5
Pérdidas [MWh]	389	349	336	361	360	368	355	236	247	367	379	358	351	362	369	383	382	390	392	297	307	392	416	405
Consumos Propios [MWh]	252	252	252	252	252	239	239	239	232	232	234	234	235	226	225	225	234	233	233	244	243	243	243	243
Demanda Total [MWh]	9046	8733	8416	8369	8317	8416	8614	8927	9568	10110	10461	10619	10751	10749	10841	10875	10879	10714	10466	10303	10286	10390	10326	10051
Generación Total [MWh]	9686	9334	9004	8981	8929	9023	9209	9403	10048	10709	11074	11212	11337	11336	11435	11483	11495	11338	11092	10845	10836	11025	10986	10699

Total	0	0	0	0	0	0	30	1477	5211	6574	6939	6952	6902	6877	6715	6233	5928	5564	5188	3131	507	0	0	0
PFV-ELAGUILA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	0
PFV-PAMPACAMARONES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	4	5	5	5	5	5	5	5	4	2	0	0	0	0
PFV-LASCHILCAS	0	0	0	0	0	0	0	1	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	1	0	0	0	0
PFV-ARICA	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-POZOALMONTE-1	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	3	3	4	4	3	2	1	0	0	0	0
PFV-POZOALMONTE-2	0	0	0	0	0	0	0	1	4	6	7	0	0	0	0	0	0	0	4	2	0	0	0	0
PFV-WILLKA	0	0	0	0	0	0	0	7	31	56	73	84	82	55	69	68	58	56	30	9	0	0	0	0
PFV-LLUTASOLAR	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-POZOALMONTE-3	0	0	0	0	0	0	0	1	5	5	5	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	0	0
PFV-MACARENA	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-TAMARUGO	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0
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
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
PFV-LAHUAYCA-2	0	0	0	0	0	0	0	1	5	11	16	0	20	0	0	0	0	11	0	1	1	0	0	0
PFV-SANTAISABEL	0	0	0	0	0	0	0	31	106	141	146	136	132	89	111	109	94	104	84	36	4	0	0	0
PFV-VALLEDELSOL	0	0	0	0	0	0	0	25	85	121	131	129	125	84	105	103	89	98	89	48	7	0	0	0
PFV-HUATACONDO	0	0	0	0	0	0	0	5	25	46	56	0	0	0	0	0	0	46	0	11	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
PFV-ATACAMASOLAR-2	0	0	0	0	0	0	0	13	59	80	37	45	10	114	119	121	113	10	90	39	1	0	0	0
PFV-NUEVOQUILLAGUA	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-GRANJA	0	0	0	0	0	0	0	23	74	64	89	83	76	71	68	0	76	83	0	42	1	0	0	0
PFV-USYA	0	0	0	0	0	0	0	4	12	2	13	21	26	25	25	25	29	0	0	5	0	0	0	0
PFV-CALAMA-1	0	0	0	0	0	0	0	2	7	8	8	8	8	9	8	7	8	6	2	0	0	0	0	0
PFV-SANPEDRO-GPG	0	0	0	0	0	0	0	26	71	92	97	0	0	99	99	0	0	0	0	26	1	0	0	0
PFV-VICTORIA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	4	3	4	5	5	5	5	4	4	3	1	0	0	0	0
PFV-JAMA-1	0	0	0	0	0	0	0	7	23	28	27	0	0	0	0	0	0	20	0	5	0	0	0	0
PFV-JAMA-2	0	0	0	0	0	0	0	5	16	20	20	0	0	0	0	0	0	15	13	4	0	0	0	0
PFV-QUETENA	0	0	0	0	0	0	0	1	5	9	9	9	9	9	9	9	9	9	6	2	0	0	0	0
PFV-SOLDELDESIERTO	0	0	0	0	0	0	1	16	145	166	102	150	101	157	100	149	157	0	187	126	56	0	0	0
PFV-MARIAELENA	0	0	0	0	0	0	0	8	36	0	49	0	51	0	50	0	0	0	0	8	0	0	0	0
PFV-TAIRA	0	0	0	0	0	0	0	31	116	180	195	196	194	189	196	197	189	182	150	59	1	0	0	0
PFV-LACRUZSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	9	41	48	49	45	44	30	37	36	31	35	31	9	0	0	0	0
PFV-CEME1	0	0	0	0	0	0	1	30	200	200	200	200	200	200	200	200	200	200	200	99	0	0	0	0
PFV-COYA	0	0	0	0	0	0	1	9	106	148	167	176	178	87	38	38	37	28	138	61	7	0	0	0
PFV-FINISTERRAE	0	0	0	0	0	0	0	30	117	186	207	213	207	139	174	171	148	163	147	66	4	0	0	0
PFV-LASSALINAS	0	0	0	0	0	0	0	41	120	159	167	172	171	164	168	173	162	141	113	59	10	0	0	0
PFV-AZABACHE	0	0	0	0	0	0	0	10	32	40	44	48	50	34	42	41	36	39	33	18	1	0	0	0
PFV-PAINE	0	0	0	0	0	0	0	1	6	9	5	9	9	9	9	9	9	9	7	3	0	0	0	0
PFV-PUERTOSECO	0	0	0	0	0	0	0	2	7	8	8	8	8	9	8	7	7	8	6	2	0	0	0	0
PFV-CHANARVERANO	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	8	70	96	34	85	40	110	40	40	40	37	88	28	1	0	0	0
PFV-ELENA	0	0	0	0	0	0	0	5	41	54	59	58	56	38	47	47	40	44	40	47	38	0	0	0
PFV-CERRODOMINADOR	0	0	0	0	0	0	0	7	48	0	68	0	73	72	67	0	0	0	0	32	1	0	0	0
PFV-TALLADO	0	0	0	0	0	0	0	1	6	8	9	9	9	9	9	9	8	7	4	2	0	0	0	0
PFV-BOLERO-1	0	0	0	0	0	0	0	15	88	113	117	119	115	78	97	0	0	91	82	46	0	0	0	0
PFV-CAPRICORNIO	0	0	0	0	0	0	0	6	41	66	27	81	51	87	37	36	34	28	65	33	1	0	0	0
PFV-URIBESOLAR	0	0	0	0	0	0	0	11	38	44	45	45	45	47	46	42	42	40	36	12	0	0	0	0
PFV-FAROL	0	0	0	0	0	0	0	1	3	5	5	5	5	5	5	5	5	5	3	1	0	0	0	0
PFV-LOCKMA	0	0	0	0	0	0	0	1	5	8	9	9	9	9	9	9	9	9	8	3	0	0	0	0
PFV-CKILIR	0	0	0	0	0	0	0	2	7	9	9	9	9	9	9	7	5	3	7	4	0	0	0	0
PFV-PAMPATIGRE	0	0	0	0	0	0	0	20	90	100	93	86	83	56	70	69	60	66	59	14	1	0	0	0
PFV-DOMEYKO	0	0	0	0	0	0	0	20	68	102	114	115	111	105	107	106	106	103	88	43	4	0	0	0

30-12-2024 03-01-2025

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
lunes, 30 de diciembre de 2024	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
Costos Operación	216	217	216	216	218	176	177	167	58	58	92	107	120	102	96	105	112	91	99	130	177	213	208	220	3.590
Costos Encendido/Detención	0	0	0	0	0	6	0	0	1	0	1	0	1	7	0	0	1	0	0	85	1	0	0	0	103
Costos Totales [kUSD]	216	217	216	216	218	182	177	167	59	58	93	107	121	108	96	105	114	92	99	215	178	213	208	220	3.693
Costo Marginal Quillota 220 kV	61,7	61,7	61,7	61,7	61,6	61,8	61,9	61,7	51,0	17,2	34,3	0,0	12,9	46,7	46,8	46,9	46,9	47,0	46,7	51,0	63,5	63,5	63,5	63,5	49,81
Pérdidas [MWh]	389	349	336	361	360	368	355	236	247	367	379	358	351	362	369	383	382	390	392	297	307	392	416	405	8.553
Consumos Propios [MWh]	252	252	252	252	252	239	239	239	232	232	234	234	235	226	225	225	234	233	233	244	243	243	243	243	5.740
Demanda Total [MWh]	9046	8733	8416	8369	8317	8416	8614	8927	9568	10110	10461	10619	10751	10749	10841	10875	10879	10714	10466	10303	10286	10390	10326	10051	236.225
Generación Total [MWh]	9686	9334	9004	8981	8929	9023	9209	9403	10048	10709	11074	11212	11337	11336	11435	11483	11495	11338	11092	10845	10836	11025	10986	10699	250.518

PFV-ANDES	0	0	0	0	0	0	5	13	0	13	13	13	0	0	0	0	0	0	7	0	0	0	0	64	
PFV-ANDES2A	0	0	0	0	0	0	0	5	5	0	0	0	0	0	0	0	0	0	10	16	0	0	0	36	
PFV-ANDES2B	0	0	0	0	0	0	0	12	72	87	8	67	21	36	22	21	21	17	97	51	2	0	0	534	
PFV-ANDES4	0	0	0	0	0	0	0	13	77	93	0	126	79	130	0	0	0	0	103	55	2	0	0	676	
PFV-SOLDELILA	0	0	0	0	0	0	0	17	60	89	96	96	96	91	96	96	94	90	75	34	3	0	0	1033	
PFV-SOLDELNORTEANDES	0	0	0	0	0	0	0	1	6	7	7	7	7	5	6	6	5	6	5	1	0	0	0	68	
PFV-LOSANDES	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-DELDESIERTO	0	0	0	0	0	0	0	0	5	6	7	7	7	5	6	6	5	6	5	0	0	0	0	65	
PFV-PARANAL	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	0	0	0	0	21	
PFV-ARMAZONES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3	5	5	5	5	5	5	5	5	4	2	0	0	0	52	
PFV-LALACKAMA	0	0	0	0	0	0	0	6	24	17	47	49	0	49	0	0	0	0	0	17	3	0	0	211	
PFV-LALACKAMA-2	0	0	0	0	0	0	0	2	8	13	15	14	14	0	0	0	0	11	10	5	1	0	0	92	
PFV-PAMPASOLARNORTE	0	0	0	0	0	0	0	4	18	35	43	44	42	39	41	42	41	39	36	21	4	0	0	447	
PFV-CONEJO	0	0	0	0	0	0	0	3	8	42	65	16	79	45	87	87	86	86	72	64	42	4	0	0	786
PFV-ALMEYDA	0	0	0	0	0	0	0	4	23	31	7	42	24	2	12	16	5	2	2	26	1	0	0	196	
PFV-MALGARIDA	0	0	0	0	0	0	0	29	124	2	38	45	53	2	10	15	37	2	0	94	5	0	0	454	
PFV-JAVIERA	0	0	0	0	0	0	0	1	32	54	58	59	57	39	48	48	41	45	41	26	0	0	0	549	
PFV-SOLDELOSANDES	0	0	0	0	0	0	0	1	21	57	54	53	57	56	50	48	42	42	48	53	39	4	0	0	625
PFV-COVADONGA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	9	9	9	9	9	9	9	9	7	3	0	0	0	86
PFV-CHANARES	0	0	0	0	0	0	0	0	3	8	17	26	31	30	20	25	25	21	24	20	9	1	0	0	261
PFV-SALVADOR	0	0	0	0	0	0	0	9	30	45	50	0	0	0	48	48	32	0	0	20	5	0	0	0	288
PFV-PILARLOSAMARILLOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	16
PFV-DIEGODEALMAGRO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	7	11	15	16	16	16	16	16	14	9	3	0	0	0	142
PFV-DAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	7	8	8	8	8	8	8	8	7	4	0	0	0	0	82
PFV-DIEGOALMAGROSUR	0	0	0	0	0	0	0	1	52	164	155	201	199	205	197	197	205	205	194	113	33	0	0	0	2119
PFV-CAMPOSDEL SOL	0	0	0	0	0	0	0	1	123	293	294	268	235	205	181	174	191	204	250	226	211	19	0	0	2875
PFV-GUANCHOI	0	0	0	0	0	0	0	0	35	113	158	169	169	168	169	169	168	162	155	139	78	15	0	0	1865
PFV-CARRERAPINTO	0	0	0	0	0	0	0	0	6	28	45	51	52	53	54	55	55	53	51	42	20	2	0	0	567
PFV-LUZDELNORTE	0	0	0	0	0	0	0	0	41	108	129	131	121	117	79	99	97	84	93	84	67	0	0	0	1247
PFV-LLANODELLAMPOS	0	0	0	0	0	0	0	0	23	65	74	79	75	74	53	66	65	57	62	56	30	0	0	0	780
PFV-ALIANZA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	4	4	4	5	5	4	4	4	4	3	1	0	0	0	44
PFV-CARANCA	0	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-ELTURPIAL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	21
PFV-LLOICA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	23
PFV-CALDERA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	3	6	8	5	6	6	5	6	5	4	0	0	0	57
PFV-JOTABECHE	0	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-TRAVESIA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	18
PFV-SANANDRES	0	0	0	0	0	0	0	3	15	30	38	6	7	6	41	41	9	4	0	15	1	0	0	0	215
PFV-RIOSCONDIDO	0	0	0	0	0	0	0	1	51	91	95	96	97	97	81	97	99	86	95	86	90	20	0	0	1183
PFV-VALLEESCONDIDO	0	0	0	0	0	0	0	0	39	91	102	97	90	87	59	73	72	62	69	62	32	3	0	0	939
PFV-ANTAY	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	6	8	8	8	9	9	8	6	3	1	0	0	0	70
PFV-TIERRA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	4	4	4	4	4	4	4	4	4	3	1	0	0	0	40
PFV-PILOTOCARDONES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1
PFV-PEPASOLAR-1	0	0	0	0	0	0	0	0	2	6	8	9	9	9	9	9	9	9	9	8	4	0	0	0	99
PFV-PSFHORIZONTE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	5	6	6	6	6	6	6	6	5	5	2	0	0	0	63
PFV-LACOLONIA	0	0	0	0	0	0	0	0	2	7	9	9	9	9	9	9	9	9	9	8	5	1	0	0	103
PFV-ESPERANZA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	22
PFV-SANTAMARGARITA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	28
PFV-GUADALAO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	25
PFV-LAESTANCIA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	3	3	3	2	2	2	2	1	0	0	0	27
PFV-LASCHACRAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	23
PFV-LASTERRAZAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	2	2	2	1	1	0	0	0	25
PFV-MITCHI	0	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																								
lunes, 30 de diciembre de 2024	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
Costos Operación	216	217	216	216	218	176	177	167	58	58	92	107	120	102	96	105	112	91	99	130	177	213	208	220	3.590
Costos Encendido/Detención	0	0	0	0	0	6	0	0	1	0	1	0	1	7	0	0	1	0	0	85	1	0	0	0	103
Costos Totales [kUSD]	216	217	216	216	218	182	177	167	59	58	93	107	121	108	96	105	114	92	99	215	178	213	208	220	3.693
Costo Marginal Quillota 220 kV	61,7	61,7	61,7	61,7	61,6	61,8	61,9	61,7	51,0	17,2	34,3	0,0	12,9	46,7	46,8	46,9	46,9	47,0	46,7	51,0	63,5	63,5	63,5	63,5	49,81
Pérdidas [MWh]	389	349	336	361	360	368	355	236	247	367	379	358	351	362	369	383	382	390	392	297	307	392	416	405	8.553
Consumos Propios [MWh]	252	252	252	252	252	239	239	239	232	232	234	234	235	226	225	234	233	233	244	243	243	243	243	243	5.740
Demanda Total [MWh]	9046	8733	8416	8369	8317	8416	8614	8927	9568	10110	10461	10619	10751	10749	10841	10875	10879	10714	10466	10303	10286	10390	10326	10051	236.225
Generación Total [MWh]	9686	9334	9004	8981	8929	9023	9209	9403	10048	10709	11074	11212	11337	11336	11435	11483	11495	11338	11092	10845	10836	11025	10986	10699	250.518

PFV-CASTILLA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	0	13
PFV-LOSLOSOS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	10	23	35	41	42	28	35	34	30	24	10	2	0	0	0	315
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	3
PFV-VALLESOLARESTE	0	0	0	0	0	0	0	0	2	7	8	9	9	9	9	9	9	9	8	3	0	0	0	0	98
PFV-VALLESOLAROESTE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	7	8	9	9	9	9	9	9	9	7	2	0	0	0	0	96
PFV-MALAQUITA	0	0	0	0	0	0	0	0	3	7	9	9	9	9	9	9	9	9	8	0	0	0	0	0	97
PFV-CACHIYUYO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	5	8	9	9	9	9	9	9	9	8	4	0	0	0	0	98
PFV-MARANON	0	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	1	1	2	2	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	26
PFV-TAMARICO	0	0	0	0	0	0	0	0	18	64	102	122	136	140	138	136	131	134	136	109	54	10	0	0	1428
PFV-TAMARAMA	0	0	0	0	0	0	0	0	2	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	4	1	0	0	0	57
PFV-ELROMERO	0	0	0	0	0	0	0	0	5	42	98	143	75	192	196	194	183	152	109	64	15	1	0	0	1469
PFV-ELPELICANO	0	0	0	0	0	0	0	0	21	75	91	99	102	104	104	103	103	99	84	36	0	0	0	0	1123
PFV-LAHUELTA	0	0	0	0	0	0	0	0	11	41	65	73	72	76	78	77	76	75	71	59	29	4	0	0	806
PFV-NORTHWEST	0	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-LASILLA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	16
PFV-ASTILLAS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	5	9	9	9	9	9	9	9	9	8	4	0	0	0	0	100
PFV-PUNTABAJASOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	17
PFV-SOLDELNORTE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	27
PFV-SANTAFRANCISCA	0	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-LUNADELNORTE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	27
PFV-GAVIOTIN	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	7	7	6	6	7	7	6	5	6	5	3	0	0	0	68
PFV-TAMBOREAL	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	26
PFV-AXEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	2	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	27
PFV-QUEBRADADETALCA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	7	8	8	9	9	8	9	9	8	8	5	0	0	0	89
PFV-SOFIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	22
PFV-DONOSCAR	0	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-SOYSOLAR	0	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-LUCAS	0	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-ELRAYADOR	0	0	0	0	0	0	0	0	1	5	7	7	7	6	7	7	6	5	6	5	2	0	0	0	70
PFV-LASTAGUAS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	6	8	8	6	8	8	8	8	7	7	6	4	1	0	0	87
PFV-CHERCAN	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	7	9	9	9	9	9	9	9	8	4	0	0	0	0	95
PFV-OLIVIER	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	23
PFV-OLIVIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	27
PFV-GABRIELA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	7	9	9	9	9	9	9	9	9	9	6	1	0	0	0	104
PFV-LAGUNILLA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	3	3	2	2	2	2	1	0	0	0	25
PFV-SUNHUNTER	0	0	0	0	0	0	0	0	1	5	9	9	9	9	9	9	9	9	9	6	1	0	0	0	103
PFV-GRANATE	0	0	0	0	0	0	0	0	2	6	9	9	9	9	9	9	9	9	9	5	1	0	0	0	104
PFV-DONENRIQUE	0	0	0	0	0	0	0	0	2	6	9	9	9	9	9	9	9	9	9	5	1	0	0	0	104
PFV-AMPARODELSOL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	31
PFV-SDGX01	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-LACHAPEANA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	24
PFV-ALTURASDEOVALLE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	5	5	5	5	5	5	5	4	3	2	0	0	0	51
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	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	13
PFV-PAMA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	18
PFV-TALHUEN	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	32
PFV-SANTACLARA	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-PRETTYFIELD	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	14
PFV-LASMOLLACAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	24
PFV-LASMAJADAS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	5	5	3	3	3	4	4	3	3	2	2	1	0	0	0	39
PFV-ELDIVISADERO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	29
PFV-ELSALITRAL	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	33

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
lunes, 30 de diciembre de 2024	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
Costos Operación	216	217	216	216	218	176	177	167	58	58	92	107	120	102	96	105	112	91	99	130	177	213	208	220	3.590
Costos Encendido/Detención	0	0	0	0	0	6	0	0	1	0	1	0	1	7	0	0	1	0	0	85	1	0	0	0	103
Costos Totales [kUSD]	216	217	216	216	218	182	177	167	59	58	93	107	121	108	96	105	114	92	99	215	178	213	208	220	3.693
Costo Marginal Quillota 220 kV	61,7	61,7	61,7	61,7	61,6	61,8	61,9	61,7	51,0	17,2	34,3	0,0	12,9	46,7	46,8	46,9	46,9	47,0	46,7	51,0	63,5	63,5	63,5	63,5	49,81
Pérdidas [MWh]	389	349	336	361	360	368	355	236	247	367	379	358	351	362	369	383	382	390	392	297	307	392	416	405	8.553
Consumos Propios [MWh]	252	252	252	252	252	239	239	239	232	232	234	234	235	226	225	234	233	233	244	243	243	243	243	243	5.740
Demanda Total [MWh]	9046	8733	8416	8369	8317	8416	8614	8927	9568	10110	10461	10619	10751	10749	10841	10875	10879	10714	10466	10303	10286	10390	10326	10051	236.225
Generación Total [MWh]	9686	9334	9004	8981	8929	9023	9209	9403	10048	10709	11074	11212	11337	11336	11435	11483	11495	11338	11092	10845	10836	11025	10986	10699	250.518

PFV-HUAQUELON	0	0	0	0	0	0	0	1	6	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	6	1	0	0	0	103
PFV-LOMASCOLORADAS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	19
PFV-PLAZASUNLIGHT	0	0	0	0	0	0	0	1	4	6	6	6	6	6	6	6	6	6	5	2	0	0	0	0	62
PFV-ELPALQUI	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	26
PFV-DONAANTONIA	0	0	0	0	0	0	0	13	43	66	74	64	74	74	74	72	73	70	59	36	9	0	0	0	801
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	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	25
PFV-SANTALUCIA	0	0	0	0	0	0	0	1	5	7	3	2	2	2	2	2	2	2	2	3	0	0	0	0	34
PFV-SIETECOLORES	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	5	6	6	6	6	6	6	6	5	2	0	0	0	0	57
PFV-LOSNOGALES	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	22
PFV-BELLAVISTA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	29
PFV-CANESA-1	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	26
PFV-SANTALAURA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	32
PFV-MONTT	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	3	2	1	1	0	0	0	0	27
PFV-CHUCHINI	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	25
PFV-COCINILLAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	20
PFV-CANELILLO	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-ILLAPEL-5	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	32
PFV-CHALINGA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	27
PFV-ALICAHUE	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	33
PFV-CUZCUZ	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	3	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	26
PFV-NORTECHICO-1	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	19
PFV-JAURURO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	21
PFV-FLORENCIA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	5	8	8	8	8	8	8	8	8	7	4	1	0	0	0	84
PFV-CARACAS-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
PFV-LALIGUA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	25
PFV-PULLALI	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	24
PFV-ARIZTIA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	16
PFV-SANTAJULIA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	29
PFV-SGTCATAPILCO	0	0	0	0	0	0	0	1	4	7	8	8	9	9	9	9	9	8	6	3	0	0	0	0	90
PFV-TIJERAL	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	25
PFV-MAIMALICAN	0	0	0	0	0	0	0	1	6	8	7	7	7	7	7	7	7	7	7	5	1	0	0	0	83
PFV-JARDINSOLARPETORCA	0	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-INGENIO	0	0	0	0	0	0	0	0	4	6	8	8	8	8	8	8	8	7	5	2	0	0	0	0	82
PFV-CABISOL	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	29
PFV-CABILDOSUNLIGHT	0	0	0	0	0	0	0	1	6	9	9	9	9	9	9	9	9	9	8	4	0	0	0	0	101
PFV-LOSJOTES	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	25
PFV-LOSPALTOS	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	24
PFV-ESFENA	0	0	0	0	0	0	0	1	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	2	0	0	0	0	48
PFV-ELQUEMADO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	33
PFV-DONACARMEN	0	0	0	0	0	0	0	1	2	5	8	14	18	19	21	21	19	14	8	3	0	0	0	0	151
PFV-SANTUARIO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	33
PFV-CALLELARGA	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	27
PFV-CASUTO	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	25
PFV-SANFRANCISCO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	32
PFV-FILOMENA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	25
PFV-NILHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	10
PFV-SLKCB9	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	27
PFV-LASTORTOLASDELVERANO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	0	0	0	0	0	0	0	0	17
PFV-HORMIGA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	23
PFV-JAHUEL	0	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-MARIN	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	0	24
PFV-ENCONSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	2	4	5	7	8	8	8	8	8	7	6	4	2	0	0	0	77

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
lunes, 30 de diciembre de 2024	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
Costos Operación	216	217	216	216	218	176	177	167	58	58	92	107	120	102	96	105	112	91	99	130	177	213	208	220	3.590
Costos Encendido/Detención	0	0	0	0	0	6	0	0	1	0	1	0	1	7	0	0	1	0	0	85	1	0	0	0	103
Costos Totales [kUSD]	216	217	216	216	218	182	177	167	59	58	93	107	121	108	96	105	114	92	99	215	178	213	208	220	3.693
Costo Marginal Quillota 220 kV	61,7	61,7	61,7	61,7	61,6	61,8	61,9	61,7	51,0	17,2	34,3	0,0	12,9	46,7	46,8	46,9	46,9	47,0	46,7	51,0	63,5	63,5	63,5	63,5	49,81
Pérdidas [MWh]	389	349	336	361	360	368	355	236	247	367	379	358	351	362	369	383	382	390	392	297	307	392	416	405	8.553
Consumos Propios [MWh]	252	252	252	252	252	239	239	239	232	232	234	234	235	226	225	234	233	233	233	244	243	243	243	243	5.740
Demanda Total [MWh]	9046	8733	8416	8369	8317	8416	8614	8927	9568	10110	10461	10619	10751	10749	10841	10875	10879	10714	10466	10303	10286	10390	10326	10051	236.225
Generación Total [MWh]	9686	9334	9004	8981	8929	9023	9209	9403	10048	10709	11074	11212	11337	11336	11435	11483	11495	11338	11092	10845	10836	11025	10986	10699	250.518

PFV-SANTAINES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	25
PFV-LOSPERALES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	2	2	1	1	0	0	0	0	0	19
PFV-LONCURA	0	0	0	0	0	0	0	0	2	6	8	8	8	8	8	8	8	8	8	4	1	0	0	0	91
PFV-CORSO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	0	0	0	0	28
PFV-MAIKONO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	23
PFV-VILLAMOSCOSO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	28
PFV-VILLAALMANA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	19
PFV-KAUFMANN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-ICB	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-VALLEDELALUNA-2	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	32
PFV-CHICAUMAVERANO	0	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-FUSTERDELVERANO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	6	7	8	8	8	8	7	5	4	1	0	0	0	0	75
PFV-SANTATERESITA	0	0	0	0	0	0	0	0	2	5	7	8	8	8	8	8	8	8	7	3	0	0	0	0	87
PFV-CRUZSOLAR-1	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	29
PFV-LIPANGUE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	2	1	1	0	0	0	0	27
PFV-PITRA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	3	2	1	2	2	1	0	0	0	0	25
PFV-TARANTO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	7	7	7	7	8	8	4	7	3	6	3	0	0	0	73
PFV-SOLDESEPTIEMBRE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	4	6	7	8	9	9	8	7	5	3	1	0	0	0	68
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	1	1	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	19
PFV-PLOMODELVERANO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-ELQUELTEHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	32
PFV-TRINIDAD	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-ELBOCO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	2	1	1	0	0	0	0	26
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	1	4	6	6	7	7	8	8	7	7	7	6	3	0	0	0	76
PFV-PASTRAN	0	0	0	0	0	0	0	0	3	8	9	9	9	9	9	9	9	9	8	3	0	0	0	0	103
PFV-FOSTER	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	27
PFV-GRANADA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	6	7	6	5	4	4	3	3	3	2	1	0	0	0	51
PFV-OLIVILLO	0	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-LINGUE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	1	2	3	2	1	0	0	0	27
PFV-LOSMAGNOLIOS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	1	3	3	2	1	0	0	0	28
PFV-PANQUEHUE-2	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	5	6	6	6	6	5	5	4	2	0	0	0	0	58
PFV-OVEJERIA	0	0	0	0	0	0	0	0	3	7	9	9	9	9	9	8	8	8	7	4	0	0	0	0	98
PFV-ELLITREII	0	0	0	0	0	0	0	0	1	5	7	8	8	8	8	8	8	8	7	4	1	0	0	0	88
PFV-PICURIO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	26
PFV-TILTIL	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	27
PFV-VINASDELSOL	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	5	6	5	6	6	6	2	2	4	5	2	0	0	0	52
PFV-ENAMI	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	5	5	5	5	5	5	5	5	4	2	0	0	0	0	57
PFV-TRANQUEDELSOL	0	0	0	0	0	0	0	0	1	6	8	8	8	8	8	8	8	8	7	4	1	0	0	0	89
PFV-PELUMPEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	1	1	1	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	20
PFV-LOSCANONESSUNLIGHT	0	0	0	0	0	0	0	0	2	5	8	8	9	9	9	9	9	8	6	3	1	0	0	0	91
PFV-PARQUEVALPARAISO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	6	6	6	6	6	6	6	6	5	2	0	0	0	0	64
PFV-PALTOSUNLIGHT	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	7	8	8	8	8	8	8	8	6	2	0	0	0	0	84
PFV-AYLA	0	0	0	0	0	0	0	0	2	5	7	8	8	9	9	8	8	8	6	3	1	0	0	0	90
PFV-LOMALOSCOLORADOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	10
PFV-BELEN	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	5	6	6	6	6	6	6	6	5	2	0	0	0	0	61
PFV-TABOLANGO	0	0	0	0	0	0	0	0	2	6	8	9	9	9	9	9	9	9	8	4	1	0	0	0	99
PFV-CHEQUEN	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	5	6	6	7	7	7	6	6	5	2	0	0	0	0	67
PFV-LOMATENDIDADELVERANO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	26
PFV-INDEPENDENCIA	0	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-ANAKENA	0	0	0	0	0	0	0	0	2	8	9	9	9	9	9	9	9	9	9	4	0	0	0	0	104
PFV-SAMOBAJO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	12

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
lunes, 30 de diciembre de 2024	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
Costos Operación	216	217	216	216	218	176	177	167	58	58	92	107	120	102	96	105	112	91	99	130	177	213	208	220	3.590
Costos Encendido/Detención	0	0	0	0	0	6	0	0	1	0	1	0	1	7	0	0	1	0	0	85	1	0	0	0	103
Costos Totales [kUSD]	216	217	216	216	218	182	177	167	59	58	93	107	121	108	96	105	114	92	99	215	178	213	208	220	3.693
Costo Marginal Quillota 220 kV	61,7	61,7	61,7	61,7	61,6	61,8	61,9	61,7	51,0	17,2	34,3	0,0	12,9	46,7	46,8	46,9	46,9	47,0	46,7	51,0	63,5	63,5	63,5	63,5	49,81
Pérdidas [MWh]	389	349	336	361	360	368	355	236	247	367	379	358	351	362	369	383	382	390	392	297	307	392	416	405	8.553
Consumos Propios [MWh]	252	252	252	252	252	239	239	239	232	232	234	234	235	226	225	234	233	233	233	244	243	243	243	243	5.740
Demanda Total [MWh]	9046	8733	8416	8369	8317	8416	8614	8927	9568	10110	10461	10619	10751	10749	10841	10875	10879	10714	10466	10303	10286	10390	10326	10051	236.225
Generación Total [MWh]	9686	9334	9004	8981	8929	9023	9209	9403	10048	10709	11074	11212	11337	11336	11435	11483	11495	11338	11092	10845	10836	11025	10986	10699	250.518

PFV-RECOLETA	0	0	0	0	0	0	0	2	4	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	5	1	0	0	0	41
PFV-LUNA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	24
PFV-BELENOSTILTIL	0	0	0	0	0	0	0	2	5	8	8	9	9	9	9	9	8	8	7	3	0	0	0	0	93
PFV-PUEBLOHUNDIDO	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	26
PFV-LAPAZ	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	5	7	8	8	8	7	6	4	2	1	0	0	0	0	62
PFV-ROSARIO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-ELQUEULE	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	5	6	7	6	6	6	5	4	3	1	0	0	0	0	55
PFV-LOMIRANDA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	4	5	6	6	5	5	5	4	3	2	1	0	0	0	0	50
PFV-AROMOVERANO	0	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-LIMA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	31
PFV-OCOA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	33
PFV-LLAYLLAY	0	0	0	0	0	0	0	1	4	5	6	6	6	6	6	6	6	6	5	3	0	0	0	0	67
PFV-HELIOS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	11
PFV-LOSTILOS	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	4	4	4	4	4	4	4	3	3	2	0	0	0	0	38
PFV-CONDORPETORCA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	11
PFV-MANAO	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	28
PFV-SANTIAGOSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	5	19	39	60	73	81	87	84	75	62	45	27	10	1	0	0	0	667
PFV-DONHUMBERTO	0	0	0	0	0	0	0	3	13	0	40	0	0	58	57	51	41	30	17	5	1	0	0	0	316
PFV-COLINA	0	0	0	0	0	0	0	2	6	8	8	9	9	9	9	9	9	8	7	4	1	0	0	0	95
PFV-CURACAVI	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	0	0	24
PFV-LOS GIRASOLES	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	25
PFV-ELPIQUERO	0	0	0	0	0	0	0	3	6	9	9	9	9	9	8	8	9	9	7	3	0	0	0	0	99
PFV-PESARO	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	3	3	3	3	2	2	2	2	1	0	0	0	0	27
PFV-YAHUTELA	0	0	0	0	0	0	0	1	3	5	5	6	6	5	5	5	5	5	4	2	0	0	0	0	56
PFV-CAIMI	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1
PFV-CATEMU	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	18
PFV-TUCUQUERE	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	3	2	1	1	0	0	0	0	27
PFV-RODEO	0	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-ELHUASO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	19
PFV-FARDELANEGRA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	21
PFV-LITORALSUNLIGHT	0	0	0	0	0	0	0	2	6	9	9	9	9	9	8	5	7	9	8	3	0	0	0	0	92
PFV-PLACILLA	0	0	0	0	0	0	0	1	4	6	7	7	8	8	8	8	7	6	4	3	0	0	0	0	77
PFV-CHIMBARONGONIEBLA	0	0	0	0	0	0	0	2	5	8	9	9	9	9	9	9	8	8	6	3	0	0	0	0	93
PFV-UTFSM VINADELMAR	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-UTFSM VALPARAISO 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
PFV-PEDREROS	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	3	2	1	1	0	0	0	0	27
PFV-QUEMADOS	0	0	0	0	0	0	0	1	4	6	7	7	7	7	7	7	7	6	5	2	0	0	0	0	73
PFV-LIRIOS	0	0	0	0	0	0	0	2	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	3	1	0	0	0	58
PFV-DONEUGENIO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	30
PFV-ALTOBELLAVISTASUNLIGHT	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	16
PFV-DONSIMON	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	27
PFV-ALAMEDA	0	0	0	0	0	0	0	1	5	8	8	8	9	9	9	9	8	8	6	3	0	0	0	0	90
PFV-RENGO	0	0	0	0	0	0	0	1	4	6	7	6	7	7	7	7	7	6	5	3	0	0	0	0	71
PFV-COINCO	0	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-CARADEGALLO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	6
PFV-LAGAMBOINA	0	0	0	0	0	0	0	1	3	5	5	5	5	5	5	5	5	5	4	2	0	0	0	0	54
PFV-ELCASTANO	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	4	4	4	4	4	4	4	4	3	2	0	0	0	0	45
PFV-LOSLAGOS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	0	1	2	1	1	0	0	0	0	17
PFV-LASCABRAS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	2	0	0	0	0	1	0	0	0	0	17
PFV-LAQUINTA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	30
PFV-LOSTAURETES	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	26
PFV-LUDERS	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	30
PFV-ESPERANZA-2	0	0	0	0	0	0	0	0	2	5	6	7	8	8	8	8	8	7	6	5	2	0	0	0	79

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
lunes, 30 de diciembre de 2024	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
Costos Operación	216	217	216	216	218	176	177	167	58	58	92	107	120	102	96	105	112	91	99	130	177	213	208	220	3.590
Costos Encendido/Detención	0	0	0	0	0	6	0	0	1	0	1	0	1	7	0	0	1	0	0	85	1	0	0	0	103
Costos Totales [kUSD]	216	217	216	216	218	182	177	167	59	58	93	107	121	108	96	105	114	92	99	215	178	213	208	220	3.693
Costo Marginal Quillota 220 kV	61,7	61,7	61,7	61,7	61,6	61,8	61,9	61,7	51,0	17,2	34,3	0,0	12,9	46,7	46,8	46,9	46,9	47,0	46,7	51,0	63,5	63,5	63,5	63,5	49,81
Pérdidas [MWh]	389	349	336	361	360	368	355	236	247	367	379	358	351	362	369	383	382	390	392	297	307	392	416	405	8.553
Consumos Propios [MWh]	252	252	252	252	252	239	239	239	232	232	234	234	235	226	225	234	233	233	244	243	243	243	243	243	5.740
Demanda Total [MWh]	9046	8733	8416	8369	8317	8416	8614	8927	9568	10110	10461	10619	10751	10749	10841	10875	10879	10714	10466	10303	10286	10390	10326	10051	236.225
Generación Total [MWh]	9686	9334	9004	8981	8929	9023	9209	9403	10048	10709	11074	11212	11337	11336	11435	11483	11495	11338	11092	10845	10836	11025	10986	10699	250.518

PFV-CHANCON	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	31
PFV-SANTACRUZ	0	0	0	0	0	0	0	1	5	8	9	9	9	9	9	9	9	8	6	3	0	0	0	0	93
PFV-SANTAEMILIA	0	0	0	0	0	0	0	2	6	8	8	9	9	9	9	9	8	8	7	4	1	0	0	0	95
PFV-ESTERO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	18
PFV-GRPEUMO	0	0	0	0	0	0	0	2	7	8	8	8	8	8	8	8	8	8	6	4	0	0	0	0	91
PFV-REN	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	3	3	3	2	3	3	3	0	0	0	0	37
PFV-PERALILLO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	0	18
PFV-BARCELONA	0	0	0	0	0	0	0	1	5	8	9	9	9	9	9	9	9	8	4	2	1	0	0	0	90
PFV-VERONA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-RCU	0	0	0	0	0	0	0	1	3	5	5	5	5	5	5	5	5	5	2	1	0	0	0	0	53
PFV-JILGUERO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	18
PFV-ALBATROS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	13
PFV-VENEZIA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	1	1	0	0	0	0	29
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	1	1	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	18
PFV-LASARBOLEDAS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	18
PFV-ELCHERCAN	0	0	0	0	0	0	0	2	6	9	9	9	9	9	9	9	9	8	4	3	1	0	0	0	94
PFV-MOSTAZAL	0	0	0	0	0	0	0	3	7	9	9	9	9	9	8	8	7	7	7	3	0	0	0	0	93
PFV-RIOPEUCO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	14
PFV-SANTACAROLINA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	25
PFV-ELROMERAL	0	0	0	0	0	0	0	1	4	6	7	8	8	8	8	8	7	6	4	2	0	0	0	0	78
PFV-MEMBRILLO	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	3	3	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	26
PFV-CHIMBARONGO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	26
PFV-PARQUEROMA	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	3	2	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	28
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	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	24
PFV-NANCAGUA	0	0	0	0	0	0	0	1	4	5	5	5	5	5	5	5	5	5	4	2	0	0	0	0	58
PFV-LASCACHANAS	0	0	0	0	0	0	0	1	2	4	6	7	8	9	8	8	7	5	3	1	0	0	0	0	68
PFV-DONMARIANO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	26
PFV-LOSLIBERTADORES	0	0	0	0	0	0	0	2	3	5	6	7	8	8	7	7	5	4	3	2	0	0	0	0	67
PFV-EASFGRANEROS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	27
PFV-NAN	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	18
PFV-LAMURALLA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	24
PFV-ARGOMEDO	0	0	0	0	0	0	0	1	5	6	7	8	8	8	8	7	7	7	5	3	0	0	0	0	79
PFV-LOMIGUEL	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	0	0	0	0	39
PFV-ELMIRLO	0	0	0	0	0	0	0	0	2	4	5	6	6	6	6	6	6	5	2	1	0	0	0	0	56
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	2	6	8	8	9	9	9	9	9	9	7	3	2	1	0	0	0	87
PFV-SANCAMILO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	2	1	1	0	0	0	0	27
PFV-VILLAPRAT	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	0	26
PFV-VILLA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	24
PFV-LLANOSDEPOTROSO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	4	4	4	4	4	4	6	6	5	2	0	0	0	0	48
PFV-LASROJAS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	24
PFV-LOSPATOS	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	2	2	2	2	1	1	1	1	0	0	0	0	0	21
PFV-REXNER	0	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-ITAHUE	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	26
PFV-LAFRONTERA	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	4	4	4	4	4	4	4	3	3	1	0	0	0	0	42
PFV-HIJUELA4	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	2	1	1	1	0	0	0	0	26
PFV-SAGRADAFAMILIAFORTUNA-15	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-ELLOROCHOROY	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-PVPUNIHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	2	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	25
PFV-PARAGUAY	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	7	7	6	7	7	5	3	3	2	1	0	0	0	0	55
PFV-ELFLAMENCO	0	0	0	0	0	0	0	2	5	7	7	8	8	8	8	8	7	5	3	1	0	0	0	0	77

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
lunes, 30 de diciembre de 2024	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
Costos Operación	216	217	216	216	218	176	177	167	58	58	92	107	120	102	96	105	112	91	99	130	177	213	208	220	3.590
Costos Encendido/Detención	0	0	0	0	0	6	0	0	1	0	1	0	1	7	0	0	1	0	0	85	1	0	0	0	103
Costos Totales [kUSD]	216	217	216	216	218	182	177	167	59	58	93	107	121	108	96	105	114	92	99	215	178	213	208	220	3.693
Costo Marginal Quillota 220 kV	61,7	61,7	61,7	61,7	61,6	61,8	61,9	61,7	51,0	17,2	34,3	0,0	12,9	46,7	46,8	46,9	46,9	47,0	46,7	51,0	63,5	63,5	63,5	63,5	49,81
Pérdidas [MWh]	389	349	336	361	360	368	355	236	247	367	379	358	351	362	369	383	382	390	392	297	307	392	416	405	8.553
Consumos Propios [MWh]	252	252	252	252	252	239	239	239	232	232	234	234	235	226	225	234	233	233	244	243	243	243	243	243	5.740
Demanda Total [MWh]	9046	8733	8416	8369	8317	8416	8614	8927	9568	10110	10461	10619	10751	10749	10841	10875	10879	10714	10466	10303	10286	10390	10326	10051	236.225
Generación Total [MWh]	9686	9334	9004	8981	8929	9023	9209	9403	10048	10709	11074	11212	11337	11336	11435	11483	11495	11338	11092	10845	10836	11025	10986	10699	250.518

PFV-ERINOME	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	2	1	1	1	0	0	0	25
PFV-ELZORZAL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	3	3	2	2	2	2	1	1	1	0	0	0	24
PFV-PIDUCO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	28
PFV-TALCA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	5	5	5	5	5	5	5	3	2	1	0	0	0	50
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	3	3	3	3	3	3	2	1	1	0	0	0	27
PFV-SANRAFAEL	0	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-SCFLORDELLANO	0	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-EAMAITEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	23
PFV-LOSROBLES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	13
PFV-PENCAHUE	0	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-ELCARPINTERO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	4	6	8	9	9	7	6	3	1	0	0	56
PFV-SOLDELMAULE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	17
PFV-DONRODRIGO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	4	4	4	4	4	4	3	2	1	0	0	0	44
PFV-PANGUILEMOAEROPUERTO	0	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-SANJAVIER	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	2	1	1	0	0	0	0	25
PFV-QUINANTU	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	6	8	8	6	6	6	5	4	4	3	3	1	0	0	60
PFV-RANGUIL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	25
PFV-PACHIRA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	9	9	9	9	9	9	8	5	3	1	1	0	73
PFV-LOSCISNES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	5	6	6	6	6	6	6	6	6	6	3	0	0	0	69
PFV-LAACACIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	6	7	7	7	8	6	7	7	7	6	5	2	0	0	78
PFV-PVPLAROSA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	16
PFV-PVPMAYOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	25
PFV-INTERLOCUTOR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	3	2	2	2	2	2	1	0	0	0	26
PFV-SOLARPARKMALLOA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	20
PFV-ELCARDENAL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	18
PFV-COLTAUOALMENDRO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	27
PFV-LASTENCAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	4	6	7	8	8	8	8	6	5	3	1	0	0	65
PFV-SANTAAMELIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	32
PFV-IDAHAUELDELVERANO	0	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-ANTONIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	0	25
PFV-LORETO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	24
PFV-ROVIAN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	5	6	6	5	5	6	5	3	2	1	0	0	51
PFV-JSOLERM	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	14
PFV-DONJORGE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	31
PFV-GRPITAO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3	7	7	8	8	7	7	7	7	5	4	2	0	0	0	77
PFV-ROMERIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	5	8	8	8	8	8	8	8	7	4	2	1	0	0	84
PFV-TORINO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	6	6	7	7	7	7	7	6	3	1	0	0	0	69
PFV-BERGAMO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	1	1	0	0	0	29
PFV-PEQUEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	2	1	0	0	0	0	16
PFV-RAUQUEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	6	7	8	8	8	8	8	7	6	3	2	0	0	74
PFV-CURICURA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	8	8	8	8	8	8	8	7	4	2	1	0	0	83
PFV-LALAJUELA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	5	6	6	6	5	6	5	3	2	1	0	0	50
PFV-ALTOSTILTIL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	2	2	1	1	1	0	0	0	15
PFV-LIQUIDAMBAR	0	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-QUILAPILUN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	12	50	81	91	93	92	92	92	90	88	85	74	43	10	0	993
PFV-ANUNUCADELVERANO	0	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-MANZANO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	4	16	0	49	0	7	72	70	63	50	37	20	6	1	0	396
PFV-CLEMENTINA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	13
PFV-KONDA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	2	1	1	0	0	0	27
PFV-SLK808	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	33
PFV-ESCORIALVERANO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	3	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	26
PFV-CHACABUCO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3	7	9	9	9	9	9	9	8	8	7	3	0	0	0	98

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
lunes, 30 de diciembre de 2024	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
Costos Operación	216	217	216	216	218	176	177	167	58	58	92	107	120	102	96	105	112	91	99	130	177	213	208	220	3.590
Costos Encendido/Detención	0	0	0	0	0	6	0	0	1	0	1	0	1	7	0	0	1	0	0	85	1	0	0	0	103
Costos Totales [kUSD]	216	217	216	216	218	182	177	167	59	58	93	107	121	108	96	105	114	92	99	215	178	213	208	220	3.693
Costo Marginal Quillota 220 kV	61,7	61,7	61,7	61,7	61,6	61,8	61,9	61,7	51,0	17,2	34,3	0,0	12,9	46,7	46,8	46,9	46,9	47,0	46,7	51,0	63,5	63,5	63,5	63,5	49,81
Pérdidas [MWh]	389	349	336	361	360	368	355	236	247	367	379	358	351	362	369	383	382	390	392	297	307	392	416	405	8.553
Consumos Propios [MWh]	252	252	252	252	252	239	239	239	232	232	234	234	235	226	225	234	233	233	233	244	243	243	243	243	5.740
Demanda Total [MWh]	9046	8733	8416	8369	8317	8416	8614	8927	9568	10110	10461	10619	10751	10749	10841	10875	10879	10714	10466	10303	10286	10390	10326	10051	236.225
Generación Total [MWh]	9686	9334	9004	8981	8929	9023	9209	9403	10048	10709	11074	11212	11337	11336	11435	11483	11495	11338	11092	10845	10836	11025	10986	10699	250.518

PFV-MESETADELOSANDES	0	0	0	0	0	0	0	11	23	63	94	94	105	107	105	105	95	81	66	35	6	0	0	0	990
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	2	2	2	3	3	3	0	0	2	2	2	1	0	0	0	0	22
PFV-AZARINOVERANO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	3	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	25
PFV-CONDORPELVIN	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	28
PFV-DONANDRONICO	0	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-AVIERACARRERA	0	0	0	0	0	0	0	2	5	7	8	9	9	9	9	9	9	8	7	4	1	0	0	0	96
PFV-AICENTE	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-PIRQUE	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	25
PFV-CHAMPA	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	24
PFV-DARLIN	0	0	0	0	0	0	0	2	3	5	7	8	9	9	9	9	9	7	6	4	2	0	0	0	81
PFV-SANTABLANCAISLAMAIPO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	21
PFV-MACAO	0	0	0	0	0	0	0	1	5	8	8	8	9	9	9	9	9	8	7	4	1	0	0	0	93
PFV-RUCAPAINA	0	0	0	0	0	0	0	2	5	8	9	9	9	9	9	9	9	9	7	4	1	0	0	0	99
PFV-ELPERAL	0	0	0	0	0	0	0	2	7	9	4	0	0	0	0	0	0	1	5	5	1	0	0	0	32
PFV-PATRICIAVERANO	0	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-CANTILLANA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-GABARDOVERANO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-FRANCISCO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	32
PFV-TRICAHUE-2	0	0	0	0	0	0	0	3	7	8	8	8	9	8	8	8	8	7	6	3	0	0	0	0	90
PFV-SANISIDRO	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	23
PFV-LABLANQUINA-1	0	0	0	0	0	0	0	1	5	8	8	9	9	9	9	9	9	8	6	3	0	0	0	0	92
PFV-MELI	0	0	0	0	0	0	0	1	4	6	7	8	8	8	8	8	8	7	5	2	0	0	0	0	81
PFV-CANDELARIA	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	27
PFV-MARIAPINTO	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	3	3	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	27
PFV-HOMERO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	32
PFV-ELPILPEN	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	32
PFV-LASMERCEDES-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-SANTAELIZABETH	0	0	0	0	0	0	0	2	6	7	8	9	9	9	9	9	8	8	6	3	0	0	0	0	92
PFV-ENCINO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	21
PFV-CASABERMEJA	0	0	0	0	0	0	0	1	3	5	6	6	6	6	6	6	6	6	5	2	0	0	0	0	64
PFV-CITRINO	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	25
PFV-PATAGUILLA	0	0	0	0	0	0	0	1	4	8	9	9	9	9	9	9	9	7	3	0	0	0	0	0	95
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	1	5	7	8	8	8	9	9	9	8	8	7	3	0	0	0	0	90
PFV-TALAGANTE	0	0	0	0	0	0	0	1	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	3	0	0	0	0	50
PFV-HUIGAN	0	0	0	0	0	0	0	2	6	8	9	8	9	9	9	9	9	9	7	4	1	0	0	0	97
PFV-AIOLETA	0	0	0	0	0	0	0	2	5	6	7	7	7	7	7	7	7	7	6	4	1	0	0	0	79
PFV-MALLOCO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	3	2	2	2	2	1	0	0	0	0	26
PFV-PENAFLO	0	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-PICUNCHE	0	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-LIRIODECAMPO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	19
PFV-QUILLAY	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	22
PFV-LEYDA	0	0	0	0	0	0	0	20	50	68	79	79	80	80	80	80	80	78	65	39	14	0	0	0	892
PFV-LUMBRERAS	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	34
PFV-PUANGUE	0	0	0	0	0	0	0	1	2	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	2	0	0	0	0	44
PFV-MALINKE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	16
PFV-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-AUREL	0	0	0	0	0	0	0	1	4	6	6	6	7	7	7	7	7	6	5	3	1	0	0	0	69
PFV-RAMIRO	0	0	0	0	0	0	0	2	6	7	8	8	9	9	9	9	8	9	7	3	0	0	0	0	93
PFV-ALHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	2	4	5	6	6	6	6	6	6	5	5	3	0	0	0	0	58
PFV-LOSIERRA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	19

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
lunes, 30 de diciembre de 2024	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
Costos Operación	216	217	216	216	218	176	177	167	58	58	92	107	120	102	96	105	112	91	99	130	177	213	208	220	3.590
Costos Encendido/Detención	0	0	0	0	0	6	0	0	1	0	1	0	1	7	0	0	1	0	0	85	1	0	0	0	103
Costos Totales [kUSD]	216	217	216	216	218	182	177	167	59	58	93	107	121	108	96	105	114	92	99	215	178	213	208	220	3.693
Costo Marginal Quillota 220 kV	61,7	61,7	61,7	61,7	61,6	61,8	61,9	61,7	51,0	17,2	34,3	0,0	12,9	46,7	46,8	46,9	46,9	47,0	46,7	51,0	63,5	63,5	63,5	63,5	49,81
Pérdidas [MWh]	389	349	336	361	360	368	355	236	247	367	379	358	351	362	369	383	382	390	392	297	307	392	416	405	8.553
Consumos Propios [MWh]	252	252	252	252	252	239	239	239	232	232	234	234	235	226	225	234	233	233	244	243	243	243	243	243	5.740
Demanda Total [MWh]	9046	8733	8416	8369	8317	8416	8614	8927	9568	10110	10461	10619	10751	10749	10841	10875	10879	10714	10466	10303	10286	10390	10326	10051	236.225
Generación Total [MWh]	9686	9334	9004	8981	8929	9023	9209	9403	10048	10709	11074	11212	11337	11336	11435	11483	11495	11338	11092	10845	10836	11025	10986	10699	250.518

PFV-SANTAADRIANA	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	3	2	1	1	0	0	0	0	27
PFV-CRUCERO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	2	2	2	3	2	2	1	0	0	0	0	26
PFV-SANPEDRO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	25
PFV-RLA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	23
PFV-ELROBLE	0	0	0	0	0	0	0	2	6	8	8	8	8	8	8	8	8	8	7	2	0	0	0	0	92
PFV-CANTERA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	27
PFV-ELSHARON	0	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-GUARANA	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	14
PFV-FARAMALLA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	1	1	0	0	0	17
PFV-ELSAUCE	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	31
PFV-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	0
PFV-ECLIPSE	0	0	0	0	0	0	0	2	5	7	8	8	8	8	8	9	8	9	7	3	0	0	0	0	91
PFV-LASTORCAZAS	0	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-NEWENTUN	0	0	0	0	0	0	0	1	4	6	6	6	6	6	6	6	6	6	4	2	0	0	0	0	65
PFV-NAHUEN	0	0	0	0	0	0	0	2	6	7	7	8	9	9	9	9	9	9	8	4	0	0	0	0	94
PFV-LASPALMASDELVERANO	0	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-MANDINGA	0	0	0	0	0	0	0	2	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	3	1	0	0	0	51
PFV-LASTURCAS	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	31
PFV-LIEBREDELVERANO	0	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-CEFALU	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	27
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	4
PFV-PATAGUA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-MALVILLA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	2	2	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	18
PFV-DONAIGNA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	25
PFV-RIMINI	0	0	0	0	0	0	0	1	5	8	9	9	9	9	9	9	9	8	6	2	1	0	0	0	92
PFV-NIHUE	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	30
PFV-MARCHIGUE-2	0	0	0	0	0	0	0	2	5	6	7	8	8	8	8	8	7	6	5	2	0	0	0	0	79
PFV-AHEBUENASYERBAS	0	0	0	0	0	0	0	1	4	7	8	8	9	9	9	9	8	8	6	3	0	0	0	0	88
PFV-EASFPICHILEMU	0	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-PALERMO	0	0	0	0	0	0	0	2	6	8	9	9	9	9	9	9	9	8	7	4	1	0	0	0	97
PFV-LASBANDURRIAS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	9
PFV-MAITENLAHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	28
PFV-MARCHIGUE-7	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	3	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	26
PFV-PILPILEN	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	3	2	2	2	1	1	0	0	0	0	23
PFV-POBLACION	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	3	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	22
PFV-PORTEZUELO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	26
PFV-VITUCO2B	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	28
PFV-LAMANGA-1	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	31
PFV-CONDORCHEPICA	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	31
PFV-LOCHACON	0	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-RINCONADAALCONES	0	0	0	0	0	0	0	3	7	9	8	9	9	9	9	9	7	5	4	2	1	0	0	0	90
PFV-COLCHAGUA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	27
PFV-ALCON	0	0	0	0	0	0	0	3	7	9	9	9	9	9	9	9	9	7	7	3	1	0	0	0	98
PFV-AVILES	0	0	0	0	0	0	0	1	4	6	7	7	7	7	7	7	7	7	5	2	0	0	0	0	74
PFV-LAFORESTA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	24
PFV-CORDILLERILLA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	12
PFV-SANEMILIO-1	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	24
PFV-ALTOSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	25
PFV-DONIHUE	0	0	0	0	0	0	0	1	3	5	6	7	7	7	6	6	5	4	3	1	0	0	0	0	62
PFV-MUTUPIN	0	0	0	0	0	0	0	2	6	7	7	3	5	5	3	4	4	3	3	4	1	0	0	0	56
PFV-SANCARLOS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	23
PFV-RATULEMUS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	2	2	1	1	1	0	0	0	0	20
PFV-LASCODORNICES	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	9

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
lunes, 30 de diciembre de 2024	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
Costos Operación	216	217	216	216	218	176	177	167	58	58	92	107	120	102	96	105	112	91	99	130	177	213	208	220	3.590
Costos Encendido/Detención	0	0	0	0	0	6	0	0	1	0	1	0	1	7	0	0	1	0	0	85	1	0	0	0	103
Costos Totales [kUSD]	216	217	216	216	218	182	177	167	59	58	93	107	121	108	96	105	114	92	99	215	178	213	208	220	3.693
Costo Marginal Quillota 220 kV	61,7	61,7	61,7	61,7	61,6	61,8	61,9	61,7	51,0	17,2	34,3	0,0	12,9	46,7	46,8	46,9	46,9	47,0	46,7	51,0	63,5	63,5	63,5	63,5	49,81
Pérdidas [MWh]	389	349	336	361	360	368	355	236	247	367	379	358	351	362	369	383	382	390	392	297	307	392	416	405	8.553
Consumos Propios [MWh]	252	252	252	252	252	239	239	239	232	232	234	234	235	226	225	234	233	233	233	244	243	243	243	243	5.740
Demanda Total [MWh]	9046	8733	8416	8369	8317	8416	8614	8927	9568	10110	10461	10619	10751	10749	10841	10875	10879	10714	10466	10303	10286	10390	10326	10051	236.225
Generación Total [MWh]	9686	9334	9004	8981	8929	9023	9209	9403	10048	10709	11074	11212	11337	11336	11435	11483	11495	11338	11092	10845	10836	11025	10986	10699	250.518

PFV-ALCALDESA	0	0	0	0	0	0	0	1	4	5	6	6	6	6	6	5	4	3	4	3	1	0	0	0	57
PFV-SANTALUISA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	1	1	0	0	0	0	25
PFV-ELCERNICALO-1	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	1	0	0	0	0	0	7
PFV-ELCERNICALO-2	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	1	0	0	0	0	0	7
PFV-CHUCAO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	22
PFV-TAMANGO	0	0	0	0	0	0	0	5	20	33	34	34	35	35	32	29	26	24	27	9	0	0	0	0	342
PFV-NIQUEN	0	0	0	0	0	0	0	1	2	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	13
PFV-BICENTENARIO	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	1	1	1	0	0	0	0	9
PFV-CHINCOL	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	13
PFV-LOSGORRIONES	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	14
PFV-SANFRANCISCO PARRAL	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	19
PFV-LAVENDIMIA	0	0	0	0	0	0	0	2	7	8	9	4	4	9	8	8	7	5	4	5	1	0	0	0	82
PFV-POMUYETOSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	3	2	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	24
PFV-GOLONDRINAS	0	0	0	0	0	0	0	0	2	4	5	6	6	6	6	6	5	4	2	1	0	0	0	0	55
PFV-POCILLAS	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	19
PFV-PICHON	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	16
PFV-CAUQUENES	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	0	0	0	0	2	1	1	1	0	0	0	0	10
PFV-ITIHUE	0	0	0	0	0	0	0	2	5	8	9	9	9	9	8	8	5	4	4	4	1	0	0	0	82
PFV-PLAYERO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	3	3	2	1	1	1	0	0	0	0	27
PFV-PLAYERITO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	3	3	2	1	1	1	0	0	0	0	27
PFV-PLAYERON	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	3	3	2	1	1	1	0	0	0	0	27
PFV-SANTAESTER	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	2	2	1	1	1	0	0	0	0	26
PFV-LASLECHUZAS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	9
PFV-DADINCO	0	0	0	0	0	0	0	2	2	3	3	3	3	3	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	27
PFV-PEGASUS	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	2	1	1	0	0	0	0	25
PFV-SOLSANTAINES	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	1	1	1	2	1	0	0	0	0	22
PFV-LUCESOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	23
PFV-RINCONADA	0	0	0	0	0	0	0	1	5	7	7	7	7	8	7	7	7	7	5	3	0	0	0	0	79
PFV-PITOTOY	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	30
PFV-LOSMOLINOS	0	0	0	0	0	0	0	2	6	7	8	9	8	9	9	9	9	9	8	4	0	0	0	0	96
PFV-ELMONTE	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	3	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	26
PFV-TREBO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	29
PFV-MARAMBIO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	27
PFV-SALERNO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	28
PFV-QUELTEHUE	0	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-LASTORTOLAS	0	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-SANJOSE-2	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	2	1	1	2	0	0	0	0	29
PFV-BERRUECO	0	0	0	0	0	0	0	0	3	6	8	8	8	8	8	8	6	5	5	4	1	0	0	0	79
PFV-SANTARITA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	2	2	1	1	1	0	0	0	0	21
PFV-ELPIQUEN	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	2	2	1	1	1	0	0	0	0	0	22
PFV-LAVICTORIA	0	0	0	0	0	0	0	2	6	8	9	9	9	9	8	5	5	4	3	1	0	0	0	0	84
PFV-ORION	0	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-LAPALMA	0	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-HUAPE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	1	1	1	1	0	0	0	0	22
PFV-ELRECONQUISTADOR	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	2	2	2	1	2	1	0	0	0	0	25
PFV-LASPALOMAS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	2	1	0	0	0	0	12
PFV-ALTODELSOL	0	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-LENGA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-BULNES	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	4	4	4	4	4	3	2	2	2	1	0	0	0	0	37
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	3
PFV-QUILMOBULNES	0	0	0	0	0	0	0	1	3	5	5	5	5	5	5	4	3	4	3	1	0	0	0	0	50
PFV-SANEDUARDO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-SANALBERTO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	2	0	0	0	0	33

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
lunes, 30 de diciembre de 2024	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
Costos Operación	216	217	216	216	218	176	177	167	58	58	92	107	120	102	96	105	112	91	99	130	177	213	208	220	3.590
Costos Encendido/Detención	0	0	0	0	0	6	0	0	1	0	1	0	1	7	0	0	1	0	0	85	1	0	0	0	103
Costos Totales [kUSD]	216	217	216	216	218	182	177	167	59	58	93	107	121	108	96	105	114	92	99	215	178	213	208	220	3.693
Costo Marginal Quillota 220 kV	61,7	61,7	61,7	61,7	61,6	61,8	61,9	61,7	51,0	17,2	34,3	0,0	12,9	46,7	46,8	46,9	46,9	47,0	46,7	51,0	63,5	63,5	63,5	63,5	49,81
Pérdidas [MWh]	389	349	336	361	360	368	355	236	247	367	379	358	351	362	369	383	382	390	392	297	307	392	416	405	8.553
Consumos Propios [MWh]	252	252	252	252	252	239	239	239	232	232	234	234	235	226	225	234	233	233	233	244	243	243	243	243	5.740
Demanda Total [MWh]	9046	8733	8416	8369	8317	8416	8614	8927	9568	10110	10461	10619	10751	10749	10841	10875	10879	10714	10466	10303	10286	10390	10326	10051	236.225
Generación Total [MWh]	9686	9334	9004	8981	8929	9023	9209	9403	10048	10709	11074	11212	11337	11336	11435	11483	11495	11338	11092	10845	10836	11025	10986	10699	250.518

PFV-QUILMO	0	0	0	0	0	0	0	1	5	8	9	9	9	9	8	7	5	6	5	2	1	0	0	0	82
PFV-CENTAURO	0	0	0	0	0	0	0	1	5	7	8	8	8	8	8	6	5	5	4	3	1	0	0	0	75
PFV-BLU	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	27
PFV-GUADALUPE	0	0	0	0	0	0	0	1	3	5	5	6	6	6	6	6	5	5	4	1	0	0	0	0	57
PFV-MOYA	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	2	3	3	4	3	5	5	3	1	0	0	0	41
PFV-AVEL	0	0	0	0	0	0	0	2	5	8	8	8	8	8	7	7	5	4	6	5	1	0	0	0	81
PFV-ELOLIVAR	0	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-BULNESLOSBARONES	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	1	1	2	0	0	0	0	0	21
PFV-FULGOR	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	2	2	2	0	0	0	0	22
PFV-PUELICHE	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	2	2	1	0	0	0	0	23
PFV-SOLARDELBUENO	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	3	3	3	2	3	3	3	2	2	0	0	0	0	30
PFV-DONMARTIN	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	2	2	2	1	1	2	1	0	0	0	0	24
PFV-ALBOR	0	0	0	0	0	0	0	1	4	5	5	5	5	5	4	4	3	3	4	3	1	0	0	0	51
PFV-ELTIUQUE	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-DUQUECO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	4	8	9	8	8	6	5	4	4	6	4	1	0	0	0	67
PFV-MECOCHILLAN	0	0	0	0	0	0	0	1	4	5	6	6	6	6	6	4	3	3	4	1	0	0	0	0	56
PFV-VENTURADA	0	0	0	0	0	0	0	2	6	8	8	9	9	8	8	6	5	5	5	2	1	0	0	0	81
PFV-COCHARCAS	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	1	1	0	0	0	0	24
PFV-VILLACRUZ	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	1	2	2	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	14
PFV-SANTAFE	0	0	0	0	0	0	0	2	5	8	7	5	5	5	4	4	4	3	2	1	0	0	0	0	54
PFV-VILLAALEGRE	0	0	0	0	0	0	0	1	5	6	7	6	6	6	6	6	5	3	2	1	0	0	0	0	62
PFV-ELCONDOR	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	11
PFV-MILAN-A	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	2	0	3	3	2	0	0	0	0	0	0	23
PFV-TENO	0	0	0	0	0	0	0	1	4	7	7	7	7	7	7	7	7	7	4	1	0	0	0	0	75
PFV-LOICA	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	3	3	3	3	2	1	2	1	1	0	0	0	0	0	23
PFV-LEMU	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	5	5	5	5	5	5	4	3	2	1	0	0	0	0	45
PFV-LASPERDICES	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	1	1	1	1	0	0	0	0	0	17
PFV-LOSTORDOS	0	0	0	0	0	0	0	1	4	5	5	5	5	5	5	5	5	3	2	1	0	0	0	0	51
PFV-PENCAHUEESTE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	23
PFV-TRICADOS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	1	2	2	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	14
PFV-MERCURIOSUR	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	17
PFV-MACHICURA	0	0	0	0	0	0	0	2	6	8	7	5	5	5	4	4	3	3	2	1	0	0	0	0	55
PFV-LINARESSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	2	5	5	5	5	5	5	5	5	5	4	3	1	1	0	0	0	52
PFV-SANANTONIO	0	0	0	0	0	0	0	1	3	5	5	5	5	5	5	5	5	4	3	1	1	0	0	0	49
PFV-SATURNONORTE	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	10
PFV-VILLASECA	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	2	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	12
PFV-CIPRES	0	0	0	0	0	0	0	1	4	5	5	5	5	5	5	5	5	4	2	1	0	0	0	0	48
PFV-CARACOLES	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	3	3	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	24
PFV-ELPITIO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	1	2	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	15
PFV-ELTRILE	0	0	0	0	0	0	0	1	4	5	5	5	5	5	5	5	5	3	2	1	0	0	0	0	53
PFV-CHILENER	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-ELCAIQUEN	0	0	0	0	0	0	0	2	6	9	9	8	9	9	9	9	8	5	3	2	1	0	0	0	88
PFV-FOTOVOLT LIN	0	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-LASCATITAS	0	0	0	0	0	0	0	1	2	4	5	5	5	5	5	5	4	4	2	1	0	0	0	0	44
PFV-CORTIJO	0	0	0	0	0	0	0	1	3	5	5	5	5	5	5	5	5	5	3	1	1	0	0	0	53
PFV-COYUNCHE	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	2	2	2	1	2	2	0	0	0	0	26
PFV-ELRESPLANDOR	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	0	22
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
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	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-ESPIGADEORO	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	3	2	3	2	2	2	1	2	2	1	0	0	0	0	23
PFV-CURACO	0	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-MARIADOLORES	0	0	0	0	0	0	0	2	6	8	9	9	8	9	7	6	4	6	7	5	1	0	0	0	87

30-12-2024 03-01-2025

Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
216 0	217 0	216 0	216 0	218 0	176 6	177 0	167 0	58 1	58 0	92 1	107 0	120 1	102 7	96 0	105 0	112 1	91 0	99 0	130 85	177 1	213 0	208 0	220 0	3.590 103
216	217	216	216	218	182	177	167	59	58	93	107	121	108	96	105	114	92	99	215	178	213	208	220	3.693
61,7	61,7	61,7	61,7	61,6	61,8	61,9	61,7	51,0	17,2	34,3	0,0	12,9	46,7	46,8	46,9	46,9	47,0	46,7	51,0	63,5	63,5	63,5	63,5	49,81
389	349	336	361	360	368	355	236	247	367	379	358	351	362	369	383	382	390	392	297	307	392	416	405	8.553
252	252	252	252	252	239	239	239	232	232	234	234	235	226	225	225	234	233	233	244	243	243	243	243	5.740
9046	8733	8416	8369	8317	8416	8614	8927	9568	10110	10461	10619	10751	10749	10841	10875	10879	10714	10466	10303	10286	10390	10326	10051	236.225
9686	9334	9004	8981	8929	9023	9209	9403	10048	10709	11074	11212	11337	11336	11435	11483	11495	11338	11092	10845	10836	11025	10986	10699	250.518

0	0	0	0	0	0	0	0	2	4	5	7	8	8	8	6	7	5	8	8	6	2	0	0	0	82
0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	12
0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	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	2	2	2	2	2	2	2	1	1	2	1	0	0	0	0	23
0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	2	1	0	0	0	0	22
0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	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	7	8	8	8	8	7	6	5	4	5	2	1	0	0	0	73
0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	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	5	7	9	9	9	8	8	7	5	5	6	1	1	0	0	0	80
0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	5	7	8	8	8	7	5	4	5	6	4	1	0	0	0	77
0	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
0	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]

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
lunes, 30 de diciembre de 2024	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
Costos Operación	216	217	216	216	218	176	177	167	58	58	92	107	120	102	96	105	112	91	99	130	177	213	208	220	3.590
Costos Encendido/Detención	0	0	0	0	0	6	0	0	1	0	1	0	1	7	0	0	1	0	0	85	1	0	0	0	103
Costos Totales [kUSD]	216	217	216	216	218	182	177	167	59	58	93	107	121	108	96	105	114	92	99	215	178	213	208	220	3.693
Costo Marginal Quillota 220 kV	61,7	61,7	61,7	61,7	61,6	61,8	61,9	61,7	51,0	17,2	34,3	0,0	12,9	46,7	46,8	46,9	46,9	47,0	46,7	51,0	63,5	63,5	63,5	63,5	49,81
Pérdidas [MWh]	389	349	336	361	360	368	355	236	247	367	379	358	351	362	369	383	382	390	392	297	307	392	416	405	8.553
Consumos Propios [MWh]	252	252	252	252	252	239	239	239	232	232	234	234	235	226	225	234	233	233	244	243	243	243	243	243	5.740
Demanda Total [MWh]	9046	8733	8416	8369	8317	8416	8614	8927	9568	10110	10461	10619	10751	10749	10841	10875	10879	10714	10466	10303	10286	10390	10326	10051	236.225
Generación Total [MWh]	9686	9334	9004	8981	8929	9023	9209	9403	10048	10709	11074	11212	11337	11336	11435	11483	11495	11338	11092	10845	10836	11025	10986	10699	250.518

TOCOPILLA-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	0
TOCOPILLA-TG3_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
TOCOPILLA-TG3_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
TOCOPILLA-TG3_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
TOCOPILLA-TG3_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
TOCOPILLA-TG3_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
TOCOPILLA-TG3_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
TOCOPILLA-TG3_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
TOCOPILLA-TG3_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
KELAR-TG1_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
KELAR-TG1_TG1_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
KELAR-TG1_TG1_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
KELAR-TG1_TG1_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
KELAR-TG1_TG1_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
KELAR-TG1_TG1_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
KELAR-TG1_TG1_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
KELAR-TG1_TG1_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
KELAR-TG1_TG1+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	0
KELAR-TG1_TG1+0.5TV_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
KELAR-TG1_TG1+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	0
KELAR-TG1_TG1+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	0
KELAR-TG1_TG1+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	0
KELAR-TG1_TG1+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	0
KELAR-TG1_TG1+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	0
KELAR-TG1_TG1+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	0
KELAR-TG12_TG1+TG2+TV1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
KELAR-TG12_TG1+TG2+TV1_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
KELAR-TG12_TG1+TG2+TV1_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
KELAR-TG12_TG1+TG2+TV1_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
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	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	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	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	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	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	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	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	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	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	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	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	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	0
KELAR-TG2_TG2+0.5TV_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
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	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	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	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	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	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	0
ANGAMOS-ANG1_CAR	277	277	277	277	277	277	277	277	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	277	277	277	277	4283
ANGAMOS-ANG2_CAR	281	281	281	281	281	281	281	281	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	281	281	281	281	4336
COCHRANE-CCH1_CAR	275	275	275	275	275	275	275	275	60	60	60	60	60	60	60	60	60	60	60	60	275	275	275	275	3804
COCHRANE-CCH2_CAR	275	275	275	275	275	275	275	275	60	60	60	60	60	60	60	60	60	60	60	60	250	275	275	275	3993

30-12-2024 03-01-2025

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
lunes, 30 de diciembre de 2024	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
Costos Operación	216	217	216	216	218	176	177	167	58	58	92	107	120	102	96	105	112	91	99	130	177	213	208	220	3.590
Costos Encendido/Detención	0	0	0	0	0	6	0	0	1	0	1	0	1	7	0	0	1	0	0	85	1	0	0	0	103
Costos Totales [kUSD]	216	217	216	216	218	182	177	167	59	58	93	107	121	108	96	105	114	92	99	215	178	213	208	220	3.693
Costo Marginal Quillota 220 kV	61,7	61,7	61,7	61,7	61,6	61,8	61,9	61,7	51,0	17,2	34,3	0,0	12,9	46,7	46,8	46,9	46,9	47,0	46,7	51,0	63,5	63,5	63,5	63,5	49,81
Pérdidas [MWh]	389	349	336	361	360	368	355	236	247	367	379	358	351	362	369	383	382	390	392	297	307	392	416	405	8.553
Consumos Propios [MWh]	252	252	252	252	252	239	239	239	232	232	234	234	235	226	225	225	234	233	233	244	243	243	243	243	5.740
Demanda Total [MWh]	9046	8733	8416	8369	8317	8416	8614	8927	9568	10110	10461	10619	10751	10749	10841	10875	10879	10714	10466	10303	10286	10390	10326	10051	236.225
Generación Total [MWh]	9686	9334	9004	8981	8929	9023	9209	9403	10048	10709	11074	11212	11337	11336	11435	11483	11495	11338	11092	10845	10836	11025	10986	10699	250.518

[illegible]

30-12-2024 03-01-2025

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
lunes, 30 de diciembre de 2024	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
Costos Operación	216	217	216	216	218	176	177	167	58	58	92	107	120	102	96	105	112	91	99	130	177	213	208	220	3.590
Costos Encendido/Detención	0	0	0	0	0	6	0	0	1	0	1	0	1	7	0	0	1	0	0	85	1	0	0	0	103
Costos Totales [kUSD]	216	217	216	216	218	182	177	167	59	58	93	107	121	108	96	105	114	92	99	215	178	213	208	220	3.693
Costo Marginal Quillota 220 kV	61,7	61,7	61,7	61,7	61,6	61,8	61,9	61,7	51,0	17,2	34,3	0,0	12,9	46,7	46,8	46,9	46,9	47,0	46,7	51,0	63,5	63,5	63,5	63,5	49,81
Pérdidas [MWh]	389	349	336	361	360	368	355	236	247	367	379	358	351	362	369	383	382	390	392	297	307	392	416	405	8.553
Consumos Propios [MWh]	252	252	252	252	252	239	239	239	232	232	234	234	235	226	225	225	234	233	233	244	243	243	243	243	5.740
Demanda Total [MWh]	9046	8733	8416	8369	8317	8416	8614	8927	9568	10110	10461	10619	10751	10749	10841	10875	10879	10714	10466	10303	10286	10390	10326	10051	236.225
Generación Total [MWh]	9686	9334	9004	8981	8929	9023	9209	9403	10048	10709	11074	11212	11337	11336	11435	11483	11495	11338	11092	10845	10836	11025	10986	10699	250.518

[illegible]

Periodo Desde: 30-12-2024 03-01-2025

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
lunes, 30 de diciembre de 2024	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
Costos Operación	216	217	216	216	218	176	177	167	58	58	92	107	120	102	96	105	112	91	99	130	177	213	208	220	3.590
Costos Encendido/Detención	0	0	0	0	0	6	0	0	1	0	1	0	1	7	0	0	1	0	0	85	1	0	0	0	103
Costos Totales [kUSD]	216	217	216	216	218	182	177	167	59	58	93	107	121	108	96	105	114	92	99	215	178	213	208	220	3.693
Costo Marginal Quillota 220 kV	61,7	61,7	61,7	61,7	61,6	61,8	61,9	61,7	51,0	17,2	34,3	0,0	12,9	46,7	46,8	46,9	46,9	47,0	46,7	51,0	63,5	63,5	63,5	63,5	49,81
Pérdidas [MWh]	389	349	336	361	360	368	355	236	247	367	379	358	351	362	369	383	382	390	392	297	307	392	416	405	8.553
Consumos Propios [MWh]	252	252	252	252	252	239	239	239	232	232	234	234	235	226	225	225	234	233	233	244	243	243	243	243	5.740
Demanda Total [MWh]	9046	8733	8416	8369	8317	8416	8614	8927	9568	10110	10461	10619	10751	10749	10841	10875	10879	10714	10466	10303	10390	10326	10051		236.225
Generación Total [MWh]	9686	9334	9004	8981	8929	9023	9209	9403	10048	10709	11074	11212	11337	11336	11435	11483	11495	11338	11092	10845	10836	11025	10986	10699	250.518

[illegible]

30-12-2024 03-01-2025

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
lunes, 30 de diciembre de 2024	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
Costos Operación	216	217	216	216	218	176	177	167	58	58	92	107	120	102	96	105	112	91	99	130	177	213	208	220	3.590
Costos Encendido/Detención	0	0	0	0	0	6	0	0	1	0	1	0	1	7	0	0	1	0	0	85	1	0	0	0	103
Costos Totales [kUSD]	216	217	216	216	218	182	177	167	59	58	93	107	121	108	96	105	114	92	99	215	178	213	208	220	3.693
Costo Marginal Quillota 220 kV	61,7	61,7	61,7	61,7	61,6	61,8	61,9	61,7	51,0	17,2	34,3	0,0	12,9	46,7	46,8	46,9	46,9	47,0	46,7	51,0	63,5	63,5	63,5	63,5	49,81
Pérdidas [MWh]	389	349	336	361	360	368	355	236	247	367	379	358	351	362	369	383	382	390	392	297	307	392	416	405	8.553
Consumos Propios [MWh]	252	252	252	252	252	239	239	239	232	232	234	234	235	226	225	225	234	233	233	244	243	243	243	243	5.740
Demanda Total [MWh]	9046	8733	8416	8369	8317	8416	8614	8927	9568	10110	10461	10619	10749	10841	10875	10879	10714	10466	10303	10286	10390	10326	10051		236.225
Generación Total [MWh]	9686	9334	9004	8981	8929	9023	9209	9403	10048	10709	11074	11212	11337	11336	11435	11483	11495	11338	11092	10845	10836	11025	10986	10699	250.518

[illegible]

30-12-2024 03-01-2025

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
lunes, 30 de diciembre de 2024	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
Costos Operación	216	217	216	216	218	176	177	167	58	58	92	107	120	102	96	105	112	91	99	130	177	213	208	220	3.590
Costos Encendido/Detención	0	0	0	0	0	6	0	0	1	0	1	0	1	7	0	0	1	0	0	85	1	0	0	0	103
Costos Totales [kUSD]	216	217	216	216	218	182	177	167	59	58	93	107	121	108	96	105	114	92	99	215	178	213	208	220	3.693
Costo Marginal Quillota 220 kV	61,7	61,7	61,7	61,7	61,6	61,8	61,9	61,7	51,0	17,2	34,3	0,0	12,9	46,7	46,8	46,9	46,9	47,0	46,7	51,0	63,5	63,5	63,5	63,5	49,81
Pérdidas [MWh]	389	349	336	361	360	368	355	236	247	367	379	358	351	362	369	383	382	390	392	297	307	392	416	405	8.553
Consumos Propios [MWh]	252	252	252	252	252	239	239	239	232	232	234	234	235	226	225	225	234	233	233	244	243	243	243	243	5.740
Demanda Total [MWh]	9046	8733	8416	8369	8317	8416	8614	8927	9568	10110	10461	10619	10751	10749	10841	10875	10879	10714	10466	10303	10286	10390	10326	10051	236.225
Generación Total [MWh]	9686	9334	9004	8981	8929	9023	9209	9403	10048	10709	11074	11212	11337	11336	11435	11483	11495	11338	11092	10845	10836	11025	10986	10699	250.518

[illegible]

30-12-2024 03-01-2025

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
lunes, 30 de diciembre de 2024	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
Costos Operación	216	217	216	216	218	176	177	167	58	58	92	107	120	102	96	105	112	91	99	130	177	213	208	220	3.590
Costos Encendido/Detención	0	0	0	0	0	6	0	0	1	0	1	0	1	7	0	0	1	0	0	85	1	0	0	0	103
Costos Totales [kUSD]	216	217	216	216	218	182	177	167	59	58	93	107	121	108	96	105	114	92	99	215	178	213	208	220	3.693
Costo Marginal Quillota 220 kV	61,7	61,7	61,7	61,7	61,6	61,8	61,9	61,7	51,0	17,2	34,3	0,0	12,9	46,7	46,8	46,9	46,9	47,0	46,7	51,0	63,5	63,5	63,5	63,5	49,81
Pérdidas [MWh]	389	349	336	361	360	368	355	236	247	367	379	358	351	362	369	383	382	390	392	297	307	392	416	405	8.553
Consumos Propios [MWh]	252	252	252	252	252	239	239	232	232	232	234	234	235	226	225	225	234	233	233	244	243	243	243	243	5.740
Demanda Total [MWh]	9046	8733	8416	8369	8317	8416	8614	8927	9568	10110	10461	10619	10751	10749	10841	10875	10879	10714	10466	10303	10286	10390	10326	10051	236.225
Generación Total [MWh]	9686	9334	9004	8981	8929	9023	9209	9403	10048	10709	11074	11212	11337	11336	11435	11483	11495	11338	11092	10845	10836	11025	10986	10699	250.518

[illegible]

30-12-2024 03-01-2025

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
lunes, 30 de diciembre de 2024	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
Costos Operación	216	217	216	216	218	176	177	167	58	58	92	107	120	102	96	105	112	91	99	130	177	213	208	220	3.590
Costos Encendido/Detención	0	0	0	0	0	6	0	0	1	0	1	0	1	7	0	0	1	0	0	85	1	0	0	0	103
Costos Totales [kUSD]	216	217	216	216	218	182	177	167	59	58	93	107	121	108	96	105	114	92	99	215	178	213	208	220	3.693
Costo Marginal Quillota 220 kV	61,7	61,7	61,7	61,7	61,6	61,8	61,9	61,7	51,0	17,2	34,3	0,0	12,9	46,7	46,8	46,9	46,9	47,0	46,7	51,0	63,5	63,5	63,5	63,5	49,81
Pérdidas [MWh]	389	349	336	361	360	368	355	236	247	367	379	358	351	362	369	383	382	390	392	297	307	392	416	405	8.553
Consumos Propios [MWh]	252	252	252	252	252	239	239	239	232	232	234	234	235	226	225	225	234	233	233	244	243	243	243	243	5.740
Demanda Total [MWh]	9046	8733	8416	8369	8317	8416	8614	8927	9568	10110	10461	10619	10751	10749	10841	10875	10879	10714	10466	10303	10286	10390	10326	10051	236.225
Generación Total [MWh]	9686	9334	9004	8981	8929	9023	9209	9403	10048	10709	11074	11212	11337	11336	11435	11483	11495	11338	11092	10845	10836	11025	10986	10699	250.518

[illegible]

30-12-2024 03-01-2025

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
lunes, 30 de diciembre de 2024	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
Costos Operación	216	217	216	216	218	176	177	167	58	58	92	107	120	102	96	105	112	91	99	130	177	213	208	220	3.590
Costos Encendido/Detención	0	0	0	0	0	6	0	0	1	0	1	0	1	7	0	0	1	0	0	85	1	0	0	0	103
Costos Totales [kUSD]	216	217	216	216	218	182	177	167	59	58	93	107	121	108	96	105	114	92	99	215	178	213	208	220	3.693
Costo Marginal Quillota 220 kV	61,7	61,7	61,7	61,7	61,6	61,8	61,9	61,7	51,0	17,2	34,3	0,0	12,9	46,7	46,8	46,9	46,9	47,0	46,7	51,0	63,5	63,5	63,5	63,5	49,81
Pérdidas [MWh]	389	349	336	361	360	368	355	236	247	367	379	358	351	362	369	383	382	390	392	297	307	392	416	405	8.553
Consumos Propios [MWh]	252	252	252	252	252	239	239	239	232	232	234	234	235	226	225	225	234	233	233	244	243	243	243	243	5.740
Demanda Total [MWh]	9046	8733	8416	8369	8317	8416	8614	8927	9568	10110	10461	10619	10751	10749	10841	10875	10879	10714	10466	10303	10286	10390	10326	10051	236.225
Generación Total [MWh]	9686	9334	9004	8981	8929	9023	9209	9403	10048	10709	11074	11212	11337	11336	11435	11483	11495	11338	11092	10845	10836	11025	10986	10699	250.518

[illegible]

30-12-2024 03-01-2025

Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
216 0	217 0	216 0	216 0	218 0	176 6	177 0	167 0	58 1	58 0	92 1	107 0	120 1	102 7	96 0	105 0	112 1	91 0	99 0	130 85	177 1	213 0	208 0	220 0	3.590 103
216	217	216	216	218	182	177	167	59	58	93	107	121	108	96	105	114	92	99	215	178	213	208	220	3.693
61,7	61,7	61,7	61,7	61,6	61,8	61,9	61,7	51,0	17,2	34,3	0,0	12,9	46,7	46,8	46,9	46,9	47,0	46,7	51,0	63,5	63,5	63,5	63,5	49,81
389	349	336	361	360	368	355	236	247	367	379	358	351	362	369	383	382	390	392	297	307	392	416	405	8.553
252	252	252	252	252	239	239	239	232	232	234	234	235	226	225	225	234	233	233	244	243	243	243	243	5.740
9046	8733	8416	8369	8317	8416	8614	8927	9568	10110	10461	10619	10751	10749	10841	10875	10879	10714	10466	10303	10286	10390	10326	10051	236.225
9686	9334	9004	8981	8929	9023	9209	9403	10048	10709	11074	11212	11337	11336	11435	11483	11495	11338	11092	10845	10836	11025	10986	10699	250.518

[illegible][illegible]

30-12-2024 03-01-2025

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
lunes, 30 de diciembre de 2024	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
Costos Operación	216	217	216	216	218	176	177	167	58	58	92	107	120	102	96	105	112	91	99	130	177	213	208	220	3.590
Costos Encendido/Detención	0	0	0	0	0	6	0	0	1	0	1	0	1	7	0	0	1	0	0	85	1	0	0	0	103
Costos Totales [kUSD]	216	217	216	216	218	182	177	167	59	58	93	107	121	108	96	105	114	92	99	215	178	213	208	220	3.693
Costo Marginal Quillota 220 kV	61,7	61,7	61,7	61,7	61,6	61,8	61,9	61,7	51,0	17,2	34,3	0,0	12,9	46,7	46,8	46,9	46,9	47,0	46,7	51,0	63,5	63,5	63,5	63,5	49,81
Pérdidas [MWh]	389	349	336	361	360	368	355	236	247	367	379	358	351	362	369	383	382	390	392	297	307	392	416	405	8.553
Consumos Propios [MWh]	252	252	252	252	252	239	239	239	232	232	234	234	235	226	225	225	234	233	233	244	243	243	243	243	5.740
Demanda Total [MWh]	9046	8733	8416	8369	8317	8416	8614	8927	9568	10110	10461	10619	10751	10749	10841	10875	10879	10714	10466	10303	10286	10390	10326	10051	236.225
Generación Total [MWh]	9686	9334	9004	8981	8929	9023	9209	9403	10048	10709	11074	11212	11337	11336	11435	11483	11495	11338	11092	10845	10836	11025	10986	10699	250.518

LAMINA	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	269			
CIPRESES-1	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	840			
CIPRESES-2	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	480			
CIPRESES-3	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	360			
OJOSDEAGUA	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	156			
ISLA	66	66	66	66	66	66	66	66	66	66	66	61	66	66	66	66	66	66	66	66	66	66	1577			
CURILLINQUE	83	83	83	83	83	83	83	83	83	83	83	77	83	83	83	83	83	83	83	83	83	83	1977			
LOMAALTA	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	34	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	881			
LOSHIERROS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0			
LOSHIERROS-2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0			
PEHUENCHE-1	239	239	195	195	195	238	239	139	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	146	139	182	170	208	203	2724	
PEHUENCHE-2	210	181	239	239	239	196	195	179	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	170	185	270	270	2571	
COLBUN-1	228	228	228	228	228	228	228	228	210	124	0	0	0	0	0	0	0	0	159	176	228	228	228	228	3410	
COLBUN-2	228	228	228	228	228	228	228	228	143	0	0	0	0	0	0	0	210	210	210	120	128	223	228	223	228	3753
MACHICURA-1	47	47	47	47	47	47	47	47	47	47	47	47	47	47	47	47	47	47	47	47	48	48	48	48	1130	
MACHICURA-2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	33	33	33	33	130	
CHIBURGO	9	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	0	0	0	0	0	199	
SANCLEMENTE	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	95	
SANIGNACIO	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	35	35	35	35	35	460	
ELTORO-1	88	70	0	86	84	88	88	0	0	0	0	0	0	31	0	88	88	0	0	88	88	109	88	88	1082	
ELTORO-2	86	86	0	86	86	86	86	86	0	0	0	0	0	86	86	26	86	86	34	45	86	86	86	86	1398	
ELTORO-3	88	88	88	0	88	88	88	43	5	0	4	0	0	0	88	88	88	88	0	0	88	88	88	88	1281	
ELTORO-4	106	88	46	89	88	88	88	88	0	0	0	0	0	60	88	88	18	88	0	0	88	88	88	88	1373	
ABANICO	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	840	
ANTUCO-1	53	53	53	80	80	53	53	80	99	60	99	60	99	60	60	99	60	60	80	60	80	80	80	80	1723	
ANTUCO-2	128	128	128	101	101	128	128	101	80	119	80	119	80	119	119	80	119	119	99	119	101	101	101	101	2595	
RUCUE	106	106	106	106	106	106	106	106	105	105	105	105	105	105	105	105	105	105	105	106	106	106	106	106	2530	
QUILLECO	46	46	46	46	46	46	46	46	45	45	45	45	45	45	45	45	45	45	45	46	46	46	46	46	1086	
LAJA1	9	9	9	9	9	9	9	9	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	9	9	9	9	9	203	
RALCO-1	252	177	177	177	177	184	252	177	99	0	0	99	99	0	0	0	0	0	0	168	295	210	303	323	3168	
RALCO-2	208	177	177	177	177	255	206	177	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	177	177	252	252	252	2665	
PALMUCHO	31	31	31	31	31	31	31	31	31	31	31	27	31	31	31	31	31	31	31	31	31	31	31	31	750	
PANGUE-1	20	20	20	20	20	80	80	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	120	225	225	225	225	1315	
PANGUE-2	80	80	80	80	80	200	108	80	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	80	155	225	225	225	1473	
ANGOSTURA-1	77	0	0	0	0	77	77	82	77	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	140	77	77	77	684	
ANGOSTURA-2	77	77	77	77	77	77	77	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	140	77	77	77	833	
ANGOSTURA-3	0	0	0	0	0	0	0	0	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	47	40	40	40	647	
CANUTILLAR-1	86	71	40	0	0	0	0	75	70	86	86	86	86	86	86	86	86	86	86	86	86	86	86	86	1632	
CANUTILLAR-2	73	44	61	61	0	40	77	71	71	77	86	86	86	86	86	86	86	86	86	86	86	86	86	86	1779	

ANEXO N°2

Detalle de la generación real del día 30 de diciembre de 2024

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT.DIA	DMAX	DMED.
																									MWh	MWh/h	MWh/h
CHAPIQUINA	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	2.8	2.3	2.0	2.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.7	4.5	4.5	4.5	4.1	43.5	4.5	1.8
COSAPILLA	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.5	0.5	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	10.1	0.5	0.4
ELTORON2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	12.4	1.0	0.5
CAVANCHA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ALTOHOSPICIO	0.8	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	22.7	1.0	0.9
SANTAROSA	0.3	0.5	0.4	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	11.6	0.5	0.5
RIHUASCO	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.6	1.7	1.7	35.1	1.7	1.5
PUCLARO	1.1	1.1	1.1	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	30.7	1.3	1.3
LOSMOLLES	8.4	5.7	4.7	4.8	4.8	3.2	3.1	3.3	3.2	3.0	3.2	0.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	4.3	8.9	8.4	8.4	78.4	8.9	3.3
LAPALOMA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CH-HORNITOS	43.2	41.5	43.6	43.4	43.3	43.4	43.5	43.1	43.5	43.9	43.6	43.4	43.0	42.4	42.4	43.5	44.3	44.1	43.7	43.7	43.9	44.0	43.7	40.6	1038.7	44.3	43.3
JUNCALITO	1.0	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.0	0.9	0.9	0.9	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.0	25.0	1.1	1.0
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	25.5	25.9	25.5	25.5	25.9	25.5	24.7	25.7	25.3	24.9	23.4	20.2	19.9	21.0	22.4	22.4	22.5	22.7	23.1	24.1	24.9	25.5	25.7	25.7	577.9	25.9	24.1
BLANCO	55.0	55.4	56.9	55.1	54.6	55.3	54.3	54.8	55.5	53.3	53.4	52.4	51.0	50.6	50.3	46.1	52.5	54.4	54.4	54.3	54.9	55.2	54.8	54.6	1289.1	56.9	53.7
LOSQUILLOS	30.0	30.9	30.8	28.3	29.3	29.8	30.1	30.0	30.3	29.9	30.5	28.9	28.4	28.7	28.7	29.0	28.9	28.6	29.0	29.6	28.8	29.0	27.6	29.1	704.2	30.9	29.3
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	0.0	0.0	0.0	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	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.4	0.4	0.3	0.3	0.3	0.3	0.5	0.5	0.5	10.8	0.5	0.4
CARENA	4.7	4.7	4.7	4.7	4.7	4.7	4.7	4.7	4.7	4.7	4.7	4.7	4.7	4.7	4.7	4.7	4.7	4.7	4.7	4.7	4.7	4.7	4.7	4.7	112.8	4.7	4.7
MINI_ARRAYAN	1.1	1.1	1.0	1.0	0.9	0.9	0.8	0.8	1.0	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.0	1.0	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	25.1	1.1	1.0
ALFALFAL	134.9	133.7	128.8	136.4	135.2	135.2	130.6	100.7	84.4	84.5	84.4	84.5	84.4	84.5	84.5	84.5	84.5	84.5	84.5	84.6	84.5	87.4	139.8	139.7	2552.6	139.8	106.4
ALFALFAL-2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
LAS-LAJAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
MAITENES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
LABIFURCADA	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	4.6	0.2	0.2
CALIBORO	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	24.7	1.0	1.0
MALLARAUCO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
COYA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CHACAYES	111.8	111.9	111.8	111.8	112.2	111.6	111.8	111.7	111.6	110.7	111.3	111.2	111.4	111.4	111.4	111.4	111.6	111.5	111.3	111.5	112.0	112.1	110.6	111.4	2677.0	112.2	111.5
SAUZAL	70.4	71.3	64.8	64.8	64.7	64.9	64.3	63.0	62.4	61.3	62.4	63.5	64.8	65.5	65.3	65.8	65.0	58.9	63.2	70.9	71.4	71.6	70.1	70.9	1581.1	71.6	65.9
CIPRESILLOS	8.5	8.5	8.5	8.5	8.5	8.5	8.5	8.5	8.5	8.5	8.5	8.5	8.5	8.5	8.5	8.5	8.5	8.5	8.5	8.5	8.5	8.5	8.5	8.5	204.0	8.5	8.5
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	9.9	9.9	9.8	9.8	9.7	9.8	9.7	9.7	9.7	7.8	9.2	9.8	9.8	9.9	9.9	9.9	9.9	9.7	9.7	10.0	10.0	10.0	10.0	10.0	233.4	10.0	9.7
LA-COMPANIA-II	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	1.9	1.8	1.8	1.7	1.8	1.9	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	45.1	2.0	1.9
LAHIGUERA	158.4	159.8	159.4	159.9	159.7	159.9	160.6	159.6	159.2	151.4	155.3	150.9	142.5	144.0	143.6	136.1	106.0	106.5	118.3	147.9	161.4	159.5	158.5	164.9	3583.4	164.9	149.3
LACONFLUENCIA	158.6	155.0	154.7	155.0	153.6	153.7	154.7	134.3	120.3	117.0	131.3	110.4	96.5	98.0	98.4	102.0	87.9	83.2	103.7	124.6	144.0	147.5	139.9	135.8	3059.9	158.6	127.5
ELPASO	48.7	48.6	47.3	40.7	39.2	41.7	49.1	50.1	41.7	41.2	40.1	39.5	39.0	38.1	37.9	38.6	48.1	57.1	56.9	56.9	56.3	57.6	57.8	58.4	1130.6	58.4	47.1
SANANDRES	42.3	42.3	42.3	42.3	42.3	42.3	42.3	42.3	40.2	15.5	37.2	42.3	42.3	42.3	42.3	42.3	42.3	42.3	42.3	42.3	42.3	42.3	42.3	42.3	981.2	42.3	40.9
CONVENTOVIEJO	6.5	6.5	6.5	6.5	6.5	6.5	6.5	6.5	6.5	6.5	6.5	6.5	6.5	6.5	6.5	6.5	6.5	6.5	6.5	6.5	6.5	6.5	6.5	6.5	156.1	6.5	6.5
LAMONTANA-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	0.2	0.1	0.1	0.2	0.1	0.1	0.1	0.1	0.0	0.0	0.0	2.4	0.2	0.1
LAMONTANA-2	0.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	0.1	0.0
CUMPEO	4.2	4.3	4.3	4.4	4.4	4.5	4.6	4.5	4.3	4.3	4.4	4.3	4.2	4.2	4.2	4.1	4.1	4.1	4.0	3.9	3.5	3.6	3.8	3.9	100.3	4.6	4.2
CORRALES	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	70.2	2.9	2.9
ROBLERIA	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.5	0.0	0.0	0.0	0.0	37.3	1.9	1.6
LIRICAY	20.0	20.0	19.9	19.8	19.8	19.8	19.8	19.8	19.8	19.8	18.2	16.8	20.2	19.8	18.8	19.0	19.2	19.2	18.8	18.7	18.3	18.3	18.4	18.5	460.7	20.2	19.2
MARIPOSAS	3.5	3.5	3.5	3.5	3.5	3.5	3.5	3.5	3.6	3.7	3.8	3.8	3.7	3.7	3.6	3.5	3.5	3.5	3.5	3.5	3.5	3.5	3.5	3.4	85.3	3.8	3.6
PROVIDENCIA	1.6	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	1.6	1.7	1.5	1.5	1.6	1.6	1.6	1.6	1.5	1.3	1.3	38.7	1.7	1.6
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	0.3	0.4	0.4	0.4	0.4	0.3	0.3	0.3	0.3	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.3	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.3	8.5	0.4	0.4
ELGALPON	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.6	0.7	0.7	16.2	0.7	0.7
RIOCOLORADO																											

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT.DIA	DMAX	DMED	
																									MW/h	MW/h	MW/h	
PALMAR	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.4	2.4	2.5	58.6	2.5	2.4		
PUELFU	4.0	3.9	3.8	3.8	3.8	3.8	3.8	3.8	3.8	3.9	3.9	3.9	3.9	3.9	3.9	3.9	3.9	3.9	4.2	4.5	4.5	4.5	4.5	4.5	96.0	4.5	4.0	
MARIAELENA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
LOSOLONOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
CHANLEUFU	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
CAPULLO	4.8	4.8	4.8	4.8	4.8	4.4	4.4	4.6	4.6	4.6	4.6	4.7	4.8	4.8	4.8	4.8	4.7	4.7	4.8	5.3	5.4	5.4	5.4	5.4	116.2	5.4	4.8	
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	2.2	2.2	2.2	2.3	2.4	2.3	2.3	2.3	2.3	2.2	2.2	2.2	53.6	2.4	2.2	
CALLAO	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	0.4	0.4	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.4	9.4	0.5	0.4	
HIDROBONITO-MC1	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.4	2.5	2.6	2.6	2.7	2.9	2.9	2.9	2.7	2.7	2.7	62.1	2.9	2.6	
HIDROBONITO-MC2	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.7	0.7	0.7	0.6	0.6	0.6	15.2	0.7	0.6	
HIDROBONITO-MC3	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.8	20.0	0.9	0.8	
RUCATAYO	19.8	20.1	20.1	21.5	21.9	21.8	21.9	22.5	25.3	24.3	26.9	26.9	28.2	29.8	29.9	35.0	34.7	31.6	24.3	21.2	26.4	27.5	25.9	26.0	613.5	35.0	25.6	
LOS-LAGOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
CHILCO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
ENSENADA	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	0.7	0.7	0.7	0.8	1.1	1.1	1.1	1.1	24.3	1.1	1.0	
LAARENA	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	0.5	2.0	3.3	3.3	3.3	3.3	3.1	2.9	2.6	28.4	3.3	1.2	
ELCOLORADO	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	0.5	0.5	0.6	0.6	0.7	0.7	0.6	0.6	0.5	0.5	12.2	0.7	0.5	
DONGO	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	0.2	0.2	0.2	0.3	0.3	0.4	0.7	1.0	1.1	1.1	6.8	1.1	0.3	
COLLIL	0.2	0.0	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.0	0.0	0.2	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.5	1.6	1.6	1.5	9.6	1.6	0.4	
QUETEHUES	42.0	41.9	41.1	40.6	39.7	39.6	39.6	39.9	40.5	40.5	40.4	40.5	40.4	40.4	40.4	40.4	40.4	40.4	40.3	40.3	40.5	40.7	40.6	40.6	971.7	42.0	40.5	
VOLCAN	11.8	11.7	10.6	11.6	11.6	11.0	11.0	11.6	10.7	11.4	11.8	10.7	11.1	11.6	11.8	11.3	11.1	11.6	11.8	11.3	11.3	11.7	11.5	11.0	272.8	11.8	11.4	
GUAYACAN	10.7	10.7	10.7	10.7	10.7	10.7	10.7	10.7	10.7	10.7	10.5	10.1	10.1	10.1	10.1	10.1	10.1	10.1	10.0	9.9	9.3	10.6	10.7	10.7	249.7	10.7	10.4	
FLORIDA-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
FLORIDA-2	19.9	19.9	19.9	19.9	19.9	19.7	18.8	19.0	15.7	12.0	10.3	9.1	9.1	9.1	9.1	9.1	9.1	9.1	9.1	9.1	12.1	16.9	18.5	19.2	343.6	19.9	14.3	
FLORIDA-3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	55.2	2.3	2.3	
PUNTILLA	16.1	16.0	16.2	16.2	16.2	16.3	16.3	16.3	16.3	13.7	1.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.5	11.2	15.6	15.9	16.1	16.1	15.9	270.4	16.3	11.3	
EYZAGUIRRE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
LASVERTIENTES	0.9	1.6	1.6	1.6	1.2	1.6	1.6	1.6	1.2	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	1.4	1.7	1.7	1.0	1.6	1.2	1.6	36.6	1.7	1.5	
ELLLANO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	5.8	1.1	0.2	
ELRINCON	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	6.0	0.3	0.3	
LOSMORROS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
LOSBAJOS	5.3	5.3	5.3	5.4	5.3	5.3	5.3	5.3	5.2	5.4	2.7	1.3	1.0	0.8	0.8	0.7	0.7	2.8	4.8	5.2	5.2	5.3	5.1	5.1	94.5	5.4	3.9	
AUXDELMAIPO	4.2	4.4	3.3	3.5	4.0	4.6	4.7	4.7	4.3	1.4	2.8	1.8	1.7	1.4	1.5	1.7	1.3	1.8	3.6	3.9	4.0	3.8	3.7	3.6	75.6	4.7	3.1	
PULLINQUE	8.0	8.0	8.0	8.0	8.0	8.0	8.0	8.0	8.2	8.3	8.3	8.4	25.0	25.2	25.2	25.2	25.2	27.2	18.7	24.0	25.4	25.4	25.3	11.2	380.2	27.2	15.8	
RECA	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	6.8	0.3	0.3	
PANGUIPULLI	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
DONAHILDA	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.1	0.0	0.0	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	6.6	0.3	0.3	
MUCHI	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
LASFLORES	0.9	0.8	0.9	0.8	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	11.4	0.9	0.5	
PEHUI	0.2	0.2	0.2	0.2	0.3	0.2	0.2	0.1	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.1	0.1	0.1	0.1	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	4.4	0.3	0.2	
MOCHO	10.0	9.8	9.6	9.5	9.3	9.2	9.2	9.2	9.1	9.0	9.0	9.0	9.3	9.3	9.6	9.6	10.2	10.7	12.0	12.1	12.8	13.0	12.7	11.8	244.7	13.0	10.2	
LICAN	8.5	7.4	2.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.5	5.2	5.4	5.6	5.6	5.4	5.3	5.3	7.1	15.2	16.7	16.9	16.8	131.2	16.9	5.5
CUMBRES	12.8	12.5	12.4	12.3	12.1	12.1	12.0	12.0	11.8	11.8	11.7	11.7	12.0	12.0	12.5	12.6	12.9	13.4	13.8	13.8	13.8	13.9	13.7	13.0	302.3	13.9	12.6	
SANTAISABEL	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	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	8.4	0.4	0.4	
LOSCORRALES-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
LOSCORRALES-2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
MSA-1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.2	0.3	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	0.3	0.3	0.2	0.1	2.7	0.3	0.1	
PMGD-HP-TRANCA-DEL-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	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
PICHILONCO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.2	0.2	0.6	0.2	0.0	
DONWALTERIO	1.9	1.9	1.9	1.9	1.7	1.9	1.8	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.9	1.9	2.0	2.1	2.2	45.4	2.2	1.9	
DIGUA	16.0	16.0	16.0	16.0	16.0	16.0	16.0	16.0	16.0	16.1	16.2	16.2	16.2	16.2	16.2	16.2	16.2	16.2	16.2	16.2	16.2	16.1	16.1	16.1	386.5	16.2		

	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	
PE-SIERRAGORDA	3.9	18.0	19.9	14.6	9.9	15.9	21.8	26.5	31.0	21.7	0.6	8.3	26.2	45.1	66.5	65.1	71.1	81.6	45.1	84.3	66.1	14.2	0.6	0.0	757.9	84.3	31.6	
PE-VALLEDELOSIENTOS	0.0	0.0	0.7	1.3	5.5	2.1	7.0	12.6	11.9	4.8	0.0	3.5	32.8	47.3	48.9	48.9	48.9	48.9	48.9	74.0	79.3	33.4	11.7	0.6	573.1	79.3	23.9	
PE-LLANOS-DEL-VIENTO	0.0	0.0	0.0	4.1	32.9	9.9	0.0	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	5.8	63.3	127.9	118.0	106.7	118.2	118.3	139.0	152.6	135.5	99.6	64.6	1296.4	152.6	54.0	
PE-CALAMA	0.0	0.7	0.0	2.1	9.7	11.5	34.0	57.6	38.9	13.3	0.1	0.2	16.4	69.1	126.1	120.5	108.2	118.2	119.8	117.3	141.5	60.7	23.3	5.2	1194.4	141.5	49.6	
PE-CERRO-TIGRE	0.0	0.0	0.0	0.3	4.4	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.1	32.6	42.9	62.7	85.3	49.1	36.6	47.9	161.5	148.9	72.7	50.0	798.3	161.5	33.3	
PE-TALTAL	13.5	9.2	5.5	7.7	18.7	26.6	20.0	3.2	0.0	0.7	0.2	1.7	5.6	20.4	43.6	51.3	40.7	25.7	18.5	15.8	7.8	0.0	0.0	7.2	343.4	51.3	14.3	
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	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
PE-SARCO	63.9	70.7	56.2	37.3	19.5	8.8	3.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.0	0.0	0.4	2.2	6.6	15.7	32.9	36.1	27.7	27.3	24.3	432.8	70.7	18.0	
PE-HORIZONTE	71.2	61.1	61.0	50.4	52.9	60.2	72.4	87.6	84.0	99.1	104.4	86.7	58.9	28.0	21.6	172.9	234.1	164.1	121.8	87.5	57.0	4.9	20.9	75.9	1938.6	234.1	80.8	
PE-KALLPA	50.3	44.5	48.8	52.9	65.0	64.2	62.3	67.3	81.0	74.3	63.7	50.9	50.1	15.9	15.1	82.2	91.8	93.1	73.1	55.2	43.5	9.1	4.4	32.5	1291.1	93.1	53.8	
PE-SANJUAN	37.6	44.6	35.6	28.2	12.2	5.1	2.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	4.3	15.5	23.8	23.8	29.3	28.1	15.4	19.4	16.8	342.0	44.6	14.3	
PE-CABOLEONES	25.0	22.4	21.8	13.3	6.7	2.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.6	15.2	18.8	19.0	30.5	24.6	10.3	8.9	9.4	230.8	30.5	9.6	
PE-CABOLEONES-2	36.2	24.2	25.2	12.9	11.4	9.8	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	3.6	11.9	21.6	24.5	44.7	36.6	19.3	14.5	18.3	315.5	44.7	13.1	
PE-CABOLEONES-3	41.4	33.0	31.8	20.7	14.8	8.2	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	4.7	14.3	24.1	26.9	38.3	30.0	17.0	21.7	25.1	352.3	41.4	14.7	
PE-ATACAMA	48.6	32.8	28.4	22.5	18.2	9.2	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.5	2.0	12.9	21.7	30.8	37.6	44.9	33.1	19.8	21.9	24.8	410.2	48.6	17.1	
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	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.2	0.0	
PE-ELARRAYAN	7.2	10.4	10.9	7.5	7.5	6.9	3.9	1.2	0.4	0.3	0.0	0.0	0.5	1.1	0.5	8.4	14.4	17.7	20.7	21.1	18.4	17.7	22.9	16.6	215.9	22.9	9.0	
PE-LOSURUROS	4.5	5.9	6.4	2.6	0.2	0.0	0.0	0.7	0.1	0.1	0.0	0.6	2.6	1.2	4.8	11.2	14.4	21.3	32.4	52.5	57.8	36.3	24.6	8.9	289.0	57.8	12.0	
PE-TALINAYORIENTE	5.9	6.3	2.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	3.7	2.3	0.9	8.1	13.1	17.6	13.5	29.0	34.6	38.9	28.9	11.0	217.2	38.9	9.1	
PE-TALINAYPONIENTE	15.9	13.9	9.8	7.0	7.7	7.0	2.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.5	1.2	0.1	0.0	6.4	8.8	11.1	1.3	20.7	29.4	33.4	35.2	25.6	237.3	35.2	9.9	
PE-PUNTA-DE-TALCA	13.7	13.6	10.8	5.3	4.4	3.6	3.5	1.9	0.8	0.0	0.0	0.2	0.4	0.0	0.2	8.1	10.3	11.2	11.0	18.0	32.2	33.4	35.4	20.9	238.9	35.4	10.0	
PE-PUNTASIERRA	5.8	11.3	13.9	11.7	6.9	3.1	2.8	6.7	3.5	0.6	0.2	0.6	1.6	0.4	2.3	5.3	9.3	15.0	19.0	35.3	41.8	41.9	33.0	28.5	300.5	41.9	12.5	
PE-MONTEREDONDO	2.1	2.9	2.8	2.0	0.4	0.3	0.2	1.4	0.3	0.2	0.0	0.1	0.4	0.0	1.0	1.8	6.8	11.1	13.4	18.3	13.8	9.5	5.2	95.9	18.3	4.0	4.0	
PE-CANELA	0.2	0.1	0.2	0.4	0.1	0.0	0.2	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.1	0.6	1.5	1.9	1.8	2.4	2.3	2.3	2.1	16.5	2.4	0.7	
PE-CANELA-2	3.9	3.4	3.9	4.1	4.6	4.0	7.4	6.6	4.4	0.9	0.1	0.0	0.0	1.1	1.1	0.6	2.2	4.5	7.1	5.9	15.6	17.8	13.5	14.9	127.4	17.8	5.3	
PE-TOTORAL	0.9	1.9	2.1	1.5	0.7	1.8	2.4	2.1	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.3	1.4	2.4	4.7	1.2	2.1	7.8	7.9	7.0	5.6	55.6	7.9	2.3	
PE-PUNTA PALMERAS	4.4	5.4	5.2	5.7	4.6	2.6	3.5	5.4	2.7	0.1	0.0	0.0	0.0	0.1	1.0	1.5	4.9	11.4	15.5	20.9	17.1	14.2	14.4	14.2	142.0	20.9	5.9	
PE-UCUQUER	0.2	0.0	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.9	1.7	1.7	2.0	2.2	2.0	2.2	1.5	2.9	2.6	20.2	2.9	0.8	
PE-UCUQUER-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	0.1	0.4	1.0	1.0	1.5	1.4	0.7	1.2	2.0	2.4	3.7	15.3	3.7	0.6	
PE-LA-ESTRELLA	3.3	1.4	1.4	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.2	1.8	4.2	17.7	19.8	23.1	34.4	37.2	28.0	29.7	29.9	234.7	37.2	9.8	
PE-CARDONAL	0.0	0.0	0.1	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.9	2.2	3.9	9.9	9.4	12.9	16.6	23.0	28.3	21.2	23.0	151.6	28.3	6.3	
PE-MANANTIALES	0.2	0.0	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.8	1.2	4.7	11.1	11.3	15.7	17.1	20.3	12.5	15.8	13.1	123.9	20.3	5.2	
PE-LOS-CERRILLOS	0.1	0.0	0.4	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.2	0.8	8.2	16.9	14.4	20.1	30.0	28.4	24.3	27.1	22.3	194.3	30.0	8.1	
PE-ELMAITEN	7.8	5.7	6.4	8.1	6.7	6.0	4.9	1.9	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	2.7	4.5	3.3	3.4	3.7	2.6	1.7	0.1	70.2	8.1	2.9	
PE-LASPENAS	8.4	8.4	7.5	5.4	6.5	5.8	5.2	2.3	2.2	3.0	1.5	1.3	1.3	2.6	3.6	3.7	5.1	4.2	4.2	3.9	7.3	5.6	2.1	2.9	103.9	8.4	4.3	
PE-ALENA	41.7	24.0	30.6	26.1	34.7	23.8	14.0	2.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.4	7.0	24.1	15.7	12.8	13.9	21.4	292.7	41.7	12.2	
PE-CUEL	19.9	6.6	7.3	10.3	7.7	3.9	4.7	3.0	0.7	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	8.6	7.3	6.3	5.5	9.9	102.0	19.9	4.2	
PE-SAN-MATIAS	49.9	31.9	34.8	38.9	36.3	34.0	23.9	7.9	1.3	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.6	1.0	1.0	8.6	1.0	1.5	1.6	6.2	280.8	49.9	11.7
PE-LOS-OLMOS	66.0	63.4	65.1	27.6	36.4	38.4	18.5	13.2	4.2	2.8	1.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.0	39.8	46.2	45.5	34.2	32.4	536.9	66.0	22.4
PE-LAESPERANZA	7.8	2.7	1.2	3.2	5.0	3.2	1.4	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.2	4.7	3.7	2.2	1.7	3.9	43.1	7.8	1.8
PE-NEGRETE	22.8	10.9	9.7	13.1	25.2	14.5	8.3	2.7	0.1	0.0	0.0	0.0	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	9.6	17.6	11.8	9.4	10.1	17.7	183.7	25.2	7.7	
PE-LOSBUENOSAIRES	19.1	7.3	7.4	8.4	5.7	3.1	2.1	0.6	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.6	12.7	6.8	4.8	4.4	8.6	92.6	19.1	3.9	
PE-MESAMAVIDA	43.7	20.2	20.0	24.9	16.0	10.8	9.5	4.5	2.2	0.3	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	11.0	10.8	11.7	9.7	18.7	214.9	43.7	9.0	
CAMPO_LINDO_E1_EO	43.9	20.3	27.5	26.8	15.0	18.8	9.6	2.7	2.2	0.5	1.2	0.0	0.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.4	0.7	10.6	5.8	6.6	7.3	8.3	208.6	43.9	8.7	
PE-LEBU	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	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	0.5	0.4	1.6	0.7	0.1	
PE-LEBU-3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
PE-EL-ARRBOL	6.5	5.7	1.5	0.5	0.7	0.1	0.2	0.0	0.1	0.0	0.0	0.1	0.4	0.5	0.7	1.2	1.2	0.8	0.8	0.8	0.6	0.7	5.9	6.6	35.7	6.6	1.5	
PE-RAKI	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
PE-HUAJACHE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
PE-LA-FLOR	25.8	27.8	22.7	16.5	2																							

RESUMEN DIARIO DE OPERACION DEL SEN

30-12-2024

30-12-2024

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT DIA MWh	DMAX MWh/h	DMED. MWh/h			
PFV-TAIRA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	32.8	156.9	200.0	200.1	200.1	200.1	200.1	200.1	200.1	200.2	200.0	182.7	57.8	1.7	0.0	0.0	0.0	0.0	2232.7	200.2	93.0		
PFV-CEME-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	31.0	131.0	200.0	190.0	197.0	194.0	178.0	166.0	147.0	133.0	131.0	128.0	38.0	3.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1867.0	200.0	77.8	
PFV-LA-CRUZ-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	8.5	38.3	48.2	46.2	45.8	44.9	43.6	43.0	39.8	35.3	38.0	38.9	14.5	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	485.6	48.2	20.2	
PFV-COYA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	14.9	95.1	157.2	162.2	85.0	29.9	29.9	29.9	55.9	107.1	122.8	100.4	45.9	2.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1038.3	162.2	43.3	
PFV-LASSALINAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	28.7	113.9	141.9	133.1	109.0	105.0	103.3	101.6	100.0	94.6	93.2	97.4	46.4	1.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1269.4	141.9	52.9	
PFV-FINISTERRAE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	42.7	197.7	249.9	238.7	212.2	213.9	217.0	205.3	182.4	165.3	182.8	181.7	66.8	2.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2359.3	249.9	98.3	
PFV-VALLE-DEL-SOL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	25.4	113.5	142.4	141.2	133.5	112.4	134.4	126.7	112.4	101.8	112.6	107.3	29.8	1.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1417.3	142.4	59.1	
PFV-PUERTOSECO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.6	7.5	8.9	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	8.4	5.0	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	103.6	9.0	4.3	
PFV-PMGD-QUETENA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.1	5.2	8.5	9.0	9.1	9.1	9.1	9.1	9.1	9.1	8.9	6.4	2.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	95.6	9.1	4.0	
PFV-CERRODOMINADOR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	13.8	73.2	63.8	86.4	92.6	93.1	89.0	83.6	75.9	67.4	72.9	58.6	32.9	0.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	903.9	93.1	37.7	
PMGD-PFV-ELENA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	7.4	46.0	63.2	63.4	60.3	60.7	59.6	55.5	50.1	44.9	49.0	49.3	20.7	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	630.7	63.4	26.3	
PFV-BOLERO-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	16.9	82.4	104.1	107.7	109.6	110.7	110.7	109.5	99.5	89.2	87.9	87.6	44.5	1.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1161.8	110.7	48.4	
PMGD-PFV-TALLADO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.3	4.7	8.6	8.8	8.8	8.8	8.8	8.8	8.7	8.6	7.7	3.4	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	87.0	8.8	3.6	
PFV-CAPRICORNIO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.6	35.6	68.5	74.0	43.9	30.6	35.3	38.3	36.8	44.5	64.6	55.6	25.5	1.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	557.2	74.0	23.2	
PFV-URIBESOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.1	16.7	33.0	35.2	35.1	34.9	35.6	35.8	35.3	34.7	34.0	30.9	18.2	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	381.3	35.8	15.9	
PFV-PAMPA-TIGRE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.2	8.9	60.5	98.1	97.5	98.3	91.6	86.1	77.5	69.4	75.3	76.8	45.4	1.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	888.8	98.3	37.0	
PMGD-PFV-PARQUE-FAROL-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.2	3.5	5.0	5.1	5.1	5.1	5.1	5.1	5.1	4.9	3.5	1.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	50.2	5.1	2.1	
PFV-PMGD-LOCKMA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.9	8.0	8.5	8.9	9.0	9.0	9.0	9.0	8.4	8.6	7.5	2.8	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	91.0	9.0	3.8	
PFV-DOMEYKO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	18.6	96.5	143.3	144.4	135.9	129.7	125.2	121.4	119.8	118.9	121.7	121.1	54.9	1.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1453.2	144.4	60.6	
PFV-ANDES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	3.9	15.9	10.9	18.0	17.3	17.4	17.4	17.3	16.1	14.5	3.1	2.0	4.6	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	158.7	18.0	6.6	
PFV-ANDES-IIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	11.1	47.5	59.7	59.5	63.4	63.4	64.3	18.8	0.2	0.0	0.0	10.2	26.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	424.2	64.3	17.7	
PFV-ANDES-IIB	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	6.8	66.2	96.4	92.5	85.0	89.7	83.1	79.4	71.6	63.9	69.9	68.8	17.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	890.8	96.4	37.1	
PFV-ANDES-SOLAR-IV	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	21.2	109.5	125.5	121.8	114.1	120.2	110.7	104.3	93.4	83.6	91.5	89.0	24.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1209.1	125.5	50.4	
PFV-SOL-DE-LILA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	14.2	63.9	83.6	85.3	94.7	94.8	85.7	81.2	72.3	65.3	72.3	72.1	39.5	1.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	926.5	94.8	38.6	
PFV-DE-LOS-ANDES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.3	4.6	5.5	5.5	5.5	5.5	5.5	5.6	5.6	5.6	5.2	4.1	1.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	61.0	5.6	2.5	
PFV-SOL-DEL-NORTE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.8	6.1	7.3	7.3	7.1	7.0	7.0	7.0	7.0	7.0	7.0	5.5	2.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	79.2	7.3	3.3	
PFV-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	0.0	0.0	
PFV-HUATACONDO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	6.3	37.3	20.0	15.0	15.0	15.0	15.0	15.0	6.6	3.5	3.0	3.0	3.8	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	158.7	37.3	6.6	
PFV-SANTA-ISABEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	14.6	77.0	107.3	114.7	120.3	124.6	124.3	122.5	119.1	106.6	99.6	92.2	34.1	1.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1257.8	124.6	52.4	
PFV-NUЕVO-QUILLAGUA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-LA-GRANJA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.8	51.8	84.1	68.2	89.2	98.7	99.3	96.5	89.3	75.2	65.1	48.3	38.9	9.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	916.0	99.3	38.2	
PFV-ATACAMASOLAR-2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	16.4	81.3	107.8	79.0	97.6	75.3	76.6	109.6	131.9	105.0	100.0	95.0	70.0	20.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1165.6	131.9	48.6	
PFV-ATACAMASOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
PFV-BELLAVISTA-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
PFV-LALACKAMA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	5.7	29.5	26.2	43.0	46.6	48.8	48.4	45.1	40.4	36.6	14.3	31.3	17.8	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	434.5	48.8	18.1
PMGD-PFV-PARANAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.7	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.2	2.1	1.9	1.5	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	20.7	2.2	0.9	
PMGD-PFV-ARMAZONES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	2.6	3.9	4.4	4.7	4.7	4.8	4.7	4.8	4.7	4.5	4.0	1.9	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	50.3	4.8	2.1	
PFV-LALACKAMA2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.2	9.4	8.0	13.9	15.1	15.6	14.8	13.3	12.0	10.9	4.2	8.9	4.7	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	133.4	15.6	5.6	
PFV-CONEJO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	13.5	53.6	63.8	56.4	79.2	89.1	97.9	97.4	96.7	96.8	81.3	72.3	43.4	2.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	943.9	97.9	39.3	
PFV-PAMPASALORNORTE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.5	25.9	56.7	59.6	53.6	51.1	51.1	51.1	49.3	45.8	45.1	44.9	29.5	2.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	568.3	59.6	23.7	
PFV-MALGARIDA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	5.9	21.4	113.4	92.6	185.0	54.2	41.1	31.7	31.7	31.7	23.4	75.8	97.5	7.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	840.4	185.0	35.0	
PFV-ALMEYDA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	4.4	2.7	6.3	5.7	30.2	24.3	9.1	9.9	15.5	9.4	5.7	23.3	27.7	1.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	172.0	30.2	7.2	
PFV-SOL-DE-LOS-ANDES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.9	14.2	61.7	85.3	68.2	68.2	67.1	61.9	55.2	54.2	54.2	34.1	2.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	698.1	85.3	29.1	
PFV-JAVIERA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	3.0	8.1	38.0	61.2	62.0	60.7	57.2	50.9	45.9	51.0	50.8	26.9	1.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	518.0	62.0	21.6	
PFV-CHANARES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	2.1	5.0	14.9	25.0	25.0	24.2	23.4	21.0	18.4	18.0	11.0	0.7	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	206.7	25.0	8.6	
PFV-SALVADOR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	3.0	9.5	7.1	8.1	5.6	5.1	5.5	5.2	4.6	6.8	21.5	22.8	11.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	116.5	22.8	4.9	
PFV-PILARLOSAMARILLOS	0.0	0.0	0.0	0.5	1.0	1.5	1.8	2.0	2.1	2.0	1.8	1.5																		

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT.DIA	DMAX	DMED.		
																									MWh	MWh/h	MWh/h		
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	0.1	0.8	4.5	6.6	6.9	6.8	6.6	6.1	5.6	4.8	4.2	3.2	1.5	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	57.7	6.9	2.4	
PFV-ANTONIA-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.9	2.5	2.6	2.7	2.7	2.7	2.6	2.6	2.6	2.5	1.9	0.5	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	28.6	2.7	1.2	
PMGD-PFV-SOLARPARK-MALLOA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.5	1.2	1.7	2.1	2.4	2.4	2.4	2.3	1.9	1.5	0.8	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	19.7	2.4	0.6	
PFV-ROVIAN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.7	3.8	4.6	4.9	5.2	5.4	5.3	5.1	4.8	4.4	3.7	2.1	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	50.4	5.4	2.1	
PFV-DON-MARIANO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.4	2.2	2.3	2.4	2.4	2.5	2.5	2.4	2.4	2.3	2.1	1.2	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	26.8	2.5	1.1	
PMGD-PFV-VIOLETA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.4	6.1	6.7	7.0	7.2	7.2	7.2	7.2	7.1	6.8	6.0	3.8	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	74.6	7.2	3.1	
PFV-LALAJUELA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	2.9	4.6	4.8	4.9	4.8	4.8	4.8	4.8	4.8	4.8	4.5	3.1	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	54.6	4.9	2.3	
PMGD-PFV-CINTAC	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
PFV-PMGD-CONDOR-CHEPICA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.8	2.6	2.9	3.0	3.0	3.0	2.9	2.9	2.9	2.8	2.6	1.7	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	32.6	3.0	1.4	
PMGD-PFV-ALAMEDA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.4	4.7	7.5	8.1	8.5	8.6	8.7	8.6	8.5	8.4	8.0	6.6	3.3	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	91.5	8.7	3.8	
PMGD-PFV-RENGO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.9	4.1	5.9	6.1	6.7	6.9	6.9	6.8	6.8	6.7	6.3	5.5	2.9	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	72.8	6.9	3.0	
PFV-PMGD-LIMA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	2.1	2.6	2.8	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.8	2.8	2.5	1.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	32.4	2.9	1.3	
PFV-PMGD-SAN-EMILIO-SOLAR-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.5	2.2	2.4	2.4	2.5	2.5	2.4	2.4	2.4	2.2	1.7	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	25.6	2.5	1.1	
PMGD-PFV-PVP-UNIHUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.3	2.5	2.7	2.7	2.8	2.8	2.7	2.7	2.5	1.9	1.3	0.5	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	27.1	2.8	1.1	
PFV-ALTOSDETILIT	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.9	1.3	1.9	2.2	2.3	2.2	2.0	1.6	1.2	0.6	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	16.5	2.3	0.7	
PMGD-PFV-DONA-RUBENA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
PFV-AMPARODELSOL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-GIRASOLES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.5	0.9	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.2	2.0	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	21.6	2.3	0.9	
PFV-ELROBLE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.7	1.2	4.4	8.1	8.2	8.2	8.1	7.7	8.2	8.0	6.4	3.5	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	72.9	8.2	3.0
PFV-LOSGORRIONES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	2.3	2.8	2.8	2.9	2.7	2.7	2.8	2.4	2.0	1.7	1.0	0.6	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	27.5	2.9	1.1	
PMGD-PFV-POCILLAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	2.0	2.6	2.7	2.7	2.5	2.7	2.7	2.6	2.7	2.2	1.4	0.7	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	28.3	2.7	1.2	
PMGD-PFV-LA-VENDIMIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	2.7	7.4	8.7	8.9	8.8	7.5	8.7	8.6	8.7	8.9	7.6	5.4	3.1	1.2	0.0	0.0	0.0	0.0	96.4	8.9	4.0	
PFV-GRANADA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.7	5.2	7.2	7.8	7.8	7.9	8.0	8.0	7.0	6.5	6.0	2.2	1.8	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	78.0	8.0	3.2	
PFV-ELPTIO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	2.2	2.8	2.9	3.0	2.8	2.8	3.0	2.9	2.8	2.4	1.1	0.4	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	30.0	3.0	1.3	
PFV-VILLA-LONGAVI	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-SAN-RAMIRO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.0	0.0	
PFV-LOSIERRA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.5	1.7	2.2	2.4	2.5	2.3	2.1	1.7	1.1	0.5	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	17.5	2.5	0.7	
PFV-ALHUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.7	2.3	5.3	5.7	5.7	5.6	5.5	5.4	5.5	5.5	4.8	2.7	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	55.4	5.7	2.3	
PFV-SANTAADRIANA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	1.0	1.5	1.8	2.1	2.2	2.1	2.0	1.9	1.6	1.2	0.7	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	18.6	2.2	0.8	
PMGD-PFV-SANTA-BLANCA-DE-ISLA-DE-MAIPO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	1.5	1.9	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	1.9	1.9	1.3	0.6	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	19.6	2.0	0.8	
PFV-LOS-MOLINOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.0	3.8	8.8	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	5.5	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	92.0	9.0	3.8	
PFV-QUELTEHUE-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	
PFV-EL-QUELTEHUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.8	2.2	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.5	1.6	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	27.3	2.8	1.1	
PFV-RLA-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-DONA-IGNA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.4	1.5	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.1	1.2	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	21.1	2.2	0.9	
PFV-PMGD-CANtera	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.3	0.8	2.5	2.5	2.6	2.6	2.6	2.6	2.5	2.3	1.4	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	23.0	2.6	1.0	
PFV-MARCHIGUE-2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.9	6.0	7.9	8.4	8.4	8.5	8.7	8.6	8.6	8.6	8.2	7.9	4.9	0.8	0.0	0.0	0.0	0.0	97.3	8.7	4.1	
PMGD-PFV-LAS-BANDURRIAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.0	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.8	1.0	0.1	
PMGD-PFV-NEWENTUN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.9	5.5	6.0	6.0	5.9	5.7	5.5	5.5	5.7	5.7	5.0	2.5	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	62.0	6.0	2.6	
PMGD-PFV-MAITENLAHUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.4	1.4	2.6	2.6	2.7	2.7	2.7	2.6	2.6	2.2	1.1	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	23.9	2.7	1.0	
PFV-MARCHIGUE-VII	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.5	2.0	2.3	2.4	2.5	2.5	2.5	2.5	2.4	2.2	1.9	1.0	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	26.2	2.5	1.1	
PFV-ESPERANZA2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.7	7.3	8.3	8.2	8.1	7.9	8.0	7.9	7.9	7.9	7.5	4.3	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	84.5	8.3	3.5	
PFV-POBLACION	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.2	2.3	2.2	1.8	1.7	2.1	2.0	1.8	0.9	0.0	1.7	1.5	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	19.9	2.3	0.8	
PFV-PILPILEN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.5	1.8	2.2	2.3	2.4	2.4	2.4	2.3	2.2	1.9	1.6	1.0	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	23.5	2.4	1.0	
PFV-PORTEZUELO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.5	1.6	1.7	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.7	1.6	1.0	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	18.9	1.8	0.8	
PFV-VITUCO2B	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	0.5	0.2	0.3	0.7	1.4	1.9	2.3	2.5	2.6	2.5	2.5	1.5	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	19.6	2.6	0.8	
PFV-PMGD-SANTA-MARGARITA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	2.6	2.6	2.7	2.7	2.6	2.6	2.5	2.2	1.1	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	22.6	2.7	0.9	
PMGD-PFV-LO-CHACON	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.5	2.2	2.7	2.7	2.6	2.6	2.6	2.6	2.5	2.2	1.0	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	24.7	2.7	1.0	
PFV-PMGD-NIHUE	0.0</																												

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT.DIA	DMAX	DMED.
																									MWh	MWh/h	MWh/h
PFV-LUCAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,4	0,8	1,5	2,1	3,2	3,6	3,1	3,2	4,2	6,6	5,3	1,1	0,1	0,0	0,0	0,0	35,2	6,6	1,5
PMG-PFV-DON-OSCAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,4	0,8	1,5	2,1	3,3	3,5	3,3	4,1	4,1	5,3	3,4	0,8	0,1	0,0	0,0	0,0	32,8	5,3	1,4
PMGD-PFV-AXEL-SOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,3	0,4	0,7	1,0	1,1	1,0	1,0	1,2	1,8	1,5	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	10,4	1,8	0,4
PMGD-PFV-SOFIA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	1,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	0,7	0,0	0,0	0,0	0,0	21,8	2,0	0,9
PMGD-PFV-EL-CHERCAN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,5	1,1	1,5	2,0	3,1	3,9	3,6	4,6	5,4	6,3	7,3	1,2	0,1	0,0	0,0	0,0	40,5	7,3	1,7
PMGD-PFV-EL-LORO-CHOROY	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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-ALBATROS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	1,0	1,2	1,0	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,0	0,5	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	12,6	1,2	0,5
PMGD-PFV-RCU	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,0	2,9	4,7	5,3	5,4	5,4	5,4	5,4	5,4	5,3	3,9	4,1	0,7	0,1	0,0	0,0	0,0	55,1	5,4	2,3
PMGD-PFV-RAYADOR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,5	0,6	0,8	1,1	1,5	1,7	2,1	1,3	0,9	0,6	0,4	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	11,9	2,1	0,5
PMGD-PFV-OLIVIER	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,7	2,0	2,2	2,4	2,5	2,5	2,5	2,4	2,3	2,2	1,8	0,8	0,1	0,0	0,0	0,0	24,3	2,5	1,0
PMGD-PFV-EL-GAVIOTIN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,4	0,5	0,8	1,0	1,4	1,7	1,8	1,2	0,8	0,6	0,3	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	10,9	1,8	0,5
PMGD-PFV-OLIVIA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,9	2,3	2,6	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,6	2,5	1,8	0,7	0,0	0,0	0,0	0,0	27,0	2,7	1,1
PMGD-PFV-LAS-TAGUAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,6	0,6	1,2	1,4	1,9	2,3	2,3	1,6	1,0	0,8	0,5	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	14,6	2,3	0,6
PMGD-PFV-GABRIELA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	6,7	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	6,1	0,8	0,0	0,0	0,0	103,8	9,0	4,3
PFV-LAGUNILLA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,8	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,0	0,4	0,4	0,0	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	9,2	1,2	0,4
PFV-GUANCHOI	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	42,9	163,5	190,7	185,3	184,8	186,3	175,0	164,7	146,9	132,4	146,3	145,4	95,8	6,0	0,0	0,0	0,0	1966,0	190,7	81,9
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	0,1	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,1	1,9	0,2	0,1
PFV-ALTURASDEOVALLE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	1,0	2,2	3,0	3,6	3,8	3,9	3,5	2,9	2,1	1,1	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	27,9	3,9	1,2
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	0,1	0,4	0,7	1,7	5,1	7,4	7,5	7,3	7,0	6,6	6,3	5,4	2,6	0,4	0,0	0,0	0,0	58,6	7,5	2,4
PFV-LA-CHIMBA-BIS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,5	1,2	1,4	1,5	1,5	1,6	1,6	1,6	1,6	1,2	0,1	0,0	0,0	0,0	14,2	1,6	0,6
PFV-CANELILLO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	1,0	1,9	1,4	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,7	0,8	0,1	0,0	0,0	0,0	18,4	1,9	0,8
PFV-COCINILLAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,1	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,8	1,2	0,2	0,0	0,0	0,0	13,8	1,9	0,6
PFV-EL-SALITRAL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2,3	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,7	1,2	0,1	0,0	0,0	0,0	29,9	2,9	1,2
PFV-TALHUE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,8	1,4	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	0,2	0,0	0,0	0,0	13,6	1,4	0,6
PFV-SANTACLARA	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	0,2	0,2	0,3	0,3	0,2	0,2	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	2,0	0,3	0,1
PFV-ANTAY	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,8	2,2	4,4	8,6	9,0	9,0	9,0	9,0	7,9	6,0	3,1	0,7	0,1	0,0	0,0	0,0	69,7	9,0	2,9
PFV-PMGD-ANAKENA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,9	2,5	8,1	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0	4,4	0,4	0,0	0,0	0,0	80,5	8,1	3,4
PMGD-PFV-SAMO-BAJO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,7	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	0,9	0,1	0,0	0,0	0,0	11,1	1,0	0,5
PMGD-PFV-PLAZA-SUNLIGHT	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,8	3,6	5,5	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	4,8	2,0	0,1	0,0	0,0	0,0	61,6	5,6	2,6
PMGD-PFV-SIETE-COLORES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,7	3,1	5,4	5,8	5,8	5,8	5,9	5,9	5,8	5,7	4,8	2,1	0,1	0,0	0,0	0,0	57,1	5,9	2,4
PMGD-PFV-SANTA-LUCIA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,6	1,7	5,9	6,9	6,9	6,9	6,9	6,9	6,8	6,7	6,2	3,1	0,2	0,0	0,0	0,0	65,7	6,9	2,7
PMGD-PFV-SUNHUNTER	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	1,0	3,7	8,6	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0	6,2	0,8	0,0	0,0	0,0	84,5	8,6	3,5
PMGD-PFV-SOY-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
PFV-PRETTY-FIELD	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,4	0,7	1,0	1,4	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,4	0,2	0,0	0,0	0,0	13,7	1,6	0,6
PFV-PMGD-KILIR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	1,7	8,6	9,0	9,0	9,0	9,0	8,9	8,6	9,0	8,4	7,9	4,0	0,1	0,0	0,0	0,0	93,4	9,0	3,9
PMGD-PFV-GRANATE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,8	1,9	6,5	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0	5,5	0,7	0,0	0,0	0,0	79,6	8,0	3,3
PMGD-PFV-LOS-NOGALES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,3	0,6	0,9	2,9	4,9	5,3	5,3	5,2	4,7	2,5	0,2	0,0	0,0	0,0	33,2	5,3	1,4
PMGD-PFV-EL-PALQUI	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	1,1	2,1	2,6	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,6	2,5	1,9	1,0	0,1	0,0	0,0	0,0	27,6	2,7	1,1
PFV-LASMOLLACAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,1	0,2	0,4	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,4	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	4,5	0,5	0,2
PFV-LAS-MAJADAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	3,9	7,4	8,2	7,9	7,9	7,9	8,0	7,9	7,8	7,5	6,8	4,2	0,6	0,0	0,0	0,0	86,4	8,2	3,6
PFV-ELDIVISADERO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	1,8	2,3	2,4	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	1,8	0,3	0,0	0,0	0,0	24,9	2,4	1,0
PFV-PMGD-DON-ENRIQUE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,7	1,3	2,3	4,4	7,0	8,2	8,8	9,0	9,0	9,0	9,0	5,6	0,7	0,0	0,0	0,0	75,2	9,0	3,1
PMGD-PFV-HUAQUELON	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	0,8	1,6	2,4	5,5	7,4	8,5	8,9	9,0	9,0	9,0	8,9	5,8	0,7	0,0	0,0	0,0	77,7	9,0	3,2
PFV-CASTILLA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,3	0,6	0,8	1,0	2,0	2,6	2,7	2,7	2,7	2,4	1,3	0,1	0,0	0,0	0,0	19,2	2,7	0,8
PFV-LOMASCOLORADAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6	0,7	0,8	0,9	0,9	0,8	0,7	0,6	0,3	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	6,6	0,9	0,3
PFV-DONA-ANTONIA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2,0	7,8	41,9	2,6	2,7	2,7	2,7	2,7	2,6	2,7	2,7	2,7	7,3	0,7	0,0	0,0	0,0	83,9	41,9	3,5
PFV-CASASBLANCAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	1,8	2,6	1,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,8	2,6	2,1	0,9	0,1	0,0	0,0	0,0	12,2	2,6	0,5
PFV-SANTALAURA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	1,0	1,7	1,9	1,9	2,0	2,0	2,0	1,9	1,9	1,9	1,7								

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT.DIA MWh	DMAX MWh/h	DMED. MWh/h	
PFV-ARIZTIA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,3	0,5	1,1	1,2	1,1	1,3	1,4	1,3	1,3	0,9	0,1	0,0	0,0	0,0	10,9	1,4	0,5	
PMGD-PFV-CORSO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,3	0,5	1,4	2,7	4,0	5,1	5,3	5,3	5,1	4,9	4,4	2,5	0,2	0,0	0,0	0,0	41,8	5,3	1,7
PFV-PMGD-EL-HUASO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,4	1,3	1,9	2,7	1,9	1,9	1,9	1,9	1,8	1,6	0,9	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	17,9	1,9	0,7
PMGD-PFV-CONDOR-PETORCA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	1,7	2,5	2,7	2,8	2,9	2,9	2,9	2,8	2,7	2,5	2,2	1,1	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	29,8	2,9	1,2
PFV-PMGD-PARQUE-VALPARAISO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,8	4,4	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9	5,8	4,4	1,9	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	58,9	5,9	2,5
PFV-PMGD-HELIOS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	1,0	1,2	1,3	1,3	0,5	0,0	0,0	2,4	2,2	1,8	0,9	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	12,9	2,4	0,5
PFV-PANQUEHUE-2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PFV-PMGD-MANAO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,4	1,9	2,5	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,5	2,3	2,0	1,0	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	25,8	2,6	1,1
PFV-PMGD-SLK-CB-NUOVE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	1,2	2,3	2,4	2,5	2,6	2,6	2,5	2,5	2,4	2,3	1,9	0,9	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	26,2	2,6	1,1
PMGD-PFV-PELUMPEN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,4	0,9	2,1	2,2	2,0	1,7	1,3	0,9	0,7	0,6	0,4	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	13,3	2,2	0,6
PMGD-PFV-TRANQUE-DEL-SOL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,5	1,0	3,1	8,0	8,3	8,3	8,2	8,1	8,1	7,8	6,8	3,6	0,5	0,0	0,0	0,0	0,0	72,6	8,3	3,0
PMGD-PFV-FRAGATA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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-PICURIO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6	2,0	2,7	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,3	2,5	1,1	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	30,8	2,8	1,3
PFV-TILITIL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,6	1,0	1,9	2,0	1,9	1,6	1,4	1,4	1,1	1,3	1,3	1,0	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	16,8	2,0	0,7
PFV-LUNA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,8	1,3	1,4	1,4	1,4	1,4	1,3	1,2	0,9	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	11,8	1,4	0,5
PMGD-PFV-LA-PAZ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	1,5	3,3	5,2	6,7	7,8	8,1	8,0	7,3	6,0	4,3	2,3	0,7	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	61,8	8,1	2,6
PMGD-PFV-AYLA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,6	4,8	7,1	8,1	8,4	8,5	8,6	8,5	5,5	8,1	7,8	6,5	3,7	0,6	0,0	0,0	0,0	0,0	87,7	8,6	3,7
PFV-ELQUEULE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6	4,0	4,1	4,1	3,9	3,6	3,1	2,5	1,9	0,9	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	29,0	4,1	1,2
PFV-LO-MIRANDA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,8	3,1	4,4	4,7	4,9	5,0	4,9	4,9	5,1	5,0	4,8	4,5	2,6	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	55,0	5,1	2,3
PMGD-PFV-LOS-LIRIOS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,4	5,2	6,9	7,6	7,8	7,9	7,9	7,8	7,7	7,6	7,2	6,6	4,1	0,6	0,0	0,0	0,0	0,0	86,2	7,9	3,6
PFV-OCOA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	1,8	0,4	3,1	3,1	3,1	3,0	3,1	3,1	3,0	2,6	1,4	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	28,0	3,1	1,2
PFV-LLAYLLAY	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,6	4,7	5,8	6,0	6,1	6,0	6,0	5,9	5,9	5,4	4,7	2,8	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	60,4	6,1	2,5
PFV-LOS-TILOS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,4	2,3	3,5	3,5	3,6	3,5	3,6	3,5	3,4	3,3	2,8	1,5	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	35,1	3,6	1,5
PFV-PMGD-MILAN-A	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	1,5	2,6	2,9	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	2,9	2,7	2,5	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	31,2	3,0	1,3
PMGD-PFV-PEQUEN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6	1,7	2,4	2,6	2,7	2,7	2,8	2,7	2,7	2,7	2,8	1,9	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	28,7	2,8	1,2
PFV-TENO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,3	3,9	6,6	7,8	7,8	7,8	7,8	7,8	7,8	7,8	7,4	5,8	0,8	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	80,6	7,8	3,4
PFV-GRAN-TENO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PFV-MEMBRILLO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	1,7	2,2	2,4	2,5	2,5	2,5	2,4	2,4	2,4	2,1	2,0	1,1	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	26,6	2,5	1,1
PFV-PMGD-LOICA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	1,6	2,5	2,6	2,7	1,8	2,5	2,7	2,5	2,0	2,0	1,7	0,6	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	25,9	2,7	1,1
PMGD-PFV-BERGAMO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	1,3	2,3	2,8	2,9	3,0	3,0	3,0	2,9	2,2	2,7	2,4	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	29,5	3,0	1,2
PMGD-PFV-EL-CHERCAN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	2,0	6,6	8,6	8,7	8,7	8,7	8,7	8,7	8,7	8,7	6,4	3,5	2,3	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	90,8	8,7	3,8
PMGD-PFV-VERONA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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-CHIMBARONGO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	1,5	1,9	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	1,6	1,6	1,1	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	23,0	2,1	1,0
PFV-CHIMBARONGO-NIEBLA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,6	5,7	8,1	8,8	9,0	9,0	8,9	8,7	8,6	8,5	6,3	7,0	3,7	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	94,1	9,0	3,9
PFV-EL-ROMERAL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,1	4,3	6,2	7,1	7,8	8,0	8,1	7,2	6,3	6,0	4,2	4,1	2,3	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	73,1	8,1	3,0
PFV-SANTA-CAROLINA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6	2,0	2,4	2,5	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,5	2,2	1,5	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	29,5	2,6	1,2
PFV-LORETO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	1,3	1,8	2,0	2,2	2,3	2,3	2,4	2,4	2,3	2,2	1,8	0,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	24,3	2,4	1,0
PFV-ESTERO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,9	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,4	0,7	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	15,5	1,7	0,6
PFV-PMGD-ALCON-SOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2,3	6,8	8,6	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	8,9	8,6	7,4	2,9	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	99,7	9,0	4,2
PFV-LOSLIBERTADORES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,4	0,5	0,7	0,7	0,8	0,8	0,7	0,6	0,4	0,2	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	6,1	0,8	0,3
PMGD-PFV-EA-SF-GRANEROS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6	1,7	2,3	2,5	2,6	2,6	2,6	2,6	1,8	2,5	2,4	1,9	0,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	26,7	2,6	1,1
PFV-LA-MURALLA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,4	1,7	2,2	2,4	2,4	2,3	2,2	2,1	2,1	2,1	1,9	1,0	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	22,8	2,4	0,9
PMGD-PFV-LO-MIGUEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,5	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	2,8	0,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	39,0	3,1	1,6
PFV-ARGOMEDO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,4	4,4	6,1	7,2	7,5	7,6	7,6	7,6	7,5	7,4	7,0	5,9	3,1	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	80,8	7,6	3,4
PMGD-PFV-PUEBLO-HUNDIDO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	1,5	2,1	2,3	2,4	2,4	2,4	2,4	2,3	2,3	2,2	1,9	1,0	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	25,7	2,4	1,1
PMGD-PFV-EL-MIRLO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	1,7	3,6	5,4	6,8	7,5	7,9	7,7	7,3	6,2	4,7	2,8	1,0	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	63,2	7,9	2,6
PUNTA-DEL-VIENTO	2,9	2,9	2,9	3,0	3,0	3,0	3,0	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	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	70,7	3,0	2,9
PFV-PMGD-NANCAGUA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,3	2,8	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	5,0	2,8	0,2
PMGD-PFV-DON-MATIAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	1,3	2,2	2,4	2,3	2,3	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,1	1,1	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	25,2	2,4	1,1
PMGD-PFV-ALDEBARAN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,9	2,9	4,6	5,0	5,2	5,2	4,5	0,0	0,0	0,0	0,0										

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT.DIA	DMAX	DMED
																									MWh	MWh/h	MWh/h
PFV-TRICA-DOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.5	2.1	2.3	2.4	2.4	2.4	2.3	2.2	1.9	1.7	1.3	0.5	0.2	0.0	0.0	0.0	23.7	2.4	1.0
PMGD-PFV-EL-TRILE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.4	4.2	5.2	5.3	5.3	5.3	4.7	5.3	5.2	4.9	3.8	2.0	1.2	0.6	0.0	0.0	0.0	54.3	5.3	2.3
PFV-QUILAPILUN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	8.5	44.5	79.6	85.8	89.6	90.5	90.3	89.7	88.8	87.3	84.2	72.4	36.5	4.7	0.0	0.0	0.0	952.5	90.5	39.7
PMGD-PFV-ANUNUCA-DEL-VERANO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.7	1.5	1.9	2.1	2.3	2.4	2.3	2.1	1.8	1.4	0.8	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	19.7	2.4	0.6
PFV-EL-MANZANO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	9.7	36.5	66.7	74.4	77.4	79.6	80.4	79.1	78.3	75.5	70.9	57.3	27.2	3.6	0.0	0.0	0.0	816.8	80.4	34.0
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	0.0	0.0	0.0	0.0	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 TER LAGUNITAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-CHACABUCO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.8	0.5	0.0	0.0	0.0	2.3	1.8	0.1
PFV-EMILIA-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-PFV-ORQUIDEA-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.7	1.8	1.8	2.1	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.1	1.4	0.2	0.0	0.0	0.0	21.2	2.2	0.9
PFV-JAHUEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-ESCORIAL-VERANO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.4	2.1	2.3	2.4	2.5	2.5	2.5	2.4	2.3	2.1	1.6	0.8	0.1	0.0	0.0	0.0	25.4	2.5	1.1
PFV-KONDA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.2	1.8	2.0	2.1	2.1	2.2	2.2	2.2	2.1	2.0	1.7	0.8	0.0	0.0	0.0	0.0	22.8	2.2	1.0
PFV-MESETA-DE-LOS-ANDES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	12.0	55.5	114.2	126.8	131.5	130.9	129.3	127.6	123.5	123.9	119.1	99.9	48.6	5.5	0.0	0.0	0.0	1348.3	131.5	56.2
PFV-SLK808	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.7	2.7	2.9	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	2.9	2.7	2.3	1.3	0.2	0.0	0.0	0.0	31.8	3.0	1.3
PFV-TECHOSDEALTAMIRA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-PMGD-RECOLETA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.0	3.1	3.9	3.6	3.6	3.6	3.6	3.6	3.6	3.6	3.6	4.2	0.8	0.0	0.0	0.0	42.0	4.2	1.8
PFV-GUANACO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	2.6	7.3	8.0	8.2	8.3	8.5	8.5	8.4	8.3	7.8	6.7	3.2	0.5	0.0	0.0	0.0	86.8	8.5	3.6
PMGD-PFV-MALLOCO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.6	2.1	2.4	2.5	2.5	2.5	2.5	2.4	2.4	2.3	2.0	1.0	0.1	0.0	0.0	0.0	25.2	2.5	1.0
PMGD-PFV-HUIGAN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	3.4	7.9	8.7	8.9	8.9	8.9	8.5	7.9	7.1	8.6	7.4	3.8	0.6	0.0	0.0	0.0	91.3	8.9	3.8
PFV-DOIN-ANDRONICO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-PIRQUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.4	1.9	2.1	2.2	2.3	2.3	2.2	2.2	2.2	2.1	1.7	0.9	0.1	0.0	0.0	0.0	24.1	2.3	1.0
PFV-SAN-VICENTE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.4	0.9	1.4	1.8	2.0	2.1	2.1	1.9	0.3	1.1	0.6	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	14.8	2.1	0.6
PFV-DOIN-HUMBERTO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	9.5	33.9	50.2	55.4	57.6	58.9	58.8	58.8	58.3	56.6	52.7	44.7	20.4	1.6	0.0	0.0	0.0	617.2	58.9	25.7
PMGD-PFV-LOMA-TENDIDA-DEL-VERANO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.4	2.2	2.5	2.5	2.6	2.6	2.6	2.6	2.5	2.3	1.5	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	26.2	2.6	1.1
PMGD-PFV-PATRICIA-DEL-VERANO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.1	4.7	6.8	7.6	8.1	8.4	8.4	8.3	8.0	7.1	5.2	2.0	0.2	0.0	0.0	0.0	76.1	8.4	3.2
PMGD-PFV-LIEBRE-DE-VERANO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-PFV-MACAO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.3	7.3	8.4	8.7	9.0	9.0	8.8	8.7	8.5	8.1	7.1	3.5	0.5	0.0	0.0	0.0	89.1	9.0	3.7
PMGD-PFV-RUCAPAINA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.7	7.7	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	8.9	7.4	3.5	0.5	0.0	0.0	0.0	93.2	9.0	3.9
PFV-FOTOVOLTSOLAR-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-DARLIN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	2.4	7.7	8.1	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	18.6	8.1	0.8
PMGD-PFV-PSF-HORIZONTE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.9	4.0	5.5	5.7	5.8	5.9	5.8	5.7	5.6	5.4	4.8	2.4	0.3	0.0	0.0	0.0	58.1	5.9	2.4
PFV-PMGD-PARQUE-LA-COLONIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.9	8.3	9.1	9.1	9.1	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	7.9	4.4	0.6	0.0	0.0	0.0	95.8	9.1	4.0
PFV-PEPA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	2.3	7.8	8.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	19.0	8.5	0.8
PFV-FRANCISCO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.8	2.4	2.6	2.6	2.7	2.7	2.6	2.6	2.6	2.5	2.3	1.3	0.2	0.0	0.0	0.0	29.6	2.7	1.2
PFV-CANDELARIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.6	2.1	2.4	2.6	2.7	2.7	2.7	2.6	2.5	2.3	1.9	1.1	0.1	0.0	0.0	0.0	27.8	2.7	1.2
PFV-BLANQUINA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.6	5.1	7.8	8.4	8.7	8.8	8.8	8.8	8.7	8.6	8.3	6.5	3.2	0.5	0.0	0.0	0.0	93.7	8.8	3.9
PFV-TRICAHUE2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.4	2.3	2.8	3.1	3.2	3.2	3.0	2.6	2.2	1.8	1.3	0.7	0.1	0.0	0.0	0.0	27.8	3.2	1.2
PFV_SAN_ISIDRO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-SANPEDRO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.3	0.7	1.9	2.4	2.5	2.4	2.4	2.0	1.5	0.8	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	17.3	2.5	0.7
PMGD-PFV-PATAGUA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.6	1.9	4.5	4.5	4.3	4.2	4.2	4.2	4.0	3.6	1.9	0.3	0.0	0.0	0.0	38.7	4.5	1.6
PMGD-PFV-SAN-ANTONIO-DEL-MONTE-SUNLIGHT	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.2	0.0	0.0	0.0	3.5	0.3	0.1
PFV-PMGD-TREBO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.4	2.2	2.7	2.7	2.7	2.8	2.8	2.7	2.6	2.1	0.9	0.1	0.0	0.0	0.0	24.7	2.8	1.0
PFV-NAHUEN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.8	1.6	6.7	8.9	8.9	8.9	8.9	8.9	8.9	8.8	7.7	3.8	0.4	0.0	0.0	0.0	83.5	8.9	3.5
PFV-MALINKE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.3	0.8	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.2	0.6	0.1	0.0	0.0	0.0	12.9	1.4	0.5
PFV-LASTURCAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.1	0.6	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	0.7	1.1	0.7	0.1	0.0	0.0	0.0	11.9	1.4	0.5
PMGD-PFV-MALVILLA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.4	2.3	2.6	2.3	1.9	1.3	0.7	0.5	0.5	0.6	0.4	0.1	0.0	0.0	0.0	13.9	2.6	0.6
PMGD-PFV-RIMINI	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.0	1.2	3.2	8.5	9.0	9.1	7.9	7.4	6.9	7.2	6.7	3.5	0.5	0.0	0.0	0.0	72.3	9.1	3.0
PFV-ECLIPSE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.5	0.9	1.9	4.8	4.8	4.8	4.8	4.7	4.4	4.0	2.5	0.8	0.1	0.0	0.0	0.0	39.2	4.8	1.6
PMGD-PFV-CEFALU	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.3	0.8	2.5	2.6	2.6	2.7	2.6	2.8	2.4	1.8	0.9	0.1	0.0	0.0	0.0	22.3	2.7	0.9
PFV-QUILLAY	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.5	1.5	2.0	2.0</														

RESUMEN DIARIO DE OPERACION DEL SEN

30-12-2024

30-12-2024

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT DIA	DMAX	DMED
																									MWh	MW/hh	MW/hh
PFV-PLAYERO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.6	2.6	2.9	2.9	2.5	2.9	2.9	2.9	2.9	2.1	1.3	0.8	0.2	0.0	0.0	0.0	28.9	2.9	1.2
PFV-PLAYERITO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.6	2.6	2.9	2.9	2.5	2.9	2.9	2.9	2.9	2.1	1.3	0.8	0.2	0.0	0.0	0.0	28.9	2.9	1.2
PMGD-PFV-PLAYERON	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.6	2.6	2.9	2.9	2.5	3.0	3.0	3.0	2.9	2.1	1.3	0.8	0.2	0.0	0.0	0.0	29.3	3.0	1.2
PFV-CHUCAO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.9	2.1	2.5	2.4	2.1	2.4	2.5	2.1	1.6	1.5	1.0	0.5	0.2	0.0	0.0	0.0	22.0	2.5	0.9
PFV-TAMANGO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	7.7	20.1	24.8	22.0	20.8	20.0	20.0	20.0	20.0	19.9	18.8	15.7	8.6	4.2	0.0	0.0	0.0	242.7	24.8	10.1
PFV-NIQUEEN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.3	1.9	2.0	1.6	1.4	1.9	2.3	1.4	1.4	1.0	0.7	0.4	0.1	0.0	0.0	0.0	18.0	2.3	0.7
PFV-CHINCOL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	2.1	2.8	2.8	2.3	1.9	2.6	2.3	2.2	2.6	1.3	1.2	0.7	0.3	0.0	0.0	0.0	25.8	2.8	1.1
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
PFV-CIPRES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.2	2.9	1.3	4.6	2.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.0	0.5	0.0	0.0	0.0	14.3	4.6	0.6
PMGD-PFV-CHILENER	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.4	0.9	1.4	1.8	2.0	2.1	2.1	1.7	1.5	1.0	0.4	0.3	0.1	0.0	0.0	0.0	15.6	2.1	0.7
PMGD-PFV-EL-CAIQUEEN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	2.2	6.9	9.0	9.0	9.0	9.0	8.6	9.0	9.0	8.8	7.6	4.7	2.2	0.0	0.0	0.0	0.0	96.9	9.0	4.0
PFV-PMGD-CARACOLES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.9	2.4	2.6	2.6	2.7	2.7	2.6	2.5	2.1	1.6	1.2	0.4	0.2	0.0	0.0	0.0	26.2	2.7	1.1
PFV-PMGD-LAS-CATITAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.4	1.2	4.2	2.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.9	0.4	0.0	0.0	0.0	11.0	4.2	0.5
PFV-MERCURIO-SUR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	1.9	2.0	2.7	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	1.9	1.5	1.1	0.5	0.2	0.0	0.0	0.0	22.5	2.7	0.9
PFV-PMGD-PACHIRA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	2.0	6.2	8.7	8.9	8.9	8.9	8.8	8.9	8.3	7.7	6.9	3.6	2.6	0.7	0.0	0.0	0.0	91.1	8.9	3.8
PFV-LINARES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.9	2.3	1.3	1.3	0.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.5	0.7	0.0	0.0	0.0	9.7	2.3	0.4
PFV-SATURNO-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	0.3	0.8	0.7	0.3	0.0	0.0	0.0	2.1	0.8	0.1
PMGD-PFV-FOTOVOLT-LIN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-MACHICURA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.4	4.6	7.2	7.5	7.6	7.6	7.5	6.9	7.0	5.2	4.5	3.9	1.4	0.5	0.0	0.0	0.0	72.8	7.6	3.0
PMGD-PFV-GOLONDRINAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.8	3.8	5.6	6.3	6.3	6.3	6.1	5.9	4.5	3.4	2.7	1.0	0.4	0.0	0.0	0.0	54.4	6.3	2.3
PFV-PMGD-EL-FLAMENCO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.7	5.1	6.9	7.6	8.0	8.4	8.7	8.4	7.9	6.5	5.2	3.4	1.2	0.6	0.0	0.0	0.0	79.5	8.7	3.3
PFV-VILLA-SECA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.2	2.3	2.5	2.5	2.6	2.4	2.5	2.5	2.0	1.8	1.2	0.5	0.2	0.0	0.0	0.0	24.7	2.6	1.0
PFV-COCHARCAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-LAS-TORTOLAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.3	1.8	1.7	1.4	1.8	2.0	2.2	2.1	2.1	1.6	1.0	0.8	0.2	0.0	0.0	0.0	20.2	2.2	0.8
PFV-BERRUECO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	3.0	6.9	8.3	6.4	5.7	5.2	6.9	8.6	7.7	7.5	5.8	5.1	2.7	0.5	0.0	0.0	80.5	8.6	3.4
PFV-VENTURADA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.1	6.3	8.4	8.3	7.7	6.8	7.4	8.6	6.6	4.9	6.0	4.9	3.4	1.1	0.0	0.0	0.0	82.4	8.6	3.4
PFV-SANTA-RITA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	2.0	2.4	2.6	1.8	1.8	2.5	2.5	2.5	1.8	1.3	0.9	0.7	0.4	0.0	0.0	0.0	23.8	2.6	1.0
PFV-EL-PIQUEEN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.4	2.0	2.2	1.7	1.9	2.4	2.6	2.4	2.1	1.8	1.0	0.7	0.2	0.0	0.0	0.0	22.8	2.6	1.0
PMGD-PFV-BULNES-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.0	3.0	3.8	3.8	2.8	2.8	3.6	3.9	3.4	3.9	3.5	2.3	1.5	0.5	0.0	0.0	0.0	39.6	3.9	1.7
PFV-HUAPE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.5	2.3	2.4	2.0	2.0	2.3	2.4	2.0	2.1	2.0	1.2	0.9	0.2	0.0	0.0	0.0	23.8	2.4	1.0
PFV-PMGD-SAN-JOSE-2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.0	2.6	2.9	3.0	2.4	2.4	2.9	2.8	2.8	1.8	1.7	1.1	0.9	0.5	0.0	0.0	0.0	28.7	3.0	1.2
PFV-ORION	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	1.9	2.5	2.5	2.7	2.3	2.7	2.6	2.3	2.1	1.6	0.9	1.0	0.3	0.0	0.0	0.0	26.0	2.7	1.1
PMGD-PFV-TORTUGA-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	2.0	2.5	2.7	2.8	2.2	2.7	2.7	2.5	1.8	1.4	1.0	1.0	0.2	0.0	0.0	0.0	26.3	2.8	1.1
PFV-LASPALOMAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	2.3	2.8	2.5	1.9	2.0	2.5	2.8	2.6	2.4	2.4	1.3	1.2	0.4	0.0	0.0	0.0	27.5	2.8	1.1
PMG-PFV-ALTODELSOL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-BLU	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.9	2.6	3.3	3.3	3.3	3.2	3.3	3.4	3.3	3.0	3.1	1.8	1.7	0.6	0.0	0.0	0.0	36.8	3.4	1.5
PMG-PFV-QUILMO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.4	5.1	8.4	8.3	7.3	6.9	8.3	8.6	7.9	7.2	7.2	5.3	3.0	0.9	0.0	0.0	0.0	85.7	8.6	3.6
PMGD-PFV-EL-RECONQUISTADOR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	2.0	2.5	2.4	2.3	2.5	2.5	2.2	2.3	2.3	2.1	1.5	1.1	0.3	0.0	0.0	0.0	26.6	2.5	1.1
PMGD-PFV-PARQUE-SOLAR-FOTOVOLTAICO-LA-VICTORIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	2.0	6.3	8.6	8.2	7.8	7.8	8.7	8.6	7.9	7.4	6.7	3.1	3.4	1.2	0.0	0.0	0.0	0.0	87.9	8.7	3.7
PMGD-PFV-CHILLAN-HUAMBALI-HIPER	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-MOYA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.3	2.7	2.5	4.6	5.2	6.3	6.7	5.9	5.3	5.3	3.3	2.6	1.2	0.2	0.0	0.0	0.0	48.3	6.7	2.0
PMGD-PFV-CHOLGUAN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-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	0.4	0.9	0.7	0.9	1.4	2.3	2.6	2.6	2.6	2.6	2.4	2.2	1.3	0.2	0.0	0.0	0.0	23.1	2.6	1.0
PMGD-PFV-SGT-TUCAPEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	3.0	6.4	2.9	4.2	5.0	6.0	6.7	6.8	5.7	3.3	4.7	3.5	0.8	0.0	0.0	0.0	58.9	6.8	2.5
PMGD-PFV-CABRERO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.0	5.2	4.1	2.9	5.1	5.3	5.3	5.3	5.3	5.3	5.0	5.1	4.6	1.1	0.0	0.0	0.0	61.9	5.3	2.6
PMGD-PFV-HURTADO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.2	0.6	1.0	1.7	2.2	2.4	2.4	2.5	1.8	1.8	2.0	1.2	0.2	0.0	0.0	0.0	21.6	2.5	0.9
PMGD-PFV-TURQUIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.8	0.6	0.8	1.1	1.0	1.3	1.3	1.3	1.1	1.0	0.9	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	11.8	1.3	0.5
PFV-MECO-CHILLAN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.3	4.3	5.9	5.6	4.7	4.0	5.4	5.9	5.5	5.5	5.7	5.3	3.5	2.3	0.8	0.0	0.0	0.0	60.2	5.9	2.5
PMGD-PFV-PUEBLO-SECO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.8	5.7	8.5	6.7	5.1	7.9	6.6	8.8	8.6	8.4	5.9	3.7	3.6	0.8	0.0	0.0	0.0	82.1	8.8	3.4
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	0.8	2.2	2.7	2.6																

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT.DIA MWh	DMAX MWh/h	DMED. MWh/h
PMGD-PFV-ENAMI-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.1	4.5	5.3	5.5	5.5	5.5	5.5	5.4	5.2	4.9	3.7	1.7	0.1	0.0	0.0	0.0	54.2	5.5	2.3
PFV-CRUZSOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.0	2.0	2.4	2.7	2.8	2.8	2.8	2.8	2.7	2.5	2.0	1.2	0.2	0.0	0.0	0.0	27.9	2.8	1.2
PFV-SANFRANCISCO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.7	2.4	2.6	2.6	2.7	2.6	2.6	2.6	2.6	2.5	2.2	1.2	0.1	0.0	0.0	0.0	28.8	2.7	1.2
PFV-LIPANGUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.5	1.3	1.9	2.3	2.6	2.8	2.8	2.6	2.2	1.7	0.9	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	22.1	2.8	0.9
PFV-SOL-DE-SEPTIEMBRE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.7	3.8	5.8	7.4	8.2	8.6	8.6	8.0	6.7	4.9	2.8	0.8	0.1	0.0	0.0	0.0	67.9	8.6	2.6
PFV-TREBAL-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.5	1.1	1.6	2.1	2.3	2.4	2.4	2.2	1.8	1.3	0.7	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	18.7	2.4	0.8
PFV-PMGD-PLOMO-VERANO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.2	2.1	2.3	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.3	2.2	1.5	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	26.6	2.4	1.1
PFV-LAQUINTA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.7	2.4	2.6	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.6	2.5	2.2	1.2	0.1	0.0	0.0	0.0	29.1	2.7	1.2
PFV-CUZCUZ	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.5	2.2	1.9	2.4	2.2	2.3	2.4	2.4	2.2	1.9	0.9	0.1	0.0	0.0	0.0	22.6	2.4	0.9
PFV-NORTECHICO1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-LOMALOSCOLORADOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.4	0.5	0.6	0.6	0.6	0.5	0.3	0.3	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	4.2	0.6	0.2
PFV-SANTA-INES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.4	2.1	2.3	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.2	1.8	0.8	0.1	0.0	0.0	0.0	25.4	2.4	1.1
PFV-EL-CONDOR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.7	1.0	1.1	1.1	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	5.4	1.1	0.2
PFV-PMGD-LA-FORESTA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.5	1.9	2.3	2.4	2.4	2.3	2.3	2.3	2.2	2.0	1.9	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	23.1	2.4	1.0
PFV-PERALILLO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.4	2.2	2.5	2.5	2.5	2.4	2.4	2.5	2.2	2.0	1.6	0.7	0.1	0.0	0.0	0.0	24.0	2.5	1.0
PMGD-PFV-LA-HUERTA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.4	2.3	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.2	2.0	1.9	0.7	0.1	0.0	0.0	0.0	25.5	2.6	1.1
PMGD-PFV-LAS-ARBOLEDAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.5	1.1	1.6	2.0	2.3	2.4	2.4	2.1	0.6	1.6	0.6	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	17.6	2.4	0.7
PMGD-PFV-EL-CUERVO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.8	2.3	2.4	2.4	2.2	1.9	1.4	0.9	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	15.2	2.4	0.6
PFV-VENEZIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.6	2.6	2.9	3.0	3.0	3.0	2.9	2.9	2.8	2.9	2.2	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	30.5	3.0	1.3
PMGD-PFV-REN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.0	1.7	1.5	2.6	3.6	5.0	5.7	6.0	5.8	4.4	1.8	3.5	2.8	0.5	0.0	0.0	0.0	46.1	6.0	1.9
PFV-LAS-TORCAZAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-SANTIAGOSOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	4.1	18.3	39.0	57.9	70.4	80.5	82.3	79.2	74.2	61.5	43.8	23.2	6.5	1.1	0.0	0.0	0.0	642.1	82.3	26.8
PFV-LOS-PERALES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.6	1.5	2.0	2.3	2.4	2.5	2.3	1.9	1.4	0.8	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	18.2	2.5	0.8
PMGD-PFV-MAIKONO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.3	0.6	1.2	1.9	1.6	1.6	2.1	2.0	1.6	0.7	0.1	0.0	0.0	0.0	14.0	2.1	0.6
PMGD-PFV-LONCURA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.6	0.8	1.3	2.8	5.7	7.5	5.2	4.4	7.0	5.8	6.5	3.7	0.6	0.0	0.0	0.0	52.0	7.5	2.2
PFV-PMGD-PALTO-SUNLIGHT	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.6	1.0	2.1	7.5	8.5	8.3	8.2	8.2	8.0	7.5	5.7	2.4	0.3	0.0	0.0	0.0	68.4	8.5	2.9
PMGD-PFV-CANONES-SUNLIGHT	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.5	1.6	2.8	7.9	8.8	8.8	8.7	8.6	8.6	8.2	6.1	2.7	0.6	0.0	0.0	0.0	74.0	8.8	3.1
PFV-PMGD-KAUFMAN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-PFV-SANTA-TERESITA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.5	4.9	7.0	7.6	7.9	8.1	8.2	8.1	8.1	7.8	7.3	6.4	3.4	0.5	0.0	0.0	0.0	86.8	8.2	3.6
PFV-ELPIQUERO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.9	1.3	5.3	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	7.4	3.0	0.2	0.0	0.0	0.0	81.5	9.0	3.4
PFV-CAIMI	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	0.1	0.0
PMGD-PFV-VINAS-DEL-SOL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.5	0.8	1.8	5.9	6.0	6.0	6.0	6.0	5.9	5.8	5.1	2.7	0.4	0.0	0.0	0.0	53.0	6.0	2.2
PFV-PMGD-LOS-MAGNOLIOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.3	0.6	2.5	2.7	2.8	2.8	2.8	2.7	2.7	2.5	1.6	0.2	0.0	0.0	0.0	24.2	2.8	1.0
PFV-PITRA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.5	1.1	2.5	2.6	2.6	2.6	2.6	2.5	2.4	2.2	1.5	0.3	0.0	0.0	0.0	23.4	2.6	1.0
PFV-CATEMU	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.5	1.7	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.7	1.6	1.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	17.0	1.8	0.7
PFV-PLACILASOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	2.0	5.2	6.6	7.4	7.7	8.0	7.8	7.7	7.3	6.9	5.6	3.2	0.5	0.0	0.0	0.0	76.7	8.0	3.2
PMGD-PFV-CONDOR-LA-LIGUA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-ROMA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.5	2.4	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.6	2.6	1.9	1.0	0.1	0.0	0.0	0.0	28.7	2.7	1.2
PMGD-PFV-PESARO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.4	0.9	2.5	2.7	2.6	2.0	1.7	1.8	2.1	2.1	1.1	0.2	0.0	0.0	0.0	20.3	2.7	0.8
PFV-UTFSM-VALPO-VALDES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.0	0.0
PFV-UTFSM-VINA-MAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.2	0.3	0.3	0.3	0.2	0.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.9	0.3	0.1
PMGD-PFV-VILLA-MOSCOSO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.3	1.0	2.6	2.7	2.8	2.7	2.6	2.6	2.5	2.0	0.9	0.1	0.0	0.0	0.0	23.1	2.8	1.0
PMGD-PFV-YAHUTELA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.8	4.3	5.4	5.8	5.4	5.4	5.3	5.3	5.3	5.1	3.6	1.6	0.2	0.0	0.0	0.0	53.5	5.6	2.2
PFV-PMGD-FARDELA-NEGRA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.5	0.7	2.0	2.4	2.5	2.4	2.4	2.1	1.8	1.5	1.0	0.2	0.0	0.0	0.0	19.7	2.5	0.8
PFV-PMGD-PASTRAN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.9	3.2	8.2	8.0	8.0	8.0	8.0	8.0	8.0	8.0	7.5	3.0	0.2	0.0	0.0	0.0	79.2	8.2	3.3
PFV-PMGD-FOSTER	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.1	0.2	0.4	1.1	2.4	2.5	2.5	2.5	2.5	2.4	2.2	1.5	0.2	0.0	0.0	0.0	20.5	2.5	0.9
PFV-PMGD-LITORAL-SUNLIGHT	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.2	1.5	2.6	7.9	9.0	9.0	9.0	9.0	8.9	9.0	8.6	4.8	0.9	0.0	0.0	0.0	81.6	9.0	3.4
PMGD-PFV-INDEPENDENCIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.0	1.7	2.2	2.2	2.3	2.3	2.3	2.3	2.2	2.0	1.3	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	22.5	2.3	0.9
PMGD-PFV-CHICAUMA-DEL-VERANO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	2.9	4.3	5.1	5.5	5.7	5.8	5.5	5.2	4.5	3.6	2.2	0.6	0.1	0.0	0.0	0.0	51.3	5.8	2.1
PMGD-PFV-CHEQUEN-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.0	3.1	4.9	5.5	6.0	6.6	6.8	6.9	6.7	6.3	5.9	4.7	2.3	0.3	0.0	0.0	0.0	67.1	6.9	2.8
PFV-RODEO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-TUCUQUERE	0.0	0.0	0.0	0.0																							

30-12-2024

30-12-2024

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT DIA	DMAX	DMED
																									MWh	MWh/h	MWh/h
PFV-SALERNO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.3	0.7	2.5	2.5	2.5	2.6	2.6	2.6	2.5	2.2	1.3	0.2	0.0	0.0	0.0	22.7	2.6	0.9
PFV-GUADALUPE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	2.9	4.7	5.3	5.6	5.6	5.6	5.5	5.5	5.3	4.9	3.8	1.4	0.1	0.0	0.0	0.0	57.0	5.6	2.4
PFV-VILLA-ALEMANA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.6	1.6	2.3	2.4	2.4	2.2	1.8	1.3	0.8	0.3	0.1	0.0	0.0	0.0	16.1	2.4	0.7
PFV-LAS-TENCAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.0	2.9	5.7	7.1	8.0	8.3	8.2	7.5	6.5	4.9	2.9	1.0	0.2	0.0	0.0	0.0	64.6	8.3	2.7
PFV-REXNER	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.9	1.7	2.3	2.5	2.6	2.6	2.6	2.5	2.4	2.0	1.4	0.6	0.1	0.0	0.0	0.0	24.3	2.6	1.0
PFV-MELI	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.2	3.7	5.9	7.2	8.0	8.3	8.5	8.6	8.3	7.6	6.6	5.1	2.3	0.2	0.0	0.0	0.0	81.6	8.6	3.4
PFV-CURICURA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.1	4.4	7.6	8.3	7.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.3	2.2	0.1	0.0	0.0	0.0	33.6	8.3	1.4
PMGD-PFV-ROMERIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.5	4.7	7.7	8.2	8.2	8.2	8.1	7.9	7.9	5.1	5.7	6.2	2.5	0.2	0.0	0.0	0.0	82.1	8.2	3.4
PMGD-PFV-TORINO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.3	4.2	6.0	6.6	6.9	7.0	7.1	7.0	6.9	6.8	6.4	6.0	0.9	0.1	0.0	0.0	0.0	73.2	7.1	3.0
PFV-SAN-ANTONIO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.1	2.6	1.3	4.1	8.2	8.9	8.9	9.0	8.9	7.5	6.6	4.5	1.8	0.5	0.0	0.0	0.0	74.0	9.0	3.1
PFV-GABARDO_VERANO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.4	0.9	1.3	1.3	2.0	2.2	2.2	2.1	1.8	1.2	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	16.2	2.2	0.7
PFV-SAN_CARLOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.5	2.3	2.1	1.5	1.8	2.1	2.2	2.3	1.7	1.2	0.8	0.4	0.3	0.0	0.0	0.0	20.6	2.3	0.9
PFV-EL_MONTE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	1.9	2.4	2.5	2.5	2.6	2.5	2.5	2.4	2.2	1.8	0.8	0.1	0.0	0.0	0.0	24.4	2.6	1.0
PFV-LO_BOZA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.1	0.2	0.1	0.1	0.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	0.2	0.0
PFV-PUELICHE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.3	0.5	1.1	1.6	2.1	2.3	2.5	2.5	2.5	2.2	2.3	1.3	0.2	0.0	0.0	0.0	23.0	2.5	1.0
PFV-SOLAR-DEL-BUENO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.5	1.0	1.7	1.8	0.8	1.9	1.8	0.9	0.3	0.3	0.2	0.3	0.0	0.0	0.0	11.8	1.9	0.5
PMGD-PFV-SANTA-PAMELA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CSP-CERRODOMINADOR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
BESS-ARICA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
BESS-SALVADOR	22.4	22.5	22.1	21.8	22.3	21.8	23.5	14.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	44.5	47.7	47.5	46.8	46.8	356.9	47.7	14.9
BESS-URIBE	0.6	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.6	0.6	0.6	3.2	0.6	0.1
BESS-DIEGO-DE-ALMAGRO-SUR	8.0	4.1	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	6.0	8.0	8.0	8.0	8.0	42.2	8.0	1.8
BESS-ANDES-IA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	35.0	31.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	60.4	77.1	64.2	11.3	280.2	77.1	11.7	
BESS-ANDES-2B	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
BESS-SAN-ANDRES	0.0	0.0	0.0	0.0	9.6	20.6	19.9	0.1	0.0	1.7	6.0	9.5	9.5	9.5	9.5	9.5	9.5	5.3	0.8	0.6	19.1	19.7	19.7	19.6	199.8	20.6	8.3
BESS-LA-CABANA	10.5	19.9	26.4	55.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	56.2	3.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	171.9	56.2	7.2
BESS-MANZANO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	8.5	0.0	0.0	0.0	0.0	8.5	8.5	0.4
BESS-ALFALFAL-VR1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
BESS-ALFALFAL-VR2	42.0	26.9	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	42.9	46.0	34.8	32.0	224.7	46.0	9.4	
BESS-ANDES-IV	67.6	0.0	0.0	0.0	0.0	51.9	83.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	78.8	124.7	123.6	119.2	649.2	124.7	27.1	
BESS-COYA	86.5	0.0	0.0	0.0	0.0	48.5	15.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	62.5	136.7	136.7	136.7	623.2	136.7	26.0	
BESS-DON-HUMBERTO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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	14.0	14.0	0.6	
BESS-CAPRICORNIO	47.4	45.9	17.0	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	16.8	47.5	47.4	47.4	269.4	47.5	11.2	
ARICA-GMAR_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
ARICA-M1AR_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
ARICA-M2AR_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-TER-ESTANDARTES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-ZOFRI	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
IQUIQUE-MAIQ_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
IQUIQUE-MIIQ_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
IQUIQUE-MSIQ_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
IQUIQUE-SUIQ_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
IQUIQUE-TGIQ_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
ZOFRI_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
ZOFRI_2-5_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
ZOFRI_6_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
ZOFRI_13_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
ZOFRI_7-12_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
CTTAR_CARBÓN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TGTAR_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
UJINA-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
UJINA-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								

	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
KELAR-TG12_TG1+TG2+TV1_GN_A	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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_A	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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	0,0	0,0	0,0	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	0,0	0,0	0,0	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	0,0	0,0	0,0	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	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,8	72,8	74,5	72,8	3,1
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	0,0	0,0	0,0	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	0,0	0,0	0,0	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	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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	0,0	0,0	0,0	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	0,0	0,0	0,0	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	271,1	266,5	267,8	267,7	271,6	275,9	276,2	270,7	174,6	77,1	80,6	80,6	80,6	80,6	80,6	80,6	80,6	80,6	131,4	218,3	268,3	275,4	270,9	265,7	4493,9	276,2	187,2
ANGAMOS-ANG2_CAR	277,9	277,9	279,6	280,1	279,1	279,9	280,2	277,2	183,8	83,6	80,7	80,8	80,8	80,7	80,7	80,7	80,7	80,7	148,2	267,6	277,8	276,7	276,9	278,3	4670,7	280,2	194,6
COCHRANE-CCH1_CAR	274,9	274,9	274,9	274,9	274,9	274,9	274,9	274,9	251,5	135,0	63,2	60,4	60,4	60,4	60,4	60,4	60,4	60,4	111,7	222,9	271,8	274,6	274,6	274,9	4287,8	274,9	178,7
COCHRANE-CCH2_CAR	274,6	275,1	275,2	274,3	274,8	274,8	274,7	247,4	142,6	76,3	60,5	60,5	60,5	60,5	60,5	60,5	60,5	60,5	129,0	233,0	266,7	270,6	271,9	274,0	4320,3	275,3	180,0
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	0,0	0,0	0,0	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	0,0	0,0	0,0	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_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
MEJILLONES-CTM3-TG+TV_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
MEJILLONES-CTM3-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
MEJILLONES-CTM3-TG+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
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	0,0	0,0
MEJILLONES-IEM_CAR	66,2	130,9	192,0	199,9	199,1	203,4	203,7	204,9	157,3	122,8	127,1	134,6	129,1	131,9	131,0	133,1	137,0	133,3	151,9	190,1	201,2	240,3	323,9	350,5	4195,3	350,5	174,8
PLANTA-ACIDOS-SULFURICO-MEJILLONES	19,3	19,3	19,2	19,1	19,2	19,1	19,2	19,1	19,1	18,9	18,9	18,8	18,8	18,9	18,8	18,8	18,6	18,6	18,5	18,4	18,3	18,4	18,3	18,3	452,1	19,3	18,8
ANDINA-CTA_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
HORNITOS-CTH_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
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	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	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	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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_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	0,0	0,0
TG1B+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
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	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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_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+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	0,0	0,0
TG2A+TG2B+TV2C_GNL	218,1	220,1	222,5	251,4	255,4	240,4	271,4	178,8	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	1858,1	271,4	77,4
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																						

	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
GUACOLDA-2_CAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
GUACOLDA-3_CAR	138,1	154,2	154,2	154,2	154,2	154,2	154,2	140,5	70,0	39,0	38,9	38,9	38,9	38,9	38,9	38,9	38,9	38,8	45,1	115,9	153,9	147,6	153,8	154,2	2394,1	154,2	99,8
GUACOLDA-4_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	5,0	30,3	39,8	39,6	114,6	39,8	4,8
GUACOLDA-5_CAR	154,7	154,7	154,7	154,7	154,7	154,7	153,1	138,8	63,8	38,5	38,4	38,6	38,5	38,5	38,5	38,5	38,5	38,5	44,7	117,7	154,6	154,8	155,2	155,1	2412,3	155,2	100,5
MAITENCILLO	1,8	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	1,7	1,7	1,7	17,3	1,8	0,7
HUASCO_TV	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
HUASCO_IFO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PCOLORADA_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PCOLORADA_IFO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PCOLORADA_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PENON_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
OLIVOS_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ESPINOS_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PMGD-ELFARO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
RESPALDO-PAJONALES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PRIME-CHAGUAL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
COMBARBALA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
VENTANAS-2_CAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
NUEVAVENTANAS_CAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
CAMPICHE_CAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
COLMITO_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
COLMITO_GNL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
COLMITO_GNA	57,3	57,4	50,3	0,0	0,0	0,0	37,2	28,7	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	42,8	57,4	57,3	388,4	57,4	16,2
ACONCAGUA_GOGEN	5,0	5,0	6,0	6,0	6,0	5,0	4,0	3,0	0,0	0,0	2,0	4,0	0,0	5,0	6,0	6,0	5,0	6,0	6,0	5,0	6,0	5,0	5,0	6,0	107,0	6,0	4,5
CONCON_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
LIPIGASCONCON_GNL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PLACILLA_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ELTOTORAL_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
LAGVERDE-TV_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
LAGVERDE-TG_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
QUINTERO-1_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
QUINTERO-2_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
QUINTERO-1_GNL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
QUINTERO-1_GN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	88,0	113,0	108,0	309,0	113,0	12,9
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	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	104,0	120,0	114,0	338,0	120,0	14,1
NEHUENCO-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	31,0	192,0	211,0	213,0	215,0	862,0	215,0	35,9
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	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	30,0	41,0	42,0	116,0	256,0	180,0	140,0	0,0	805,0	256,0	33,5
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	56,0	89,0	87,0	232,0	89,0	9,7
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	351,0	350,7	351,1	351,9	351,8	348,5	348,5	274,7	229,6	221,1	183,4	175,2	175,6	176,1	176,2	176,1	176,0	176,1	176,1	246,3	329,2	350,3	351,6	352,3	6399,3	352,3	266,6
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	373,3	373,4	373,2	373,2	373,2	373,2	373,3	348,3	202,7	187,8	174,7	182,1	176,4	194,2	283,3	295,2	362,0	359,3	245,1	284,1	374,2	375,1	374,6	374,2	7406,0	375,1	308,6
SANISIDRO-2_DIESEL	0,0	0,0	0,0																								

RESUMEN DIARIO DE OPERACION DEL SEN

30-12-2024

30-12-2024

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT.DIA	DMAX	DMED
																									MWh	MWh/h	MWh/h
CEMENTOSBIOBIO DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
LICANTEN_COGEN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
VINALES_COGEN	29,8	29,8	28,6	28,0	28,0	28,0	28,0	27,3	9,9	13,4	26,6	11,2	17,4	24,1	24,0	24,0	24,0	22,9	22,0	24,2	27,4	28,1	29,5	29,7	585,6	29,8	24,4
MAULE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PINARES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,7	1,4	0,0	0,0	2,1	1,4	0,1
CONSTITUCION-1-ELEK	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
CELCO_COGEN	4,8	5,3	5,6	6,4	6,7	7,6	5,5	4,1	5,8	4,4	5,3	5,9	4,6	4,4	4,6	6,0	6,3	5,0	5,0	4,5	5,2	5,3	4,2	5,0	127,1	7,6	5,3
SAN-JAVIER-1-DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
SAN-JAVIER-2-DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
RASOPOWER DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,7	0,3	0,0	0,0	0,9	0,7	0,0
PMGD-PFV-EL-CARPINTERO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,7	2,7	5,6	8,0	9,0	9,0	9,0	9,0	8,9	8,5	6,4	3,3	1,8	0,6	0,0	0,0	0,0	82,6	9,0	3,4
LINARES DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
SANGREGORIO DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PMGD-CHILLAN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
COGEN-PMGD-LOMAS-COLORADAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,9	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	0,5	0,0	0,0	0,0	0,5	0,8	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	14,2	1,0	0,6
NUEVAALDEA-1_COGEN	2,2	1,3	1,3	1,8	2,2	1,4	1,7	3,5	4,7	3,5	3,5	3,4	4,4	5,2	3,3	3,3	2,7	3,7	5,4	7,6	7,8	7,5	6,5	5,4	93,1	7,8	3,9
NUEVAALDEA-2 DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
NUEVAALDEA-3_COGEN	19,2	18,8	23,5	24,3	22,2	27,7	29,7	34,5	37,9	37,9	35,5	36,3	34,9	34,6	31,3	29,9	32,4	34,8	35,2	32,9	34,6	32,5	29,4	30,0	739,8	37,9	30,8
LAJAEVE	5,1	5,0	5,1	4,7	4,9	5,1	4,6	4,5	3,1	4,0	4,3	3,9	4,2	3,4	3,1	3,5	2,7	3,6	3,5	3,9	3,9	3,8	3,9	4,8	98,6	5,1	4,1
MASISA_COGEN	8,2	8,3	8,5	8,4	8,2	8,1	8,1	6,3	5,6	7,6	5,6	7,5	8,0	8,1	8,0	7,9	8,0	8,0	8,1	8,0	8,0	8,0	8,0	8,1	186,7	8,5	7,8
YUNGAY-1_GNL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
YUNGAY-2_GNL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
YUNGAY-3_GNL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
YUNGAY-1_GNA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
YUNGAY-2_GNA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
YUNGAY-3_GNA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
YUNGAY-1_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
YUNGAY-2_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
YUNGAY-3_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
YUNGAY-4_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
SANTALIDIA_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
SANTAFE_COGEN	44,5	43,4	48,3	50,6	46,2	43,4	41,9	45,3	46,2	42,4	44,5	44,5	44,0	45,9	49,7	52,5	53,9	52,9	58,1	50,4	49,1	48,2	42,2	39,6	1127,7	58,1	47,0
CMPCCLAJA_COGEN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
CMPCPACIFICO_COGEN	22,6	23,8	23,9	27,7	26,3	26,4	26,2	26,5	25,5	25,0	25,0	23,7	25,0	23,3	24,7	24,4	24,9	25,1	22,6	23,6	27,3	27,4	21,9	23,2	596,0	27,7	24,8
PMGD-CMPCSAntafe_COGEN	5,8	5,2	4,8	5,2	5,2	6,6	8,3	5,7	5,2	5,7	7,0	7,4	6,7	5,7	6,2	5,6	4,6	2,7	1,2	2,2	1,1	2,4	2,6	6,1	119,2	8,3	5,0
LOSPINOS DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	15,0	0,0	15,0	15,0	0,6	0,0
LOSGUINDOS 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
LOSGUINDOS_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
ARAUCO-MAPA	33,6	33,6	34,7	36,7	37,8	36,4	35,8	38,7	38,4	37,2	36,5	36,5	38,9	38,7	40,9	39,9	38,1	36,6	35,7	35,0	38,0	36,9	35,9	36,9	887,1	40,9	37,0
CHOLGUAN_COGEN	12,8	11,9	12,4	13,4	12,7	12,8	12,6	12,6	9,9	8,4	8,1	14,0	16,6	16,0	14,5	13,9	13,8	14,1	14,5	15,2	15,6	15,6	15,3	16,0	322,7	16,6	13,4
NEWEN_PROPRANO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
NEWEN_BUTANO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
NEWEN_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
NEWEN_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
NEWEN_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	10,9	13,7	0,7	25,3	13,7	1,1
NEWEN_PRO_BUT	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PETROPOWER_PET	37,0	36,5	37,5	36,5	37,0	37,5	34,5	33,5	33,5	32,5	34,0	33,5	33,5	33,0	33,5	33,0	33,5	33,5	33,5	33,5	34,0	34,0	34,0	33,5	826,0	37,5	34,4
ESCUADRON_COGEN	2,0	2,0	2,0	1,1	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	17,2	2,0	0,7	
SANTAMARIA_CAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
CORONEL_GN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
CORONEL_GNL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
CORONEL_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,																				

[illegible]

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT.DIA	DMAX	DMED.
																									MWh	MWh/h	MWh/h
PERDIDAS APROX. SING	109	114	95	134	131	118	116	123	107	112	114	118	114	115	108	111	110	124	133	136	121	120	125	129	2.836		
DEMANDA APROX.	6395	6001	5972	5634	5579	5621	5779	6146	6783	7234	7562	7868	7883	8054	8199	8231	8207	7963	7683	7535	7548	7756	7612	7254	170.520		
DEMANDA APROX. SING	2511	2537	2432	2640	2624	2559	2551	2585	2500	2529	2540	2561	2541	2542	2509	2524	2520	2590	2636	2650	2575	2570	2595	2617	61.439		
HORA	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	DMAX : 8765,3		8765,3

ANEXO N°3

Detalle del Movimiento de Centrales e Informe Diario del CDC correspondientes al día
30 de diciembre de 2024

30-12-2024																SSCC
Hora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
00:00:00	-		RALCO_sinv	-						Cambio CMG						
00:00:00	-	RAPEL-1	RAPEL	0	N	-	PS	MTP	OM			N		ENEL GENERACION	-	-
00:00:00	-	TOCOPILLA-U16	TOCOPILLA-U16_TG1+TV1_GNL_B	362	N	LC	PC	MTP	OM					ENGIE	-	-
00:00:00	-	GUACOLDA-3	GUACOLDA-3_CAR	153	N	LC	PC	PCP	OM					ENLASA	-	-
00:00:00	-	RAPEL-5	RAPEL	-	DN	-	FS	PCP	OM			N		ENEL GENERACION	-	-
00:02:00	-	COLBUN-1	COLBUN_sinv	100	N	-	MT	-	OM			N		COLBUN	-	-
00:02:00	-	ELTORO-1	ELTORO_sinv	75	RO	-	CI	-	RE	Por requerimiento de la DOH		N	L12024001967	ENEL GENERACION	-	-
00:02:00	-	ELTORO-2	ELTORO_sinv	75	N	-	CI	-	RE	Por requerimiento DOH		N		ENEL GENERACION	-	-
00:02:00	-	ELTORO-3	ELTORO_sinv	75	N	-	CI	-	RE	Por requerimiento DOH		N		ENEL GENERACION	-	-
00:02:00	-	ELTORO-4	ELTORO_sinv	75	N	-	CI	-	RE	Por requerimiento de la DOH		N		ENEL GENERACION	-	-
00:04:00	-	RAPEL-1	RAPEL	-	DN	-	FS	MTP	OM			N		ENEL GENERACION	-	-
00:17:00	-	LOSVENTOS	LOSVENTOS_GNL_D	0	N	LC	PS	MTP	OM					GENERADORA METROPOLITANA	-	-
00:17:00	-	MEJILLONES-EM	MEJILLONES-EM_CAR	0	PD	LC	EP	-	EP	Sincronizada en pruebas, según IF 2024005599		#2024005599		ENGIE	-	-
00:19:00	-	COLBUN-2	COLBUN_sinv	100	N	-	MT	-	OM			N		COLBUN	-	-
00:27:00	-	LOSVENTOS	LOSVENTOS_GNL_D	0	DN	DLC	FS	MTP	OM	Central queda F/S.				GENERADORA METROPOLITANA	-	-
00:55:00	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	40	DN	-	PP	-	OT	Por SSCC.		N		COLBUN	-	-
01:00:00	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	40	N	-	MT	-	OT	Sincronizada más SSCC.		N		COLBUN	-	-
01:13:00	-		TOCOPILLA-U16_TG1+TV1_GNL_B	-						Cambio CMG						
01:13:00	-	RALCO-1	RALCO_sinv	90	N	-	MT	-	OM			N		ENEL GENERACION	-	-
01:13:00	-	RALCO-2	RALCO_sinv	90	RO	-	MT	-	OM			N	L12024000660 - L12024001217	ENEL GENERACION	-	-
01:13:00	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE	126	N	-	MT	-	OM			N		ENEL GENERACION	-	-
01:13:00	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE	126	N	-	MT	-	OM			N		ENEL GENERACION	-	-
01:26:00	-		RALCO_sinv	-						Cambio CMG						
01:26:00	-	RALCO-2	RALCO_sinv	345	RO	-	PC	-	OM			N	L12024000660 - L12024001217	ENEL GENERACION	-	-
01:26:00	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE	270	N	-	PC	-	OM			N		ENEL GENERACION	-	-
01:26:00	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE	270	N	-	PC	-	OM			N		ENEL GENERACION	-	-
01:26:00	-	COLBUN-1	COLBUN_sinv	237	N	-	PC	-	OM			N		COLBUN	-	-
01:26:00	-	COLBUN-2	COLBUN_sinv	237	N	-	PC	-	OM			N		COLBUN	-	-
01:44:00	-		TOCOPILLA-U16_TG1+TV1_GNL_B	300	LF	LC	CI	MTP	RE	Limitada a 300 MW por control temperatura descarga agua de mar.			L12024002055	ENGIE	-	-
02:26:00	-		COLBUN_sinv	-						Cambio CMG						
02:26:00	-	RALCO-1	RALCO_sinv	345	N	-	PC	-	OM			N		ENEL GENERACION	-	-
02:54:00	-	COLMITO	COLMITO_GN_A	-	DN	DNC	FS	-	OT	Control suministro de gas.				CARDONES	-	-
03:30:00	-	MEJILLONES-EM	MEJILLONES-EM_CAR	200	LF	LC	PC	PCP	OM	Disponible, cancelada IF 2024005599. Limitada a 200 MW.			L12024002056	ENGIE	-	-
03:32:00	-		ATACAMA-2TG2AB_TG2A+TG2B+TV2_GNL_B	-						Cambio CMG						
03:32:00	-	ATACAMA-2	ATACAMA-2TG2AB_TG2A+TG2B+TV2_GNL_B	340	LF	LC	PC	PCP	OM				L12021001953 - L12019000973 - L12022001252 - L1202400194 - L12024001337	ENEL GENERACION	-	-
04:04:00	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	-	N	-	PS	-	OT	Sincronizada más SSCC.		N		COLBUN	-	-
04:11:00	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	-	DN	-	FS	-	OT			N		COLBUN	-	-
04:16:00	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	-	N	-	PS	-	OT	Finaliza SSCC		N		COLBUN	-	-
04:20:00	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	-	DN	-	FS	-	OT	Finaliza SSCC		N		COLBUN	-	-
04:21:00	-		COLBUN_sinv	-						Cambio CMG						
04:21:00	-	ATACAMA-2	ATACAMA-2TG2AB_TG2A+TG2B+TV2_GNL_B	224	LF	LC	MT	PCP	OM				L12021001953 - L12019000973 - L12022001252 - L1202400194 - L12024001337	ENEL GENERACION	-	-
05:25:00	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	40	DN	-	PP	-	OT	Por SSCC		N		COLBUN	-	-
05:30:00	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	40	N	-	MT	-	OT	Sincronizada más SSCC		N		COLBUN	-	-
05:36:00	-		RALCO_sinv							Cambio CMG						
05:36:00	-	RALCO-1	RALCO_sinv	90	N	-	MT	-	OM			N		ENEL GENERACION	-	-
05:36:00	-	COLBUN-1	COLBUN_sinv	100	N	-	MT	-	OM			N		COLBUN	-	-
05:36:00	-	COLBUN-2	COLBUN_sinv	100	N	-	MT	-	OM			N		COLBUN	-	-
06:00:00	-	COLMITO	COLMITO_GN_A	18	DN	DLC	PP	-	OM	Disponibilidad de gas.				CARDONES	-	-
06:00:00	-	RALCO-1	RALCO_sinv	345	N	-	PC	-	OM			N		ENEL GENERACION	-	-
06:00:00	-	COLBUN-1	COLBUN_sinv	237	N	-	PC	-	OM			N		COLBUN	-	-
06:00:00	-	COLBUN-2	COLBUN_sinv	237	N	-	PC	-	OM			N		COLBUN	-	-
06:15:00	-	COLMITO	COLMITO_GN_A	18	N	LC	PMT	-	OM	Sincronizada.				CARDONES	-	-
06:23:00	-		ATACAMA-2TG2AB_TG2A+TG2B+TV2_GNL_B	-						Cambio CMG						
06:23:00	-	COLMITO	COLMITO_GN_A	58	N	LC	PC	-	OM	MT estable.				CARDONES	-	-
06:24:00	-	ATACAMA-2	ATACAMA-2TG2AB_TG2A+TG2B+TV2_GNL_B	340	LF	LC	MT	PCP	OM				L12021001953 - L12019000973 - L12022001252 - L1202400194 - L12024001337	ENEL GENERACION	-	-
06:24:00	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	40	DN	-	PP	-	OT	Por SSCC		N		COLBUN	-	-
06:31:00	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	40	N	-	MT	-	OT	Sincronizada más SSCC		N		COLBUN	-	-
06:33:00	-	ELTORO-1	ELTORO_sinv	62	RO	-	CI	-	RE	Por requerimiento de la DOH		N	L12024001967	ENEL GENERACION	-	-
06:33:00	-	ELTORO-2	ELTORO_sinv	62	N	-	CI	-	RE	Por requerimiento DOH		N		ENEL GENERACION	-	-
06:33:00	-	ELTORO-3	ELTORO_sinv	62	N	-	CI	-	RE	Por requerimiento DOH		N		ENEL GENERACION	-	-
06:33:00	-	ELTORO-4	ELTORO_sinv	64	N	-	CI	-	RE	Por requerimiento de la DOH		N		ENEL GENERACION	-	-
06:40:00	-	ACONCAGUA	ENAPACONCAGUA_COGEN	42	N	LC	PC	CF	OM					ENAP ACONCAGUA	-	-
06:40:00	-	SANTAFE	SANTAFE_B1+BL2+BL3+BL4_COGEN	57	N	-	PC	-	OM					SANTA FE	-	-
06:45:00	-	RAPEL-1	RAPEL	49	DN	-	PP	MTP	OM			N		ENEL GENERACION	-	-
06:49:00	-		RAPEL							Cambio CMG						
06:49:00	-	RAPEL-1	RAPEL	75	N	-	PC	MTP	OM	Sincronizada.		N		ENEL GENERACION	-	-
06:59:00	-	MAITENCILLO	MAITENCILLO_DIESEL	0	DN	DLC	FS	-	OT	Finalizado pruebas. Cancelada SD2024130953.				ENORCHILE	-	-
07:15:00	-		PEHUENCHE							Cambio CMG						
07:15:00	-	RAPEL-1	RAPEL	0	N	-	PS	MTP	OM			N		ENEL GENERACION	-	-
07:15:00	-	ACONCAGUA	ENAPACONCAGUA_COGEN	42	N	LC	MT	CF	OM					ENAP ACONCAGUA	-	-
07:15:00	-	SANTAFE	SANTAFE_B1+BL2+BL3_COGEN	57	N	-	PC	-	OM					SANTA FE	-	-
07:15:00	-	ATACAMA-2	ATACAMA-2TG2AB_TG2A+TG2B+TV2_GNL_B	224	LF	LC	MT	PCP	OM				L12021001953 - L12019000973 - L12022001252 - L1202400194 - L12024001337	ENEL GENERACION	-	-
07:15:00	-	ATACAMA-2	ATACAMA-2TG2AB_TG2A+TG2B+TV2_GNL_B	-	LF	LC	PS	PCP	OM				L12021001953 - L12019000973 - L12022001252 - L1202400194 - L12024001337	ENEL GENERACION	-	-
07:18:00	-	RAPEL-1	RAPEL	-	DN	-	FS	MTP	OM			N		ENEL GENERACION	-	-
07:25:00	-		SANISRODRO-2_TG1+TV1_GN_A							Cambio CMG						
07:25:00	-	COCHRANE-CCH1	COCHRANE-CCH1_CAR	60	RO	LC	MT	-	OM				L12024000732 - D12024126906	AES ANDES	-	-
07:25:00	-	COCHRANE-CCH2	COCHRANE-CCH2_CAR	60	LF	LC	MT	-	OM				L12023001549 - D12024126910	AES ANDES	-	-
07:25:00	-	GUACOLDA-1	GUACOLDA-1_CAR	38	N	LC	MT	PCP	OM					ENLASA	-	-
07:25:00	-	GUACOLDA-3	GUACOLDA-3_CAR	45	N	LC	MT	PCP	OM					ENLASA	-	-
07:25:00	-	GUACOLDA-5	GUACOLDA-5_CAR	38	RO	LC	MT	-	OM				L12024001209 - L12024001533	ENLASA	-	-
07:25:00	-	CHOLGUAN	CHOLGUAN_B1_COGEN	0	N	LC	MT	-	OM					ARAUCO	-	-
07:25:00	-	ESCUADRON	ESCUADRON_COGEN	4	N	LC	MT	PCP	OM					ESCUADRON	-	-
07:25:00	-	SANISRODRO-1	SANISRODRO-1_TG1+TV1_GN_A	177	N	LC	MT	-	OM					ENEL GENERACION	-	-
07:25:00	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE	126	N	-										

30-12-2024														SSCC	BASEPOINT	
Hora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Comigna	Comigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	
05:00:00	-		RALCO -sinv	-						Cambio CMG						
07:32:00	-	COLMITO	COLMITO CH A	0	DN	DLC	FS	-	OM					CARDONES	-	-
07:40:00	-		PAM COGEN	-						Cambio CMG						
07:40:00	-	ANGAMOS-ANG2	ANGAMOS-ANG2 CAR	87	N	LC	MT	-	PCP	OM				AES ANDES	-	-
07:40:00	-	SANISIDRO-2	SANISIDRO-2 TG1+TV1 GN A	200	N	LC	MT	-	OM					ENEL GENERACION	-	-
07:40:00	-	ARAUCO	ARAUCO COGEN	0	N	-	MT	-	PCP	OM				ARAUCO	-	-
07:40:00	-	CELCO	CELCO BL1 COGEN	0	N	-	MT	-	OM					ARAUCO	-	-
07:40:00	-	LAIJAVE-1	LAIJAVE-1 COGEN	2	N	-	MT	-	OM					SANTA FE	-	-
07:40:00	-	LOMALOSCOLARADOS-2	LOMALOSCOLARADOS-2 BIOGAS	1	N	-	MT	-	OM					KDM	-	-
07:40:00	-	MASISA	MASISA COGEN	0	N	-	MT	-	OM					STS	-	-
07:40:00	-	SANTAMARTA	SANTAMARTA COGEN	0	N	-	MT	-	OM					SANTA MARTA	-	-
07:40:00	-	ENAPBIOBIO	ENAPBIOBIO COGEN	23	N	-	MT	-	OM					ENAP BIOBIO	-	-
07:40:00	-	SANTAFE	SANTAFE BL1 COGEN	57	N	-	MT	-	OM					SANTA FE	-	-
07:40:00	-	CMPCPACIFICO	CMPCPACIFICO BL1 COGEN	33	N	-	MT	-	OM					SANTA FE	-	-
07:40:00	-	NUUEVAALDEA-2	NUUEVAALDEA BL1+BL2 COGEN	37	N	LC	PC	-	OM					ARAUCO	-	-
07:40:00	-	LAUTARO-1	LAUTARO-1 BL1 COGEN	26	N	-	MT	-	OM					COMASA	-	-
07:40:00	-	ANGAMOS-ANG1	ANGAMOS-ANG1 CAR	87	N	-	MT	-	OM					AES ANDES	-	-
07:40:00	-	MEILLONES-EM	MEILLONES-EM CAR	106	LF	LC	MT	-	PCP	OM				ENGIE	-	-
													U12024002056			
07:44:00	-	ATACAMA-2	ATACAMA-2TG2A_TG2A_GNL_B	0	DUF	DLC	FS	PCP	OM					ENEL GENERACION	-	-
													U12010001953 -			
													U12019000973 -			
													U12022001252 -			
													U1204001547 -			
													U12024001337			
													U12021001953 -			
													U12018000973 -			
07:46:00	-	ATACAMA-2	ATACAMA-2TG2B_TG2B_GNL_B	224	LF	LC	PS	PCP	OM					ENEL GENERACION	-	-
													U12022001252 - U1			
													202400154 -			
													U12024001337			
													U12021001953 -			
													U12019000973 -			
07:52:00	-	ATACAMA-2	ATACAMA-2TG2B_TG2B_GNL_B	0	DUF	DLC	FS	PCP	OM					ENEL GENERACION	-	-
													U12022001252 - U1			
													202400154 -			
													U12024001337			
													U12021001953 -			
													U12019000973 -			
													U12022001252 - U1			
													202400154 -			
													U12024001337			
08:00:00	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE	0	N	-	PS	-	OM					ENEL GENERACION	-	-
08:00:00	-	PANGUE-1	PANGUE RALCO -sinv	20	RD	-	MT	-	MTP	RE				ENEL GENERACION	-	-
08:00:00	-	PANGUE-2	PANGUE RALCO -sinv	0	N	-	PS	-	RE					ENEL GENERACION	-	-
08:00:00	-	TOCOPILLA-U16	TOCOPILLA-U16 TG1+TV1 GNL B	-	LF	LC	PS	MTP	OM					ENGIE	-	-
08:05:00	-	PANGUE-2	PANGUE RALCO -sinv	0	DN	-	PS	-	RE					ENEL GENERACION	-	-
08:05:00	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE	0	DN	-	PS	-	OM					ENEL GENERACION	-	-
08:07:00	-	ANGOSTURA-1	ANGOSTURA RALCO -sinv	43	N	-	MT	-	RE					COLBUN	-	-
08:07:00	-	ANGOSTURA-2	ANGOSTURA RALCO -sinv	43	N	-	MT	-	RE					COLBUN	-	-
08:15:00	-	RALCO-2	RALCO -sinv	0	RD	-	PS	-	OM					ENEL GENERACION	-	-
													U12024000660 -			
08:18:00	-			-						Inicio Ctx LT 66 kV Linares - Chacabuin	LT 66 kV Linares - Chacabuin			CDC	-	-
08:21:00	-	RALCO-2	RALCO -sinv	0	DRO	-	PS	-	OM					ENEL GENERACION	-	-
													U12024000660 -			
08:27:00	-	TOCOPILLA-U16	TOCOPILLA-U16 TG1 GNL B	125	LF	LC	PS	MTP	OM					ENGIE	-	-
08:30:00	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE	0	N	-	PS	-	OM					ENEL GENERACION	-	-
08:35:00	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE	0	DN	-	PS	-	OM					ENEL GENERACION	-	-
08:35:00	-	TOCOPILLA-U16	TOCOPILLA-U16 TG1 GNL B	-	DN	DLC	FS	-	OM					ENGIE	-	-
08:35:00	-	TOCOPILLA-TG1	TOCOPILLA-TG1 DIESEL	0	DP	DLC	FS	-	OT					ENGIE	-	-
08:37:00	-	TOCOPILLA-TG2	TOCOPILLA-TG2 DIESEL	0	DP	DLC	FS	-	OT					ENGIE	-	-
08:40:00	-	ANGOSTURA-2	ANGOSTURA RALCO -sinv	0	N	-	PS	-	RE					COLBUN	-	-
08:41:00	-	ANGOSTURA-2	ANGOSTURA RALCO -sinv	0	DN	-	PS	-	RE					COLBUN	-	-
08:45:00	-	NUUEVAALDEA-2	NUUEVAALDEA BL1+TV1 GNL A	0	DF	DLC	FS	-	OT					GENERADORA METROPOLITANA	-	-
08:53:00	-	PPV-MARIAELENA	PPV-MARIAELENA	34	N	-	CI	-	OM					ENOR CHILE	-	-
08:53:00	-	PPV-HUATACONDO	PPV-HUATACONDO	44	N	-	CI	-	OM					RNE	-	-
08:53:00	-	PPV-SOLDEDESERTO	PPV-SOLDEDESERTO	114	N	-	CI	-	OM					RNE	-	-
08:53:00	-			-						Inicio Ctx LT 220 kV Maria Elena - Kimal	LT 220 kV Maria Elena - Kimal			CDC	-	-
08:53:00	-	Colocación: 193; Ajuste: -100	CDC	-						Inicio Prorrata LT 220 kV Maria Elena - Kimal	LT 220 kV Maria Elena - Kimal			CDC	-	-
08:55:00	-			-						Finaliza Ctx LT 66 kV Linares - Chacabuin	LT 66 kV Linares - Chacabuin			CDC	-	-
08:59:00	-	Colocación: 127; Ajuste: -60	CDC	0						Ajuste Prorrata LT 220 kV Maria Elena - Kimal	LT 220 kV Maria Elena - Kimal			CDC	-	-
08:59:00	-	PPV-MARIAELENA	PPV-MARIAELENA	22	N	-	CI	-	OM					ENOR CHILE	-	-
08:59:00	-	PPV-HUATACONDO	PPV-HUATACONDO	29	N	-	CI	-	OM					RNE	-	-
08:59:00	-	PPV-SOLDEDESERTO	PPV-SOLDEDESERTO	75	N	-	CI	-	OM					RNE	-	-
09:08:00	-			-						Cambio CMG						
09:08:00	-	RALCO-1	RALCO -sinv	345	N	-	PC	-	OM					ENEL GENERACION	-	-
09:08:00	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE	126	DN	-	PP	-	OM					ENEL GENERACION	-	-
09:08:00	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE	126	DN	-	PP	-	OM					ENEL GENERACION	-	-
09:08:00	-	SANTAFE BL1+BL2 COGEN	SANTAFE BL1+BL2 COGEN	57	N	-	PC	-	OM					SANTA FE	-	-
09:08:00	-	LAUTARO-1	LAUTARO-1 BL1+BL2 COGEN	26	N	-	PC	-	OM					COMASA	-	-
09:08:00	-	SANISIDRO-2	SANISIDRO-2 TG1+TV1 GN A	399	N	LC	PC	-	OM					ENEL GENERACION	-	-
09:08:00	-	ARAUCO	ARAUCO COGEN	1	N	-	PC	PCP	OM					ARAUCO	-	-
09:08:00	-	CELCO	CELCO BL1 COGEN	8	N	-	PC	-	OM					ARAUCO	-	-
09:08:00	-	LAIJAVE-1	LAIJAVE-1 COGEN	7	N	-	PC	-	OM					SANTA FE	-	-
09:08:00	-	LOMALOSCOLARADOS-2	LOMALOSCOLARADOS-2 BIOGAS	18	N	-	PC	-	OM					KDM	-	-
09:08:00	-	MASISA	MASISA COGEN	11	N	-	PC	-	OM					STS	-	-
09:08:00	-	SANTAMARTA	SANTAMARTA COGEN	14	N	-	PC	-	OM					SANTA MARTA	-	-
09:08:00	-	ENAPBIOBIO	ENAPBIOBIO COGEN	75	N	-	PC	-	OM					ENAP BIOBIO	-	-
09:08:00	-	CMPCPACIFICO	CMPCPACIFICO BL1+BL2 COGEN	33	N	-	PC	-	OM					SANTA FE	-	-
09:08:00	-	VINALES	VINALES BL1+BL2 COGEN	22	N	-	PC	-	OM					ARAUCO	-	-
09:08:00	-	NUUEVAALDEA-3	NUUEVAALDEA BL1+BL2+BL3 COGEN	37	N	LC	PC	-	OM					ARAUCO	-	-
09:14:00	-	Colocación: 66; Ajuste: -60	CDC	0						Ajuste Prorrata LT 220 kV Maria Elena - Kimal	LT 220 kV Maria Elena - Kimal			CDC	-	-
09:14:00	-	PPV-MARIAELENA	PPV-MARIAELENA	12	N	-	CI	-	OM					ENOR CHILE	-	-
09:14:00	-	PPV-HUATACONDO	PPV-HUATACONDO	15	N	-	CI	-	OM					RNE	-	-
09:14:00	-	PPV-SOLDEDESERTO	PPV-SOLDEDESERTO	39	N	-	CI	-	OM					RNE	-	-
09:18:00	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE	270	N	-	PC	-	OM					ENEL GENERACION	-	-
09:19:00	-			-						Inicio Ctx LT 66 kV Parral - Cauquenes	LT 66 kV Parral - Cauquenes			CDC	-	-
09:22:00	-			-						Cambio CMG						
09:22:00	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE	126	N	-	MT	-	OM					ENEL GENERACION	-	-
09:22:00	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE	126	N	-	MT	-	OM					ENEL GENERACION	-	-
09:22:00	-	RALCO-1	RALCO -sinv	90	N	-	MT	-	OM					ENEL GENERACION	-	-
09:22:00	-	SANISIDRO-2	SANISIDRO-2 TG1+TV1 GN A	200	N	LC	MT	-	OM					ENEL GENERACION	-	-
09:22:00	-	ANGOSTURA-1	ANGOSTURA RALCO -sinv	0	N	-	PS	-	RE					COLBUN	-	-
09:24:00	-	COLBUN-2	COLBUN -sinv	100	N	-	PS	-	OM					COLBUN	-	-
09:27:00	-	TOCOPILLA-TG1	TOCOPILLA-TG1 DIESEL	-	DN	DLC	FS	-	OM					ENGIE	-	-
09:27:00	-	TOCOPILLA-TG2	TOCOPILLA-TG2 DIESEL	-	DN	DLC	FS	-	OM					ENGIE	-	-
09:35:00	-	COLBUN-2	COLBUN -sinv	0	DN	-	PS	-	OM					COLBUN	-	-
09:36:00	-	ANGOSTURA-1	ANGOSTURA RALCO -sinv	0	DN	-	PS	-	RE					COLBUN	-	-
09:37:00	-	RALCO-1	RALCO -sinv	0	N	-	PS	-	OM					ENEL GENERACION	-	-
09:43:00	-	RALCO-1	RALCO -sinv	0	N	-	PS	-	OM					ENEL GENERACION	-	-
09:45:00	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE	0	N	-	PS	-	OM					ENEL GENERACION	-	-
09:48:00	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE	0	DN	-	PS	-	OM					ENEL GENERACION		

30-12-2024														SSCC		
Nora Movt.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
10-00:00	-		RALCO-10HV	-						Cambio CMG					-	-
10-07:00	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE	0	DN	-	FS	-	OM					ENEL GENERACION	-	-
10-12:00	-			-						Inicio Ckt LT 66 KV Lineares - Chacabuin	LT 66 KV Lineares - Chacabuin	N		CDC	-	-
10-16:00	-			-						Cambio CMG					-	-
10-16:00	-	PE-PUNTA PALMERAS	PE-PUNTA PALMERAS	5	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW, origen: SITR, SSCC: Bloque CF1	Prorrateo Generalizado costo SEN D	-		ACCIONA	-	-
10-16:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW, origen: SITR, SSCC: Bloque CF1	Prorrateo Generalizado costo SEN D	-		ACCIONA	-	-
10-16:00	-	PE-TOUTANBUR	PE-TOUTANBUR	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW, origen: SITR, SSCC: Bloque CF1	Prorrateo Generalizado costo SEN D	-		ACCIONA	-	-
10-16:00	-	PFV-AUMEYDA	PFV-AUMEYDA	30	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 30 MW, origen: SITR	Prorrateo Generalizado costo SEN D	-		ACCIONA	-	-
10-16:00	-	PFV-ELDOMERO	PFV-ELDOMERO	152	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 155 MW, origen: SITR	Prorrateo Generalizado costo SEN D	-		ACCIONA	-	-
10-16:00	-	PFV-LISTA	PFV-LISTA	37	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 36,5 MW, origen: SITR	Prorrateo Generalizado costo SEN D	-		ACCIONA	-	-
10-16:00	-	PFV-MALGARIDA	PFV-MALGARIDA	159	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 201 MW, origen: SITR	Prorrateo Generalizado costo SEN D	-		ACCIONA	-	-
10-16:00	-	PE-MESAMAVIDA	PE-MESAMAVIDA	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0,6 MW, origen: SITR	Prorrateo Generalizado costo SEN D	-		AES ANDES	-	-
10-16:00	-	PE-LOSOURIROS	PE-LOSOURIROS	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW, origen: SITR	Prorrateo Generalizado costo SEN D	-		AES ANDES	-	-
10-16:00	-	PE-LOSQUIMOS	PE-LOSQUIMOS	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0 MW, origen: Prondistico	Prorrateo Generalizado costo SEN D	-		AES ANDES	-	-
10-16:00	-	PFV-ANDES	PFV-ANDES	17	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 18,9 MW, origen: Gen. Actual	Prorrateo Generalizado costo SEN D	-		AES ANDES	-	-
10-16:00	-	PFV-ANDES2A	PFV-ANDES2A	60	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 60 MW, origen: Gen. Actual	Prorrateo Generalizado costo SEN D	-		AES ANDES	-	-
10-16:00	-	PFV-BOLERO-1	PFV-BOLERO-1	104	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 117,2 MW, origen: Prondistico	Prorrateo Generalizado costo SEN D	-		AES ANDES	-	-
10-16:00	-	PE-CAMPOUNDO	PE-CAMPOUNDO	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,1 MW, origen: SITR	Prorrateo Generalizado costo SEN D	-		AES ANDES	-	-
10-16:00	-	PFV-ANDES2B	PFV-ANDES2B	74	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 95,6 MW, origen: Gen. Actual	Prorrateo Generalizado costo SEN D	-		AES ANDES	-	-
10-16:00	-	PE-SANMATIAS	PE-SANMATIAS	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0,9 MW, origen: SITR	Prorrateo Generalizado costo SEN D	-		AES ANDES	-	-
10-16:00	-	PFV-ANDES4	PFV-ANDES4	97	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 115 MW, origen: Prondistico	Prorrateo Generalizado costo SEN D	-		AES ANDES	-	-
10-16:00	-	SANANDRES-1	SANANDRES-1	16	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 20 MW, origen: Prondistico	Prorrateo Generalizado costo SEN D	-		ANPAC	-	-
10-16:00	-	VINALES BL1 COGEN	VINALES BL1 COGEN	17	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 22 MW, origen: Gen. Actual	Prorrateo Generalizado costo SEN D	-		ARAUCO	-	-
10-16:00	-	NEUVALDEA BL1 COGEN	NEUVALDEA BL1 COGEN	7	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 4,5 MW, origen: Gen. Actual	Prorrateo Generalizado costo SEN D	-		ARAUCO	-	-
10-16:00	-	NEUVALDEA BL1+BL2 COG EN	NEUVALDEA BL1+BL2 COGEN	7	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 4,5 MW, origen: Gen. Actual	Prorrateo Generalizado costo SEN D	-		ARAUCO	-	-
10-16:00	-	CAPULLO	CAPULLO	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11 MW, origen: Gen. Actual	Prorrateo Generalizado costo SEN D	-		CAPULLO	-	-
10-16:00	-	PUELFU-2	PUELFU-2	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,8 MW, origen: Gen. Actual	Prorrateo Generalizado costo SEN D	-		CAPULLO	-	-
10-16:00	-	CHIBURGO-1	CHIBURGO-1	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,6 MW, origen: Gen. Actual	Prorrateo Generalizado costo SEN D	-		COBURN	-	-
10-16:00	-	CHIBURGO-2	CHIBURGO-2	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,6 MW, origen: Gen. Actual	Prorrateo Generalizado costo SEN D	-		COBURN	-	-
10-16:00	-	LAMINA	LAMINA	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11,2 MW, origen: Prondistico	Prorrateo Generalizado costo SEN D	-		COBURN	-	-
10-16:00	-	QUILLCO-1	QUILLCO-1	28	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 34,1 MW, origen: Gen. Actual	Prorrateo Generalizado costo SEN D	-		COBURN	-	-
10-16:00	-	PFV-ONGOLMAGROSUR	PFV-ONGOLMAGROSUR	164	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 200 MW, origen: SITR	Prorrateo Generalizado costo SEN D	-		COBURN	-	-
10-16:00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	19	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW, origen: Prondistico	Prorrateo Generalizado costo SEN D	-		COBURN	-	-
10-16:00	-	PE-TOTORAL	PE-TOTORAL	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0 MW, origen: SITR, SSCC: Bloque CF1	Prorrateo Generalizado costo SEN D	-		COBURN	-	-
10-16:00	-	SANCLIMENTE	SANCLIMENTE	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4 MW, origen: Prondistico	Prorrateo Generalizado costo SEN D	-		COBURN	-	-
10-16:00	-	ABANCO-5	ABANCO-5	17	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 21,1 MW, origen: Gen. Actual	Prorrateo Generalizado costo SEN D	-		ENEL GENERACION	-	-
10-16:00	-	ABANCO-6	ABANCO-6	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15 MW, origen: Gen. Actual	Prorrateo Generalizado costo SEN D	-		ENEL GENERACION	-	-
10-16:00	-	CPRESSES-1	CPRESSES-1	26	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 33,6 MW, origen: Prondistico; SSCC: Bloque CF1	Prorrateo Generalizado costo SEN D	-		ENEL GENERACION	-	-
10-16:00	-	CPRESSES-2	CPRESSES-2	20	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 20 MW, origen: Prondistico	Prorrateo Generalizado costo SEN D	-		ENEL GENERACION	-	-
10-16:00	-	CPRESSES-3	CPRESSES-3	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13 MW, origen: Prondistico	Prorrateo Generalizado costo SEN D	-		ENEL GENERACION	-	-
10-16:00	-	CURILINQUE	CURILINQUE	72	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 82,6 MW, origen: Prondistico	Prorrateo Generalizado costo SEN D	-		ENEL GENERACION	-	-
10-16:00	-	ISLA-1	ISLA-1	27	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 26,6 MW, origen: Gen. Actual	Prorrateo Generalizado costo SEN D	-		ENEL GENERACION	-	-
10-16:00	-	ISLA-2	ISLA-2	26	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 25,7 MW, origen: Gen. Actual	Prorrateo Generalizado costo SEN D	-		ENEL GENERACION	-	-
10-16:00	-	LOMAITA	LOMAITA	31	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 36,8 MW, origen: Prondistico	Prorrateo Generalizado costo SEN D	-		ENEL GENERACION	-	-
10-16:00	-	PILMAIQUEN-2	PILMAIQUEN-2	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5 MW, origen: Gen. Actual	Prorrateo Generalizado costo SEN D	-		ENEL GENERACION	-	-
10-16:00	-	PILMAIQUEN-4	PILMAIQUEN-4	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,7 MW, origen: Gen. Actual	Prorrateo Generalizado costo SEN D	-		ENEL GENERACION	-	-
10-16:00	-	PILMAIQUEN-5	PILMAIQUEN-5	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8,5 MW, origen: Gen. Actual	Prorrateo Generalizado costo SEN D	-		ENEL GENERACION	-	-
10-16:00	-	PILINQUE-3	PILINQUE-3	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8,1 MW, origen: Prondistico	Prorrateo Generalizado costo SEN D	-		ENEL GENERACION	-	-
10-16:00	-	QIODEAGUA	QIODEAGUA	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7 MW, origen: Gen. Actual	Prorrateo Generalizado costo SEN D	-		ENEL GENERACION	-	-
10-16:00	-	PE-LOSBUENSAIRES	PE-LOSBUENSAIRES	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW, origen: SITR	Prorrateo Generalizado costo SEN D	-		ENEL GREEN POWER	-	-
10-16:00	-	PE-CAMELA	PE-CAMELA	0	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0 MW, origen: Prondistico; SSCC: Bloque CF1	Prorrateo Generalizado costo SEN D	-		ENEL GREEN POWER	-	-
10-16:00	-	PE-CAMELA-2	PE-CAMELA-2	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW, origen: SITR	Prorrateo Generalizado costo SEN D	-		ENEL GREEN POWER	-	-
10-16:00	-	PE-LACABANA	PE-LACABANA	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW, origen: SITR	Prorrateo Generalizado costo SEN D	-		ENEL GREEN POWER	-	-
10-16:00	-	PE-REINACO	PE-REINACO	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW, origen: Prondistico	Prorrateo Generalizado costo SEN D	-		ENEL GREEN POWER	-	-
10-16:00	-	PE-SERRAJOYON	PE-SERRAJOYON	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW, origen: Prondistico	Prorrateo Generalizado costo SEN D	-		ENEL GREEN POWER	-	-
10-16:00	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW, origen: Prondistico	Prorrateo Generalizado costo SEN D	-		ENEL GREEN POWER	-	-
10-16:00	-	PE-TALINAYPONIENTE	PE-TALINAYPONIENTE	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW, origen: Prondistico; SSCC: Bloque CF1	Prorrateo Generalizado costo SEN D	-		ENEL GREEN POWER	-	-
10-16:00	-	PE-TALTA	PE-TALTA	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 12,3 MW, origen: Prondistico	Prorrateo Generalizado costo SEN D	-		ENEL GREEN POWER	-	-
10-16:00	-	PE-VALLEDELOSPIENTES	PE-VALLEDELOSPIENTES	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW, origen: Prondistico	Prorrateo Generalizado costo SEN D	-		ENEL GREEN POWER	-	-
10-16:00	-	PFV-CHANARES	PFV-CHANARES	20	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 19,9 MW, origen: SITR	Prorrateo Generalizado costo SEN D	-		ENEL GREEN POWER	-	-
10-16:00	-	PFV-FINISTERRAE	PFV-FINISTERRAE	193	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 248 MW, origen: Gen. Actual	Prorrateo Generalizado costo SEN D	-		ENEL GREEN POWER	-	-
10-16:00	-	PFV-LALACAMA	PFV-LALACAMA	43	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 59 MW, origen: Gen. Actual	Prorrateo Generalizado costo SEN D	-		ENEL GREEN POWER	-	-
10-16:00	-	PFV-LALACAMA-2	PFV-LALACAMA-2	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 16 MW, origen: SITR	Prorrateo Generalizado costo SEN D	-		ENEL GREEN POWER	-	-
10-16:00	-	PFV-SOLEDILLA	PFV-SOLEDILLA	76	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 98 MW, origen: SITR	Prorrateo Generalizado costo SEN D	-		ENEL GREEN POWER	-	-
10-16:00	-	PFV-AZABACHE	PFV-AZABACHE	45	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 50,7 MW, origen: Gen. Actual	Prorrateo Generalizado costo SEN D	-		ENEL GREEN POWER	-	-
10-16:00	-	PFV-CAMPOSOL	PFV-CAMPOSOL	296	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 372,5 MW, origen: SITR	Prorrateo Generalizado costo SEN D	-		ENEL GREEN POWER	-	-
10-16:00	-	PFV-VALLEDESOL	PFV-VALLEDESOL	119	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 150 MW, origen: Gen. Actual	Prorrateo Generalizado costo SEN D	-		ENEL GREEN POWER	-	-
10-16:00	-	PFV-GUANCHI	PFV-GUANCHI	154	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 193,7 MW, origen: Gen. Actual	Prorrateo Generalizado costo SEN D	-		ENEL GREEN POWER	-	-
10-16:00	-	PFV-LASALINAS	PFV-LASALINAS	111	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 140,6 MW, origen: Gen. Actual	Prorrateo Generalizado costo SEN D	-		ENEL GREEN POWER	-	-
10-16:00	-	PE-REINACO-2	PE-REINACO-2	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW, origen: SITR	Prorrateo Generalizado costo SEN D	-		ENEL GREEN POWER	-	-
10-16:00	-	PFV-MANZANO	PFV-MANZANO	77	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 80 MW, origen: SITR	Prorrateo Generalizado costo SEN D	-		ENEL GREEN POWER	-	-
10-16:00	-	PFV-DONHUMBERTO	PFV-DONHUMBERTO	63	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 75,4 MW, origen: SITR	Prorrateo Generalizado costo SEN D	-		ENEL GREEN POWER	-	-
10-16:00	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	0	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0 MW, origen: SITR, SSCC: Bloque CF1	Prorrateo Generalizado costo SEN D	-		ENGIE	-	-
10-16:00	-	CHAPOLINA-2	CHAPOLINA-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,1 MW, origen: Gen. Actual	Prorrateo Generalizado costo SEN D	-		ENGIE	-	-
10-16:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW, origen: Prondistico; SSCC: Bloque CF1	Prorrateo Generalizado costo SEN D	-		ENGIE	-	-
10-16:00	-	LAIA1-2	LAIA1-2	6	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 4,4 MW, origen: Gen. Actual	Prorrateo Generalizado costo SEN D	-		ENGIE	-	-
10-16:00	-	PFV-LOSOROS	PFV-LOSOROS	35	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 34,8 MW, origen: Prondistico	Prorrateo Generalizado costo SEN D	-		ENGIE	-	-
10-16:00	-	PFV-TAMARA	PFV-TAMARA	89	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 112,1 MW, origen: SITR	Prorrateo Generalizado costo SEN D	-		ENGIE	-	-
10-16:00	-	PE-SANPEDRO	PE-SANPEDRO	23	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 22,9 MW, origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque CF1	Prorrateo Generalizado costo SEN D	-		ENGIE	-	-
10-16:00	-	PE-SANPEDRO-2	PE-SANPEDRO-2	40	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 39,8 MW, origen: Gen. Actual	Prorrateo Generalizado costo SEN D	-		ENGIE	-	-
10-16:00	-	PFV-CAPICORNIO	PFV-CAPICORNIO	72	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 81,1 MW, origen: SITR	Prorrateo Generalizado costo SEN D	-		ENGIE	-	-
10-16:00	-	PFV-COYA	PFV-COYA	141	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 168,1 MW, origen: Gen. Actual	Prorrateo Generalizado costo SEN D	-		ENGIE	-	-
10-16:00	-	PFV-LLANODELLAMPOS	PFV-LLANODELLAMPOS	78	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 99,7 MW, origen: SITR	Prorrateo Generalizado costo SEN D	-		ENLASA	-	-
10-16:00	-	PFV-SANTASABEL	PFV-SANTASABEL	119	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 145,9 MW, origen: Prondistico	Prorrateo Generalizado costo SEN D	-		ENOR CHILE	-	-
10-16:00	-	PFV-PAMPATIGRE	PFV-PAMPATIGRE	81	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 101,9 MW, origen: SITR	Prorrateo Generalizado costo SEN D	-		ENOR CHILE	-	-
10-16:00	-	PE-CAROLONES-1	PE-CAROLONES-1	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0 MW, origen: Prondistico; SSCC: Bloque CF1	Prorrateo Generalizado costo SEN D	-		ENOR CHILE	-	-
10-16:00	-	PE-CAROLONES-2	PE-CAROLONES-2	1	N											

30-12-2024										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	-	-	SAICD-10W	-	-	-	-	-	-	Cambio CMG	-	-	-	-	-	-
10:36:00	-	CANILAFUEN-2	CANILAFUEN-2	8	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 1.4 MW; origen: Prondístico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-
10:36:00	-	MALACAHUELLO-1	MALACAHUELLO-1	2	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 1.8 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-
10:36:00	-	PPV-UZDELNORTE	PPV-UZDELNORTE	110	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 129 MW; origen: SIFR, SSCC, Bloque CF(1)	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	NOVASOURCE POWER	-	-
10:36:00	-	PPV-ELPELICANO	PPV-ELPELICANO	84	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 106.6 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	NOVASOURCE POWER	-	-
10:36:00	-	PE-PUNTASERRA	PE-PUNTASERRA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	PACIFIC HYDRO	-	-
10:36:00	-	FLORDA-1	FLORDA-1	5	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 4.8 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	PUNTILLA	-	-
10:36:00	-	FLORDA-2	FLORDA-2	4	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 4.2 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	PUNTILLA	-	-
10:36:00	-	FLORDA-3	FLORDA-3	1	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 1.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	PUNTILLA	-	-
10:36:00	-	FLORDA-3-2	FLORDA-3-2	1	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 1.2 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	PUNTILLA	-	-
10:36:00	-	RIOCOLORADO-1	RIOCOLORADO-1	6	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 6.5 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	RÍO COLORADO	-	-
10:36:00	-	RIOCOLORADO-2	RIOCOLORADO-2	6	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 6.3 MW; origen: Prondístico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	RÍO COLORADO	-	-
10:36:00	-	PE-NEGRETTE	PE-NEGRETTE	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondístico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
10:36:00	-	PE-LOMASDELCOQUE	PE-LOMASDELCOQUE	6	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1.5 MW; origen: Prondístico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
10:36:00	-	PPV-CARRERAPINTO	PPV-CARRERAPINTO	71	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 71.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
10:36:00	-	PPV-DIEGOELMAGRO	PPV-DIEGOELMAGRO	18	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 17.9 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
10:36:00	-	PPV-PAMPASOLANORTE	PPV-PAMPASOLANORTE	54	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 62.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
10:36:00	-	PE-MALLECONSUR	PE-MALLECONSUR	15	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 14.5 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
10:36:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	14	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 7.1 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
10:36:00	-	PPV-JAVIERA	PPV-JAVIERA	54	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 57.7 MW; origen: Prondístico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
10:36:00	-	PPV-LAHUELLA	PPV-LAHUELLA	66	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 84 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
10:36:00	-	PPV-ATACAMAQUAR-2	PPV-ATACAMAQUAR-2	119	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 150 MW; origen: SIFR, SSCC, Bloque CF(1)	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
10:36:00	-	PPV-DOMEYKO	PPV-DOMEYKO	143	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 144.8 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
10:36:00	-	PPV-MESETEDELASANDES	PPV-MESETEDELASANDES	118	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 132.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
10:36:00	-	PPV-QUILAPUN	PPV-QUILAPUN	89	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 101.8 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
10:36:00	-	LAHUELA-2 COGEN	LAHUELA-2 COGEN	2	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 7.2 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	SANTA FE	-	-
10:36:00	-	HIDROMOCHO	HIDROMOCHO	10	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 10 MW; origen: Prondístico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	SCOTTA	-	-
10:36:00	-	CALLAO-2	CALLAO-2	0	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 0.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	SCOTTA	-	-
10:36:00	-	CUMBRÉS	CUMBRÉS	13	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 1.3 MW; origen: Prondístico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	SCOTTA	-	-
10:36:00	-	NALCAS-1	NALCAS-1	1	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 1.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	SCOTTA	-	-
10:36:00	-	NALCAS-3	NALCAS-3	1	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 1.2 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	SCOTTA	-	-
10:36:00	-	RIOPICQUEN-2	RIOPICQUEN-2	2	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 1.5 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	SCOTTA	-	-
10:36:00	-	CENTRALBONITO-MC1	CENTRALBONITO-MC1	2	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 2.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	SCOTTA	-	-
10:36:00	-	CENTRALFEO-MC2	CENTRALFEO-MC2	1	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 0.6 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	SCOTTA	-	-
10:36:00	-	PE-ALENA	PE-ALENA	9	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondístico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	SIEMENS	-	-
10:36:00	-	PPV-GRANJA	PPV-GRANJA	87	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 100 MW; origen: SIFR, SSCC, Bloque CF(1)	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	SIEMENS	-	-
10:36:00	-	PPV-ROSCORDINO	PPV-ROSCORDINO	174	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 148.1 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	SIEMENS	-	-
10:36:00	-	PPV-WILKA	PPV-WILKA	72	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 71.6 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	SIEMENS	-	-
10:36:00	-	RUCATAYO	RUCATAYO	35	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 35 MW; origen: Prondístico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	STATKRAFT	-	-
10:36:00	-	PE-CARDONAL	PE-CARDONAL	3	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	STATKRAFT	-	-
10:36:00	-	PE-MANANTIALES	PE-MANANTIALES	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondístico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	STATKRAFT	-	-
10:36:00	-	PE-LOSERRILLOS	PE-LOSERRILLOS	4	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 0.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	STATKRAFT	-	-
10:36:00	-	LACONFLUENCIA-1	LACONFLUENCIA-1	63	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 71.9 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	TINGHIRRICA ENERGIA	-	-
10:36:00	-	LACONFLUENCIA-2	LACONFLUENCIA-2	63	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 71.6 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	TINGHIRRICA ENERGIA	-	-
10:36:00	-	LAHIGUERA-1	LAHIGUERA-1	75	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 76.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	TINGHIRRICA ENERGIA	-	-
10:36:00	-	LAHIGUERA-2	LAHIGUERA-2	75	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 75.7 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	TINGHIRRICA ENERGIA	-	-
10:36:00	-	PE-UCUQUER-2	PE-UCUQUER-2	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	UCUQUER	-	-
10:36:00	-	PE-LAFLOR	PE-LAFLOR	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	UCUQUER	-	-
10:36:00	-	Colocación: 5879; Ajuste: 0	CDC	-	-	-	-	-	-	Inicia Prorratea Generalizada costo SEN 0	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	CDC	-	-
10:44:00	-	Colocación: 6057; Ajuste: 0	CDC	0	-	-	-	-	-	Ajuste Prorratea Generalizada costo SEN 0	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	-	-	-
10:44:00	-	PE-PUNTA PALMERAS	PE-PUNTA PALMERAS	5	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SIFR, SSCC, Bloque CF(1)	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
10:44:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	1	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SIFR, SSCC, Bloque CF(1)	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
10:44:00	-	PE-TOLANQUI	PE-TOLANQUI	40	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SIFR, SSCC, Bloque CF(1)	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
10:44:00	-	PPV-ALMEXDA	PPV-ALMEXDA	40	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 39.1 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
10:44:00	-	PPV-ELROMERO	PPV-ELROMERO	159	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 158.8 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
10:44:00	-	PPV-USYA	PPV-USYA	37	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 37.3 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
10:44:00	-	PPV-MALGANDIA	PPV-MALGANDIA	168	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 201 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
10:44:00	-	PE-MESAMAYIDA	PE-MESAMAYIDA	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
10:44:00	-	PE-LOSURIROS	PE-LOSURIROS	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
10:44:00	-	PE-LOSOLMOS	PE-LOSOLMOS	1	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondístico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
10:44:00	-	PPV-ANDES	PPV-ANDES	18	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 18.9 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
10:44:00	-	PPV-ANDESA	PPV-ANDESA	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
10:44:00	-	PPV-BOLERO-1	PPV-BOLERO-1	110	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 117.2 MW; origen: Prondístico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
10:44:00	-	PE-CAMPOLINDO	PE-CAMPOLINDO	2	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 2.3 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
10:44:00	-	PPV-ANDESIB	PPV-ANDESIB	79	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 95.7 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
10:44:00	-	PE-SANMATIAS	PE-SANMATIAS	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
10:44:00	-	PPV-ANDESA	PPV-ANDESA	103	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 115 MW; origen: Prondístico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
10:44:00	-	SANANDRES-1	SANANDRES-1	17	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 2.9 MW; origen: Prondístico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ANPAC	-	-
10:44:00	-	YUNALES B11 COGEN	YUNALES B11 COGEN	7	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 2.2 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ARAUCAO	-	-
10:44:00	-	NUUEVALDEIA B11 COGEN	NUUEVALDEIA B11 COGEN	7	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ARAUCAO	-	-
10:44:00	-	NUUEVALDEIA B11+B12, COG EN	NUUEVALDEIA B11+B12, COGEN EN	7	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ARAUCAO	-	-
10:44:00	-	CAPILLO	CAPILLO	10	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 11 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	CAPILLO	-	-
10:44:00	-	PULUFU-2	PULUFU-2	4	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 3.8 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	CAPILLO	-	-
10:44:00	-	CHIBURGO-1	CHIBURGO-1	8	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 9.7 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	COBURN	-	-
10:44:00	-	CHIBURGO-2	CHIBURGO-2	8	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 9.7 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	COBURN	-	-
10:44:00	-	LAMINA	LAMINA	11	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 11.2 MW; origen: Prondístico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	COBURN	-	-
10:44:00	-	QUILLECO-1	QUILLECO-1	29	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 34.3 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	COBURN	-	-
10:44:00	-	PPV-DIEGOELMAGROSUR	PPV-DIEGOELMAGROSUR	173	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 209 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	COBURN	-	-
10:44:00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	19	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondístico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	COBURN	-	-
10:44:00	-	PE-TOTORAL	PE-TOTORAL	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SIFR, SSCC, Bloque CF(1)	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	COBURN	-	-
10:44:00	-	SANCIEMENTE	SANCIEMENTE	4	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondístico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	COBURN	-	-
10:44:00	-	ABANCO-5	ABANCO-5	18	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 21.5 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
10:44:00	-	ABANCO-6	ABANCO-6	16	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 15.7 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
10:44:00	-	CPRESSES-1	CPRESSES-1	27	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 33.6 MW; origen: Prondístico; SSCC, Bloque CF(1)	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
10:44:00	-	CPRESSES-2	CPRESSES-2	20	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 20 MW; origen: Prondístico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-</

30-12-2024										SSCC						
Nova Movr.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
00:00:00	-		RALCO-UVW							Cambio CMG					-	-
10:44:00	-	PFV-LIDOLROS	PFV-LIDOLROS	35	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 34.8 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
10:44:00	-	PFV-TAMAYA	PFV-TAMAYA	94	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 113.4 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
10:44:00	-	PE-SANPEDRO	PE-SANPEDRO	19	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 18.8 MW; origen: Gen. Actual, SSCC- Bloque CF-1	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
10:44:00	-	PE-SANPEDRO-2	PE-SANPEDRO-2	33	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 33.3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
10:44:00	-	PFV-CAPICORONIO	PFV-CAPICORONIO	76	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 89.2 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
10:44:00	-	PFV-COYA	PFV-COYA	149	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 160.2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
10:44:00	-	PFV-LLANODELAMPOS	PFV-LLANODELAMPOS	83	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 100.5 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENLASA	-	-
10:44:00	-	PFV-SANTISABEL	PFV-SANTISABEL	125	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 145.9 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:44:00	-	PFV-PAMPATIGNE	PFV-PAMPATIGNE	85	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 102.9 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:44:00	-	PE-CABOLEONES-1	PE-CABOLEONES-1	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico; SSCC- Bloque CF-1	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:44:00	-	PE-CABOLEONES-2	PE-CABOLEONES-2	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:44:00	-	PE-CABOLEONES-3	PE-CABOLEONES-3	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:44:00	-	PE-LIABRAYAN	PE-LIABRAYAN	0	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:44:00	-	PE-PUNTACOLORADA	PE-PUNTACOLORADA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:44:00	-	PE-LAESTRELLA	PE-LAESTRELLA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:44:00	-	PFV-CERROCOMINADOR	PFV-CERROCOMINADOR	82	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:44:00	-	PFV-CONILO	PFV-CONILO	85	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 104 MW; origen: SIFR; SSCC- Bloque CF-1	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:44:00	-	PFV-IAJMA-2	PFV-IAJMA-2	14	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 13.5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:44:00	-	PFV-LAHUAYCA-2	PFV-LAHUAYCA-2	17	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 17.1 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:44:00	-	PFV-URIBESCLAR	PFV-URIBESCLAR	43	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 50.8 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:44:00	-	PFV-SOLDELOANDES	PFV-SOLDELOANDES	68	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 82.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:44:00	-	PFV-LACRUZSOLAR	PFV-LACRUZSOLAR	43	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 50 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:44:00	-	PE-THAMAMIA	PE-THAMAMIA	21	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 6.5 MW; origen: SIFR; SSCC- Bloque CF-1	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:44:00	-	PFV-SONACACAMEN	PFV-SONACACAMEN	8	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 8.2 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:44:00	-	PFV-SANPEDRO-GPG	PFV-SANPEDRO-GPG	86	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 101.4 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:44:00	-	PFV-IAJMA-1	PFV-IAJMA-1	25	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 27.3 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:44:00	-	PFV-VALLESCONIDIDO	PFV-VALLESCONIDIDO	85	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 103.4 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:44:00	-	PE-PUECHESUR	PE-PUECHESUR	90	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 89.7 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:44:00	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:44:00	-	PE-LIANOSDELVENTO	PE-LIANOSDELVENTO	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:44:00	-	PFV-ELENA	PFV-ELENA	55	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 67.5 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:44:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	0	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:44:00	-	PFV-SANTIAGO-SOLAR	PFV-SANTIAGO-SOLAR	62	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 63.9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
10:44:00	-	PFV-CEME1	PFV-CEME1	164	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 200 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
10:44:00	-	MARIPOSAS	MARIPOSAS	4	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 3.9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	HIRO MAULE	-	-
10:44:00	-	URICAY-1	URICAY-1	7	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 7.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	HIRO MAULE	-	-
10:44:00	-	URICAY-2	URICAY-2	7	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 7.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	HIRO MAULE	-	-
10:44:00	-	PROVIDENCIA-2	PROVIDENCIA-2	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1.8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	HIRO MAULE	-	-
10:44:00	-	PE-CUEL	PE-CUEL	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico; SSCC- Bloque CF-1	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
10:44:00	-	GUAYACAN-1	GUAYACAN-1	5	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 5.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
10:44:00	-	GUAYACAN-2	GUAYACAN-2	5	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 5.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
10:44:00	-	MAMPIL-1	MAMPIL-1	8	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
10:44:00	-	PFV-SALVADOR	PFV-SALVADOR	12	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 12.1 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
10:44:00	-	PE-AURORA	PE-AURORA	53	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 52.5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
10:44:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
10:44:00	-	PFV-SANANDRES	PFV-SANANDRES	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
10:44:00	-	CARILAFUER-1	CARILAFUER-1	8	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 8 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-
10:44:00	-	CARILAFUER-2	CARILAFUER-2	8	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 8 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-
10:44:00	-	MALACAHUELLO-1	MALACAHUELLO-1	2	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 1.8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-
10:44:00	-	PFV-LIZDELNORTE	PFV-LIZDELNORTE	106	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 122.7 MW; origen: SIFR; SSCC- Bloque CF-1	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	NOVASOURCE POWER	-	-
10:44:00	-	PFV-EURUCANO	PFV-EURUCANO	89	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 106.8 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	NOVASOURCE POWER	-	-
10:44:00	-	PE-PUNTAISERRA	PE-PUNTAISERRA	0	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	PACIFIC HYDRO	-	-
10:44:00	-	FLORIDA2-1	FLORIDA2-1	5	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	PUNTILLA	-	-
10:44:00	-	FLORIDA2-2	FLORIDA2-2	4	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 4.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	PUNTILLA	-	-
10:44:00	-	FLORIDA3-1	FLORIDA3-1	1	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 1.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	PUNTILLA	-	-
10:44:00	-	FLORIDA3-2	FLORIDA3-2	1	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 1.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	PUNTILLA	-	-
10:44:00	-	RIOCOLORADO-1	RIOCOLORADO-1	6	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 6.3 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RIO COLORADO	-	-
10:44:00	-	RIOCOLORADO-2	RIOCOLORADO-2	6	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 6.3 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RIO COLORADO	-	-
10:44:00	-	PE-NEGRET	PE-NEGRET	4	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
10:44:00	-	PE-LOMASDEDUQUECO	PE-LOMASDEDUQUECO	6	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3.1 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
10:44:00	-	PFV-CARRERAPINTO	PFV-CARRERAPINTO	73	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 73.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
10:44:00	-	PFV-DIEGODEALMAGRO	PFV-DIEGODEALMAGRO	24	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 23.8 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
10:44:00	-	PFV-PAMPASOLANORTE	PFV-PAMPASOLANORTE	57	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 61.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
10:44:00	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	13	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 13.3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
10:44:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	14	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 8.9 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
10:44:00	-	PFV-JAVERIA	PFV-JAVERIA	57	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 57.7 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
10:44:00	-	PFV-LAHUELLA	PFV-LAHUELLA	70	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 84 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
10:44:00	-	PFV-ATACAMASOLAR-2	PFV-ATACAMASOLAR-2	126	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 150 MW; origen: SIFR; SSCC- Bloque CF-1	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
10:44:00	-	PFV-DOIMEYKO	PFV-DOIMEYKO	143	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 143.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
10:44:00	-	PFV-MESTADELOSGANDES	PFV-MESTADELOSGANDES	118	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 117.8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
10:44:00	-	PFV-QUIAPULIN	PFV-QUIAPULIN	94	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 102.9 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
10:44:00	-	LAJAVEZ- COGEN	LAJAVEZ- COGEN	3	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 2.8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SANTA FE	-	-
10:44:00	-	HIDROMOCHO	HIDROMOCHO	10	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 10 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SCOTTIA	-	-
10:44:00	-	CALLAO-2	CALLAO-2	0	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 0.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SCOTTIA	-	-
10:44:00	-	CUMBRES	CUMBRES	13	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 13 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SCOTTIA	-	-
10:44:00	-	NALCAS-1	NALCAS-1	1	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 1.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SCOTTIA	-	-
10:44:00	-	NALCAS-3	NALCAS-3	1	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 1.2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SCOTTIA	-	-
10:44:00	-	RIOPICQUEB-2	RIOPICQUEB-2	2	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 1.8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SCOTTIA	-	-
10:44:00	-	CENTRALBONITO-MC1	CENTRALBONITO-MC1	2	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 2.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SCOTTIA	-	-
10:44:00	-	CENTRALFEO-MC2	CENTRALFEO-MC2	1	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 0.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SCOTTIA	-	-
10:44:00	-	PE-ALENA	PE-ALENA	9	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SIEMENS	-	-
10:44:00	-	PFV-GRANJA	PFV-GRANJA	91	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 100 MW; origen: SIFR; SSCC- Bloque CF-1	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SIEMENS	-	-
10:44:00	-	PFV-RIOSCONIDO	PFV-RIOSCONIDO	133	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 145.6 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SIEMENS	-	-
10:44:00	-	PFV-WILKA	PFV-WILKA	81	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 89.4 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SIEMENS	-	-
10:44:00	-	RUCATAYO	RUCATAYO	35												

30-12-2024																	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	-		NAICO -INV							Cambio CMG						-	-
10:51:00	-	LAMINA	LAMINA	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11.2 MW; origen: Prondistico		Prorrata Generalizada costo SEN D	-		COLBUN	-	-
10:51:00	-	QUILICO-1	QUILICO-1	28	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 28.4 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN D	-		COLBUN	-	-
10:51:00	-	PPV-DIEGOALMAGROSUR	PPV-DIEGOALMAGROSUR	209	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 209 MW; origen: SITR, SSCC, Bloque Cf-1; SSCC: Bloque Cf-1)		Prorrata Generalizada costo SEN D	-		COLBUN	-	-
10:51:00	-	PE-SANTUAN	PE-SANTUAN	19	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN D	-		COLBUN	-	-
10:51:00	-	PE-TOTAL	PE-TOTAL	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR, SSCC, Bloque Cf-1)		Prorrata Generalizada costo SEN D	-		COLBUN	-	-
10:51:00	-	SANCLEMENTE	SANCLEMENTE	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN D	-		COLBUN	-	-
10:51:00	-	ABANCO-5	ABANCO-5	19	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 21.5 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN D	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
10:51:00	-	ABANCO-6	ABANCO-6	16	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15.5 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN D	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
10:51:00	-	CPRES-1	CPRES-1	30	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 33.6 MW; origen: Prondistico		Prorrata Generalizada costo SEN D	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
10:51:00	-	CPRES-2	CPRES-2	20	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 20 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN D	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
10:51:00	-	CPRES-3	CPRES-3	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN D	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
10:51:00	-	CURLINQUE	CURLINQUE	81	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 82.6 MW; origen: Prondistico		Prorrata Generalizada costo SEN D	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
10:51:00	-	ISLA-1	ISLA-1	20	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 19.7 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN D	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
10:51:00	-	ISLA-2	ISLA-2	26	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 26 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN D	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
10:51:00	-	LOMAALTA	LOMAALTA	35	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 36.8 MW; origen: Prondistico		Prorrata Generalizada costo SEN D	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
10:51:00	-	PILMAQUIEN-2	PILMAQUIEN-2	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN D	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
10:51:00	-	PILMAQUIEN-4	PILMAQUIEN-4	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9.8 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN D	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
10:51:00	-	PILMAQUIEN-5	PILMAQUIEN-5	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8.5 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN D	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
10:51:00	-	PULLINQUE-3	PULLINQUE-3	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8.3 MW; origen: Prondistico		Prorrata Generalizada costo SEN D	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
10:51:00	-	QOCHOAGUA	QOCHOAGUA	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7.2 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN D	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
10:51:00	-	PE-CORBUENOSAIRES	PE-CORBUENOSAIRES	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico		Prorrata Generalizada costo SEN D	-		ENEL GREEN POWER	-	-
10:51:00	-	PE-CANELA	PE-CANELA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico; SSCC: Bloque Cf-1)		Prorrata Generalizada costo SEN D	-		ENEL GREEN POWER	-	-
10:51:00	-	PE-CANELA-2	PE-CANELA-2	0	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0.3 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN D	-		ENEL GREEN POWER	-	-
10:51:00	-	PE-LACABANA	PE-LACABANA	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN D	-		ENEL GREEN POWER	-	-
10:51:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico		Prorrata Generalizada costo SEN D	-		ENEL GREEN POWER	-	-
10:51:00	-	PE-SIERRAGORDA	PE-SIERRAGORDA	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN D	-		ENEL GREEN POWER	-	-
10:51:00	-	PE-TALINAVORIENTE	PE-TALINAVORIENTE	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN D	-		ENEL GREEN POWER	-	-
10:51:00	-	PE-TALINAVORIENTE	PE-TALINAVORIENTE	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico		Prorrata Generalizada costo SEN D	-		ENEL GREEN POWER	-	-
10:51:00	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 12.3 MW; origen: Prondistico		Prorrata Generalizada costo SEN D	-		ENEL GREEN POWER	-	-
10:51:00	-	PE-VALLEDESVENTOS	PE-VALLEDESVENTOS	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico		Prorrata Generalizada costo SEN D	-		ENEL GREEN POWER	-	-
10:51:00	-	PPV-CHANARES	PPV-CHANARES	25	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 25.1 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN D	-		ENEL GREEN POWER	-	-
10:51:00	-	PPV-FINSTERRAE	PPV-FINSTERRAE	207	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 207.3 MW; origen: Prondistico		Prorrata Generalizada costo SEN D	-		ENEL GREEN POWER	-	-
10:51:00	-	PPV-LALACKAMA	PPV-LALACKAMA	48	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 55 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN D	-		ENEL GREEN POWER	-	-
10:51:00	-	PPV-LALACKAMA-2	PPV-LALACKAMA-2	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 16.1 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN D	-		ENEL GREEN POWER	-	-
10:51:00	-	PPV-SOLDIELLA	PPV-SOLDIELLA	86	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN D	-		ENEL GREEN POWER	-	-
10:51:00	-	PPV-AZABACHE	PPV-AZABACHE	48	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 47.8 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN D	-		ENEL GREEN POWER	-	-
10:51:00	-	PPV-CAMPOSOL	PPV-CAMPOSOL	336	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 337.5 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN D	-		ENEL GREEN POWER	-	-
10:51:00	-	PPV-VALLEDEL SOL	PPV-VALLEDEL SOL	131	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 131.4 MW; origen: Prondistico		Prorrata Generalizada costo SEN D	-		ENEL GREEN POWER	-	-
10:51:00	-	PPV-GUANCHI	PPV-GUANCHI	174	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 182.6 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN D	-		ENEL GREEN POWER	-	-
10:51:00	-	PPV-LASSALINAS	PPV-LASSALINAS	110	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 109.8 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN D	-		ENEL GREEN POWER	-	-
10:51:00	-	PE-RENAICO-2	PE-RENAICO-2	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN D	-		ENEL GREEN POWER	-	-
10:51:00	-	PPV-MANZANO	PPV-MANZANO	88	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 90 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN D	-		ENEL GREEN POWER	-	-
10:51:00	-	PPV-DONHUMBERTO	PPV-DONHUMBERTO	71	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 75.5 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN D	-		ENEL GREEN POWER	-	-
10:51:00	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN D	-		ENGIE	-	-
10:51:00	-	CHAPIQUINA-2	CHAPIQUINA-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2.5 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN D	-		ENGIE	-	-
10:51:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico; SSCC: Bloque Cf-1)		Prorrata Generalizada costo SEN D	-		ENGIE	-	-
10:51:00	-	LAIJA-2	LAIJA-2	6	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 4.3 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN D	-		ENGIE	-	-
10:51:00	-	PPV-LOSORDOS	PPV-LOSORDOS	35	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 34.8 MW; origen: Prondistico		Prorrata Generalizada costo SEN D	-		ENGIE	-	-
10:51:00	-	PPV-TAMAYA	PPV-TAMAYA	101	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 113.5 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN D	-		ENGIE	-	-
10:51:00	-	PE-SANPEDRO	PE-SANPEDRO	23	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 22.6 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN D	-		ENGIE	-	-
10:51:00	-	PE-SANPEDRO-2	PE-SANPEDRO-2	42	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 42.4 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN D	-		ENGIE	-	-
10:51:00	-	PPV-CAPICORNO	PPV-CAPICORNO	81	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 81.3 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN D	-		ENGIE	-	-
10:51:00	-	PPV-COYA	PPV-COYA	159	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 166.6 MW; origen: Prondistico		Prorrata Generalizada costo SEN D	-		ENGIE	-	-
10:51:00	-	PPV-LLANODELLAMPÓS	PPV-LLANODELLAMPÓS	89	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 101 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN D	-		ENLISA	-	-
10:51:00	-	PPV-SANTASABEL	PPV-SANTASABEL	134	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 145.9 MW; origen: Prondistico		Prorrata Generalizada costo SEN D	-		ENOR CHILE	-	-
10:51:00	-	PPV-PAMPATIGRE	PPV-PAMPATIGRE	91	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 101.8 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN D	-		ENOR CHILE	-	-
10:51:00	-	PE-CABOLENES-1	PE-CABOLENES-1	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico; SSCC: Bloque Cf-1)		Prorrata Generalizada costo SEN D	-		ENOR CHILE	-	-
10:51:00	-	PE-CABOLENES-2	PE-CABOLENES-2	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN D	-		ENOR CHILE	-	-
10:51:00	-	PE-CABOLENES-3	PE-CABOLENES-3	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico		Prorrata Generalizada costo SEN D	-		ENOR CHILE	-	-
10:51:00	-	PE-ELARAYAN	PE-ELARAYAN	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN D	-		ENOR CHILE	-	-
10:51:00	-	PE-PUNTACOLORADA	PE-PUNTACOLORADA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN D	-		ENOR CHILE	-	-
10:51:00	-	PE-LAESTRELLA	PE-LAESTRELLA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN D	-		ENOR CHILE	-	-
10:51:00	-	PPV-CERRODOMINADOR	PPV-CERRODOMINADOR	68	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN D	-		ENOR CHILE	-	-
10:51:00	-	PPV-CONEJO	PPV-CONEJO	45	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 104 MW; origen: SITR, SSCC, Bloque Cf-1; SSCC: Bloque Cf-1)		Prorrata Generalizada costo SEN D	-		ENOR CHILE	-	-
10:51:00	-	PPV-JAMA-2	PPV-JAMA-2	14	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13.5 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN D	-		ENOR CHILE	-	-
10:51:00	-	PPV-LAHUAYCA-2	PPV-LAHUAYCA-2	17	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 17.1 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN D	-		ENOR CHILE	-	-
10:51:00	-	PPV-URIBESOLAR	PPV-URIBESOLAR	47	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 50.8 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN D	-		ENOR CHILE	-	-
10:51:00	-	PPV-SOLDILOSANDES	PPV-SOLDILOSANDES	68	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 68.2 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN D	-		ENOR CHILE	-	-
10:51:00	-	PPV-LACKUZOLAR	PPV-LACKUZOLAR	47	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 50 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN D	-		ENOR CHILE	-	-
10:51:00	-	PE-TOHAMMA	PE-TOHAMMA	21	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 7 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN D	-		ENOR CHILE	-	-
10:51:00	-	PPV-CONCARMEN	PPV-CONCARMEN	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8.2 MW; origen: Prondistico		Prorrata Generalizada costo SEN D	-		ENOR CHILE	-	-
10:51:00	-	PPV-SANPEDRO-GRG	PPV-SANPEDRO-GRG	92	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 103.3 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN D	-		ENOR CHILE	-	-
10:51:00	-	PPV-JAMA-1	PPV-JAMA-1	27	N	-	CI	-</									

30-12-2024																	SSCC
Hora Mov.	Equipo	Central-Únidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción CMG	Motivo		Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
09:00:00	-		RALCO_úmv							Cambio CMG							
10:51:00	-		NALCAS-3	1	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 1.2 MW; origen: Gen. Actual		Prorrateo Generalizado costo SEN D	-		SCOTTA	-	-
10:51:00	-		RIOPCOQUEUN-2	2	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 1.5 MW; origen: Gen. Actual		Prorrateo Generalizado costo SEN D	-		SCOTTA	-	-
10:51:00	-		CENTRALBONITO-MC1	2	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 2.4 MW; origen: Gen. Actual		Prorrateo Generalizado costo SEN D	-		SCOTTA	-	-
10:51:00	-		CENTRALFEO-MC2	1	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 0.6 MW; origen: Gen. Actual		Prorrateo Generalizado costo SEN D	-		SCOTTA	-	-
10:51:00	-		PE-ALENA	9	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico		Prorrateo Generalizado costo SEN D	-		SIEMENS	-	-
10:51:00	-		PFV-GRANA	98	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 100 MW; origen: SSTR		Prorrateo Generalizado costo SEN D	-		SIEMENS	-	-
10:51:00	-		PFV-ROESCONDIDO	141	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 149.5 MW; origen: SSTR		Prorrateo Generalizado costo SEN D	-		SIEMENS	-	-
10:51:00	-		PFV-WILLKA	87	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: SSTR		Prorrateo Generalizado costo SEN D	-		SIEMENS	-	-
10:51:00	-		RUCATAYO	25	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 3.5 MW; origen: Prondistico		Prorrateo Generalizado costo SEN D	-		STATKRAFT	-	-
10:51:00	-		PE-CARDONAL	3	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0.1 MW; origen: Gen. Actual		Prorrateo Generalizado costo SEN D	-		STATKRAFT	-	-
10:51:00	-		PE-MANANTIALES	3	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico		Prorrateo Generalizado costo SEN D	-		STATKRAFT	-	-
10:51:00	-		PE-LOSCERRILLOS	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0.1 MW; origen: Gen. Actual		Prorrateo Generalizado costo SEN D	-		STATKRAFT	-	-
10:51:00	-		LACONFLUENCIA-1	65	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 64.7 MW; origen: Gen. Actual		Prorrateo Generalizado costo SEN D	-		TINGUIRRICA ENERGIA	-	-
10:51:00	-		LACONFLUENCIA-2	64	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 64.3 MW; origen: Gen. Actual		Prorrateo Generalizado costo SEN D	-		TINGUIRRICA ENERGIA	-	-
10:51:00	-		LAHIGUERA-1	75	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 77.5 MW; origen: Gen. Actual		Prorrateo Generalizado costo SEN D	-		TINGUIRRICA ENERGIA	-	-
10:51:00	-		LAHIGUERA-2	75	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 75.7 MW; origen: Gen. Actual		Prorrateo Generalizado costo SEN D	-		TINGUIRRICA ENERGIA	-	-
10:51:00	-		PE-LUCUQUER-2	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual		Prorrateo Generalizado costo SEN D	-		ULCUQUER	-	-
10:51:00	-		PE-LARLOR	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SSTR		Prorrateo Generalizado costo SEN D	-		ULCUQUER	-	-
10:52:00	-		RALCO_úmv	90	DN	-	PP	-	OM				N		ENEL GENERACION	-	-
10:57:00	-		CANUTILLAR-2	0	DN	-	FS	-	OM				N		COULUN	-	-
11:00:00	-		RALCO-1	90	N	-	MT	-	OM				N		ENEL GENERACION	-	-
11:05:00	-	Colocación: 6467; Ajuste: 600	CDC	0						Ajuste Prorrateo Generalizado costo SEN D		Prorrateo Generalizado costo SEN D	-			-	-
11:05:00	-		PE-PUNTAPALMERAS	5	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SSTR		Prorrateo Generalizado costo SEN D	-		ACCIONA	-	-
11:05:00	-		PE-SANGABRIEL	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SSTR		Prorrateo Generalizado costo SEN D	-		ACCIONA	-	-
11:05:00	-		PE-TOLPANSUR	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(+)		Prorrateo Generalizado costo SEN D	-		ACCIONA	-	-
11:05:00	-		PFV-ALMEYDA	49	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 54.1 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(+); SSCC: Bloque CF(+)		Prorrateo Generalizado costo SEN D	-		ACCIONA	-	-
11:05:00	-		PFV-ELDOMERO	29	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 168.8 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(+); SSCC: Bloque CF(+)		Prorrateo Generalizado costo SEN D	-		ACCIONA	-	-
11:05:00	-		PFV-USYA	19	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 41.7 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(+); SSCC: Bloque CF(+)		Prorrateo Generalizado costo SEN D	-		ACCIONA	-	-
11:05:00	-		PFV-MALGARIDA	55	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 201 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(+); SSCC: Bloque CF(+)		Prorrateo Generalizado costo SEN D	-		ACCIONA	-	-
11:05:00	-		PE-MESAMAYIDA	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico		Prorrateo Generalizado costo SEN D	-		AES ANDES	-	-
11:05:00	-		PE-LOSQUIRLOS	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SSTR		Prorrateo Generalizado costo SEN D	-		AES ANDES	-	-
11:05:00	-		PE-LOSOLMOS	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico		Prorrateo Generalizado costo SEN D	-		AES ANDES	-	-
11:05:00	-		PFV-ANDES	17	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 17.4 MW; origen: Gen. Actual		Prorrateo Generalizado costo SEN D	-		AES ANDES	-	-
11:05:00	-		PFV-ANDES2A	32	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 32.3 MW; origen: Prondistico		Prorrateo Generalizado costo SEN D	-		AES ANDES	-	-
11:05:00	-		PFV-BOURO-1	119	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 119.2 MW; origen: Prondistico		Prorrateo Generalizado costo SEN D	-		AES ANDES	-	-
11:05:00	-		PE-CAMPOLINDO	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual		Prorrateo Generalizado costo SEN D	-		AES ANDES	-	-
11:05:00	-		PFV-ANDES2B	79	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 78.8 MW; origen: Gen. Actual		Prorrateo Generalizado costo SEN D	-		AES ANDES	-	-
11:05:00	-		PE-SANMATIAS	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico		Prorrateo Generalizado costo SEN D	-		AES ANDES	-	-
11:05:00	-		PFV-ANDES4	10	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico		Prorrateo Generalizado costo SEN D	-		AES ANDES	-	-
11:05:00	-		SANANDRES-1	20	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 20 MW; origen: Prondistico		Prorrateo Generalizado costo SEN D	-		ANPAC	-	-
11:05:00	-		VINALES BL1 COGEN	21	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 21.4 MW; origen: Gen. Actual		Prorrateo Generalizado costo SEN D	-		ARAUCO	-	-
11:05:00	-		NUUEVAALDEA BL1 COGEN	7	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 3.3 MW; origen: Gen. Actual		Prorrateo Generalizado costo SEN D	-		ARAUCO	-	-
11:05:00	-		NUUEVAALDEA BL1+BL2 COG EN	7	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3.3 MW; origen: Gen. Actual		Prorrateo Generalizado costo SEN D	-		ARAUCO	-	-
11:05:00	-		CAPULLO	11	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 11 MW; origen: Gen. Actual		Prorrateo Generalizado costo SEN D	-		CAPULLO	-	-
11:05:00	-		PULEFUY-2	4	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 3.8 MW; origen: Gen. Actual		Prorrateo Generalizado costo SEN D	-		CAPULLO	-	-
11:05:00	-		CHIBURGO-1	10	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 9.7 MW; origen: Gen. Actual		Prorrateo Generalizado costo SEN D	-		COULUN	-	-
11:05:00	-		CHIBURGO-2	10	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 9.6 MW; origen: Gen. Actual		Prorrateo Generalizado costo SEN D	-		COULUN	-	-
11:05:00	-		LAMINA	11	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 11.2 MW; origen: Prondistico		Prorrateo Generalizado costo SEN D	-		COULUN	-	-
11:05:00	-		QUILQUEO-1	28	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 28.1 MW; origen: Gen. Actual		Prorrateo Generalizado costo SEN D	-		COULUN	-	-
11:05:00	-		PFV-DIEGOALMAGROSUR	203	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 209 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(+); SSCC: Bloque CF(+)		Prorrateo Generalizado costo SEN D	-		COULUN	-	-
11:05:00	-		PE-SANJUAN	19	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SSTR		Prorrateo Generalizado costo SEN D	-		COULUN	-	-
11:05:00	-		PE-TOTONAL	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(+)		Prorrateo Generalizado costo SEN D	-		COULUN	-	-
11:05:00	-		SANCLEMENTE	4	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 3.9 MW; origen: Prondistico		Prorrateo Generalizado costo SEN D	-		COULUN	-	-
11:05:00	-		ABANCO-5	22	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 21.5 MW; origen: Gen. Actual		Prorrateo Generalizado costo SEN D	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
11:05:00	-		ABANCO-6	16	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 15.6 MW; origen: Gen. Actual		Prorrateo Generalizado costo SEN D	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
11:05:00	-		CIPRESSES-1	34	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 33.6 MW; origen: Prondistico		Prorrateo Generalizado costo SEN D	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
11:05:00	-		CIPRESSES-2	20	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 20 MW; origen: Prondistico		Prorrateo Generalizado costo SEN D	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
11:05:00	-		CIPRESSES-3	15	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 15 MW; origen: Gen. Actual		Prorrateo Generalizado costo SEN D	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
11:05:00	-		CURILINQUE	77	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 76.7 MW; origen: Prondistico		Prorrateo Generalizado costo SEN D	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
11:05:00	-		ISA-1	21	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 21.2 MW; origen: Gen. Actual		Prorrateo Generalizado costo SEN D	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
11:05:00	-		ISA-2	26	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 26 MW; origen: Gen. Actual		Prorrateo Generalizado costo SEN D	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
11:05:00	-		LOMAALTA	34	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 34.2 MW; origen: Prondistico		Prorrateo Generalizado costo SEN D	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
11:05:00	-		PILMAQUEN-2	5	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 5.1 MW; origen: Gen. Actual		Prorrateo Generalizado costo SEN D	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
11:05:00	-		PILMAQUEN-4	9	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 9.2 MW; origen: Gen. Actual		Prorrateo Generalizado costo SEN D	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
11:05:00	-		PILMAQUEN-5	9	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 8.6 MW; origen: Gen. Actual		Prorrateo Generalizado costo SEN D	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
11:05:00	-		PULINQUE-3	8	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 8.3 MW; origen: Prondistico		Prorrateo Generalizado costo SEN D	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
11:05:00	-		QOISDAGUA	7	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 6.9 MW; origen: Gen. Actual		Prorrateo Generalizado costo SEN D	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
11:05:00	-		PE-LOSBUENOSAIRES	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico		Prorrateo Generalizado costo SEN D	-		ENEL GREEN POWER	-	-
11:05:00	-		PE-CANELA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico		Prorrateo Generalizado costo SEN D	-		ENEL GREEN POWER	-	-
11:05:00	-		PE-CANELA-2	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SSTR		Prorrateo Generalizado costo SEN D	-		ENEL GREEN POWER	-	-
11:05:00	-		PE-LACABANA	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SSTR		Prorrateo Generalizado costo SEN D	-		ENEL GREEN POWER	-	-
11:05:00	-		PE-RENAICO	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico		Prorrateo Generalizado costo SEN D	-		ENEL GREEN POWER	-	-
11:05:00	-		PE-SIERRAGORDA	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SSTR		Prorrateo Generalizado costo SEN D	-		ENEL GREEN POWER	-	-
11:05:00	-		PE-TALINAYORIENTE	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SSTR		Prorrateo Generalizado costo SEN D	-		ENEL GREEN POWER	-	-
11:05:00	-		PE-TALINAYORIENTE	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SSTR		Prorrateo Generalizado costo SEN D	-		ENEL GREEN POWER	-	-
11:05:00	-		PE-TALTA	14	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 13.7 MW; origen: Prondistico		Prorrateo Generalizado costo SEN D	-		ENEL GREEN POWER	-	-
11:05:00	-		PE-VALLEDOSIENTOS	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico		Prorrateo Generalizado costo SEN D	-		ENEL GREEN POWER		

30-12-2024										SSCC						
Nora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Comisna	Comisna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
09:00:00	-		NAICO-1WR							Cambio CMG					-	-
11:05:00	-	PE-PULICHESUR	PE-PULICHESUR	133	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 133.4 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-		ENOR CHILE	-	-
11:05:00	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico	Prorratea Generalizada costo SEN D	-		ENOR CHILE	-	-
11:05:00	-	PE-LLANOSDELVENTO	PE-LLANOSDELVENTO	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-		ENOR CHILE	-	-
11:05:00	-	PFV-ELENA	PFV-ELENA	61	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 63.3 MW; origen: Prondistico	Prorratea Generalizada costo SEN D	-		ENOR CHILE	-	-
11:05:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9 MW; origen: Prondistico	Prorratea Generalizada costo SEN D	-		ENOR CHILE	-	-
11:05:00	-	PFV-SANTAGOAGUAR	PFV-SANTAGOAGUAR	73	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 73 MW; origen: Prondistico	Prorratea Generalizada costo SEN D	-		GENERADORA METROPOLITANA	-	-
11:05:00	-	PFV-CEME1	PFV-CEME1	200	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 200 MW; origen: Prondistico	Prorratea Generalizada costo SEN D	-		GENERADORA METROPOLITANA	-	-
11:05:00	-	MARIPOSAS	MARIPOSAS	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3.8 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN D	-		HIDRO MAULE	-	-
11:05:00	-	URCAY-1	URCAY-1	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN D	-		HIDRO MAULE	-	-
11:05:00	-	URCAY-2	URCAY-2	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN D	-		HIDRO MAULE	-	-
11:05:00	-	PROVIDENCIA-2	PROVIDENCIA-2	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3.7 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN D	-		HIDRO MAULE	-	-
11:05:00	-	PE-CUEL	PE-CUEL	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico; SSCC: Bloque CF-1)	Prorratea Generalizada costo SEN D	-		INNERGEX	-	-
11:05:00	-	GUAYACAN-1	GUAYACAN-1	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5.3 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN D	-		INNERGEX	-	-
11:05:00	-	GUAYACAN-2	GUAYACAN-2	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5.3 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN D	-		INNERGEX	-	-
11:05:00	-	PFV-SALVADOR	PFV-SALVADOR	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8.6 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-		INNERGEX	-	-
11:05:00	-	PE-AURORA	PE-AURORA	50	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 50.1 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-		INNERGEX	-	-
11:05:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico	Prorratea Generalizada costo SEN D	-		INNERGEX	-	-
11:05:00	-	PFV-SANANDRES	PFV-SANANDRES	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico	Prorratea Generalizada costo SEN D	-		INNERGEX	-	-
11:05:00	-	CARILAFQUEN-1	CARILAFQUEN-1	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8 MW; origen: Prondistico	Prorratea Generalizada costo SEN D	-		LAP	-	-
11:05:00	-	CARILAFQUEN-2	CARILAFQUEN-2	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8 MW; origen: Prondistico	Prorratea Generalizada costo SEN D	-		LAP	-	-
11:05:00	-	MALACAHUELLO-1	MALACAHUELLO-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3.8 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN D	-		LAP	-	-
11:05:00	-	PFV-LUZDELNORTE	PFV-LUZDELNORTE	128	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 128 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-		NOVASOURCE POWER	-	-
11:05:00	-	PFV-ELPELICANO	PFV-ELPELICANO	106	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 106.2 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-		NOVASOURCE POWER	-	-
11:05:00	-	PE-PUNTAISERRA	PE-PUNTAISERRA	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1.9 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-		PACIFIC HYDRO	-	-
11:05:00	-	FLORDIA-1	FLORDIA-1	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN D	-		PUNTILLA	-	-
11:05:00	-	FLORDIA-2	FLORDIA-2	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN D	-		PUNTILLA	-	-
11:05:00	-	FLORDIA-3	FLORDIA-3	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1.3 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN D	-		PUNTILLA	-	-
11:05:00	-	FLORDIA-2	FLORDIA-2	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1.2 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN D	-		PUNTILLA	-	-
11:05:00	-	RIOCOLORADO-1	RIOCOLORADO-1	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6.3 MW; origen: Prondistico	Prorratea Generalizada costo SEN D	-		RIO COLORADO	-	-
11:05:00	-	RIOCOLORADO-2	RIOCOLORADO-2	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6.3 MW; origen: Prondistico	Prorratea Generalizada costo SEN D	-		RIO COLORADO	-	-
11:05:00	-	PE-NEGRETTE	PE-NEGRETTE	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico	Prorratea Generalizada costo SEN D	-		RNE	-	-
11:05:00	-	PE-OMASDEDEUCO	PE-OMASDEDEUCO	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico	Prorratea Generalizada costo SEN D	-		RNE	-	-
11:05:00	-	PFV-CARRERAPINTO	PFV-CARRERAPINTO	75	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 74.6 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN D	-		RNE	-	-
11:05:00	-	PFV-DIGODEALMAGRO	PFV-DIGODEALMAGRO	31	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 31 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-		RNE	-	-
11:05:00	-	PFV-PAMPASOLANORTE	PFV-PAMPASOLANORTE	54	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 54.2 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN D	-		RNE	-	-
11:05:00	-	PE-MALLECOUR	PE-MALLECOUR	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6.8 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-		RNE	-	-
11:05:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	14	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 6.9 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-		RNE	-	-
11:05:00	-	PFV-JAVIERA	PFV-JAVIERA	61	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 60.9 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-		RNE	-	-
11:05:00	-	PFV-LAHUELLA	PFV-LAHUELLA	84	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 84 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-		RNE	-	-
11:05:00	-	PFV-ATACAMASOAR-2	PFV-ATACAMASOAR-2	75	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 150 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF-1)	Prorratea Generalizada costo SEN D	-		RNE	-	-
11:05:00	-	PFV-DOMEYKO	PFV-DOMEYKO	147	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 147 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-		RNE	-	-
11:05:00	-	PFV-MESEDELOSANDES	PFV-MESEDELOSANDES	132	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 131.6 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN D	-		RNE	-	-
11:05:00	-	PFV-QUIAPALUN	PFV-QUIAPALUN	100	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 99.6 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-		RNE	-	-
11:05:00	-	LAHUELA-2 COGEN	LAHUELA-2 COGEN	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1.2 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN D	-		RNE	-	-
11:05:00	-	HIDROMOCHO	HIDROMOCHO	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10 MW; origen: Prondistico	Prorratea Generalizada costo SEN D	-		SCOTIA	-	-
11:05:00	-	CALLAO-2	CALLAO-2	0	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN D	-		SCOTIA	-	-
11:05:00	-	CUMBRES	CUMBRES	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1.3 MW; origen: Prondistico	Prorratea Generalizada costo SEN D	-		SCOTIA	-	-
11:05:00	-	NALCAS-1	NALCAS-1	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN D	-		SCOTIA	-	-
11:05:00	-	NALCAS-3	NALCAS-3	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1.2 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN D	-		SCOTIA	-	-
11:05:00	-	RIOPCOQUEUEN-2	RIOPCOQUEUEN-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1.6 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN D	-		SCOTIA	-	-
11:05:00	-	CENTRALBONITO-MC1	CENTRALBONITO-MC1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN D	-		SCOTIA	-	-
11:05:00	-	CENTRALFEU-MC2	CENTRALFEU-MC2	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0.6 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN D	-		SCOTIA	-	-
11:05:00	-	PE-ALENA	PE-ALENA	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico	Prorratea Generalizada costo SEN D	-		SIEMENS	-	-
11:05:00	-	PFV-GRANIA	PFV-GRANIA	100	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 100 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF-1)	Prorratea Generalizada costo SEN D	-		SIEMENS	-	-
11:05:00	-	PFV-ROSCONDIHO	PFV-ROSCONDIHO	153	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 150.6 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-		SIEMENS	-	-
11:05:00	-	PFV-WILKA	PFV-WILKA	98	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-		SIEMENS	-	-
11:05:00	-	RUCATAYO	RUCATAYO	35	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 35 MW; origen: Prondistico	Prorratea Generalizada costo SEN D	-		STATVART	-	-
11:05:00	-	PE-CARDONAL	PE-CARDONAL	3	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN D	-		STATVART	-	-
11:05:00	-	PE-SANANTIALES	PE-SANANTIALES	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico	Prorratea Generalizada costo SEN D	-		STATVART	-	-
11:05:00	-	PE-LOSERRILLOS	PE-LOSERRILLOS	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN D	-		STATVART	-	-
11:05:00	-	LACONFUENCA-1	LACONFUENCA-1	66	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 66 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN D	-		TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
11:05:00	-	LACONFUENCA-2	LACONFUENCA-2	66	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 65.5 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN D	-		TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
11:05:00	-	LAHIGUERA-1	LAHIGUERA-1	75	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 77.5 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN D	-		TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
11:05:00	-	LAHIGUERA-2	LAHIGUERA-2	75	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 75.5 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN D	-		TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
11:05:00	-	PE-LUCUQUER-2	PE-LUCUQUER-2	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN D	-		LUCUQUER	-	-
11:05:00	-	PE-LAFOR	PE-LAFOR	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-		LUCUQUER	-	-
11:20:00	-	Colocación 6511, Ajuste: 600	CDC	0						Ajuste Prorratea Generalizada costo SEN D	Prorratea Generalizada costo SEN D	-			-	-
11:20:00	-	PE-PUNTALPAMERAS	PE-PUNTALPAMERAS	5	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-		ACCIONA	-	-
11:20:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-		ACCIONA	-	-
11:20:00	-	PE-TOLPANBUR	PE-TOLPANBUR	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF-1)	Prorratea Generalizada costo SEN D	-		ACCIONA	-	-
11:20:00	-	PFV-ALMEIDA	PFV-ALMEIDA	48	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 53.4 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF-1; SSCC: Bloque CF-1)	Prorratea Generalizada costo SEN D	-		ACCIONA	-	-
11:20:00	-	PFV-ELOMBIRO	PFV-ELOMBIRO	77	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 174.8 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF-1; SSCC: Bloque CF-1)	Prorratea Generalizada costo SEN D	-		ACCIONA	-	-
11:20:00	-	PFV-UYU	PFV-UYU	19	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 19 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF-1; SSCC: Bloque CF-1)	Prorratea Generalizada costo SEN D	-		ACCIONA	-	-
11:20:00	-	PFV-MALGARIDA	PFV-MALGARIDA	55	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 201 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF-1; SSCC: Bloque CF-1)	Prorratea Generalizada costo SEN D	-		ACCIONA	-	-
11:20:00	-	PE-MESAMAVIDA	PE-MESAMAVIDA	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico	Prorratea Generalizada costo SEN D	-		AES ANDES	-	-
11:20:00	-	PE-LOSOURBROS	PE-LOSOURBROS	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2.9 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-		AES ANDES	-	-
11:20:00	-	PE-LOSIZANOS	PE-LOSIZANOS	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Prondistico	Prorratea Generalizada costo SEN D	-		AES ANDES	-	-
11:20:00	-	PFV-ANDES	PFV-ANDES	17	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 17.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN D	-		AES ANDES	-	-
11:20:00	-	PFV-ANDES2A	PFV-ANDES2A	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico	Prorratea Generalizada costo SEN D	-		AES ANDES	-	-
11:20:00	-	PFV-BOLERO-1	PFV-BOLERO-1	119	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 119.2 MW; origen: Prondistico	Prorratea Generalizada costo SEN D	-		AES ANDES	-	-
11:20:00	-	PE-CAMPOLINDO	PE-CAMPOLINDO	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN D	-		AES ANDES	-	-
11:20:00	-	PFV-ANDES2B	PFV-ANDES2B	79	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 78.7 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN D	-		AES ANDES	-	-
11:20:00	-	PE-SANMATIAS	PE-SANMATIAS	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico	Prorratea Generalizada costo SEN D	-		AES ANDES	-	-
11:20:00	-	PFV-ANDES4	PFV-ANDES4	10	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico	Prorratea Generalizada costo SEN D	-		AES ANDES	-	-
11:20:00	-	SANANDRES-1	SANANDRES-1	20	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 20 MW; origen: Prondistico	Prorratea Generalizada costo SEN D	-		ANPAC	-	-
11:20:00																

30-12-2024										SSCC						
Nova Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
00:00:00	-		RAICO-10W							Cambio CMG					-	-
11:20:00	-	PE-VALLEDORIENTOS	PE-VALLEDORIENTOS	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0			ENEL GREEN POWER	-	-
11:20:00	-	PEV-CHAMARES	PEV-CHAMARES	25	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 25.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0			ENEL GREEN POWER	-	-
11:20:00	-	PEV-FINISTERRAE	PEV-FINISTERRAE	213	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 212.9 MW; origen: Prondistico	Prorratea Generalizada costo SEN 0			ENEL GREEN POWER	-	-
11:20:00	-	PEV-LALACAZMA	PEV-LALACAZMA	55	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 55 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0			ENEL GREEN POWER	-	-
11:20:00	-	PEV-LALACAZMA-2	PEV-LALACAZMA-2	17	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 16.5 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0			ENEL GREEN POWER	-	-
11:20:00	-	PEV-SOLDELLA	PEV-SOLDELLA	98	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0			ENEL GREEN POWER	-	-
11:20:00	-	PEV-AZABACHE	PEV-AZABACHE	48	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 47.9 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0			ENEL GREEN POWER	-	-
11:20:00	-	PEV-CAMPOSOLISOL	PEV-CAMPOSOLISOL	373	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 372.5 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0			ENEL GREEN POWER	-	-
11:20:00	-	PEV-VALLEDORISOL	PEV-VALLEDORISOL	134	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 133.8 MW; origen: Prondistico	Prorratea Generalizada costo SEN 0			ENEL GREEN POWER	-	-
11:20:00	-	PEV-GUANCHOI	PEV-GUANCHOI	186	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 185.7 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0			ENEL GREEN POWER	-	-
11:20:00	-	PEV-LASSALINAS	PEV-LASSALINAS	109	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 109.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0			ENEL GREEN POWER	-	-
11:20:00	-	PE-RENALCO-2	PE-RENALCO-2	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0			ENEL GREEN POWER	-	-
11:20:00	-	PEV-MANZANO	PEV-MANZANO	90	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 89.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0			ENEL GREEN POWER	-	-
11:20:00	-	PEV-DONHUMBERTO	PEV-DONHUMBERTO	76	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 75.4 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0			ENEL GREEN POWER	-	-
11:20:00	-	PE-MONTEREONDO	PE-MONTEREONDO	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0			ENGIE	-	-
11:20:00	-	CHAPIQUINA-2	CHAPIQUINA-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0			ENGIE	-	-
11:20:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0			ENGIE	-	-
11:20:00	-	LAIAI-2	LAIAI-2	6	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 4.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0			ENGIE	-	-
11:20:00	-	PEV-LOSOLOROS	PEV-LOSOLOROS	41	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 41.2 MW; origen: Prondistico	Prorratea Generalizada costo SEN 0			ENGIE	-	-
11:20:00	-	PEV-TAMAYA	PEV-TAMAYA	115	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 114.7 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0			ENGIE	-	-
11:20:00	-	PE-SANPEDRO	PE-SANPEDRO	19	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 19.2 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0			ENGIE	-	-
11:20:00	-	PE-SANPEDRO-2	PE-SANPEDRO-2	31	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 31 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0			ENGIE	-	-
11:20:00	-	PEV-CAPICORONIO	PEV-CAPICORONIO	81	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 81.3 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0			ENGIE	-	-
11:20:00	-	PEV-COYA	PEV-COYA	149	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 149.4 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0			ENGIE	-	-
11:20:00	-	PEV-LIANDOLLEAMPLOS	PEV-LIANDOLLEAMPLOS	103	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 101.1 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0			ENLASA	-	-
11:20:00	-	PEV-SANTISABEL	PEV-SANTISABEL	148	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 147.9 MW; origen: Prondistico	Prorratea Generalizada costo SEN 0			ENOR CHILE	-	-
11:20:00	-	PEV-PAMPATIGRE	PEV-PAMPATIGRE	102	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 101.9 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0			ENOR CHILE	-	-
11:20:00	-	PE-CABOLENES-1	PE-CABOLENES-1	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico	Prorratea Generalizada costo SEN 0			ENOR CHILE	-	-
11:20:00	-	PE-CABOLENES-2	PE-CABOLENES-2	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0			ENOR CHILE	-	-
11:20:00	-	PE-CABOLENES-3	PE-CABOLENES-3	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico	Prorratea Generalizada costo SEN 0			ENOR CHILE	-	-
11:20:00	-	PE-ELARAYAN	PE-ELARAYAN	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0			ENOR CHILE	-	-
11:20:00	-	PE-PUNTOCOLORADA	PE-PUNTOCOLORADA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0			ENOR CHILE	-	-
11:20:00	-	PE-LAESTRELLA	PE-LAESTRELLA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0			ENOR CHILE	-	-
11:20:00	-	PEV-CERRODOMINADOR	PEV-CERRODOMINADOR	98	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0			ENOR CHILE	-	-
11:20:00	-	PEV-CONJO	PEV-CONJO	104	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 104 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorratea Generalizada costo SEN 0			ENOR CHILE	-	-
11:20:00	-	PEV-JAMA-2	PEV-JAMA-2	14	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13.8 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0			ENOR CHILE	-	-
11:20:00	-	PEV-LAHUAYCA-2	PEV-LAHUAYCA-2	17	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 17.1 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0			ENOR CHILE	-	-
11:20:00	-	PEV-URIBESOLAR	PEV-URIBESOLAR	50	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 49.9 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0			ENOR CHILE	-	-
11:20:00	-	PEV-SOLDELOSANDES	PEV-SOLDELOSANDES	68	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 68.2 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0			ENOR CHILE	-	-
11:20:00	-	PEV-LACRUZOLAR	PEV-LACRUZOLAR	50	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 50 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0			ENOR CHILE	-	-
11:20:00	-	PE-TCHAMMA	PE-TCHAMMA	21	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 13.8 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0			ENOR CHILE	-	-
11:20:00	-	PEV-DONACARMEN	PEV-DONACARMEN	14	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13.5 MW; origen: Prondistico	Prorratea Generalizada costo SEN 0			ENOR CHILE	-	-
11:20:00	-	PEV-SANPEDRO-GPG	PEV-SANPEDRO-GPG	105	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 104.5 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0			ENOR CHILE	-	-
11:20:00	-	PEV-JAMA-1	PEV-JAMA-1	28	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 28 MW; origen: Prondistico	Prorratea Generalizada costo SEN 0			ENOR CHILE	-	-
11:20:00	-	PEV-VALLESCONIDIO	PEV-VALLESCONIDIO	103	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 103.4 MW; origen: Prondistico	Prorratea Generalizada costo SEN 0			ENOR CHILE	-	-
11:20:00	-	PE-PUECHESUR	PE-PUECHESUR	106	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 105.8 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0			ENOR CHILE	-	-
11:20:00	-	PE-CEROTIGRE	PE-CEROTIGRE	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico	Prorratea Generalizada costo SEN 0			ENOR CHILE	-	-
11:20:00	-	PE-LIANDOLLEVENTO	PE-LIANDOLLEVENTO	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0			ENOR CHILE	-	-
11:20:00	-	PEV-ELENA	PEV-ELENA	61	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 61.3 MW; origen: Prondistico	Prorratea Generalizada costo SEN 0			ENOR CHILE	-	-
11:20:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico	Prorratea Generalizada costo SEN 0			ENOR CHILE	-	-
11:20:00	-	PEV-SANTISOLAR	PEV-SANTISOLAR	69	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 69.1 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0			GENERADORA METROPOLITANA	-	-
11:20:00	-	PEV-CEMI1	PEV-CEMI1	200	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 200 MW; origen: Gen. Act. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0			GENERADORA METROPOLITANA	-	-
11:20:00	-	MARIPOSAS	MARIPOSAS	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3.8 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0			HIRO MAULE	-	-
11:20:00	-	LIRICAY-1	LIRICAY-1	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0			HIRO MAULE	-	-
11:20:00	-	LIRICAY-2	LIRICAY-2	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0			HIRO MAULE	-	-
11:20:00	-	PROVIDENCIA-2	PROVIDENCIA-2	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1.8 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0			HIRO MAULE	-	-
11:20:00	-	PE-CUEL	PE-CUEL	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico; SSCC: Bloque CF(+)	Prorratea Generalizada costo SEN 0			INNERGEX	-	-
11:20:00	-	GUAYACAN-1	GUAYACAN-1	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0			INNERGEX	-	-
11:20:00	-	GUAYACAN-2	GUAYACAN-2	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0			INNERGEX	-	-
11:20:00	-	PEV-SALVADOR	PEV-SALVADOR	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8.3 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0			INNERGEX	-	-
11:20:00	-	PE-AURORA	PE-AURORA	57	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 56.7 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0			INNERGEX	-	-
11:20:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico	Prorratea Generalizada costo SEN 0			INNERGEX	-	-
11:20:00	-	PEV-SANANDRES	PEV-SANANDRES	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico	Prorratea Generalizada costo SEN 0			INNERGEX	-	-
11:20:00	-	CARILAFQUEN-1	CARILAFQUEN-1	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8 MW; origen: Prondistico	Prorratea Generalizada costo SEN 0			LAP	-	-
11:20:00	-	CARILAFQUEN-2	CARILAFQUEN-2	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8 MW; origen: Prondistico	Prorratea Generalizada costo SEN 0			LAP	-	-
11:20:00	-	MALACAHUELLO-1	MALACAHUELLO-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1.8 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0			LAP	-	-
11:20:00	-	PEV-LIUEDELNORTE	PEV-LIUEDELNORTE	133	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 131.2 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0			NOVASOURCE POWER	-	-
11:20:00	-	PEV-ELPELICANO	PEV-ELPELICANO	108	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 107.5 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0			NOVASOURCE POWER	-	-
11:20:00	-	PE-PUNTASIERRA	PE-PUNTASIERRA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0			PACIFIC HYDRO	-	-
11:20:00	-	FLORDIA-1	FLORDIA-1	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0			PUNTILLA	-	-
11:20:00	-	FLORDIA-2	FLORDIA-2	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0			PUNTILLA	-	-
11:20:00	-	FLORDIA-3	FLORDIA-3	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0			PUNTILLA	-	-
11:20:00	-	FLORDIA-2	FLORDIA-2	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0			PUNTILLA	-	-
11:20:00	-	RIOCOLORADO-1	RIOCOLORADO-1	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0			RIO COLORADO	-	-
11:20:00	-	RIOCOLORADO-2	RIOCOLORADO-2	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6.1 MW; origen: Prondistico	Prorratea Generalizada costo SEN 0			RIO COLORADO	-	-
11:20:00	-	PE-NEGRET	PE-NEGRET	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0			RNE	-	-
11:20:00	-	PE-LOMASDEQUEICO	PE-LOMASDEQUEICO	6	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico	Prorratea Generalizada costo SEN 0			RNE	-	-
11:20:00	-	PEV-CARBERPINITO	PEV-CARBERPINITO	75	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 74.8 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0			RNE	-	-
11:20:00	-	PEV-DIEGODEALMAGRO	PEV-DIEGODEALMAGRO	32	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 32.1 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0			RNE	-	-
11:20:00	-	PEV-PAMPASOLARNORTE	PEV-PAMPASOLARNORTE	54	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 54.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0			RNE	-	-
11:20:00	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9.5 MW; origen: Prondistico	Prorratea Generalizada costo SEN 0			RNE	-	-
11:20:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	14	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1.8 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0			RNE	-	-
11:20:00	-	PEV-JAVERA	PEV-JAVERA	61	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 61.3 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0			RNE	-	-
11:20:00	-	PEV-LAHUELLA	PEV-LAHUELLA	84	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 84 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0			RNE	-	-
11:20:00	-	PEV-ATACAMASOLAR-2	PEV-ATACAMASOLAR-2	75	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 150 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(+)	Pr					

30-12-2024														SSCC			
Nora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo		Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
00:00:00	-		RAICD_10W							Cambio CMG							
11:29:00	-	PIV-ANDES	PIV-ANDES	17	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 17.4 MW; origen: Gen. Actual		Prorratea Generalizada costo SEN D			AES ANDES	-	-
11:29:00	-	PIV-ANDESA-2	PIV-ANDESA-2	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico		Prorratea Generalizada costo SEN D			AES ANDES	-	-
11:29:00	-	PIV-BOLERO-1	PIV-BOLERO-1	119	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 119.2 MW; origen: Prondistico		Prorratea Generalizada costo SEN D			AES ANDES	-	-
11:29:00	-	PE-CAMPOLINDO	PE-CAMPOLINDO	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual		Prorratea Generalizada costo SEN D			AES ANDES	-	-
11:29:00	-	PIV-ANDESIB	PIV-ANDESIB	96	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 95.7 MW; origen: Gen. Actual		Prorratea Generalizada costo SEN D			AES ANDES	-	-
11:29:00	-	PE-SANMATEAS	PE-SANMATEAS	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico		Prorratea Generalizada costo SEN D			AES ANDES	-	-
11:29:00	-	PIV-ANDESA	PIV-ANDESA	125	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 125.2 MW; origen: Prondistico		Prorratea Generalizada costo SEN D			AES ANDES	-	-
11:29:00	-	SANANDRES-1	SANANDRES-1	20	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 20 MW; origen: Prondistico		Prorratea Generalizada costo SEN D			ANPAC	-	-
11:29:00	-	VINALES BL1 COGEN	VINALES BL1 COGEN	20	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2.8 MW; origen: Gen. Actual		Prorratea Generalizada costo SEN D			ARAUCO	-	-
11:29:00	-	NUUEVAALDEA BL1 COGEN	NUUEVAALDEA BL1 COGEN	7	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 2.5 MW; origen: Gen. Actual		Prorratea Generalizada costo SEN D			ARAUCO	-	-
11:29:00	-	NUUEVAALDEA BL1+BL2_COG EN	NUUEVAALDEA BL1+BL2_COG EN	7	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 2.5 MW; origen: Gen. Actual		Prorratea Generalizada costo SEN D			ARAUCO	-	-
11:29:00	-	CHIBURGO-1	CHIBURGO-1	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9.7 MW; origen: Gen. Actual		Prorratea Generalizada costo SEN D			COBURN	-	-
11:29:00	-	CHIBURGO-2	CHIBURGO-2	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9.7 MW; origen: Gen. Actual		Prorratea Generalizada costo SEN D			COBURN	-	-
11:29:00	-	LAMINA	LAMINA	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11.2 MW; origen: Prondistico		Prorratea Generalizada costo SEN D			COBURN	-	-
11:29:00	-	PIV-DIEGODELAMAGROUBOUR	PIV-DIEGODELAMAGROUBOUR	203	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 209 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(+)		Prorratea Generalizada costo SEN D			COBURN	-	-
11:29:00	-	PI-SANJUAN	PI-SANJUAN	19	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SSTR		Prorratea Generalizada costo SEN D			COBURN	-	-
11:29:00	-	PE-TOTORAL	PE-TOTORAL	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(+)		Prorratea Generalizada costo SEN D			COBURN	-	-
11:29:00	-	SANCIEMENTE	SANCIEMENTE	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3.9 MW; origen: Prondistico		Prorratea Generalizada costo SEN D			COBURN	-	-
11:29:00	-	CPRESSES-1	CPRESSES-1	34	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 33.6 MW; origen: Prondistico		Prorratea Generalizada costo SEN D			ENEL GENERACIÓN	-	-
11:29:00	-	CPRESSES-2	CPRESSES-2	20	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 20 MW; origen: Prondistico		Prorratea Generalizada costo SEN D			ENEL GENERACIÓN	-	-
11:29:00	-	CPRESSES-3	CPRESSES-3	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15 MW; origen: Gen. Actual		Prorratea Generalizada costo SEN D			ENEL GENERACIÓN	-	-
11:29:00	-	CURILINQUE	CURILINQUE	77	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 76.7 MW; origen: Prondistico		Prorratea Generalizada costo SEN D			ENEL GENERACIÓN	-	-
11:29:00	-	ISLA-1	ISLA-1	27	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 26.7 MW; origen: Gen. Actual		Prorratea Generalizada costo SEN D			ENEL GENERACIÓN	-	-
11:29:00	-	ISLA-2	ISLA-2	26	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 25.7 MW; origen: Gen. Actual		Prorratea Generalizada costo SEN D			ENEL GENERACIÓN	-	-
11:29:00	-	LOMAALTA	LOMAALTA	34	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 34.2 MW; origen: Prondistico		Prorratea Generalizada costo SEN D			ENEL GENERACIÓN	-	-
11:29:00	-	OIOSDEAGUA	OIOSDEAGUA	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6.9 MW; origen: Gen. Actual		Prorratea Generalizada costo SEN D			ENEL GENERACIÓN	-	-
11:29:00	-	PE-CAMELA	PE-CAMELA	0	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico		Prorratea Generalizada costo SEN D			ENEL GREEN POWER	-	-
11:29:00	-	PE-CAMELA-2	PE-CAMELA-2	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SSTR		Prorratea Generalizada costo SEN D			ENEL GREEN POWER	-	-
11:29:00	-	PE-LACABANA	PE-LACABANA	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SSTR		Prorratea Generalizada costo SEN D			ENEL GREEN POWER	-	-
11:29:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico		Prorratea Generalizada costo SEN D			ENEL GREEN POWER	-	-
11:29:00	-	PE-SERRAJOGRAN	PE-SERRAJOGRAN	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9.5 MW; origen: SSTR		Prorratea Generalizada costo SEN D			ENEL GREEN POWER	-	-
11:29:00	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SSTR		Prorratea Generalizada costo SEN D			ENEL GREEN POWER	-	-
11:29:00	-	PE-TALINAYPONIENTE	PE-TALINAYPONIENTE	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1.5 MW; origen: SSTR		Prorratea Generalizada costo SEN D			ENEL GREEN POWER	-	-
11:29:00	-	PE-TALTA	PE-TALTA	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4.1 MW; origen: SSTR		Prorratea Generalizada costo SEN D			ENEL GREEN POWER	-	-
11:29:00	-	PE-VALLEDOSVIENTOS	PE-VALLEDOSVIENTOS	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SSTR		Prorratea Generalizada costo SEN D			ENEL GREEN POWER	-	-
11:29:00	-	PIV-CHANARES	PIV-CHANARES	25	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 25.1 MW; origen: Gen. Actual		Prorratea Generalizada costo SEN D			ENEL GREEN POWER	-	-
11:29:00	-	PIV-FINISTERRAE	PIV-FINISTERRAE	213	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 212.9 MW; origen: Prondistico		Prorratea Generalizada costo SEN D			ENEL GREEN POWER	-	-
11:29:00	-	PIV-LALACAMA	PIV-LALACAMA	55	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 55 MW; origen: Gen. Actual		Prorratea Generalizada costo SEN D			ENEL GREEN POWER	-	-
11:29:00	-	PIV-LALACAMA-2	PIV-LALACAMA-2	17	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 16.1 MW; origen: SSTR		Prorratea Generalizada costo SEN D			ENEL GREEN POWER	-	-
11:29:00	-	PIV-SODELLA	PIV-SODELLA	98	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: SSTR		Prorratea Generalizada costo SEN D			ENEL GREEN POWER	-	-
11:29:00	-	PIV-AZABACHE	PIV-AZABACHE	48	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 47.9 MW; origen: Gen. Actual		Prorratea Generalizada costo SEN D			ENEL GREEN POWER	-	-
11:29:00	-	PIV-CAMPDRELSOL	PIV-CAMPDRELSOL	278	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 272.5 MW; origen: SSTR		Prorratea Generalizada costo SEN D			ENEL GREEN POWER	-	-
11:29:00	-	PIV-VALDELSOL	PIV-VALDELSOL	134	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 134.2 MW; origen: Gen. Actual		Prorratea Generalizada costo SEN D			ENEL GREEN POWER	-	-
11:29:00	-	PIV-GUANCHOI	PIV-GUANCHOI	187	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 187 MW; origen: SSTR		Prorratea Generalizada costo SEN D			ENEL GREEN POWER	-	-
11:29:00	-	PIV-LASSALINAS	PIV-LASSALINAS	108	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 108 MW; origen: Gen. Actual		Prorratea Generalizada costo SEN D			ENEL GREEN POWER	-	-
11:29:00	-	PE-RENAICO-2	PE-RENAICO-2	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SSTR		Prorratea Generalizada costo SEN D			ENEL GREEN POWER	-	-
11:29:00	-	PIV-MANZANO	PIV-MANZANO	90	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 89 MW; origen: SSTR		Prorratea Generalizada costo SEN D			ENEL GREEN POWER	-	-
11:29:00	-	PIV-CONNUMBERTO	PIV-CONNUMBERTO	77	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 76.9 MW; origen: SSTR		Prorratea Generalizada costo SEN D			ENEL GREEN POWER	-	-
11:29:00	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SSTR		Prorratea Generalizada costo SEN D			ENGIE	-	-
11:29:00	-	CHAPOLINA-2	CHAPOLINA-2	0	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2.2 MW; origen: Gen. Actual		Prorratea Generalizada costo SEN D			ENGIE	-	-
11:29:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SSTR		Prorratea Generalizada costo SEN D			ENGIE	-	-
11:29:00	-	LAIA1-2	LAIA1-2	6	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 4.1 MW; origen: Gen. Actual		Prorratea Generalizada costo SEN D			ENGIE	-	-
11:29:00	-	PIV-LOSOLOROS	PIV-LOSOLOROS	41	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 41.2 MW; origen: Prondistico		Prorratea Generalizada costo SEN D			ENGIE	-	-
11:29:00	-	PIV-TAMAYA	PIV-TAMAYA	113	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 114.1 MW; origen: SSTR		Prorratea Generalizada costo SEN D			ENGIE	-	-
11:29:00	-	PIV-CAPICORNIO	PIV-CAPICORNIO	81	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 81.3 MW; origen: SSTR		Prorratea Generalizada costo SEN D			ENGIE	-	-
11:29:00	-	PIV-COYA	PIV-COYA	40	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 39.8 MW; origen: SSTR		Prorratea Generalizada costo SEN D			ENGIE	-	-
11:29:00	-	PIV-LLANDELLAMPLOS	PIV-LLANDELLAMPLOS	101	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 101 MW; origen: SSTR		Prorratea Generalizada costo SEN D			ENISA	-	-
11:29:00	-	PIV-SANTASIBEL	PIV-SANTASIBEL	148	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 147.9 MW; origen: Prondistico		Prorratea Generalizada costo SEN D			ENOR CHILE	-	-
11:29:00	-	PIV-PAMPATIGRE	PIV-PAMPATIGRE	102	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 101.9 MW; origen: SSTR		Prorratea Generalizada costo SEN D			ENOR CHILE	-	-
11:29:00	-	PE-CABOLEONES-1	PE-CABOLEONES-1	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico		Prorratea Generalizada costo SEN D			ENOR CHILE	-	-
11:29:00	-	PE-CABOLEONES-2	PE-CABOLEONES-2	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SSTR		Prorratea Generalizada costo SEN D			ENOR CHILE	-	-
11:29:00	-	PE-CABOLEONES-3	PE-CABOLEONES-3	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico		Prorratea Generalizada costo SEN D			ENOR CHILE	-	-
11:29:00	-	PE-ELABRAYAN	PE-ELABRAYAN	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SSTR		Prorratea Generalizada costo SEN D			ENOR CHILE	-	-
11:29:00	-	PE-PUNTAOLORADA	PE-PUNTAOLORADA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual		Prorratea Generalizada costo SEN D			ENOR CHILE	-	-
11:29:00	-	PE-LASTRILLA	PE-LASTRILLA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SSTR		Prorratea Generalizada costo SEN D			ENOR CHILE	-	-
11:29:00	-	PIV-CERRODOMINADOR	PIV-CERRODOMINADOR	98	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: SSTR		Prorratea Generalizada costo SEN D			ENOR CHILE	-	-
11:29:00	-	PIV-CONEJO	PIV-CONEJO	104	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 104 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(+)		Prorratea Generalizada costo SEN D			ENOR CHILE	-	-
11:29:00	-	PIV-JAMA-2	PIV-JAMA-2	14	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13.5 MW; origen: Gen. Actual		Prorratea Generalizada costo SEN D			ENOR CHILE	-	-
11:29:00	-	PIV-LANUYCA-2	PIV-LANUYCA-2	17	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 17.1 MW; origen: SSTR		Prorratea Generalizada costo SEN D			ENOR CHILE	-	-
11:29:00	-	PIV-URIBESOLAR	PIV-URIBESOLAR	49	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 49.1 MW; origen: SSTR		Prorratea Generalizada costo SEN D			ENOR CHILE	-	-
11:29:00	-	PIV-SOLDELOSANDES	PIV-SOLDELOSANDES	68	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 68.1 MW; origen: Gen. Actual		Prorratea Generalizada costo SEN D			ENOR CHILE	-	-
11:29:00	-	PIV-LACHUZGOLAR	PIV-LACHUZGOLAR	50	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 50 MW; origen: SSTR		Prorratea Generalizada costo SEN D			ENOR CHILE	-	-
11:29:00	-	PE-TOHAMMA	PE-TOHAMMA	21	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15.1 MW; origen: SSTR		Prorratea Generalizada costo SEN D			ENOR CHILE	-	-
11:29:00	-	PIV-DONCARMEN	PIV-DONCARMEN	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico		Prorratea Generalizada costo SEN D			ENOR CHILE	-	-
11:29:00	-	PIV-SANPEDRO-GPG	PIV-SANPEDRO-GPG	105	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 104.5 MW; origen: SSTR		Prorratea Generalizada costo SEN D			ENOR CHILE	-	-
11:29:00	-	PIV-JAMA-1	PIV-JAMA-1	28	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 28 MW; origen: Prondistico		Prorratea Generalizada costo SEN D			ENOR CHILE	-	-
11:29:00	-	PIV-VALLESCONDDO	PIV-VALLESCONDDO	103	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 103.4 MW; origen: Prondistico		Prorratea Generalizada costo SEN D			ENOR CHILE	-	-
11:29:00	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico		Prorratea Generalizada costo SEN D			ENOR CHILE	-	-
11:29:00	-	PE-LLANOSDELVIENTO	PE-LLANOSDELVIENTO	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico		Prorratea Generalizada costo SEN D			ENOR CHILE	-	-
11:29:00	-	PIV-ELUNA	PIV-ELUNA	61	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 61.3 MW; origen: Prondistico		Prorratea Generalizada costo SEN D			ENOR CHILE	-	-
11:29:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico		Prorratea Generalizada costo SEN D			ENOR CHILE	-	-
11:29:00	-	PIV-SANTIAGO SOLAR	PIV-SANTIAGO SOLAR	71	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 71.1 MW; origen: SSTR		Prorratea Generalizada costo SEN D			GENERADORA METROPOLITANA	-	-
11:29:00	-	PIV-CEME1	PIV-CEME1	200	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 200 MW; origen: Gen. Actual							

30-12-2024										SSCC						
Nora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
00:00:00	-		RALCO -11HV	-						Cambio CMG					-	-
11:29:00	-	PE-CARDONAL	PE-CARDONAL	3	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D			STATVART	-	-
11:29:00	-	PE-MANANTIALES	PE-MANANTIALES	3	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN D			STATVART	-	-
11:29:00	-	PE-LOSCERRILLOS	PE-LOSCERRILLOS	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D			STATVART	-	-
11:29:00	-	LACONFLUENCIA-1	LACONFLUENCIA-1	60	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 60 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN D			TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
11:29:00	-	LACONFLUENCIA-2	LACONFLUENCIA-2	60	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 60 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN D			TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
11:29:00	-	LAHIGUERA-1	LAHIGUERA-1	78	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 77.5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D			TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
11:29:00	-	LAHIGUERA-2	LAHIGUERA-2	78	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 77.5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D			TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
11:29:00	-	PE-UCUQUER-2	PE-UCUQUER-2	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D			UCUQUER	-	-
11:29:00	-	PE-LAUFOR	PE-LAUFOR	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN B			UCUQUER	-	-
11:29:00	-			-						Inicio Cx LT 220 kV Lastarria - Cnelros	LT 220 kV Lastarria - Cnelros			CDC	-	-
11:34:00	-		ERNC	0						Cambio CMG	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico				-	-
11:34:00	-	RALCO -1	RALCO -11HV	245	N	-	PC	-	OM	Cambio CMG		N		ENEL GENERACION	-	-
11:34:00	-	SANISIDRO-2	SANISIDRO-2, TG1+TV1, GN, A	399	N	LC	PC	-	OM					ENEL GENERACION	-	-
11:34:00	-	ARAUCO	ARAUCO COGEN	1	N	-	PC	PCP	OM					ARAUCO	-	-
11:34:00	-	CILCO	CILCO, BL1 COGEN	8	N	-	PC	-	OM					ARAUCO	-	-
11:34:00	-	LAHUELA-1	LAHUELA-1 COGEN	7	N	-	PC	-	OM					SANTA FE	-	-
11:34:00	-	PFV-ALMEYDA	PFV-ALMEYDA	48	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 53.9 MW; origen: SSTR, SSCC, Bloque CF(+); SSCC, Bloque CF(+)	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico			ACCIONA	-	-
11:34:00	-	PFV-ELROMERO	PFV-ELROMERO	84	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 181.9 MW; origen: SSTR; SSCC, Bloque CF(+); SSCC, Bloque CF(+)	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico			ACCIONA	-	-
11:34:00	-	PFV-MALAGARDA	PFV-MALAGARDA	55	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 201 MW; origen: SSTR; SSCC, Bloque CF(+); SSCC, Bloque CF(+)	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico			ACCIONA	-	-
11:34:00	-	PE-LOSQUIRROS	PE-LOSQUIRROS	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2.4 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico			AES ANDES	-	-
11:34:00	-	PFV-ANDES	PFV-ANDES	17	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 17.4 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico			AES ANDES	-	-
11:34:00	-	PFV-BOLERO-1	PFV-BOLERO-1	119	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 119.2 MW; origen: Prondistico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico			AES ANDES	-	-
11:34:00	-	PFV-ANDES2B	PFV-ANDES2B	95	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 94.9 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico			AES ANDES	-	-
11:34:00	-	PFV-ANDES4	PFV-ANDES4	125	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 125.2 MW; origen: Prondistico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico			AES ANDES	-	-
11:34:00	-	PFV-DIEGOALMAGROSUR	PFV-DIEGOALMAGROSUR	203	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 209 MW; origen: SSTR; SSCC, Bloque CF(+); SSCC, Bloque CF(+)	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico			COBURN	-	-
11:34:00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	19	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico			COBURN	-	-
11:34:00	-	PE-SERRAAGORDA	PE-SERRAAGORDA	14	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13.8 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico			ENEL GREEN POWER	-	-
11:34:00	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0.9 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico			ENEL GREEN POWER	-	-
11:34:00	-	PE-TALINAYPONIENTE	PE-TALINAYPONIENTE	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1.8 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico			ENEL GREEN POWER	-	-
11:34:00	-	PFV-LALACAMA-2	PFV-LALACAMA-2	17	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 16.5 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico			ENEL GREEN POWER	-	-
11:34:00	-	PFV-SOLDILLA	PFV-SOLDILLA	98	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico			ENEL GREEN POWER	-	-
11:34:00	-	PFV-CAMPOSDEL SOL	PFV-CAMPOSDEL SOL	373	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 372.5 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico			ENEL GREEN POWER	-	-
11:34:00	-	PFV-VALLEDISO	PFV-VALLEDISO	134	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 133.8 MW; origen: Prondistico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico			ENEL GREEN POWER	-	-
11:34:00	-	PFV-GUANCHI	PFV-GUANCHI	188	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 187.5 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico			ENEL GREEN POWER	-	-
11:34:00	-	PFV-LASALINAS	PFV-LASALINAS	107	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 107.2 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico			ENEL GREEN POWER	-	-
11:34:00	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico			ENGIE	-	-
11:34:00	-	CHAPIQUINA-2	CHAPIQUINA-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2.5 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico			ENGIE	-	-
11:34:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico			ENGIE	-	-
11:34:00	-	PFV-LOZOROS	PFV-LOZOROS	41	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 41.2 MW; origen: Prondistico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico			ENGIE	-	-
11:34:00	-	PFV-TAMAYA	PFV-TAMAYA	115	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 115 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico			ENGIE	-	-
11:34:00	-	PFV-CAPRICORNIO	PFV-CAPRICORNIO	81	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 81.3 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico			ENGIE	-	-
11:34:00	-	PFV-COYA	PFV-COYA	40	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 40.3 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico			ENGIE	-	-
11:34:00	-	PFV-LIANDRELLAMPUS	PFV-LIANDRELLAMPUS	103	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 103 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico			ENKAS	-	-
11:34:00	-	PFV-SANTAISABEL	PFV-SANTAISABEL	148	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 147.9 MW; origen: Prondistico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico			ENOR CHILE	-	-
11:34:00	-	PFV-PAMPATIGRE	PFV-PAMPATIGRE	102	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 101.9 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico			ENOR CHILE	-	-
11:34:00	-	PE-CARBOLENE-1	PE-CARBOLENE-1	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico			ENOR CHILE	-	-
11:34:00	-	PE-CARBOLENE-2	PE-CARBOLENE-2	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico			ENOR CHILE	-	-
11:34:00	-	PE-CARBOLENE-3	PE-CARBOLENE-3	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico			ENOR CHILE	-	-
11:34:00	-	PE-ELARRAYAN	PE-ELARRAYAN	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico			ENOR CHILE	-	-
11:34:00	-	PE-PUNTAQUILARADA	PE-PUNTAQUILARADA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico			ENOR CHILE	-	-
11:34:00	-	PFV-CERRODOMINADOR	PFV-CERRODOMINADOR	98	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico			ENOR CHILE	-	-
11:34:00	-	PFV-CONEJO	PFV-CONEJO	104	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 104 MW; origen: SSTR, SSCC, Bloque CF(+)	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico			ENOR CHILE	-	-
11:34:00	-	PFV-JAMA-2	PFV-JAMA-2	14	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13.5 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico			ENOR CHILE	-	-
11:34:00	-	PFV-LAHUELA-2	PFV-LAHUELA-2	17	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 17.1 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico			ENOR CHILE	-	-
11:34:00	-	PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR	49	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 48.7 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico			ENOR CHILE	-	-
11:34:00	-	PFV-SOLDILOSANDES	PFV-SOLDILOSANDES	68	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 68.3 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico			ENOR CHILE	-	-
11:34:00	-	PFV-LACHUZOLAR	PFV-LACHUZOLAR	50	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 50 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico			ENOR CHILE	-	-
11:34:00	-	PE-TOHMANA	PE-TOHMANA	21	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15.2 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico			ENOR CHILE	-	-
11:34:00	-	PFV-SANPEDRO-GPG	PFV-SANPEDRO-GPG	105	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 104.5 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico			ENOR CHILE	-	-
11:34:00	-	PFV-JAMA-1	PFV-JAMA-1	28	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 28 MW; origen: Prondistico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico			ENOR CHILE	-	-
11:34:00	-	PFV-VALLESCONIDIO	PFV-VALLESCONIDIO	103	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 103.4 MW; origen: Prondistico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico			ENOR CHILE	-	-
11:34:00	-	PE-CERROTIENE	PE-CERROTIENE	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico			ENOR CHILE	-	-
11:34:00	-	PE-LLANOSDELVENTO	PE-LLANOSDELVENTO	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico			ENOR CHILE	-	-
11:34:00	-	PFV-ELENA	PFV-ELENA	61	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 61.3 MW; origen: Prondistico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico			ENOR CHILE	-	-
11:34:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico			ENOR CHILE	-	-
11:34:00	-	PFV-CMEL1	PFV-CMEL1	200	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 200 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico			GENERADORA METROPOLITANA	-	-
11:34:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico			NNERXEX	-	-
11:34:00	-	PFV-LUZDELNORTE	PFV-LUZDELNORTE	132	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 132.3 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico			NOVASOURCE POWER	-	-
11:34:00	-	PFV-EULICANO	PFV-EULICANO	108	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 107.6 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico			NOVASOURCE POWER	-	-
11:34:00	-	PE-PUNTAISABRA	PE-PUNTAISABRA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico			PACIFIC HYDRO	-	-
11:34:00	-	PFV-CARRERA PINTO	PFV-CARRERA PINTO	75	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 74.7 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico			RNE	-	-
11:34:00	-	PFV-DIEGOALMAGRO	PFV-DIEGOALMAGRO	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 14.5 MW; origen: Prondistico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico			RNE	-	-
11:34:00	-	PFV-PAMPASOLANORTE	PFV-PAMPASOLANORTE	54	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 54.1 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico			RNE	-	-
11:34:00	-	PFV-JAIVERA	PFV-JAIVERA	61	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 61.4 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico			RNE	-	-
11:34:00	-	PFV-LAHUELA	PFV-LAHUELA	84	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 84 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico			RNE	-	-
11:34:00	-	PFV-ATACAMASOLAR-2	PFV-ATACAMASOLAR-2	75	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 150 MW; origen: SSTR, SSCC, Bloque CF(+)	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico			RNE	-	-
11:34:00	-	PFV-DOÑEMEYNO	PFV-DOÑEMEYNO	151	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 151 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico			RNE	-	-
11:34:00	-	PFV-GRANJA	PFV-GRANJA	100	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 100 MW; origen: SSTR, SSCC, Bloque CF(+)	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico			SIEMENS	-	-
11:34:00	-	PFV-ROESCONIDIO	PFV-ROESCONIDIO	153	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 152.5 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico			SIEMENS	-	-
11:34:00	-	PFV-WILKA	PFV-WILKA	98	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico			SIEMENS	-	-
11:34:00	-		CDC							Finaliza Prorrata Generalizada costo SEN D				CDC	-	-
11:34:00	-									Finaliza Cx LT 220 kV Lastarria - Cnelros				CDC	-	-
11:34:00	-	VINALES	VINALES, BL1+BL2 COGEN	22	N	-	PC	-	OM					ARAUCO	-</	

30-12-2024														SSCC				
Hora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo		Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT	
09:00:00	-		MALCO-HSV							Cambio CMG							-	-
11:50:00	-	PPV-CHANARES	PPV-CHANARES	25	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 25.1 MW; origen: Gen. Actual		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopaco			ENEL GREEN POWER	-	-	
11:50:00	-	PPV-FINISTERRAE	PPV-FINISTERRAE	213	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 213.9 MW; origen: Prondistico		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopaco			ENEL GREEN POWER	-	-	
11:50:00	-	PPV-LALACKAMA	PPV-LALACKAMA	52	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 55 MW; origen: Gen. Actual		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopaco			ENEL GREEN POWER	-	-	
11:50:00	-	PPV-LALACKAMA-2	PPV-LALACKAMA-2	16	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 16.5 MW; origen: SSTR		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopaco			ENEL GREEN POWER	-	-	
11:50:00	-	PPV-SOLDEULA	PPV-SOLDEULA	98	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: SSTR		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopaco			ENEL GREEN POWER	-	-	
11:50:00	-	PPV-CAMPOSOLSEL	PPV-CAMPOSOLSEL	383	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 372.5 MW; origen: SSTR		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopaco			ENEL GREEN POWER	-	-	
11:50:00	-	PPV-VALLEDLSOL	PPV-VALLEDLSOL	134	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 133.8 MW; origen: Prondistico		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopaco			ENEL GREEN POWER	-	-	
11:50:00	-	PPV-GUANCHOI	PPV-GUANCHOI	188	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 188.4 MW; origen: SSTR		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopaco			ENEL GREEN POWER	-	-	
11:50:00	-	PPV-LASSALINAS	PPV-LASSALINAS	106	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 105.5 MW; origen: Gen. Actual		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopaco			ENEL GREEN POWER	-	-	
11:50:00	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SSTR		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopaco			ENGIE	-	-	
11:50:00	-	CHAPIQUINA-2	CHAPIQUINA-2	3	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 2.5 MW; origen: Gen. Actual		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopaco			ENGIE	-	-	
11:50:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	4	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 3.6 MW; origen: SSTR		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopaco			ENGIE	-	-	
11:50:00	-	PPV-LOSORLOS	PPV-LOSORLOS	41	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 41.2 MW; origen: Prondistico		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopaco			ENGIE	-	-	
11:50:00	-	PPV-TAMAYA	PPV-TAMAYA	109	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 115 MW; origen: SSTR		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopaco			ENGIE	-	-	
11:50:00	-	PPV-CAPICORNIQ	PPV-CAPICORNIQ	81	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 81.3 MW; origen: SSTR		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopaco			ENGIE	-	-	
11:50:00	-	PPV-COYA	PPV-COYA	41	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 41.1 MW; origen: SSTR		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopaco			ENGIE	-	-	
11:50:00	-	PPV-LLANODELLAMPQS	PPV-LLANODELLAMPQS	96	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 101 MW; origen: SSTR		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopaco			ENLASA	-	-	
11:50:00	-	PPV-SANTASABEL	PPV-SANTASABEL	145	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 147.9 MW; origen: Prondistico		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopaco			ENOR CHILE	-	-	
11:50:00	-	PPV-PAMPATIGRE	PPV-PAMPATIGRE	99	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 101.9 MW; origen: SSTR		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopaco			ENOR CHILE	-	-	
11:50:00	-	PE-CABOLENES-1	PE-CABOLENES-1	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopaco			ENOR CHILE	-	-	
11:50:00	-	PE-CABOLENES-2	PE-CABOLENES-2	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SSTR		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopaco			ENOR CHILE	-	-	
11:50:00	-	PE-CABOLENES-3	PE-CABOLENES-3	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SSTR		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopaco			ENOR CHILE	-	-	
11:50:00	-	PE-ELABRAYAN	PE-ELABRAYAN	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0.7 MW; origen: SSTR		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopaco			ENOR CHILE	-	-	
11:50:00	-	PE-PUNTAOLORADA	PE-PUNTAOLORADA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopaco			ENOR CHILE	-	-	
11:50:00	-	PPV-CERRODOMINADOR	PPV-CERRODOMINADOR	95	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: SSTR		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopaco			ENOR CHILE	-	-	
11:50:00	-	PPV-CONEJO	PPV-CONEJO	99	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 104 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CFI-)		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopaco			ENOR CHILE	-	-	
11:50:00	-	PPV-JAMA-2	PPV-JAMA-2	14	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 13.5 MW; origen: Gen. Actual		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopaco			ENOR CHILE	-	-	
11:50:00	-	PPV-LAHUAYCA-2	PPV-LAHUAYCA-2	17	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 17.1 MW; origen: SSTR		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopaco			ENOR CHILE	-	-	
11:50:00	-	PPV-URIBESOLAR	PPV-URIBESOLAR	68	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 67.9 MW; origen: SSTR		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopaco			ENOR CHILE	-	-	
11:50:00	-	PPV-SOLDELOSANDES	PPV-SOLDELOSANDES	48	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 68.3 MW; origen: Gen. Actual		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopaco			ENOR CHILE	-	-	
11:50:00	-	PPV-LACRUZUSOLAR	PPV-LACRUZUSOLAR	50	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 50 MW; origen: SSTR		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopaco			ENOR CHILE	-	-	
11:50:00	-	PE-TOHAMMA	PE-TOHAMMA	21	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 15.7 MW; origen: SSTR		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopaco			ENOR CHILE	-	-	
11:50:00	-	PPV-SANPEDRO-GPG	PPV-SANPEDRO-GPG	99	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 104.5 MW; origen: SSTR		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopaco			ENOR CHILE	-	-	
11:50:00	-	PPV-JAMA-1	PPV-JAMA-1	28	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 28 MW; origen: Prondistico		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopaco			ENOR CHILE	-	-	
11:50:00	-	PPV-VALLEESCONDIDO	PPV-VALLEESCONDIDO	98	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 103.4 MW; origen: Prondistico		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopaco			ENOR CHILE	-	-	
11:50:00	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopaco			ENOR CHILE	-	-	
11:50:00	-	PE-LLANOSDELVENTO	PE-LLANOSDELVENTO	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopaco			ENOR CHILE	-	-	
11:50:00	-	PPV-ELENA	PPV-ELENA	61	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 61.3 MW; origen: Prondistico		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopaco			ENOR CHILE	-	-	
11:50:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopaco			ENOR CHILE	-	-	
11:50:00	-	PPV-CME1	PPV-CME1	200	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 200 MW; origen: Gen. Actual		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopaco			GENERADORA METROPOLITANA	-	-	
11:50:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopaco			INNERGEX	-	-	
11:50:00	-	PPV-LUZDELNORTE	PPV-LUZDELNORTE	133	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 133.1 MW; origen: SSTR		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopaco			NOVASOURCE POWER	-	-	
11:50:00	-	PPV-ELEPLICANO	PPV-ELEPLICANO	108	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 106 MW; origen: SSTR		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopaco			NOVASOURCE POWER	-	-	
11:50:00	-	PE-PUNTASIERRA	PE-PUNTASIERRA	2	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 1.8 MW; origen: SSTR		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopaco			PACIFIC HYDRO	-	-	
11:50:00	-	PPV-CARRERAPINTO	PPV-CARRERAPINTO	73	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 73.3 MW; origen: Gen. Actual		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopaco			RNE	-	-	
11:50:00	-	PPV-DIEGODEALMAGRO	PPV-DIEGODEALMAGRO	15	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 14.5 MW; origen: Prondistico		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopaco			RNE	-	-	
11:50:00	-	PPV-PAMPASOLANORTE	PPV-PAMPASOLANORTE	51	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 50.9 MW; origen: Gen. Actual		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopaco			RNE	-	-	
11:50:00	-	PPV-JAVERA	PPV-JAVERA	62	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 61.5 MW; origen: SSTR		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopaco			RNE	-	-	
11:50:00	-	PPV-LAHUELA	PPV-LAHUELA	81	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 84 MW; origen: SSTR		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopaco			RNE	-	-	
11:50:00	-	PPV-ATACAMASOLAR-2	PPV-ATACAMASOLAR-2	75	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 150 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CFI-)		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopaco			RNE	-	-	
11:50:00	-	PPV-DOMEYKO	PPV-DOMEYKO	152	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 152 MW; origen: SSTR		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopaco			RNE	-	-	
11:50:00	-	PPV-GRANIA	PPV-GRANIA	100	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 100 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CFI-)		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopaco			SIEMENS	-	-	
11:50:00	-	PPV-ROESCONDIDO	PPV-ROESCONDIDO	152	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 152.7 MW; origen: SSTR		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopaco			SIEMENS	-	-	
11:50:00	-	PPV-WILKA	PPV-WILKA	94	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: SSTR		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopaco			SIEMENS	-	-	
11:59:00	-	Colocación: 4700 Ajuste: 500	CDC	0	N	-	C	-	OM	Ajuste Priorrat LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopaco		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopaco					-	-
11:59:00	-	PPV-ALMEYDA	PPV-ALMEYDA	50	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 54.6 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CFI-); SSCC: Bloque CFI-)		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopaco			ACCIONA	-	-	
11:59:00	-	PPV-ELDOMERO	PPV-ELDOMERO	80	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 177.9 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CFI-); SSCC: Bloque CFI-)		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopaco			ACCIONA	-	-	
11:59:00	-	PPV-LIXTA	PPV-LIXTA	24	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 24.7 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CFI-); SSCC: Bloque CFI-)		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopaco			ACCIONA	-	-	
11:59:00	-	PPV-MALGARIDA	PPV-MALGARIDA	55	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 201 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CFI-); SSCC: Bloque CFI-)		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopaco			ACCIONA	-	-	
11:59:00	-	PE-LOSURIROS	PE-LOSURIROS	5	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 4.7 MW; origen: SSTR		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopaco			AES ANDES	-	-	
11:59:00	-	PPV-ANDES	PPV-ANDES	17	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 17.3 MW; origen: Gen. Actual		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopaco			AES ANDES	-	-	
11:59:00	-	PPV-ROLER-1	PPV-ROLER-1	139	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 138.2 MW; origen: Prondistico		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopaco			AES ANDES	-	-	
11:59:00	-	PPV-ANDES2B	PPV-ANDES2B	91	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 90.5 MW; origen: Gen. Actual		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopaco			AES ANDES	-	-	
11:59:00	-	PPV-ANDES4	PPV-ANDES4	125	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 125.2 MW; origen: Prondistico		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopaco			AES ANDES	-	-	
11:59:00	-	PPV-DIEGOLAMAGROUR	PPV-DIEGOLAMAGROUR	203	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 209 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CFI-); SSCC: Bloque CFI-)		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopaco			COBURN	-	-	
11:59:00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	19	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SSTR		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopaco			COBURN	-	-	
11:59:00	-	PE-SIERRAGORDA	PE-SIERRAGORDA	22	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 21.8 MW; origen: SSTR		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopaco			ENEL GREEN POWER	-	-	
11:59:00	-	PE-TALNAVIENTE	PE-TALNAVIENTE	2	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 2.3 MW; origen: SSTR		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopaco			ENEL GREEN POWER	-	-	
11:59:00	-	PE-TALNAVIENTE	PE-TALNAVIENTE	2	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 2.3 MW; origen: SSTR		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopaco			ENEL GREEN POWER	-	-	
11:59:00	-	PE-TALTA	PE-TALTA	6	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 5.5 MW; origen: SSTR		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopaco			ENEL GREEN POWER	-	-	
11:59:00	-	PPV-CHANARES	PPV-CHANARES	25	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 25.1 MW; origen: Gen. Actual		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopaco			ENEL GREEN POWER	-	-	
11:59:00	-	PPV-FINISTERRAE	PPV-FINISTERRAE	213	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 213.9 MW; origen: Prondistico		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopaco			ENEL GREEN POWER	-	-	
11:59:00	-	PPV-LALACKAMA	PPV-LALACKAMA	52	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 55 MW; origen: Gen. Actual		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopaco			ENEL GREEN POWER	-	-	
11:59:00	-	PPV-LALACKAMA-2	PPV-LALACKAMA-2	17	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 16.5 MW; origen: SSTR		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopaco			ENEL GREEN POWER	-	-	
11:59:00	-	PPV-SOLDEULA	PPV-SOLDEULA	98	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: SSTR		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopaco			ENEL GREEN POWER	-	-	
11:59:00	-	PPV-CAMPOSOLSEL	PPV-CAMPOSOLSEL	373	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 372.5 MW; origen: SSTR		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopaco			ENEL GREEN POWER	-	-	
11:59:00	-	PPV-VALLEDLSOL	PPV-VALLEDLSOL	134	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 133.8 MW; origen: Prondistico		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopaco			ENEL GREEN POWER	-	-	
11:59:00	-	PPV-GUANCHOI	PPV-GUANCHOI	189	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 188.7 MW; origen: SSTR		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopaco			ENEL GREEN POWER	-	-	
11:59:00	-</																	

30-12-2024										SSCC						
Nora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
00:00:00	-		RAICD-10W							Cambio CMG					-	-
11:59:00	-	PFV-NOESCORNIDO	PFV-NOESCORNIDO	153	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 153.5 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopaco	-	-	SIEMENS	-	-
11:59:00	-	PFV-WILKIA	PFV-WILKIA	98	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopaco	-	-	SIEMENS	-	-
12:01:00	-	PFV-ENCHE-2	PFV-ENCHE-2	0	N	-	PS	-	OM			N	-	ENEL GENERACION	-	-
12:06:00	-	PFV-ENCHE-2	PFV-ENCHE-2	0	DN	-	FS	-	OM			N	-	ENEL GENERACION	-	-
12:35:00	-	Colocación: 6463; Ajuste: 300	CDC	0	N	-	C	-	OM	Ajuste Priorrat LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopaco	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopaco	-	-		-	-
12:35:00	-	PFV-ALMEYDA	PFV-ALMEYDA	52	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 54.9 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-); SSCC: Bloque CF(+)	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopaco	-	-	ACCIONA	-	-
12:35:00	-	PFV-ELDOMERO	PFV-ELDOMERO	89	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 187.5 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-); SSCC: Bloque CF(+)	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopaco	-	-	ACCIONA	-	-
12:35:00	-	PFV-USYA	PFV-USYA	27	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 49.8 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-); SSCC: Bloque CF(+)	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopaco	-	-	ACCIONA	-	-
12:35:00	-	PFV-MALGARIDA	PFV-MALGARIDA	55	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 201 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-); SSCC: Bloque CF(+)	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopaco	-	-	ACCIONA	-	-
12:35:00	-	PFV-LOSURIROS	PFV-LOSURIROS	4	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 4.2 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopaco	-	-	AES ANDES	-	-
12:35:00	-	PFV-ANDES	PFV-ANDES	17	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 17.4 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopaco	-	-	AES ANDES	-	-
12:35:00	-	PFV-BOLERO-1	PFV-BOLERO-1	139	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 139.2 MW; origen: Prondistito	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopaco	-	-	COLBURN	-	-
12:35:00	-	PFV-ANDES2B	PFV-ANDES2B	88	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 93.1 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopaco	-	-	AES ANDES	-	-
12:35:00	-	PFV-ANDES4	PFV-ANDES4	116	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 125.2 MW; origen: Prondistito	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopaco	-	-	AES ANDES	-	-
12:35:00	-	PFV-DIEGOALMAGROSUR	PFV-DIEGOALMAGROSUR	209	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 209 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-); SSCC: Bloque CF(+)	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopaco	-	-	COLBURN	-	-
12:35:00	-	PFV-SANJUAN	PFV-SANJUAN	19	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopaco	-	-		-	-
12:35:00	-	PFV-SERRAGORDA	PFV-SERRAGORDA	29	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 28.4 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopaco	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:35:00	-	PFV-TALNAYORIENTE	PFV-TALNAYORIENTE	5	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 5.1 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopaco	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:35:00	-	PFV-TALNAYPONIENTE	PFV-TALNAYPONIENTE	2	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 2.4 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopaco	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:35:00	-	PFV-TALTAL	PFV-TALTAL	14	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 13.7 MW; origen: Prondistito	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopaco	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:35:00	-	PFV-CHANARES	PFV-CHANARES	25	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 25.1 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopaco	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:35:00	-	PFV-FINISTERRAE	PFV-FINISTERRAE	213	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 212.9 MW; origen: Prondistito	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopaco	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:35:00	-	PFV-LALACAKAMA	PFV-LALACAKAMA	51	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 55 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopaco	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:35:00	-	PFV-LALACAKAMA-2	PFV-LALACAKAMA-2	15	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 16.5 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopaco	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:35:00	-	PFV-SOLDELLA	PFV-SOLDELLA	90	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopaco	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:35:00	-	PFV-CAMPOSDIELSOL	PFV-CAMPOSDIELSOL	352	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 373.7 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopaco	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:35:00	-	PFV-VALLEDELSOL	PFV-VALLEDELSOL	134	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 134.6 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopaco	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:35:00	-	PFV-GUANCHIO	PFV-GUANCHIO	183	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 191.3 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopaco	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:35:00	-	PFV-LASSALINAS	PFV-LASSALINAS	104	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 104.2 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopaco	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:35:00	-	PFV-MONTEREDONDO	PFV-MONTEREDONDO	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopaco	-	-		-	-
12:35:00	-	CHAPIQUINA-2	CHAPIQUINA-2	3	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 2.5 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopaco	-	-	ENGIE	-	-
12:35:00	-	PFV-CALAMA	PFV-CALAMA	33	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 33 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopaco	-	-	ENGIE	-	-
12:35:00	-	PFV-LOSOROS	PFV-LOSOROS	43	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 43.2 MW; origen: Prondistito	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopaco	-	-	ENGIE	-	-
12:35:00	-	PFV-TAMAYA	PFV-TAMAYA	106	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 115 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopaco	-	-	ENGIE	-	-
12:35:00	-	PFV-CAPICORNIQ	PFV-CAPICORNIQ	81	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 81.3 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopaco	-	-	ENGIE	-	-
12:35:00	-	PFV-COYA	PFV-COYA	43	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 42.3 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopaco	-	-	ENGIE	-	-
12:35:00	-	PFV-LLANODELLAMPÓS	PFV-LLANODELLAMPÓS	93	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 101 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopaco	-	-	ENLISA	-	-
12:35:00	-	PFV-SANTASABEL	PFV-SANTASABEL	143	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 147.9 MW; origen: Prondistito	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopaco	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:35:00	-	PFV-PAMPATIGRE	PFV-PAMPATIGRE	96	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 101.8 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopaco	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:35:00	-	PFV-CABOLENES-1	PFV-CABOLENES-1	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistito	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopaco	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:35:00	-	PFV-CABOLENES-2	PFV-CABOLENES-2	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopaco	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:35:00	-	PFV-CABOLENES-3	PFV-CABOLENES-3	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopaco	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:35:00	-	PFV-ELARAYAN	PFV-ELARAYAN	1	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 0.8 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopaco	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:35:00	-	PFV-PUNTAOLORADA	PFV-PUNTAOLORADA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopaco	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:35:00	-	PFV-CERRODOMINADOR	PFV-CERRODOMINADOR	92	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopaco	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:35:00	-	PFV-CONEO	PFV-CONEO	90	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 104 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-); SSCC: Bloque CF(+)	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopaco	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:35:00	-	PFV-JAMA-2	PFV-JAMA-2	14	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 13.7 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopaco	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:35:00	-	PFV-LAHUAYCA-2	PFV-LAHUAYCA-2	17	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 17.3 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopaco	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:35:00	-	PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR	49	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 42.3 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopaco	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:35:00	-	PFV-SOLDELOSANDES	PFV-SOLDELOSANDES	68	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 68.2 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopaco	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:35:00	-	PFV-LACRUZSOLAR	PFV-LACRUZSOLAR	48	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 50 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopaco	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:35:00	-	PFV-THAMMA	PFV-THAMMA	22	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 22.4 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopaco	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:35:00	-	PFV-SANFEDRO-GPG	PFV-SANFEDRO-GPG	96	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 102.4 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopaco	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:35:00	-	PFV-JAMA-1	PFV-JAMA-1	28	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 28 MW; origen: Prondistito	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopaco	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:35:00	-	PFV-VALLESCORNIDO	PFV-VALLESCORNIDO	95	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 103.4 MW; origen: Prondistito	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopaco	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:35:00	-	PFV-CERROTRIGRE	PFV-CERROTRIGRE	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopaco	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:35:00	-	PFV-LLANOSDELVENTO	PFV-LLANOSDELVENTO	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopaco	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:35:00	-	PFV-LEINA	PFV-LEINA	61	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 61.3 MW; origen: Prondistito	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopaco	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:35:00	-	PFV-ATACAMA	PFV-ATACAMA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopaco	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:35:00	-	PFV-CEME1	PFV-CEME1	185	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 200 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopaco	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
12:35:00	-	PFV-SARCO	PFV-SARCO	1	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 0.7 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopaco	-	-	INNERGEE	-	-
12:35:00	-	PFV-LUZDELNORTE	PFV-LUZDELNORTE	128	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 127.1 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopaco	-	-	NOVASOURCE POWER	-	-
12:35:00	-	PFV-ELPELICANO	PFV-ELPELICANO	100	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 105.5 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopaco	-	-	NOVASOURCE POWER	-	-
12:35:00	-	PFV-PUNTASIERRA	PFV-PUNTASIERRA	2	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 1.9 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopaco	-	-	PACIFIC HYDRO	-	-
12:35:00	-	PFV-CARRERAPINTO	PFV-CARRERAPINTO	72	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 72.4 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopaco	-	-	RNE	-	-
12:35:00	-	PFV-DIEGOALMAGRO	PFV-DIEGOALMAGRO	15	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 14.9 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopaco	-	-	RNE	-	-
12:35:00	-	PFV-PAMPASOLARNORTE	PFV-PAMPASOLARNORTE	51	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 51.1 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopaco	-	-	RNE	-	-
12:35:00	-	PFV-JAVIERA	PFV-JAVIERA	63	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 63.4 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopaco	-	-	RNE	-	-
12:35:00	-	PFV-LAHUELLA	PFV-LAHUELLA	79	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 79.4 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopaco	-	-	RNE	-	-
12:35:00	-	PFV-ATACAMASOLAR-2	PFV-ATACAMASOLAR-2	75	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 150 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-); SSCC: Bloque CF(+)	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopaco	-	-	RNE	-	-
12:35:00	-	PFV-DOMEYKO	PFV-DOMEYKO	153	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 153 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopaco	-	-	RNE	-	-
12:35:00	-	PFV-GRANJA	PFV-GRANJA	100	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 100 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-); SSCC: Bloque CF(+)	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopaco	-	-	SIEMENS	-	-
12:35:00	-	PFV-NOESCORNIDO	PFV-NOESCORNIDO	148	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 153.3 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopaco	-	-	SIEMENS	-	-
12:35:00	-	PFV-WILKIA	PFV-WILKIA	91	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopaco	-	-	SIEMENS	-	-
12:39:00	-	Colocación: 4547; Ajuste: 300	CDC							Ajuste Priorrat LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopaco	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopaco	-	-		-	-
12:39:00	-	PFV-ALMEYDA	PFV-ALMEYDA	26	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 54.9 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-); SSCC: Bloque CF(+)	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopaco	-	-	ACCIONA	-	-
12:39:00	-	PFV-ELDOMERO	PFV-ELDOMERO	176	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 188.1 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-); SSCC: Bloque CF(+)	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopaco	-	-	ACCIONA	-	-
12:39:00	-	PFV-USYA	PFV-USYA	27	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 49.8 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-); SSCC: Bloque CF(+)	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopaco	-	-	ACCIONA	-	-
12:39:00	-	PFV-MALGARIDA	PFV-MALGARIDA	63	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 201 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-); SSCC: Bloque CF(+)	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopaco	-	-	ACCIONA	-	-
12:39:00	-	PFV-LOSURIROS	PFV-LOSURIROS	3	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 3.4 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopaco	-	-	AES ANDES	-	-
12:39:00	-	PFV-ANDES</														

30-12-2024																SSCC	BASEPOINT	
Nora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo		Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT	
00:00:00	-		RALCO- simv							Cambio CMG						-	-	
12:39:00	-	PE-TOHAMMA	PE-TOHAMMA	22	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 21.9 MW; origen: SIFR		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico			ENOR CHILE	-	-	
12:39:00	-	PFV-SANPEDRO-GPG	PFV-SANPEDRO-GPG	84	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 104.5 MW; origen: SIFR		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico			ENOR CHILE	-	-	
12:39:00	-	PFV-IAMA-1	PFV-IAMA-1	27	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 28.6 MW; origen: Prondistico		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico			ENOR CHILE	-	-	
12:39:00	-	PFV-VALLEESCONDIDO	PFV-VALLEESCONDIDO	93	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 103.4 MW; origen: Prondistico		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico			ENOR CHILE	-	-	
12:39:00	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SIFR, SSCC: Bloque CF-I)		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico			ENOR CHILE	-	-	
12:39:00	-	PE-LLANOSDELVENTO	PE-LLANOSDELVENTO	6	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 6.4 MW; origen: SIFR		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico			ENOR CHILE	-	-	
12:39:00	-	PFV-LELNA	PFV-LELNA	61	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 63.9 MW; origen: Prondistico		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico			ENOR CHILE	-	-	
12:39:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SIFR		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico			ENOR CHILE	-	-	
12:39:00	-	PFV-CIME1	PFV-CIME1	180	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 200 MW; origen: Gen. Actual		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico			GENERADORA METROPOLITANA	-	-	
12:39:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	1	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 0.6 MW; origen: SIFR		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico			INNERGEX	-	-	
12:39:00	-	PFV-LUZDELNORTE	PFV-LUZDELNORTE	127	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 127.8 MW; origen: SIFR		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico			NOVASOURCE POWER	-	-	
12:39:00	-	PFV-EPELICANO	PFV-EPELICANO	97	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 105.4 MW; origen: SIFR		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico			NOVASOURCE POWER	-	-	
12:39:00	-	PE-PUNTASIERRA	PE-PUNTASIERRA	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 2.1 MW; origen: SIFR		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico			PACIFIC HYDRO	-	-	
12:39:00	-	PFV-CARRERAPINTO	PFV-CARRERAPINTO	73	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 72.6 MW; origen: Gen. Actual		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico			RNE	-	-	
12:39:00	-	PFV-DIEGODELMAGRO	PFV-DIEGODELMAGRO	16	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 16 MW; origen: Prondistico		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico			RNE	-	-	
12:39:00	-	PFV-PAMPASOLANORTE	PFV-PAMPASOLANORTE	51	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 51.1 MW; origen: Gen. Actual		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico			RNE	-	-	
12:39:00	-	PFV-JAVERIA	PFV-JAVERIA	60	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 63.1 MW; origen: SIFR		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico			RNE	-	-	
12:39:00	-	PFV-LAHUELLA	PFV-LAHUELLA	77	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 84 MW; origen: SIFR		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico			RNE	-	-	
12:39:00	-	PFV-ATACAMASOLAR-2	PFV-ATACAMASOLAR-2	75	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 150 MW; origen: SIFR, SSCC: Bloque CF-I), SSCC: Bloque CF-II)		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico			RNE	-	-	
12:39:00	-	PFV-DOEMEYO	PFV-DOEMEYO	152	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 152 MW; origen: SIFR		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico			RNE	-	-	
12:39:00	-	PFV-GRANJA	PFV-GRANJA	100	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 100 MW; origen: SIFR		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico			SIEMENS	-	-	
12:39:00	-	PFV-RIEDESCONDIDO	PFV-RIEDESCONDIDO	144	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 153.2 MW; origen: SIFR		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico			SIEMENS	-	-	
12:39:00	-	PFV-WILKA	PFV-WILKA	89	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: SIFR		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico			SIEMENS	-	-	
12:56:00	-	PFV-USYA	PFV-USYA	28	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 51.1 MW; origen: SIFR, SSCC: Bloque CF-I), SSCC: Bloque CF-II)		S/E Calama 220/110 kV			ACCIONA	-	-	
12:56:00	-	PE-VALLEDELOSVENTOS	PE-VALLEDELOSVENTOS	41	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 43.6 MW; origen: SIFR		S/E Calama 220/110 kV			ENEL GREEN POWER	-	-	
12:56:00	-	PFV-AZABACHE	PFV-AZABACHE	29	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 53.9 MW; origen: Gen. Actual		S/E Calama 220/110 kV			ENEL GREEN POWER	-	-	
12:56:00	-	Colocación: 98: Ajuste - 20	CDC							Inicio Porrrata S/E Calama 220/110 kV		S/E Calama 220/110 kV			CDC	-	-	
13:00:00	-									Inicio Cx S/E Calama 220/110 kV		S/E Calama 220/110 kV			CDC	-	-	
13:05:00	-	NEHUENCO-2	NEHUENCO-2 TGI+TV1 GN A	260	DN	DLC	PP	-	OM							COBURN	-	-
13:05:00	-	NEHUENCO-2	NEHUENCO-2 TGI+TV1 GN A	260	DN	DLC	CI	-	OM							COBURN	-	-
13:05:00	-	RALCO-1	RALCO- simv	90	N	-	C	-	OM							ENEL GENERACION	-	-
13:08:00	-	Colocación: 607: Ajuste - 300	CDC	0						Ajuste Porrrata LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico				-	-	
13:08:00	-	PFV-ALMEYDA	PFV-ALMEYDA	5	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 55.5 MW; origen: SIFR, SSCC: Bloque CF-I), SSCC: Bloque CF-II)		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico			ACCIONA	-	-	
13:08:00	-	PFV-EUDOMERO	PFV-EUDOMERO	170	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 192.1 MW; origen: SIFR, SSCC: Bloque CF-I)		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico			ACCIONA	-	-	
13:08:00	-	PFV-MALGARIDA	PFV-MALGARIDA	31	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 201 MW; origen: SIFR, SSCC: Bloque CF-I), SSCC: Bloque CF-II)		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico			ACCIONA	-	-	
13:08:00	-	PE-LOSURIUROS	PE-LOSURIUROS	3	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: SIFR		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico			AES ANDES	-	-	
13:08:00	-	PFV-ANDES	PFV-ANDES	17	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 17.3 MW; origen: Gen. Actual		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico			AES ANDES	-	-	
13:08:00	-	PFV-BOLERO-1	PFV-BOLERO-1	117	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 123.6 MW; origen: Prondistico		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico			AES ANDES	-	-	
13:08:00	-	PFV-ANDES2B	PFV-ANDES2B	83	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 82.4 MW; origen: Gen. Actual		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico			AES ANDES	-	-	
13:08:00	-	PFV-ANDES4	PFV-ANDES4	109	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 125.2 MW; origen: Prondistico		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico			AES ANDES	-	-	
13:08:00	-	PFV-DIEGODELMAGROSR	PFV-DIEGODELMAGROSR	183	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 209 MW; origen: SIFR, SSCC: Bloque CF-I), SSCC: Bloque CF-II)		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico			COBURN	-	-	
13:08:00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	19	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SIFR		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico			COBURN	-	-	
13:08:00	-	PE-SIERRAGORDA	PE-SIERRAGORDA	42	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 44.9 MW; origen: SIFR		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico			ENEL GREEN POWER	-	-	
13:08:00	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SIFR		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico			ENEL GREEN POWER	-	-	
13:08:00	-	PE-TALINAYPONIENTE	PE-TALINAYPONIENTE	1	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 3.4 MW; origen: SIFR		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico			ENEL GREEN POWER	-	-	
13:08:00	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	11	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 11.3 MW; origen: SIFR		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico			ENEL GREEN POWER	-	-	
13:08:00	-	PFV-CHANARES	PFV-CHANARES	24	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 25.1 MW; origen: Gen. Actual		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico			ENEL GREEN POWER	-	-	
13:08:00	-	PFV-FINISTERRAE	PFV-FINISTERRAE	215	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 220.1 MW; origen: Prondistico		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico			ENEL GREEN POWER	-	-	
13:08:00	-	PFV-LALACAMA	PFV-LALACAMA	48	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 55 MW; origen: Gen. Actual		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico			ENEL GREEN POWER	-	-	
13:08:00	-	PFV-LALACAMA-2	PFV-LALACAMA-2	49	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 15.5 MW; origen: SIFR		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico			ENEL GREEN POWER	-	-	
13:08:00	-	PFV-SOLDELLA	PFV-SOLDELLA	85	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: SIFR		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico			ENEL GREEN POWER	-	-	
13:08:00	-	PFV-CAMPODELISOL	PFV-CAMPODELISOL	333	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 372.5 MW; origen: SIFR		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico			ENEL GREEN POWER	-	-	
13:08:00	-	PFV-VALLEDISOL	PFV-VALLEDISOL	133	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 141 MW; origen: Prondistico		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico			ENEL GREEN POWER	-	-	
13:08:00	-	PFV-GUANCHI	PFV-GUANCHI	173	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 151.1 MW; origen: SIFR		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico			ENEL GREEN POWER	-	-	
13:08:00	-	PFV-LASSALINAS	PFV-LASSALINAS	103	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 103.4 MW; origen: Gen. Actual		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico			ENEL GREEN POWER	-	-	
13:08:00	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SIFR		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico			ENGIE	-	-	
13:08:00	-	CHAPIQUINA-2	CHAPIQUINA-2	3	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 2.5 MW; origen: Gen. Actual		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico			ENGIE	-	-	
13:08:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	56	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 56.2 MW; origen: SIFR		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico			ENGIE	-	-	
13:08:00	-	PFV-LOSOROS	PFV-LOSOROS	40	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 44.9 MW; origen: Prondistico		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico			ENGIE	-	-	
13:08:00	-	PFV-TAMAYA	PFV-TAMAYA	100	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 115 MW; origen: SIFR		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico			ENGIE	-	-	
13:08:00	-	PFV-CAPICORNO	PFV-CAPICORNO	81	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 81.4 MW; origen: SIFR		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico			ENGIE	-	-	
13:08:00	-	PFV-COYA	PFV-COYA	45	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 45.1 MW; origen: SIFR		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico			ENGIE	-	-	
13:08:00	-	PFV-LLANODELLAMPÓS	PFV-LLANODELLAMPÓS	88	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 101 MW; origen: SIFR		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico			ENLASA	-	-	
13:08:00	-	PFV-SANTASABEL	PFV-SANTASABEL	133	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 146.1 MW; origen: Prondistico		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico			ENOR CHILE	-	-	
13:08:00	-	PFV-PAMPATIGRE	PFV-PAMPATIGRE	90	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 101.9 MW; origen: SIFR		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico			ENOR CHILE	-	-	
13:08:00	-	PE-CABOLONES-1	PE-CABOLONES-1	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico			ENOR CHILE	-	-	
13:08:00	-	PE-CABOLONES-2	PE-CABOLONES-2	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SIFR		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico			ENOR CHILE	-	-	
13:08:00	-	PE-CABOLONES-3	PE-CABOLONES-3	2	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SIFR		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico			ENOR CHILE	-	-	
13:08:00	-	PE-LARAYAN	PE-LARAYAN	2	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 1.7 MW; origen: SIFR		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico			ENOR CHILE	-	-	
13:08:00	-	PE-PUNTAOLORADA	PE-PUNTAOLORADA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico			ENOR CHILE	-	-	
13:08:00	-	PFV-CERRODOMINADOR	PFV-CERRODOMINADOR	87	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: SIFR		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico			ENOR CHILE	-	-	
13:08:00	-	PFV-CONJO	PFV-CONJO	98	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 104 MW; origen: SIFR, SSCC: Bloque CF-I)		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico			ENOR CHILE	-	-	
13:08:00	-	PFV-IAMA-2	PFV-IAMA-2	14	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 13.1 MW; origen: Gen. Actual		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico			ENOR CHILE	-	-	
13:08:00	-	PFV-LAHUAYCA-2	PFV-LAHUAYCA-2	17	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 17.1 MW; origen: SIFR		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico			ENOR CHILE	-	-	
13:08:00	-	PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR	38	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 37.8 MW; origen: SIFR		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico			ENOR CHILE	-	-	
13:08:00	-	PFV-SOLDELOSANDES	PFV-SOLDELOSANDES	68	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 68.3 MW; origen: Gen. Actual		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico			ENOR CHILE	-	-	
13:08:00	-	PFV-LACHUSOLAR	PFV-LACHUSOLAR	46	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 50 MW; origen: SIFR		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico			ENOR CHILE	-	-	
13:08:00	-	PE-TOHAMMA	PE-TOHAMMA	21	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 34 MW; origen: SIFR, SSCC: Bloque CF-I)		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico			ENOR CHILE	-	-	
13:08:00	-	PFV-SANPEDRO-GPG	PFV-SANPEDRO-GPG	91	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 104.5 MW; origen: SIFR								

30-12-2024										SSCC						
Nova Movr.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
00:00:00	-		RAICO-131W							Cambio CMG					-	-
13:19:00	-	PPV-VALLEDISO	PPV-VALLEDISO	135	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 141 MW; origen: Prondistico	LT 500 KV Nueva Pan de Azúcar - Polopato	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
13:19:00	-	PPV-GUANCHI	PPV-GUANCHI	175	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 191,5 MW; origen: SSTR	LT 500 KV Nueva Pan de Azúcar - Polopato	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
13:19:00	-	PPV-LASALINAS	PPV-LASALINAS	102	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 102,1 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 KV Nueva Pan de Azúcar - Polopato	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
13:19:00	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SSTR	LT 500 KV Nueva Pan de Azúcar - Polopato	-	-	ENGIE	-	-
13:19:00	-	CHAPIQUINA-2	CHAPIQUINA-2	3	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 2,5 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 KV Nueva Pan de Azúcar - Polopato	-	-	ENGIE	-	-
13:19:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	84	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 83,9 MW; origen: SSTR	LT 500 KV Nueva Pan de Azúcar - Polopato	-	-	ENGIE	-	-
13:19:00	-	PPV-LOSOLOROS	PPV-LOSOLOROS	41	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 44,9 MW; origen: Prondistico	LT 500 KV Nueva Pan de Azúcar - Polopato	-	-	ENGIE	-	-
13:19:00	-	PPV-TAMAYA	PPV-TAMAYA	102	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 115 MW; origen: SSTR	LT 500 KV Nueva Pan de Azúcar - Polopato	-	-	ENGIE	-	-
13:19:00	-	PPV-CAPRICORNIO	PPV-CAPRICORNIO	81	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 81,3 MW; origen: SSTR	LT 500 KV Nueva Pan de Azúcar - Polopato	-	-	ENGIE	-	-
13:19:00	-	PPV-COYA	PPV-COYA	46	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 46,4 MW; origen: SSTR	LT 500 KV Nueva Pan de Azúcar - Polopato	-	-	ENGIE	-	-
13:19:00	-	PPV-LLANODELAMPOS	PPV-LLANODELAMPOS	89	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 101 MW; origen: SSTR	LT 500 KV Nueva Pan de Azúcar - Polopato	-	-	ENLASA	-	-
13:19:00	-	PPV-SANTASABEL	PPV-SANTASABEL	135	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 146,1 MW; origen: Prondistico	LT 500 KV Nueva Pan de Azúcar - Polopato	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:19:00	-	PPV-PAMPATIGRE	PPV-PAMPATIGRE	92	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 101,9 MW; origen: SSTR	LT 500 KV Nueva Pan de Azúcar - Polopato	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:19:00	-	PE-CAROLONES-1	PE-CAROLONES-1	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico	LT 500 KV Nueva Pan de Azúcar - Polopato	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:19:00	-	PE-CAROLONES-2	PE-CAROLONES-2	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SSTR	LT 500 KV Nueva Pan de Azúcar - Polopato	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:19:00	-	PE-CAROLONES-3	PE-CAROLONES-3	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SSTR	LT 500 KV Nueva Pan de Azúcar - Polopato	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:19:00	-	PE-ELARRAYAN	PE-ELARRAYAN	2	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 1,6 MW; origen: SSTR	LT 500 KV Nueva Pan de Azúcar - Polopato	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:19:00	-	PE-PUNTAOLORADA	PE-PUNTAOLORADA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 KV Nueva Pan de Azúcar - Polopato	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:19:00	-	PPV-CERRODOMINADOR	PPV-CERRODOMINADOR	89	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: SSTR	LT 500 KV Nueva Pan de Azúcar - Polopato	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:19:00	-	PPV-CONJO	PPV-CONJO	98	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 104 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(1)	LT 500 KV Nueva Pan de Azúcar - Polopato	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:19:00	-	PPV-JAMA-2	PPV-JAMA-2	14	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 13,7 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 KV Nueva Pan de Azúcar - Polopato	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:19:00	-	PPV-LAHUAYCA-2	PPV-LAHUAYCA-2	17	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 17,1 MW; origen: SSTR	LT 500 KV Nueva Pan de Azúcar - Polopato	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:19:00	-	PPV-URIBESOLAR	PPV-URIBESOLAR	36	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 35,5 MW; origen: SSTR	LT 500 KV Nueva Pan de Azúcar - Polopato	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:19:00	-	PPV-SOLDELOSANDES	PPV-SOLDELOSANDES	68	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 68,2 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 KV Nueva Pan de Azúcar - Polopato	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:19:00	-	PPV-LACUZSOLAR	PPV-LACUZSOLAR	47	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 50 MW; origen: SSTR	LT 500 KV Nueva Pan de Azúcar - Polopato	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:19:00	-	PE-TOHAMMA	PE-TOHAMMA	21	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 30,3 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(1)	LT 500 KV Nueva Pan de Azúcar - Polopato	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:19:00	-	PPV-SANPEDRO-GPG	PPV-SANPEDRO-GPG	92	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 104,5 MW; origen: SSTR	LT 500 KV Nueva Pan de Azúcar - Polopato	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:19:00	-	PPV-JAMA-1	PPV-JAMA-1	27	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 29 MW; origen: Prondistico	LT 500 KV Nueva Pan de Azúcar - Polopato	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:19:00	-	PPV-VALLEESCONDIDO	PPV-VALLEESCONDIDO	92	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 103,4 MW; origen: Prondistico	LT 500 KV Nueva Pan de Azúcar - Polopato	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:19:00	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	30	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 30 MW; origen: Prondistico	LT 500 KV Nueva Pan de Azúcar - Polopato	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:19:00	-	PE-LLANOSDELVENTO	PE-LLANOSDELVENTO	70	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 69,5 MW; origen: SSTR	LT 500 KV Nueva Pan de Azúcar - Polopato	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:19:00	-	PPV-ELUNA	PPV-ELUNA	60	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 62,6 MW; origen: Prondistico	LT 500 KV Nueva Pan de Azúcar - Polopato	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:19:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SSTR	LT 500 KV Nueva Pan de Azúcar - Polopato	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:19:00	-	PPV-CEME1	PPV-CEME1	177	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 200 MW; origen: Prondistico	LT 500 KV Nueva Pan de Azúcar - Polopato	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
13:19:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico	LT 500 KV Nueva Pan de Azúcar - Polopato	-	-	NNERIGEX	-	-
13:19:00	-	PPV-LUZDELNORTE	PPV-LUZDELNORTE	109	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 112,7 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(1)	LT 500 KV Nueva Pan de Azúcar - Polopato	-	-	NOVASOURCE POWER	-	-
13:19:00	-	PPV-ELELICANO	PPV-ELELICANO	96	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 105,3 MW; origen: SSTR	LT 500 KV Nueva Pan de Azúcar - Polopato	-	-	NOVASOURCE POWER	-	-
13:19:00	-	PE-PUNTASIERRA	PE-PUNTASIERRA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SSTR	LT 500 KV Nueva Pan de Azúcar - Polopato	-	-	PACIFIC HYDRO	-	-
13:19:00	-	PPV-CARRERAPOINTO	PPV-CARRERAPOINTO	73	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 72,7 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 KV Nueva Pan de Azúcar - Polopato	-	-	RNE	-	-
13:19:00	-	PPV-DIEGOALMAGRO	PPV-DIEGOALMAGRO	16	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 16,4 MW; origen: Prondistico	LT 500 KV Nueva Pan de Azúcar - Polopato	-	-	RNE	-	-
13:19:00	-	PPV-PAMPASOLANORTE	PPV-PAMPASOLANORTE	51	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 51,1 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 KV Nueva Pan de Azúcar - Polopato	-	-	RNE	-	-
13:19:00	-	PPV-JAVERA	PPV-JAVERA	61	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 64,4 MW; origen: SSTR	LT 500 KV Nueva Pan de Azúcar - Polopato	-	-	RNE	-	-
13:19:00	-	PPV-LAHUELLA	PPV-LAHUELLA	75	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 84 MW; origen: SSTR	LT 500 KV Nueva Pan de Azúcar - Polopato	-	-	RNE	-	-
13:19:00	-	PPV-ATACAMASOLAR-2	PPV-ATACAMASOLAR-2	136	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 150 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(1)	LT 500 KV Nueva Pan de Azúcar - Polopato	-	-	RNE	-	-
13:19:00	-	PPV-DOEMEYO	PPV-DOEMEYO	150	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 150 MW; origen: SSTR	LT 500 KV Nueva Pan de Azúcar - Polopato	-	-	RNE	-	-
13:19:00	-	PPV-GRANIA	PPV-GRANIA	99	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 100 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(1)	LT 500 KV Nueva Pan de Azúcar - Polopato	-	-	SIEMENS	-	-
13:19:00	-	PPV-ROESCONDIDO	PPV-ROESCONDIDO	142	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 153,7 MW; origen: SSTR	LT 500 KV Nueva Pan de Azúcar - Polopato	-	-	SIEMENS	-	-
13:19:00	-	PPV-WILKA	PPV-WILKA	88	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: SSTR	LT 500 KV Nueva Pan de Azúcar - Polopato	-	-	SIEMENS	-	-
13:27:00	-	RAICO-131W	RAICO-131W	90	N	-	MT	-	OM			N	-	ENEL GENERACION	-	-
13:46:00	-	Colocación: 4767 Ajuste: 550	CDC							Ajuste Prorratea LT 500 KV Nueva Pan de Azúcar - Polopato	LT 500 KV Nueva Pan de Azúcar - Polopato	-	-		-	-
13:46:00	-	PPV-ALMEYDA	PPV-ALMEYDA	5	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 55,9 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(1); SSCC: Bloque CF(1)	LT 500 KV Nueva Pan de Azúcar - Polopato	-	-	ACCIONA	-	-
13:46:00	-	PPV-ELROMERO	PPV-ELROMERO	169	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 184,9 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(1)	LT 500 KV Nueva Pan de Azúcar - Polopato	-	-	ACCIONA	-	-
13:46:00	-	PPV-MALGARIDA	PPV-MALGARIDA	31	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 201 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(1); SSCC: Bloque CF(1)	LT 500 KV Nueva Pan de Azúcar - Polopato	-	-	ACCIONA	-	-
13:46:00	-	PE-COSIURUNOS	PE-COSIURUNOS	3	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 2,4 MW; origen: SSTR	LT 500 KV Nueva Pan de Azúcar - Polopato	-	-	AES ANDES	-	-
13:46:00	-	PPV-ANDES	PPV-ANDES	17	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 17,3 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 KV Nueva Pan de Azúcar - Polopato	-	-	AES ANDES	-	-
13:46:00	-	PPV-BOLERO-1	PPV-BOLERO-1	115	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 123,6 MW; origen: Prondistico	LT 500 KV Nueva Pan de Azúcar - Polopato	-	-	AES ANDES	-	-
13:46:00	-	PPV-ANDES3B	PPV-ANDES3B	82	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 81,6 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 KV Nueva Pan de Azúcar - Polopato	-	-	AES ANDES	-	-
13:46:00	-	PPV-ANDES4	PPV-ANDES4	108	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 122,2 MW; origen: Prondistico	LT 500 KV Nueva Pan de Azúcar - Polopato	-	-	AES ANDES	-	-
13:46:00	-	PPV-DIEGOALMAGROUR	PPV-DIEGOALMAGROUR	182	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 209 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(1); SSCC: Bloque CF(1)	LT 500 KV Nueva Pan de Azúcar - Polopato	-	-	COLBUN	-	-
13:46:00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	19	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SSTR	LT 500 KV Nueva Pan de Azúcar - Polopato	-	-	COLBUN	-	-
13:46:00	-	PE-SERRAGORDA	PE-SERRAGORDA	66	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 66,4 MW; origen: SSTR	LT 500 KV Nueva Pan de Azúcar - Polopato	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
13:46:00	-	PE-TALNAYORIENTE	PE-TALNAYORIENTE	1	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SSTR	LT 500 KV Nueva Pan de Azúcar - Polopato	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
13:46:00	-	PE-TALNAYPONIENTE	PE-TALNAYPONIENTE	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SSTR	LT 500 KV Nueva Pan de Azúcar - Polopato	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
13:46:00	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	38	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 37,5 MW; origen: SSTR	LT 500 KV Nueva Pan de Azúcar - Polopato	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
13:46:00	-	PPV-CHANARES	PPV-CHANARES	24	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 24 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 KV Nueva Pan de Azúcar - Polopato	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
13:46:00	-	PPV-FINISTERRAE	PPV-FINISTERRAE	213	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 220,1 MW; origen: Prondistico	LT 500 KV Nueva Pan de Azúcar - Polopato	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
13:46:00	-	PPV-LALACAMMA	PPV-LALACAMMA	47	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 53,5 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 KV Nueva Pan de Azúcar - Polopato	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
13:46:00	-	PPV-LALACAMMA-2	PPV-LALACAMMA-2	14	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 16,5 MW; origen: SSTR	LT 500 KV Nueva Pan de Azúcar - Polopato	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
13:46:00	-	PPV-SOLDELLA	PPV-SOLDELLA	84	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: SSTR	LT 500 KV Nueva Pan de Azúcar - Polopato	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
13:46:00	-	PPV-CAMPOSOLISOL	PPV-CAMPOSOLISOL	328	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 372,5 MW; origen: SSTR	LT 500 KV Nueva Pan de Azúcar - Polopato	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
13:46:00	-	PPV-VALLEDISO	PPV-VALLEDISO	132	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 153 MW; origen: SSTR	LT 500 KV Nueva Pan de Azúcar - Polopato	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
13:46:00	-	PPV-GUANCHI	PPV-GUANCHI	170	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 191,1 MW; origen: SSTR	LT 500 KV Nueva Pan de Azúcar - Polopato	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
13:46:00	-	PPV-LASALINAS	PPV-LASALINAS	103	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 102,1 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 KV Nueva Pan de Azúcar - Polopato	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
13:46:00	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SSTR	LT 500 KV Nueva Pan de Azúcar - Polopato	-	-	ENGIE	-	-
13:46:00	-	CHAPIQUINA-2	CHAPIQUINA-2	3	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 2,5 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 KV Nueva Pan de Azúcar - Polopato	-	-	ENGIE	-	-
13:46:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	122	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 122,1 MW; origen: SSTR	LT 500 KV Nueva Pan de Azúcar - Polopato	-	-	ENGIE	-	-
13:46:00	-	PPV-LOSOLOROS	PPV-LOSOLOROS	40	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 44,9 MW; origen: Prondistico	LT 500 KV Nueva Pan de Azúcar - Polopato	-	-	ENGIE	-	-
13:46:00	-	PPV-TAMAYA	PPV-TAMAYA	99	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 115 MW; origen: SSTR	LT 500 KV Nueva Pan de Azúcar - Polopato	-	-	ENGIE	-	-
13:46:00	-	PPV-CAPRICORNIO	PPV-CAPRICORNIO	80	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 81,3 MW; origen: SSTR	LT 500 KV Nueva Pan de Azúcar - Polopato	-	-	ENGIE	-	-
13:46:00	-	PPV-COYA	PPV-COYA	47	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 46,9 MW; origen: SSTR	LT 500 KV Nueva Pan de Azúcar - Polopato	-	-	ENGIE	-	-
13:46:00	-	PPV-LLANODELAMPOS	PPV-LLANODELAMPOS	87	N	-										

30-12-2024										SSCC						
Nora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
00:00:00	-		RAICO - simv							Cambio CMG					-	-
14:09:00	-	RAICO-1	RAICO - simv	345	N	-	PC	-	OM						-	-
14:15:00	-	PIV ANDES SOLAR II	PIV-ANDES2A	80	CSE	-	PC	-	EXP	Inicio maniobras hacia SADI		N		ENEL GENERACION	-	-
14:16:00	-	RAICO-1	RAICO - simv	345	N	-	CI	-	OM						-	-
14:16:00	-	SANISIRO-2	SANISIRO-2 TG1+TV1. GN. A	200	N	LC	PC	-	OM					ENEL GENERACION	-	-
14:20:00	-	Colocación: 4558. Ajuste: 300	CDC	0				-	OM	Ajuste Priorrat LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico				-	-
14:20:00	-	PIV-ALMEYDA	PIV-ALMEYDA	14	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 52.5 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF-1; SSCC: Bloque CF-1)	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico			ACCIONA	-	-
14:20:00	-	PIV-ELIOMERO	PIV-ELIOMERO	158	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 191.2 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF-1)	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico			ACCIONA	-	-
14:20:00	-	PIV-MALGARIDA	PIV-MALGARIDA	25	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 200.7 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF-1; SSCC: Bloque CF-1)	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico			ACCIONA	-	-
14:20:00	-	PE-LOSURIROS	PE-LOSURIROS	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7.7 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico			AES ANDES	-	-
14:20:00	-	PIV-ANDES	PIV-ANDES	17	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 17.3 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico			AES ANDES	-	-
14:20:00	-	PIV-BOLERO-1	PIV-BOLERO-1	108	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 123.6 MW; origen: Prondistico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico			AES ANDES	-	-
14:20:00	-	PIV-ANDES2B	PIV-ANDES2B	77	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 81.1 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico			AES ANDES	-	-
14:20:00	-	PIV-ANDES4	PIV-ANDES4	101	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 125.2 MW; origen: Prondistico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico			AES ANDES	-	-
14:20:00	-	PIV-DIEGOALMAGROSUR	PIV-DIEGOALMAGROSUR	170	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 209 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF-1; SSCC: Bloque CF-1)	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico			COBURN	-	-
14:20:00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	19	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico			ENEL GREEN POWER	-	-
14:20:00	-	PE-SERRAGORDA	PE-SERRAGORDA	71	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 71.1 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico			ENEL GREEN POWER	-	-
14:20:00	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico			ENEL GREEN POWER	-	-
14:20:00	-	PE-TALTA	PE-TALTA	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico			ENEL GREEN POWER	-	-
14:20:00	-	PIV-CHANARES	PIV-CHANARES	23	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 48.7 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico			ENEL GREEN POWER	-	-
14:20:00	-	PIV-FINSTERRAE	PIV-FINSTERRAE	200	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 231.9 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico			ENEL GREEN POWER	-	-
14:20:00	-	PIV-LALACAMA	PIV-LALACAMA	44	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 220.1 MW; origen: Prondistico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico			ENEL GREEN POWER	-	-
14:20:00	-	PIV-LALACAMA-2	PIV-LALACAMA-2	23	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 55 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico			ENEL GREEN POWER	-	-
14:20:00	-	PIV-SOILELLA	PIV-SOILELLA	79	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 16.1 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico			ENEL GREEN POWER	-	-
14:20:00	-	PIV-SOILELLA	PIV-SOILELLA	79	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico			ENEL GREEN POWER	-	-
14:20:00	-	PIV-CAMPODEL SOL	PIV-CAMPODEL SOL	307	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 372.5 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico			ENEL GREEN POWER	-	-
14:20:00	-	PIV-VALLEDESOL	PIV-VALLEDESOL	123	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 153 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico			ENEL GREEN POWER	-	-
14:20:00	-	PIV-GUANCHI	PIV-GUANCHI	160	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 290.1 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico			ENEL GREEN POWER	-	-
14:20:00	-	PIV-LASALINAS	PIV-LASALINAS	101	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 101.2 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico			ENEL GREEN POWER	-	-
14:20:00	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1.8 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico			ENGIE	-	-
14:20:00	-	CHAPIQUINA-2	CHAPIQUINA-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2.5 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico			ENGIE	-	-
14:20:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	133	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 132.1 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico			ENGIE	-	-
14:20:00	-	PIV-LOSOROS	PIV-LOSOROS	37	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 44.9 MW; origen: Prondistico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico			ENGIE	-	-
14:20:00	-	PIV-TAMAYA	PIV-TAMAYA	93	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 115 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico			ENGIE	-	-
14:20:00	-	PIV-CAPICORNI	PIV-CAPICORNI	75	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 81.1 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico			ENGIE	-	-
14:20:00	-	PIV-COYA	PIV-COYA	52	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15.1 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico			ENGIE	-	-
14:20:00	-	PIV-LANODELLAMP	PIV-LANODELLAMP	81	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 100.2 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico			ENLASA	-	-
14:20:00	-	PIV-SANTASABEL	PIV-SANTASABEL	123	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 146.1 MW; origen: Prondistico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico			ENOR CHILE	-	-
14:20:00	-	PIV-PAMPATIGRE	PIV-PAMPATIGRE	84	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 101.9 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico			ENOR CHILE	-	-
14:20:00	-	PE-CABOLENES-1	PE-CABOLENES-1	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico			ENOR CHILE	-	-
14:20:00	-	PE-CABOLENES-2	PE-CABOLENES-2	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico			ENOR CHILE	-	-
14:20:00	-	PE-CABOLENES-3	PE-CABOLENES-3	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico			ENOR CHILE	-	-
14:20:00	-	PE-ELABRATAN	PE-ELABRATAN	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1.1 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico			ENOR CHILE	-	-
14:20:00	-	PE-PUNTAOLORADA	PE-PUNTAOLORADA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico			ENOR CHILE	-	-
14:20:00	-	PIV-CERRODOMINADOR	PIV-CERRODOMINADOR	81	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico			ENOR CHILE	-	-
14:20:00	-	PIV-CONEJO	PIV-CONEJO	97	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 104 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF-1)	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico			ENOR CHILE	-	-
14:20:00	-	PIV-IAJMA-2	PIV-IAJMA-2	14	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13.1 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico			ENOR CHILE	-	-
14:20:00	-	PIV-LAHUYA-2	PIV-LAHUYA-2	17	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 17.1 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico			ENOR CHILE	-	-
14:20:00	-	PIV-URIBESOLAR	PIV-URIBESOLAR	43	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 46.6 MW; origen: Prondistico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico			ENOR CHILE	-	-
14:20:00	-	PIV-SOLOSANDRES	PIV-SOLOSANDRES	66	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 68.1 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico			ENOR CHILE	-	-
14:20:00	-	PIV-LACRUZOLAR	PIV-LACRUZOLAR	43	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 50 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico			ENOR CHILE	-	-
14:20:00	-	PE-THAMMA	PE-THAMMA	39	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 39.3 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico			ENOR CHILE	-	-
14:20:00	-	PIV-SANPEDRO-GPG	PIV-SANPEDRO-GPG	84	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 104.5 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico			ENOR CHILE	-	-
14:20:00	-	PIV-IAJMA-1	PIV-IAJMA-1	24	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 29 MW; origen: Prondistico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico			ENOR CHILE	-	-
14:20:00	-	PIV-VALLESCONCHIDO	PIV-VALLESCONCHIDO	83	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 103.4 MW; origen: Prondistico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico			ENOR CHILE	-	-
14:20:00	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	47	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 180 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF-1)	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico			ENOR CHILE	-	-
14:20:00	-	PE-LLANODELVIENTO	PE-LLANODELVIENTO	129	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 156.6 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico			ENOR CHILE	-	-
14:20:00	-	PIV-LEÑA	PIV-LEÑA	54	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 62.6 MW; origen: Prondistico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico			ENOR CHILE	-	-
14:20:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	0	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico			ENOR CHILE	-	-
14:20:00	-	PIV-CEME1	PIV-CEME1	161	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 200 MW; origen: Prondistico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico			GENERADORA METROPOLITANA	-	-
14:20:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico			INNERGY	-	-
14:20:00	-	PIV-LUZDELNORTE	PIV-LUZDELNORTE	114	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 126.4 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico			NOVASOURCE POWER	-	-
14:20:00	-	PIV-ELRICILANO	PIV-ELRICILANO	87	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 108.1 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico			NOVASOURCE POWER	-	-
14:20:00	-	PE-PUNTASIERRA	PE-PUNTASIERRA	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3.4 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico			PACIFIC HYDRO	-	-
14:20:00	-	PIV-CARRERAPINTO	PIV-CARRERAPINTO	73	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 72.5 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico			RNE	-	-
14:20:00	-	PIV-DIEGOALMAGRO	PIV-DIEGOALMAGRO	16	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 16.4 MW; origen: Prondistico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico			RNE	-	-
14:20:00	-	PIV-PAMPASOLANDERTE	PIV-PAMPASOLANDERTE	51	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 51.1 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico			RNE	-	-
14:20:00	-	PIV-JAVERA	PIV-JAVERA	56	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 62.9 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico			RNE	-	-
14:20:00	-	PIV-LAHUELLA	PIV-LAHUELLA	69	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 84 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico			RNE	-	-
14:20:00	-	PIV-ATACAMASOLAR-2	PIV-ATACAMASOLAR-2	124	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 150 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF-1)	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico			RNE	-	-
14:20:00	-	PIV-DOMITIO	PIV-DOMITIO	148	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 151 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico			SIEMENS	-	-
14:20:00	-	PIV-GRANJA	PIV-GRANJA	90	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 100 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF-1)	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico			SIEMENS	-	-
14:20:00	-	PIV-ROSCONCHIDO	PIV-ROSCONCHIDO	129	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 155.1 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico			SIEMENS	-	-
14:20:00	-	PIV-WILLIA	PIV-WILLIA	80	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico			SIEMENS	-	-
14:46:00	-	COBURN-2	COBURN - simv	100	ON	-	PP	-	OM	Con SSCC		N		COBURN	-	-
14:55:00	-		SANISIRO-2 TG1+TV1. GN. A					-	OM	Cambio CMG					-	-
14:55:00	-	RAICO-1	RAICO - simv	90	N	-	MT	-	OM					ENEL GENERACION	-	-
14:56:00	-	COBURN-1	COBURN - simv	100	N	-	MT	-	OM	Con SSCC		N		COBURN	-	-
15:12:00	-	Colocación: 14. Ajuste: -40	CDC					-	OM	Ajuste Priorrat LT 220 kV María Elena - Kimal	LT 220 kV María Elena - Kimal				-	-
15:12:00	-	PIV-MARIAELENA	PIV-MARIAELENA	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 43.7 MW; origen: Prondistico	LT 220 kV María Elena - Kimal			ENOR CHILE	-	-
15:12:00	-	PIV-HUATACONDO	PIV-HUATACONDO	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 55.8 MW; origen: Prondistico	LT 220 kV María Elena - Kimal			RNE	-	-
15:12:00	-	PIV-SOLOSDESERTO	PIV-SOLOSDESERTO	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 174.9 MW; origen: SIFR	LT 220 kV María Elena - Kimal			RNE	-	-
15:17:00	-	Colocación: 4213. Ajuste: 80	CDC					-	OM	Ajuste Priorrat LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico						

30-12-2024										SSCC							
Nova Mvri	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Comisna	Comisna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT	
00:00:00	-		RALCO -1inv							Cambio CMG					-	-	
15:17:00	-	PPV-CONEJO	PPV-CONEJO	96	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 104 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF-1)	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopazo			ENOR CHLE	-	-	
15:17:00	-	PPV-IAMA-2	PPV-IAMA-2	12	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 17,6 MW; origen: Pronditico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopazo			ENOR CHLE	-	-	
15:17:00	-	PPV-LAHUYCA-2	PPV-LAHUYCA-2	17	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 17,1 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopazo			ENOR CHLE	-	-	
15:17:00	-	PPV-URIBESOLAR	PPV-URIBESOLAR	37	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 43,7 MW; origen: Pronditico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopazo			ENOR CHLE	-	-	
15:17:00	-	PPV-SOLDOSLANDES	PPV-SOLDOSLANDES	37	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 66,2 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopazo			ENOR CHLE	-	-	
15:17:00	-	PPV-LACRUZSOLAR	PPV-LACRUZSOLAR	37	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 50 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopazo			ENOR CHLE	-	-	
15:17:00	-	PE-TCHAMMA	PE-TCHAMMA	47	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 47,2 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopazo			ENOR CHLE	-	-	
15:17:00	-	PPV-SANPEDRO-GGG	PPV-SANPEDRO-GGG	73	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 103,9 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopazo			ENOR CHLE	-	-	
15:17:00	-	PPV-IAMA-1	PPV-IAMA-1	21	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 24,6 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopazo			ENOR CHLE	-	-	
15:17:00	-	PPV-VALLEESCONDIDO	PPV-VALLEESCONDIDO	72	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 103,4 MW; origen: Pronditico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopazo			ENOR CHLE	-	-	
15:17:00	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	48	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 181 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF-1)	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopazo			ENOR CHLE	-	-	
15:17:00	-	PE-LLANOSDELVENTO	PE-LLANOSDELVENTO	113	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 158,9 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopazo			ENOR CHLE	-	-	
15:17:00	-	PPV-ELENA	PPV-ELENA	47	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 64 MW; origen: Pronditico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopazo			ENOR CHLE	-	-	
15:17:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	10	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 9,9 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopazo			ENOR CHLE	-	-	
15:17:00	-	PPV-CEME1	PPV-CEME1	139	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 200 MW; origen: Pronditico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopazo			GENERADORA METROPOLITANA	-	-	
15:17:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopazo			RNRIGEX	-	-	
15:17:00	-	PPV-LUZDELNORTE	PPV-LUZDELNORTE	98	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 178,2 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopazo			NOVASOURCE POWER	-	-	
15:17:00	-	PPV-ELPELICANO	PPV-ELPELICANO	75	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 108,1 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopazo			NOVASOURCE POWER	-	-	
15:17:00	-	PE-PUNTASIERRA	PE-PUNTASIERRA	6	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 5,8 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopazo			PACIFIC HYDRO	-	-	
15:17:00	-	PPV-CARRERAPINTO	PPV-CARRERAPINTO	65	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 72,7 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopazo			RNE	-	-	
15:17:00	-	PPV-DIEGODEALMAGRO	PPV-DIEGODEALMAGRO	16	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 16,1 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopazo			RNE	-	-	
15:17:00	-	PPV-PAMPASOLARNORTE	PPV-PAMPASOLARNORTE	48	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 53,1 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopazo			RNE	-	-	
15:17:00	-	PPV-JAVIERA	PPV-JAVIERA	48	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 62,5 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopazo			RNE	-	-	
15:17:00	-	PPV-LAHUELLA	PPV-LAHUELLA	58	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 84 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopazo			RNE	-	-	
15:17:00	-	PPV-ATACAMASOLAR-2	PPV-ATACAMASOLAR-2	107	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 150 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopazo			RNE	-	-	
15:17:00	-	PPV-DOMEYKO	PPV-DOMEYKO	128	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 153 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopazo			RNE	-	-	
15:17:00	-	PPV-DONANTONIA	PPV-DONANTONIA	57	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 77,8 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopazo			SIEMENS	-	-	
15:17:00	-	PPV-GRANIA	PPV-GRANIA	77	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 100 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopazo			SIEMENS	-	-	
15:17:00	-	PPV-RIESESCONDIDO	PPV-RIESESCONDIDO	113	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 154,8 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopazo			SIEMENS	-	-	
15:17:00	-	PPV-WILKA	PPV-WILKA	69	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopazo			SIEMENS	-	-	
15:28:00	-	RALCO -1	RALCO -1inv	200	N	-	C	-	OM	Cambio CMG						-	-
15:28:00	-	RALCO -1	RALCO -1inv	200	N	-	C	-	OM							-	-
15:44:00	-	NEHUENCO-2	NEHUENCO-2 T01 GN A	160	N	LC	PMT	-	OM	E/S Tg				ENEL GENERACION	-	-	
16:09:00	-	Colocación: 408R; Ajuste : 60	CDC	0						Ajuste Prorrata LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopazo	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopazo				-	-	
16:09:00	-	PPV-ALMEYDA	PPV-ALMEYDA	6	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 51,7 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF-1); SSCC: Bloque CF-1)	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopazo			ACCIONA	-	-	
16:09:00	-	PPV-ELROMERO	PPV-ELROMERO	128	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 174,1 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF-1)	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopazo			ACCIONA	-	-	
16:09:00	-	PPV-MALGARIDA	PPV-MALGARIDA	47	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 200,7 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF-1); SSCC: Bloque CF-1)	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopazo			ACCIONA	-	-	
16:09:00	-	PE-LOSURIROS	PE-LOSURIROS	38	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 38,3 MW; origen: Pronditico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopazo			AES ANDES	-	-	
16:09:00	-	PPV-ANDES	PPV-ANDES	14	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 15,1 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopazo			AES ANDES	-	-	
16:09:00	-	PPV-BOLERO-1	PPV-BOLERO-1	88	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 118,4 MW; origen: Pronditico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopazo			AES ANDES	-	-	
16:09:00	-	PPV-ANDES2B	PPV-ANDES2B	62	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 95 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopazo			AES ANDES	-	-	
16:09:00	-	PPV-ANDES4	PPV-ANDES4	82	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 125,2 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopazo			AES ANDES	-	-	
16:09:00	-	PPV-DIEGOALMAGROUR	PPV-DIEGOALMAGROUR	138	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 209 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF-1)	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopazo			COBURN	-	-	
16:09:00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	19	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 9,8 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF-1)	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopazo			COBURN	-	-	
16:09:00	-	PE-SERRAGORDA	PE-SERRAGORDA	72	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 87,3 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopazo			ENEL GREEN POWER	-	-	
16:09:00	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	15	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 15,1 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopazo			ENEL GREEN POWER	-	-	
16:09:00	-	PE-TALINAYPONIENTE	PE-TALINAYPONIENTE	18	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 18,4 MW; origen: Pronditico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopazo			ENEL GREEN POWER	-	-	
16:09:00	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	48	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 48 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopazo			ENEL GREEN POWER	-	-	
16:09:00	-	PPV-CHANARES	PPV-CHANARES	18	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 20 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopazo			ENEL GREEN POWER	-	-	
16:09:00	-	PPV-FINISTERRAE	PPV-FINISTERRAE	163	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 248 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopazo			ENEL GREEN POWER	-	-	
16:09:00	-	PPV-LALACKAMA	PPV-LALACKAMA	36	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 55 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopazo			ENEL GREEN POWER	-	-	
16:09:00	-	PPV-LALACKAMA-2	PPV-LALACKAMA-2	11	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 16,5 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopazo			ENEL GREEN POWER	-	-	
16:09:00	-	PPV-SOLDIELLA	PPV-SOLDIELLA	64	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopazo			ENEL GREEN POWER	-	-	
16:09:00	-	PPV-CAMPODELSOL	PPV-CAMPODELSOL	249	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 372,5 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopazo			ENEL GREEN POWER	-	-	
16:09:00	-	PPV-VALLEDLSOL	PPV-VALLEDLSOL	100	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 150,8 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopazo			ENEL GREEN POWER	-	-	
16:09:00	-	PPV-GUANCHOI	PPV-GUANCHOI	129	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 186,3 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopazo			ENEL GREEN POWER	-	-	
16:09:00	-	PPV-LASALINAS	PPV-LASALINAS	93	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 98,1 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopazo			ENEL GREEN POWER	-	-	
16:09:00	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	2	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 2,1 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopazo			ENGIE	-	-	
16:09:00	-	CHAPIQUINA-2	CHAPIQUINA-2	3	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 2,5 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopazo			ENGIE	-	-	
16:09:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	106	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 148,9 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopazo			ENGIE	-	-	
16:09:00	-	PPV-LOSOLORS	PPV-LOSOLORS	30	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 34,2 MW; origen: Pronditico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopazo			ENGIE	-	-	
16:09:00	-	PPV-TAMAYA	PPV-TAMAYA	75	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 112 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopazo			ENGIE	-	-	
16:09:00	-	PPV-CAPICORNIO	PPV-CAPICORNIO	61	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 81,3 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopazo			ENGIE	-	-	
16:09:00	-	PPV-COYA	PPV-COYA	118	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 139,5 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopazo			ENGIE	-	-	
16:09:00	-	PPV-LLANDELLAMPAS	PPV-LLANDELLAMPAS	66	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 98,4 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopazo			ENLASA	-	-	
16:09:00	-	PPV-SANTASABEL	PPV-SANTASABEL	100	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 134,9 MW; origen: Pronditico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopazo			ENOR CHLE	-	-	
16:09:00	-	PPV-PAMPATIGRE	PPV-PAMPATIGRE	68	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 101,9 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopazo			ENOR CHLE	-	-	
16:09:00	-	PE-CAROLONES-1	PE-CAROLONES-1	20	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 23,3 MW; origen: Pronditico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopazo			ENOR CHLE	-	-	
16:09:00	-	PE-CAROLONES-2	PE-CAROLONES-2	10	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 10,1 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopazo			ENOR CHLE	-	-	
16:09:00	-	PE-CAROLONES-3	PE-CAROLONES-3	15	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 15,1 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopazo			ENOR CHLE	-	-	
16:09:00	-	PE-ELABRAYAN	PE-ELABRAYAN	30	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 30,1 MW; origen: Pronditico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopazo			ENOR CHLE	-	-	
16:09:00	-	PE-PUNTACOLORADA	PE-PUNTACOLORADA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopazo			ENOR CHLE	-	-	
16:09:00	-	PPV-CERROCOMINADOR	PPV-CERROCOMINADOR	65	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopazo			ENOR CHLE	-	-	
16:09:00	-	PPV-CONEJO	PPV-CONEJO	96	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 104 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF-1)	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopazo			ENOR CHLE	-	-	
16:09:00	-	PPV-IAMA-2	PPV-IAMA-2	12	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 13,1 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopazo			ENOR CHLE	-	-	
16:09:00	-	PPV-LAHUYCA-2	PPV-LAHUYCA-2	17	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 17,1 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopazo			ENOR CHLE	-	-	
16:09:00	-	PPV-URIBESOLAR	PPV-URIBESOLAR	34	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 41,6 MW; origen: Pronditico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopazo			ENOR CHLE	-	-	
16:09:00	-	PPV-SOLDOSLANDES	PPV-SOLDOSLANDES	54	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 57,2 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopazo			ENOR CHLE	-	-	
16:09:00	-	PPV-LACRUZSOLAR	PPV-LACRUZSOLAR	34	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 50 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopazo			ENOR CHLE	-	-	
16:09:00	-	PE-TCHAMMA	PE-TCHAMMA	30	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 30,1 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopazo			ENOR CHLE	-	-	
16:09:00	-	PPV-SANPEDRO-GGG	PPV-SANPEDRO-GGG	68	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 104 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopazo			ENOR CHLE	-	-	
16:09:																	

30-12-2024															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	-									Cambio CMG						-	-	
16:26:00	-	PFV-LALACAMA	PFV-LALACAMA	36	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 55.1 MW; origen: SSTR		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopato	-		ENEL GREEN POWER	-	-	
16:26:00	-	PFV-LALACAMA-2	PFV-LALACAMA-2	11	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 16,5 MW; origen: SSTR		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopato	-		ENEL GREEN POWER	-	-	
16:26:00	-	PFV-SOLDEILA	PFV-SOLDEILA	64	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 98.1 MW; origen: SSTR		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopato	-		ENEL GREEN POWER	-	-	
16:26:00	-	PFV-CAMPODELISOL	PFV-CAMPODELISOL	250	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 372,5 MW; origen: SSTR		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopato	-		ENEL GREEN POWER	-	-	
16:26:00	-	PFV-VALLEDELSOL	PFV-VALLEDELSOL	100	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 150.1 MW; origen: SSTR		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopato	-		ENEL GREEN POWER	-	-	
16:26:00	-	PFV-GUANCHI	PFV-GUANCHI	130	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 184.7 MW; origen: SSTR		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopato	-		ENEL GREEN POWER	-	-	
16:26:00	-	PFV-LASALINAS	PFV-LASALINAS	92	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 92.1 MW; origen: Gen. Actual		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopato	-		ENEL GREEN POWER	-	-	
16:26:00	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	3	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 3.1 MW; origen: SSTR		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopato	-		ENGIE	-	-	
16:26:00	-	CHAPIQUINA-2	CHAPIQUINA-2	3	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 2.2 MW; origen: Gen. Actual		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopato	-		ENGIE	-	-	
16:26:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	107	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 146,9 MW; origen: SSTR		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopato	-		ENGIE	-	-	
16:26:00	-	PFV-LOSOLOROS	PFV-LOSOLOROS	30	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 34,2 MW; origen: Pronditico		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopato	-		ENGIE	-	-	
16:26:00	-	PFV-TAMAYA	PFV-TAMAYA	76	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 115.1 MW; origen: SSTR		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopato	-		ENGIE	-	-	
16:26:00	-	PFV-CAPRICORNIO	PFV-CAPRICORNIO	63	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 81.3 MW; origen: SSTR		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopato	-		ENGIE	-	-	
16:26:00	-	PFV-COYA	PFV-COYA	119	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 154,9 MW; origen: SSTR		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopato	-		ENGIE	-	-	
16:26:00	-	PFV-LLANODELLAMPLOS	PFV-LLANODELLAMPLOS	66	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 98.3 MW; origen: SSTR		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopato	-		ENLASA	-	-	
16:26:00	-	PFV-SANTASABEL	PFV-SANTASABEL	100	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 134,9 MW; origen: Pronditico		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopato	-		ENOR CHILE	-	-	
16:26:00	-	PFV-PAMPATIGRE	PFV-PAMPATIGRE	68	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 101,9 MW; origen: SSTR		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopato	-		ENOR CHILE	-	-	
16:26:00	-	PE-CABOLES-1	PE-CABOLES-1	20	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 23,3 MW; origen: Pronditico		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopato	-		ENOR CHILE	-	-	
16:26:00	-	PE-CABOLES-2	PE-CABOLES-2	17	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 16,9 MW; origen: SSTR		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopato	-		ENOR CHILE	-	-	
16:26:00	-	PE-CABOLES-3	PE-CABOLES-3	19	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 19.1 MW; origen: SSTR		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopato	-		ENOR CHILE	-	-	
16:26:00	-	PE-ELABRAYAN	PE-ELABRAYAN	30	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 30.1 MW; origen: Pronditico		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopato	-		ENOR CHILE	-	-	
16:26:00	-	PE-PUNTAACOLORADA	PE-PUNTAACOLORADA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0.1 MW; origen: Gen. Actual		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopato	-		ENOR CHILE	-	-	
16:26:00	-	PFV-CERRODOMINADOR	PFV-CERRODOMINADOR	66	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 98.1 MW; origen: SSTR		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopato	-		ENOR CHILE	-	-	
16:26:00	-	PFV-CONEO	PFV-CONEO	96	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 104.1 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(+)		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopato	-		ENOR CHILE	-	-	
16:26:00	-	PFV-JAMA-2	PFV-JAMA-2	11	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 11.1 MW; origen: Gen. Actual		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopato	-		ENOR CHILE	-	-	
16:26:00	-	PFV-LAHUAYCA-2	PFV-LAHUAYCA-2	11	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 17.1 MW; origen: SSTR		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopato	-		ENOR CHILE	-	-	
16:26:00	-	PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR	35	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 43,6 MW; origen: Pronditico		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopato	-		ENOR CHILE	-	-	
16:26:00	-	PFV-SOLDELSANDES	PFV-SOLDELSANDES	54	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 54.2 MW; origen: Gen. Actual		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopato	-		ENOR CHILE	-	-	
16:26:00	-	PFV-LACHUZOSOLAR	PFV-LACHUZOSOLAR	35	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 50.1 MW; origen: SSTR		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopato	-		ENOR CHILE	-	-	
16:26:00	-	PE-TOHAMMA	PE-TOHAMMA	36	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 36.1 MW; origen: SSTR		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopato	-		ENOR CHILE	-	-	
16:26:00	-	PFV-SANPEDRO-GPG	PFV-SANPEDRO-GPG	69	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 103.1 MW; origen: SSTR		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopato	-		ENOR CHILE	-	-	
16:26:00	-	PFV-JAMA-1	PFV-JAMA-1	20	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 26.1 MW; origen: Pronditico		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopato	-		ENOR CHILE	-	-	
16:26:00	-	PFV-VALLESCONIDIO	PFV-VALLESCONIDIO	67	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 66,9 MW; origen: Gen. Actual		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopato	-		ENOR CHILE	-	-	
16:26:00	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	49	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 182.1 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(+)		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopato	-		ENOR CHILE	-	-	
16:26:00	-	PE-LLANODELVIENTO	PE-LLANODELVIENTO	105	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 160.1 MW; origen: SSTR		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopato	-		ENOR CHILE	-	-	
16:26:00	-	PFV-ELENA	PFV-ELENA	44	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 67,5 MW; origen: SSTR		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopato	-		ENOR CHILE	-	-	
16:26:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	23	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 23.2 MW; origen: SSTR		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopato	-		ENOR CHILE	-	-	
16:26:00	-	PFV-CEME1	PFV-CEME1	133	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 200.1 MW; origen: Pronditico		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopato	-		GENERADORA METROPOLITANA	-	-	
16:26:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	2	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 2.2 MW; origen: SSTR		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopato	-		INNERGEX	-	-	
16:26:00	-	PFV-LUZDELNORTE	PFV-LUZDELNORTE	93	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 117,6 MW; origen: SSTR		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopato	-		NOVASOURCE POWER	-	-	
16:26:00	-	PFV-ELPELICANO	PFV-ELPELICANO	71	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 108,1 MW; origen: SSTR		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopato	-		NOVASOURCE POWER	-	-	
16:26:00	-	PE-PUNTAISERRA	PE-PUNTAISERRA	10	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 9.8 MW; origen: SSTR		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopato	-		PACIFIC HYDRO	-	-	
16:26:00	-	PFV-CARRERAPINTO	PFV-CARRERAPINTO	61	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 60,9 MW; origen: Gen. Actual		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopato	-		RNE	-	-	
16:26:00	-	PFV-DIEGOALMAGRO	PFV-DIEGOALMAGRO	22	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 30.1 MW; origen: SSTR		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopato	-		RNE	-	-	
16:26:00	-	PFV-PAMPASOLANORTE	PFV-PAMPASOLANORTE	45	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 45,1 MW; origen: Gen. Actual		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopato	-		RNE	-	-	
16:26:00	-	PFV-JAVERA	PFV-JAVERA	45	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 60,3 MW; origen: SSTR		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopato	-		RNE	-	-	
16:26:00	-	PFV-LAHUELIA	PFV-LAHUELIA	56	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 84.1 MW; origen: SSTR		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopato	-		RNE	-	-	
16:26:00	-	PFV-ATACAMASOLAR-2	PFV-ATACAMASOLAR-2	103	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 120,9 MW; origen: SSTR		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopato	-		RNE	-	-	
16:26:00	-	PFV-DOMEYKO	PFV-DOMEYKO	121	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 151.1 MW; origen: SSTR		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopato	-		RNE	-	-	
16:26:00	-	PFV-GRANJA	PFV-GRANJA	73	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 100.1 MW; origen: SSTR		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopato	-		SIEMENS	-	-	
16:26:00	-	PFV-ROSCONIDIO	PFV-ROSCONIDIO	105	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 152,9 MW; origen: SSTR		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopato	-		SIEMENS	-	-	
16:26:00	-	PFV-WILLKA	PFV-WILLKA	67	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 98.1 MW; origen: SSTR		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopato	-		SIEMENS	-	-	
16:31:00	-	RALCO-1	RALCO 1smv	200	N	-	C	-	OM					N		ENEL GENERACION	-	-
16:48:00	-	Colocación: 4118; Ajuste: CDC		0						Ajuste Prorratea LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopato		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopato				-	-	
16:48:00	-	PFV-ALMEYDA	PFV-ALMEYDA	7	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 52,6 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(+)		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopato	-		ACCIONA	-	-	
16:48:00	-	PFV-ELROMERO	PFV-ELROMERO	133	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 150,7 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(+)		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopato	-		ACCIONA	-	-	
16:48:00	-	PFV-MALGARIDA	PFV-MALGARIDA	47	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 200,5 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(+); SSCC: Bloque CF(+)		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopato	-		ACCIONA	-	-	
16:48:00	-	PE-LOSQUIRLOS	PE-LOSQUIRLOS	17	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 17.2 MW; origen: SSTR		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopato	-		AES ANDRES	-	-	
16:48:00	-	PFV-ANDES	PFV-ANDES	14	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 14,3 MW; origen: Gen. Actual		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopato	-		AES ANDRES	-	-	
16:48:00	-	PFV-BOLERO-1	PFV-BOLERO-1	88	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 87,8 MW; origen: Gen. Actual		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopato	-		AES ANDRES	-	-	
16:48:00	-	PFV-ANDES28	PFV-ANDES28	65	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 95.1 MW; origen: SSTR		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopato	-		AES ANDRES	-	-	
16:48:00	-	PFV-ANDES4	PFV-ANDES4	85	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 125,2 MW; origen: SSTR		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopato	-		AES ANDRES	-	-	
16:48:00	-	PFV-DIEGOALMAGROSR	PFV-DIEGOALMAGROSR	143	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 209.1 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(+)		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopato	-		COBURN	-	-	
16:48:00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	25	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 24.1 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(+)		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopato	-		COBURN	-	-	
16:48:00	-	PE-SERRAAGORDA	PE-SERRAAGORDA	75	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 93,5 MW; origen: SSTR		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopato	-		ENEL GREEN POWER	-	-	
16:48:00	-	PE-TALNAVIENTE	PE-TALNAVIENTE	16	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 15,5 MW; origen: SSTR		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopato	-		ENEL GREEN POWER	-	-	
16:48:00	-	PE-TALNAVIENTE	PE-TALNAVIENTE	10	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 9.9 MW; origen: Gen. Actual		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopato	-		ENEL GREEN POWER	-	-	
16:48:00	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	35	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 34,8 MW; origen: Gen. Actual		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopato	-		ENEL GREEN POWER	-	-	
16:48:00	-	PFV-CHANARES	PFV-CHANARES	18	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 13.1 MW; origen: Gen. Actual		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopato	-		ENEL GREEN POWER	-	-	
16:48:00	-	PFV-FINISTERRE	PFV-FINISTERRE	168	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 142,5 MW; origen: SSTR		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopato	-		ENEL GREEN POWER	-	-	
16:48:00	-	PFV-LALACAMA	PFV-LALACAMA	37	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 54.4 MW; origen: SSTR		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopato	-		ENEL GREEN POWER	-	-	
16:48:00	-	PFV-LALACAMA-2	PFV-LALACAMA-2	11	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 16,5 MW; origen: SSTR		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopato	-		ENEL GREEN POWER	-	-	
16:48:00	-	PFV-SOLDEILA	PFV-SOLDEILA	66	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 98.1 MW; origen: SSTR		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopato	-		ENEL GREEN POWER	-	-	
16:48:00	-	PFV-CAMPODELISOL	PFV-CAMPODELISOL	258	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 372,5 MW; origen: SSTR		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopato	-		ENEL GREEN POWER	-	-	
16:48:00	-	PFV-VALLEDELSOL	PFV-VALLEDELSOL	104	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 150,2 MW; origen: SSTR		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopato	-		ENEL GREEN POWER	-	-	
16:48:00	-	PFV-GUANCHI	PFV-GUANCHI	134	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 181,9 MW; origen: SSTR		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopato	-		ENEL GREEN POWER	-	-	
16:48:00	-	PFV-LASALINAS	PFV-LASALINAS	92	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 92.1 MW; origen: Gen. Actual		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopato	-		ENEL GREEN POWER	-	-	
16:48:00	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	6	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 5,6 MW; origen: SSTR		LT 500 kV						

30-12-2024														SSCC		
Nora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
00:00:00	-		RALCO_uwv							Cambio CMG					-	-
17:16:00	-	Colocación: 4191, Ajuste : 200	CDC	0						Ajuste Priorrat LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico				-	-
17:16:00	-	PFV-ALMEYDA	PFV-ALMEYDA	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 51,9 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(+)	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico			ACCIONA	-	-
17:16:00	-	PFV-ELDOMERO	PFV-ELDOMERO	136	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 135,5 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico			ACCIONA	-	-
17:16:00	-	PFV-MALGARIDA	PFV-MALGARIDA	20	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 200,1 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(+)	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico			ACCIONA	-	-
17:16:00	-	PE-LOSURIROS	PE-LOSURIROS	27	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 27 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico			AES ANDES	-	-
17:16:00	-	PFV-ANDES	PFV-ANDES	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1,9 MW; origen: Gen Actual; SSCC: Bloque CF(+)	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico			AES ANDES	-	-
17:16:00	-	PFV-BOLERO-1	PFV-BOLERO-1	88	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 87,8 MW; origen: Gen Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico			AES ANDES	-	-
17:16:00	-	PFV-ANDES28	PFV-ANDES28	70	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 95 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico			AES ANDES	-	-
17:16:00	-	PFV-ANDES4	PFV-ANDES4	92	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 125,2 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico			AES ANDES	-	-
17:16:00	-	PFV-DIEGOALMAGROSUR	PFV-DIEGOALMAGROSUR	207	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 209 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(+); SSCC: Bloque CF(+)	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico			COBURN	-	-
17:16:00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	27	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 26,1 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(+)	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico			COBURN	-	-
17:16:00	-	PE-SERRAGORDA	PE-SERRAGORDA	81	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 96,3 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico			ENEL GREEN POWER	-	-
17:16:00	-	PE-TALNAYORIENTE	PE-TALNAYORIENTE	17	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 16,8 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico			ENEL GREEN POWER	-	-
17:16:00	-	PE-TALNAYPONIENTE	PE-TALNAYPONIENTE	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico			ENEL GREEN POWER	-	-
17:16:00	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 33,9 MW; origen: Gen Actual; SSCC: Bloque CF(+)	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico			ENEL GREEN POWER	-	-
17:16:00	-	PFV-CHANARES	PFV-CHANARES	18	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 18 MW; origen: Gen Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico			ENEL GREEN POWER	-	-
17:16:00	-	PFV-FINISTERRAE	PFV-FINISTERRAE	182	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 248 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico			ENEL GREEN POWER	-	-
17:16:00	-	PFV-LALACAMA	PFV-LALACAMA	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 48,7 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(+)	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico			ENEL GREEN POWER	-	-
17:16:00	-	PFV-LALACAMA-2	PFV-LALACAMA-2	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 14,5 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico			ENEL GREEN POWER	-	-
17:16:00	-	PFV-SOLDELLA	PFV-SOLDELLA	72	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico			ENEL GREEN POWER	-	-
17:16:00	-	PFV-CAMPOSDEL SOL	PFV-CAMPOSDEL SOL	280	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 372,5 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico			ENEL GREEN POWER	-	-
17:16:00	-	PFV-VALLEDESOL	PFV-VALLEDESOL	112	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 149,6 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico			ENEL GREEN POWER	-	-
17:16:00	-	PFV-GUANCHI	PFV-GUANCHI	145	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 175,8 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico			ENEL GREEN POWER	-	-
17:16:00	-	PFV-LASSALINAS	PFV-LASSALINAS	92	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 92,3 MW; origen: Gen Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico			ENEL GREEN POWER	-	-
17:16:00	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8,3 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico			ENGIE	-	-
17:16:00	-	CHAPIQUINA-2	CHAPIQUINA-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,5 MW; origen: Gen Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico			ENGIE	-	-
17:16:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	129	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 145 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico			ENGIE	-	-
17:16:00	-	PFV-LOSOLOROS	PFV-LOSOLOROS	27	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 26,7 MW; origen: Gen Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico			ENGIE	-	-
17:16:00	-	PFV-TAMAYA	PFV-TAMAYA	84	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 113,4 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico			ENGIE	-	-
17:16:00	-	PFV-CAPICORNI	PFV-CAPICORNI	68	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 81,1 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico			ENGIE	-	-
17:16:00	-	PFV-COYA	PFV-COYA	139	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 159,8 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico			ENGIE	-	-
17:16:00	-	PFV-LLANODELLAMPÓS	PFV-LLANODELLAMPÓS	74	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 94,9 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico			ENLASA	-	-
17:16:00	-	PFV-SANTASABEL	PFV-SANTASABEL	100	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 99,6 MW; origen: Gen Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico			ENOR CHILE	-	-
17:16:00	-	PFV-PAMPATIGRE	PFV-PAMPATIGRE	76	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 101,9 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico			ENOR CHILE	-	-
17:16:00	-	PE-CARBOLEONES-1	PE-CARBOLEONES-1	17	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 16,6 MW; origen: Gen Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico			ENOR CHILE	-	-
17:16:00	-	PE-CARBOLEONES-2	PE-CARBOLEONES-2	26	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 26,2 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico			ENOR CHILE	-	-
17:16:00	-	PE-CARBOLEONES-3	PE-CARBOLEONES-3	25	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 25,3 MW; origen: Gen Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico			ENOR CHILE	-	-
17:16:00	-	PE-ELARAYAN	PE-ELARAYAN	17	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 17,4 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico			ENOR CHILE	-	-
17:16:00	-	PE-PUNTAOLORADA	PE-PUNTAOLORADA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico			ENOR CHILE	-	-
17:16:00	-	PFV-CERRODOMINADOR	PFV-CERRODOMINADOR	74	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico			ENOR CHILE	-	-
17:16:00	-	PFV-CONEO	PFV-CONEO	82	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 104 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(+); SSCC: Bloque CF(+)	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico			ENOR CHILE	-	-
17:16:00	-	PFV-IAJMA-2	PFV-IAJMA-2	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10,8 MW; origen: Gen Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico			ENOR CHILE	-	-
17:16:00	-	PFV-LAHUAYCA-2	PFV-LAHUAYCA-2	17	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 17,1 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico			ENOR CHILE	-	-
17:16:00	-	PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR	34	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 34,4 MW; origen: Gen Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico			ENOR CHILE	-	-
17:16:00	-	PFV-SOLDELOSANDES	PFV-SOLDELOSANDES	54	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 54,2 MW; origen: Gen Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico			ENOR CHILE	-	-
17:16:00	-	PFV-LACRUZOLAR	PFV-LACRUZOLAR	39	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 50 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico			ENOR CHILE	-	-
17:16:00	-	PE-CHAMMA	PE-CHAMMA	24	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 47,8 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(+)	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico			ENOR CHILE	-	-
17:16:00	-	PFV-SANPEDRO-GPG	PFV-SANPEDRO-GPG	77	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 99,5 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico			ENOR CHILE	-	-
17:16:00	-	PFV-IAJMA-1	PFV-IAJMA-1	20	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 20,4 MW; origen: Gen Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico			ENOR CHILE	-	-
17:16:00	-	PFV-VALLESCONDDO	PFV-VALLESCONDDO	67	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 66,8 MW; origen: Gen Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico			ENOR CHILE	-	-
17:16:00	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	27	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 183 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(+)	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico			ENOR CHILE	-	-
17:16:00	-	PE-LLANOSDELVENTO	PE-LLANOSDELVENTO	117	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 160 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico			ENOR CHILE	-	-
17:16:00	-	PFV-ELUNA	PFV-ELUNA	50	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 67,5 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico			ENOR CHILE	-	-
17:16:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	31	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 30,3 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico			ENOR CHILE	-	-
17:16:00	-	PFV-CEME1	PFV-CEME1	133	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 130,9 MW; origen: Gen Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico			GENERADORA METROPOLITANA	-	-
17:16:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,2 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico			INNERGEX	-	-
17:16:00	-	PFV-LUZDELNORTE	PFV-LUZDELNORTE	103	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 116,6 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico			NOVASOURCE HYDRO	-	-
17:16:00	-	PFV-EURELIANO	PFV-EURELIANO	79	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 106,6 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico			NOVASOURCE HYDRO	-	-
17:16:00	-	PE-PUNTASIERRA	PE-PUNTASIERRA	14	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 14,4 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico			PACIFIC POWER	-	-
17:16:00	-	PFV-CARRERAPINTO	PFV-CARRERAPINTO	61	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 60,8 MW; origen: Gen Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico			RNE	-	-
17:16:00	-	PFV-DIEGOALMAGRO	PFV-DIEGOALMAGRO	24	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 24,5 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico			RNE	-	-
17:16:00	-	PFV-PAMPACOLARINORTE	PFV-PAMPACOLARINORTE	45	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 45,1 MW; origen: Gen Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico			RNE	-	-
17:16:00	-	PFV-JAVERIA	PFV-JAVERIA	51	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 59,4 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico			RNE	-	-
17:16:00	-	PFV-LAHUELTA	PFV-LAHUELTA	63	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 84 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico			RNE	-	-
17:16:00	-	PFV-ATACAMAOLAR-2	PFV-ATACAMAOLAR-2	5	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 72,8 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(+)	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico			RNE	-	-
17:16:00	-	PFV-DOMINYO	PFV-DOMINYO	135	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 141 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico			RNE	-	-
17:16:00	-	PFV-GRANJA	PFV-GRANJA	82	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 88,8 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico			SIEMENS	-	-
17:16:00	-	PFV-RIODESCONDDO	PFV-RIODESCONDDO	117	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 149,2 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico			SIEMENS	-	-
17:16:00	-	PFV-WILLKA	PFV-WILLKA	73	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 197,4 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico			SIEMENS	-	-
17:17:00	-	Colocación: 4270, Ajuste : 250	CDC	0						Ajuste Priorrat LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico				-	-
17:17:00	-	PFV-ALMEYDA	PFV-ALMEYDA	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 51,1 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(+)	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico			ACCIONA	-	-
17:17:00	-	PFV-ELDOMERO	PFV-ELDOMERO	49	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 123,1 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(+)	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico			ACCIONA	-	-
17:17:00	-	PFV-MALGARIDA	PFV-MALGARIDA	19	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 199,5 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(+)	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico			ACCIONA	-	-
17:17:00	-	PE-LOSURIROS	PE-LOSURIROS	29	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 28,9 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico			AES ANDES	-	-
17:17:00	-	PFV-ANDES	PFV-ANDES	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1,9 MW; origen: Gen Actual; SSCC: Bloque CF(+)	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico			AES ANDES	-	-
17:17:00	-	PFV-BOLERO-1	PFV-BOLERO-1	88	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 87,8 MW; origen: Gen Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico			AES ANDES	-	-
17:17:00	-	PFV-ANDES28	PFV-ANDES28	73	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 95 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico			AES ANDES	-	-
17:17:00	-	PFV-ANDES4	PFV-ANDES4	96	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 125,2 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico			AES ANDES	-	-
17:17:00	-	PFV-DIEGOALMAGROSUR	PFV-DIEGOALMAGROSUR	207	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 209 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(+); SSCC: Bloque CF(+)	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico			COBURN	-	-
17:17:00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	32	N	-	CI	-	OM							

30-12-2024															SSCC		
Nora Movt.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo		Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
00:00:00	-		RALCO_1inv							Cambio CMG						-	-
17:27:00	-	PFV-ILENA	PFV-ILENA	52	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 66,9 MW; origen: SSTR		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipasto	-		ENOR CHLE	-	-
17:27:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	29	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 29,4 MW; origen: SSTR		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipasto	-		ENOR CHLE	-	-
17:27:00	-	PFV-CEME1	PFV-CEME1	131	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 130,5 MW; origen: Gen Actual		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipasto	-		GENERADORA METROPOLITANA	-	-
17:27:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	7	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 6,7 MW; origen: SSTR		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipasto	-		INNERGEX	-	-
17:27:00	-	PFV-LUZDELNORTE	PFV-LUZDELNORTE	108	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 116 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(+)		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipasto	-		NOVASOURCE POWER	-	-
17:27:00	-	PFV-ELEPCANO	PFV-ELEPCANO	83	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 100 MW; origen: SSTR		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipasto	-		NOVASOURCE POWER	-	-
17:27:00	-	PE-PUNTAISERRA	PE-PUNTAISERRA	16	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 16,1 MW; origen: SSTR		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipasto	-		PACIFIC HYDRO	-	-
17:27:00	-	PFV-CARRERAPINTO	PFV-CARRERAPINTO	61	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 60,7 MW; origen: Gen. Actual		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipasto	-		RNE	-	-
17:27:00	-	PFV-DIEGODELMAGRO	PFV-DIEGODELMAGRO	23	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 23,1 MW; origen: SSTR		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipasto	-		RNE	-	-
17:27:00	-	PFV-PAMPASOLARNORTE	PFV-PAMPASOLARNORTE	45	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 45,1 MW; origen: Gen. Actual		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipasto	-		RNE	-	-
17:27:00	-	PFV-JAVIERA	PFV-JAVIERA	53	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 58,7 MW; origen: SSTR		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipasto	-		RNE	-	-
17:27:00	-	PFV-LAHUELLA	PFV-LAHUELLA	65	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 84 MW; origen: SSTR		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipasto	-		RNE	-	-
17:27:00	-	PFV-ATACAMASOLAR-2	PFV-ATACAMASOLAR-2	74	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 74,1 MW; origen: SSTR		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipasto	-		RNE	-	-
17:27:00	-	PFV-DOMEYKO	PFV-DOMEYKO	143	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 145 MW; origen: SSTR		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipasto	-		RNE	-	-
17:27:00	-	PFV-GRANJA	PFV-GRANJA	48	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 47,7 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(+)		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipasto	-		SIEMENS	-	-
17:27:00	-	PFV-ROESCONDIDO	PFV-ROESCONDIDO	123	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 148 MW; origen: SSTR		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipasto	-		SIEMENS	-	-
17:27:00	-	PFV-WILKIA	PFV-WILKIA	78	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 93,1 MW; origen: SSTR		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipasto	-		SIEMENS	-	-
17:28:00	-	NEHUENCO-2	NEHUENCO-2_TG1-TV1, GN_A	160	N	LC	PMT	-	OM	/E/S TV			-		COBURN	-	-
17:45:00	-	Colocación: 4292; Ajuste: 250	CDC	0						Ajuste Priorrat LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipasto		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipasto	-			-	-
17:45:00	-	PFV-ALMEYDA	PFV-ALMEYDA	10	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 91,1 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(+)		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipasto	-		ACCONA	-	-
17:45:00	-	PFV-ELDOMERO	PFV-ELDOMERO	34	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 109,2 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(+); SSCC: Bloque CF(+)		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipasto	-		ACCONA	-	-
17:45:00	-	PFV-MALGARIDA	PFV-MALGARIDA	16	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 196,7 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(+)		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipasto	-		ACCONA	-	-
17:45:00	-	PE-COSQUIRUROS	PE-COSQUIRUROS	28	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 28,1 MW; origen: SSTR		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipasto	-		AES ANDES	-	-
17:45:00	-	PFV-ANDES	PFV-ANDES	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen Actual; SSCC: Bloque CF(+)		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipasto	-		AES ANDES	-	-
17:45:00	-	PFV-BOLERO-1	PFV-BOLERO-1	88	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 87,8 MW; origen: Gen Actual		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipasto	-		AES ANDES	-	-
17:45:00	-	PFV-ANDES2B	PFV-ANDES2B	76	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 95 MW; origen: SSTR		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipasto	-		AES ANDES	-	-
17:45:00	-	PFV-ANDES4	PFV-ANDES4	69	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 125,2 MW; origen: SSTR		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipasto	-		AES ANDES	-	-
17:45:00	-	PFV-DIEGOMALGROSUR	PFV-DIEGOMALGROSUR	207	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 209 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(+); SSCC: Bloque CF(+)		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipasto	-		COBURN	-	-
17:45:00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	22	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 22,1 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(+)		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipasto	-		COBURN	-	-
17:45:00	-	PE-SERRAGORDA	PE-SERRAGORDA	87	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 97,1 MW; origen: SSTR		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipasto	-		ENEL GREEN POWER	-	-
17:45:00	-	PE-TALNAYORIENTE	PE-TALNAYORIENTE	20	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 20 MW; origen: SSTR		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipasto	-		ENEL GREEN POWER	-	-
17:45:00	-	PE-TALNAYPONIENTE	PE-TALNAYPONIENTE	12	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 12,1 MW; origen: Gen Actual		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipasto	-		ENEL GREEN POWER	-	-
17:45:00	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 22,3 MW; origen: Gen Actual; SSCC: Bloque CF(+)		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipasto	-		ENEL GREEN POWER	-	-
17:45:00	-	PFV-CHANARES	PFV-CHANARES	18	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 18 MW; origen: Gen. Actual		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipasto	-		ENEL GREEN POWER	-	-
17:45:00	-	PFV-FINSTERRAE	PFV-FINSTERRAE	196	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 245 MW; origen: SSTR		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipasto	-		ENEL GREEN POWER	-	-
17:45:00	-	PFV-LALACKAMA	PFV-LALACKAMA	5	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 49,2 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(+)		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipasto	-		ENEL GREEN POWER	-	-
17:45:00	-	PFV-LALACKAMA-2	PFV-LALACKAMA-2	13	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 14,7 MW; origen: SSTR		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipasto	-		ENEL GREEN POWER	-	-
17:45:00	-	PFV-SOQUELLA	PFV-SOQUELLA	78	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: SSTR		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipasto	-		ENEL GREEN POWER	-	-
17:45:00	-	PFV-CAMPOSOL	PFV-CAMPOSOL	302	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 372,5 MW; origen: Gen Actual		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipasto	-		ENEL GREEN POWER	-	-
17:45:00	-	PFV-VALLEDELSOL	PFV-VALLEDELSOL	121	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 146,5 MW; origen: SSTR		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipasto	-		ENEL GREEN POWER	-	-
17:45:00	-	PFV-GUANCHI	PFV-GUANCHI	157	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 168,5 MW; origen: SSTR		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipasto	-		ENEL GREEN POWER	-	-
17:45:00	-	PFV-LASAGUAS	PFV-LASAGUAS	56	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 91,9 MW; origen: Gen. Actual		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipasto	-		ENEL GREEN POWER	-	-
17:45:00	-	PE-MONTEREYONDO	PE-MONTEREYONDO	10	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 10,1 MW; origen: SSTR		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipasto	-		ENGIE	-	-
17:45:00	-	CHAPIQUINA-2	CHAPIQUINA-2	3	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 2,5 MW; origen: Gen. Actual		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipasto	-		ENGIE	-	-
17:45:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	129	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 128,8 MW; origen: SSTR		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipasto	-		ENGIE	-	-
17:45:00	-	PFV-LUDROS	PFV-LUDROS	21	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 21,3 MW; origen: Gen Actual		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipasto	-		ENGIE	-	-
17:45:00	-	PFV-TAMAYA	PFV-TAMAYA	91	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 109,4 MW; origen: SSTR		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipasto	-		ENGIE	-	-
17:45:00	-	PFV-CAPICORNI	PFV-CAPICORNI	74	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 81,4 MW; origen: SSTR		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipasto	-		ENGIE	-	-
17:45:00	-	PFV-COYA	PFV-COYA	143	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 155,4 MW; origen: SSTR		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipasto	-		ENGIE	-	-
17:45:00	-	PFV-LANDELLAMPUS	PFV-LANDELLAMPUS	80	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 93 MW; origen: SSTR		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipasto	-		ENLISA	-	-
17:45:00	-	PFV-SANTASABEL	PFV-SANTASABEL	99	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 99 MW; origen: Gen Actual		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipasto	-		ENOR CHLE	-	-
17:45:00	-	PFV-PAMPATIGRE	PFV-PAMPATIGRE	82	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 101,8 MW; origen: SSTR		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipasto	-		ENOR CHLE	-	-
17:45:00	-	PE-CAROLONES-1	PE-CAROLONES-1	19	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 18,9 MW; origen: Gen. Actual		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipasto	-		ENOR CHLE	-	-
17:45:00	-	PE-CAROLONES-2	PE-CAROLONES-2	26	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 26,3 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(+)		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipasto	-		ENOR CHLE	-	-
17:45:00	-	PE-CAROLONES-3	PE-CAROLONES-3	22	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 22 MW; origen: SSTR		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipasto	-		ENOR CHLE	-	-
17:45:00	-	PE-ELARRAYAN	PE-ELARRAYAN	21	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 21,4 MW; origen: SSTR		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipasto	-		ENOR CHLE	-	-
17:45:00	-	PE-PUNTACOLORADA	PE-PUNTACOLORADA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipasto	-		ENOR CHLE	-	-
17:45:00	-	PFV-CERRODOMINADOR	PFV-CERRODOMINADOR	79	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: SSTR		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipasto	-		ENOR CHLE	-	-
17:45:00	-	PFV-CONEJO	PFV-CONEJO	82	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 104 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(+); SSCC: Bloque CF(+)		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipasto	-		ENOR CHLE	-	-
17:45:00	-	PFV-JAMA-2	PFV-JAMA-2	11	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 10,8 MW; origen: Gen. Actual		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipasto	-		ENOR CHLE	-	-
17:45:00	-	PFV-LAHUAYCA-2	PFV-LAHUAYCA-2	17	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 17,1 MW; origen: SSTR		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipasto	-		ENOR CHLE	-	-
17:45:00	-	PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR	34	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 34 MW; origen: Gen Actual		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipasto	-		ENOR CHLE	-	-
17:45:00	-	PFV-SOLDELOSANDES	PFV-SOLDELOSANDES	54	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 54,3 MW; origen: Gen. Actual		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipasto	-		ENOR CHLE	-	-
17:45:00	-	PFV-LACRUZOLAR	PFV-LACRUZOLAR	42	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 50 MW; origen: SSTR		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipasto	-		ENOR CHLE	-	-
17:45:00	-	PE-TCHAMAMA	PE-TCHAMAMA	27	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 50,4 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(+)		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipasto	-		ENOR CHLE	-	-
17:45:00	-	PFV-SANEDRO-GPG	PFV-SANEDRO-GPG	83	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 96,1 MW; origen: SSTR		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipasto	-		ENOR CHLE	-	-
17:45:00	-	PFV-JAMA-1	PFV-JAMA-1	20	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 20,4 MW; origen: Gen Actual		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipasto	-		ENOR CHLE	-	-
17:45:00	-	PFV-VALLEESCONDIDO	PFV-VALLEESCONDIDO	67	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 66,9 MW; origen: Gen Actual		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipasto	-		ENOR CHLE	-	-
17:45:00	-	PE-CERROTIQUE	PE-CERROTIQUE	29	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 160 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(+)		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipasto	-		ENOR CHLE	-	-
17:45:00	-	PE-LIMOSOLVENTO	PE-LIMOSOLVENTO	127	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 160 MW; origen: SSTR		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipasto	-		ENOR CHLE	-	-
17:45:00	-	PFV-ILENA	PFV-ILENA	53	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 66,2 MW; origen: SSTR		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipasto	-		ENOR CHLE	-	-
17:45:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	33	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 33,4 MW; origen: SSTR		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipasto	-		ENOR CHLE	-	-
17:45:00	-	PFV-CEME1	PFV-CEME1	131	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 130,5 MW; origen: Gen Actual		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipasto	-		GENERADORA METROPOLITANA	-	-
17:45:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	11	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 10,7 MW; origen: SSTR		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipasto	-		INNERGEX	-	-
17:45:00	-	PFV-LUZDELNORTE	PFV-LUZDELNORTE	112	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 119,4 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(+)		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipasto	-		NOVASOURCE POWER	-	-
17:45:00	-	PFV-ELEPCANO	PFV-ELEPCANO	86	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 103,2 MW; origen: SSTR		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipasto	-		NOVASOURCE POWER	-	-
17:45:00	-	PE-PUNTAISERRA	PE-PUNTAISERRA	18	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 18,2 MW; origen: SSTR		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipasto	-		PACIFIC HYDRO	-	-
17:45:00	-	PFV-CARRERAPINTO	PFV-CARRERAPINTO	4	N	-	C	-									

30-12-2024																		SSCC
Nova Movir	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo		Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT	
00:00:00	-		RALCO_1shv							Cambio CMG							-	
18:16:00	-	PPV-VALLEDISO	PPV-VALLEDISO	108	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 142.1 MW; origen: SSTR		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopato	-		ENEL GREEN POWER	-	-	
18:16:00	-	PPV-GUANCHOI	PPV-GUANCHOI	139	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 157.7 MW; origen: SSTR		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopato	-		ENEL GREEN POWER	-	-	
18:16:00	-	PPV-LASSALINAS	PPV-LASSALINAS	100	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 139.6 MW; origen: SSTR		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopato	-		ENEL GREEN POWER	-	-	
18:16:00	-	PE-MONTEREYDONDO	PE-MONTEREYDONDO	12	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 11.1 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(-)		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopato	-		ENGIE	-	-	
18:16:00	-	CHAPILQUIN-2	CHAPILQUIN-2	3	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 2.5 MW; origen: Gen. Actual		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopato	-		ENGIE	-	-	
18:16:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	115	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 132.9 MW; origen: SSTR		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopato	-		ENGIE	-	-	
18:16:00	-	PPV-LOSOLOROS	PPV-LOSOLOROS	15	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 14.8 MW; origen: Gen. Actual		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopato	-		ENGIE	-	-	
18:16:00	-	PPV-TAMAYIA	PPV-TAMAYIA	81	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 102.5 MW; origen: SSTR		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopato	-		ENGIE	-	-	
18:16:00	-	PPV-CAPRICORNIO	PPV-CAPRICORNIO	66	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 77.1 MW; origen: SSTR		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopato	-		ENGIE	-	-	
18:16:00	-	PPV-COYA	PPV-COYA	127	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 147.1 MW; origen: SSTR		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopato	-		ENGIE	-	-	
18:16:00	-	PPV-LLANODELAMPOS	PPV-LLANODELAMPOS	71	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 86.4 MW; origen: SSTR		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopato	-		ENLASA	-	-	
18:16:00	-	PPV-SANTASABEL	PPV-SANTASABEL	99	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 98.7 MW; origen: Gen. Actual		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopato	-		ENOR CHILE	-	-	
18:16:00	-	PPV-PAMPATIGRE	PPV-PAMPATIGRE	73	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 101.9 MW; origen: SSTR		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopato	-		ENOR CHILE	-	-	
18:16:00	-	PE-CABOLEONES-1	PE-CABOLEONES-1	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 18.9 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque CF(-); SSCC: Bloque CF(+)		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopato	-		ENOR CHILE	-	-	
18:16:00	-	PE-CABOLEONES-2	PE-CABOLEONES-2	35	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 35.1 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(-)		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopato	-		ENOR CHILE	-	-	
18:16:00	-	PE-CABOLEONES-3	PE-CABOLEONES-3	31	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 31.1 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(-)		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopato	-		ENOR CHILE	-	-	
18:16:00	-	PE-ELABRAYAN	PE-ELABRAYAN	21	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 21.2 MW; origen: Gen. Actual		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopato	-		ENOR CHILE	-	-	
18:16:00	-	PE-PUNTAOLORADA	PE-PUNTAOLORADA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopato	-		ENOR CHILE	-	-	
18:16:00	-	PPV-CERRODOMINADOR	PPV-CERRODOMINADOR	48	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 97.5 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(+)		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopato	-		ENOR CHILE	-	-	
18:16:00	-	PPV-CONIO	PPV-CONIO	73	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 102.7 MW; origen: SSTR		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopato	-		ENOR CHILE	-	-	
18:16:00	-	PPV-IAJMA-2	PPV-IAJMA-2	11	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 10.8 MW; origen: Gen. Actual		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopato	-		ENOR CHILE	-	-	
18:16:00	-	PPV-LAHUAYCA-2	PPV-LAHUAYCA-2	17	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 17.1 MW; origen: SSTR		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopato	-		ENOR CHILE	-	-	
18:16:00	-	PPV-URIBESOLAR	PPV-URIBESOLAR	32	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 32 MW; origen: Gen. Actual		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopato	-		ENOR CHILE	-	-	
18:16:00	-	PPV-SOLOSOLANDES	PPV-SOLOSOLANDES	54	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 54.2 MW; origen: Gen. Actual		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopato	-		ENOR CHILE	-	-	
18:16:00	-	PPV-LACKUSOLAR	PPV-LACKUSOLAR	37	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 50 MW; origen: SSTR		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopato	-		ENOR CHILE	-	-	
18:16:00	-	PE-THAMAMA	PE-THAMAMA	56	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 56.2 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(-)		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopato	-		ENOR CHILE	-	-	
18:16:00	-	PPV-SANPEDRO-GPG	PPV-SANPEDRO-GPG	74	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 80.1 MW; origen: SSTR		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopato	-		ENOR CHILE	-	-	
18:16:00	-	PPV-IAJMA-1	PPV-IAJMA-1	20	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 20.1 MW; origen: Gen. Actual		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopato	-		ENOR CHILE	-	-	
18:16:00	-	PPV-VALLEESCONDIDO	PPV-VALLEESCONDIDO	67	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 66.8 MW; origen: Gen. Actual		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopato	-		ENOR CHILE	-	-	
18:16:00	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	130	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 184.8 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(-)		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopato	-		ENOR CHILE	-	-	
18:16:00	-	PE-LLANOSDELVENTO	PE-LLANOSDELVENTO	113	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 160 MW; origen: SSTR		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopato	-		ENOR CHILE	-	-	
18:16:00	-	PPV-ELUNA	PPV-ELUNA	48	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 62.1 MW; origen: SSTR		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopato	-		ENOR CHILE	-	-	
18:16:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	40	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 40 MW; origen: SSTR		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopato	-		ENOR CHILE	-	-	
18:16:00	-	PPV-CEME1	PPV-CEME1	131	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 130.9 MW; origen: Gen. Actual		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopato	-		GENERADORA METROPOLITANA	-	-	
18:16:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	18	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 18.4 MW; origen: SSTR		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopato	-		INNERGE X	-	-	
18:16:00	-	PPV-LUZDEUNORTE	PPV-LUZDEUNORTE	99	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 116.1 MW; origen: SSTR		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopato	-		NOVASOURCE POWER	-	-	
18:16:00	-	PPV-ELEPLICANO	PPV-ELEPLICANO	76	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 98.2 MW; origen: SSTR		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopato	-		NOVASOURCE POWER	-	-	
18:16:00	-	PE-PUNTASIERRA	PE-PUNTASIERRA	23	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 23 MW; origen: SSTR		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopato	-		PACIFIC HYDRO	-	-	
18:16:00	-	PPV-CARRERAPINTO	PPV-CARRERAPINTO	66	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 91.1 MW; origen: SSTR		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopato	-		RNE	-	-	
18:16:00	-	PPV-DIEGOALMAGRO	PPV-DIEGOALMAGRO	16	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 16.1 MW; origen: SSTR		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopato	-		RNE	-	-	
18:16:00	-	PPV-PAMPASOLANORTE	PPV-PAMPASOLANORTE	45	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 45.1 MW; origen: Gen. Actual		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopato	-		RNE	-	-	
18:16:00	-	PPV-JAVIERA	PPV-JAVIERA	49	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 54.8 MW; origen: Gen. Actual		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopato	-		RNE	-	-	
18:16:00	-	PPV-LAHUELIA	PPV-LAHUELIA	60	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 84 MW; origen: SSTR		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopato	-		RNE	-	-	
18:16:00	-	PPV-ATACAMASOLAR-2	PPV-ATACAMASOLAR-2	38	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 37.1 MW; origen: SSTR		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopato	-		RNE	-	-	
18:16:00	-	PPV-DOMEYKO	PPV-DOMEYKO	130	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 136 MW; origen: SSTR		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopato	-		RNE	-	-	
18:16:00	-	PPV-GRANIA	PPV-GRANIA	45	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 45.4 MW; origen: Gen. Actual		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopato	-		SIEMENS	-	-	
18:16:00	-	PPV-ROESCONDIDO	PPV-ROESCONDIDO	113	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 135 MW; origen: SSTR		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopato	-		SIEMENS	-	-	
18:16:00	-	PPV-ANILLA	PPV-ANILLA	61	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 61.2 MW; origen: SSTR		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopato	-		SIEMENS	-	-	
18:34:00	-	GUACOLDA-1_CAR	GUACOLDA-1_CAR	156	RO	LC	PCP	OT		Subida Anticipada		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopato	-		ENLASA	-	-	
18:34:00	-	GUACOLDA-3	GUACOLDA-3_CAR	153	N	LC	PCP	OT		Subida Anticipada		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopato	-		ENLASA	-	-	
18:54:00	-	RALCO-2	RALCO_1shv	90	DRO	-	PP	OM		Con SSCC			N	L120240001209 - L12024001533	ENEL GENERACION	-	-	
19:00:00	-	RALCO-2	RALCO_1shv	90	RO	-	MT	OM		Con SSCC			N	L120240001217 - L12024000661	ENEL GENERACION	-	-	
19:02:00	-									Finaliza Cx LT 110 kV El Peñón - La Roca		LT 110 kV El Peñón - La Roca			CDC	-	-	
19:08:00	-									Finaliza Cx LT 66 kV Linare - Chacabun		LT 66 kV Linare - Chacabun			CDC	-	-	
19:13:00	-	Colocación: 3561; Ajuste: 500	CDC	0						Ajuste Prorrateo LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopato		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopato				-	-	
19:13:00	-	PPV-ALMEYDA	PPV-ALMEYDA	35	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 39.8 MW; origen: SSTR		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopato	-		ACCIONA	-	-	
19:13:00	-	PPV-ELECOMBO	PPV-ELECOMBO	33	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 32.1 MW; origen: SSTR		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopato	-		ACCIONA	-	-	
19:13:00	-	PPV-MALGARIDA	PPV-MALGARIDA	124	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 143.9 MW; origen: SSTR		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopato	-		ACCIONA	-	-	
19:13:00	-	PE-LOSURIROS	PE-LOSURIROS	43	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 42.5 MW; origen: SSTR		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopato	-		AES ANDES	-	-	
19:13:00	-	PPV-ANDES	PPV-ANDES	7	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 6.4 MW; origen: Prerendito		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopato	-		AES ANDES	-	-	
19:13:00	-	PPV-BOLEDO-1	PPV-BOLEDO-1	65	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 65.1 MW; origen: Gen. Actual		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopato	-		AES ANDES	-	-	
19:13:00	-	PPV-ANDES2B	PPV-ANDES2B	58	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 95 MW; origen: SSTR		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopato	-		AES ANDES	-	-	
19:13:00	-	PPV-ANDES4	PPV-ANDES4	76	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 125.2 MW; origen: SSTR		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopato	-		AES ANDES	-	-	
19:13:00	-	PPV-DIEGOALMAGROSR	PPV-DIEGOALMAGROSR	114	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 114.1 MW; origen: SSTR		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopato	-		COBURN	-	-	
19:13:00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	39	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 39.2 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(-)		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopato	-		COBURN	-	-	
19:13:00	-	PE-SERRAGORDA	PE-SERRAGORDA	67	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 98.7 MW; origen: SSTR		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopato	-		ENEL GREEN POWER	-	-	
19:13:00	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	29	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 29 MW; origen: SSTR		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopato	-		ENEL GREEN POWER	-	-	
19:13:00	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	17	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 16.1 MW; origen: SSTR		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopato	-		ENEL GREEN POWER	-	-	
19:13:00	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	23	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 22.8 MW; origen: Prerendito		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopato	-		ENEL GREEN POWER	-	-	
19:13:00	-	PPV-CHANARES	PPV-CHANARES	17	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 17.5 MW; origen: SSTR		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopato	-		ENEL GREEN POWER	-	-	
19:13:00	-	PPV-FINISTERRE	PPV-FINISTERRE	130	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 130.1 MW; origen: SSTR		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopato	-		ENEL GREEN POWER	-	-	
19:13:00	-	PPV-LALACAXAMA	PPV-LALACAXAMA	33	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 33 MW; origen: Gen. Actual		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopato	-		ENEL GREEN POWER	-	-	
19:13:00	-	PPV-LALACAXAMA-2	PPV-LALACAXAMA-2	10	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 9.8 MW; origen: SSTR		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopato	-		ENEL GREEN POWER	-	-	
19:13:00	-	PPV-SOLDEULA	PPV-SOLDEULA	60	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 68.3 MW; origen: SSTR		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopato	-		ENEL GREEN POWER	-	-	
19:13:00	-	PPV-CAMPOSDEL SOL	PPV-CAMPOSDEL SOL	232	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 316.5 MW; origen: SSTR		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopato	-		ENEL GREEN POWER	-	-	
19:13:00	-	PPV-VALLEDISO	PPV-VALLEDISO	58	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 58.1 MW; origen: SSTR		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopato	-		ENEL GREEN POWER	-	-	
19:13:00	-	PPV-GUANCHOI	PPV-GUANCHOI	120	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 138 MW; origen: Gen. Actual		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopato	-		ENEL GREEN POWER	-	-	
19:13:00	-	PPV-LASSALINAS	PPV-LASSALINAS	86	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 85.7 MW; origen: SSTR		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopato	-		ENEL GREEN POWER	-	-	
19:13:00	-																	

30-12-2024														SSCC	BASEPOINT	
Hora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	
00:00:00	-		RALCO_sinv							Cambio CMG					-	-
19:13:00	-	PFV-DOMEYD	PFV-DOMEYD	82	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 82 MW; origen: STR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		RNE	-	-
19:13:00	-	PFV-GRANIA	PFV-GRANIA	42	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 43,6 MW; origen: Prondisco	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		SIEMENS	-	-
19:13:00	-	PFV-ROESCONDIDO	PFV-ROESCONDIDO	93	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 93,1 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		SIEMENS	-	-
19:13:00	-	PFV-WILLKA	PFV-WILLKA	23	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 23,3 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		SIEMENS	-	-
19:15:00	-	PANGUE-2	PANGUE RALCO sinv	80	DN	-	PP	-	RE			N		ENEL GENERACION	-	-
19:17:00	-									Finaliza Ctx LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico			CDC	-	-
19:18:00	-	PANGUE-2	PANGUE RALCO sinv	225	N	-	PC	-	RE	Finaliza Prorrata LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico			CDC	-	-
19:20:00	-	LOSVENTOS	LOSVENTOS ONAVIA_GNL D	30	DN	DLC	PP	-	OM			N		ENEL GENERACION	-	-
19:20:00	-	NEHUENCO-1	NEHUENCO-1_TG1_GN A	160	DN	DLC	PP	-	OM					GENERADORA METROPOLITANA	-	-
19:21:00	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE	126	DN	-	PP	-	OM			N		ENEL GENERACION	-	-
19:23:00	-	SANISIORO-2	SANISIORO-2_TG1+TV1_GN A	399	N	LC	PC	-	OM					ENEL GENERACION	-	-
19:23:00	-	TERMOPACIFICO	TERMOPACIFICO_DIESEL	-	PO	LC	EP	-	EP				D1024131494	PRIME ENERGIA	-	-
19:24:00	-									Finaliza Ctx LT 66 kV Parral - Cauquenes	LT 66 kV Parral - Cauquenes			CDC	-	-
19:24:00	-									Finaliza prorrata LT 220 kV María Elena - Kimal	LT 220 kV María Elena - Kimal			CDC	-	-
19:26:00	-		RALCO_sinv							Finaliza Ctx LT 220 kV María Elena - Kimal	alt7 220 kV María Elena - Kimal			CDC	-	-
19:26:00	-	ANGAMOS-ANG1	ANGAMOS-ANG1_CAR	277	N	-	PC	-	OM	Cambio CMG				AES ANDES	-	-
19:26:00	-	ANGAMOS-ANG2	ANGAMOS-ANG2_CAR	80	N	LC	PC	PCP	OM					AES ANDES	-	-
19:26:00	-	SANISIORO-1	SANISIORO-1_TG1+TV1_GN A	379	N	LC	PC	-	OM					ENEL GENERACION	-	-
19:26:00	-	MEULLONES-REM	MEULLONES-REM_CAR	200	LF	LC	PC	PCP	OM				L1024002056	ENGIE	-	-
19:26:00	-	CHOLGUAN	CHOLGUAN_BLI COGEN	13	N	LC	PC	-	OM					ARAUCO	-	-
19:26:00	-	ESCUADRON	ESCUADRON COGEN	1	N	LC	PC	PCP	OM					ESCUADRON	-	-
19:26:00	-	GUACOLDA-1	GUACOLDA-1_CAR	130	N	LC	PC	PCP	OM					ENLASA	-	-
19:26:00	-	COCHRANE-CH2	COCHRANE-CH2_CAR	275	LF	LC	PC	-	OM					ENLASA	-	-
19:26:00	-	COCHRANE-CH1	COCHRANE-CH1_CAR	275	RO	LC	PC	-	OM					AES ANDES	-	-
19:26:00	-												L10240001209-	ENLASA	-	-
19:26:00	-	GUACOLDA-5	GUACOLDA-5_CAR	156	RO	LC	PC	-	OM				L10240001533	ENLASA	-	-
19:26:00	-	GUACOLDA-3	GUACOLDA-3_CAR	153	N	LC	PC	PCP	OM					ENLASA	-	-
19:26:00	-	RALCO-1	RALCO_sinv	345	N	-	PC	-	OM			N		ENEL GENERACION	-	-
19:26:00	-	RALCO-2	RALCO_sinv	345	RO	-	PC	-	OM			N	L10240000660-	ENEL GENERACION	-	-
19:31:00	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE	270	N	-	PC	-	OM			N	L10240001217	ENEL GENERACION	-	-
19:34:00	-	NEHUENCO-1	NEHUENCO-1_TG1_GN A	160	N	LC	PMT	-	OM					ENEL GENERACION	-	-
19:35:00	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE	126	PO	-	EP	-	EP			N	IF2024005660	ENEL GENERACION	-	-
19:39:00	-									Finaliza Ctx S/E Catama 220/110 kV	S/E Catama 220/110 kV			CDC	-	-
19:39:00	-									Finaliza Prorrata S/E Catama 220/110 kV	S/E Catama 220/110 kV			CDC	-	-
19:43:00	-	LOSVENTOS	LOSVENTOS ONAVIA_GNL D	30	N	LC	PMT	-	OM					GENERADORA METROPOLITANA	-	-
19:44:00	-	TERMOPACIFICO	TERMOPACIFICO_DIESEL	0	DN	-	FS	-	OM	Cancelado DI 2024131494				PRIME ENERGIA	-	-
19:46:00	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE	270	N	-	PC	-	OM	disponible, en servicio y controlado IF 2024005660.		N		ENEL GENERACION	-	-
19:50:00	-	LOSVENTOS	LOSVENTOS ONAVIA_GNL D	30	N	LC	MT	-	OM	Estable a MT				GENERADORA METROPOLITANA	-	-
19:54:00	-	RAPEL-1	RAPEL	49	DN	-	PP	MTP	OM	Con SSCC		N		ENEL GENERACION	-	-
19:54:00	-	RAPEL-3	RAPEL	58	DN	-	PP	MTP	OM	Con SSCC		N		ENEL GENERACION	-	-
19:54:00	-	RAPEL-4	RAPEL	60	DN	-	PP	MTP	OM	Con SSCC		N		ENEL GENERACION	-	-
19:55:00	-	NEHUENCO-1	NEHUENCO-1_TG1_GN A	160	N	LC	MT	-	OM	Estable a MT				COBURN	-	-
19:58:00	-	RAPEL-1	RAPEL	49	N	-	MT	MTP	OM	Con SSCC		N		ENEL GENERACION	-	-
19:59:00	-	RAPEL-4	RAPEL	60	N	-	MT	MTP	OM	Con SSCC		N		ENEL GENERACION	-	-
19:59:00	-	RAPEL-3	RAPEL	58	N	-	MT	MTP	OM	Con SSCC		N		ENEL GENERACION	-	-
20:00:00	-	RAPEL-2	RAPEL	40	DN	-	PP	-	OM			N		ENEL GENERACION	-	-
20:01:00	-	RAPEL-3	RAPEL	75	N	-	PC	MTP	OM	Con SSCC		N		ENEL GENERACION	-	-
20:01:00	-	RAPEL-4	RAPEL	75	N	-	PC	MTP	OM	Con SSCC		N		ENEL GENERACION	-	-
20:01:00	-	RAPEL-1	RAPEL	75	N	-	PC	MTP	OM	Con SSCC		N		ENEL GENERACION	-	-
20:01:00	-	COBURN-1	COBURN_sinv	237	N	-	PC	-	OM	Con SSCC		N		COBURN	-	-
20:01:00	-	COBURN-2	COBURN_sinv	237	N	-	PC	-	OM	Con SSCC		N		COBURN	-	-
20:01:00	-	RAPEL-5	RAPEL	70	N	-	PC	PCP	OM			N		ENEL GENERACION	-	-
20:04:00	-	RAPEL-5	RAPEL	65	DN	-	PP	PCP	OM			N		ENEL GENERACION	-	-
20:04:00	-	RAPEL-2	RAPEL	40	N	-	PC	-	OM			N		ENEL GENERACION	-	-
20:05:00	-	RAPEL-5	RAPEL	65	N	-	PC	PCP	OM			N		ENEL GENERACION	-	-
20:17:00	-									Cambio CMG					-	-
20:17:00	-	NEHUENCO-1	NEHUENCO-1_TG1_GN A	220	N	LC	PC	-	OM					COBURN	-	-
20:17:00	-	LOSVENTOS	LOSVENTOS ONAVIA_GNL D	134	N	LC	PC	-	OM					GENERADORA METROPOLITANA	-	-
20:17:00	-	ACONCAGUA	ENAPACONCAGUA COGEN	42	N	LC	PC	CF	OM					ENAP ACONCAGUA	-	-
20:17:00	-	SANTAR	SANTAR BL1+BL2+BL3+BL4 COGEN	57	N	-	PC	-	OM					SANTA FE	-	-
20:20:00	-	NEHUENCO-2	NEHUENCO-2_TG1_GN A	160	N	LC	MT	-	OM	F/S TV según IF 2024005665			IF 2024005665	COBURN	-	-
20:33:00	-	GUACOLDA-4	GUACOLDA-4_CAR	-	PO	-	EP	-	EP	Sincronizada en pruebas lt. 2024002041.			L1024002041	ENLASA	-	-
20:39:00	-	QUINTERO-2	QUINTERO-2_GN A	65	DN	DLC	PP	-	OM					ENEL GENERACION	-	-
20:40:00	-	QUINTERO-1	QUINTERO-1_GN A	65	DN	DLC	PP	-	OM					ENEL GENERACION	-	-
20:51:00	-	MANTECILLLO	MANTECILLLO_DIESEL	2	PO	LC	EP	-	EP	Pruebas operativas con carga a unidades generadoras.			D10241330954	ENORCHILE	-	-
20:53:00	-		CANUTILLAR							Cambio CMG					-	-
20:53:00	-	NEWEN	NEWEN_GN A	3	DN	DLC	PP	-	OM					NEWEN	-	-
20:53:00	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	80	N	-	PC	-	OM			N		COBURN	-	-
20:53:00	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	40	DN	-	PP	-	OM			N		COBURN	-	-
20:53:00	-	COLMITO	COLMITO_GN A	18	DN	DLC	PP	-	OM					CARDONES	-	-
20:55:00	-	NEHUENCO-98	NEHUENCO-98_GN A	60	DN	DLC	PP	-	OM					COBURN	-	-
20:58:00	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	80	N	-	PC	-	OM			N		COBURN	-	-
21:00:00	-	ANGOSTURA-1	ANGOSTURA RALCO sinv	43	DN	-	PP	-	RE			N		COBURN	-	-
21:00:00	-	ANGOSTURA-2	ANGOSTURA RALCO sinv	43	DN	-	PP	-	RE			N		COBURN	-	-
21:03:00	-	QUINTERO-2	QUINTERO-2_GN A	65	N	LC	PMT	-	OM					ENEL GENERACION	-	-
21:04:00	-	ANGOSTURA-1	ANGOSTURA RALCO sinv	140	N	-	PC	-	RE			N		COBURN	-	-
21:06:00	-	ANGOSTURA-2	ANGOSTURA RALCO sinv	140	N	-	PC	-	RE			N		COBURN	-	-
21:06:00	-	ANGOSTURA-3	ANGOSTURA RALCO sinv	45	N	-	PC	PCP	RE			N		COBURN	-	-
21:10:00	-	COLMITO	COLMITO_GN A	18	N	LC	PMT	-	OM					CARDONES	-	-
21:10:00	-	NEWEN	NEWEN_GN A	15	N	LC	PC	-	OM					NEWEN	-	-
21:10:00	-	QUINTERO-1	QUINTERO-1_GN A	65	N	LC	PMT	-	OM					ENEL GENERACION	-	-
21:11:00	-	QUINTERO-2	QUINTERO-2_GN A	129	N	LC	PC	-	OM	En MT estable y sube a PC				ENEL GENERACION	-	-
21:12:00	-	COLMITO	COLMITO_GN A	68	N	LC	PC	-	OM	En MT estable y sube a PC				CARDONES	-	-
21:16:00	-	QUINTERO-1	QUINTERO-1_GN A	128	N	LC	PC	-	OM	En MT estable y sube a PC				ENEL GENERACION	-	-
21:18:00	-	NEHUENCO-98	NEHUENCO-98_GN A	60	N	LC	PMT	-	OM					COBURN	-	-
21:25:00	-	NEHUENCO-98	NEHUENCO-98_GN A	108	N	LC	PC	-	OM	MT estable, sube a PC				COBURN	-	-
21:40:00	-	KEJAR	KEJAR-TG1_TG2_GNL B	79	RO	DLC	PP	-	OM				L1024000778	KEJAR	-	-
21:40:00	-	KEJAR	KEJAR-TG2_TG3_GNL B	79	RO	DLC	PP	-	OM				L1024000780	KEJAR	-	-
21:46:00	-	TER TENO GAS (U1-U26)	TENOGAS_GLP	1	DN	DLC	PP	-	OM					ENORCHILE	-	-
21:49:00	-	CANDELARIA-1	CANDELARIA-1_GN A	60	DN	DLC	PP	-	OM					COBURN	-	-
21:49:00	-	CANDELARIA-2	CANDELARIA-2_GN A	60	DN	DLC	PP	-	OM					COBURN	-	-
21:51:00	-		TENOGAS_GLP							Cambio CMG					-	-
21:51:00	-	TER TENO GAS (U1-U26)	TENOGAS_GLP	43	N	LC	PC	-	OM					ENORCHILE	-	-
22:07:00	-	KEJAR	KEJAR-TG1_TG2_GNL B	79	RO	LC	PMT	-	OM				L1024000778	KEJAR	-	-
22:09:00	-	CANDELARIA-1	CANDELARIA-1_GN A	60	N	LC	PMT	-	OM	E/S TG1				COBURN	-	-
22:11:00	-	LOSPINOS	LOSPINOS_DIESEL	17	DN	DLC	PP	-	OM	E/S TG2				COBURN	-	-
22:11:00	-	TRAPEN	TRAPEN_DIESEL	1	DN	DLC	PP	-	OM					ENLASA	-	-
22:11:00	-	CANDELARIA-2	CANDELARIA-2_GN A	60	N	LC	PMT	-	OM	E/S TG2				COBURN	-	-
22:11:00	-	TRINCAO	TRINCAO_DIESEL	-	DN	DLC	PP	-	OM					ENORCHILE	-	-
22:13:00	-		TRAPEN_DIESEL							Cambio CMG					-	-
22:13:00	-	CMPCPACIFICO	CMPCPACIFICO_BLI1+BL2+BL3 COGEN	33	N	-	PC	-	OM					SANTA FE	-	

30-12-2024															SSCC	BASEPOINT
Hora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
00:00:00	-		RALCO-10W	-						Cambio CMG					-	-
22:32:00	-	YUNGAY-3	YUNGAY-3_GN_A	53	N	LC	PC	-	OM	MT estable, sube a PC				CARDONES	-	-
22:36:00	-		CANUTILLAR	-						Cambio CMG					-	-
22:36:00	-	TRAPEN	TRAPEN DIESEL	0	N	LC	PS	-	OM					ENLASA	-	-
22:36:00	-	LOSPINOS	LOSPINOS DIESEL	0	N	LC	PS	-	OM					COBURN	-	-
22:36:00	-	CELCO	CELCO-BL1 COGEN	8	N	-	PC	-	OM					ABAUICO	-	-
22:36:00	-	TRINCAO DIESEL	TRINCAO DIESEL	0	N	LC	PS	-	OM					ENORCHILE	-	-
22:36:00	-	YUNGAY-2	YUNGAY-2_GN_A	0	N	LC	PS	-	OM					CARDONES	-	-
22:36:00	-	YUNGAY-3	YUNGAY-3_GN_A	0	N	LC	PS	-	OM					CARDONES	-	-
22:36:00	-	CMPCPACIFICO	CMPCPACIFICO-BL1+BL2 COGEN	33	N	-	PC	-	OM					SANTA FE	-	-
22:36:00	-	TER TENO GAS (U1-U26)	TENOGAS GLP	0	N	LC	PS	-	OM					ENORCHILE	-	-
22:36:00	-	CORONEL	CORONEL_GN_A	15	DN	DLC	PP	-	OM	Abortada				STS	-	-
22:38:00	-	KELAR	KELAR-TG1_TG1_GNL_B	177	RO	LC	PC	-	OM	MT estable, estable, sube a PC			L12024000778	KELAR	-	-
22:43:00	-	TALTAL-2	TALTAL-2_GNL_B	63	N	LC	MT	-	OM	MT estable				ENEL GENERACION	-	-
22:44:00	-	TRAPEN	TRAPEN DIESEL	-	DN	DLC	FS	-	OM					ENLASA	-	-
22:45:00	-	TALTAL-1	TALTAL-1_GNL_B	63	N	LC	MT	-	OM	MT estable				ENEL GENERACION	-	-
22:46:00	-	TRINCAO DIESEL	TRINCAO DIESEL	0	DN	DLC	FS	-	OM	I/S				ENORCHILE	-	-
22:49:00	-	TER TENO GAS (U1-U26)	TENOGAS GLP	0	DN	DLC	FS	-	OM	I/S				ENORCHILE	-	-
22:49:00	-	YUNGAY-2	YUNGAY-2_GN_A	0	DN	DLC	FS	-	OM	I/S				CARDONES	-	-
22:50:00	-	LOSPINOS	LOSPINOS DIESEL	0	DN	DLC	FS	-	OM					COBURN	-	-
22:50:00	-	YUNGAY-3	YUNGAY-3_GN_A	0	DN	DLC	FS	-	OM	I/S				CARDONES	-	-
22:50:00	-	MEJILLONES-EM	MEJILLONES-EM_CAR	200	PO	LC	EP	PCP	EP	En Prueba operacional según IL 2024002056			L12024002056	ENGIE	-	-
22:52:00	-	KELAR	KELAR-TG2_TG2_GNL_B	79	RO	LC	PMT	-	OM	E/S TG2			L12024000780	KELAR	-	-
22:58:00	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	40	N	-	MT	-	OM			N		COBURN	-	-
22:58:00	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	40	N	-	MT	-	OM			N		COBURN	-	-
22:58:00	-	TALTAL-1	TALTAL-1_GNL_B	0	N	LC	PS	-	OM					ENEL GENERACION	-	-
22:58:00	-	TALTAL-2	TALTAL-2_GNL_B	0	N	LC	PS	-	OM					ENEL GENERACION	-	-
22:58:00	-	KELAR	KELAR-TG1_TG1_GNL_B	79	RO	LC	MT	-	OM				L12024000778	KELAR	-	-
22:58:00	-	CANDELARIA-1	CANDELARIA-1_GN_A	60	N	LC	MT	-	OM					COBURN	-	-
22:58:00	-	NEWEN	NEWEN_GN_A	0	N	LC	PS	-	OM					NEWEN	-	-
23:02:00	-	NEHUENCO-2	NEHUENCO-2_TG1_GN_A	0	DN	DLC	FS	-	OM					COBURN	-	-
23:04:00	-	NEWEN	NEWEN_GN_A	0	DN	DLC	FS	-	OM					NEWEN	-	-
23:09:00	-	TALTAL-1	TALTAL-1_GNL_B	0	DN	DLC	FS	-	OM					ENEL GENERACION	-	-
23:09:00	-	TALTAL-2	TALTAL-2_GNL_B	0	DN	DLC	FS	-	OM					ENEL GENERACION	-	-
23:22:00	-	KELAR	KELAR-TG2_TG2_GNL_B	79	RO	LC	MT	-	OM	MT estable			L12024000780	KELAR	-	-
23:50:00	-		NEHUENCO-1_TG1_GN_A	-						Cambio CMG					-	-
23:50:00	-	KELAR	KELAR-TG1_TG1_GNL_B	0	RO	LC	PS	-	OM				L12024000778	KELAR	-	-
23:50:00	-	KELAR	KELAR-TG2_TG2_GNL_B	0	RO	LC	PS	-	OM				L12024000780	KELAR	-	-
23:50:00	-	CANDELARIA-2	CANDELARIA-2_GN_A	60	N	LC	MT	-	OM					COBURN	-	-
23:50:00	-	NEHUENCO-9B	NEHUENCO-9B_GN_A	60	N	LC	MT	-	OM					COBURN	-	-
23:50:00	-	QUINTERO-1	QUINTERO-1_GN_A	65	N	LC	MT	-	OM					ENEL GENERACION	-	-
23:50:00	-	QUINTERO-2	QUINTERO-2_GN_A	65	N	LC	MT	-	OM					ENEL GENERACION	-	-
23:50:00	-	MEJILLONES-EM	MEJILLONES-EM_CAR	200	PO	LC	EP	PCP	EP	Cancela IL 2024002056 y SI 2024131277 Inicia pruebas para evaluar comportamiento del OPF de acuerdo a curva de carga, por lo que se simularán escalones de frecuencia (+/- 200 [mHz])			L12024002056	ENGIE	-	-

INFORME DIARIO

Lunes 30 de Diciembre del 2024



DESVIACIONES DE LA PROGRAMACION

1.1. Centrales

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado	Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
BESS Alfalfal VR1	0.0	0.0	-	LF	PMG HP La Confianza	0.0	0.0	-	PMG
BESS Alfalfal VR2	316.9	224.7	-29.10 %	LF	PMG HP Llaquereo	0.9	0.0	-100.00 %	PMG
BESS Andes	-	0.0	-		PMG HP MC1	62.1	62.1	+0.06 %	PMG
BESS Andes IV	169.2	649.2	+283.71 %		PMG HP MC2	15.6	15.2	-2.62 %	PMG
BESS Andes Solar IIA	56.3	232.2	+312.32 %		PMG HP MC3	16.8	20.0	+19.17 %	PMG
BESS Andes Solar IIB	267.0	614.6	+130.18 %		PMG HP Mariposas	72.0	85.3	+18.47 %	PMG
BESS Angamos	-	3.0	GNP		PMG HP Nalcas	48.0	52.4	+9.22 %	PMG
BESS Arica	0.0	0.0	-		PMG HP Ojos de Agua	156.0	160.0	+2.58 %	PMG
BESS Capricornio	120.4	269.4	+123.68 %		PMG HP Palacios	0.0	0.0	-	PMG
BESS Cochrane	-	0.0	-	LF	PMG HP Piedras Negras	65.5	62.6	-4.33 %	PMG
BESS Coya	76.1	623.2	+718.79 %		PMG HP Pulelfu	88.8	93.8	+5.57 %	PMG
BESS Diego de Almagro Sur	32.0	42.2	+31.76 %		PMG HP Punta del Viento	70.6	70.7	+0.18 %	PMG
BESS Don Humberto	124.6	14.0	-88.78 %		PMG HP Renaico	99.6	119.4	+19.89 %	PMG, RO
BESS El Manzano	149.4	8.5	-94.32 %		PMG HP Rio Huasco	32.9	35.1	+6.59 %	PMG
BESS La Cabaña	257.2	171.9	-33.16 %		PMG HP San Clemente	95.0	91.1	-4.11 %	PMG
BESS Nueva Imperial	0.0	0.0	-		PMG PE La Esperanza	86.2	43.1	-50.05 %	PMG
BESS Punta Sierra	8.7	4.8	-44.61 %		PMG PFV Alto del Sol	0.0	0.0	-	PMG
BESS Salvador	233.7	356.9	+52.76 %		PMG PFV Antay	70.2	69.7	-0.73 %	PMG
BESS San Andrés	173.3	192.9	+11.35 %		PMG PFV Caracas II	0.0	29.0	-	PMG
BESS Tamaya	227.8	400.0	+75.63 %		PMG PFV Castilla	13.3	19.2	+44.06 %	PMG
BESS Uribe Solar	0.0	3.2	GNP		PMG PFV Chercan	94.6	40.5	-57.20 %	PMG
CSP Cerro Dominador	0.0	0.0	-	DF	PMG PFV De los Andes	0.0	61.0	-	PMG, DF
GEO Cerro Pabellon	624.0	446.8	-28.39 %		PMG PFV Del Desierto	64.5	0.0	-100.00 %	PMG
HE Angostura	2164.0	2963.0	+36.92 %	RO	PMG PFV Don Oscar	0.0	32.8	-	PMG
HE Antuco	4316.7	4031.1	-6.61 %	RO	PMG PFV Emilia	0.0	0.0	-	PMG
HE Canutillar	3410.9	1734.0	(*) -49.16 %		PMG PFV Espiga de Oro	23.5	23.1	-1.74 %	PMG
HE Cipreses	1680.0	1618.9	-3.64 %		PMG PFV Llançay	-	0.0	-	PMG
HE Colbún	7161.4	6723.0	-6.12 %		PMG PFV Loma Los Colorados	9.1	4.2	-53.65 %	PMG, P
HE El Toro	5134.4	5100.8	-0.66 %	RO	PMG PFV Lucas Solar	0.0	35.2	-	PMG
HE Los Cóndores	0.0	0.0	-	P	PMG PFV Machicura	55.0	72.8	+32.36 %	PMG
HE Machicura	1260.0	1223.0	-2.94 %	LF, RO	PMG PFV North West	0.0	29.1	-	PMG
HE Pangué	2787.9	5115.2	(*) +83.48 %	RO	PMG PFV Palermo	96.5	75.1	-22.18 %	PMG
HE Pehuenche	5295.1	6116.7	+15.52 %		PMG PFV Pataguilla	94.8	94.3	-0.58 %	PMG
HE Pilmaiquén	603.0	558.5	-7.37 %	RO	PMG PFV Peumo Yungay	0.0	0.0	-	PMG
HE Ralco	5832.5	8343.9	(*) +43.06 %	RO	PMG PFV Pilar Los Amarillos	15.5	15.9	+2.10 %	PMG
HE Rapel	1082.1	1339.2	+23.75 %	RO	PMG PFV Piloto Cardones	1.3	1.3	-1.56 %	PMG
HP Abanico	840.9	868.2	+3.24 %	RO	PMG PFV Puerto Seco	87.1	103.6	+18.91 %	PMG
HP Alfalfal	2407.1	2552.6	+6.04 %	RO	PMG PFV Quilmo	82.4	85.7	+4.05 %	PMG
HP Alfalfal 2	0.0	0.0	-	DF	PMG PFV Raulí	-	0.0	-	PMG
HP Ancoa	528.0	524.6	-0.64 %	LF	PMG PFV SDGx01	10.7	0.0	-100.00 %	PMG, DF
HP Blanco	1290.0	1289.1	-0.07 %		PMG PFV Sol del Norte	67.7	79.2	+16.91 %	PMG
HP Capullo	112.8	116.2	+3.01 %		PMG PFV Teno Solar	75.4	80.6	+6.98 %	PMG

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
HP Carilafquen	384.0	348.7	-9.19 %	
HP Chacabucuito	0.0	0.0	-	DF
HP Chacayes	2485.6	2677.0	+7.70 %	
HP Chapiquina	110.0	43.5	-60.44 %	
HP Convento Viejo	156.0	156.1	+0.06 %	
HP Coya	0.0	0.0	-	
HP Cumbres	312.0	302.3	-3.10 %	
HP Curillinque	1975.6	1523.1	-22.91 %	
HP Digua	408.0	386.5	-5.28 %	
HP El Paso	1115.0	0.0	-100.00 %	
HP El Pinar	7.2	2.2	-69.31 %	P
HP Florida II	364.0	343.6	-5.60 %	
HP Guayacán	209.2	249.7	+19.37 %	
HP Hornitos	1005.0	1038.7	+3.35 %	
HP Isla	1575.9	1202.4	-23.70 %	
HP Itata	0.0	0.0	-	RO
HP Juncal	585.0	577.9	-1.21 %	
HP La Confluencia	3335.0	3059.9	-8.25 %	RO
HP La Higuera	3730.0	3583.4	-3.93 %	RO
HP La Mina	268.7	198.7	-26.06 %	
HP Laja I	203.0	93.9	-53.77 %	
HP Las Lajas	0.0	0.0	-	DF
HP Lican	164.0	131.2	-20.01 %	
HP Lircay	480.0	460.7	-4.02 %	
HP Loma Alta	880.2	626.9	-28.78 %	RO
HP Los Hierros	0.0	1.9	GNP	RO
HP Los Hierros II	0.0	0.0	-	
HP Los Molles	69.7	78.4	+12.49 %	RO
HP Los Quilos	652.0	704.2	+8.01 %	
HP Maitenes	0.0	0.0	-	DF
HP Malalcahuello	48.0	43.2	-10.00 %	
HP Mampil	282.0	292.0	+3.54 %	
HP Mocho	240.0	244.7	+1.94 %	
HP Palmucho	748.5	750.1	+0.20 %	
HP Peuchen	485.0	453.8	-6.43 %	
HP Providencia	48.0	39.0	-18.75 %	
HP Pullinque	447.0	380.2	-14.94 %	
HP Puntilla	379.1	270.4	-28.67 %	RO
HP Queltehues	938.5	971.7	+3.54 %	RO
HP Quilleco	1087.0	734.0	-32.48 %	
HP Rio Colorado	300.0	249.0	-17.00 %	
HP Rio Picoiquen	38.4	38.7	+0.78 %	
HP Rucatayo	709.0	613.5	-13.47 %	
HP Rucue	2529.8	1867.0	-26.20 %	RO
HP San Andres	954.3	981.2	+2.82 %	
HP San Ignacio	460.0	405.0	-11.95 %	
HP Sauzal	1745.0	1581.1	-9.39 %	
HP Sauzal 60 Hz	-	0.0	-	
HP Sauzalito	288.0	233.4	-18.96 %	
HP Volcán	274.2	272.8	-0.51 %	RO
PE Alena	478.9	292.7	-38.89 %	LF

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
PMG PFV Venezia	29.2	30.5	+4.38 %	PMG
PMG TER Aguas Blancas	0.0	0.0	-	PMG
PMG TER CMPC Tissue	-	8.4	-	PMG
PMG TER Calle Calle	0.0	0.0	-	PMG, DF
PMG TER Celco	114.0	127.1	+11.52 %	PMG
PMG TER Chiloé	82.5	0.0	-100.00 %	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	0.0	-	PMG, LF
PMG TER Quintay	0.0	0.0	-	PMG
PMG TER San Gregorio	0.0	0.0	-	PMG
PMGD PFV EL TRIUNFO	0.0	0.0	-	
TER Andes Generación Diésel	0.0	0.0	-	
TER Andes Generación FO6	0.0	0.0	-	
TER Angamos-ANG1	4282.8	4493.9	+4.93 %	RO
TER Angamos-ANG2	4335.6	4670.7	+7.73 %	RO
TER Antihue	453.9	0.0	-100.00 %	
TER Arauco	114.0	90.5	-20.63 %	LF
TER Arauco MAPA	840.0	887.1	+5.60 %	P
TER Arica-GMAR	0.0	0.0	-	
TER Arica-M1AR	0.0	0.0	-	LF
TER Arica-M2AR	0.0	0.0	-	
TER Atacama 1 Diésel	365.0	0.0	-100.00 %	
TER Atacama 1 GNL	570.0	0.0	-100.00 %	LF, RO
TER Atacama 1 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Atacama 2 Diésel	0.0	0.0	-	
TER Atacama 2 GNL	1085.0	1858.1	+71.25 %	LF
TER Atacama 2 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER CBB Centro Diésel	0.0	0.0	-	LF
TER CBB Centro FO6	0.0	0.0	-	
TER CMPC Cordillera GNL	0.0	0.0	-	
TER CMPC Cordillera Gas Arg	0.0	0.0	-	DF, LF
TER CMPC Laja	0.0	0.0	-	LF
TER CMPC Pacífico	511.0	596.0	+16.63 %	
TER CMPC Santa Fe	120.0	119.2	-0.67 %	
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	0.0	146.0	GNP	
TER Candelaria 2 Diésel	0.0	0.0	-	
TER Candelaria 2 GNL	0.0	0.0	-	
TER Candelaria 2 Gas Arg	0.0	191.0	GNP	
TER Cardones	0.0	0.0	-	
TER Cenizas	0.0	0.0	-	
TER Chagual	0.0	0.0	-	
TER Cholguán	146.0	322.7	+121.02 %	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado	Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
PE Atacama	1497.1	410.2	-72.60 %		TER Chuyaca	72.0	0.0	-100.00 %	LF
PE Aurora	666.3	817.9	+22.75 %		TER Cochran-CCH1	3804.1	4287.8	+12.71 %	RO
PE Cabo Leones 1	541.2	230.8	-57.36 %	RO	TER Cochran-CCH2	3992.6	4320.4	+8.21 %	RO
PE Cabo Leones 2	550.3	315.5	-42.68 %		TER Cogeneradora Aconcagua	631.0	107.0	-83.04 %	RO
PE Cabo Leones 3	655.9	352.3	-46.29 %		TER Cogeneradora Biobío	492.0	826.0	+67.89 %	
PE Calama	1055.0	1194.4	+13.21 %		TER Colihues Diésel	0.0	0.0	-	DF
PE Campo Lindo	191.5	208.6	+8.93 %		TER Colihues HFO	0.0	0.0	-	
PE Canela	29.1	16.5	-43.24 %		TER Colmito Diésel	0.0	0.0	-	
PE Canela 2	167.4	127.4	-23.91 %		TER Colmito GNL	0.0	0.0	-	
PE Cardonal	138.2	151.6	+9.70 %		TER Colmito Gas Arg	0.0	388.4	GNP	
PE Cerro Tigre	793.6	798.3	+0.60 %		TER Combarbala	0.0	0.0	-	
PE Cuel	169.4	102.0	-39.82 %		TER Coronel Diésel	0.0	0.0	-	LF
PE El Arrayán	528.9	215.9	-59.18 %		TER Coronel GNL	0.0	0.0	-	
PE El Maitén	54.1	70.2	+29.72 %		TER Coronel Gas Arg	0.0	0.0	-	
PE Horizonte	1820.2	1938.6	+6.51 %	P	TER Degañ	145.1	0.0	-100.00 %	
PE Kallpa	1665.9	1291.1	-22.50 %	P	TER Degañ 2	174.0	0.0	-100.00 %	
PE La Cabaña	905.3	879.0	-2.91 %		TER Diego de Almagro	0.0	0.0	-	
PE La Estrella	206.1	234.7	+13.88 %		TER El Peñón	1.3	0.0	-100.00 %	
PE La Flor	311.7	273.2	-12.36 %		TER El Salvador	0.0	0.0	-	
PE Lebu	33.4	1.6	-95.09 %		TER Emelda	0.0	0.0	-	
PE Llanos del Viento	877.5	1296.4	+47.73 %		TER Energía Pacífico	0.0	0.0	-	MM, LF
PE Lomas de Duqueco	418.5	323.3	-22.75 %		TER Escuadrón	15.6	17.2	+10.00 %	LF
PE Los Buenos Aires	164.6	92.6	-43.74 %		TER Esperanza-DS1	0.0	0.0	-	
PE Los Cerrillos	198.8	194.3	-2.31 %	P	TER Esperanza-DS2	1.3	0.0	-100.00 %	
PE Los Cururos	567.7	289.0	-49.09 %		TER Esperanza-TG1	0.0	0.0	-	
PE Los Olmos	843.7	536.9	-36.36 %		TER Guacolda 1	2136.0	2236.5	+4.70 %	LF, RO
PE Malleco Norte	714.7	684.3	-4.24 %		TER Guacolda 2	0.0	0.0	-	LF, RO
PE Malleco Sur	872.7	905.0	+3.70 %		TER Guacolda 3	2059.9	2394.1	+16.22 %	RO
PE Manantiales	129.4	123.9	-4.23 %	P	TER Guacolda 4	0.0	114.6	GNP	LF
PE Mesamavida	363.5	214.9	-40.88 %		TER Guacolda 5	2212.4	2412.3	+9.04 %	RO
PE Monte Redondo	211.8	95.9	-54.74 %		TER Horcones Diésel	0.0	0.0	-	
PE Negrete	241.7	183.7	-24.01 %		TER Horcones Gas Arg	-	0.0	-	
PE Puelche Sur	844.6	940.8	+11.38 %		TER Huasco Diésel	0.0	0.0	-	
PE Punta Colorada	0.0	0.2	GNP		TER Huasco IFO	0.0	0.0	-	
PE Punta Palmeras	133.6	142.0	+6.29 %		TER IEM	5636.4	4195.3	(*) -25.57 %	
PE Punta Sierra	611.5	300.5	-50.86 %		TER Kelar Diésel	0.0	0.0	-	
PE Punta de Talca	583.4	238.9	-59.04 %	P	TER Kelar GNL	0.0	220.5	GNP	RO
PE Renaico	711.0	430.2	-39.49 %		TER Kelar Gas Arg	0.0	0.0	-	
PE Renaico II	1154.9	986.2	-14.61 %		TER La Portada	0.0	0.0	-	
PE San Gabriel	1383.4	1132.1	-18.17 %		TER Laja Energía Verde	222.7	98.6	-55.72 %	
PE San Juan	709.5	342.0	-51.80 %		TER Lautaro I	574.3	564.3	-1.73 %	RO
PE San Matías	265.7	280.8	+5.70 %		TER Lautaro II	0.0	0.0	-	MM, RO
PE San Pedro	297.7	350.8	+17.84 %		TER Llanos Blancos	0.0	0.0	-	
PE San Pedro 2	499.0	612.9	+22.82 %		TER Loma Los Colorados II	476.3	332.9	-30.11 %	
PE Sarco	910.0	432.8	-52.43 %		TER Los Espinos	0.0	0.0	-	
PE Sierra Gorda Este	412.5	757.9	+83.73 %		TER Los Guindos TG1	0.0	0.0	-	
PE Talinay Oriente	524.5	217.2	-58.59 %		TER Los Guindos TG2	0.0	0.0	-	
PE Talinay Poniente	384.6	237.3	-38.31 %		TER Los Pinos	0.0	15.0	GNP	
PE Taltal	194.7	343.4	+76.37 %		TER Los Vientos Diésel	0.0	0.0	-	
PE Tchamma	742.2	676.1	-8.90 %		TER Los Vientos GNL	0.0	498.0	GNP	RO

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
PE Tolpan Sur	699.6	601.2	-14.06 %	RO
PE Totoral	144.8	55.6	-61.59 %	
PE Ucuquer 2	25.8	15.3	-40.78 %	
PE Valle de los Vientos	336.5	573.1	+70.33 %	LF
PFV Almeyda	196.0	172.0	-12.22 %	
PFV Andes Solar	63.8	158.7	+148.63 %	
PFV Andes Solar II-A	36.3	424.2	+1070.09 %	LF
PFV Andes Solar II-B	533.9	890.8	+66.84 %	
PFV Andes Solar IV	676.1	1209.1	+78.83 %	
PFV Atacama Solar II	850.0	1165.6	+37.12 %	LF
PFV Azabache	466.4	496.5	+6.46 %	
PFV Bolero	959.6	1161.8	+21.08 %	
PFV CEME 1	2529.6	1867.0	-26.19 %	LF
PFV Campos del Sol	2874.4	3744.5	+30.27 %	
PFV Capricornio	592.4	557.2	-5.95 %	
PFV Carrera Pinto	567.0	670.8	+18.30 %	LF
PFV Cerro Dominador	367.9	903.9	+145.67 %	
PFV Chañares	260.5	206.7	-20.66 %	
PFV Conejo	785.9	943.9	+20.10 %	
PFV Coya	1217.2	1038.3	-14.70 %	
PFV Desierto de Atacama	-	0.0	-	
PFV Diego de Almagro	142.2	151.1	+6.27 %	
PFV Diego de Almagro Sur	2118.9	1792.3	-15.41 %	
PFV Domeyko	1191.3	1453.2	+21.98 %	
PFV Don Humberto	315.5	617.2	+95.62 %	
PFV Doña Antonia	800.6	83.9	-89.52 %	
PFV Doña Carmen	150.4	0.0	-100.00 %	
PFV El Aguila	14.0	14.5	+3.43 %	
PFV El Manzano	395.9	816.8	+106.33 %	
PFV El Pelicano	1123.0	914.5	-18.57 %	
PFV El Romero	1469.2	1072.8	-26.98 %	
PFV Elena	614.3	630.7	+2.67 %	
PFV Finis Terrae	1970.1	2359.3	+19.75 %	
PFV Gran Teno	0.0	0.0	-	DF
PFV Granja Solar	750.0	916.0	+22.14 %	
PFV Guanchoi	1864.4	1966.0	+5.45 %	
PFV Huatacondo	189.1	158.7	-16.08 %	LF
PFV Jama	201.7	432.9	+114.56 %	
PFV Javiera	548.8	518.0	-5.62 %	
PFV LOS NARANJOS	0.0	0.0	-	
PFV La Cruz Solar	444.7	485.6	+9.19 %	
PFV La Huayca II	64.8	111.4	+71.94 %	
PFV La Huella	805.7	793.9	-1.48 %	
PFV La Silla	16.0	16.7	+4.06 %	
PFV Lalackama	211.6	434.5	+105.34 %	
PFV Lalackama II	91.8	133.4	+45.21 %	
PFV Las Salinas	1821.1	1269.4	-30.29 %	
PFV Leyda	892.0	767.7	-13.94 %	
PFV Llano de Llampos	780.2	916.2	+17.42 %	P
PFV Los Loros	314.8	320.2	+1.74 %	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
TER Los Vientos Gas Arg	0.0	0.0	-	DF
TER Maitencillo	19.6	17.3	-11.99 %	
TER Mantos Blancos	0.0	0.0	-	
TER Masisa	236.5	186.7	-21.04 %	LF
TER Mejillones-CTA	0.0	0.0	-	
TER Mejillones-CTH	0.0	0.0	-	
TER Mejillones-CTM1	0.0	0.0	-	
TER Mejillones-CTM2	0.0	0.0	-	
TER Mejillones-CTM3 Diesel	0.0	0.0	-	
TER Mejillones-CTM3 GNL	860.0	0.0	-100.00 %	RO
TER Mejillones-CTM3 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Nehuenco 9B Diésel	0.0	0.0	-	
TER Nehuenco 9B GNL	0.0	0.0	-	LF
TER Nehuenco 9B Gas Arg	0.0	232.0	GNP	
TER Nehuenco I Diésel	0.0	0.0	-	
TER Nehuenco I GNL	0.0	0.0	-	GNP
TER Nehuenco I Gas Arg	0.0	862.0	GNP	
TER Nehuenco II Diésel	0.0	0.0	-	
TER Nehuenco II GNL	0.0	0.0	-	LF, DF
TER Nehuenco II Gas Arg	1728.1	805.0	-53.42 %	
TER Newen Diésel	0.0	0.0	-	
TER Newen GNL	0.0	0.0	-	GNP
TER Newen Gas Arg	0.0	25.3	GNP	
TER Newen Otros	0.0	0.0	-	
TER Norgener-NT01	0.0	-	-	
TER Norgener-NT02	0.0	-	-	
TER Nueva Aldea	1210.3	832.9	-31.18 %	
TER Nueva Aldea I	0.0	-	-	
TER Nueva Aldea II	0.0	0.0	-	
TER Nueva Aldea III	0.0	-	-	
TER Nueva Renca Diésel	0.0	0.0	-	MM, RO
TER Nueva Renca GNL	3282.0	1564.0	(*) -52.35 %	
TER Nueva Renca Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Nueva Ventanas	0.0	0.0	-	
TER Olivos	0.0	0.0	-	
TER PAS Mejillones	408.0	452.1	+10.80 %	
TER Pajonales	0.0	0.0	-	
TER Punta Colorada Diésel	0.0	0.0	-	
TER Punta Colorada IFO	0.0	0.0	-	
TER Quintero 1A Diésel	0.0	0.0	-	GNP
TER Quintero 1A GNL	0.0	0.0	-	
TER Quintero 1A Gas Arg	0.0	309.0	GNP	
TER Quintero 1B Diésel	0.0	0.0	-	
TER Quintero 1B GNL	0.0	0.0	-	
TER Quintero 1B Gas Arg	0.0	338.0	GNP	
TER Renca	0.0	0.0	-	
TER San Isidro I Diésel	0.0	0.0	-	
TER San Isidro I GNL	0.0	0.0	-	
TER San Isidro I Gas Arg	6414.0	6399.3	-0.23 %	RO
TER San Isidro II Diésel	0.0	0.0	-	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
PFV Luz del Norte	1247.6	1281.9	+2.75 %	LF
PFV Malgarida	454.7	840.4	+84.85 %	RO
PFV María Elena	203.3	150.8	-25.84 %	LF
PFV Meseta de los Andes	990.1	1348.3	+36.17 %	
PFV Nuevo Quillagua	0.0	0.0	-	MM
PFV Pampa Camarones	50.8	50.0	-1.63 %	
PFV Pampa Solar Norte	446.8	568.3	+27.19 %	
PFV Pampa Tigre	865.5	888.8	+2.70 %	
PFV Pozo Almonte Solar II	23.0	0.0	-100.00 %	
PFV Pozo Almonte Solar III	16.9	0.0	-100.00 %	
PFV Quilapilun	992.7	952.5	-4.05 %	
PFV Rio Escondido	1182.6	1417.7	+19.88 %	
PFV Rucasol	-	0.0	-	
PFV Salvador	287.7	116.5	-59.49 %	LF
PFV San Andres	215.0	89.4	-58.41 %	LF
PFV San Pedro	509.9	901.9	+76.87 %	
PFV Santa Isabel	1324.5	1257.8	-5.04 %	LF
PFV Santiago	667.3	642.1	-3.77 %	
PFV Sol de Lila	1032.5	926.5	-10.27 %	LF
PFV Sol de los Andes	624.6	698.1	+11.75 %	
PFV Sol del Desierto	1611.5	530.1	-67.11 %	
PFV Taira	2075.6	2232.7	+7.57 %	P
PFV Tamango	341.5	242.7	-28.93 %	
PFV Tamarico Etapa 2	1428.1	1155.5	-19.09 %	P
PFV Tamaya Solar	720.7	764.4	+6.06 %	
PFV Uribe Solar	492.2	381.3	-22.53 %	
PFV Usya	186.7	268.3	+43.68 %	LF
PFV VILLA LONGAVI	-	0.0	-	
PFV Valle Escondido	939.4	796.7	-15.19 %	
PFV Valle del Sol	1239.8	1417.3	+14.32 %	
PFV Willka	675.7	687.5	+1.75 %	
PMG Cauquenes	0.0	0.0	-	PMG
PMG HP Aillin	92.1	83.5	-9.40 %	PMG
PMG HP Alto Renaico	25.9	26.0	+0.46 %	PMG, RO
PMG HP Callao	9.3	9.3	-0.43 %	PMG
PMG HP Carena	112.8	112.8	-	PMG, MM
PMG HP Chiburgo	199.0	398.0	+100.00 %	PMG
PMG HP Cipresillos	203.2	68.0	-66.54 %	PMG
PMG HP Corrales	70.3	70.2	-0.18 %	PMG
PMG HP Correntoso	0.0	0.0	-	PMG
PMG HP Dos Valles	0.0	0.0	-	PMG, P
PMG HP El Rincón	6.0	6.0	+0.06 %	PMG
PMG HP Florida	0.0	0.0	-	PMG
PMG HP Florida III	55.2	55.2	-	PMG
PMG HP Juncalito	24.8	25.0	+0.81 %	PMG

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
TER San Isidro II GNL	0.0	0.0	-	
TER San Isidro II Gas Arg	6432.1	7406.0	+15.14 %	
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	1184.6	1127.7	-4.80 %	
TER Santa Lidia	0.0	0.0	-	
TER Santa Marta	333.2	130.9	-60.72 %	
TER Santa María	0.0	0.0	-	MM
TER Taltal 1 Diesel	0.0	0.0	-	
TER Taltal 1 GNL	0.0	31.0	GNP	
TER Taltal 1 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Taltal 2 Diesel	0.0	0.0	-	
TER Taltal 2 GNL	0.0	33.0	GNP	
TER Taltal 2 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Tarapacá-TGTAR	0.0	0.0	-	
TER Teno	0.0	0.0	-	
TER Teno Gas GLP	0.0	33.7	GNP	
TER Termopacífico	5.0	0.0	-100.00 %	
TER Tocopilla-TG1	0.0	0.0	-	
TER Tocopilla-TG2	0.0	0.0	-	
TER Tocopilla-TG3 Diesel	0.0	0.0	-	
TER Tocopilla-TG3 GNL	0.0	0.0	-	DF, LF
TER Tocopilla-TG3 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Tocopilla-U16 Diesel	0.0	0.0	-	
TER Tocopilla-U16 GNL	2746.7	2472.3	-9.99 %	
TER Tocopilla-U16 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Trapen	980.0	23.9	-97.56 %	
TER Trincao	237.8	3.8	-98.41 %	
TER Ujina Diésel	0.0	0.0	-	
TER Ujina HFO	0.0	0.0	-	
TER Valdivia	0.0	0.0	-	DF
TER Viñales	495.3	585.6	+18.24 %	
TER Yungay U1 Diesel	0.0	0.0	-	
TER Yungay U1 GNL	0.0	0.0	-	
TER Yungay U1 Gas Arg	0.0	0.0	-	RO
TER Yungay U2 Diesel	0.0	0.0	-	
TER Yungay U2 GNL	0.0	0.0	-	
TER Yungay U2 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Yungay U3 Diesel	0.0	0.0	-	
TER Yungay U3 GNL	0.0	0.0	-	
TER Yungay U3 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Yungay U4	0.0	0.0	-	
Total	228819.0	225739.8	-1.35 %	

1.2. PMGD

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD Cóndor La Ligua	0.0	0.0	-
PMGD HP Allipén	62.2	63.2	+1.64 %
PMGD HP Alto Hospicio	22.1	22.7	+2.49 %
PMGD HP Arrayán	-	0.0	-
PMGD HP Auxiliar del Maipo	102.9	75.6	-26.59 %
PMGD HP Boquiamargo	0.0	0.0	-
PMGD HP Bureo	6.8	6.4	-5.95 %
PMGD HP Caliboro	24.4	24.7	+0.93 %
PMGD HP Cavancha	0.0	0.0	-
PMGD HP Chanleufu II	0.0	0.0	-
PMGD HP Collil	10.9	9.7	-11.15 %
PMGD HP Contra	-	0.0	-
PMGD HP Cosapilla	10.6	10.1	-4.02 %
PMGD HP Cumpeo	95.8	100.3	+4.78 %
PMGD HP Curileufu	-	0.0	-
PMGD HP Don Walterio	49.6	45.4	-8.38 %
PMGD HP Dongo	5.1	6.3	+23.45 %
PMGD HP Donguil	1.9	1.8	-9.06 %
PMGD HP Dosal	-	0.0	-
PMGD HP Doña Hilda	7.4	6.4	-13.86 %
PMGD HP El Agrio	13.5	12.5	-7.74 %
PMGD HP El Arrayán	-	25.1	-
PMGD HP El Atajo	16.3	6.7	-58.81 %
PMGD HP El Brinco	1.9	3.1	+65.95 %
PMGD HP El Canelo	17.9	0.0	-100.00 %
PMGD HP El Colorado	10.6	12.2	+15.45 %
PMGD HP El Diuto	66.5	64.5	-2.91 %
PMGD HP El Galpón	17.4	15.7	-9.37 %
PMGD HP El Llano	25.2	5.8	-77.11 %
PMGD HP El Manzano	0.0	0.0	-
PMGD HP El Mirador	0.0	0.0	-
PMGD HP El Portal	14.8	14.5	-2.00 %
PMGD HP El Toro N°2	22.8	12.1	-46.79 %
PMGD HP El Tártaro	0.0	0.0	-
PMGD HP Ensenada	25.4	24.3	-4.19 %
PMGD HP Eyzaguirre	0.0	0.0	-
PMGD HP La Arena	11.9	28.4	+137.74 %
PMGD HP La Bifurcada	3.0	4.6	+55.25 %
PMGD HP La Compañía II	44.8	45.1	+0.66 %
PMGD HP La Montaña	1.3	2.4	+83.39 %
PMGD HP La Montaña II	1.4	0.5	-64.78 %
PMGD HP La Paloma	0.0	0.0	-
PMGD HP La Viña-Alto La Viña	7.4	9.2	+23.69 %
PMGD HP Las Flores	13.7	2.6	-80.92 %
PMGD HP Las Vertientes	32.8	36.5	+11.49 %
PMGD HP Los Bajos	126.0	94.5	-25.04 %
PMGD HP Los Colonos	-	0.0	-
PMGD HP Los Corrales	9.8	0.0	-100.00 %
PMGD HP Los Corrales II	1.8	0.0	-100.00 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Lluta Solar	0.0	0.0	-
PMGD PFV Lo Boza	1.2	0.8	-33.62 %
PMGD PFV Lo Chacón	0.0	24.7	-
PMGD PFV Lo Miguel	38.7	39.0	+0.93 %
PMGD PFV Lo Miranda	49.5	55.0	+11.13 %
PMGD PFV Lo Sierra	18.8	17.5	-6.50 %
PMGD PFV Lockma	95.4	91.0	-4.60 %
PMGD PFV Loica	22.6	25.9	+14.64 %
PMGD PFV Loma Tendida	26.1	26.3	+0.77 %
PMGD PFV Lomas Coloradas	19.2	6.6	-65.85 %
PMGD PFV Loncura	91.6	52.0	-43.21 %
PMGD PFV Loreto	23.6	24.3	+3.01 %
PMGD PFV Los Cisnes	69.1	59.9	-13.23 %
PMGD PFV Los Gorriones	13.5	27.5	+104.40 %
PMGD PFV Los Jotes	25.3	25.2	-0.36 %
PMGD PFV Los Lagos	17.0	16.7	-2.00 %
PMGD PFV Los Libertadores	66.7	6.1	-90.90 %
PMGD PFV Los Lirios	57.4	86.2	+50.34 %
PMGD PFV Los Magnolios	28.4	24.3	-14.46 %
PMGD PFV Los Molinos	95.8	92.0	-4.01 %
PMGD PFV Los Nogales	22.3	33.2	+48.68 %
PMGD PFV Los Paltos	23.5	21.6	-8.21 %
PMGD PFV Los Patos	20.6	26.2	+27.04 %
PMGD PFV Los Perales	18.7	4.3	-76.95 %
PMGD PFV Los Puquios	0.0	0.0	-
PMGD PFV Los Robles	13.0	12.0	-7.41 %
PMGD PFV Los Tauretes	25.9	25.9	+0.31 %
PMGD PFV Los Tilos	38.6	35.1	-9.29 %
PMGD PFV Los Tordos	51.2	51.6	+0.80 %
PMGD PFV Luce Solar	22.6	22.4	-0.84 %
PMGD PFV Luders	29.6	30.0	+1.25 %
PMGD PFV Lumbreras	33.5	28.0	-16.52 %
PMGD PFV Luna	23.5	11.8	-49.70 %
PMGD PFV Luna del Norte	26.6	20.9	-21.31 %
PMGD PFV Macao	93.5	80.1	-14.34 %
PMGD PFV Macarena Solar	0.0	2.7	-
PMGD PFV Maikono	22.6	14.1	-37.83 %
PMGD PFV Maimalicán	82.7	42.7	-48.37 %
PMGD PFV Maitenlahue	28.1	23.9	-14.72 %
PMGD PFV Malaquita II	97.2	100.9	+3.79 %
PMGD PFV Malinke	16.0	12.9	-19.35 %
PMGD PFV Malloco	26.2	22.1	-15.69 %
PMGD PFV Malvilla	18.2	13.9	-23.70 %
PMGD PFV Manao	28.1	25.8	-8.01 %
PMGD PFV Mandinga	50.7	42.0	-17.09 %
PMGD PFV Marambio	27.3	22.6	-17.14 %
PMGD PFV Marañon	0.0	0.0	-
PMGD PFV Marchigue II	78.4	97.3	+24.11 %
PMGD PFV Marchigue VII	25.7	26.2	+2.30 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD HP Los Morros	0.0	0.0	-
PMGD HP Los Padres	0.3	0.0	-100.00 %
PMGD HP Los Portones	17.3	17.4	+0.51 %
PMGD HP MSA-I	3.8	2.7	-29.35 %
PMGD HP Maisán	3.2	3.4	+8.15 %
PMGD HP Mallarauco	0.0	0.0	-
PMGD HP María Elena	0.0	0.2	-
PMGD HP Melo	48.8	48.2	-1.33 %
PMGD HP Molinera Villarrica	4.8	5.2	+7.75 %
PMGD HP Muchi	0.1	0.0	-99.43 %
PMGD HP Munilque	4.5	5.5	+23.06 %
PMGD HP Munilque II	0.0	0.0	-
PMGD HP Palmar	52.8	58.6	+10.93 %
PMGD HP Panguipulli	-	0.0	-
PMGD HP Pehui	4.2	4.4	+4.98 %
PMGD HP Pichilonco	4.0	0.5	-87.19 %
PMGD HP Picoltué	-	0.0	-
PMGD HP Puclaro	18.6	30.7	+65.08 %
PMGD HP Purísima	8.3	8.5	+3.17 %
PMGD HP Quillaileo	8.5	7.4	-12.61 %
PMGD HP Reca	6.1	6.8	+11.44 %
PMGD HP Roblería	25.6	37.3	+46.06 %
PMGD HP Río Mulchén	6.6	5.9	-9.30 %
PMGD HP Río Trueno	18.9	16.8	-11.21 %
PMGD HP Santa Elena	3.2	8.8	+172.97 %
PMGD HP Santa Isabel	10.5	8.4	-19.53 %
PMGD HP Santa Rosa	11.4	11.7	+2.00 %
PMGD HP Sauce Andes	10.6	10.0	-5.01 %
PMGD HP Trailelfú	7.1	6.5	-8.43 %
PMGD HP Tranca del Toro	0.0	0.0	-
PMGD HP Tranquil	9.9	7.5	-24.53 %
PMGD HP Truful Truful	5.6	0.0	-100.00 %
PMGD PE El Arbol	76.4	35.7	-53.20 %
PMGD PE El Nogal	69.9	54.4	-22.09 %
PMGD PE Huajache	35.0	0.0	-100.00 %
PMGD PE Las Peñas	50.2	103.9	+107.11 %
PMGD PE Lebu III	32.9	0.0	-100.00 %
PMGD PE Raki	48.3	0.0	-100.00 %
PMGD PE Ucuquer	31.0	19.0	-38.62 %
PMGD PFV Abastible Concon	0.0	0.0	-
PMGD PFV Alameda	89.4	91.5	+2.31 %
PMGD PFV Albatros	12.8	12.6	-1.52 %
PMGD PFV Albor Solar	51.5	38.9	-24.41 %
PMGD PFV Alcaldesa	57.6	62.1	+7.86 %
PMGD PFV Alcon Solar	97.9	99.7	+1.86 %
PMGD PFV Aldebaran	3.4	29.8	+790.75 %
PMGD PFV Alhué	58.3	55.4	-4.93 %
PMGD PFV Alianza	44.2	35.9	-18.77 %
PMGD PFV Alicahue	32.9	20.4	-37.99 %
PMGD PFV Alto Bellavista	15.1	15.3	+1.32 %
PMGD PFV Alto Solar	24.5	20.9	-14.53 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Marin	24.0	23.5	-1.88 %
PMGD PFV María Dolores	86.5	70.4	-18.65 %
PMGD PFV María Pinto	27.2	24.6	-9.60 %
PMGD PFV Meco Chillan	55.6	60.2	+8.31 %
PMGD PFV Meli	80.5	81.6	+1.39 %
PMGD PFV Membrillo	25.8	26.6	+3.30 %
PMGD PFV Mercurio Sur	16.8	22.6	+34.13 %
PMGD PFV Milán A	23.2	31.2	+34.66 %
PMGD PFV Mitchi	0.0	0.0	-
PMGD PFV Montt	26.7	22.1	-17.30 %
PMGD PFV Mostazal	93.3	74.8	-19.80 %
PMGD PFV Moya	40.8	48.3	+18.31 %
PMGD PFV Mutupín	56.3	68.2	+21.10 %
PMGD PFV Nahuén	93.5	83.5	-10.68 %
PMGD PFV Nan	18.3	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Nazarino Verano	25.3	13.8	-45.33 %
PMGD PFV Newentun	64.9	62.0	-4.47 %
PMGD PFV Nihue	29.7	24.9	-16.14 %
PMGD PFV Norte Chico	19.1	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Ocoa	32.7	28.0	-14.37 %
PMGD PFV Olivia	27.3	27.0	-1.28 %
PMGD PFV Olivier	23.0	24.3	+5.43 %
PMGD PFV Olivillo	0.0	0.0	-
PMGD PFV Orion	0.0	26.0	-
PMGD PFV Orquidea Solar	24.6	21.2	-13.64 %
PMGD PFV Ovalle Norte	0.0	0.0	-
PMGD PFV Ovejería	98.2	84.1	-14.38 %
PMGD PFV PAS1	36.9	79.0	+113.98 %
PMGD PFV PSF El Peral	32.3	70.5	+118.36 %
PMGD PFV PSF Horizonte	62.6	58.1	-7.22 %
PMGD PFV PVP	-	0.0	-
CHINCHORRO			
PMGD PFV PVP La Rosa	15.6	14.7	-5.61 %
PMGD PFV PVP Unihue	25.4	27.1	+6.56 %
PMGD PFV Pachira	72.7	91.1	+25.23 %
PMGD PFV Paillihue	76.4	72.8	-4.73 %
PMGD PFV Paine	94.1	101.5	+7.90 %
PMGD PFV Palto Sunlight	84.0	68.4	-18.57 %
PMGD PFV Pama	17.7	7.3	-58.93 %
PMGD PFV Panguilemo Aerop.	0.0	0.0	-
PMGD PFV Panquehue II	58.2	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Paraguay	55.2	74.4	+34.84 %
PMGD PFV Paranal	21.0	20.7	-1.23 %
PMGD PFV Parque Bicentenario	9.1	20.0	+120.31 %
PMGD PFV Parque Curicura	82.8	33.6	-59.44 %
PMGD PFV Parque El Olivar	0.0	68.3	-
PMGD PFV Parque Farol Solar	53.3	50.3	-5.78 %
PMGD PFV Parque Jotabeche	0.0	0.0	-
PMGD PFV Parque La Colonia	102.8	95.9	-6.73 %
PMGD PFV Parque La Travesía	17.8	75.9	+325.50 %
PMGD PFV Parque Nancagua	57.6	5.0	-91.28 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Altos de Til Til	15.0	16.5	+9.80 %
PMGD PFV Altos del Paico	0.0	-	-
PMGD PFV Alturas de Ovalle	50.8	27.9	-45.09 %
PMGD PFV Amparo del Sol	31.1	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Anakena	104.4	80.5	-22.92 %
PMGD PFV Ancahual	82.1	48.6	-40.73 %
PMGD PFV Antonia	24.9	28.6	+14.78 %
PMGD PFV Argomedo	78.9	80.8	+2.37 %
PMGD PFV Arica	0.0	0.0	-
PMGD PFV Ariztía	15.8	10.9	-30.97 %
PMGD PFV Armazones	51.7	50.3	-2.70 %
PMGD PFV Aromo del Verano	0.0	27.4	-
PMGD PFV Astillas	99.7	49.1	-50.77 %
PMGD PFV Avel Solar	81.4	72.2	-11.36 %
PMGD PFV Avellano	0.0	47.8	-
PMGD PFV Aviles	74.4	62.1	-16.47 %
PMGD PFV Axel Solar	27.0	10.4	-61.50 %
PMGD PFV Ayla	90.1	87.7	-2.60 %
PMGD PFV Añuñuca del Verano	0.0	19.7	-
PMGD PFV Barcelona	90.2	69.4	-23.12 %
PMGD PFV Belenos Til Til	92.7	92.0	-0.80 %
PMGD PFV Bellavista	0.0	0.0	-
PMGD PFV Bellavista	28.9	12.2	-57.71 %
PMGD PFV Belén	61.3	21.7	-64.59 %
PMGD PFV Berrueco	79.3	80.4	+1.49 %
PMGD PFV Blu	27.2	36.8	+35.12 %
PMGD PFV Buenas Yervas	88.2	89.3	+1.25 %
PMGD PFV Bulnes	36.6	37.9	+3.46 %
PMGD PFV Bulnes Barones	20.9	21.3	+1.98 %
PMGD PFV Bérnago	28.5	29.5	+3.44 %
PMGD PFV CE Caldera	56.9	22.0	-61.26 %
PMGD PFV CHACAICO	0.0	0.0	-
PMGD PFV CHILLAN	-	0.0	-
HUAMBALI HIPER			
PMGD PFV CUARZO	-	0.0	-
PMGD PFV Cabillo Sunlight	100.6	96.8	-3.74 %
PMGD PFV Cabilsol	29.2	18.2	-37.60 %
PMGD PFV Cabimas	0.7	0.9	+21.13 %
PMGD PFV Cabrero	45.7	61.9	+35.37 %
PMGD PFV Cachiyuyo II	97.7	97.0	-0.77 %
PMGD PFV Caimi	0.8	0.8	-3.66 %
PMGD PFV Calama	87.1	102.8	+18.01 %
PMGD PFV Calle Larga	26.6	28.6	+7.37 %
PMGD PFV Candelaria Solar	27.2	27.8	+2.17 %
PMGD PFV Canelillo	19.6	18.4	-5.92 %
PMGD PFV Canesa	26.3	14.9	-43.50 %
PMGD PFV Cantera	26.6	23.0	-13.66 %
PMGD PFV Cantillana	0.0	0.0	-
PMGD PFV Cara De Gallo	6.8	6.8	+0.59 %
PMGD PFV Caracoles	23.5	26.2	+11.42 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Parque PVP Itihue	82.4	79.7	-3.26 %
PMGD PFV Parque PVP Mayos	24.9	7.7	-69.09 %
PMGD PFV Parque San Javier	25.3	27.0	+7.05 %
PMGD PFV Parque Santa Fe	54.2	78.3	+44.38 %
PMGD PFV Parque Valparaiso	63.8	58.9	-7.65 %
PMGD PFV Pastrán	102.9	79.2	-22.97 %
PMGD PFV Patagua	0.0	38.7	-
PMGD PFV Patricia Del Verano	0.0	76.1	-
PMGD PFV Pedreros	26.9	26.5	-1.34 %
PMGD PFV Pegasus	24.6	23.9	-2.80 %
PMGD PFV Pellin	73.3	68.1	-7.09 %
PMGD PFV Pelumpen	19.5	13.3	-32.14 %
PMGD PFV Penaflor	0.0	61.1	-
PMGD PFV Pencahue	0.0	0.0	-
PMGD PFV Pencahue Este	23.3	23.1	-0.76 %
PMGD PFV Pepa	98.9	19.0	-80.76 %
PMGD PFV Pequén	15.5	28.7	+84.99 %
PMGD PFV Peralillo	17.5	24.0	+37.03 %
PMGD PFV Pesaro	26.7	20.3	-23.92 %
PMGD PFV Pica	2.0	1.7	-16.58 %
PMGD PFV Pichon	16.3	16.6	+2.17 %
PMGD PFV Picunche	0.0	0.0	-
PMGD PFV Piduco	27.5	28.0	+1.82 %
PMGD PFV Pilpilen	22.9	23.5	+2.53 %
PMGD PFV Piquero	98.5	81.5	-17.24 %
PMGD PFV Pirque	24.8	24.1	-3.02 %
PMGD PFV Pitotoy	29.6	30.1	+1.93 %
PMGD PFV Pitra	25.2	23.4	-7.02 %
PMGD PFV Placilla	76.6	76.7	+0.17 %
PMGD PFV Playerito	27.0	28.9	+7.09 %
PMGD PFV Playero	27.2	28.9	+6.25 %
PMGD PFV Playeron	27.2	29.3	+7.50 %
PMGD PFV Plaza Sunlight	61.8	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Plomo Verano	0.0	26.6	-
PMGD PFV Población	21.8	19.9	-8.76 %
PMGD PFV Pocillas	18.9	28.3	+50.16 %
PMGD PFV Pomuyeto	23.6	21.0	-10.89 %
PMGD PFV Portezuelo	26.1	18.9	-27.77 %
PMGD PFV Pretty Field	13.9	13.7	-1.44 %
PMGD PFV Puangue	44.4	37.5	-15.63 %
PMGD PFV Pueblo Hundido	25.4	25.7	+1.18 %
PMGD PFV Pueblo Seco	79.8	82.1	+2.86 %
PMGD PFV Puelche	23.4	23.0	-1.74 %
PMGD PFV Puente Solar	21.7	24.7	+13.97 %
PMGD PFV Pullali	23.5	17.2	-26.72 %
PMGD PFV Punta Baja	17.1	11.0	-35.96 %
PMGD PFV Quebrada de Talca	89.3	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Queltehue	0.0	0.0	-
PMGD PFV Quemados	73.1	74.3	+1.56 %
PMGD PFV Quetena	94.9	95.6	+0.72 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Caranca	0.0	0.0	-
PMGD PFV Casabermeja	64.1	27.9	-56.47 %
PMGD PFV Casuto	24.7	23.6	-4.29 %
PMGD PFV Catemu	18.0	17.1	-5.22 %
PMGD PFV Cato Solar	0.0	0.0	-
PMGD PFV Catán	0.0	0.0	-
PMGD PFV Cauquenes	9.7	15.8	+62.62 %
PMGD PFV Cañones Sunlight	90.9	74.0	-18.64 %
PMGD PFV Cefalu Solar	26.5	22.3	-15.86 %
PMGD PFV Centauro Solar	74.9	79.6	+6.30 %
PMGD PFV Chacabuco	98.0	2.3	-97.64 %
PMGD PFV Chalinga	26.9	21.3	-20.74 %
PMGD PFV Champa	23.3	79.4	+240.35 %
PMGD PFV Chancon	30.6	20.9	-31.63 %
PMGD PFV Chañar del Verano	0.0	27.9	-
PMGD PFV Chequen Solar	67.0	67.1	+0.10 %
PMGD PFV Chicauma Verano	0.0	51.3	-
PMGD PFV Chilener	14.7	15.6	+6.18 %
PMGD PFV Chimbarongo	26.4	23.0	-12.99 %
PMGD PFV Cholguan	0.0	0.0	-
PMGD PFV Chuchiñi	24.4	18.1	-25.61 %
PMGD PFV Cintac	0.0	0.0	-
PMGD PFV Cipres	48.0	14.3	-70.26 %
PMGD PFV Citrino	25.0	9.2	-63.36 %
PMGD PFV Ckilir	89.0	93.4	+4.90 %
PMGD PFV Clementina	12.5	12.4	-0.64 %
PMGD PFV Cocharcas	23.3	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Cocinillas	20.3	13.8	-32.10 %
PMGD PFV Coinco	0.0	0.0	-
PMGD PFV Colchagua	26.8	25.8	-3.58 %
PMGD PFV Colina	94.9	94.7	-0.13 %
PMGD PFV Coltauco Almendro	26.5	27.4	+3.24 %
PMGD PFV Condor Chepica	31.1	32.6	+4.82 %
PMGD PFV Condor Pelvin	28.4	26.7	-6.02 %
PMGD PFV Condor Petorca	11.0	29.8	+171.68 %
PMGD PFV Cordillerilla	12.5	8.8	-29.35 %
PMGD PFV Corso	27.5	41.8	+52.06 %
PMGD PFV Cortijo	52.8	42.1	-20.23 %
PMGD PFV Covadonga	86.0	73.9	-14.07 %
PMGD PFV Coyunche	25.9	22.3	-13.90 %
PMGD PFV Crucero	26.3	28.1	+6.65 %
PMGD PFV Cruz	29.1	27.9	-4.23 %
PMGD PFV Curacavi	24.2	2.7	-88.72 %
PMGD PFV Curaco	0.0	0.0	-
PMGD PFV Cuz Cuz	25.4	22.7	-10.76 %
PMGD PFV Dadinco	26.9	27.5	+2.27 %
PMGD PFV Darlin	80.5	18.6	-76.89 %
PMGD PFV Diego de Almagro	82.4	76.4	-7.20 %
PMGD PFV Don Andrónico	0.0	0.0	-
PMGD PFV Don Enrique	103.6	75.2	-27.45 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Quillay	21.8	18.2	-16.28 %
PMGD PFV Quilmo Solar	49.9	44.3	-11.38 %
PMGD PFV Quinantu	59.5	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Quinta	30.0	29.1	-2.84 %
PMGD PFV Quinta Cabrero	-	0.0	-
PMGD PFV RDCL SAN	76.2	58.6	-23.12 %
PMGD PFV REN	36.7	46.0	+25.34 %
PMGD PFV RLA	22.6	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Ranguil	25.2	21.4	-15.21 %
PMGD PFV Ratulemus	19.9	27.2	+36.57 %
PMGD PFV Rauquen	74.4	77.7	+4.52 %
PMGD PFV Rcu	53.5	55.1	+2.98 %
PMGD PFV Recoleta	40.7	42.0	+3.37 %
PMGD PFV Rengo	71.0	72.8	+2.46 %
PMGD PFV Rexner	0.0	7.4	-
PMGD PFV Rimini	91.9	72.3	-21.34 %
PMGD PFV Rinconada	78.9	75.4	-4.40 %
PMGD PFV Rinconada Alcones	89.9	106.0	+17.89 %
PMGD PFV Rinconada Norte	32.3	31.8	-1.46 %
PMGD PFV Rodeo	0.0	0.0	-
PMGD PFV Roma	27.8	28.7	+3.05 %
PMGD PFV Romeria	83.9	82.1	-2.17 %
PMGD PFV Rosario	0.0	0.0	-
PMGD PFV Rovián	51.1	50.5	-1.27 %
PMGD PFV Rucapaine	98.6	93.2	-5.51 %
PMGD PFV Río Peuco	13.8	13.6	-2.02 %
PMGD PFV S. Antonio Monte	3.6	3.5	-1.97 %
PMGD PFV S. Francisco Parral	18.8	18.8	+0.43 %
PMGD PFV SDSI	22.0	20.3	-7.59 %
PMGD PFV SF Fortuna 15	0.0	25.7	-
PMGD PFV SGT Catapilco	89.9	37.5	-58.23 %
PMGD PFV SGT Tucapel	0.0	0.0	-
PMGD PFV SLK CB Nueve	26.6	26.2	-1.35 %
PMGD PFV SP Malloa	19.7	19.7	-0.15 %
PMGD PFV SP Villa Alemana	18.9	16.1	-15.10 %
PMGD PFV Salerno Solar	28.1	22.7	-19.26 %
PMGD PFV Samo Bajo	12.5	11.1	-11.50 %
PMGD PFV San Alberto	33.1	8.7	-73.73 %
PMGD PFV San Antonio	49.2	74.0	+50.28 %
PMGD PFV San Camilo	26.4	27.4	+3.82 %
PMGD PFV San Carlos	22.7	20.6	-9.13 %
PMGD PFV San Eduardo	0.0	0.0	-
PMGD PFV San Emilio I	24.2	25.6	+6.05 %
PMGD PFV San Eugenio	0.0	71.5	-
PMGD PFV San Francisco	32.3	28.8	-10.77 %
PMGD PFV San Isidro	22.5	0.0	-100.00 %
PMGD PFV San José II	29.2	28.7	-1.44 %
PMGD PFV San Pedro	25.2	17.3	-31.39 %
PMGD PFV San Rafael	0.0	20.3	-
PMGD PFV San Ramiro	92.5	0.2	-99.78 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Don Eugenio	30.0	13.4	-55.24 %
PMGD PFV Don Jorge	31.0	33.5	+8.06 %
PMGD PFV Don Mariano	26.0	26.8	+2.85 %
PMGD PFV Don Martín	24.5	19.0	-22.61 %
PMGD PFV Don Matías	24.6	25.2	+2.60 %
PMGD PFV Don Rodrigo	44.8	1.2	-97.34 %
PMGD PFV Don Simón	27.0	14.6	-46.13 %
PMGD PFV Dona Rubena	-	0.0	-
PMGD PFV Doña Igna	25.0	21.1	-15.63 %
PMGD PFV Doña Regina	22.8	20.4	-10.73 %
PMGD PFV Doñihue	61.9	73.8	+19.26 %
PMGD PFV Duquenco Solar	67.0	35.0	-47.71 %
PMGD PFV EA SF Graneros	27.0	26.7	-0.82 %
PMGD PFV EA SF Pichilemu	0.0	3.0	-
PMGD PFV Ea Maiten	23.0	16.8	-27.10 %
PMGD PFV Eclipse	91.2	39.1	-57.08 %
PMGD PFV El Boco	25.7	51.8	+101.60 %
PMGD PFV El Caiquén	88.2	95.9	+8.71 %
PMGD PFV El Cardenal	17.7	16.5	-7.01 %
PMGD PFV El Carpintero	55.7	82.7	+48.28 %
PMGD PFV El Castaño	44.9	40.3	-10.30 %
PMGD PFV El Cernicalo	6.7	15.1	+124.87 %
PMGD PFV El Cernicalo II	6.7	13.7	+104.03 %
PMGD PFV El Chercan	93.4	90.8	-2.78 %
PMGD PFV El Chincol	12.6	25.8	+104.70 %
PMGD PFV El Chucao	22.1	22.0	-0.62 %
PMGD PFV El Cuervo	17.8	15.2	-14.70 %
PMGD PFV El Cóndor	11.2	5.4	-51.61 %
PMGD PFV El Divisadero	28.9	24.8	-13.95 %
PMGD PFV El Estero	18.1	15.5	-14.20 %
PMGD PFV El Flamenco	76.8	79.5	+3.60 %
PMGD PFV El Gaviotín	67.8	10.9	-83.98 %
PMGD PFV El Huaso	18.6	17.9	-3.76 %
PMGD PFV El Ingenio	82.3	62.1	-24.58 %
PMGD PFV El Interlocutor	26.1	24.6	-5.70 %
PMGD PFV El Laurel	68.7	65.7	-4.30 %
PMGD PFV El Litre	87.9	42.3	-51.84 %
PMGD PFV El Loro Choroy	0.0	0.0	-
PMGD PFV El Mirlo	56.6	63.2	+11.71 %
PMGD PFV El Monte	26.1	24.4	-6.66 %
PMGD PFV El Palqui	26.2	27.6	+5.15 %
PMGD PFV El Picurio	26.0	30.8	+18.62 %
PMGD PFV El Pilpen	31.9	27.2	-14.86 %
PMGD PFV El Pitio	15.1	30.1	+99.01 %
PMGD PFV El Piuquen	22.0	22.8	+4.01 %
PMGD PFV El Queltehue	32.0	27.3	-14.72 %
PMGD PFV El Quemado	32.6	0.0	-100.00 %
PMGD PFV El Queule	55.2	29.0	-47.48 %
PMGD PFV El Rayador	70.0	11.9	-82.97 %
PMGD PFV El Reconquistador	25.0	26.6	+6.08 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Santa Adriana	26.8	18.6	-30.52 %
PMGD PFV Santa Amelia	32.0	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Santa Blanca	20.6	19.6	-4.62 %
PMGD PFV Santa Carolina	25.0	29.5	+18.03 %
PMGD PFV Santa Cecilia	26.2	3.2	-87.79 %
PMGD PFV Santa Clara	3.1	2.0	-36.66 %
PMGD PFV Santa Cruz	93.1	92.7	-0.38 %
PMGD PFV Santa Elizabeth	91.9	94.0	+2.27 %
PMGD PFV Santa Emilia	94.6	89.5	-5.48 %
PMGD PFV Santa Ester	26.3	25.5	-3.04 %
PMGD PFV Santa Francisca	0.0	0.0	-
PMGD PFV Santa Inés	25.6	25.4	-0.47 %
PMGD PFV Santa Julia	29.2	26.9	-7.77 %
PMGD PFV Santa Laura	32.2	20.9	-35.06 %
PMGD PFV Santa Lucía	34.5	65.7	+90.83 %
PMGD PFV Santa Luisa	25.4	17.1	-32.86 %
PMGD PFV Santa Margarita	28.2	22.6	-19.77 %
PMGD PFV Santa Pamela	0.0	0.0	-
PMGD PFV Santa Rita	21.2	23.8	+12.31 %
PMGD PFV Santa Teresita	87.2	86.8	-0.50 %
PMGD PFV Santuario	32.7	22.4	-31.62 %
PMGD PFV Saturno Norte	10.7	2.1	-80.22 %
PMGD PFV Siete Colores	56.6	57.1	+0.88 %
PMGD PFV Sofia	22.1	21.8	-0.97 %
PMGD PFV Sol de Septiembre	68.3	67.9	-0.45 %
PMGD PFV Sol del Maule	17.3	18.1	+4.22 %
PMGD PFV Sol del Norte	26.6	21.3	-19.80 %
PMGD PFV Solar Del Bueno	29.4	11.8	-59.99 %
PMGD PFV Soy Solar	0.0	0.0	-
PMGD PFV Sunhunter	102.9	84.5	-17.90 %
PMGD PFV Tabolango	99.4	46.4	-53.33 %
PMGD PFV Talagante	49.8	46.7	-6.24 %
PMGD PFV Talca	50.3	49.6	-1.35 %
PMGD PFV Talhuén	31.6	13.6	-57.06 %
PMGD PFV Tallado	88.7	87.1	-1.86 %
PMGD PFV Tamarama	57.5	44.8	-22.16 %
PMGD PFV Tamarugo	24.5	3.7	-85.10 %
PMGD PFV Tambo Real	26.3	19.7	-25.02 %
PMGD PFV Taranto	72.9	66.2	-9.14 %
PMGD PFV Techos de Altamira	1.5	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Tierra	40.6	33.9	-16.56 %
PMGD PFV Tijeral	25.0	28.7	+14.97 %
PMGD PFV Til Til	26.8	16.8	-37.27 %
PMGD PFV Torino	68.9	66.3	-3.79 %
PMGD PFV Tortolas del Verano	17.5	8.3	-52.63 %
PMGD PFV Tortuga	2.7	26.3	+874.21 %
PMGD PFV Tranque del Sol	88.9	72.6	-18.37 %
PMGD PFV Trebal	18.7	18.7	-0.11 %
PMGD PFV Trebo	28.9	24.7	-14.40 %
PMGD PFV Trica-Dos	13.7	23.7	+73.07 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV El Resplandor	21.4	19.8	-7.69 %
PMGD PFV El Roble	92.3	72.9	-21.00 %
PMGD PFV El Romeral	78.0	73.1	-6.18 %
PMGD PFV El Salitral	33.1	29.9	-9.66 %
PMGD PFV El Sauce	31.1	22.6	-27.30 %
PMGD PFV El Sharon	0.0	0.0	-
PMGD PFV El Tiuque	9.8	9.1	-7.15 %
PMGD PFV El Trigal	47.5	82.8	+74.23 %
PMGD PFV El Trile	53.1	54.3	+2.34 %
PMGD PFV El Turpial	20.9	18.2	-13.22 %
PMGD PFV El Zorzal	23.7	23.8	+0.60 %
PMGD PFV Enami Solar	56.4	54.2	-3.87 %
PMGD PFV Encino	20.7	21.0	+1.45 %
PMGD PFV Encon	76.9	61.5	-20.08 %
PMGD PFV Erinome	25.2	25.2	+0.17 %
PMGD PFV Escorial del Verano	25.9	16.0	-38.18 %
PMGD PFV Esfena	48.2	48.2	-0.15 %
PMGD PFV Esperanza	21.6	0.0	-100.00 %
PMGD PFV FRAGATA	-	0.0	-
PMGD PFV Faramalla	16.9	16.9	+0.12 %
PMGD PFV Fardela Negra	21.4	19.7	-7.83 %
PMGD PFV Filomena	24.5	24.2	-1.02 %
PMGD PFV Flor del Llano	0.1	0.1	-4.95 %
PMGD PFV Florencia Solar	84.0	24.0	-71.45 %
PMGD PFV Foster	27.1	20.5	-24.48 %
PMGD PFV Fotovolt	0.0	0.0	-
PMGD PFV Fotovolt Lin	0.0	0.0	-
PMGD PFV Francisco	31.7	29.6	-6.56 %
PMGD PFV Fulgor	22.4	23.0	+2.70 %
PMGD PFV Fuster del Verano	75.1	74.5	-0.80 %
PMGD PFV GR Lemu	45.2	50.3	+11.34 %
PMGD PFV GR Peumo	90.6	85.7	-5.34 %
PMGD PFV GR Pitao	77.4	0.0	-100.00 %
PMGD PFV GR Rauli	87.4	89.3	+2.21 %
PMGD PFV GR Santa Rosa	0.0	0.0	-
PMGD PFV Gabardo del Verano	0.0	16.1	-
PMGD PFV Gabriela	103.8	103.8	+0.04 %
PMGD PFV Girasoles	24.9	21.6	-13.52 %
PMGD PFV Granada	50.6	78.0	+54.05 %
PMGD PFV Granate	103.8	79.6	-23.30 %
PMGD PFV Guadalao	24.5	32.3	+31.92 %
PMGD PFV Guadalupe	57.2	57.0	-0.40 %
PMGD PFV Guanaco Solar	90.0	86.8	-3.55 %
PMGD PFV Guarana	14.1	12.5	-11.40 %
PMGD PFV Helios	10.9	12.9	+18.22 %
PMGD PFV Hijueta 4	26.1	27.5	+5.50 %
PMGD PFV Homero	31.6	28.8	-8.99 %
PMGD PFV Hormiga	22.8	9.6	-58.11 %
PMGD PFV Hornitos	3.1	0.4	-87.35 %
PMGD PFV Huape	21.6	23.8	+10.03 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Tricahue II	89.8	27.8	-69.01 %
PMGD PFV Trinidad	9.1	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Tucuguere	26.9	20.6	-23.27 %
PMGD PFV Turquía	11.7	11.8	+0.75 %
PMGD PFV UTFSM V. Valdés	0.3	0.1	-76.67 %
PMGD PFV UTFSM Vitacura	0.0	0.0	-
PMGD PFV UTFSM Viña	2.3	1.9	-20.09 %
PMGD PFV VELASCO SOLAR	-	0.0	-
PMGD PFV Valle Este II	98.4	69.1	-29.79 %
PMGD PFV Valle Oeste II	96.1	66.8	-30.49 %
PMGD PFV Valle de la Luna II	31.6	19.4	-38.58 %
PMGD PFV Ventisquero	93.1	94.1	+1.11 %
PMGD PFV Venturada	80.6	82.4	+2.18 %
PMGD PFV Verona	0.0	0.0	-
PMGD PFV Vicente	16.1	12.6	-21.69 %
PMGD PFV Victoria	46.1	61.1	+32.53 %
PMGD PFV Villa Alegre	62.4	67.0	+7.26 %
PMGD PFV Villa Cruz	13.9	27.7	+99.00 %
PMGD PFV Villa Moscoso	28.1	23.1	-17.75 %
PMGD PFV Villa Prat	25.4	24.2	-4.73 %
PMGD PFV Villa Seca	12.1	24.7	+103.73 %
PMGD PFV Villa Solar	23.8	23.0	-3.45 %
PMGD PFV Violeta	78.9	74.6	-5.52 %
PMGD PFV Vituco 2B	28.4	19.6	-30.92 %
PMGD PFV Viñas del Sol	51.7	53.0	+2.41 %
PMGD PFV Yahutela	56.1	53.5	-4.74 %
PMGD PFV Ñihue	9.9	6.0	-39.84 %
PMGD PFV Ñiquén	13.4	18.0	+34.03 %
PMGD TER Aggreko 01	-	0.0	-
PMGD TER Agni	-	0.0	-
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	-
PMGD TER Casablanca	-	0.0	-
PMGD TER Casablanca II	-	0.0	-
PMGD TER Cafete	-	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	-

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Huaquelon	103.5	77.7	-25.00 %
PMGD PFV Huigan	96.6	91.3	-5.54 %
PMGD PFV Hurtado	22.2	21.6	-2.72 %
PMGD PFV ICB	0.0	0.0	-
PMGD PFV ISIDRO	-	0.0	-
PMGD PFV Idahue del Verano	0.0	0.0	-
PMGD PFV Illapel 5X	32.2	16.1	-50.06 %
PMGD PFV Independencia	0.0	22.5	-
PMGD PFV Itahue Solar	25.6	25.9	+1.37 %
PMGD PFV Jahuel	0.0	0.0	-
PMGD PFV Jardin Solar Petorca	0.0	0.0	-
PMGD PFV Jaururo	21.3	15.4	-27.56 %
PMGD PFV Javiera Carrera	96.0	91.9	-4.28 %
PMGD PFV Jilguero	17.7	18.4	+3.53 %
PMGD PFV José Soler Mallafré	13.9	14.6	+5.63 %
PMGD PFV Kaufmann	0.0	0.0	-
PMGD PFV Konda	26.9	22.9	-15.06 %
PMGD PFV La Acacia	78.3	57.7	-26.33 %
PMGD PFV La Blanquina	91.8	93.7	+2.04 %
PMGD PFV La Chapeana	23.7	0.0	-100.00 %
PMGD PFV La Chimba Bis	13.2	14.2	+7.19 %
PMGD PFV La Esperanza II	78.4	84.5	+7.81 %
PMGD PFV La Estancia	27.0	27.0	+0.26 %
PMGD PFV La Foresta	23.7	23.1	-2.32 %
PMGD PFV La Frontera	41.8	29.2	-30.07 %
PMGD PFV La Gamboina	54.1	55.1	+1.83 %
PMGD PFV La Huerta	26.5	25.5	-3.90 %
PMGD PFV La Lajuela	50.3	54.6	+8.55 %
PMGD PFV La Ligua	24.5	16.0	-34.61 %
PMGD PFV La Manga	30.4	15.2	-50.02 %
PMGD PFV La Muralla	24.3	22.8	-6.25 %
PMGD PFV La Palma Solar	0.0	0.0	-
PMGD PFV La Paz	62.0	61.8	-0.42 %
PMGD PFV La Perla	-	0.0	-
PMGD PFV La Vendimia	81.6	96.4	+18.17 %
PMGD PFV La Victoria	84.4	87.9	+4.18 %
PMGD PFV Lagunilla	25.0	9.2	-63.38 %
PMGD PFV Laja Andino	0.0	0.0	-
PMGD PFV Las Arboledas	18.2	17.6	-3.29 %
PMGD PFV Las Bandurrias	8.6	1.8	-78.84 %
PMGD PFV Las Cabras	17.3	14.7	-14.91 %
PMGD PFV Las Cachañas	68.6	0.0	-99.96 %
PMGD PFV Las Catitas	44.3	11.0	-75.05 %
PMGD PFV Las Chacras	23.1	22.0	-4.94 %
PMGD PFV Las Chilcas	45.7	37.1	-18.80 %
PMGD PFV Las Codornices	8.7	27.4	+214.39 %
PMGD PFV Las Golondrinas	55.3	54.4	-1.74 %
PMGD PFV Las Lechuzas	9.0	26.9	+198.56 %
PMGD PFV Las Majadas	39.0	86.4	+121.41 %
PMGD PFV Las Mercedes	0.0	0.0	-

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD TER Coelemu	-	27.1	-
PMGD TER Conchalí	-	0.0	-
PMGD TER Contulmo	-	0.0	-
PMGD TER Copiulemu	-	4.6	-
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 Don Pedro	-	0.0	-
PMGD TER Doña Javiera	-	0.0	-
PMGD TER Egido	-	0.0	-
PMGD TER El Campesino	-	3.7	-
PMGD TER El Canelo	-	0.0	-
PMGD TER El Faro	-	0.0	-
PMGD TER El Jardin	-	0.0	-
PMGD TER El Molle	-	24.0	-
PMGD TER El Nogal	-	0.0	-
PMGD TER Ermitaño	-	0.0	-
PMGD TER Estancilla	-	0.0	-
PMGD TER Estandartes	-	0.0	-
PMGD TER Etersol	-	0.0	-
PMGD TER Gami	-	0.0	-
PMGD TER HBS	-	0.0	-
PMGD TER HBS GNL	-	0.0	-
PMGD TER La Gloria-21	-	17.3	-
PMGD TER Lagunitas	-	0.0	-
PMGD TER Las Dalias	-	0.0	-
PMGD TER Las Pampas	-	0.0	-
PMGD TER Lebu	-	0.0	-
PMGD TER Lepanto	-	0.0	-
PMGD TER Lipigas Concón	-	0.0	-
PMGD TER Lomas Coloradas	-	14.2	-
PMGD TER Lonquimay	-	0.0	-
PMGD TER Los Pinos	-	53.6	-
PMGD TER Los Sauces	-	0.0	-
PMGD TER Los Álamos	-	0.0	-
PMGD TER Louisiana Pacific	-	0.0	-
PMGD TER Lousiana Pacific II	-	0.0	-
PMGD TER Mimbre	-	0.0	-
PMGD TER Monte Patria	-	0.0	-
PMGD TER Multiexport	-	0.0	-
PMGD TER Multiexport II	-	0.0	-
PMGD TER Orafti	-	0.0	-
PMGD TER PRP Campesina	-	0.0	-
PMGD TER PRP Chifin	-	0.0	-
PMGD TER PRP Las Quemadas	-	0.0	-
PMGD TER PRP Los Negros	-	0.0	-

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Las Mollacas	23.7	4.5	-81.05 %
PMGD PFV Las Palmas Verano	0.0	24.0	-
PMGD PFV Las Palomas	12.4	27.5	+121.61 %
PMGD PFV Las Perdices	16.8	21.2	+26.32 %
PMGD PFV Las Rojas	24.0	1.2	-94.83 %
PMGD PFV Las Taguas	86.7	14.7	-83.11 %
PMGD PFV Las Tencas	65.5	64.6	-1.39 %
PMGD PFV Las Terrazas	25.0	3.3	-86.88 %
PMGD PFV Las Torcazas	0.0	0.0	-
PMGD PFV Las Tortolas	0.0	20.2	-
PMGD PFV Las Turcas	30.8	11.9	-61.49 %
PMGD PFV Lengua	0.0	8.3	-
PMGD PFV Liebre Verano	0.0	0.0	-
PMGD PFV Lima	30.7	32.4	+5.41 %
PMGD PFV Linares	51.5	9.7	-81.17 %
PMGD PFV Lingue	27.4	24.0	-12.56 %
PMGD PFV Lipangue	26.9	22.1	-17.74 %
PMGD PFV Liquidambar	0.0	0.0	-
PMGD PFV Lirio del Campo	19.3	18.1	-6.17 %
PMGD PFV Litoral Sunlight	92.2	81.6	-11.44 %
PMGD PFV Llanos de Potroso	48.0	36.4	-24.16 %
PMGD PFV Llay Llay	66.7	60.4	-9.56 %
PMGD PFV Lloica	22.6	18.4	-18.62 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD TER PRP Tambores	-	0.0	-
PMGD TER Pinares	-	2.1	-
PMGD TER Punitaqui	-	0.0	-
PMGD TER Quitralman	-	0.0	-
PMGD TER Ramadilla	-	0.0	-
PMGD TER Rapaco	-	0.0	-
PMGD TER Raso Power	-	0.9	-
PMGD TER Rey	-	0.0	-
PMGD TER Río Azul	-	0.0	-
PMGD TER Salmofood	-	0.0	-
PMGD TER Santa Irene	-	0.0	-
PMGD TER Sepultura	-	0.0	-
PMGD TER Tamm	-	0.0	-
PMGD TER Tapihue	-	0.0	-
PMGD TER Tigre	-	0.0	-
PMGD TER Tirúa	-	0.0	-
PMGD TER Tomaval	-	0.0	-
PMGD TER Trebal Mapocho	-	0.0	-
PMGD TER TrongolCuranilahue	-	0.0	-
PMGD TER Yumbel	-	0.0	-
PMGD TER Zapallar	-	0.0	-
PMGD TER Zofri	-	0.0	-
Total	21740.8	19653.8	-9.60 %

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 (*)

HE Canutillar	Menor generación real por costo marginal.
HE Pangué	Mayor generación real por control Cota.
HE Ralco	Mayor generación real por costo marginal.
TER IEM	Menor generación real por limitación.
TER Nueva Renca GNL	Menor generación real por pruebas de Mantenimiento Mayor.

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

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 Nehuenco II Gas Arg	82.0	TV sale de servicio en forma intempestiva con 75 MW

3.2. Limitación Forzada

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
PFV Andes Solar II-B	73.0	Limitada a 95.65 MW. Causa informada: Indisponibilidad de centros de generación, según IL 2024001955.
PFV Andes Solar IV	94.0	Limitada en 126.6 MW. Causa informada: Indisponibilidad de centros de generación, según IL 2024001956.
PFV CEME 1	48.8	Limitado a 200 MW. Causa informada: Desconexión intempestiva de los interruptores 52JT1, 52FT1A y 52FT1B de S/E CEME1 IF 2024005541, según IL 2024001999.
PFV Luz del Norte	78.0	Limitada a 110 MW. Causa informada: Investigación de estado de estación meteorológica, según IL 2024001771.
PFV Santa Isabel	85.0	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.
TER Atacama 1 GNL	100.0	Limitado a 320 MW (PCP). Causa informada: Sin disponibilidad de equipo de respaldo en sistema de agua de circulación principal de refrigeración, según IL 2024000440 .
TER Atacama 2 GNL	96.0	Limitada a participar del control secundario de frecuencia. Causa informada: Falla sistema de control, según IL 2024001932 y limitada a 340 MW. Causa informada: Falla de bomba de vacío del condensador, según IL 2024001947.
TER Guacolda 1	100.0	Limitada a 140 MW. Causa informada: Máxima apertura de válvula de turbina (TMD), según IL 2024000769.
TER Guacolda 2	100.0	Limitada a 135 MW. Causa informada: Máxima apertura de válvula de turbina (TMD), según IL 2024000772.
TER Guacolda 4	0.0	Limitada a 88 MW. Causa informada: Anormalidad en el turbo reactor de equipo de abatimiento, según IL 2024002041.
TER Nehuenco 9B Gas Arg	95.0	Limitada a una generación máxima de 95 MW. Causa informada: Por degradación de la unidad, según IL 2024000905.
TER Nehuenco II Gas Arg	82.0	Limitada a MT. Causa informada: Se requiere mantener ciclo combinado en mínimo técnico ,221 MW, porque en proceso de subida de carga la TV se queda fija en 77 MW cerrándose válvula de control admisión de vapor AP totalmente. Se requiere normalizar esta situación para poder subir carga a base. Causa de esto en investigación, según IL 2024002060..

3.3. Mantenimiento Mayor

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
PFV Nuevo Quillagua	0.0	Mantenimiento Mayor.
TER Nueva Renca GNL	0.0	Mantenimiento Mayor.
TER Santa María	0.0	Mantenimiento Mayor.

3.4. Prueba de Puesta en Servicio

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
HE Los Cóndores	0.0	En periodo de puesta en servicio.
PE Horizonte	0.0	En periodo de puesta en servicio.
PE Kallpa	0.0	En periodo de puesta en servicio.
PFV Taira	0.0	En periodo de puesta en servicio.
PFV Tamarico Etapa 2	0.0	En periodo de puesta en servicio.
TER Arauco MAPA	0.0	En periodo de puesta en servicio.

3.5. Restricción Operativa

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
HE Angostura	100.0	U-3 debe respetar las restricciones de caudal ecológico impuesto en las resoluciones dirección general de aguas (DGA) y en la Resolución de calificación ambiental (RCA) se requiere limitar la unidad generadora N°3 a un valor de potencia mínima de 40 MW, según IL 2024000017. C. Angostura con restricción operativa. Respecto de la operación de las unidades de la central hidroeléctrica Angostura (CH Angostura) no se apliquen incrementos del caudal efluente entre las 09:00 y las 21:00 horas desde el 01 de diciembre de 2024 hasta el 31 de marzo de 2025. Lo anterior para efectos de limitar los riesgos sobre las personas que ocupan el lecho del río Biobío durante la época estival. De acuerdo con carta GO N° 194/2024. No puede participar en SSCC de CPF, CSF y CTF entre las 09:00 y las 21:00 hrs, según IL 2024001875.
HE Antuco	100.0	Limitada debido al inicio de la temporada de riego, la central deberá generar en forma constante todo el caudal afluente natural, más el caudal que la DOH solicite turbinar por la central El Toro, con la finalidad de cumplir requerimientos de riego, según IL 2024001880.
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 Pangué	100.0	U-1 con limitación. Causa informada: Operación excepcional y transitoriamente por debajo de su límite técnico declarado, a una potencia mínima de 20 MW con unidad enclavada para cumplir con caudal mínimo de 40 m3/s. Las tasas de toma de carga son las siguientes: 20 MW a 467 MW: subir 180 MW cada una hora, equivalentes a 30 MW cada 10 minutos, según IL 2024000840.
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.
HE Rapel	100.0	U-3 tiene nuevo mínimo técnico. Causa informada: Con mínimo técnico provisorio de 50 MW y en AGC con un mínimo técnico de 58 MW por garantía de post mantenimiento, según IL 2024000924.
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	Mínimo técnico operacional por unidad de 100 MW en la central mientras dure la prorrata. Disminución de carga por prorrata tiene como consecuencia desbordamiento en los reservorios Tinguiririca y Tricahue por altos caudales entrantes, el desbordamiento puede poner en peligro la vida y seguridad de terceros que transitan por la ruta I-45. Alto transito de turistas. Exceso de caudal vertido puede socavar puentes y badenes de la ruta I-45, según IL 2024001632.
HP La Higuera	100.0	Mínimo técnico operacional a 140 MW en la central mientras dure la prorrata. Disminución de carga por prorrata tiene como consecuencia desbordamiento en los reservorios Tinguiririca y Tricahue por altos caudales entrantes. El desbordamiento puede poner en peligro la vida y seguridad de terceros que transitan por la ruta I-45. Alto tránsito de turistas. Exceso de caudal vertido puede socavar puentes y badenes de la ruta I-45., según IL 2024001676.
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.
PE Cabo Leones 1	100.0	No puede ejecutar consignas de forma remota debido a malfuncionamiento del controlador del parque. Central no puede prestar servicios de CT y CSF, sólo CTF. Tiempo estimado de ejecución de maniobras: 5 minutos, según IL 2024002059. Cancelado IL 2024002054.
PFV Granja Solar	100.0	C. PFV Granja Solar limitada e inyectar o absorber 17 MVar, según IL 2024000700.

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
PFV Malgarida	100.0	Limitada a no participar en CPF. Causa informada: Se requiere realizar comprobaciones en la configuración del PPC de la central para garantizar un desempeño adecuado de la infraestructura, según IL 2024001826.
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	TG1A limitada. Causa informada: Indisponible con combustible líquido por alta presión diferencial en circuito primario, disponible para generar solamente con gas, según IL 2023001495.
TER Cochrane-CCH1	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 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): 3 horas, partida en tibio (entre 8 y 48 horas F/S): 3 horas y partida en caliente (menor a 8 horas F/S): 3 horas, según IL 2024001863.
TER Guacolda 2	100.0	Para dar cumplimiento al DS13/2011 se actualizan los tiempos mínimos de operación en ciclaje persistente para las Unidades de Central Guacolda. Unidad TER Guacolda U2, partida en frío (mayor a 48 horas F/S): 3 horas, partida en tibio (entre 8 y 48 horas F/S): 3 horas y partida en caliente (menor a 8 horas F/S): 3 horas., según IL 2024001864.
TER Guacolda 3	100.0	Para dar cumplimiento al DS13/2011 se actualizan los tiempos mínimos de operación en ciclaje persistente para las Unidades de Central Guacolda. Unidad TER Guacolda U3, partida en frío (mayor a 48 horas F/S): 25 horas, partida en tibio (entre 8 y 48 horas F/S): 25 horas y partida en caliente (menor a 8 horas F/S): 16 horas., según IL 2024001865.
TER Guacolda 5	100.0	Para dar cumplimiento al DS13/2011 se actualizan los tiempos mínimos de operación en ciclaje persistente para las Unidades de Central Guacolda. Unidad TER Guacolda U5, partida en frío (mayor a 48 horas F/S): 13 horas, partida en tibio (entre 8 y 48 horas F/S): 13 horas y partida en caliente (menor a 8 horas F/S): 13 horas., según IL 2024001867.
TER Kelar GNL	100.0	C. Kelar 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 2024001199.
TER Mejillones-CTM3 GNL	100.0	Limitada. Causa informada: Por inestabilidad en llama la unidad imposibilitada de realizar conmutación de gas a diésel estando en servicio, según IL 2024001829.
TER Nueva Renca GNL	100.0	Limitada a dar CTF de bajada en forma parcial. Causa informada: Con "Fuegos adicionales" sólo puede prestar servicios con valores mayores y/o iguales a 40 MW, según IL 2024000680.
TER San Isidro I GNL	100.0	Limitación en ciclo combinado, es posible prestar servicios complementarios de AGC sólo en cargas inferiores a 260 MW (Ciclo) y superiores a 200 MW (Ciclo), con una pendiente de carga de 6 MW/min, según IL 2024000720.

ANTECEDENTES DE LA OPERACIÓN DIARIA SEN

4.1. Observaciones

Hora	Centro de Control	Observación
00:00	CDC	Cs. PFV Leyda, PE Horizonte Norte, PE Horizonte Sur, PFV Loma Los Colorados, PE Lebu (ampliación de 6,5 a 10 MW), Dos Valles, El Pinar U-1, PFV Tamarico, PFV Taira, PE Kallpa, PE Punta de Talca, Cogeneradora Mapa y HP Los Cóndores continúan en período de puesta en servicio.
00:00	STM	SDAC habilitado.
00:17	Engie Generación	C. Mejillones IEM sincronizada en pruebas, según IF 2024005599.
00:20	STM	S/E Apoquindo transformador N° 3 de 110/12.5 kV y 50 MVA en servicio y cancelada SDCF 2024133051.
00:55	CGE - Transmisión	S/E Chiguayante 52CT3 interrupción forzada por protecciones y se pierden 4.6 MW de consumos, según IF 2024005654.
01:00	CGE - Transmisión	S/E Chiguayante 52CT3 cerrado y cancelado IF 2024005654.
01:45	Engie Generación	C. Tocopilla U-16 limitada a 300 MW. Causa informada: Alta temperatura descarga agua de mar (Condición medioambiental), según IL 2024002055.
03:30	Engie Generación	C. IEM disponible, en servicio y queda limitada a a 200 MW. Causa informada: Falla en pulverizador, según IL 2024002056. Cancelado IF 2024005599.
04:55	Enlasa	C. Guacolda U-4 disponible y cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso SDCF 2024132066. Continua limitada en 88 MW según IL 2024002041.
05:24	Chilquinta	S/E Quintay transformador de 66/12 kV, 10 MVA en servicio y normalizado el 100% de los consumos. Cancelado IF 2024005649.
06:39	CGE - Transmisión	S/E Chillán transformador N° 3 de 154/66/14.8 kV, 75 MVA con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: A solicitud de Transelec para "Mantenimiento de vegetación bajo líneas de alta tensión", según SICF 2024133058.
06:46	STM	Línea de 44 kV Los Prado - Curacavi 1 interrupción forzada por protecciones con reconexión automática con éxito.
08:35	Engie Generación	C. Tocopilla U-16 sin limitación y cancelada IL 2024002055.
08:45	Gen. Metropolitana	C. Nueva Renca fuera de servicio en pruebas, según MM SD 2024085793.
09:35	Puntilla	C. Puntilla con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Atender falla en rejas de cámara de carga, según SDCF 2024133085.
09:59	STM	Línea de 44 kV Los Prado - Curacavi 2 interrupción forzada por protecciones con reconexión automática con éxito.
10:01	CGE - Transmisión	Línea de 66 kV Nancagua - Paniahue con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Realizar trabajos de poda de emergencia de la franja de servidumbre entre estructuras N° 265 y 266, según 2024133091.
10:18	Gen. Metropolitana	C. Nueva Renca TG en servicio en pruebas, según, según MM SD 2024085793.
10:26	Gen. Metropolitana	C. Nueva Renca TV en servicio en pruebas, según, según MM SD 2024085793.
10:38	CGE - Transmisión	S/E Molina 52BT1 con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Relleno gas SF6, según SICF 2024133100.
10:53	CGE - Transmisión	S/E Molina 52BT1 cancelada solicitud de intervención de curso forzoso SICF 2024133100.
10:54	Gen. Metropolitana	C. Nueva Renca TV sale del servicio en forma intempestiva con 71 MW en pruebas, según MM SD 2024085793.
12:50	CGE - Transmisión	Línea de 66 kV Lautaro - Victoria con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Despeje de emergencia de la franja de servidumbre entre estructuras 99 - 100, según SICF 2024133158.
14:15	AES Andes	C. PFV Andes 2A inicia maniobras para la inyección al SADI.

Hora	Centro de Control	Observación
14:18	CGE - Transmisión	Línea de 66 kV Villarrica - Pucón con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Despeje de emergencia de la franja de servidumbre del tramo entre estructuras 422 - 423, según SICF 2024133159.
14:49	Transelec	Línea de 220 kV Charrúa - Hualpen con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Lavado de aislación por alta contaminación, según SICF 2024133191.
14:54	CGE - Transmisión	Línea 220 kV Quelentaro - Rapel sin limitación y cancelada IL 2024001992.
14:58	CGE - Transmisión	Línea de 66 kV Lautaro - Victoria cancelada solicitud de intervención de curso forzoso SICF 2024133158.
15:12	Enor Chile	PFV María Elena con limitación a mínimo técnico provisorio de 9.4 MW. Causa informada: Error de comunicación entre PPC y algunos CT del parque. PFV Maria Elena no puede bajar su generación a un valor menor a 9.4 MW, según IL 2024002057.
15:21	Transelec	Línea de 154 kV Maule - Linares con solicitud de intervención de curso. Causa informada: Trabajos de corta y/o poda de árbol por riesgo de acortamiento de distancia, según SICF 2024133150, 2024133148, 2024133149.
15:24	CGE - Transmisión	S/E La Ronda barra de 15 kV con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Se requiere la apertura del 52CT1 de S/E La Ronda por ingreso de personal de bomberos a la subestación a controlar evento en instalaciones de distribución. Clientes afectados 2.096, según SDCF 2024133339.
15:30	CGE - Transmisión	S/E La Ronda barra de 15 kV cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso SDCF 2024133339.
15:34	Transelec	Línea de 220 kV Charrúa - Hualpen cancelada solicitud de intervención de curso forzoso SICF 2024133191.
15:55	CGE - Transmisión	Línea de 66 kV Villarrica - Pucón cancelada solicitud de intervención de curso forzoso SICF 2024133159.
16:31	Puntilla	C. Puntilla cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso SDCF 2024133085.
16:52	CGE - Transmisión	Línea de 66 kV Victoria - Collipulli interrupción forzada por protecciones y se pierden 23 MW de consumos de SS/EE Nahuelbuta, Angol, Tap Renaico y Collipulli. Causa informada: Árbol caído sobre la línea, según IF 2024005661.
16:52	Scotta	C. Picoiquen U-2 sale de servicio en forma intempestiva con 1.5 MW. Causa informada: Falla línea de 66 kV Victoria - Collipulli, según IF 2024005664.
16:53	STS	S/E Negrete cerrado 52B2 y S/E Nahuelbuta abierto 52B2. Normalizado los consumos de S/E Nahuelbuta.
16:57	CGE - Transmisión	S/E Nahuelbuta 52B2 cerrado y normalizados los consumos de SS/EE Angol y Tap Renaico.
17:02	CGE - Transmisión	S/E Angol cerrada línea de 66 kV Angol - Collipulli y normalizados los consumos de S/E Collipulli. Queda indisponible línea de 66 kV Victoria - Collipulli.
17:08	Scotta	C. Picoiquen disponible y en servicio.
17:17	CGE - Transmisión	Línea de 66 kV Nancagua - Panihue cancelada solicitud de intervención de curso forzoso SICF 2024133091.
17:31	CGE - Transmisión	S/E Chillán transformador N° 3 de 154/66/14.8 kV, 75 MVA cancelada solicitud de intervención de curso forzoso SICF 2024133058.
17:43	Transelec	Línea de 154 kV Maule - Linares canceladas solicitud de intervención de curso SICF 2024133150, 2024133148, 2024133149.
17:53	Enel Generación	C. Pehuenche U-1 indisponible. Causa informada: Falla en la partida, según IF 2024005660.
18:10	CGE - Transmisión	Línea de 66 kV Villarrica - Pucón cancelada solicitud de intervención de curso forzoso SICF 2024133159.
18:11	AES Andes	C. PFV Andes 2A inicia maniobras para la inyección al SEN.
19:00	Enor Chile	C. PE Cabo Leones I con limitación. Causa informada: No puede ejecutar consignas de forma remota debido a malfuncionamiento del controlador del parque. Central no puede prestar servicios de CT y CSF, sólo CTF. Tiempo estimado de ejecución de maniobras: 5 minutos, según IL 2024002059. Cancelado IL 2024002054.
19:38	Colbún	S/E Angostura interruptor J1 abierto. Causa informada: Por encontrarse sin protecciones debido a falla en protecciones de distancia y 87L, según SICF 2024133507 e IF 2024005662.
19:45	Enel Generación	C. Antuco U-1 indisponible. Causa informada: Falla en la partida, según IF 2024005663.
19:46	Enel Generación	C. Pehuenche U-1 disponible, en servicio y cancelado IF 2024005660.
19:47	Engie Generación	PE Calama disponible CPF y cancelada IL 2024002048.
20:00	Colbún	C. Nehuenco 2 limitada a MT. Causa informada: Se requiere mantener ciclo combinado en mínimo técnico de 221 MW porque en proceso de subida de carga la TV se queda fija en 77 MW cerrándose válvula de control admisión de vapor AP totalmente. Se requiere normalizar esta situación para poder subir carga a base. Causa de esto en investigación, según IL 2024002060.

Centro de Control		Observación
Hora		
20:00	CGE - Transmisión	Línea de 154 kV Maule - Linares cancelada solicitud de intervención de curso SICF 2024133150, 2024133148, 2024133149.
20:20	Colbún	C. Nehuenco 2 TV sale de servicio en forma intempestiva con 75 MW, según IF 2024005665.
20:33	Enlasa	C. Guacolda U-4 sincronizada en pruebas, según IL 2024002041.
20:40	Enel Generación	C. Antuco U-1 disponible y en servicio, cancelado IF 2024005663
20:52	CGE - Transmisión	Línea de 66 kV Victoria - Collipulli cerrada y cancelado IF 2024005659. Normalizada topología.
23:08	Colbún	S/E Angostura interruptor J1cerrado, cancelada SICF 2024133507 e IF 2024005662.
23:25	Transelec	Línea de 110 kV Sauzal - Codegua 2 interrupción forzada por protecciones. Causa informada: Robo de conductor en estructura N° 70, según IF 2024005667.
23:50	Engie Generación	C. IEM cancelada limitación a 200 MW IL 2024002056. Continúa en pruebas, según SI 2024131277.

4.2. Otras Observaciones

Hora	Centro de Control	Observación
08:18	CGE - Transmisión	CDC solicita reducir 1 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.
08:18	Chilquinta	CDC solicita reducir 1 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.
08:55	CGE - Transmisión	CDC solicita finalizar 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.
08:55	Chilquinta	CDC solicita finalizar reducción de inyección de centrales PMGD de acuerdo al criterio de potencia máxima en S/E Panimávida por control de transferencia de la línea de 66 kV Linares - Chacahuín.
09:50	CGE - Transmisión	CDC solicita reducir 10 MW de inyección de centrales PMGD de acuerdo al criterio de prorrata máxima por control transferencia de la línea de 110 kV Ovalle - La Ruca y La Ruca - El Peñón.
10:32	CGE - Transmisión	CDC solicita reducir 10 MW de inyección de centrales PMGD de acuerdo al criterio de potencia máxima en S/E Chacahuín por control de transferencia de la línea de 66 kV Linares - Chacahuín.
10:32	Chilquinta	CDC solicita reducir 2 MW de inyección de centrales PMGD de acuerdo al criterio de potencia máxima en S/E Panimávida por control de transferencia de la línea de 66 kV Linares - Chacahuín.
10:55	Chilquinta	CDC solicita reducir 2 MW de inyección de centrales PMGD de acuerdo al criterio de potencia máxima en S/E Panimávida por control de transferencia de la línea de 66 kV Linares - Chacahuín.
10:55	CGE - Transmisión	CDC solicita reducir 8 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.
18:00	Enel Generación	Laguna Invernada reduce vertimiento a 4.3 m3/s.
19:02	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 Ovalle - La Ruca y La Ruca - El Peñón.
19:08	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.
19:08	Chilquinta	CDC finaliza reducción de inyección de centrales PMGD de acuerdo al criterio de potencia máxima en S/E Panimávida por control de transferencia de la línea de 66 kV Linares - Chacahuín.

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		
Prime Energía	C. Emelda sin cambio de estado en SCADA.	05/08/2021	07:30		
Prime Energía	Cs. Degañ 1 y 2 datos SCADA.	31/05/2022	00:00		
Colbún	C. Carena datos SCADA.	25/10/2022	06:50		
Potencia	C. Espinos datos SCADA.	31/10/2023	20:00		
RNE	C. PFV Huatacondo con informe de limitación. Causa informada: Central con problema en dato de disponibilidad enviado hacia el SITR del Coordinador, según IL 2023001783.	27/11/2023	23:59		
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		
Transelec	S/E Changos líneas de 220 kV Changos - Kapatur 1 datos SCADA con error.	16/10/2024	12:00		
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		
Scotta	C. Río Picoquén, sin señal de generación y estado de interruptores de S/E.	28/10/2024	07:30		
AES Andes	C. PFV Andes 4 señal SITR de potencia disponible con valor erróneo, 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	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 2 señal SITR de potencia disponible con valor erróneo, según IL 2024001924.	08/12/2024	08:55		
AES Andes	C. PFV Andes señal SITR de potencia disponible con valor erróneo, según IL 2024001925.	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	C. PFV Doña Carmen señal SITR de potencia disponible con valor erróneo, según IL 2024002023.	25/12/2024	03:58		
Engie Generación	C. PFV Coya señal SITR de potencia disponible con valor erróneo, según IL 2024002024.	25/12/2024	05:30		

COMUNICACIONES SEN

Centro de Control	Instalación	Fecha F/S	Hora F/S	Fecha E/S	Hora E/S
Imelsa -Crell	Hot Line.	22/12/2022	14:30		
Hidro Maule	Hot Line Principal y Respaldo F/S.	25/12/2023	00:00		
Santa Marta	Hot Line Principal y Respaldo F/S.	01/04/2024	00:00		
STM	Hot Line Principal - Respaldo (Comunica al Hot Line de STS).	06/11/2024	00:00		
Transelec	Hot Line Principal	19/12/2024	17:20		

CAMBIOS TOPOLÓGICOS RELEVANTES SEN

Centro de Control	Instalación	Fecha F/S	Hora F/S	Fecha E/S	Hora E/S
CGE - Transmisión	S/E Coronel interruptor 52B8 abierto y S/E Guindo interruptor 52B2 abierto para disminuir profundidad de falla en zona de Concepción.	25/08/2024	10:29		
Celeoredes	S/E Aconcagua 52B3 de la línea de 66 kV Aconcagua - Los Quilos abierto para control de transferencia de la línea de 110 kV Aconcagua - Totoralillo - Los Villares	21/11/2024	20:21		
CGE - Transmisión	S/E Escuadrón transfiere 1 MW de consumos a S/E Loma Colorada a través de redes de MT por control de transferencias del Interruptor B2 de S/E Coronel.	23/12/2024	12:10		
Celeoredes	S/E Mulchén línea de 220 kV Mulchén - Los Notros 1 y 2 abiertos por control transferencia línea de 220 kV Charrúa - Santa Clara.	29/12/2024	20:07	30/12/2024	04:08
CGE - Transmisión	S/E Villa Alegre 52B1 cerrado para disminuir profundidad de falla ante eventual robo de conductor.	30/12/2024	00:13	30/12/2024	06:41
CGE - Transmisión	S/E Chillán interruptor B2 cerrado y S/E Monterrico interruptor B4 cerrado para disminuir profundidad de falla ante eventual robo de conductor.	30/12/2024	00:13	30/12/2024	06:41
Celeoredes	S/E Mulchén línea de 220 kV Mulchén - Los Notros 1 y 2 abiertos por control transferencia línea de 220 kV Charrúa - Santa Clara.	30/12/2024	20:14		
Cía. Minera Escondida	S/E O'Higgins 52J2 abierto por control de transferencia del 52JS1 de S/E O'Higgins.	30/12/2024	20:27		
CGE - Transmisión	S/E Punta de Cortés Interruptores A2 - A5 - A8 - A12 - A14 abiertos para disminuir profundidad de falla en zona de 154 kV.	30/12/2024	20:33		
Enor Chile	S/E Solís Interruptores A3 - A4 abiertos para disminuir profundidad de falla en zona de 154 kV.	30/12/2024	20:39	30/12/2024	23:57
CGE - Transmisión	S/E Villa Alegre 52B1 cerrado para disminuir profundidad de falla ante eventual robo de conductor.	30/12/2024	23:43		
CGE - Transmisión	S/E Chillán interruptor B2 cerrado y S/E Monterrico interruptor B4 cerrado para disminuir profundidad de falla ante eventual robo de conductor.	30/12/2024	23:43		

REGULACIÓN DE TENSIÓN SEN

Centro de Control	Instalación	Fecha F/S	Hora F/S	Fecha E/S	Hora E/S
Celeoredes	Línea de 220 kV Charrúa - Santa María 2	17/11/2024	09:04		
Ferrovial	Línea de 220 kV Punta Sierra - Centella 1.	21/11/2024	15:11		
TEN	Línea de 220 kV Roncacho - Nueva Pozo Almonte.	07/12/2024	16:25		
TEN	S/E Cumbre CCSS de línea de 500 kV Cumbre - Nueva Cardones 1 y 2.	25/12/2024	07:29	30/12/2024	14:52
Transelec	Línea de 220 kV Nueva Pichirropulli - Tineo 2.	27/12/2024	23:30		
STS	Línea de 220 kV Chiloé - Gamboa 2.	28/12/2024	23:52	30/12/2024	08:18
Chilquinta	Línea de 220 kV Ciruelos - Cerros de Huichahue 2.	29/12/2024	01:41		
Chilquinta	Línea de 220 kV Cerros de Huichahue - Nueva Pichirropulli 2.	29/12/2024	01:41		
Interchile	S/E Nueva Pan de Azúcar CCSS de línea de 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico 1 y 2.	29/12/2024	19:30	30/12/2024	08:40
Transelec	Línea de 220 kV Nueva Pichirropulli - Tineo 1.	30/12/2024	00:10		
Transelec	Línea de 220 kV Canutillar - Puerto Montt 2.	30/12/2024	04:18	30/12/2024	06:24
Transelec	Línea de 500 kV Los Changos - Kimal 2.	30/12/2024	07:22	30/12/2024	08:53
Transelec	Línea de 500 kV Los Changos - Kimal 2.	30/12/2024	14:19	30/12/2024	21:03
Transelec	S/E Polpaico Reactor N° 2 de 500 kV.	30/12/2024	14:28	30/12/2024	18:12
TEN	S/E Cumbre CCSS de línea de 500 kV Cumbre - Nueva Cardones 1 y 2.	30/12/2024	19:04		
Interchile	S/E Nueva Pan de Azúcar CCSS de línea de 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico 1 y 2.	30/12/2024	19:14		

ANEXO N°4
Detalle de mantenimientos programados y forzados correspondientes al día 30 de
diciembre de 2024

Reporte Desconexión/Intervención Subestación
Fecha generación reporte: 21-01-2025 18:18:04
Estado: Aprobado sin activación, Ejecución Exitosa, Aprobado sin activación, Ejecución Exitosa
Total registros General: 182
Total registros Subestación: 76

Número	Tipos	Estado	Empresa	ID Coordinado	Tipo Substición	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Substición	ID(s)	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Prioridad	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Rango	Comentarios Adicional	Consumo	Empresa Afiliada	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
2024133386	Subestación	Ejecución Exitosa	CSE TRANSGASIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Curso Formeo	386	S/E CHUQUAYANTE	33860	PA S/E CHUQUAYANTE CT1 [N1_REV10N]	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	De manera urgente se requiere deshabilitar la función de tiempo definido de fase y neutral de respaldo del interruptor S2CT1 de S/E Chiquayante. Luego del análisis de los registros de eventos asociados al interruptor y de los protocolos de prueba de la lógica, se observa un funcionamiento anormal de la implementación de la lógica adaptativa, la cual no quedó bien configurada al momento de la puesta en servicio.	Riesgo bajo, según procedimientos internos de CSE.	-	No tiene consumo afectado	ninguno			30-12-24 23:55	31-12-24 03:00	31-12-24 00:00	31-12-24 00:01	
2024133455	Subestación	Ejecución Exitosa	SOCIEDAD TRANSGASION METROPOLITANA S.A.	2390	Desconexión	Origen Interno	Curso Formeo	677	S/E APOQUINDO	885	T20 S/E APOQUINDO AT3	Mantenimiento preventivo	Sin Limitación	Reemplazo protección de sobre corriente de respaldo Transformador 115/12 kV N°3	Reemplazo protección de sobre corriente de respaldo Transformador 115/12 kV N°3	Se mantendrán las mismas características de la protección actual. No modifica protecciones.	No tiene consumo afectado	ninguno			30-12-24 22:00	31-12-24 00:00	30-12-24 23:04	31-12-24 02:48	
2024133339	Subestación	Ejecución Exitosa	CSE TRANSGASIÓN S.A.	2003	Desconexión	Origen Externo	Curso Formeo	369	S/E LA RIONDA	966	S/E LA RIONDA CT1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Control de evento en la salida del circuito Quilgüe/S/E La Rionda	Riesgo medio, controlado en terreno.	A solicitud de CSE, requiere la apertura del S2CT1 de S/E La Rionda por registro de paradas de bombos a la subestación a controlar evento en instalaciones de distribución. Clientes afectados 2.006.	Consumo Regulado	COMPAÑIA GENERAL DE ELECTRICIDAD S.A.	ninguno		30-12-24 15:24	30-12-24 15:30	30-12-24 15:24	30-12-24 15:30	
2024133224	Subestación	Ejecución Exitosa	CSE TRANSGASIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Externo	Curso Formeo	444	S/E MAULE	1218	S/E MAULE AT2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	A solicitud de TRANSELEC según SDO N°31325 por cancela forzada requiere la protección sobre el S2AT de S/E Maule y S2AT5 de S/E Linares, por trabajos en sus en instalaciones.	Riesgo controlado por terreno.	-	No tiene consumo afectado	ninguno			30-12-24 15:20	30-12-24 18:00	30-12-24 15:30	30-12-24 17:45	
2024133300	Subestación	Ejecución Exitosa	CSE TRANSGASIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Externo	Curso Formeo	360	S/E MOLINA	1225	S/E MOLINA RT1	Refuerzo de SPS	Sin Limitación	Por riesgo a la instalación, se requiere refuerzo de SPS al interruptor S2RT1 de S/E Molina, se verifica en terreno bajo nivel.	Riesgo medio controlado según procedimientos establecidos por CSE Transmisión.	Se requiere no reconectar interruptor S2RT1 de S/E Molina y no reconectar LT 66 kV Itahue - Curicó Cto. 2.	No tiene consumo afectado	ninguno		30-12-24 10:35	30-12-24 11:05	30-12-24 10:38	30-12-24 10:53		
2024133303	Subestación	Aprobado sin activación	EMPRESA DE TRANSGASION ELECTRICA TRANSEMEL S.A.	400	Intervención	Origen Interno	Programada	385	S/E DUEQUEO	Indico	otras: telecomunicacion	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Riesgo y poder fuego	Riesgo bajo y controlado.	PT 2024-13947 registro interno TRANSEMEL	No tiene consumo afectado	ninguno			30-12-24 10:00	31-12-24 19:00			
2024133382	Subestación	Ejecución Exitosa	EMPRESA DE TRANSGASION ELECTRICA TRANSEMEL S.A.	400	Intervención	Origen Interno	Curso Formeo	1871	S/E ESMERALDA	23509	S/E ESMERALDA CT1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Se requiere reiniciar protección (S1) GE UR-F30 de paflo CT1, ya que en inspección ocular se encuentra está bloqueada. Para esto se bloquean los riles de trip antes del reinicio.	Riesgo controlado, fuenas se ejecutaron bajo procedimientos y con personal interno.	Registro interno PT CJ 14095	No tiene consumo afectado	ninguno			30-12-24 09:30	30-12-24 18:00	30-12-24 09:32	30-12-24 10:00	
2024133354	Subestación	Ejecución Exitosa	RED ELECTRICA DEL NORTE 2 S.A.	451	Intervención	Origen Interno	Programada	1873	S/E ESPERANZA (MINERA CENTINELA)	22512 S/E ESPERANZA (MINERA CENTINELA) IL1 22513 S/E ESPERANZA (MINERA CENTINELA) IL3 22520 S/E ESPERANZA (MINERA CENTINELA) IL2	Lavado de Aislación	Sin Limitación	Lavado de Aislación equipos primario y aisladores asociados a marco de líneas Paflos IL1, IL2 y IL3 por alta contaminación.	Riesgo bajo, se consideran todas las medidas de seguridad	Condiciones Regulares, No reconectar: S/E EL COBRE: S24, S25, S/E ESPERANZA: S215, S212, S24.3, S/E CENTINELA: S212 - S213.	No tiene consumo afectado	ninguno			30-12-24 09:00	30-12-24 18:00	30-12-24 10:21	30-12-24 12:38		
2024133281	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	579	S/E LOS VELOS	1643	BA S/E LOS VELOS 220KV BP2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	A solicitud de Minera Los Pelambres, por lavado de aislación con equipo empujado a los bushing de entrada a la GS de 220 kV y Paflo de 23 kV.	Bajo	Actividades: A solicitud de Minera Los Pelambres, según SDO 71 por lavado de aislación con equipo empujado a los bushing de entrada a la GS de 220 kV y Paflo de 23 kV. Restricción: Barra 220 kV, Sección 2 Los Vilos (No reconectar). Instalaciones en Riesgo: Barra 220 kV, Sección 2 Los Vilos. Temperalidad de los Rangos: Durante de los trabajos: Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del jefe de faena: 2078 - Paflo 2079 - Los Espinos.	No tiene consumo afectado	ninguno			30-12-24 09:00	30-12-24 16:00	30-12-24 10:43	30-12-24 18:00	
2024129071	Subestación	Aprobado sin activación	ALTO JAHUEL TRANSGASION DE ENERGIA S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	560	S/E ALTO JAHUEL	Indico	otras: telecomunicacion	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Se realizará reemplazo de antena GPS, de equipo localizador de Falla Quilgüe en S/E Alto Jahuel de S/E Alto Jahuel. Antena SDOX, ya no reemplazada antes se verificó en equipos GPS su correcta actualización.	Trabajos no generan riesgos operacionales.	Actualmente se encuentra en falla antena GPS. Equipo localizador está conectado con antena GPS no estándar, se requiere normalizar situación.	No tiene consumo afectado	ninguno			30-12-24 09:00	30-12-24 12:00			
2024133170	Subestación	Ejecución Exitosa	CSE TRANSGASIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Externo	Programada	636	S/E EL PLUMO	574	BA S/E EL PLUMO 230V	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Puesta en servicio y empujación de DMF 23 kV SE El Plumo Linares, proyecto PMG Linares, se requiere protección sobre barra 230V en SE El Plumo por empujación nueva paflo ES, PMG Linares, MUP 2438, No había inyección de energía. Solicitado por PMG por medio de la SDO N° 3730	Controlado de acuerdo a procedimientos internos.	Puesta en servicio y empujación de DMF 23 kV SE El Plumo Linares, proyecto PMG Linares, se requiere protección sobre barra 230V en SE El Plumo por empujación nueva paflo ES, PMG Linares, MUP 2438, No había inyección de energía. Solicitado por PMG por medio de la SDO N° 3730	No tiene consumo afectado	ninguno			30-12-24 09:00	30-12-24 18:00	30-12-24 11:18	30-12-24 17:50	
2024133175	Subestación	Ejecución Exitosa	ALFA TRANSGASION DE ENERGIA S.A.	4	Intervención	Origen Interno	Programada	224	S/E CENTRAL MACHUCURA	Indico	otras: telecomunicacion	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Se realizó en R/E (Reemplazo) Machucura, Rección de enlace de comunicación y cambio de fibra de fibra óptica en OD de R/E Machucura. Además, se realizó verificación a fibra dispartes e hizo utilitarios y se realizó pruebas para verificar posible corte de fibra óptica.	Trabajos sin riesgo operacional para la LT Colón - Machucura	Exista comunicación constante con Centro de Control para verificación y confirmación de alarmas generadas. Enlace hacia S/E San Ignacio se encuentra caído (actualmente reportado por nodem GSM 4G-LTE, un parábola de comunicación durante trabajos. Centro control en sistema de protección habilitado.	No tiene consumo afectado	ninguno			30-12-24 09:00	30-12-24 17:00	30-12-24 10:55	30-12-24 15:54	
2024133193	Subestación	Ejecución Exitosa	PRIME ENERGIA QUICKSTART SPA	82	Intervención	Origen Externo	Programada	579	S/E LOS VELOS	25438	S/E LOS VELOS IL7	Lavado de Aislación	Sin Limitación	Bloqueo a la reconexión del S217 en S/E Los Vilos a solicitud de transalco debido a trabajos de lavado de aislación con equipo empujado a los bushing de entrada de la GS 220 kV y Paflo de 23 kV.	Riesgo bajo y controlado según procedimientos de Minera Los Pelambres.	Documento gestionado a solicitud de Transalco.	No tiene consumo afectado	ninguno			30-12-24 09:00	30-12-24 16:00	30-12-24 10:43	30-12-24 17:14	
2024133176	Subestación	Ejecución Exitosa	MINERA LOS PELAMBRES	82	Intervención	Origen Externo	Programada	579	S/E LOS VELOS	30513	S/E LOS VELOS IL2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	A solicitud de Minera Los Pelambres por S/E Los Vilos: Lavado de aislación con equipo empujado a los bushing de entrada a la GS de 220 kV y Paflo de 23 kV.	Bajo	Actividad: A solicitud de Minera Los Pelambres según SDO 71 por S/E Los Vilos: Lavado de aislación con equipo empujado a los bushing de entrada a la GS de 220 kV y Paflo de 23 kV. Restricción: Paflo Sectorador 102 Los Vilos (No reconectar). Instalaciones en Riesgo: Paflo Sectorador 102 Los Vilos. Temperalidad de los Rangos: Durante de los trabajos:-	No tiene consumo afectado	ninguno			30-12-24 09:00	30-12-24 16:00	30-12-24 10:43	30-12-24 18:00	
2024133480	Subestación	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	607	S/E TINGURIRICA	Indico	otras: telecomunicacion	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Inspección planada a sistemas y equipos de telecomunicaciones.	Bajo	Actividades: S/E Tinguiririca: Inspección planada a sistemas de telecomunicaciones - Instalaciones en Riesgo: Telecomunicaciones Tinguiririca - Temperalidad de los Rangos: Durante de los trabajos - Nivel de Riesgo: Bajo - Bloques del jefe de faena: Delimitación zona de trabajo -	No tiene consumo afectado	ninguno			30-12-24 09:00	30-12-24 18:30			
2024121489	Subestación	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	561	S/E ANCOA	Indico	otras: telecomunicacion	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Inspección planada a sistemas y equipos de telecomunicaciones.	Bajo	Actividades: R/E San Luis: Inspección planada a sistemas de telecomunicaciones - Instalaciones en Riesgo: Radiación San Luis - Temperalidad de los Rangos: Durante de los trabajos - Nivel de Riesgo: Bajo - Bloques del jefe de faena: Delimitación zona de trabajo -	No tiene consumo afectado	ninguno			30-12-24 09:00	30-12-24 18:30			
202429258	Subestación	Ejecución Exitosa	CSE TRANSGASIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	415	S/E TRES PINOS	175 278 310 438	BA S/E TRES PINOS 13.2KV BA S/E TRES PINOS 230V BA S/E TRES PINOS 6KV BA S/E TRES PINOS 66 KV BA1	Lavado de Aislación	Sin Limitación	Se realizará el lavado de aislación con instalaciones empujadas en la barra de 66 kV, 13.2 kV, 23 kV y equipos en S/E Tres Pinos.	Riesgo controlado. Trabajo a realizar con personal calificado.	Se requiere el bloqueo de la reconexión del S2B8 S/E Corralbueno Norte, S2B1 de S/E Corralbueno, S2B5 y S2B7 de S/E Tres Pinos, orden de protección (no reconectar) S2B7, S2B1 y S2CT4 de S/E Tres Pinos. Además, bloqueo de la reconexión del circuito MT de S/E Tres Pinos (S2C2) y orden de protección (no reconectar) S2BRT de S/E Lillo.	No tiene consumo afectado	ninguno			30-12-24 09:00	30-12-24 11:58	30-12-24 11:58	30-12-24 16:41	
2024133300	Subestación	Aprobado sin activación	EMPRESA DE TRANSGASION ELECTRICA TRANSEMEL S.A.	400	Intervención	Origen Interno	Programada	385	S/E DUEQUEO	carga	otras: cargadores	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Se realizará construcción Fundación Bodega Respal, Montaje de Bodega Respal en S/E Duequeo	Riesgo bajo, trabajos de inspección a nivel de piso.	PT 13951, control interno Transmela	No tiene consumo afectado	ninguno			30-12-24 08:30	03-01-25 18:00			
2024086712	Subestación	Ejecución Exitosa	ENGIE	1144	Intervención	Origen Interno	Programada	1818	S/E CENTRAL TOCOPELLA	1484	T20 S/E CENTRAL TOCOPELLA IL318	Lavado de Aislación	Sin Limitación	Lavado de aisladores asociado a Trafo principal de unidad de consumo	Riesgo bajo, se considerarán todos los protocolos de seguridad de ENGIE.	No reconectar S203B.	No tiene consumo afectado	ninguno			30-12-24 08:00	30-12-24 16:00	30-12-24 08:32	30-12-24 08:44	
202409068	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSALCO ELECTRICA DEL NORTE S.A.	456	Intervención	Origen Externo	Programada	2010	S/E TEN GIS	19200 S/E TEN GIS IL1 19212 S/E TEN GIS IL3 19208 S/E TEN GIS IL2 19241 S/E TEN GIS IL2	Lavado de Aislación	Sin Limitación	Por solicitud de Engie de, se requiere protección de no reconexión de los paflos IL2, IL3, IL5 y IL6 en Subestación TEN para lavado de aislación de transformadores Principal y Auxiliar de Turbina de Gas Vapor (GTMS).	Riesgo a controlar por parte de Engie.	Por solicitud de Engie de, se requiere protección de no reconexión de los paflos IL2, IL3, IL5 y IL6 en Subestación TEN para lavado de aislación de transformadores Principal y Auxiliar de Turbina de Gas Vapor (GTMS).	No tiene consumo afectado	ninguno			30-12-24 08:00	30-12-24 18:00	30-12-24 09:00	30-12-24 11:14		
202427651	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	574	S/E HUACOS	2507	S/E HUACOS H4	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	SE Huacosa: A solicitud de CMP Planta Paflos, por lavado de aislación de líneas 110 kV CANP2 / CANP2, equipos primarios de subestación con sistema empujado.	Bajo	SE Huacosa: A solicitud de CMP, según SDO 2063 a 2068 Planta Paflos, por lavado de aislación de líneas 110 kV CANP2 / CANP2, equipos primarios de subestación con sistema empujado. Restricción: Paflo Línea LIMA-HUA-CMP 1 (No reconectar). Instalación con riesgo: Paflo Línea LIMA-HUA-CMP 1. Temperalidad del riesgo: Durante los trabajos.	No tiene consumo afectado	ninguno			30-12-24 08:00	30-12-24 18:00	30-12-24 05:00	30-12-24 11:42	
202427895	Subestación	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	589	S/E SAN VICENTE	grupos, emergencia	otras: grupos emergencia	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	S/E San Vicente: Aplicación de mata matale y retiro de patio seco al interior de los paflos T4S4N/3.8 kV.	Bajo	Actividades: S/E San Vicente: Aplicación de mata matale y retiro de patio seco al interior de los paflos T4S4N/3.8 kV. Instalaciones en Riesgo: S5.GG. San Vicente. Temperalidad de los Rangos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			30-12-24 08:00	30-01-25 18:00			
2024133436	Subestación	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1819	S/E LAGUNAS	grupos, emergencia	otras: grupos emergencia	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	SE Lagunas: SUP, levantamiento, tendidos de cables de comunicaciones y configuración de nuevos paflos IL1, IL2, IL3, IL4, IL5, IL6, en SE Lagunas (Trabajos en armario S1.89)	Bajo	Actividades: SE Lagunas: SUP, levantamiento, tendidos de cables de comunicaciones y configuración de nuevos paflos IL1, IL2, IL3, IL4, IL5, IL6, en SE Lagunas (Trabajos en armario S1.89) Restricciones: No hay Instalaciones en Riesgo: S5.GG. Lagunas Temperalidad de los Rangos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del jefe de faena: Lagunas, área de trabajo delimitada.	No tiene consumo afectado	ninguno			30-12-24 08:00	31-12-24 18:00			
2024126937	Subestación	Ejecución Exitosa	CSE TRANSGASIÓN S.A.	2003	Desconexión	Origen Interno	Programada	380	S/E ARENAS BLANCAS	16913	S/E ARENAS BLANCAS C3	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Se requiere la desconexión del paflo C3 asociado al circuito Los Mórnos de S/E Arenas Blancas, por sustitución de protección, según carta SE 00042-19 del CEN CSE. La totalidad de los consumos serán transferidos al riel de distribución. Además, se requiere la protección de no reconectar S2CT1 de S/E Arenas Blancas, por maniobras de apertura y cierre del desconector BRC1, todo barra del circuito Los Mórnos S/E Arenas Blancas.	Riesgo bajo. Los trabajos se realizarán bajo procedimientos de seguridad interna de CSE Transmisión.	Se requiere la desconexión del paflo C3 asociado al circuito Los Mórnos de S/E Arenas Blancas, por sustitución de protección, según carta SE 00042-19 del CEN CSE. La totalidad de los consumos serán transferidos al riel de distribución. Además, se requiere la protección de no reconectar S2CT1 de S/E Arenas Blancas, por maniobras de apertura y cierre del desconector BRC1, todo barra del circuito Los Mórnos S/E Arenas Blancas.	No tiene consumo afectado	ninguno			30-12-24 08:00	30-12-24 13:00	30-12-24 09:23	30-12-24 11:32	
2024133437	Subestación	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1984	S/E TAMPACCA	grupos, emergencia	otras: grupos emergencia	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	SE Tampacá: SUP, levantamiento, tendidos de cables de comunicaciones y configuración de nuevos paflos IL1, IL4, IL5, en SE Tampacá (Trabajos en armario S1.89)	Bajo	Actividades: SE Tampacá: SUP, levantamiento, tendidos de cables de comunicaciones y configuración de nuevos paflos IL1, IL4, IL5, en SE Tampacá (Trabajos en armario S1.89) Restricciones: No hay Instalaciones en Riesgo: S5.GG. Tampacá Temperalidad de los Rangos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del jefe de faena: Tampacá, área de trabajo delimitada.	No tiene consumo afectado	ninguno			30-12-24 08:00	31-12-24 18:00			
2024126833	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSIGORA PARNAS	2366	Intervención	Origen Externo	Programada	2382	S/E PARNAS	32056	PA S/E PARNAS 69	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	A solicitud de TEN SDO 1991 Se solicita protección operacional para realizar inspección con trabajo de extractor y Drene adms - Subestación BRC1 y B27.	Instalaciones en Riesgo 1. SDO91 Parnas - Combos C2 Temperalidad de los Rangos: Durante los trabajos de TEN Nivel de Riesgo: Bajo	Subestación Parnas, S209 con bloqueo a la reconexión. Bloqueo del jefe faena No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			30-12-24 08:00	30-12-24 18:00	30-12-24 05:00	30-12-24 18:00	
2024126611	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSIGORA PARNAS	2366	Intervención	Origen Externo	Programada	2382	S/E PARNAS	32054	PA S/E PARNAS K11	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	A solicitud de TEN SDO 1991 Se solicita protección operacional para realizar inspección con trabajo de extractor y Drene adms - Subestación BRC1 y B27.	Instalaciones en Riesgo 1. SDO91 Parnas - Combos C1. Temperalidad de los Rangos: Durante los trabajos de TEN Nivel de Riesgo: Bajo	Subestación Parnas, S2113 con bloqueo a la reconexión Bloqueo del jefe faena No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			30-12-24 08:00	30-12-24 18:00	30-12-24 05:00	30-12-24 18:00	
202427612	Subestación	Ejecución Exitosa	PAPELES RIO VERGARA S.A.	236	Intervención	Origen Interno	Programada	890	S/E PLANTA RIO VERGARA	17533 S/E PLANTA RIO VERGARA IL3 26020 S/E PLANTA RIO VERGARA IL4 26082 S/E PAVELUNA INDIERA IL2 26084 S/E PAVELUNA INDIERA IL3	Lavado de Aislación	Sin Limitación	Lavado de aislación al interior de subestación Papeles Rio Vergara.	Riesgo medio, se tomarán todas las medidas de control necesarias de acuerdo al procedimiento de trabajo de CORRA y CORRA.	Se considerará el bloqueo a la reconexión de los interruptores S2A.8, S2B.8, S2CT1, S2RT2 y S2RT3 pertenecientes a la S/E 220KV Papeles Rio Vergara.	No tiene consumo afectado	ninguno			30-12-24 08:00	30-12-24 18:00	30-12-24 09:57	30-12-24 18:00		
2024133096	Subestación	Aprobado sin activación	EMPRESA DE TRANSGASION ELECTRICA TRANSEMEL S.A.	400	Intervención	Origen Interno	Programada	385	S/E DUEQUEO	Indico	otras: telecomunicacion	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Se realizaran trabajos de aplicación de herbicida.	Riesgo bajo y controlado.	PT 2024-13913 control interno TRANSEMEL									

Reporte Desconexión/Intervención Subestación
Fecha generación reporte: 21-01-2025 18:18:04
Estado: Aprobado sin activación, Ejecución Exitosa, Aprobado sin activación, Ejecución Exitosa
Total registros Generar: 182
Total registros Subestación: 76

Número	Tipos	Estado	Empresa	Id Coordinador	Tipos Substición	Origen	Tipos Programación	ID(s)	Substición	ID(s)	Elemento(s)	Tipos Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riego	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afiliadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin	
20241229549	Subestación	Ejecución Exitosa	SISTEMA DE TRANSAMISIÓN DEL NORTE S.A.	397	Intervención	Origen interno	Programada	1886	S/E KAPUTUR	Indice múltiple accion	otro(s): telecomunicación	Mantenimiento preventivo	Sin limitación	Se realizará Mantenimiento preventivo teleoperación en S/E Kapatú dirección Katar: Desconectar configuraciones, empuje y alarmas, limpiar carcasa y puertos SP, prueba selectores, reaplique terminales y conexiones, revisar estado jumpers. Armarios de telecomunicaciones son de propiedad de SAGSA.	Riesgo bajo y controlado, SIN en Mantenimiento.	PT 11548, control interno STS.	No tiene consumo afectado	ninguno				30-12-24 08:00	30-12-24 18:00	30-12-24 18:39	30-12-24 18:05	
20241229725	Subestación	Ejecución Exitosa	ALFA TRANSAMISORA DE ENXEDIA S.A.	82	Intervención	Origen interno	Programada	584	S/E POLAPACO (TRANSELEC)	Indice múltiple accion	otro(s): telecomunicación	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitación	Se realizará el cambio de 4 baterías 12Vdc del cargador de baterías 48Vdc en S/E Polapaco.	Interferencia de comunicaciones con teleprotecciones de LT 220kV Polapaco - Quilapilán C1 y LT 220kV Polapaco - Matucanes, durante toda la jornada de trabajo. Se desconectará equipo de telecomunicaciones mediante IAT presente en Cargador de baterías de 48Vdc y se realizará supervisión permanente. Se ejecutará en todo momento habilitada protección 21N.	Este cargador de baterías de 48Vdc, solo alimenta equipos de telecomunicaciones asociados a LT 220kV Polapaco-Quilapilán C1a y 1 y LT 220kV Polapaco-Matucanes (de propiedad de Celcel Chila). Actualmente las teleprotecciones de LT 220kV Polapaco-Quilapilán C1a y 1 están deshabilitadas debido a la normalización del subterráneo proyecto NUP1202 y al coto condicional de las S/E Ocuire y Pucallpa.	No tiene consumo afectado	ninguno			30-12-24 08:00	30-12-24 18:00	30-12-24 11:02	30-12-24 14:10		
20241229886	Subestación	Ejecución Exitosa	MINERA IMAC S.A.	1952	Intervención	Origen interno	Programada	1884	S/E EL LINCE	1526	T2D S/E EL LINCE HT1	Lavado de Aislación	Sin limitación	Lavado de aislación a equipos de patio.	Riesgo Bajo, se consideraran todas las medidas de seguridad.	Condiciones Requeridas: Seafilar no reconectar S/E Lince S2HT1	No tiene consumo afectado	ninguno				30-12-24 08:00	30-12-24 18:00	30-12-24 08:54	30-12-24 13:15	
20241229844	Subestación	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen interno	Programada	566	S/E CHARINIA	674917, empuje otro(s): grupo emergencia accion	otro(s): grupo emergencia accion	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitación	- S/E Charinia Desconectado al interior de los patios AT 500 KV.	Bajo	Actividades: S/E Charinia: Desconectado al interior de los patios AT 500 KV. Instalaciones en Riegos: SS-05: Charinia. Temporalidad de los Riegos: Durante los trabajos. Nivel de Riego: Bajo. Bloques del jefe de fuerza: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno				30-12-24 08:00	30-12-24 18:00			
2024130716	Subestación	Ejecución Exitosa	SISTEMA DE TRANSAMISIÓN DEL NORTE S.A.	397	Intervención	Origen interno	Programada	1886	S/E KAPATUR	Indice múltiple accion	otro(s): telecomunicación	Mantenimiento preventivo	Sin limitación	Mantenimiento preventivo teleprotecciones Kapatú Argeminas en S/E Kapatú: desconectar configuraciones, empuje y alarmas, limpiar carcasa y puertos SP, prueba selectores, reaplique terminales y conexiones, revisar estado jumpers. Armarios de telecomunicaciones son de propiedad de SAGSA.	Riesgo bajo y controlado, SIN en Mantenimiento.	(PT 13802 registro interno STS).	No tiene consumo afectado	ninguno				30-12-24 08:00	30-12-24 18:00	30-12-24 18:04	30-12-24 20:11	
2024130969	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen externo	Programada	2239	S/E GEOLOGOS	3272	BA S/E GEOLOGOS 220KV BP1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitación	S/E Geólogos: Trabajos previos NUP 2144. A solicitud de Colahuasi la Construcción de Obras civiles, excavaciones manuales, reposición de grava en patio 17 y 110. Turno A	Bajo	Actividades: S/E Geólogos: Trabajos previos NUP 2144. A solicitud de Colahuasi la Construcción de Obras civiles, excavaciones manuales, reposición de grava en patio 17 y 110. Turno A. Restricciones: Geólogos, S211, S214, S218, S2111 No reconectar Instalaciones en Riegos: SS-05: S/E Geólogos o Sierra Principal N° 220 KV - Geólogos Temporalidad de los Riegos: Durante de los trabajos. Nivel de Riego: Bajo. Bloques del jefe de fuerza: No hay. Geólogos, Carros, Calderas y Barridos duras Zona segregada y seafilada Se utilizarán vías de acceso autorizadas por transmetal.	No tiene consumo afectado	ninguno				30-12-24 08:00	30-12-24 18:00	30-12-24 05:00	30-12-24 18:00	
2024131106	Subestación	Ejecución Exitosa	MINERA CENTINELA	413	Intervención	Origen interno	Programada	1873	S/E ESPERANZA (MINERA CENTINELA)	22514 22516 22518 17308	S/E ESPERANZA (MINERA CENTINELA) IT1 S/E ESPERANZA (MINERA CENTINELA) IT2 S/E ESPERANZA (MINERA CENTINELA) IT3 S/E ESPERANZA (MINERA CENTINELA) 220KV BP1	Lavado de Aislación	Sin limitación	Lavado de aislación a equipos de patio.	Riesgo bajo, se consideraran todas las medidas de seguridad para un trabajo seguro.	SE El Esperanza: Seafilar no reconectar S211, S2172, S2171, S2A11, S2H1, S2H3 // S/E Centinela, No reconectar: S211, S212, S213, S215 y S216.	No tiene consumo afectado	ninguno				30-12-24 08:00	30-12-24 18:00	30-12-24 09:02	30-12-24 13:31	
2024131212	Subestación	Aprobado sin activación	CSE TRANSAMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen interno	Programada	628	S/E BAIO MELIPILLA	1135	T2D S/E BAIO MELIPILLA HT3	Análisis Cronométrico de Asente de Transformador	Sin limitación	De acuerdo a programa de mantenimiento anual, se realizará toma de muestras de aceite dielectrico a transformador de S/E Baio Melipilla para análisis cronométrico, físico. Baja, se realizarán trabajos a distancia de puntos energizados químicos y de furacos.	Trabajos asociados a mantenimiento preventivo de SSEE	No tiene consumo afectado	ninguno					30-12-24 08:00	30-12-24 18:00			
2024131213	Subestación	Aprobado sin activación	CSE TRANSAMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen interno	Programada	628	S/E BAIO MELIPILLA	238	T2D S/E BAIO MELIPILLA HT2	Análisis Cronométrico de Asente de Transformador	Sin limitación	De acuerdo a programa de mantenimiento anual, se realizará toma de muestras de aceite dielectrico a transformador de S/E Baio Melipilla para análisis cronométrico, físico. Baja, se realizarán trabajos a distancia de puntos energizados químicos y de furacos.	Trabajos asociados a mantenimiento preventivo de SSEE	No tiene consumo afectado	ninguno					30-12-24 08:00	30-12-24 18:00			
2024131214	Subestación	Aprobado sin activación	CSE TRANSAMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen interno	Programada	628	S/E BAIO MELIPILLA	237	T2D S/E BAIO MELIPILLA HT1	Análisis Cronométrico de Asente de Transformador	Sin limitación	De acuerdo a programa de mantenimiento anual, se realizará toma de muestras de aceite dielectrico a transformador de S/E Baio Melipilla para análisis cronométrico, físico. Baja, se realizarán trabajos a distancia de puntos energizados químicos y de furacos.	Trabajos asociados a mantenimiento preventivo de SSEE	No tiene consumo afectado	ninguno					30-12-24 08:00	30-12-24 18:00			
2024131219	Subestación	Aprobado sin activación	CSE TRANSAMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen interno	Programada	629	S/E BOLLINAR	2476	T2D S/E BOLLINAR HT1	Análisis Cronométrico de Asente de Transformador	Sin limitación	De acuerdo a programa de mantenimiento anual, se realizará toma de muestras de aceite dielectrico a transformador de S/E Bollinar para análisis cronométrico, físico-químico y de furacos.	Baja, se realizarán trabajos a distancia de puntos energizados	Trabajos asociados a mantenimiento preventivo de SSEE	No tiene consumo afectado	ninguno					30-12-24 08:00	30-12-24 18:00		
2024131191	Subestación	Aprobado sin activación	CSE TRANSAMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen interno	Programada	388	S/E CHIMBARONGO	NO Aplica	NO Aplica	Mantenimiento preventivo	Sin limitación	Se realizará trabajo de mantenimiento preventivo a enlaces de comunicaciones de radio frecuencia en S/E, consistirá revisión de conexiones, antena, batería, configuración de switch y radio. Puede provocar interferencia de corte durante solo en comunicación en S/E, otros tipos continuar operativos (fibra óptica y telefonía celular).	Riesgo bajo y controlado.	No está afectación a clientes finales.	No tiene consumo afectado	ninguno					30-12-24 08:00	30-12-24 20:00		
2024131139	Subestación	Aprobado sin activación	ALFA TRANSAMISORA DE ENXEDIA S.A.	4	Intervención	Origen interno	Programada	241	S/E CENTAL CARINA	Intend n_café	otro(s): tendido, cable e...	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitación	Se realizará instalación y conexiones de conexiones de media fibra óptica fibra óptica en S/E Carina, como trabajos previos para habilitación de repuesto de comunicaciones sobre patio 13, x 2 intensidad cables.	No presenta riesgos operacionales	Tendido de nueva instalación de 0.2 parrs requerido de comunicaciones de redes 4G.	No tiene consumo afectado	ninguno					30-12-24 08:00	30-12-24 18:00		
2024131332	Subestación	Aprobado sin activación	CSE TRANSAMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen interno	Programada	643	S/E LEYDA	766	T2D S/E LEYDA HT1	Análisis Cronométrico de Asente de Transformador	Sin limitación	De acuerdo a programa de mantenimiento anual, se realizará toma de muestras de aceite dielectrico a transformador de S/E Leyda para análisis cronométrico, físico-químico y de furacos.	Baja, se realizarán trabajos a distancia de puntos energizados	Trabajos asociados a mantenimiento preventivo de SSEE	No tiene consumo afectado	ninguno					30-12-24 08:00	30-12-24 18:00		
2024131337	Subestación	Ejecución Exitosa	CSE TRANSAMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen interno	Programada	470	S/E TENO	NO Aplica	NO Aplica	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitación	Se realizará abastecido e integración de señales al cable asociado al patio C4. Puede haber pérdida de comunicación del cable de la S/E por no más de 5 minutos en sala intervención los que serán comunicados al COT previamente. También se realizará accionar el alfiler del centro de control Curoti, lo cual podría eventualmente significar pérdida de comunicación específica y de no más de 5 minutos de todas las S/E E asociadas al modo Curoti. También toda intervención previamente se comunicará al COT	Bajo, trabajo será realizado por personal con vasta experiencia S/C	No tiene consumo afectado	ninguno					30-12-24 08:00	30-12-24 19:00	30-12-24 12:05	30-12-24 14:49	
2024131001	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSAMISORA PARINAS S.A.	2366	Intervención	Origen externo	Programada	2382	S/E PARINAS	32054	PA S/E PARINAS K7	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitación	A solicitud de TEN (S001 201_2024) Medición de contaminación de teñido a estructuras 213 y 200, Medición de contaminación de teñido a estructuras 002.	Instalaciones en Riego: 1 S00DV los cambios- Parinas C2. Temporalidad de los Riegos: Durante los trabajos de TEN. Nivel de Riego: Bajo.	Restricciones: Subestación Los Parinas S2K7 con bloqueo a la reconexión. Bloqueo del jefe fuerza No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno					30-12-24 08:00	30-12-24 18:00	30-12-24 05:00	30-12-24 18:00
2024130986	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSAMISORA PARINAS S.A.	2366	Intervención	Origen externo	Programada	2382	S/E PARINAS	32055	PA S/E PARINAS K8	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitación	A solicitud de TEN (S001 201_2024) Medición de contaminación de teñido a estructuras 213 y 200, Medición de contaminación de teñido a estructuras 003.	Instalaciones en Riego: 1 S00DV los cambios- Parinas C2. Temporalidad de los Riegos: Durante los trabajos de TEN. Nivel de Riego: Bajo.	Restricciones: Subestación parinas, S2K8 con bloqueo a la reconexión. Bloqueo del jefe fuerza No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno					30-12-24 08:00	30-12-24 18:00	30-12-24 05:00	30-12-24 18:00
2024130986	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSAMISORA PARINAS S.A.	2366	Intervención	Origen externo	Programada	2382	S/E PARINAS	32058	PA S/E PARINAS K11	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitación	A solicitud de TEN (S001 201_2024) Medición de contaminación de teñido a estructuras 213 y 200, Medición de contaminación de teñido a estructuras 002.	Instalaciones en Riego: 1 S00DV los cambios- Parinas C2. Temporalidad de los Riegos: Durante los trabajos de TEN. Nivel de Riego: Bajo.	Restricciones: Subestación parinas, S2K11 con bloqueo a la reconexión. Bloqueo del jefe fuerza No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno					30-12-24 08:00	30-12-24 18:00	30-12-24 05:00	30-12-24 18:00
2024130991	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSAMISORA PARINAS S.A.	2366	Intervención	Origen externo	Programada	2382	S/E PARINAS	32057	PA S/E PARINAS K10	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitación	A solicitud de TEN (S001 201_2024) Medición de contaminación de teñido a estructuras 213 y 200, Medición de contaminación de teñido a estructuras 002.	Instalaciones en Riego: 1 S00DV los cambios- Parinas C1. Temporalidad de los Riegos: Durante los trabajos de TEN. Nivel de Riego: Bajo.	Restricciones: Subestación Parinas, S2K10 con bloqueo a la reconexión. Bloqueo del jefe fuerza No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno					30-12-24 08:00	30-12-24 18:00	30-12-24 05:00	30-12-24 18:00
2024120425	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSAMISORA PARINAS S.A.	2366	Intervención	Origen externo	Programada	2382	S/E PARINAS	32054	PA S/E PARINAS K7	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitación	A solicitud de TEN (S001 199_2024) Lavado de aislación terminos Los Chagans- Parinas C1 y C2 500 KV.	Instalaciones en Riego: 1 S00DV los cambios- Parinas C2. Temporalidad de los Riegos: Durante los trabajos de TEN. Nivel de Riego: Bajo.	Restricciones: Subestación Los Parinas S2K7 con bloqueo a la reconexión. Bloqueo del jefe fuerza No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno					30-12-24 08:00	30-12-24 18:00	30-12-24 05:00	30-12-24 18:00
2024127653	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen externo	Programada	574	S/E HUACGO	2309	S/E HUACGO H3		Otro Tipo de Trabajo	Sin limitación	SE Huaco: A solicitud de CMP en Planta Peltet, por lavado de aislación de líneas 110 KV(S) CAPV), equipos primarios de Subestación con sistema energizado.	Bajo	Actividad: SE Huaco: A solicitud de CMP, según S001 2003 a 2006 Planta Peltet, por lavado de aislación de líneas 110 KV(S) CAPV) y CAPV), equipos primarios de Subestación con sistema energizado. Restricción: Pafu Línea LT03, HUA-CMP 2 (No reconectar) Pafu Línea LT03, HUA-CMP 2. Temporalidad del riesgo: Durante los trabajos.	No tiene consumo afectado	ninguno					30-12-24 08:00	30-12-24 18:00	30-12-24 05:00	30-12-24 13:42
2024122464	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSAMISORA PARINAS S.A.	2366	Intervención	Origen externo	Programada	2382	S/E PARINAS	32055	PA S/E PARINAS K8	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitación	A solicitud de TEN (S001 199) Se solicita prestación operacional para realizar inspección con tripado de estructura y Dione sobre 1 - Estructura 882 y 827.	Instalaciones en Riego: 1 S00DV Parinas - Combos C2. Temporalidad de los Riegos: Durante los trabajos de TEN. Nivel de Riego: Bajo.	Restricciones: Subestación Parinas, S2K8 con bloqueo a la reconexión. Bloqueo del jefe fuerza No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno					30-12-24 08:00	30-12-24 18:00	30-12-24 05:00	30-12-24 18:00
2024122589	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSAMISORA PARINAS S.A.	2366	Intervención	Origen externo	Programada	2382	S/E PARINAS	32059	PA S/E PARINAS K12	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitación	A solicitud de TEN (S001 199) Se solicita prestación operacional para realizar inspección con tripado de estructura y Dione sobre 1 - Estructura 882 y 827.	Instalaciones en Riego: 1 S00DV Parinas - Combos C1. Temporalidad de los Riegos: Durante los trabajos de TEN. Nivel de Riego: Bajo.	Restricciones: Subestación Parinas, S2K12 con bloqueo a la reconexión. Bloqueo del jefe fuerza No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno					30-12-24 08:00	30-12-24 18:00	30-12-24 05:00	30-12-24 18:00
2024130389	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSAMISORA PARINAS S.A.	2366	Intervención	Origen externo	Programada	2382	S/E PARINAS	32057	PA S/E PARINAS K10	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitación	A solicitud de TEN (S001 199_2024) Lavado de aislación terminos Los Chagans- Parinas C1 y C2 500 KV.	Instalaciones en Riego: 1 S00DV los cambios- parinas C1. Temporalidad de los Riegos: Durante los trabajos de TEN. Nivel de Riego: Bajo.	Restricciones: Subestación Parinas, S2K10 con bloqueo a la reconexión. Bloqueo del jefe fuerza No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno					30-12-24 08:00	30-12-24 18:00	30-12-24 05:00	30-12-24 18:00
2024130402	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSAMISORA PARINAS S.A.	2366	Intervención	Origen externo	Programada	2382	S/E PARINAS	32055	PA S/E PARINAS K8	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitación	A solicitud de TEN (S001 199_2024) Lavado de aislación terminos Los Chagans- Parinas C1 y C2 500 KV.	Instalaciones en Riego: 1 S00DV los cambios- Parinas C2. Temporalidad de los Riegos: Durante los trabajos de TEN. Nivel de Riego: Bajo.	Restricciones: Subestación parinas, S2K8 con bloqueo a la reconexión. Bloqueo del jefe fuerza No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno					30-12-24 08:00	30-12-24 18:00	30-12-24 05:00	30-12-24 18:00
2024131305	Subestación	Ejecución Exitosa	AES ANDES	10	Intervención	Origen interno	Programada	1908	S/E NONGENER	22787 22788 22789 22790 22791 22792 22802 17987 17988 17989 22823	S/E NONGENER IJ1 S/E NONGENER IJ2 S/E NONGENER IJ3 S/E NONGENER IJ4 S/E NONGENER IJ5 S/E NONGENER IJ6 S/E NONGENER IJ7 S/E NONGENER IJ8 S/E NONGENER IJ9 S/E NONGENER IJ10 S/E NONGENER IJ11 S/E NONGENER IJ12 S/E NONGENER IJ13 S/E NONGENER IJ14 S/E NONGENER IJ15 S/E NONGENER IJ16 S/E NONGENER IJ17 S/E NONGENER IJ18 S/E NONGENER IJ19 S/E NONGENER IJ20 S/E NONGENER IJ21 S/E NONGENER IJ22 S/E NONGENER IJ23 S/E NONGENER IJ24 S/E NONGENER IJ25 S/E NONGENER IJ26 S/E NONGENER IJ27 S/E NONGENER IJ28 S/E NONGENER IJ29 S/E NONGENER IJ30 S/E NONGENER IJ31 S/E NONGENER IJ32 S/E NONGENER IJ33 S/E NONGENER IJ34 S/E NONGENER IJ35 S/E NONGENER IJ36 S/E NONGENER IJ37 S/E NONGENER IJ38 S/E NONGENER IJ39 S/E NONGENER IJ40 S/E NONGENER IJ41 S/E NONGENER IJ42 S/E NONGENER IJ43 S/E NONGENER IJ44 S/E NONGENER IJ45 S/E NONGENER IJ46 S/E NONGENER IJ47 S/E NONGENER IJ48 S/E NONGENER IJ49 S/E NONGENER IJ50 S/E NONGENER IJ51 S/E NONGENER IJ52 S/E NONGENER IJ53 S/E NONGENER IJ54 S/E NONGENER IJ55 S/E NONGENER IJ56 S/E NONGENER IJ57 S/E NONGENER IJ58 S/E NONGENER IJ59 S/E NONGENER IJ60 S/E NONGENER IJ61 S/E NONGENER IJ62 S/E NONGENER IJ63 S/E NONGENER IJ64 S/E NONGENER IJ65 S/E NONGENER IJ66 S/E NONGENER IJ67 S/E NONGENER IJ68 S/E NONGENER IJ69 S/E NONGENER IJ70 S/E NONGENER IJ71 S/E NONGENER IJ72 S/E NONGENER IJ73 S/E NONGENER IJ74 S/E NONGENER IJ75 S/E NONGENER IJ76 S/E NONGENER IJ77 S/E NONGENER IJ78 S/E NONGENER IJ79 S/E NONGENER IJ80 S/E NONGENER IJ81 S/E NONGENER IJ82 S/E NONGENER IJ83 S/E NONGENER IJ84 S/E NONGENER IJ85 S/E NONGENER IJ86 S/E NONGENER IJ87 S/E NONGENER IJ88 S/E NONGENER IJ89 S/E NONGENER IJ90 S/E NONGENER IJ91 S/E NONGENER IJ92 S/E NONGENER IJ93 S/E NONGENER IJ94 S/E NONGENER IJ95 S/E NONGENER IJ96 S/E NONGENER IJ97 S/E NONGENER IJ98 S/E NONGENER IJ99 S/E NONGENER IJ100	Lavado de Aislación	Sin limitación	Lavados de aislación con sistema energizado de S/E Nongener.	Se considerará las medidas pertinentes para realizar los trabajos con condición segura.	Condiciones requeridas: S/E Nongener: Seafilar y No Reconectar S211, S222 y S2H11. S/E Curoti: Seafilar y No Reconectar S21213 y S21315. S/E Curoti: Seafilar y No Reconectar S211, S212, S213 y S2131. S/E Barrios: Seafilar y No Reconectar S211, S222 y S2H11.	No tiene consumo afectado	ninguno					30-12-24 08:00	30-12-24 17:00	30-12-24 08:34	30-12-24 12:11
2024131154	Subestación	Ejecución Exitosa	CSE TRANSAMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen interno	Programada	494	S/E NEWEN	1247	S/E NEWEN B1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitación	A solicitud de la empresa Transmetal de acuerdo a la S001 13457, se requiere una orden de no reconectar al interruptor S2B1 de S/E Newen, debido a sus trabajos de lavado de aislación en línea LT S/E Nueva Viento-Bravos.	Riesgo controlado por la empresa ejecutora de los trabajos (Transmetal).	A solicitud de la empresa Transmetal de acuerdo a la S001 13457, se requiere una orden de no reconectar al interruptor S2B1 de S/E Newen, debido a sus trabajos de lavado de aislación en línea LT S/E Nueva Viento-Bravos.	No tiene consumo afectado	ninguno					30-12-24 08:00	30-12-24 18:00	30-12-24 06:10	30-12-24 12:58
2024131294	Subestación	Ejecución Exitosa	CSE TRANSAMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen interno	Programada	498	S/E EL MANCO	NO Aplica	NO Aplica	Mantenimiento preventivo	Sin limitación	Se realizará el mantenimiento a enlaces de comunicaciones asociadas a S/E El Manco.	Riesgos controlados, trabajos se realizarán con personal calificado.	Mientras se desarrollan los trabajos se generaran interferencias de comunicación con S/E El Manco por intervalos de tiempo no superiores a 5 minutos.	No tiene consumo afectado	ninguno					30-12-24 08:00	30-12-24 18:00	30-12-24 09:40	30-12-24 18:41
2024131295	Subestación	Ejecución Exitosa	CSE TRANSAMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen interno	Programada	498	S/E LOMA COLORADA	NO Aplica	NO Aplica	Mantenimiento preventivo	Sin limitación	Se realizará el mantenimiento a enlaces de comunicaciones asociadas a S/E Loma Colorado.	Riesgos controlados, trabajos se generaran interferencias de comunicación con S/E Loma Colorado por intervalos de tiempo no superiores a 5 minutos.	Mientras se desarrollan los trabajos se generaran interferencias de comunicación con S/E Loma Colorado por intervalos de tiempo no superiores a 5 minutos.	No tiene consumo afectado	ninguno					30-12-24 08:00	30-12-24 18:00	30-12-24 09:40	30-12-24 18:41
2024131286	Subestación	Ejecución Exitosa	CSE TRANSAMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen interno	Programada	484	S/E CORONEL	NO Aplica	NO Aplica	Mantenimiento preventivo	Sin limitación	Se realizará el mantenimiento a enlaces de comunicaciones asociadas a S/E Coronel.	Riesgos controlados, trabajos se realizarán con personal calificado.	Mientras se desarrollan los trabajos se generaran interferencias de comunicación con S/E Coronel por intervalos de tiempo no superiores a 5 minutos.	No tiene consumo afectado	ninguno					30-12-24 08:00	30-12-24 18:00	30-12-24 09:40	30-12-24 18:41
20																										

Número	Tipos	Estado	Empresa	M Cobreado	Tipo Substición	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Substición	ID(s)	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Rango	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afiliadas	Trabajo Region	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
2024131484	Subestación	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	566	S/E CHARRUA	2426	PA S/E CHARRUA ICE1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	SE Charria: Levantamiento de pendientes, incluye instalación de grouting de nivelación, Normalización de niveles de identificación en TTCC ICE1, aplicación de espuma expansiva, Normalización de cerco perimetral existente.	Actividades: SE Charria: Levantamiento de pendientes, incluye instalación de grouting de nivelación, Normalización de niveles de identificación en TTCC ICE1, aplicación de espuma expansiva, Normalización de cerco perimetral existente. Restricciones: No hay Nivel de Rango: Rango no significativo Riesgos del jefe de fuente: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			30-12-24 08:00	12-01-25 18:00				
2024131483	Subestación	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	566	S/E CHARRUA	2398	S/E CHARRUA AS	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	-S/E Charria: Trabajo Levantamiento de pendientes, incluye normalización de niveles de identificación en nuevos desconectores BRAS-1 y BRAS-2, aplicación de espuma expansiva en ductos de control, demolición de fundaciones en desuso.	Actividades: S/E Charria: Trabajo Levantamiento de pendientes, incluye normalización de niveles de identificación en nuevos desconectores BRAS-1 y BRAS-2, aplicación de espuma expansiva en ductos de control, demolición de fundaciones en desuso. Restricciones: No hay Nivel de Rango: Rango no significativo Riesgos del jefe de fuente: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			30-12-24 08:00	12-01-25 18:00				
2024131443	Subestación	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1830	S/E ATACAMA	N/A	otros: telecomunicación acon	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Realización: OF. Antidaga: Mantenimiento preventivo a equipo de aire acondicionado sala de computación.	Restricciones: No hay Nivel de Rango: Rango no significativo. Riesgos del jefe de fuente: Terceros, Realización Antidaga: ITG de alimentación equipo de aire acondicionado Atento: A disposición del jefe de fuente.	No tiene consumo afectado	ninguno			30-12-24 08:00	11-12-24 18:00				
2024130486	Subestación	Ejecución Exitosa	MATAQUITO TRANSMISORA DE ENERGIA S.A.	1991	Intervención	Origen Externo	Programada	2201	S/E HUALQUI	30004 30005	S/E HUALQUI JR S/E HUALQUI JR	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	A solicitud de Transelac: se requiere la precaución de no reconectar y desactivar reconexión automática de paulo JR y JR respectivamente en S/E Hualqui por trabajos de mantenimiento de vegetación bajo líneas de alta tensión.	Riesgos declarados por empresa Transelac	No se tiene comentarios adicionales	No tiene consumo afectado	ninguno			30-12-24 08:00	30-12-24 18:00	30-12-24 08:12	30-12-24 20:21	
2024122537	Subestación	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	409	S/E SAN VICENTE DE TAGUA TAGUA	28572	S/E SAN VICENTE DE TAGUA TAGUA GS	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Con motivo de la instalación de PRG2 La Brea, se requiere la modificación de ajustes en el estudio de cortos de Redco SCS de San Vicente TT. Los nuevos ajustes están respaldados por estudio de protecciones enviado al CEN 25-11-2024	Riesgo Bajo y Controlado	Se mantendrá la correcta coordinación de protecciones entre el cabezera S2C2 y los generales MT CT1 y CT2 de S/E San Vicente TT. No existe afectación de clientes finales.	No tiene consumo afectado	ninguno			30-12-24 08:00	30-12-24 18:00	30-12-24 16:01	30-12-24 18:12	
2024131497	Subestación	Ejecución Exitosa	ENGIE	1744	Desconexión	Origen Interno	Programada	1839	S/E CENTRAL TOCOPILLA	22441 21442 21443 21444	S/E CENTRAL TOCOPILLA HT200 S/E CENTRAL TOCOPILLA HS1 S/E CENTRAL TOCOPILLA HS2 S/E CENTRAL TOCOPILLA HS2	Lavado de Aislación	Sin limitaciones	Lavado de aisladores manual por programa Manual.	Se tomaron todas las medidas de precaución, controlando todos los riesgos existentes, de acuerdo a manro de trabajo, riesgo bajo.	CONEXIONES RECONECTAR: Aislamiento y desconectar: S2HT200, S2HT100, S2HT100-1, S2HT100-2, S2HT100-3, S2HT100-4, S2HT100-5, S2HT100-6, S2HT100-7, S2HT100-8, S2HT100-9, S2HT100-10, S2HT100-11, S2HT100-12, S2HT100-13, S2HT100-14, S2HT100-15, S2HT100-16, S2HT100-17, S2HT100-18, S2HT100-19, S2HT100-20, S2HT100-21, S2HT100-22, S2HT100-23, S2HT100-24, S2HT100-25, S2HT100-26, S2HT100-27, S2HT100-28, S2HT100-29, S2HT100-30, S2HT100-31, S2HT100-32, S2HT100-33, S2HT100-34, S2HT100-35, S2HT100-36, S2HT100-37, S2HT100-38, S2HT100-39, S2HT100-40, S2HT100-41, S2HT100-42, S2HT100-43, S2HT100-44, S2HT100-45, S2HT100-46, S2HT100-47, S2HT100-48, S2HT100-49, S2HT100-50, S2HT100-51, S2HT100-52, S2HT100-53, S2HT100-54, S2HT100-55, S2HT100-56, S2HT100-57, S2HT100-58, S2HT100-59, S2HT100-60, S2HT100-61, S2HT100-62, S2HT100-63, S2HT100-64, S2HT100-65, S2HT100-66, S2HT100-67, S2HT100-68, S2HT100-69, S2HT100-70, S2HT100-71, S2HT100-72, S2HT100-73, S2HT100-74, S2HT100-75, S2HT100-76, S2HT100-77, S2HT100-78, S2HT100-79, S2HT100-80, S2HT100-81, S2HT100-82, S2HT100-83, S2HT100-84, S2HT100-85, S2HT100-86, S2HT100-87, S2HT100-88, S2HT100-89, S2HT100-90, S2HT100-91, S2HT100-92, S2HT100-93, S2HT100-94, S2HT100-95, S2HT100-96, S2HT100-97, S2HT100-98, S2HT100-99, S2HT100-100, S2HT100-101, S2HT100-102, S2HT100-103, S2HT100-104, S2HT100-105, S2HT100-106, S2HT100-107, S2HT100-108, S2HT100-109, S2HT100-110, S2HT100-111, S2HT100-112, S2HT100-113, S2HT100-114, S2HT100-115, S2HT100-116, S2HT100-117, S2HT100-118, S2HT100-119, S2HT100-120, S2HT100-121, S2HT100-122, S2HT100-123, S2HT100-124, S2HT100-125, S2HT100-126, S2HT100-127, S2HT100-128, S2HT100-129, S2HT100-130, S2HT100-131, S2HT100-132, S2HT100-133, S2HT100-134, S2HT100-135, S2HT100-136, S2HT100-137, S2HT100-138, S2HT100-139, S2HT100-140, S2HT100-141, S2HT100-142, S2HT100-143, S2HT100-144, S2HT100-145, S2HT100-146, S2HT100-147, S2HT100-148, S2HT100-149, S2HT100-150, S2HT100-151, S2HT100-152, S2HT100-153, S2HT100-154, S2HT100-155, S2HT100-156, S2HT100-157, S2HT100-158, S2HT100-159, S2HT100-160, S2HT100-161, S2HT100-162, S2HT100-163, S2HT100-164, S2HT100-165, S2HT100-166, S2HT100-167, S2HT100-168, S2HT100-169, S2HT100-170, S2HT100-171, S2HT100-172, S2HT100-173, S2HT100-174, S2HT100-175, S2HT100-176, S2HT100-177, S2HT100-178, S2HT100-179, S2HT100-180, S2HT100-181, S2HT100-182, S2HT100-183, S2HT100-184, S2HT100-185, S2HT100-186, S2HT100-187, S2HT100-188, S2HT100-189, S2HT100-190, S2HT100-191, S2HT100-192, S2HT100-193, S2HT100-194, S2HT100-195, S2HT100-196, S2HT100-197, S2HT100-198, S2HT100-199, S2HT100-200, S2HT100-201, S2HT100-202, S2HT100-203, S2HT100-204, S2HT100-205, S2HT100-206, S2HT100-207, S2HT100-208, S2HT100-209, S2HT100-210, S2HT100-211, S2HT100-212, S2HT100-213, S2HT100-214, S2HT100-215, S2HT100-216, S2HT100-217, S2HT100-218, S2HT100-219, S2HT100-220, S2HT100-221, S2HT100-222, S2HT100-223, S2HT100-224, S2HT100-225, S2HT100-226, S2HT100-227, S2HT100-228, S2HT100-229, S2HT100-230, S2HT100-231, S2HT100-232, S2HT100-233, S2HT100-234, S2HT100-235, S2HT100-236, S2HT100-237, S2HT100-238, S2HT100-239, S2HT100-240, S2HT100-241, S2HT100-242, S2HT100-243, S2HT100-244, S2HT100-245, S2HT100-246, S2HT100-247, S2HT100-248, S2HT100-249, S2HT100-250, S2HT100-251, S2HT100-252, S2HT100-253, S2HT100-254, S2HT100-255, S2HT100-256, S2HT100-257, S2HT100-258, S2HT100-259, S2HT100-260, S2HT100-261, S2HT100-262, S2HT100-263, S2HT100-264, S2HT100-265, S2HT100-266, S2HT100-267, S2HT100-268, S2HT100-269, S2HT100-270, S2HT100-271, S2HT100-272, S2HT100-273, S2HT100-274, S2HT100-275, S2HT100-276, S2HT100-277, S2HT100-278, S2HT100-279, S2HT100-280, S2HT100-281, S2HT100-282, S2HT100-283, S2HT100-284, S2HT100-285, S2HT100-286, S2HT100-287, S2HT100-288, S2HT100-289, S2HT100-290, S2HT100-291, S2HT100-292, S2HT100-293, S2HT100-294, S2HT100-295, S2HT100-296, S2HT100-297, S2HT100-298, S2HT100-299, S2HT100-300, S2HT100-301, S2HT100-302, S2HT100-303, S2HT100-304, S2HT100-305, S2HT100-306, S2HT100-307, S2HT100-308, S2HT100-309, S2HT100-310, S2HT100-311, S2HT100-312, S2HT100-313, S2HT100-314, S2HT100-315, S2HT100-316, S2HT100-317, S2HT100-318, S2HT100-319, S2HT100-320, S2HT100-321, S2HT100-322, S2HT100-323, S2HT100-324, S2HT100-325, S2HT100-326, S2HT100-327, S2HT100-328, S2HT100-329, S2HT100-330, S2HT100-331, S2HT100-332, S2HT100-333, S2HT100-334, S2HT100-335, S2HT100-336, S2HT100-337, S2HT100-338, S2HT100-339, S2HT100-340, S2HT100-341, S2HT100-342, S2HT100-343, S2HT100-344, S2HT100-345, S2HT100-346, S2HT100-347, S2HT100-348, S2HT100-349, S2HT100-350, S2HT100-351, S2HT100-352, S2HT100-353, S2HT100-354, S2HT100-355, S2HT100-356, S2HT100-357, S2HT100-358, S2HT100-359, S2HT100-360, S2HT100-361, S2HT100-362, S2HT100-363, S2HT100-364, S2HT100-365, S2HT100-366, S2HT100-367, S2HT100-368, S2HT100-369, S2HT100-370, S2HT100-371, S2HT100-372, S2HT100-373, S2HT100-374, S2HT100-375, S2HT100-376, S2HT100-377, S2HT100-378, S2HT100-379, S2HT100-380, S2HT100-381, S2HT100-382, S2HT100-383, S2HT100-384, S2HT100-385, S2HT100-386, S2HT100-387, S2HT100-388, S2HT100-389, S2HT100-390, S2HT100-391, S2HT100-392, S2HT100-393, S2HT100-394, S2HT100-395, S2HT100-396, S2HT100-397, S2HT100-398, S2HT100-399, S2HT100-400, S2HT100-401, S2HT100-402, S2HT100-403, S2HT100-404, S2HT100-405, S2HT100-406, S2HT100-407, S2HT100-408, S2HT100-409, S2HT100-410, S2HT100-411, S2HT100-412, S2HT100-413, S2HT100-414, S2HT100-415, S2HT100-416, S2HT100-417, S2HT100-418, S2HT100-419, S2HT100-420, S2HT100-421, S2HT100-422, S2HT100-423, S2HT100-424, S2HT100-425, S2HT100-426, S2HT100-427, S2HT100-428, S2HT100-429, S2HT100-430, S2HT100-431, S2HT100-432, S2HT100-433, S2HT100-434, S2HT100-435, S2HT100-436, S2HT100-437, S2HT100-438, S2HT100-439, S2HT100-440, S2HT100-441, S2HT100-442, S2HT100-443, S2HT100-444, S2HT100-445, S2HT100-446, S2HT100-447, S2HT100-448, S2HT100-449, S2HT100-450, S2HT100-451, S2HT100-452, S2HT100-453, S2HT100-454, S2HT100-455, S2HT100-456, S2HT100-457, S2HT100-458, S2HT100-459, S2HT100-460, S2HT100-461, S2HT100-462, S2HT100-463, S2HT100-464, S2HT100-465, S2HT100-466, S2HT100-467, S2HT100-468, S2HT100-469, S2HT100-470, S2HT100-471, S2HT100-472, S2HT100-473, S2HT100-474, S2HT100-475, S2HT100-476, S2HT100-477, S2HT100-478, S2HT100-479, S2HT100-480, S2HT100-481, S2HT100-482, S2HT100-483, S2HT100-484, S2HT100-485, S2HT100-486, S2HT100-487, S2HT100-488, S2HT100-489, S2HT100-490, S2HT100-491, S2HT100-492, S2HT100-493, S2HT100-494, S2HT100-495, S2HT100-496, S2HT100-497, S2HT100-498, S2HT100-499, S2HT100-500, S2HT100-501, S2HT100-502, S2HT100-503, S2HT100-504, S2HT100-505, S2HT100-506, S2HT100-507, S2HT100-508, S2HT100-509, S2HT100-510, S2HT100-511, S2HT100-512, S2HT100-513, S2HT100-514, S2HT100-515, S2HT100-516, S2HT100-517, S2HT100-518, S2HT100-519, S2HT100-520, S2HT100-521, S2HT100-522, S2HT100-523, S2HT100-524, S2HT100-525, S2HT100-526, S2HT100-527, S2HT100-528, S2HT100-529, S2HT100-530, S2HT100-531, S2HT100-532, S2HT100-533, S2HT100-534, S2HT100-535, S2HT100-536, S2HT100-537, S2HT100-538, S2HT100-539, S2HT100-540, S2HT100-541, S2HT100-542, S2HT100-543, S2HT100-544, S2HT100-545, S2HT100-546, S2HT100-547, S2HT100-548, S2HT100-549, S2HT100-550, S2HT100-551, S2HT100-552, S2HT100-553, S2HT100-554, S2HT100-555, S2HT100-556, S2HT100-557, S2HT100-558, S2HT100-559, S2HT100-560, S2HT100-561, S2HT100-562, S2HT100-563, S2HT100-564, S2HT100-565, S2HT100-566, S2HT100-567, S2HT100-568, S2HT100-569, S2HT100-570, S2HT100-571, S2HT100-572, S2HT100-573, S2HT100-574, S2HT100-575, S2HT100-576, S2HT100-577, S2HT100-578, S2HT100-579, S2HT100-580, S2HT100-581, S2HT100-582, S2HT100-583, S2HT100-584, S2HT100-585, S2HT100-586, S2HT100-587, S2HT100-588, S2HT100-589, S2HT100-590, S2HT100-591, S2HT100-592, S2HT100-593, S2HT100-594, S2HT100-595, S2HT100-596, S2HT100-597, S2HT100-598, S2HT100-599, S2HT100-600, S2HT100-601, S2HT100-602, S2HT100-603, S2HT100-604, S2HT100-605, S2HT100-606, S2HT100-607, S2HT100-608, S2HT100-609, S2HT100-610, S2HT100-611, S2HT100-612, S2HT100-613, S2HT100-614, S2HT100-615, S2HT100-616, S2HT100-617, S2HT100-618, S2HT100-619, S2HT100-620, S2HT100-621, S2HT100-622, S2HT100-623, S2HT100-624, S2HT100-625, S2HT100-626, S2HT100-627, S2HT100-628, S2HT100-629, S2HT100-630, S2HT100-631, S2HT100-632, S2HT100-633, S2HT100-634, S2HT100-635, S2HT100-636, S2HT100-637, S2HT100-638, S2HT100-639, S2HT100-640, S2HT100-641, S2HT100-642, S2HT100-643, S2HT100-644, S2HT100-645, S2HT100-646, S2HT100-647, S2HT100-648, S2HT100-649, S2HT100-650, S2HT100-651, S2HT100-652, S2HT100-653, S2HT100-654, S2HT100-655, S2HT100-656, S2HT100-657, S2HT100-658, S2HT100-659, S2HT100-660, S2HT100-661, S2HT100-662, S2HT100-663, S2HT100-664, S2HT100-665, S2HT100-666, S2HT100-667, S2HT100-668, S2HT100-669, S2HT100-670, S2HT100-671, S2HT100-672, S2HT100-673, S2HT100-674, S2HT100-675, S2HT100-676, S2HT100-677, S2HT100-678, S2HT100-679, S2HT100-680, S2HT100-681, S2HT100-682, S2HT100-683, S2HT100-684, S2HT100-685, S2HT100-686, S2HT100-687, S2HT100-688, S2HT100-689, S2HT100-690, S2HT100-691, S2HT100-692, S2HT100-693, S2HT100-694, S2HT100-695, S2HT100-696, S2HT100-697, S2HT100-698, S2HT100-699, S2HT100-700, S2HT100-701, S2HT100-702, S2HT100-703, S2HT100-704, S2HT100-705, S2HT100-706, S2HT100-707, S2HT100-708, S2HT100-709, S2HT100-710, S2HT100-711, S2HT100-712, S2HT100-713, S2HT100-714, S2HT100-715, S2HT100-716, S2HT100-717, S2HT100-718, S2HT100-719, S2HT100-720, S2HT100-721, S2HT100-722, S2HT100-723, S2HT100-724, S2HT100-725, S2HT100-726, S2HT100-727, S2HT100-728, S2HT100-729, S2HT100-730, S2HT100-731, S2HT100-732, S2HT100-733, S2HT100-734, S2HT100-735, S2HT100-736, S2HT100-737, S2HT100-738, S2HT100-739, S2HT100-740, S2HT100-741, S2HT100-742, S2HT100-743, S2HT100-744, S2HT100-745, S2HT100-746, S2HT100-747, S2HT100-748, S2HT100-749, S2HT100-750, S2HT100-751, S2HT100-752, S2HT100-753, S2HT100-754, S2HT100-755, S2HT100-756, S2HT100-757, S2HT100-758, S2HT100-759, S2HT100-760, S2HT100-761, S2HT100-762, S2HT100-763, S2HT100-764, S2HT100-765, S2HT100-766, S2HT100-767, S2HT100-768, S2HT100-769, S2HT100-770, S2HT100-771, S2HT100-772, S2HT100-773, S2HT100-774, S2HT100-775, S2HT100-776, S2HT100-777, S2HT100-778, S2HT100-779, S2HT100-780, S2HT100-781, S2HT100-782, S2HT100-783, S2HT100-784, S2HT100-785, S2HT100-786, S2HT100-787, S2HT100-788, S2HT100-789, S2HT100-790, S2HT100-791, S2HT100-792, S2HT100-793, S2HT100-794, S2HT100-795, S2HT100-796, S2HT100-797, S2HT100-798, S2HT100-799, S2HT100-800, S2HT100-801, S2HT100-802, S2HT100-803, S2HT100-804, S2HT100-805, S2HT100-806, S2HT100-807, S2HT100-808, S2HT100-809, S2HT100-810, S2HT100-811, S2HT100-812, S2HT100-813, S2HT100-814, S2HT100-815, S2HT100-816, S2HT100-817, S2HT100-818, S2HT100-819, S2HT100-820, S2HT100-821, S2HT100-822, S2HT100-823, S2HT100-824, S2HT100-825, S2HT100-826, S2HT100-827, S2HT100-828, S2HT100-829, S2HT100-830, S2HT100-831, S2HT100-832, S2HT100-833, S2HT100-834, S2HT100-835, S2HT100-836, S2HT100-837, S2HT100-838, S2HT100-839, S2HT100-840, S2HT100-841, S2HT100-842, S2HT100-843, S2HT100-844, S2HT100-845, S2HT100-846, S2HT100-847, S2HT100-848, S2HT100-849, S2HT100-850, S2HT100-851, S2HT100-852, S2HT100-853, S2HT100-854, S2HT100-855, S2HT100-856, S2HT100-857, S2HT100-858, S2HT100-859, S2HT100-860, S2HT100-861, S2HT100-862, S2HT100-863, S2HT100-864, S2HT100-865, S2HT100-866, S2HT100-867, S2HT100-868, S2HT100-869, S2HT100-870, S2HT100-871, S2HT100-872, S2HT100-873, S2HT100-874, S2HT100-875, S2HT100-876, S2HT100-877, S2HT100-878, S2HT100-879, S2HT100-880, S2HT100-881, S2HT100-882, S2HT100-883, S2HT100-884, S2HT100-885, S2HT100-886, S2HT100-887, S2HT100-888, S2HT100-889, S2HT100-890, S2HT100-891, S2HT100-892, S2HT100-893, S2HT100-894, S2HT100-895, S2HT100-896, S2HT100-897, S2HT100-898, S2HT100-899, S2HT100-900, S2HT100-901, S2HT100-902, S2HT100-903, S2HT100-904, S2HT100-905, S2HT100-906, S2HT100-907, S2HT100-908, S2HT100-909, S2HT100-910, S2HT100-911, S2HT100-912, S2HT100-913, S2HT100-914, S2HT100-915, S2HT100-916, S2HT100-917, S2HT100-918, S2HT100-919, S2HT100-920, S2HT100-921, S2HT100-922, S2HT100-923, S2HT100-92									

Fecha generación reporte: 21-01-2025 18:18:04
Estados: Aprobado sin activación, Ejecución Exitosa, Aprobado sin activación, Ejecución Exitosa
Total registros General: 182
Total registros Central Generadora: 24

Total registros General: 182
Total registros Línea: 82

Numero	Tipo	Estado	Proyecto	Id Condicion	Tipo Subtipo	Origen	Tipo Programacion	RSU	Línea	RSU	Tramo(s)	Tipo Trabajo	Prioridad	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresa Actividad	Trabajo Regional	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
202413361	Línea	Ejecución Exitosa	ALFA TRANSFORMADORA DE ENERGÍA S.A.	2050	Intervención	Origen Interno	Curios Fomosa	1778	LOS NOTROS - ANGOSTURA 220KV	4302	EST-6 - ANGOSTURA 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Reinicio de protección de línea Sistema 2 del punto 12 de S/E Angostura, la cual se encuentra en modo inicio de forma intermitente (Fuera de Servicio).	Riesgo operacional de interruptor 5322 de S/E Angostura que será mitigado bloqueando el riego por medio de un bloque de estructura.	Sin comentarios adicionales.	No tiene consumo afectado	ninguno		Operativo	Operativo	30-12-24 23:00	30-12-24 01:30	30-12-24 23:54	31-12-24 00:22
202413367	Línea	Ejecución Exitosa	ALFA TRANSFORMADORA DE ENERGÍA S.A.	2050	Intervención	Origen Interno	Curios Fomosa	1778	LOS NOTROS - ANGOSTURA 220KV	4301	EST-6 - ANGOSTURA 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Se requiere reinstalar interruptor 5231 abierto en S/E Angostura, asociado a la V 220 KV Los Notros-Angostura C1 por reinicio protección de línea pila 11 Sistema 1 y 2 alternadamente, lo cual se encuentra en modo inicio de forma intermitente (Fuera de Servicio).	Sin riesgo, trabajo con el punto 12 Desenergizado	Se requiere reinstalar protecciones mediante ITF de alimentación 12V10CV en gabinete de protección, cable uelular que dicha medición se realice de forma alternada. No se interconexión circuito aguas a protección. Referenciado caso P. 2024020662 (Zubillio)	No tiene consumo afectado	ninguno		Operativo	Operativo	30-12-24 21:00	30-12-24 22:30	30-12-24 19:38	30-12-24 23:08
202413382	Línea	Ejecución Exitosa	CGE TRANSAMÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Externo	Curios Fomosa	297	VILLARRICA - PUCÓN 66KV	553	VILLARRICA - EST-439 66KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Por agotamiento del personal, se requiere el bloque de reconexión automática del interruptor 5282 S/E Villarrica, por trabajos de pda de emergencia en el nd de MT del Cto. 5285 Caramahue de S/E Pucón, en consorcio de línea AT 176KV Villarrica-Pucón conectado a estructura 633.	riesgo medio trabajo con instalación en servicio	Se requiere el bloque de reconexión automática del interruptor 5282 S/E Villarrica	No tiene consumo afectado	ninguno		Operativo	Operativo	30-12-24 14:15	30-12-24 18:00	30-12-24 14:18	30-12-24 18:10
202413391	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Curios Fomosa	154	CHARRUA - HUALPEN 220KV	4127 4336	E243 - HUALPEN 220KV C1 CHARRUA - E243 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Lavado 1.220KV Charma-Hualpén, C1	Bajo	Actividades: Lavado de aislación contaminada en Línea 220 KV Charma-Hualpén. RESGO A LAS INSTALACIONES. Restricciones: Bloquear a la reconexión inmovilizado. Instalaciones en Riesgo: 1.220KV Charma-Hualpén, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno		Operativo	Operativo	30-12-24 13:30	30-12-24 18:00	30-12-24 14:49	30-12-24 15:34
202413359	Línea	Ejecución Exitosa	CGE TRANSAMÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Externo	Curios Fomosa	297	VILLARRICA - PUCÓN 66KV	550 533	EST-439 - PUCÓN 66KV C1 VILLARRICA - EST-439 66KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Despeje de emergencia de la franja de sanamburbe.	Riesgo medio, controlado según procedimientos.	Fuertes despejes de emergencia de la franja de sanamburbe del tramo 17 66KV Villarrica-Pucón entre estructuras 432-431, se requiere el bloque de reconexión automática del interruptor 5282 de S/E Villarrica.	No tiene consumo afectado	ninguno		Operativo	Operativo	30-12-24 12:48	30-12-24 14:00	30-12-24 12:50	30-12-24 15:55
202413358	Línea	Ejecución Exitosa	CGE TRANSAMÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Externo	Curios Fomosa	453	VICTORIA - LAUTARO 66KV	518	YAP LAUTARO FYC - LAUTARO 66KV C1 VICTORIA - TOP LAUTARO FYC 66KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Despeje de emergencia de la franja de sanamburbe.	Riesgo medio, controlado según procedimientos.	Fuertes despejes de emergencia de la franja de sanamburbe del tramo 17 66KV Victoria-Lautaro entre estructuras 99-100, se requiere el bloque de reconexión automática de los interruptores 5285 de S/E Victoria y 5282 de S/E Lautaro.	No tiene consumo afectado	ninguno		Operativo	Operativo	30-12-24 12:45	30-12-24 14:00	30-12-24 12:50	30-12-24 14:58
202413348	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Curios Fomosa	944	MAULE - LINARES 154KV	1546	YERBAS BUENAS - LINARES 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Trabajos de corta y/o pda de árbol por riesgo de acortamiento de distancia	Bajo	Actividades: Corta de árboles próximos a instalación energizada en el vano de estructura 135 y otros. Restricciones: No reconectar interruptores que sirven a la línea L 154KV Maule-Paul. C1 -	No tiene consumo afectado	ninguno		Operativo	Operativo	30-12-24 12:00	30-12-24 18:00	30-12-24 15:21	30-12-24 20:00
202413349	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Curios Fomosa	944	MAULE - LINARES 154KV	1546	YERBAS BUENAS - LINARES 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Trabajos de corta y/o pda de árbol por riesgo de acortamiento de distancia	Bajo	Actividades: Corta de árboles próximos a instalación energizada en el vano de estructura 135 y otros. Restricciones: No reconectar interruptores que sirven a la línea L 154KV Maule-Paul. C1 -	No tiene consumo afectado	ninguno		Operativo	Operativo	30-12-24 12:00	30-12-24 18:00	30-12-24 15:21	30-12-24 17:43
202413350	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Curios Fomosa	945	LINARES - PARRAL 154KV	1305	LINARES - PARRAL 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Trabajos de corta y/o pda de árbol por riesgo de acortamiento de distancia	Bajo	Actividades: Corta de árboles próximos a instalación energizada en el vano de estructura 135 y otros. Restricciones: No reconectar interruptores que sirven a la línea L 154KV Maule-Paul. C1 -	No tiene consumo afectado	ninguno		Operativo	Operativo	30-12-24 12:00	30-12-24 18:00	30-12-24 15:21	30-12-24 17:43
202413357	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1311	CENTRAL LA CEBADA - PUNTA SIERRA 220KV	3113	EST-2728 - EST-2348 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Se Punte Sierra: pruebas de enlace y disparo punto a punto a nivel de telecomunicaciones en TPOC-24 de Punta Sierra. En atención a la limitación 20240051660.	Bajo	Actividades: Intervención en sistemas OFPAT con Teleoperaciones, SE Punta Sierra: atención falla TPOC-24 de la Cabada (Equipo propiedad de Transelco), -requisito de configuración, realizar registro de valores y llenado de datos en cartilla de APS. - Verificación de niveles de T y R en Enlace OFPAT Sistema C2. - pruebas de enlace y disparo punto a punto a nivel de telecomunicaciones en TPOC-24 de La Cabada. Restricciones: No hay. Instalaciones en Riesgo: 1.220KV Punta Sierra - La Cabada C2. Temporalidad de los Riesgos: Al inicio, Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: Subestación P. Sierra, ARMARIO TPOC-24 Delimitar zona de trabajo marcar con cinta amarilla, equipos y bornes que no se interconecten. Subestación P. Sierra, Punto 220KV, Pda de Cuñetas de puerta a tierra manear y encalar en caja de acompañamiento a disposición del jefe de faena Subestación P. Sierra, Se requiere ingreso a S/E Punta Sierra. -	No tiene consumo afectado	ninguno		Operativo	Operativo	30-12-24 11:00	31-12-24 18:00	30-12-24 11:57	02-01-25 18:23
202413359	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1311	CENTRAL LA CEBADA - PUNTA SIERRA 220KV	3113	EST-2728 - EST-2348 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Se La Cabada: pruebas de enlace y disparo punto a punto a nivel de telecomunicaciones en TPOC-24 de Punta Sierra. En atención a la limitación 20240051660	Bajo	Actividades: Intervención en sistemas OFPAT con Teleoperaciones, SE LA CEBADA: atención falla TPOC-24 de P. Sierra (Equipo propiedad de Transelco), -requisito de configuración, realizar registro de valores y llenado de datos en cartilla de APS. - Verificación de niveles de T y R en Enlace OFPAT Sistema C2. - pruebas de enlace y disparo punto a punto a nivel de telecomunicaciones en TPOC-24 de P. Sierra. Restricciones: No hay. Instalaciones en Riesgo: 1.220KV Punta Sierra - La Cabada C2. Temporalidad de los Riesgos: Al inicio, Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: Subestación La Cabada, Armario TPOC-24 Delimitar zona de trabajo marcar con cinta amarilla, equipos y bornes que no se interconecten. Subestación La Cabada, Punto 220KV, Pda (3) Cuñetas de puerta a tierra manear y encalar en caja de acompañamiento a disposición del jefe de faena Subestación La Cabada, Se requiere ingreso a S/E La Cabada. -	No tiene consumo afectado	ninguno		Operativo	Operativo	30-12-24 11:00	31-12-24 18:00	30-12-24 11:57	02-01-25 18:23
202413391	Línea	Ejecución Exitosa	CGE TRANSAMÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Curios Fomosa	951	NANCAGUA - PANANQUE 66KV	1111	NANCAGUA - PANANQUE 66KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Despeje de emergencia de la franja de sanamburbe.	Riesgo medio, controlado según procedimientos.	Trabajos despeje de emergencia de la franja de sanamburbe del tramo 17 66KV Nancagua-Pananque entre estructuras 205 y 246, requiere el bloque de reconexión automática de 5285 de S/E Cuzco.	No tiene consumo afectado	ninguno		Operativo	Operativo	30-12-24 10:01	30-12-24 13:00	30-12-24 10:01	30-12-24 17:17
202411133	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1413	FRONTERA - MARIA ELENA 220KV	3225	FRONTERA - MARIA ELENA C1 220KV	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Trabajos previos NUP 3287: Reemplazo de piezas estructurales con cercanía a líneas energizadas 2x220KV Frontera - María Elena	Bajo	Actividades: Trabajos previos NUP 3287: Reemplazo de piezas estructurales con cercanía a líneas energizadas 2x220KV Frontera - María Elena. Estructuras a intervenir en línea 220 KV Frontera - María Elena 1: Estructuras 22A.1 desde E23 a E37 (Circuito Simple). Estructuras a intervenir en línea 220 KV Frontera - María Elena 2: Estructuras 22A.1 desde E23 a E38 (Circuito Simple). Estructuras a intervenir en línea 220 KV Frontera - María Elena 1: Estructuras 22A.1 desde E23 a E38 (Circuito Simple). Estructuras a intervenir en línea 220 KV Frontera - María Elena 2: Estructuras 22A.1 desde E23 a E38 (Circuito Simple). Estructuras a intervenir en línea 220 KV Frontera - María Elena 1: Estructuras 22A.1 desde E23 a E38 (Circuito Simple). Estructuras a intervenir en línea 220 KV Frontera - María Elena 2: Estructuras 22A.1 desde E23 a E38 (Circuito Simple). Estructuras a intervenir en línea 220 KV Frontera - María Elena 1: Estructuras 22A.1 desde E23 a E38 (Circuito Simple). Estructuras a intervenir en línea 220 KV Frontera - María Elena 2: Estructuras 22A.1 desde E23 a E38 (Circuito Simple). Estructuras a intervenir en línea 220 KV Frontera - María Elena 1: Estructuras 22A.1 desde E23 a E38 (Circuito Simple). Estructuras a intervenir en línea 220 KV Frontera - María Elena 2: Estructuras 22A.1 desde E23 a E38 (Circuito Simple). Estructuras a intervenir en línea 220 KV Frontera - María Elena 1: Estructuras 22A.1 desde E23 a E38 (Circuito Simple). Estructuras a intervenir en línea 220 KV Frontera - María Elena 2: Estructuras 22A.1 desde E23 a E38 (Circuito Simple). Estructuras a intervenir en línea 220 KV Frontera - María Elena 1: Estructuras 22A.1 desde E23 a E38 (Circuito Simple). Estructuras a intervenir en línea 220 KV Frontera - María Elena 2: Estructuras 22A.1 desde E23 a E38 (Circuito Simple). Estructuras a intervenir en línea 220 KV Frontera - María Elena 1: Estructuras 22A.1 desde E23 a E38 (Circuito Simple). Estructuras a intervenir en línea 220 KV Frontera - María Elena 2: Estructuras 22A.1 desde E23 a E38 (Circuito Simple). Estructuras a intervenir en línea 220 KV Frontera - María Elena 1: Estructuras 22A.1 desde E23 a E38 (Circuito Simple). Estructuras a intervenir en línea 220 KV Frontera - María Elena 2: Estructuras 22A.1 desde E23 a E38 (Circuito Simple). Estructuras a intervenir en línea 220 KV Frontera - María Elena 1: Estructuras 22A.1 desde E23 a E38 (Circuito Simple). Estructuras a intervenir en línea 220 KV Frontera - María Elena 2: Estructuras 22A.1 desde E23 a E38 (Circuito Simple). Estructuras a intervenir en línea 220 KV Frontera - María Elena 1: Estructuras 22A.1 desde E23 a E38 (Circuito Simple). Estructuras a intervenir en línea 220 KV Frontera - María Elena 2: Estructuras 22A.1 desde E23 a E38 (Circuito Simple). Estructuras a intervenir en línea 220 KV Frontera - María Elena 1: Estructuras 22A.1 desde E23 a E38 (Circuito Simple). Estructuras a intervenir en línea 220 KV Frontera - María Elena 2: Estructuras 22A.1 desde E23 a E38 (Circuito Simple). Estructuras a intervenir en línea 220 KV Frontera - María Elena 1: Estructuras 22A.1 desde E23 a E38 (Circuito Simple). Estructuras a intervenir en línea 220 KV Frontera - María Elena 2: Estructuras 22A.1 desde E23 a E38 (Circuito Simple). Estructuras a intervenir en línea 220 KV Frontera - María Elena 1: Estructuras 22A.1 desde E23 a E38 (Circuito Simple). Estructuras a intervenir en línea 220 KV Frontera - María Elena 2: Estructuras 22A.1 desde E23 a E38 (Circuito Simple). Estructuras a intervenir en línea 220 KV Frontera - María Elena 1: Estructuras 22A.1 desde E23 a E38 (Circuito Simple). Estructuras a intervenir en línea 220 KV Frontera - María Elena 2: Estructuras 22A.1 desde E23 a E38 (Circuito Simple). Estructuras a intervenir en línea 220 KV Frontera - María Elena 1: Estructuras 22A.1 desde E23 a E38 (Circuito Simple). Estructuras a intervenir en línea 220 KV Frontera - María Elena 2: Estructuras 22A.1 desde E23 a E38 (Circuito Simple). Estructuras a intervenir en línea 220 KV Frontera - María Elena 1: Estructuras 22A.1 desde E23 a E38 (Circuito Simple). Estructuras a intervenir en línea 220 KV Frontera - María Elena 2: Estructuras 22A.1 desde E23 a E38 (Circuito Simple). Estructuras a intervenir en línea 220 KV Frontera - María Elena 1: Estructuras 22A.1 desde E23 a E38 (Circuito Simple). Estructuras a intervenir en línea 220 KV Frontera - María Elena 2: Estructuras 22A.1 desde E23 a E38 (Circuito Simple). Estructuras a intervenir en línea 220 KV Frontera - María Elena 1: Estructuras 22A.1 desde E23 a E38 (Circuito Simple). Estructuras a intervenir en línea 220 KV Frontera - María Elena 2: Estructuras 22A.1 desde E23 a E38 (Circuito Simple). Estructuras a intervenir en línea 220 KV Frontera - María Elena 1: Estructuras 22A.1 desde E23 a E38 (Circuito Simple). Estructuras a intervenir en línea 220 KV Frontera - María Elena 2: Estructuras 22A.1 desde E23 a E38 (Circuito Simple). Estructuras a intervenir en línea 220 KV Frontera - María Elena 1: Estructuras 22A.1 desde E23 a E38 (Circuito Simple). Estructuras a intervenir en línea 220 KV Frontera - María Elena 2: Estructuras 22A.1 desde E23 a E38 (Circuito Simple). Estructuras a intervenir en línea 220 KV Frontera - María Elena 1: Estructuras 22A.1 desde E23 a E38 (Circuito Simple). Estructuras a intervenir en línea 220 KV Frontera - María Elena 2: Estructuras 22A.1 desde E23 a E38 (Circuito Simple). Estructuras a intervenir en línea 220 KV Frontera - María Elena 1: Estructuras 22A.1 desde E23 a E38 (Circuito Simple). Estructuras a intervenir en línea 220 KV Frontera - María Elena 2: Estructuras 22A.1 desde E23 a E38 (Circuito Simple). Estructuras a intervenir en línea 220 KV Frontera - María Elena 1: Estructuras 22A.1 desde E23 a E38 (Circuito Simple). Estructuras a intervenir en línea 220 KV Frontera - María Elena 2: Estructuras 22A.1 desde E23 a E38 (Circuito Simple). Estructuras a intervenir en línea 220 KV Frontera - María Elena 1: Estructuras 22A.1 desde E23 a E38 (Circuito Simple). Estructuras a intervenir en línea 220 KV Frontera - María Elena 2: Estructuras 22A.1 desde E23 a E38 (Circuito Simple). Estructuras a intervenir en línea 220 KV Frontera - María Elena 1: Estructuras 22A.1 desde E23 a E38 (Circuito Simple). Estructuras a intervenir en línea 220 KV Frontera - María Elena 2: Estructuras 22A.1 desde E23 a E38 (Circuito Simple). Estructuras a intervenir en línea 220 KV Frontera - María Elena 1: Estructuras 22A.1 desde E23 a E38 (Circuito Simple). Estructuras a intervenir en línea 220 KV Frontera - María Elena 2: Estructuras 22A.1 desde E23 a E38 (Circuito Simple). Estructuras a intervenir en línea 220 KV Frontera - María Elena 1: Estructuras 22A.1 desde E23 a E38 (Circuito Simple). Estructuras a intervenir en línea 220 KV Frontera - María Elena 2: Estructuras 22A.1 desde E23 a E38 (Circuito Simple). Estructuras a intervenir en línea 220 KV Frontera - María Elena 1: Estructuras 22A.1 desde E23 a E38 (Circuito Simple). Estructuras a intervenir en línea 220 KV Frontera - María Elena 2: Estructuras 22A.1 desde E23 a E38 (Circuito Simple). Estructuras a intervenir en línea 220 KV Frontera - María Elena 1: Estructuras 22A.1 desde E23 a E38 (Circuito Simple). Estructuras a intervenir en línea 220 KV Frontera - María Elena 2: Estructuras 22A.1 desde E23 a E38 (Circuito Simple). Estructuras a intervenir en línea 220 KV Frontera - María Elena 1: Estructuras 22A.1 desde E23 a E38 (Circuito Simple). Estructuras a intervenir en línea 220 KV Frontera - María Elena 2: Estructuras 22A.1 desde E23 a E38 (Circuito Simple). Estructuras a intervenir en línea 220 KV Frontera - María Elena 1: Estructuras 22A.1 desde E23 a E38 (Circuito									

Reporte Desconexión/Intervención Línea

Fecha generación reporte: 21-01-2025 18:18:04

Estado: Aprobado sin activación, Ejecución Retrasa, Aprobado sin activación, Ejecución Retrasa

Total registros General: 182

Total registros Línea: 82

Número	Tipos	Estado	Empresa	M Coordinado	Tipo Substancia	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Línea	ID(s)	Tamaño(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Rango	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afiliadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
202413086	Línea	Ejecución Externa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	702	HUASCO - MATENCILLO 110KV C1	1425 1426	ESTRUCTURA 9 - MATENCILLO 110KV L1 C1 HUASCO - ESTRUCTURA 9 110KV L1 C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Lavado de aislación, estructura N°102-103 105-107 124 126 152.	Bajo	Actividades: Lavado de aislación, estructura N°102 103 105-107 124 126 152. Restricciones: Subestación Huasco, S201 con bloque a la recomanda inmovilizado. Subestación Matencillo, S202 con bloque a la recomanda inmovilizado. Instalaciones en Rango: 1 110KV Huasco-Matencillo, C1. Temporalidad de los Rangos: Durante de los trabajos. Nivel de Rango: Bajo. Bloques del jefe de fuente: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguna			30-12-24 08:00	30-12-24 18:00	30-12-24 07:56	30-12-24 13:44	
2024130211	Línea	Ejecución Externa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	170	HUALPEN - LAGUNILLAS 154KV	1330 1332 1333	TAP FPC - LAGUNILLAS 154KV C1 HUALPEN - TAP MARAL 154KV C1 TAP MARAL - TAP FPC 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Actividades: Altras civiles relacionados al proyecto de Puente Industrial San Pedro. No Recreitar interruptores asociados a la instalación en riesgo.	Medio	Actividades: Altras civiles relacionados al proyecto de Puente Industrial San Pedro. Restricciones: Bogue a la recomanda inmovilizado. Instalaciones en Rango: 1 154KV Hualpen-Lagunillas, C1 o 1 220KV Hualpen-Lagunillas, C1. Temporalidad de los Rangos: Durante los trabajos. Nivel de Rango: Medio. Bloques del jefe de fuente: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguna			30-12-24 08:00	30-12-24 18:00	30-12-24 05:15	30-12-24 20:00	
2024130312	Línea	Ejecución Externa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1651	HUALPEN - GUINDO 220KV	3961	HUALPEN - EST. 404 220 KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Actividades: Altras civiles relacionados al proyecto de Puente Industrial San Pedro. No Recreitar interruptores asociados a la instalación en riesgo.	Medio	Actividades: Altras civiles relacionados al proyecto de Puente Industrial San Pedro. Restricciones: Bogue a la recomanda inmovilizado. Instalaciones en Rango: 1 220KV Hualpen-Lagunillas, C1 o 1 220KV Hualpen-Guindo, C1. Temporalidad de los Rangos: Durante los trabajos. Nivel de Rango: Medio. Bloques del jefe de fuente: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguna			30-12-24 08:00	30-12-24 18:00	30-12-24 05:15	30-12-24 20:00	
2024130368	Línea	Ejecución Externa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1780	LOS NOTROS - RALCO 220KV	4289	LOS NOTROS - RALCO 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Actividades: Mantenimiento de vegetación bajo líneas de alta tensión. No Recreitar interruptores asociados a la instalación en riesgo.	Bajo	Actividades: Mantenimiento de vegetación bajo líneas de alta tensión. Restricciones: Bogue a la recomanda inmovilizado. Instalaciones en Rango: 1 220KV Ralco-Los Notros, C1 o 1 220KV Ralco-Los Notros, C2. Temporalidad de los Rangos: Durante los trabajos. Nivel de Rango: Bajo. Bloques del jefe de fuente: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguna			30-12-24 08:00	30-12-24 18:00	30-12-24 05:15	30-12-24 18:00	
2024130369	Línea	Ejecución Externa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1780	LOS NOTROS - RALCO 220KV	4290	LOS NOTROS - TAP ZONA DE CADA - RALCO 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Actividades: Mantenimiento de vegetación bajo líneas de alta tensión. No Recreitar interruptores asociados a la instalación en riesgo.	Bajo	Actividades: Mantenimiento de vegetación bajo líneas de alta tensión. Restricciones: Bogue a la recomanda inmovilizado. Instalaciones en Rango: 1 220KV Ralco-Los Notros, C1 o 1 220KV Ralco-Los Notros, C2. Temporalidad de los Rangos: Durante los trabajos. Nivel de Rango: Bajo. Bloques del jefe de fuente: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguna			30-12-24 08:00	30-12-24 18:00	30-12-24 05:15	30-12-24 18:00	
2024130370	Línea	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	178	LAGUNILLAS - BOCAMINA 220KV C1	1356	LAGUNILLAS - BOCAMINA 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Actividades: Inspección visual pedestre, 1 154KV Bocamina - Coronel - Lagunilla / L. 220KV Bocamina - Coronel. Restricciones: No hay. Nivel de Rango: Rango no significativo. Bloques del jefe de fuente: No hay.		Actividades: Inspección visual pedestre, 1 154KV Bocamina - Coronel - Lagunilla / L. 220KV Bocamina - Coronel. Restricciones: No hay. Nivel de Rango: Rango no significativo. Bloques del jefe de fuente: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguna			30-12-24 08:00	06-01-25 18:00			
2024130371	Línea	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1940	LAGUNILLAS - TAP QUÉQUENO 154KV	1350	LAGUNILLAS - TAP QUÉQUENO 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Actividades: Inspección visual pedestre, 1 154KV Bocamina - Coronel - Lagunilla / L. 220KV Bocamina - Coronel. Restricciones: No hay. Nivel de Rango: Rango no significativo. Bloques del jefe de fuente: No hay.		Actividades: Inspección visual pedestre, 1 154KV Bocamina - Coronel - Lagunilla / L. 220KV Bocamina - Coronel. Restricciones: No hay. Nivel de Rango: Rango no significativo. Bloques del jefe de fuente: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguna			30-12-24 08:00	06-01-25 18:00			
2024130372	Línea	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	179	BOCAMINA - CORONEL 220KV	1333 1335	BOCAMINA - TAP QUÉQUENO 154KV C1 TAP QUÉQUENO - CORONEL 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Actividades: Inspección visual pedestre, 1 154KV Bocamina - Coronel - Lagunilla / L. 220KV Bocamina - Coronel. Restricciones: No hay. Nivel de Rango: Rango no significativo. Bloques del jefe de fuente: No hay.		Actividades: Inspección visual pedestre, 1 154KV Bocamina - Coronel - Lagunilla / L. 220KV Bocamina - Coronel. Restricciones: No hay. Nivel de Rango: Rango no significativo. Bloques del jefe de fuente: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguna			30-12-24 08:00	05-01-25 18:00			
2024130373	Línea	Ejecución Externa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1633	LAGUNILLAS - HUALQUI 220KV	3880	LAGUNILLAS - ESTRUCTURA 166 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Actividades: Mantenimiento de vegetación bajo líneas de alta tensión. No Recreitar interruptores asociados a la instalación en riesgo.	Bajo	Actividades: Mantenimiento de vegetación bajo líneas de alta tensión. Restricciones: Bogue a la recomanda inmovilizado. Instalaciones en Rango: 1 220KV Hualqui-Lagunillas, C1. Temporalidad de los Rangos: Durante los trabajos. Nivel de Rango: Bajo. Bloques del jefe de fuente: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguna			30-12-24 08:00	30-12-24 18:00	30-12-24 05:15	30-12-24 18:00	
2024130374	Línea	Ejecución Externa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1802	PUBLICO SECO - CHILAN 154KV	4374 4375	EST. 195 - CHILAN 154KV C1 EST. 407 - EST. 304 154KV C1 EST. 526 - EST. 195 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Actividades: Mantenimiento de vegetación bajo líneas de alta tensión. No Recreitar interruptores asociados a la instalación en riesgo.	Bajo	Actividades: Mantenimiento de vegetación bajo líneas de alta tensión. Restricciones: Bogue a la recomanda inmovilizado. Instalaciones en Rango: 1 154KV Publico Seco-Chilán, C1. Temporalidad de los Rangos: Durante los trabajos. Nivel de Rango: Bajo. Bloques del jefe de fuente: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguna			30-12-24 08:00	30-12-24 18:00	30-12-24 05:15	30-12-24 18:00	
2024130452	Línea	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1284	ENTRE RIOS - ANCOA 500KV C1	2965	ENTRE RIOS - ANCOA 500KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Actividades: Inspección Visual Pedestre, 1 500KV Entre Rios - Ancoas, Cto 1. Restricciones: No hay. Nivel de Rango: Rango no significativo. Bloques del jefe de fuente: No hay.		Actividades: Inspección Visual Pedestre, 1 500KV Entre Rios - Ancoas, Cto 1. Restricciones: No hay. Nivel de Rango: Rango no significativo. Bloques del jefe de fuente: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguna			30-12-24 08:00	13-01-25 18:00			
2024130454	Línea	Ejecución Externa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	170	HUALPEN - LAGUNILLAS 154KV	1330 1333 1335	TAP FPC - LAGUNILLAS 154KV C1 HUALPEN - TAP MARAL 154KV C1 TAP MARAL - TAP FPC 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Actividades: Obras civiles relacionados al proyecto de Puente Industrial. No Recreitar interruptores asociados a la instalación en riesgo.	Bajo	Actividades: Obras civiles relacionados al proyecto de Puente Industrial. Restricciones: Bogue a la recomanda inmovilizado. Instalaciones en Rango: 1 154KV Hualpen-Lagunillas, C1 o 1 220KV Hualpen-Guindo, C1. Temporalidad de los Rangos: Durante los trabajos. Nivel de Rango: Bajo. Bloques del jefe de fuente: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguna			30-12-24 08:00	30-12-24 18:00	30-12-24 05:15	30-12-24 20:00	
2024130455	Línea	Ejecución Externa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1652	HUALPEN - GUINDO 220KV	3961	HUALPEN - EST. 404 220 KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Actividades: Obras civiles relacionados al proyecto de Puente Industrial. No Recreitar interruptores asociados a la instalación en riesgo.	Bajo	Actividades: Obras civiles relacionados al proyecto de Puente Industrial. Restricciones: Bogue a la recomanda inmovilizado. Instalaciones en Rango: 1 154KV Hualpen-Lagunillas, C1 o 1 220KV Hualpen-Guindo, C1. Temporalidad de los Rangos: Durante los trabajos. Nivel de Rango: Bajo. Bloques del jefe de fuente: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguna			30-12-24 08:00	30-12-24 18:00	30-12-24 05:15	30-12-24 20:00	
2024130582	Ejecución Externa	CSE TRANSDISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	406	TAP ALTO MULIPILLA - BOLLENIA 110KV	618	TAP ALTO MULIPILLA - BOLLENIA 110KV C1		Roca y poder franja	Sin limitaciones	Se realizará poda de árboles dentro de la franja de seguridad.	Rango Bajo, se respete distancia de seguridad mínima a partes energizadas.	Se requiere bloque de desconexión del 220KV de TAP Off Alto Mulipilla.	No tiene consumo afectado	ninguna			30-12-24 08:00	30-12-24 18:00	30-12-24 09:40	30-12-24 18:19	
2024130763	Ejecución Externa	ALTA TRANSFORMADORA DE ENRIQUA S.A.	2050	Desconexión	Origen Externo	Programada	70	LOS QUILOS - ACONAGUA 66KV	137	LOS QUILOS - ACONAGUA 66KV C1		Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	A solicitud de COLBON S.A. se requiere desconectar 1 LOS QUILOS - ACONAGUA 66KV para realizar limpieza y pintura de fachada de casa de máquinas de Los Quilós, debido al mantenimiento con los trabajos y salvaguardar la seguridad de las personas.	Riesgo a controlar por COLBON S.A.	Desconexión de 1 LOS QUILOS - ACONAGUA 66KV considera aterrizaje en ambos extremos.	No tiene consumo afectado	ninguna			30-12-24 08:00	30-12-24 18:00	30-12-24 09:05	30-12-24 22:50	
2024131048	Línea	Ejecución Externa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	701	HUASCO - MATENCILLO 110KV C1	1487 1488	HUASCO - ESTRUCTURA 9 110KV L2 C2 ESTRUCTURA 9 - MATENCILLO 110KV L2 C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Lavado de aislación, en instalación energizada (Simple Circuito) en 1 110KV Huasco-Matencillo, C2.	Bajo	Actividades: LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 84 Y 121. Restricciones: Subestación Matencillo, S202 con bloque a la recomanda inmovilizado. Subestación Huasco, S201 con bloque a la recomanda inmovilizado. Instalaciones en Rango: 1 110KV Huasco-Matencillo, C2. Temporalidad de los Rangos: Durante de los trabajos. Nivel de Rango: Bajo.	No tiene consumo afectado	ninguna			30-12-24 08:00	30-12-24 18:00	30-12-24 05:00	30-12-24 20:00	
2024131398	Línea	Ejecución Externa	TRANSELEC S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	321	SAN VICENTE - NEVEN 66KV	1349	SAN VICENTE - ESTRUCTURA 23 66KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Actividades: Lavado de Aislación 1 66KV Neven-San Vicente, Cto 1. No Recreitar interruptores asociados a la instalación en riesgo.	Bajo	Actividades: Lavado de Aislación 1 66KV Neven-San Vicente, Cto 1. Restricciones: Bogue a la recomanda inmovilizado. Instalaciones en Rango: 1 66KV Neven-San Vicente, C1. Temporalidad de los Rangos: Durante los trabajos. Nivel de Rango: Bajo. Bloques del jefe de fuente: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguna			30-12-24 08:00	30-12-24 18:00	30-12-24 05:15	30-12-24 13:44	
2024131486	Línea	Ejecución Externa	ENGE ENERGIA CHILE S.A.	1144	Intervención	Origen Interno	Programada	1288	TUCOPILLA - KIMM 220KV	3075 3076 3077 3078 3079 3080 3081 3082 3083 3084 3085 3086 3087 3088 3089 3090 3091 3092 3093 3094 3095 3096 3097 3098 3099 3100 3101 3102 3103 3104 3105 3106 3107 3108 3109 3110 3111 3112 3113 3114 3115 3116 3117 3118 3119 3120 3121 3122 3123 3124 3125 3126 3127 3128 3129 3130 3131 3132 3133 3134 3135 3136 3137 3138 3139 3140 3141 3142 3143 3144 3145 3146 3147 3148 3149 3150 3151 3152 3153 3154 3155 3156 3157 3158 3159 3160 3161 3162 3163 3164 3165 3166 3167 3168 3169 3170 3171 3172 3173 3174 3175 3176 3177 3178 3179 3180 3181 3182 3183 3184 3185 3186 3187 3188 3189 3190 3191 3192 3193 3194 3195 3196 3197 3198 3199 3200 3201 3202 3203 3204 3205 3206 3207 3208 3209 3210 3211 3212 3213 3214 3215 3216 3217 3218 3219 3220 3221 3222 3223 3224 3225 3226 3227 3228 3229 3230 3231 3232 3233 3234 3235 3236 3237 3238 3239 3240 3241 3242 3243 3244 3245 3246 3247 3248 3249 3250 3251 3252 3253 3254 3255 3256 3257 3258 3259 3260 3261 3262 3263 3264 3265 3266 3267 3268 3269 3270 3271 3272 3273 3274 3275 3276 3277 3278 3279 3280 3281 3282 3283 3284 3285 3286 3287 3288 3289 3290 3291 3292 3293 3294 3295 3296 3297 3298 3299 3300 3301 3302 3303 3304 3305 3306 3307 3308 3309 3310 3311 3312 3313 3314 3315 3316 3317 3318 3319 3320 3321 3322 3323 3324 3325 3326 3327 3328 3329 3330 3331 3332 3333 3334 3335 3336 3337 3338 3339 3340 3341 3342 3343 3344 3345 3346 3347 3348 3349 3350 3351 3352 3353 3354 3355 3356 3357 3358 3359 3360 3361 3362 3363 3364 3365 3366 3367 3368 3369 3370 3371 3372 3373 3374 3375 3376 3377 3378 3379 3380 3381 3382 3383 3384 3385 3386 3387 3388 3389 3390 3391 3392 3393 3394 3395 3396 3397 3398 3399 3400 3401 3402 3403 3404 3405 3406 3407 3408 3409 3410 3411 3412 3413 3414 3415 3416 3417 3418 3419 3420 3421 3422 3423 3424 3425 3426 3427 3428 3429 3430 3431 3432 3433 3434 3435 3436 3437 3438 3439 3440 3441 3442 3443 3444 3445 3446 3447 3448 3449 3450 3451 3452 3453 3454 3455 3456 3457 3458 3459 3460 3461 3462 3463 3464 3465 3466 3467 3468 3469 3470 3471 3472 3473 3474 3475 3476 3477 3478 3479 3480 3481 3482 3483 3484 3485 3486 3487 3488 3489 3490 3491 3492 3493 3494 3495 3496 3497 3498 3499 3500 3501 3502 3503 3504 3505 3506 3507 3508 3509 3510 3511 3512 3513 3514 3515 3516 3517 3518 3519 3520 3521 3522 3523 3524 3525 3526 3527 3528 3529 3530 3531 3532 3533 3534 3535 3536 3537 3538 3539 3540 3541 3542 3543 3544 3545 3546 3547 3548 3549 3550 3551 3552 3553 3554 3555 3556 3557 3558 3559 3560 3561 3562 3563 3564 3565 3566 3567 3568 3569 3570 3571 3572 3573 3574 3575 3576 3577 3578 3579 3580 3581 3582 3583 3584 3585 3586 3587 3588 3589 3590 3591 3592 3593 3594 3595 3596 3597 3598 3599 3600 3601 3602 3603 3604 3605 3606 3607 3608 3609 3610 3611 3612 3613 3614 3615 3616 3617 3618 3619 3620 3621 3622 3623 3624 3625 3626 3627 3628 3629 3630 3631 3632 3633 3634 3635 3636 3637 3638 3639 3640 3641 3642 3643 3644 3645 3646 3647 3648 3649 3650 3651 3652 3653 3654 3655 3656 3657 3658 3659 3660 3661 3662 3663 3664 3665 3666 3667 3668 3669 3670 3671 3672 3673 3674 3675 3676 3677 3678 3679 3680 3681 3682 3683 3684 3685 3686 3687 3688 3689 3690 3691 3692 3693 3694 3695 3696 3697 3698 3699 3700 3701 3702 3703 3704 3705 3706 3707 3708 3709 3710 3711 3712 3713 3714 3715 3716 3717 3718 3719 3720 3721 3722 3723 3724 3725 3726 3727 3728 3729 3730 3731 3732 3733 3734 3735 3736 3737 3738 3739 3740 3741 3742 3743 3744 3745 3746 3747 3748 3749 3750 3751 3752 3753 3754 3755 3756 3757 3758 3759 3760 3761 3762 3763 3764 3765 3766 3767 3768 3769 3770 3771 3772 3773 3774 3775 3776 3777 3778 3779 3780 3781 3782 3783 3784 3785 3786 3787 3788 3789 3790 3791 3792 3793 3794 3795 3796 3797 3798 3799 3800 3801 3802 3803 3804 3805 3806 3807 3808 3809 3810 3811 3812 3813 3814 3815 3816 3817 3818 3819 3820 3821 3822 3823 3824 3825 3826 3827 3828 3829 3830 3831 3832 3833 3834 3835 3836 3837 3838 3839 3840 3841 3842 3843 3844 3845 3846 3847 3848 3849 3850 3851 3852 3853 3854 3855 3856 3857 3858 3859 3860 3861 3862 3863 3864 3865 3866 3867 3868 3869 3870 3871 3872 3873 3874 3875 3876 3877 3878 3879 3880 3881 3882 3883 3884 3885 3886 3887 3888 3889 3890 3891 3892 3893 3894 3895 3896 3897 3898 3899 3900 3901 3902 3903 3904 3905 3906 3907 3908 3909 3910 3911 3912 3913 3914 3915 3916 3917 3918 3919 3920 3921 3922 3923 3924 3925 3926 3927 3928 3929 3930 3931 3932 3933 3934 3935 3936 3937 3938 3939 3940 3941 3942 3943 3944 3945 3946 3947 3948 3949 3950 3951 3952 3953 3954 3955 3956 3957 3958 3959 3960 3961 3962 3963 3964 3965 3966 3967 3968 3969 3970 3971 3972 3973 3974 3975 3976 3977 3978 3979 3980 3981 3982 3983 3984 3985 3986 3987 3988 3989 3990 3991 3992 3993 3994 3995 3996 3997 3998 3999 4000 4001 4002 4003 4004 4005 4006 4007 4008 4009 4010 4011 4012 4013 4014 4015 4016 4017 4018 4019 4020 4021 4022 4023 4024 4025 4026 4027 4028 4029 4030 4031 4032 4033 4034 4035 4036 4037 4038 4039 4040 4041 4042 4043 4044 4045 4046 4047 4048 4049 4050 4051 4052 4053 4054 40															

Reporte Desconexión/Intervención Línea

Fecha generación reporte: 21-01-2025 18:18:04

Estado: Aprobado sin activación, Ejecución Retrasa, Aprobado sin activación, Ejecución Retrasa

Total registros General: 182

Total registros Línea: 82

Número	Tipos	Estado	Empresa	M Coordinado	Tipo Substancia	Origen	Tipo Programación	ID(a)	Línea	ID(a)	Tamaño(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Rango	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afiliadas	Trabajo Region	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
2024123932	Línea	Ejecución Retrasa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	159	CENTRAL CPRIES- ITALUE 154KV	1298 1300 1301 1302	CENTRAL CPRIES- CENTRAL CURLINQUE 154KV C1 CENTRAL CURLINQUE - VARIANTE EL COLORADO 154KV C1 EL COLORADO - ITALUE 154KV C1 VARIANTE EL COLORADO - EL COLORADO 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Programa de mantenimiento de Líneas.	Bajo	Actividades: Corte de árboles próximo a instalación emergizada, Corte y/o poda de árboles en varios vientos. Restricciones: No reconectar interruptores que sirven a la línea 1 154KV Cpeses-Hahuac, C2 - Instalaciones en Rango: 1 154KV Cpeses-Hahuac, C1 o 1 154KV Cpeses-Hahuac, C2 - Temporalidad de los Rangos: Durante los trabajos. Nivel de Rango: Bajo - Bloques del jefe de fuente: Delimitación zona de trabajo -	No tiene consumo afectado	ninguno				30-12-24 08:00	30-12-24 18:00	30-12-24 05:15	30-12-24 20:00
2024123936	Línea	Ejecución Retrasa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	159	CENTRAL CPRIES- ITALUE 154KV	1299 1300 1301 1302	CENTRAL CPRIES- CENTRAL CURLINQUE 154KV C1 CENTRAL CURLINQUE - VARIANTE EL COLORADO 154KV C1 EL COLORADO - ITALUE 154KV C1 VARIANTE EL COLORADO - EL COLORADO 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Programa de mantenimiento de Líneas.	Bajo	Actividades: Roca bajo la línea emergizada en varios vientos. Restricciones: No reconectar interruptores que sirven a la línea 1 154KV Cpeses-Hahuac, C2 - Instalaciones en Rango: 1 154KV Cpeses-Hahuac, C1 o 1 154KV Cpeses-Hahuac, C2 - Temporalidad de los Rangos: Durante los trabajos. Nivel de Rango: Bajo - Bloques del jefe de fuente: Delimitación zona de trabajo -	No tiene consumo afectado	ninguno				30-12-24 08:00	30-12-24 18:00	30-12-24 05:15	30-12-24 20:00
2024123939	Línea	Ejecución Retrasa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	159	CENTRAL CPRIES- ITALUE 154KV	1384 1385 1386 1387	CENTRAL CPRIES- EST 82 154KV C2 EST 182A EL COLORADO - ITALUE 154KV C2 EST 82 - EST 128 (VARIANTE EL COLORADO) 154KV C2 EST 128 (VARIANTE EL COLORADO) - EST 182A EL COLORADO 154KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Programa de mantenimiento de Líneas.	Bajo	Actividades: Corte de árboles próximo a instalación emergizada, Corte y/o poda de árboles en varios vientos. Restricciones: No reconectar interruptores que sirven a la línea 1 154KV Cpeses-Hahuac, C2 - Instalaciones en Rango: 1 154KV Cpeses-Hahuac, C1 o 1 154KV Cpeses-Hahuac, C2 - Temporalidad de los Rangos: Durante los trabajos. Nivel de Rango: Bajo - Bloques del jefe de fuente: Delimitación zona de trabajo -	No tiene consumo afectado	ninguno				30-12-24 08:00	30-12-24 18:00	30-12-24 05:15	30-12-24 20:00
2024125043	Línea	Ejecución Retrasa	GUACOLDA ENERGÍA SPA	31	Intervención	Origen Interno	Programada	701	GUACOLDA - MATENCILLO 220KV	1088 1089	GUACOLDA - MATENCILLO 220KV L2 C3 GUACOLDA - MATENCILLO 220KV L2 C4	Lavado de Aislación	Sin limitaciones	Se realizará lavado de aislación en Línea 2x220 KV Guacolda - Matencillo CTO 3 y 4. Condiciones requeridas: No reconectar 5229 y 5230 de S/E Matencillo.	El rango del trabajo es bajo	Se realizará lavado de aislación en Línea 2x220 KV Guacolda - Matencillo CTO 3 y 4. Condiciones requeridas: No reconectar 5229 y 5230 de S/E Matencillo.	No tiene consumo afectado	ninguno				30-12-24 08:00	30-12-24 18:00	30-12-24 08:34	30-12-24 18:06
2024131251	Línea	Ejecución Retrasa	MINERA ESCONDIDA LTDA.	378	Intervención	Origen Interno	Programada	1122	O'Higgins- PURI 220KV	2085 2086 2087 2088 2089	EST. N°7- EST. N°7 220KV C1 EST. N°7- PURI 220KV C1 EST. 7-644- EST. N°7 220KV C1 O'Higgins- EST. 1-202 220KV C1 EST. N°7- EST. N°7 220KV C1	Lavado de Aislación	Sin limitaciones	Lavado aisladores Línea 220 KV O'Higgins- Puri.	Riesgo bajo, trabajo programado realizado con procedimientos respectivos.	Se requieren orden de no reconectar en: S/E O'Higgins 5225. S/E Puri: 5211	No tiene consumo afectado	ninguno				30-12-24 07:43	30-12-24 19:43	30-12-24 08:50	30-12-24 12:49
2024131348	Línea	Ejecución Retrasa	MINERA ESCONDIDA	378	Intervención	Origen Interno	Programada	1111	O'Higgins- FARELON 220KV	2078 2079 2080 2081 2082 2083 2084	EST. N°7- EST. N°7 220KV C1 EST. N°7- FARELON 220KV C1 EST. 1-202- EST. 1-204 220KV C1 EST. N°7- EST. N°7 220KV C1 O'Higgins- EST. 1-202 220KV C1	Lavado de Aislación	Sin limitaciones	Lavado aisladores Línea 220 KV O'Higgins- Farelón.	Riesgo bajo trabajo realizado con procedimientos correspondientes y personal calificado	Se requieren orden de no reconectar en: S/E Farelón 5215. S/E O'Higgins 5226.	No tiene consumo afectado	ninguno				30-12-24 07:34	30-12-24 19:34	30-12-24 08:49	30-12-24 12:49
2024131349	Línea	Ejecución Retrasa	MINERA ESCONDIDA LTDA.	378	Intervención	Origen Interno	Programada	1090	FARELON - CHIMBORAZO 220KV	2024 2025 2026 2027 2028 2029	EST. N°7- EST. N°7 220KV C1 EST. N°7- EST. N°7 220KV C1 EST. 1-202- EST. 1-204 220KV C1 EST. N°7- CHIMBORAZO 220KV C1 EST. N°7- EST. N°7 220KV C1	Lavado de Aislación	Sin limitaciones	Lavado aisladores Línea 220 KV Farelón - Chimborazo	Riesgo bajo, trabajo programado realizado con procedimientos respectivos	Se requieren las siguientes ordenes de no reconectar: S/E Farelón 5212 S/E Chimborazo 5211	No tiene consumo afectado	ninguno				30-12-24 07:34	30-12-24 19:34	30-12-24 08:49	30-12-24 12:49
2024131343	Línea	Ejecución Retrasa	MINERA ESCONDIDA	509	Intervención	Origen Interno	Programada	1049	ATACAMA - O'HIGGINS 220KV	1942 1943 1944 1945	ATACAMA - EST. 1-202 220KV C1 EST. 1-202 - O'HIGGINS 220KV C1 ATACAMA - EST. 1-202 220KV C2 EST. 1-202 - O'HIGGINS 220KV C2	Lavado de Aislación	Sin limitaciones	Lavado aisladores Línea 220 KV Atacama - O'Higgins Circuito 1 y 2.	Riesgo bajo. Trabajo se realiza con procedimientos respectivos.	Se requiere orden de no reconectar en: S/E Atacama 5218 y 5210. S/E O'Higgins 5218 y 5216.	No tiene consumo afectado	ninguno				30-12-24 07:30	30-12-24 19:30	30-12-24 08:40	30-12-24 12:49
2024131340	Línea	Ejecución Retrasa	MINERA ESCONDIDA LTDA.	378	Intervención	Origen Interno	Programada	1156	940- LAGUNA SECA 69KV	2160 2169 2167 2185 2168	TAP OFF 405- LAGUNA SECA 69KV C1 TAP OFF 404- TAP OFF 405 69KV C1 TAP OFF PUNTA NEGRA - CHIMBORAZO NORTE 69KV C1 940- TAP OFF PUNTA NEGRA 69KV C1 940- TAP OFF 404 69KV C1	Lavado de Aislación	Sin limitaciones	Lavado aisladores Línea 69 KV Laguna Seca - 940	Riesgo bajo, el trabajo en programado	Se requieren las siguientes condiciones en: SE 940: No Reconectar 528941. SE 405: No reconectar 528221, SE 404: No reconectar 528212. SE 0091: No reconectar 52812.	No tiene consumo afectado	ninguno				30-12-24 07:27	30-12-24 19:27	30-12-24 10:51	30-12-24 12:49
2024133804	Línea	Ejecución Retrasa	TRANSADORA ELÉCTRICA DEL NORTE S.A.	456	Intervención	Origen Interno	Programada	1848	LOS CHANGOS - PARINAS 500 KV	4527 4525	LOS CHANGOS - EST. 448 500 KV C2 LOS CHANGOS - EST. 448 500 KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Medición de contaminación cadena de tensión. Estructura N° 802.	Riesgo: Anegamiento y/o apantones de mano partes del cuerpo, golpeado por o en contra, caída de materiales. Medidas de mitigación: Utilizar EPP adecuado a la actividad, no exponer manos a puntos de anegamiento, empuje correcto de materiales a usar.	Condiciones operacionales requeridas: En S/E Parinas no reconexión de: 5287 - 5288 - 52810 - 52811. En S/E Los Changos no reconexión de 5285 - 5286 - 5289.	No tiene consumo afectado	ninguno				30-12-24 07:00	30-12-24 18:00	30-12-24 10:45	30-12-24 14:23
2024127583	Línea	Ejecución Retrasa	CMPC PULP SPA.	236	Intervención	Origen Interno	Programada	2025	CELULOSA SANTA FE - CELULOSA PACIFICO 220KV	4896 4897 4898 4899	CELULOSA SANTA FE - EST 412 220KV C1 EST 412 - EST 411 (INACENTEMO SANTA FE PACIFICO) 220KV C1 EST 411 (INACENTEMO SANTA FE PACIFICO) - EST. 404 220KV C1 EST. 404 - CELULOSA PACIFICO 220KV C1	Roca y poder franja vendedumbre	Sin limitaciones	Roca interior franja de vendedumbre tramo LT220KV Calusa Santa Fe - Calusa Pacifico.	Riesgo bajo, se tomarán todas las medidas de control necesarias establecidas en procedimiento de trabajo	Se considerará al bloque a la reconexión de los interruptores 5214 S/E Planta Santa Fe, 5214 S/E Papalo, No Vigencia y 5212 S/E CMPC Papalo.	No tiene consumo afectado	ninguno				30-12-24 07:00	30-12-24 18:00	30-12-24 08:20	30-12-24 18:30
2024129794	Línea	Ejecución Retrasa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	928	POLPAICO (TRANSELEC) - SECCIONADORA LO AGUIRRE 500KV	3370	POLPAICO (TRANSELEC) - SECCIONADORA LO AGUIRRE 500KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Lavado de aislación en estructuras.	Bajo	Actividades: Lavado de aislación en estructuras. Restricciones: No reconectar interruptores asociados a la línea de 500 KV Lo Aguirre - Polpaico circuito 1 y 2. Instalaciones en Rango: Línea de 500 KV Lo Aguirre - Polpaico circuito 1 o 2. Temporalidad de los Rangos: Durante los trabajos. Nivel de Rango: Bajo. Bloques del jefe de fuente: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno				30-12-24 07:00	30-12-24 18:00	30-12-24 05:15	30-12-24 20:00
2024129578	Línea	Ejecución Retrasa	MANTO VERDE S.A.	1968	Intervención	Origen Interno	Programada	672	DIEGO DE ALMAGRO - MANTO VERDE 110KV	17	DIEGO DE ALMAGRO - MANTO VERDE 110KV C1	Lavado de Aislación	Sin limitaciones	Lavado de aislación con instalaciones emergizadas, Lavado de línea 110 KV Diego de Almagro - Manto Verde. Estructuras: 117 a 118.	El rango del trabajo es bajo.	Lavado de aislación con instalaciones emergizadas. Lavado de línea 110 KV Diego de Almagro - Manto Verde. Estructuras: 117 y 118. Condiciones requeridas: No reconectar 5296 de S/E Diego de Almagro.	No tiene consumo afectado	ninguno				30-12-24 07:00	30-12-24 18:00	30-12-24 11:37	30-12-24 14:02
2024129793	Línea	Ejecución Retrasa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	928	POLPAICO (TRANSELEC) - SECCIONADORA LO AGUIRRE 500KV	1268	POLPAICO (TRANSELEC) - SECCIONADORA LO AGUIRRE 500KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Lavado de aislación en estructuras.	Bajo	Actividades: Lavado de aislación en estructuras. Restricciones: No reconectar interruptores asociados a la línea de 500 KV Lo Aguirre - Polpaico circuito 1 y 2. Instalaciones en Rango: Línea de 500 KV Lo Aguirre - Polpaico circuito 1 o 2. Temporalidad de los Rangos: Durante los trabajos. Nivel de Rango: Bajo. Bloques del jefe de fuente: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno				30-12-24 07:00	30-12-24 18:00	30-12-24 05:15	30-12-24 20:00
2024130809	Línea	Ejecución Retrasa	TRANSADORA ELÉCTRICA DEL NORTE S.A.	456	Intervención	Origen Interno	Programada	1164	TEN GS - LOS CHANGOS 220KV	2821 2820	TEN GS - LOS CHANGOS 220KV C2 TEN GS - LOS CHANGOS 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	En estructura N°901 se realizará medición de contaminación en cadena de tensión.	Riesgo: Anegamiento y/o apantones de mano partes del cuerpo, golpeado por o en contra, caída de materiales. Medidas de mitigación: Utilizar EPP adecuado a la actividad, no exponer manos a puntos de anegamiento, empuje correcto de materiales a usar.	Condiciones operacionales requeridas: En S/E TEN, no reconexión de 5214, 5215, 5217, 5218 / En S/E Los Changos, no reconexión de 5211, 5212, 5214, 5215.	No tiene consumo afectado	ninguno				30-12-24 07:00	30-12-24 18:00	30-12-24 07:55	30-12-24 10:42
2024130555	Línea	Ejecución Retrasa	EMPRESA DE TRANSMISIÓN ELÉCTRICA TRANSEMEL S.A.	400	Intervención	Origen Interno	Programada	1610	LA PORTADA - GUAMARAYANA 110KV	3811 3814 4089 4090	LA PORTADA - EST 62 110KV C1 EST 62 - EST 58 110KV C1 EST 58 - EST 58 110KV C1 EST 58 - EST 58 110KV C1	Lavado de Aislación	Sin limitaciones	Se requiere no reconectar Línea 110 KV Guardamante La Portada, por trabajos de lavado de aislación LAT, con agua a presión, pión remoto y manual.	Riesgo controlado, Lavado de aislación con agua desmineralizada.	Trabajos serán ejecutados en jornada diurna entre las 08:00 y 18:00 hrs posterior a este horario se suspenderá actividad normalizando las instalaciones. Fases coordinadas entre CSE, SATY y TRANSEMEL. PT 2024-13076 registro interno Transmel.	No tiene consumo afectado	ninguno				30-12-24 07:00	04-01-25 18:00	30-12-24 07:57	03-01-25 19:22
2024130559	Línea	Ejecución Retrasa	EMPRESA DE TRANSMISIÓN ELÉCTRICA TRANSEMEL S.A.	400	Intervención	Origen Interno	Programada	1022	ESMERALDA - URBIE 110KV	1877 4757 1878	ESMERALDA - EST. 38 110KV C1 EST. 38 - TAP OFF URBIE 110KV C1 TAP OFF URBIE - URBIE 110KV C1	Lavado de Aislación	Sin limitaciones	No Reconectar Línea 110 KV Esmeralda - Urbie por lavado de aislación con agua a presión, punto remoto manual Desde estructura N° 17 hasta estructura N° 56.	Riesgo de operación o protecciones durante farras de lavado.	PT N° 2024-13075 registro interno Transmel. Fases con aviso de suspensión diaria dentro del periodo y horarios señalados en solicitud. Fases coordinada con CSE.	No tiene consumo afectado	ninguno				30-12-24 07:00	04-01-25 18:00	30-12-24 08:00	07-01-25 20:20

ANEXO N°5

Informes de trabajos y fallas de instalaciones ingresados en el Sistema Neomante del Coordinador Eléctrico Nacional por CGE Transmisión S.A., Sistema de Transmisión del Sur S.A., Hidroangol S.A. y Empresa Eléctrica de la Frontera S.A.

Resumen

Fecha de envío al Coordinador Eléctrico : 30-12-2024 18:02

Finalizado

Número:

2024005659

Solicitante:

Víctor Villalobos P.

Empresa:

CGE TRANSMISIÓN S.A.

Tipo de Origen:

Externo

Línea:

ANGOL - COLLIPULLI 66KV

Tramo:

Tipo: secciones_tramos - ANGOL - COLLIPULLI 66KV C1
Nombre : ANGOL - COLLIPULLI 66KV C1
Fecha Perturbacion : 30-12-2024 16:52
Fecha Normaliza : 30-12-2024 22:00
Protección : 21N Fase BC a tierra 32 KM 52B1 S/E Victoria
Interruptor : 52B1 de SE Victoria
Consumo : .
Comentario : .

Zona Afectada

Araucanía

Comuna

Angol
Collipulli

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 (admitancia, impedancia o reactancia)
-Operación de los interruptores: Opera según lo esperado

Comentarios Causas:

-Fenómeno Físico: .
-Elemento: .

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

Observaciones:

-Observaciones: Apertura por protecciones del interruptor 52B1 de S/E Victoria afectando a S/E Collipulli (propiedad CGE Transmisión), S/E Angol (propiedad CGE Transmisión), S/E Nahuelbuta (propiedad STS), S/E Deuco (propiedad STS), S/E Los Sauces (propiedad STS) y Central Picoquén.
-Acciones Inmediatas: .
-Hechos Sucedidos: .
-Acciones Correctivas a Corto Plazo: .
-Acciones Correctivas a Largo Plazo: .

Afecta SCCC:

No

Afecta Medidores:

No

Afecta Protecciones:

No

Consumo:

Consumo Regulado

Distribuidoras Afectadas

EMPRESA ELÉCTRICA DE LA FRONTERA S.A. / Perd. Estm. de Potencia: 33 / Región : Araucanía / Clientes Afectados: 24500

Retorno Automatico:

No Tiene Retorno Automático

Fecha / Hora Perturbación de la Solicitud:

30-12-2024 16:52

Fecha / Hora Estimada Retorno:

30-12-2024 22:00

Fecha / Hora Efectiva Retorno (Ingreso CDC):

30-12-2024 20:52

 Archivos Subidos

Archivo	Fecha Subida
 IF 2024005659 LT 66 kV Collipulli - Victoria 30.12.2024_V1.pdf (/informe_fallas/download_file/677307d8ad651f7d42673536/IF 2024005659 LT 66 kV Collipulli - Victoria 30.12.2024_V1.pdf)	14/01/2025 14:37:30
 ANEXO I - PRINT OUT IF-2024005659.zip (/informe_fallas/download_file/677307d8ad651f7d42673536/ANEXO I - PRINT OUT IF-2024005659.zip)	14/01/2025 14:38:11

Archivo	Fecha Subida
 ANEXO II - Reg.SCADA IF 2024005659.pdf (/informe_fallas/download_file/677307d8ad651f7d42673536/ANEXO II - Reg.SCADA IF 2024005659.pdf)	14/01/2025 14:39:03
 ANEXO III - INFORME DE INTERRUPCIÓN DE SUMINISTRO.pdf (/informe_fallas/download_file/677307d8ad651f7d42673536/ANEXO III - INFORME DE INTERRUPCIÓN DE SUMINISTRO.pdf)	14/01/2025 14:39:10
 ANEXO IV - DECLARACIÓN JURADA_IF 2024005659.pdf (/informe_fallas/download_file/677307d8ad651f7d42673536/ANEXO IV - DECLARACIÓN JURADA_IF 2024005659.pdf)	14/01/2025 14:39:54
 ANEXO V - PROBATORIOS.zip (/informe_fallas/download_file/677307d8ad651f7d42673536/ANEXO V - PROBATORIOS.zip)	14/01/2025 14:40:20

Resumen

Fecha de envío al Coordinador Eléctrico : 30-12-2024 22:06

Finalizado

Número:

2024005664

Solicitante:

HIDROANGOL SpA

Empresa:

HIDROANGOL SpA

Tipo de Origen:

Externo

Central:

HP RIO PICOIQUEN

Potencia:

Desconexión de la unidad(es)

Unidades:

Nombre: **HP RIO PICOIQUEN U2**

Potencia: 0 MW

Fecha Perturbacion: 08-12-2024 16:52

Fecha Normaliza: 30-12-2024 17:16

Protección: .

Interruptor: .

Consumo: .

Comentario: falla en la linea Victoria- Collipulli 66Kv

Zona Afectada

Araucanía

Comuna

Angol

Tipo Causa

Causa Definitiva

Causa Principal

Baja frecuencia

Comentarios Tipo Causa:

falla en la linea victoria - Collipulli 66KV

Causas

-Fenómeno Físico: Intervención de terceros.

-Elemento: Equipo generador

-Fenómeno Eléctrico: Bajo voltaje

-Operación de los interruptores: Opera según lo esperado

Comentarios Causas:

-Fenómeno Físico: .

-Elemento: .

-Fenómeno Eléctrico: .

-Operación de los interruptores: .

Observaciones:

-**Observaciones:** A las 16:52 sale de funcionamiento G2: 1577KW por falla en la linea Victoria -Collipulli de 66KV. se le avisa al coordinador y personal de scotta.

-**Acciones Inmediatas:** A las 16:52 sale de funcionamiento G2: 1577KW por falla en la linea Victoria -Collipulli de 66KV. se le avisa al coordinador y personal de scotta.

-**Hechos Sucidos:** A las 16:52 sale de funcionamiento G2: 1577KW por falla en la linea Victoria -Collipulli de 66KV. se le avisa al coordinador y personal de scotta.

-**Acciones Correctivas a Corto Plazo:** A las 16:52 sale de funcionamiento G2: 1577KW por falla en la linea Victoria -Collipulli de 66KV. se le avisa al coordinador y personal de scotta.

-**Acciones Correctivas a Largo Plazo:** .

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:

DF (Desconexión Forzada)

Fecha / Hora Perturbación de la Solicitud:

30-12-2024 16:52

Fecha / Hora Estimada Retorno:

30-12-2024 17:08

Fecha / Hora Efectiva Retorno (Ingreso CDC):

30-12-2024 17:08

 Archivos Subidos

Archivo	Fecha Subida
 IF_2024005664 _30.12.2024_ Picoiquén 16.52 hrs.pdf (/informe_fallas/download_file/67733f9aad651f7d6187fdd6/IF_2024005664 _30.12.2024_ Picoiquén 16.52 hrs.pdf)	02/01/2025 19:17:49

Resumen

Fecha de envío al Coordinador Eléctrico : 30-12-2024 18:54

Finalizado

Número:

2024005661

Solicitante:

Ernesto Pérez A.

Empresa:

SISTEMA DE TRANSMISIÓN DEL SUR S.A.

Tipo de Origen:

Externo

SubEstación:

S/E NAHUELBUTA

Falla Sobre:

transformador

Elementos

Tipo: transformadores2d - T2D S/E NAHUELBUTA BT1

Nombre : T2D S/E NAHUELBUTA BT1

Fecha Perturbacion : 30-12-2024 16:52

Fecha Normaliza : 30-12-2024 16:56

Protección : No aplica

Interruptor : No aplica

Consumo : 0

Comentario : Sin energía SE Nahuelbuta; SE Deuco, Los Sauces y SE Picoiquen por Falla Línea Victoria - Collipulli (propiedad de CGE)

Tipo: transformadores2d - T2D S/E NAHUELBUTA BT2

Nombre : T2D S/E NAHUELBUTA BT2

Fecha Perturbacion : 30-12-2024 16:52

Fecha Normaliza : 30-12-2024 16:56

Protección : No aplica

Interruptor : No aplica

Consumo : 13.83MW

Comentario : Sin energía SE Nahuelbuta; SE Deuco, Los Sauces y SE Picoiquen por Falla Línea Victoria - Collipulli (propiedad de CGE)

¿Produce otra indisponibilidad?

No

Zona Afectada

Araucanía

Comuna

Renaico

Tipo Causa

Causa Presunta
Causa Principal
Se investiga

Comentarios Tipo Causa:

Interrupción LTx 66kV Victoria-Collipulli propiedad de CGE

Causas

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

Comentarios Causas:

-Fenómeno Físico: Interrupción LTx 66kV Victoria-Collipulli propiedad de CGE
-Elemento: .
-Fenómeno Eléctrico: .
-Operación de los interruptores: .

Observaciones:

-Observaciones: Sin energía SE Nahuelbuta; SE Deuco, Los Sauces y SE Picoiquen por Falla Línea Victoria - Collipulli (propiedad de CGE)
-Acciones Inmediatas: Se da aviso al Coordinador Eléctrico de lo sucedido, se recupera Nahuelbuta a través de SE Negrete, se toma contacto con CGE y se coordinan maniobras para recuperación de topología.
-Hechos Sucidos: 16:52hrs Se visualizan alarmas SCADA de sin energía SE SE Nahuelbuta; SE Deuco, Los Sauces y SE Picoiquen afectando a 29636 clientes con 13.83MW y 2MW de generación, Se da aviso al Coordinador Eléctrico de lo sucedido, 16:52hrs se procede a recuperar SE Nahuelbuta desde Negrete, (abriendo 52B2 de SE Nahuelbuta y cerrando 52B1 de SE Negrete), 16:53hrs se toma contacto con SCOTTA (Picoiquen), 16:56hrs Se alimenta SE Angol a través de SE Nahuelbuta, recuperando los clientes afectados.
-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: 13.83 / Región : Araucanía / Clientes Afectados: 29636

Retorno Automatico:

No Tiene Retorno Automático

Fecha / Hora Perturbación de la Solicitud:

30-12-2024 16:52

Fecha / Hora Estimada Retorno:

30-12-2024 16:56

Fecha / Hora Efectiva Retorno (Ingreso CDC):

30-12-2024 16:53

 Archivos Subidos

Archivo	Fecha Subida
 IF5 2024005661 Nahuelbuta Deuco Los Sauces.pdf (/informe_fallas/download_file/67731183ad651f7d42673539/IF5 2024005661 Nahuelbuta Deuco Los Sauces.pdf)	07/01/2025 16:25:19

Resumen

Fecha de envío al Coordinador Eléctrico : 31-12-2024 17:48

Finalizado

Número:

2024005671

Solicitante:

Fernando Riquelme

Empresa:

EMPRESA ELÉCTRICA DE LA FRONTERA S.A.

Tipo de Origen:

Externo

SubEstación:

S/E LOS SAUCES

Falla Sobre:

otro

Elementos

Tipo: otros - tendido cable

Nombre :

Fecha Perturbacion : 30-12-2024 16:52

Fecha Normaliza : 31-12-2024 16:57

Protección : S/E Los Sauces (E3,E2,E1) S/E Angol (52C1,52C2,52C3,52E1) S/E Deuco(52C2,52C1)

Interruptor : S/E Los Sauces (E3,E2,E1) S/E Angol (52C1,52C2,52C3,52E1) S/E Deuco(52C2,52C1)

Consumo : 0

Comentario : Operacion de S/E Angol,Deucoy Los Sauces.

¿Produce otra indisponibilidad?

No

Zona Afectada

Biobío

Araucanía

Comuna

Angol

Collipulli

Ercilla

Los Sauces

Lumaco

Purén

Renaico

Traiguén

Contulmo

Tirúa

Nacimiento

Tipo Causa

Causa Definitiva
Causa Principal
Falta de alimentación a instalaciones

Comentarios Tipo Causa:

Falla en linea 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:**
-**Elemento:**
-**Fenómeno Eléctrico:**
-**Operación de los interruptores:**

Observaciones:

-**Observaciones:** Afectan a 38542 clientes
-**Acciones Inmediatas:** Se toma contacto con CCT para Maniobras de Transferencia de carga
-**Hechos Sucidos:** Operacion Linea 66 kv Victoria - Collipulli de CGE . Afectada subestaciones Los Sauces- Angol y Deuco 16:52 hrs - Recuperado 16:57 hrs
-**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 : Araucanía / Clientes Afectados: 36906
EMPRESA ELÉCTRICA DE LA FRONTERA S.A. / Perd. Estm. de Potencia: 0 / Región : Biobío / Clientes Afectados: 1636

Retorno Automatico:

No Tiene Retorno Automático

Fecha / Hora Perturbación de la Solicitud:

30-12-2024 16:52

Fecha / Hora Estimada Retorno:

31-12-2024 16:57

Fecha / Hora Efectiva Retorno (Ingreso CDC):

31-12-2024 16:57

 Archivos Subidos

Archivo	Fecha Subida
 2024005671.zip (/informe_fallas/download_file/67745441ad651f6ff5fdae1d/2024005671.zip)	06/01/2025 11:35:37

Resumen

Fecha de envío al Coordinador Eléctrico : 31-12-2024 17:27

Finalizado

Número:

2024005670

Solicitante:

Fernando Riquelme

Empresa:

EMPRESA ELÉCTRICA DE LA FRONTERA S.A.

Tipo de Origen:

Externo

SubEstación:

S/E COLLIPULLI

Falla Sobre:

otro

Elementos

Tipo: otros - tendido cable

Nombre :

Fecha Perturbacion : 30-12-2024 16:52

Fecha Normaliza : 30-12-2024 17:05

Protección : S/E Collipulli (52C1)

Interruptor : 52C1

Consumo : 0

Comentario : Operacion de S/E Collipulli

¿Produce otra indisponibilidad?

No

Zona Afectada

Biobío

Araucanía

Comuna

Collipulli

Ercilla

Mulchén

Tipo Causa

Causa Definitiva

Causa Principal

Falta de alimentación a instalaciones

Comentarios Tipo Causa:

Falla en LAT

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:

-Elemento:

-Fenómeno Eléctrico:

-Operación de los interruptores:

Observaciones:

-Observaciones: Afectan a 9761 Clientes

-Acciones Inmediatas: Se toma contacto con CCT para maniobras de transferencia de carga

-Hechos Sucidos: Operación Línea transmisión 66kv Victoria Collipulli CGE, 16:52 Queda afectada la S/E Collipulli en maniobras Recuperado 17:05 hrs todos los servicios

-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: 315

EMPRESA ELÉCTRICA DE LA FRONTERA S.A. / Perd. Estm. de Potencia: 0 / Región : Araucanía / Clientes Afectados: 9446

Retorno Automatico:

No Tiene Retorno Automático

Fecha / Hora Perturbación de la Solicitud:

30-12-2024 16:52

Fecha / Hora Estimada Retorno:

30-12-2024 17:05

Fecha / Hora Efectiva Retorno (Ingreso CDC):

30-12-2024 17:05

 Archivos Subidos

Archivo	Fecha Subida
 2024005670.zip (/informe_fallas/download_file/67744f60ad651f6ff5fdae1a/2024005670.zip)	06/01/2025 11:34:29

ANEXO N°6

Otros antecedentes aportados por CGE Transmisión S.A., Sistema de Transmisión del Sur S.A., Hidroangol S.A. y Empresa Eléctrica de la Frontera S.A.

INFORME DE FALLA
REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA N.º: IF 2024005659	FECHA DE FALLA: 30 de diciembre de 2024
INSTALACIÓN (ES) LT 66 KV COLLIPULLI - VICTORIA	

1. CAUSA U ORIGEN DE LA FALLA:

1.1. Fecha y hora de la Falla:

Fecha	30 de diciembre 2024
Hora	16:52

1.2. Localización de la falla:

- 1.2.1. Nombre de Instalación donde se produjo de falla.**
LT 66 kV Collipulli-Victoria
- 1.2.2. Segmento al cual pertenece el equipo o elemento fallado.**
Tz- Transmisión Zonal
- 1.2.3. Elemento o equipo fallado.**
Línea de transmisión

1.3. Causa origen de la falla:

Caída de árbol ubicado fuera de franja de seguridad y servidumbre provocado por acción del viento, el cual cae sobre la línea LT66kV Victoria – Collipulli entre las estructuras N°165 y N°166. Esta acción trae como resultado la apertura del interruptor 52B1 de S/E Victoria. Lo anterior a 33,5 km aproximadamente desde S/E Victoria, no hubo corte de conductores.

1.4. Proposición de origen de la falla.

Fuerza Mayor o Caso Fortuito.

INFORME DE FALLA
REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA N.º: IF 2024005659	FECHA DE FALLA: 30 de diciembre de 2024
INSTALACIÓN (ES) LT 66 KV COLLIPULLI - VICTORIA	

1.5. Código de falla.

Causas de Falla	Código	Definición
Fenómeno Físico	ARB2	Caída de árbol sobre línea o instalación
Elemento del Sistema Eléctrico	TX2	Conductores
Fenómeno Eléctrico	DI21	Distancia (admitancia, impedancia o reactancia)
Modo	13	Opera de acuerdo con lo esperado

1.6. Comuna donde se originó la falla.

Código	Comuna
9202	Collipulli

1.7. Comunas afectadas por la falla.

Código	Comuna
9201	Angol
9202	Collipulli
9209	Renaico
9206	Los Sauces

1.8. Reiteración.

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

Tres (3) fallas en la instalación.

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

Cero (0) falla en la instalación con el mismo fenómeno físico.

INFORME DE FALLA
REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA N.º: IF 2024005659	FECHA DE FALLA: 30 de diciembre de 2024
INSTALACIÓN (ES) LT 66 KV COLLIPULLI - VICTORIA	

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.
2024003313	01-08-2024	10:05 hrs.	CLI1
2024003220	31-06-2024	21:35 hrs.	CLI2
2022004273	28-11-2022	01:26 hrs.	ACC2

1.9. Representante legal empresa propietaria

Razón Social: CGE TRANSMISION S.A.
Rut: 77.465.741-K
Representante Legal: Iván Arístides Quezada Escobar
Dirección: Av. presidente Riesco 5561, piso 14. Las Condes. Santiago

2. INSTALACIONES AFECTADAS.

Subestación Primaria	Instalación (Barra Primaria)	Hora desconexión	Hora Normalización
FFCC Renaico	Barra 66kV	16:52	16:52
Nahuelbuta	Barra 66kV	16:52	16:52
SE Angol	Barra 66kV	16:52	16:57
SE Collipulli	Barra 66kV	16:52	17:02

INFORME DE FALLA
REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA N.º: IF 2024005659	FECHA DE FALLA: 30 de diciembre de 2024
INSTALACIÓN (ES) LT 66 KV COLLIPULLI - VICTORIA	

3. DIAGRAMAS SIMPLIFICADOS.

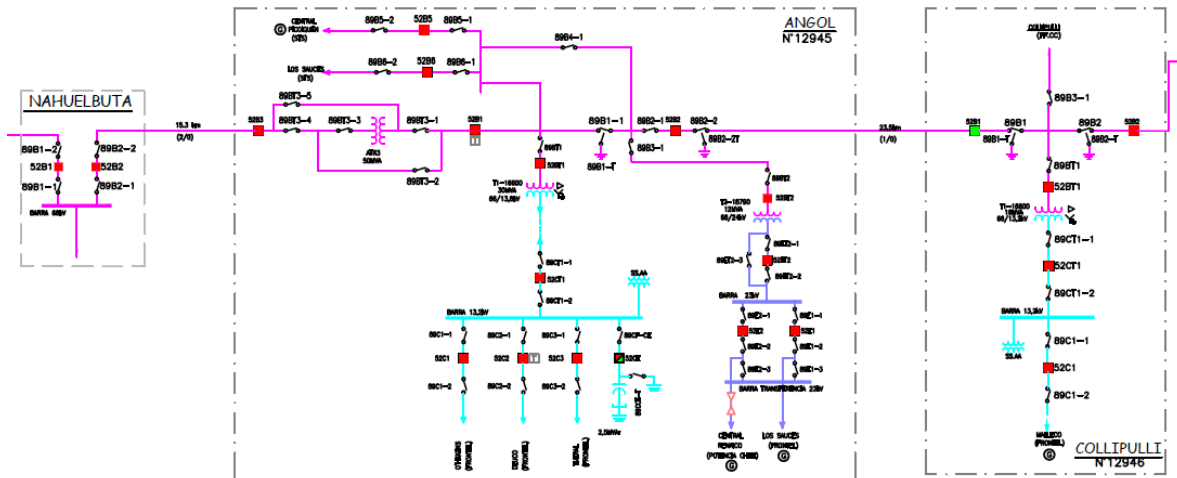


Figura 1. Diagrama Unilineal Simplificado de Zona Afectada.

4. PERDIDAS DE GENERACIÓN.

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

INFORME DE FALLA

REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA N.º: IF 2024005659	FECHA DE FALLA: 30 de diciembre de 2024
INSTALACIÓN (ES) LT 66 KV COLLIPULLI - VICTORIA	

5. PÉRDIDAS DE CONSUMOS.

Subestación	Instalación	MW	Hora desconexión	Hora normalización	Observaciones
Angol	T1	0,77	16:52	16:57	Cto. O'Higgins (C1), consumos de Frontel.
		1,8	16:52	16:57	Cto. Deuco (C2), consumos de Frontel.
		2,93	16:52	16:57	Cto. Tijeral (C3), consumos de Frontel.
	T2	1,22	16:52	16:57	Cto. Los Sauces (E1), consumos de Frontel.
		-5,9	16:52	16:57	Cto. Central Renaico (E2). 6 MW de Generación.
	Paño B5	-7,4	16:52	16:57	Central Picoiquén y S/E Deuco (STS). Al momento de la operación Central Picoiquén se encontraba generando 7.3 MW.
	Paño B6	5	16:52	16:57	52B6 de Angol consumos de S/E Los Sauces (STS).
Collipulli	T1	5,6	16:52	17:02	Cto. Malleco (C1), consumos de Frontel.
		0.1	16:52	17:02	EFE Collipulli
Renaico		0.1	16:52	16:52	EFE Renaico
Nahuelbuta	T1	2,3	16:52	16:52	52C1 Cto. Roblería de FRONTEL. Recuperado vía 66KV desde Los Ángeles.
			16:52	16:52	52C2 Cto. Parronal de FRONTEL. Recuperado vía 66KV desde Los Ángeles.
	T2	0	16:52	16:52	T2 energiza P.E La Flor, al momento de DF P.E no se encontraba generando. Recuperado vía 66KV desde Los Ángeles.

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 DE FALLA

REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA N.º: IF 2024005659	FECHA DE FALLA: 30 de diciembre de 2024
INSTALACIÓN (ES) LT 66 KV COLLIPULLI - VICTORIA	

6. CRONOLOGÍA DE EVENTOS Y DESCRIPCIÓN DE CAUSAS.

SUBESTACIÓN	EVENTO	HORARIO
Victoria	Apertura por protecciones del interruptor 52B1 de S/E Victoria afectando a S/E Collipulli (propiedad CGE Transmisión), S/E Angol (propiedad CGE Transmisión), S/E Nahuelbuta (propiedad STS), S/E Deuco (propiedad STS), S/E Los Sauces (propiedad STS) y Central Picoquén. Protecciones operadas: Fase BC a 32 Km.	16:52
Nahuelbuta	Abierto 52B2 (STS).	16:52
Negrete	Cerrado 52B2, se recuperan los consumos de S/E Nahuelbuta (STS).	16:52
Angol	Abierto 52B2.	16:55
Angol	Abierto 52B1.	16:56
Nahuelbuta	Cerrado 52B2.	16:56
Angol	Cerrado 52B1. Se recuperan los consumos de S/E Angol.	16:57
Collipulli	Abierto 52B2.	17:01
Angol	Cerrado 52B2. Se recuperan los consumos de S/E Collipulli.	17:02
Línea	Supervisor de Transmisión informa causa de falla, árbol fuera de faja sobre 3 fases de la LAT entre las estructuras N°165 y N°166.	18:44
Victoria	Abierto DDCC 89B1-2.	19:21
Collipulli	Abierto DDCC 89B2.	19:37
Victoria	Cerrado DDCC 89B1-2.	20:49
Collipulli	Cerrado DDCC 89B2.	20:51
Victoria	Cerrado 52B1. Prueba exitosa de la LT 66 KV Victoria – Collipulli.	20:52
Collipulli	Cerrado 52B2.	20:55
Negrete	Abierto 52B2 (STS). Normal topología 66 KV Los Ángeles – Victoria-	20:55

INFORME DE FALLA

REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA N.º: IF 2024005659	FECHA DE FALLA: 30 de diciembre de 2024
INSTALACIÓN (ES) LT 66 KV COLLIPULLI - VICTORIA	

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

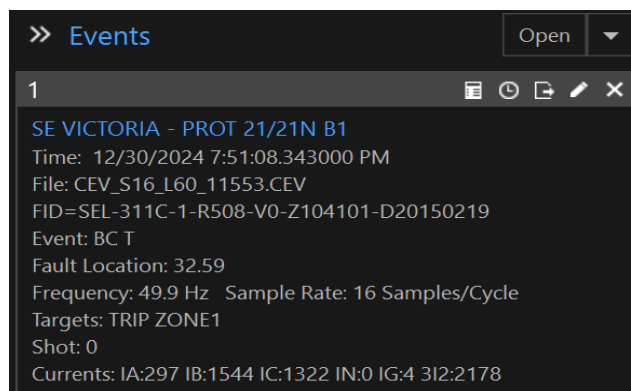
Hora Relé	S/E	Instalación (Paño)	Protección Operada	Tiempo [s].	Observaciones
07:51:08.343 PM	Victoria	B1	SEL-311C, 21, 79, 51PT	19:51:08.353	Operación correcta. (Sistema 1)
07:52:02.931 PM	Victoria	B1	SEL-311L, 21, 51PT	19:52:02.941	Operación correcta. (Sistema 2)

7.1 Análisis Actuación de Esquema de Protección.

Del análisis realizado se aprecia la correcta operación de los sistemas de protecciones del paño B1 de S/E Victoria, por falla ocurrida en la LT66kV Victoria – Angol, tramo Victoria – Collipulli. Cabe señalar, que solo el sistema 1 (SEL-311C) tiene habilitada la reconexión automática sobre el interruptor 52B1 de S/E Victoria, el sistema 2 (SEL-311L) tiene desactivada esta función. Con respecto al paño B2 de S/E Angol no se registra operación de protecciones en el instante de la falla.

Protección Sistema 1, SEL- 311C de S/E Victoria.

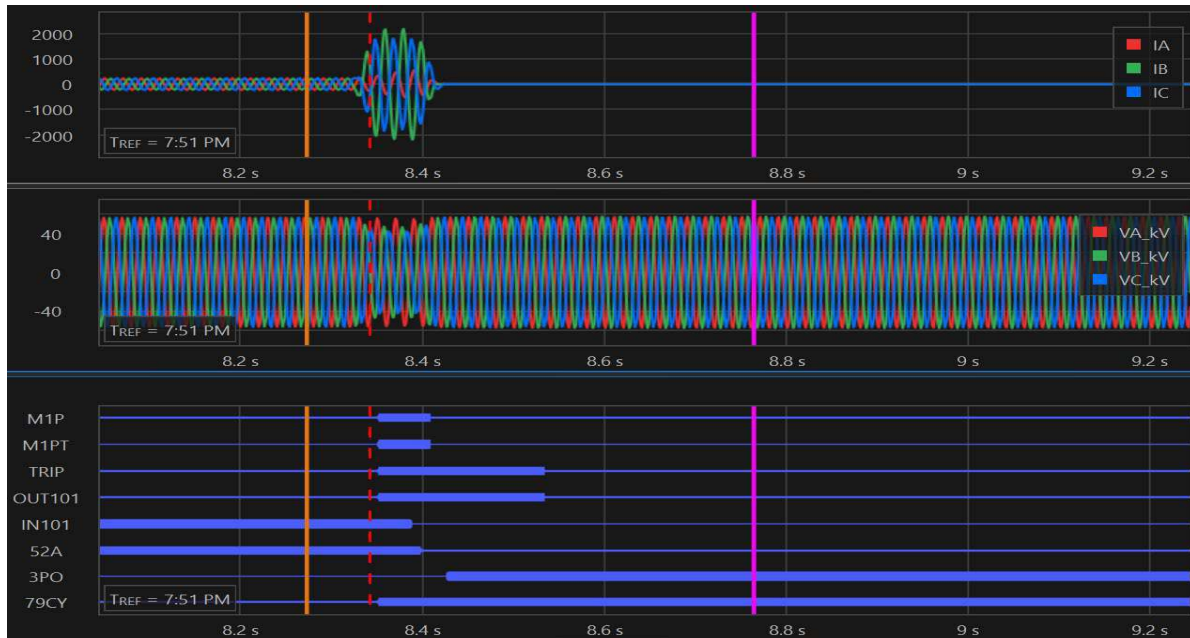
Reporte de Evento N°1: 52B1 S/E Victoria. Apertura por protecciones SP1



Evento N.º 1.- Protección operada falla y Targets activos, 52B1 S/E Victoria

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

INFORME (s) QUINTO DÍA N.º: IF 2024005659	FECHA DE FALLA: 30 de diciembre de 2024
INSTALACIÓN (ES) LT 66 KV COLLIPULLI - VICTORIA	



Evento N.º 1.- Oscilografía variables analógicas y digitales, 52B1
SE Victoria

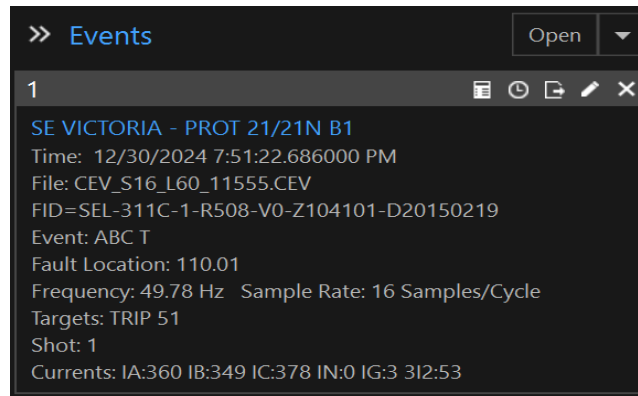
Del registro oscilográfico se aprecia la operación de la protección SEL-311C, por medio de su función de protección de distancia en zona 1 (M1P), producto de una falla de característica bifásica (fases B y C), dando orden de Trip al interruptor 52B1 de S/E Victoria, el cual confirma su apertura a través de las variables IN101=0, 52A=0 y 3PO=1. Luego se activa el ciclo de reconexión automática (79CY=1), la cual tiene su ciclo ajustado en 10 [s].

INFORME DE FALLA

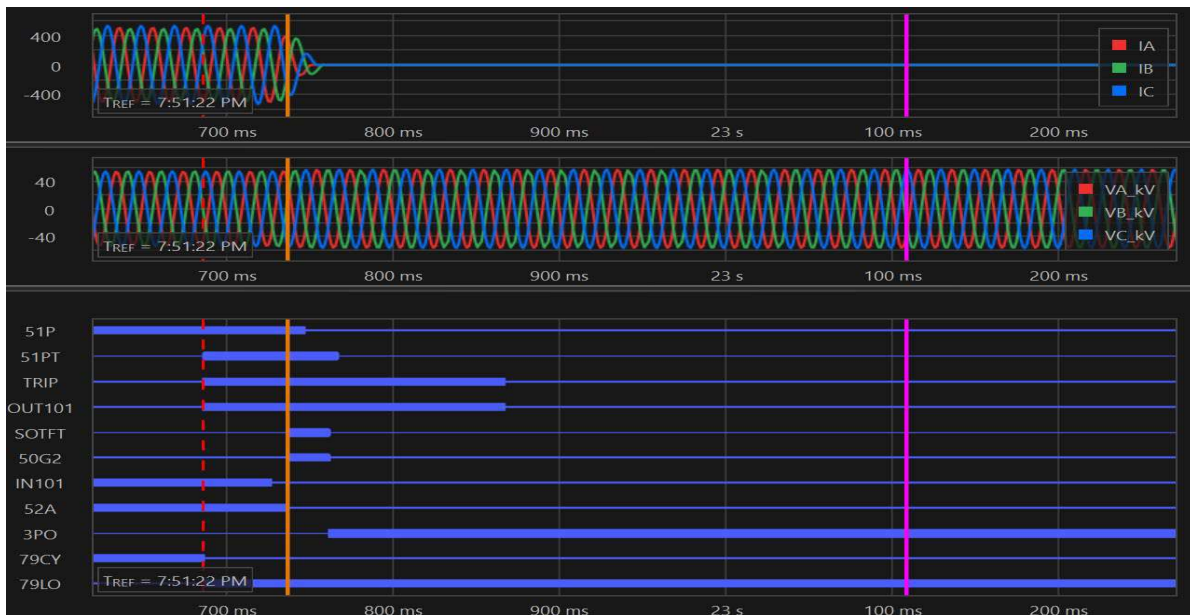
REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA N.º: IF 2024005659	FECHA DE FALLA: 30 de diciembre de 2024
INSTALACIÓN (ES) LT 66 KV COLLIPULLI - VICTORIA	

Reporte de Evento N°2: 52B1 S/E Victoria (Reconexión automática).



Evento N.º 2.- Protección operada falla y Targets activos, 52B1 S/E Victoria



Evento N.º 2.- Oscilografía variables analógicas y digitales, 52B1 SE Victoria

Como se aprecia en el registro oscilográfico, luego de la reconexión automática, transcurridos unos segundos, se observa la ocurrencia de una nueva falla (Fases A, B y C) activándose la función temporizada de sobrecorriente de fases (51PT=1), dando orden de trip en forma instantánea al interruptor 52B1 de S/E Victoria declarando la apertura del interruptor a través de las variables 52A=0, 3PO=1 e IN101=0, Además se observa que la función de reconexión automática de la protección queda en estado Lockout (79LO=1).

INFORME DE FALLA

REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA N.º: IF 2024005659	FECHA DE FALLA: 30 de diciembre de 2024
INSTALACIÓN (ES) LT 66 KV COLLIPULLI - VICTORIA	

REGISTRO SER: 52B1 SE Victoria (SP1)

PROT 21/21N B1 Date: 01/02/25 Time: 15:07:56.176
SE VICTORIA

FID=SEL-311C-1-R508-V0-Z104101-D20150219 CID=B150

#	Date	Time	Element	State
84	30-12-2024	19:51:08.338	67P1	Asserted
83	30-12-2024	19:51:08.343	M3P	Asserted
82	30-12-2024	19:51:08.348	M2P	Asserted
81	30-12-2024	19:51:08.353	Z1T	Asserted
80	30-12-2024	19:51:08.353	M1PT	Asserted
79	30-12-2024	19:51:08.353	M1P	Asserted
78	30-12-2024	19:51:08.353	SV5	Asserted
77	30-12-2024	19:51:08.353	TRIP	Asserted
76	30-12-2024	19:51:08.353	OUT101	Asserted
75	30-12-2024	19:51:08.353	OUT106	Asserted
74	30-12-2024	19:51:08.353	79CY	Asserted
73	30-12-2024	19:51:08.353	79RS	Deasserted
72	30-12-2024	19:51:08.388	IN101	Deasserted
71	30-12-2024	19:51:08.398	52A	Deasserted
70	30-12-2024	19:51:08.398	67G2	Asserted
69	30-12-2024	19:51:08.409	Z1T	Deasserted
68	30-12-2024	19:51:08.409	M2P	Deasserted
67	30-12-2024	19:51:08.409	M1PT	Deasserted
66	30-12-2024	19:51:08.409	M1P	Deasserted
65	30-12-2024	19:51:08.409	M3P	Deasserted
64	30-12-2024	19:51:08.419	67P1	Deasserted
63	30-12-2024	19:51:08.429	SV5	Deasserted
62	30-12-2024	19:51:08.429	3PO	Asserted
61	30-12-2024	19:51:08.429	67G2	Deasserted
60	30-12-2024	19:51:08.534	TRIP	Deasserted
59	30-12-2024	19:51:08.534	OUT101	Deasserted
58	30-12-2024	19:51:08.534	OUT106	Deasserted
57	30-12-2024	19:51:08.584	OUT103	Asserted
56	30-12-2024	19:51:08.589	OUT103	Deasserted
55	30-12-2024	19:51:08.594	OUT103	Asserted
54	30-12-2024	19:51:08.614	OUT103	Deasserted
53	30-12-2024	19:51:08.684	OUT103	Asserted
52	30-12-2024	19:51:18.403	CLOSE	Asserted
51	30-12-2024	19:51:18.403	OUT102	Asserted
50	30-12-2024	19:51:18.513	3PO	Deasserted
49	30-12-2024	19:51:18.513	52A	Asserted
48	30-12-2024	19:51:18.513	CLOSE	Deasserted
47	30-12-2024	19:51:18.513	IN101	Asserted
46	30-12-2024	19:51:18.513	OUT102	Deasserted
45	30-12-2024	19:51:18.513	OUT103	Deasserted
44	30-12-2024	19:51:18.518	67P1	Asserted
43	30-12-2024	19:51:22.686	SV5	Asserted

INFORME DE FALLA

REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA N.º: IF 2024005659	FECHA DE FALLA: 30 de diciembre de 2024
INSTALACIÓN (ES) LT 66 KV COLLIPULLI - VICTORIA	

42	30-12-2024	19:51:22.686	TRIP	Asserted
41	30-12-2024	19:51:22.686	OUT101	Asserted
40	30-12-2024	19:51:22.686	OUT106	Asserted
39	30-12-2024	19:51:22.686	79LO	Asserted
38	30-12-2024	19:51:22.686	79CY	Deasserted
37	30-12-2024	19:51:22.686	51PT	Asserted
36	30-12-2024	19:51:22.726	IN101	Deasserted
35	30-12-2024	19:51:22.736	SOTFT	Asserted
34	30-12-2024	19:51:22.736	52A	Deasserted
33	30-12-2024	19:51:22.741	67P1	Deasserted
32	30-12-2024	19:51:22.741	67G2	Asserted
31	30-12-2024	19:51:22.756	OUT103	Asserted
30	30-12-2024	19:51:22.761	SOTFT	Deasserted
29	30-12-2024	19:51:22.761	SV5	Deasserted
28	30-12-2024	19:51:22.761	3PO	Asserted
27	30-12-2024	19:51:22.761	67G2	Deasserted
26	30-12-2024	19:51:22.766	51PT	Deasserted
25	30-12-2024	19:51:22.866	TRIP	Deasserted
24	30-12-2024	19:51:22.866	OUT101	Deasserted
23	30-12-2024	19:51:22.866	OUT106	Deasserted
22	30-12-2024	23:50:22.521	RB4	Asserted

Se observa en el registro secuencial de eventos (SER), en el registro N°79 se produce la activación de la protección de distancia de fase en zona 1 (M1P), la cual da orden de trip de forma instantánea en el registro N°77, abriendo el interruptor en el registro N°72 (IN101 = Deasserted). El tiempo de apertura característico del interruptor fue de 35 ms (Registro N°72 - N°77).

Luego de la apertura, se produce la reconexión automática del interruptor 52B1 de S/E Victoria, registro N°52 (CLOSE=Asserted), posteriormente el relé detecta nuevamente la presencia de una falla mediante la función temporizada de sobrecorriente de fases 51PT (Registro N°37), dando orden de trip en forma instantánea sobre el interruptor en el registro N°42, abriendo el interruptor en el registro N°36 (IN101=Deasserted).

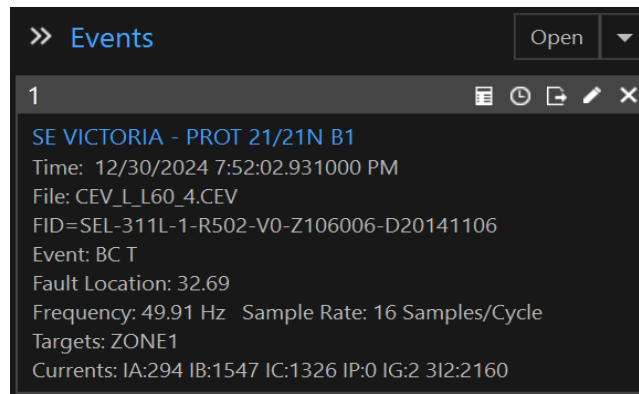
INFORME DE FALLA

REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

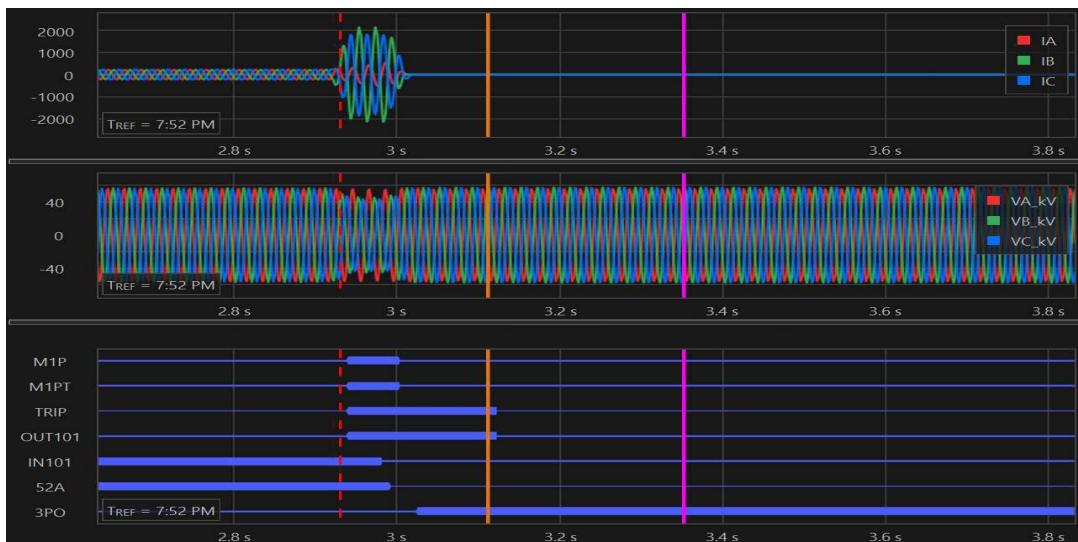
INFORME (s) QUINTO DÍA N.º: IF 2024005659	FECHA DE FALLA: 30 de diciembre de 2024
INSTALACIÓN (ES) LT 66 KV COLLIPULLI - VICTORIA	

Protección Sistema 2, SEL- 311L de 52B1 S/E Victoria.

Reporte de Evento N°1: 52B1 S/E Victoria. Apertura por protecciones SP2.



Evento N.º 1.- Protección operada falla y Targets activos, 52B1 S/E Victoria



Evento N.º 1.- Oscilografía variables analógicas y digitales, 52B1 SE Victoria

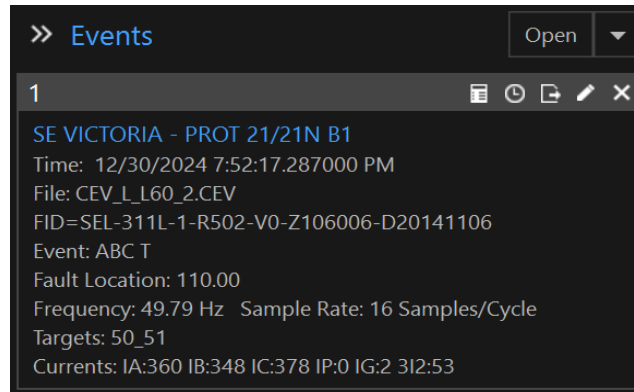
Del registro oscilográfico se aprecia la operación de la protección SEL-311L, por medio de su función de protección de distancia en zona 1 (M1P), producto de una falla de característica bifásica (fases B y C), dando orden de Trip al interruptor 52B1 de S/E Victoria, el cual confirma su apertura a través de las variables IN101=0, 52A=0 y 3PO=1. Cabe mencionar que el SP2 no tiene activada la función reconexión (79), la cual está habilitada en el sistema SP1.

INFORME DE FALLA

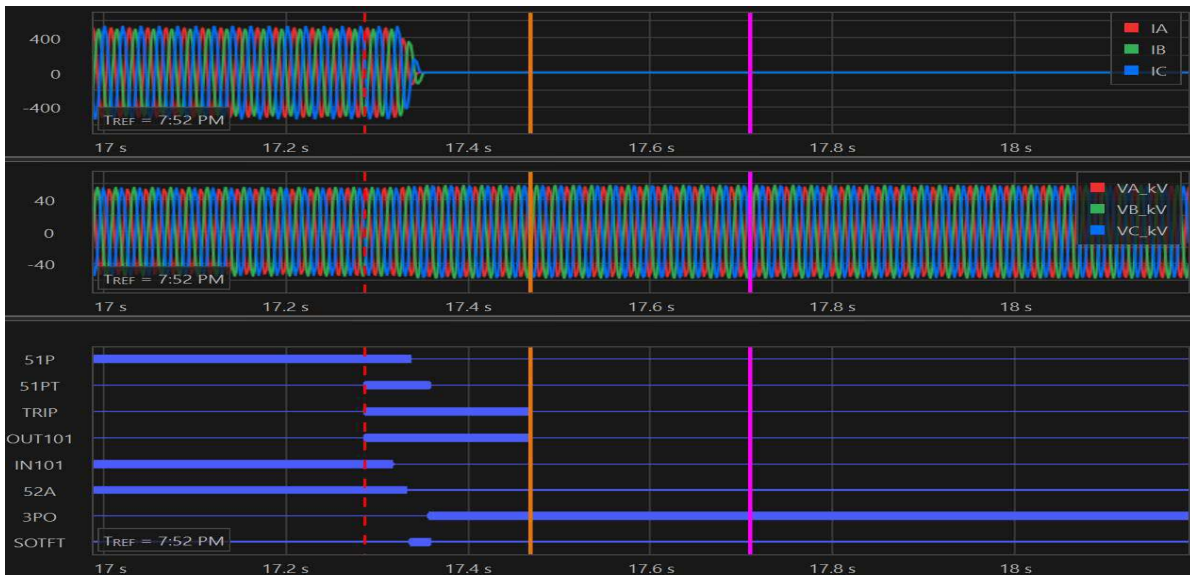
REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA N.º: IF 2024005659	FECHA DE FALLA: 30 de diciembre de 2024
INSTALACIÓN (ES) LT 66 KV COLLIPULLI - VICTORIA	

Reporte de Evento N.º2: 52B1 S/E Victoria. Reconexión automática



Evento N.º 3.- Protección operada falla y Targets activos, 52B1 S/E Victoria SP2



Evento N.º 3.- Oscilografía variables analógicas y digitales, 52B1 SE Victoria SEL 311L.

Como se aprecia en el registro oscilográfico, luego de la reconexión automática exitosa producto del evento anterior y transcurridos unos segundos, se observa la ocurrencia de una nueva falla (Fase A) activándose la función temporizada de sobrecorriente de fases (51PT=1), dando orden de trip en forma instantánea al interruptor 52B1 de S/E Victoria declarando la apertura del interruptor a través de las variables 52A=0, 3PO=1 e IN101=0.

INFORME DE FALLA

REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA N.º: IF 2024005659	FECHA DE FALLA: 30 de diciembre de 2024
INSTALACIÓN (ES) LT 66 KV COLLIPULLI - VICTORIA	

REGISTRO SER: 52B1 SE Victoria (SP2)

PROT 21/21N B1 Date: 12/30/2024 Time: 20:26:11.389
SE VICTORIA

FID=SEL-311L-1-R502-V0-Z106006-D20141106 CID=D8D1

#	DATE	TIME	ELEMENT	STATE
62	12/30/2024	19:52:02.926	50P1	Asserted
61	12/30/2024	19:52:02.931	51P	Asserted
60	12/30/2024	19:52:02.936	M2P	Asserted
59	12/30/2024	19:52:02.936	M3P	Asserted
58	12/30/2024	19:52:02.941	Z1T	Asserted
57	12/30/2024	19:52:02.941	M1PT	Asserted
56	12/30/2024	19:52:02.941	M1P	Asserted
55	12/30/2024	19:52:02.941	SV5	Asserted
54	12/30/2024	19:52:02.941	TRIP	Asserted
53	12/30/2024	19:52:02.941	OUT101	Asserted
52	12/30/2024	19:52:02.941	OUT106	Asserted
51	12/30/2024	19:52:02.981	IN101	Deasserted
50	12/30/2024	19:52:02.991	52A	Deasserted
49	12/30/2024	19:52:02.996	51G	Asserted
48	12/30/2024	19:52:03.001	Z1T	Deasserted
47	12/30/2024	19:52:03.001	M1PT	Deasserted
46	12/30/2024	19:52:03.001	M1P	Deasserted
45	12/30/2024	19:52:03.006	M2P	Deasserted
44	12/30/2024	19:52:03.006	Z3G	Asserted
43	12/30/2024	19:52:03.006	M3P	Deasserted
42	12/30/2024	19:52:03.011	50P1	Deasserted
41	12/30/2024	19:52:03.011	Z3G	Deasserted
40	12/30/2024	19:52:03.011	51P	Deasserted
39	12/30/2024	19:52:03.021	51G	Deasserted
38	12/30/2024	19:52:03.021	SV5	Deasserted
37	12/30/2024	19:52:03.026	3PO	Asserted
36	12/30/2024	19:52:03.122	TRIP	Deasserted
35	12/30/2024	19:52:03.122	OUT101	Deasserted
34	12/30/2024	19:52:03.122	OUT106	Deasserted
33	12/30/2024	19:52:03.192	OUT103	Asserted
32	12/30/2024	19:52:03.207	OUT103	Deasserted
31	12/30/2024	19:52:03.212	OUT103	Asserted
30	12/30/2024	19:52:03.217	OUT103	Deasserted
29	12/30/2024	19:52:03.282	OUT103	Asserted
28	12/30/2024	19:52:13.107	OUT103	Deasserted
27	12/30/2024	19:52:13.112	50P1	Asserted
26	12/30/2024	19:52:13.112	3PO	Deasserted
25	12/30/2024	19:52:13.112	52A	Asserted
24	12/30/2024	19:52:13.112	IN101	Asserted
23	12/30/2024	19:52:13.118	51P	Asserted
22	12/30/2024	19:52:17.288	SV5	Asserted
21	12/30/2024	19:52:17.288	TRIP	Asserted
20	12/30/2024	19:52:17.288	OUT101	Asserted

INFORME DE FALLA

REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA N.º: IF 2024005659	FECHA DE FALLA: 30 de diciembre de 2024
INSTALACIÓN (ES) LT 66 KV COLLIPULLI - VICTORIA	

19	12/30/2024	19:52:17.288	OUT106	Asserted
18	12/30/2024	19:52:17.288	51PT	Asserted
17	12/30/2024	19:52:17.323	IN101	Deasserted
16	12/30/2024	19:52:17.333	50P1	Deasserted
15	12/30/2024	19:52:17.333	52A	Deasserted
14	12/30/2024	19:52:17.338	SOTFT	Asserted
13	12/30/2024	19:52:17.338	SV5	Deasserted
12	12/30/2024	19:52:17.338	51P	Deasserted
11	12/30/2024	19:52:17.343	51G	Asserted
10	12/30/2024	19:52:17.343	SV5	Asserted
9	12/30/2024	19:52:17.348	OUT103	Asserted
8	12/30/2024	19:52:17.358	51G	Deasserted
7	12/30/2024	19:52:17.358	SOTFT	Deasserted
6	12/30/2024	19:52:17.358	SV5	Deasserted
5	12/30/2024	19:52:17.358	3PO	Asserted
4	12/30/2024	19:52:17.358	51PT	Deasserted
3	12/30/2024	19:52:17.468	TRIP	Deasserted
2	12/30/2024	19:52:17.468	OUT101	Deasserted
1	12/30/2024	19:52:17.468	OUT106	Deasserted

Se observa en el registro secuencial de eventos (SER), en el registro N°56 se produce la activación de la protección de distancia de fase en zona 1 (M1P), la cual da orden de trip de forma instantánea en el registro N°54, abriendo el interruptor en el registro N°51 (IN101 = Deasserted). El tiempo de apertura característico del interruptor fue de 40ms (Registro N°51 - N°54).

Luego de la apertura, se produce la reconexión automática del interruptor 52B1 de S/E Los Peumos, registro N°24 (IN101=Asserted), posteriormente el relé detecta nuevamente la presencia de una falla activándose la función 51PT (Registro N°18), dando orden de trip en forma instantánea sobre el interruptor en el registro N°21, abriendo el interruptor en el registro N°17 (IN101=Deasserted).

INFORME DE FALLA REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA N.º: IF 2024005659	FECHA DE FALLA: 30 de diciembre de 2024
INSTALACIÓN (ES) LT 66 KV COLLIPULLI - VICTORIA	

8. ACCIONES CORRECTIVAS.

8.1. Acciones Correctivas de Corto Plazo.

Se gestiona con Forestal Arauco tala de árboles fuera de franja de seguridad comprendidos entre las estructuras N°156 y N°167 (Incluido el vano asociado a la falla) de la LT66kV Victoria – Collipulli. Cabe mencionar que hasta la fecha de ocurrido el evento CGET no contaba con autorización para realizar trabajos de poda y tala en la línea debido a impedimentos de acceso por parte de una comunidad mapuche del sector la cual mantiene en toma terrenos pertenecientes a Forestal Arauco entre las estructuras N°154 y N°167 de la LT66kV Victoria – Collipulli.

2025003304	Pendiente	Programada	Línea	Línea ➤ COLLIPULLI - VICTORIA 66kV - ➤ Intervención / Origen Interno / Programada ➤ No tiene consumo afectado ➤ Trabajos a Realizar: Tala de Pinos por ampliación de Faja en vanos 156 a 167 de LT Collipulli Victoria. Para tales trabajos se requiere el Bloqueo a la reconexión del 52B1 de Victoria y 52B2 de Angol ya que el 52B2 de Collipulli es solo de maniobras ➤ Desc. Nivel Riesgo: Riesgo Controlado mediante protocolos de CGET y Empresas Contratistas ➤ Comentarios Adicionales: Bloqueo 52B1 Victoria y 52B2 de Angol	15-01-2025 08:00	15-01-2025 18:00
------------	-----------	------------	-------	---	------------------	------------------

SD 2025003304. Trabajos de ampliación de faja en vanos 156 a 167 de la LT66kV Victoria – Collipulli.

2025003305	Pendiente	Programada	Línea	Línea ➤ COLLIPULLI - VICTORIA 66kV - ➤ Intervención / Origen Interno / Programada ➤ No tiene consumo afectado ➤ Trabajos a Realizar: Tala de Pinos por ampliación de Faja en vanos 156 a 167 de LT Collipulli Victoria. Para tales trabajos se requiere el Bloqueo a la reconexión del 52B1 de Victoria y 52B2 de Angol ya que el 52B2 de Collipulli es solo de maniobras ➤ Desc. Nivel Riesgo: Riesgo Controlado mediante protocolos de CGET y Empresas Contratistas ➤ Comentarios Adicionales: Bloqueo 52B1 Victoria y 52B2 de Angol	16-01-2025 08:00	16-01-2025 18:00
------------	-----------	------------	-------	---	------------------	------------------

INFORME DE FALLA
REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA N.º: IF 2024005659	FECHA DE FALLA: 30 de diciembre de 2024
INSTALACIÓN (ES) LT 66 KV COLLIPULLI - VICTORIA	

SD 2025003305. Trabajos de ampliación de faja en vanos 156 a 167 de la LT66kV Victoria – Collipulli.

2025003306	Pendiente	Programada	Línea	Línea ➤ COLLIPULLI - VICTORIA 66kV - ➤ Intervención / Origen Interno / Programada ➤ No tiene consumo afectado ➤ Trabajos a Realizar: Tala de Pinos por ampliación de Faja en vanos 156 a 167 de LT Collipulli Victoria. Para tales trabajos se requiere el Bloqueo a la reconexión del 52B1 de Victoria y 52B2 de Angol ya que el 52B2 de Collipulli es solo de maniobras ➤ Desc. Nivel Riesgo: Riesgo Controlado mediante protocolos de CGET y Empresas Contratistas ➤ Comentarios Adicionales: Bloqueo 52B1 Victoria y 52B2 de Angol	17-01-2025 08:00	17-01-2025 18:00
------------	-----------	------------	-------	---	------------------	------------------

SD 2025003306. Trabajos de ampliación de faja en vanos 156 a 167 de la LT66kV Victoria – Collipulli.

- 8.2.** Acciones correctivas de Largo Plazo
No se consideran acciones correctivas.

INFORME DE FALLA
REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA N.º: IF 2024005659	FECHA DE FALLA: 30 de diciembre de 2024
INSTALACIÓN (ES) LT 66 KV COLLIPULLI - VICTORIA	

9. CONCLUSIONES.

El incidente generado por la caída de un árbol fuera de la franja de seguridad sobre la línea LT66kV Victoria – Collipulli entre las estructuras N.º 165 y N.º 166, debido a condiciones de viento, puso a prueba la efectividad del sistema de protección. Los registros oscilográficos y el análisis realizado demuestran que las protecciones asociadas al paño B1 de la SE Victoria actuaron de manera correcta y oportuna, logrando un despeje rápido, oportuno y selectivo de la falla.

10. ANALISIS CONJUNTO.

A las 16:52 hrs del día 30 de diciembre de 2024 se registró la apertura por protecciones de 52B1 de S/E Victoria asociado a LT 66 kV Angol – Victoria. Las protecciones asociadas indicaron falla en fase BC, a 34,5 km aproximadamente desde S/E Victoria.

Los consumos de SSEE Renaico, Angol, Nahuelbuta y Collipulli se recuperaron desde línea 66 kV Negrete-Nahuelbuta a partir de las 16:52 hrs en maniobras del COT de CGE Transmisión en coordinación con STS.

Se recorrió tramo fallado detectando árbol sobre tendido eléctrico entre estructuras 165 y 166 de línea. Árbol estaba emplazado fuera de faja y cayó debido al viento imperante en la zona. Posteriormente se procedió al retiro del árbol y se energizó con éxito línea 66 kV Collipulli-Victoria a las 20:52 hrs. La topología del subsistema 66 kV Negrete-Victoria se normalizó a las 20:55 hrs.

INFORME DE FALLA
REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA N.º: IF 2024005659	FECHA DE FALLA: 30 de diciembre de 2024
INSTALACIÓN (ES) LT 66 KV COLLIPULLI - VICTORIA	

11. ANEXOS

ANEXO I	PRINT OUT IF 2024005659
ANEXO II	Reg.SCADA IF 2024005659
ANEXO III	INFORME DE INTERRUPCIÓN DE SUMINISTRO
ANEXO IV	DECLARACIÓN JURADA_IF 2024005659
ANEXO V	PROBATORIOS

INFORME DE FALLA
REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA N.º: IF 2024005659	FECHA DE FALLA: 30 de diciembre de 2024
INSTALACIÓN (ES) LT 66 KV COLLIPULLI - VICTORIA	

REGISTRO SCADA S/E VICTORIA

Día	Hora	Zona	Subestación	Paño	Descripción	Valor
30-12-2024	23:23:47.709	TEMUCO	Victoria	B1	Victoria 66 ST Cerrado 89B1-2	Cerrado
30-12-2024	23:23:47.711	TEMUCO	Victoria	B1	Victoria 66 ST Abierto 89B1-2	0
30-12-2024	22:19:05.982	TEMUCO	Victoria	B1	Victoria 66 ST Cerrado 89B1-2	0
30-12-2024	22:19:05.980	TEMUCO	Victoria	B1	Victoria 66 ST Abierto 89B1-2	Abierto

REGISTRO SCADA S/E COLLIPULLI

Día	Hora	Zona	Subestación	Paño	Descripción	Valor
31-12-2024	23:42:12.345	TEMUCO	Collipulli	B1	Collipu 66 ST Abierto 89B1	0
31-12-2024	10:23:19.850	TEMUCO	Collipulli	B1	Collipu 66 ST Abierto 89B1	Abierto
31-12-2024	10:23:19.495	TEMUCO	Collipulli	B1	Collipu 66 ST Abierto 89B1	0
31-12-2024	09:47:07.038	TEMUCO	Collipulli	SSAA	Collipu ALM falla reft Bco Baterias	Normal
31-12-2024	00:08:07.064	TEMUCO	Collipulli	B1	Collipu 66 ST Abierto 89B1	Abierto
31-12-2024	00:08:05.978	TEMUCO	Collipulli	B1	Collipu 66 ST Abierto 89B1	0
30-12-2024	23:54:45.756	TEMUCO	Collipulli	B2	Collipul Alm Resorte Descargado 52B2	Normal
30-12-2024	23:54:40.972	TEMUCO	Collipulli	B2	Collipu 66 ST Cerrado 52B2	Cerrado
30-12-2024	23:54:40.958	TEMUCO	Collipulli	B2	Collipu 66 ST Abierto 52B2	0
30-12-2024	23:54:40.973	TEMUCO	Collipulli	B2	Collipul Alm Resorte Descargado 52B2	Activa
30-12-2024	23:54:40.958	TEMUCO	Collipulli	B2	Collipul Alm Apertura 52B2	Normal
30-12-2024	23:48:42.968	TEMUCO	Collipulli	B2	Collipu 66 ST Cerrado 89B2	Cerrado
30-12-2024	23:48:42.968	TEMUCO	Collipulli	B2	Collipu 66 ST Abierto 89B2	0
30-12-2024	22:35:56.089	TEMUCO	Collipulli	B2	Collipu 66 ST Cerrado 89B2	0
30-12-2024	22:35:56.090	TEMUCO	Collipulli	B2	Collipu 66 ST Abierto 89B2	Abierto
30-12-2024	21:16:39.849	TEMUCO	Collipulli	SSAA	Collipu ALM falla reft Bco Baterias	Activa
30-12-2024	20:23:24.974	TEMUCO	Collipulli	SSAA	Collipu ALM int Bco Baterias operado	Normal
30-12-2024	20:23:23.169	TEMUCO	Collipulli	SSAA	Collipu ALM int Bco Baterias operado	Activa
30-12-2024	20:13:25.468	TEMUCO	Collipulli	SSAA	Collipu ALM int Bco Baterias operado	Normal
30-12-2024	20:02:00.084	TEMUCO	Collipulli	B2	Collipu 66 ST Cerrado 52B2	0
30-12-2024	20:02:00.097	TEMUCO	Collipulli	B2	Collipu 66 ST Abierto 52B2	Abierto
30-12-2024	20:02:00.097	TEMUCO	Collipulli	B2	Collipul Alm Apertura 52B2	Activa

INFORME DE FALLA
REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA N.º: IF 2024005659	FECHA DE FALLA: 30 de diciembre de 2024
INSTALACIÓN (ES) LT 66 KV COLLIPULLI - VICTORIA	

REGISTRO SCADA S/E ANGOL

Día	Hora	Zona	Subestación	Paño	Descripción	Valor
30-12-2024	20:02:22.317	TEMUCO	Angol	B2	Angol Alm Apertura 52B2	Normal
30-12-2024	20:02:22.329	TEMUCO	Angol	B2	Angol 66 ST Cerrado 52B2	Cerrado
30-12-2024	20:02:22.316	TEMUCO	Angol	B2	Angol 66 ST Abierto 52B2	0
30-12-2024	19:57:09.949	TEMUCO	Angol	C2	Angol Alm Falla Interna Falla Bat	Normal
30-12-2024	19:57:09.782	TEMUCO	Angol	C1	Angol Alm Falla Interna Falla Bat	Normal
30-12-2024	19:57:08.911	TEMUCO	Angol	B1	Angol 66 ST Cerrado 52B1	Cerrado
30-12-2024	19:57:08.879	TEMUCO	Angol	B1	Angol 66 ST Abierto 52B1	0
30-12-2024	19:55:47.397	TEMUCO	Angol	B1	Angol 66 ST Cerrado 52B1	0
30-12-2024	19:55:47.415	TEMUCO	Angol	B1	Angol 66 ST Abierto 52B1	Abierto
30-12-2024	19:54:43.910	TEMUCO	Angol	B2	Angol Alm Apertura 52B2	Activa
30-12-2024	19:54:43.898	TEMUCO	Angol	B2	Angol 66 ST Cerrado 52B2	0
30-12-2024	19:54:43.910	TEMUCO	Angol	B2	Angol 66 ST Abierto 52B2	Abierto
30-12-2024	19:52:28.679	TEMUCO	Angol	C2	Angol Alm Falla Interna Falla Bat	Activa
30-12-2024	19:52:28.743	TEMUCO	Angol	C1	Angol Alm Falla Interna Falla Bat	Activa



INFORME DE FALLA
REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA N.º: IF 2024005659	FECHA DE FALLA: 30 de diciembre de 2024
INSTALACIÓN (ES) LT 66 KV COLLIPULLI - VICTORIA	

INFORME DE INTERRUPCIÓN DE
SUMINISTRO
(RES EX 30989)

FECHA DEL INFORME: 03-01-2025

EMPRESA: CGE

1. INFORMACIÓN DE LA INTERRUPCIÓN

CAUSA DE LA INTERRUPCIÓN	Caída de árbol fuera de faja sobre conductores
INSTALACION_ID	LT 66 kV Collipulli-Victoria
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 Collipulli-Victoria
PUNTO DE FALLA N°	Estructuras 165-166
DISPOSITIVO OPERADO	Interruptor 52B1 de S/E Victoria
COMUNAS AFECTADAS	Renaico, Angol, Los Sauces y Collipulli
CANTIDAD CLIENTES AFECTADOS	No aplica
FECHA Y HORA INICIO INTERRUPCIÓN	30/12/2024 - 14:52
FECHA Y HORA TÉRMINO INTERRUPCIÓN	30/12/2024 - 15:07 (normalización 100% consumos)

INFORME (s) QUINTO DÍA N.º: IF 2024005659	FECHA DE FALLA: 30 de diciembre de 2024
INSTALACIÓN (ES) LT 66 KV COLLIPULLI - VICTORIA	

2. DESCRIPCIÓN DE LA INTERRUPCIÓN

2.1 DESCRIPCION DE LOS HECHOS Y DE LAS CIRCUNSTANCIAS

A las 16:52 hrs del día 30 de diciembre de 2024 se registró la apertura por protecciones de 52B1 de S/E Victoria asociado a LT 66 kV Angol – Victoria. Las protecciones asociadas indicaron falla en fase BC, a 34,5 km aproximadamente desde S/E Victoria.

Los consumos de SSEE Renaico, Angol, Nahuelbuta y Collipulli se recuperaron desde línea 66 kV Negrete-Nahuelbuta a partir de las 16:52 hrs en maniobras del COT de CGE Transmisión en coordinación con STS.

Se recorrió tramo fallado detectando árbol sobre tendido eléctrico entre estructuras 165 y 166 de línea. Árbol estaba emplazado fuera de faja y cayó debido al viento imperante en la zona. Posteriormente se procedió al retiro del árbol y se energizó con éxito línea 66 kV Collipulli-Victoria a las 20:52 hrs. La topología del subsistema 66 kV Negrete-Victoria se normalizó a las 20:55 hrs.

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

No existe manera de anticipar la ocurrencia de este hecho producto de su variabilidad en la intensidad del viento.

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

No hay forma evitar la ocurrencia (repetición) de estos tipos de evento debido a la formación de ráfagas de viento en el sector.

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

La caída árboles (o parte de este) sobre la línea de transmisión producto de la acción de un evento meteorológico (Fuentes vientos), es una causa ajena a la voluntad de la compañía de electricidad y pese a los trabajos mantenimiento preventivo que se ejecutan no es posible evitar su ocurrencia. En ese sentido CGE ha realizado trabajos de poda/roce que se ejecutan en la línea para lograr reducir la afectación de este tipo de eventos sobre las instalaciones de Transmisión. Se adjuntan respaldos del mantenimiento realizado “ANEXO Trazabilidad 24 meses Victoria - Collipulli”. Cabe mencionar que el punto donde ocurre la falla está emplazado en el sector denominado Zona Roja (Ercilla) asociada al conflicto mapuche por recuperación de predios forestales. Hasta la fecha de ocurrido el evento CGE no



INFORME DE FALLA
REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA N.º: IF 2024005659	FECHA DE FALLA: 30 de diciembre de 2024
INSTALACIÓN (ES) LT 66 KV COLLIPULLI - VICTORIA	

contaba con autorización para realizar trabajos de poda y tala en la línea debido a impedimentos de acceso por parte de una comunidad mapuche del sector la cual mantiene en toma terrenos pertenecientes a Forestal Arauco entre las estructuras N°154 y N°167 de la LT66kV Victoria – Collipulli.

DECLARACIÓN JURADA

En Temuco, a 13 de enero de 2025, Yo, Leonardo 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°76.465.741-K, domiciliada en Manuel Montt 1469, declaro bajo juramento que:

La falla y/o interrupción de suministro ocurrida con fecha 30 de diciembre de 2024, a las 16:52 horas en la LT 66kV Collipulli-Victoria, se debió a la siguiente causa:

Se constata la caída de un árbol, ubicado fuera de franja de seguridad, que estando sano y no inclinado cae sobre los cables eléctricos de la línea de transmisión de energía denominada LT66kV Collipulli-Victoria, que conforman el vano entre las estructuras N°165 y N°166, a causa de fuertes ráfagas de viento de acuerdo con lo informado por contratistas de CGE Transmisión. Los conductores no sufrieron ningún daño procediendo con el retiro y normalización de las instalaciones

Se adjunta informe de falla realizado por personal técnico y administrativo, que trabajó directamente en la inspección de la instalación afectada y en el restablecimiento de suministro eléctrico a causa de la falla.


Leonardo Morales Bustamante
Firmado digitalmente por Leonardo Morales Bustamante
Leonardo Morales Bustamante
C.I. N° 13.836.156-K
Gerente de Transmisión Sur
CGE Transmisión S.A.

INFORME DE FALLA

Salida de Central Picoiquén

30 de diciembre 2024

Evento	: Salida de Central Picoiquén por falla en línea Victoria Collipulli	
Ubicación	: Provincia de Malleco, Región de La Araucanía.	
Fecha – Hora inicio	: 30 de diciembre 2024, 16:52 hrs.	
Fecha – Hora termino	: 30 de diciembre 2024, 17:08 hrs.	
Informe de Falla	: IF	2024005664
Comuna ID	: 9201	[Angol]
Fenómeno Físico	: ACC2	[falla originada en terceros]
Elemento	: PR6	[Interruptor]
Fenómeno Eléctrico	: FR81	[Frecuencia]
Modo	: 13	[opera según lo esperado]

Antecedentes generales.

- **Listado de eventos generados:** Anexo N° 1.
- **Registros de eventos y Oscilografía:** Anexo N° 2.
- **Generación afectada:**

G1	: 0,0	MW
G2	: 1,577	MW
Total	: 1,577	MW

- **Protecciones operadas :**
 - ✓ Operación de protección MICOM P343 G2 elemento frecuencia.
- **Esquema previo:** La representación gráfica de la disposición de las instalaciones, se muestra en Anexo N° 3.
- **Ajustes de protecciones:** Se muestra en Anexo N° 4.
- **Fotografías de la causa de la falla:** No aplica

- **Hechos Sucedidos:**

- ✓ A las 16:52 hrs. Se recibe alarma en el Centro de Control Scotta que indica la salida de la central Picoiquén con la unidad 2.
 - ✓ A las 16:56 hrs. Se da aviso al Coordinador Eléctrico Nacional de la salida de la central con un total de 1,577 MW.
 - ✓ A las 17:00 hrs. Se consulta a Centro de Control de STS la causa de la pérdida de energía e indican que se debió a la operación de la línea Victoria Collipulli.
 - ✓ A las 17:08 hrs. Se sincroniza la unidad N° 2 de la central Picoiquén, previa autorización del Coordinador.
- ✓ **Causa definitiva:** Falla en línea Victoria Collipulli de CGE.

- **Conclusiones:**

- ✓ Falla de la línea Victoria Collipulli propiedad de terceros.
- ✓ Operación de protección MICOM P343 G2 por elemento de frecuencia.
- ✓ Las protecciones de la Central Picoiquén operan en forma correcta de acuerdo a sus ajustes.

ANEXO N°1: Registro de eventos

Picoiquén 2 - TeamViewer

SCOTTA		AUTOMATICO kW 0		AUTOMATICO kW 1187	
HISTORIAL ALARMAS					
Fecha	Activo	Reinicia	Mensaje	Variable	
30/12/2024	17:13:27	17:13:32	G2 - Reiniciacion	WLi_ripristin	
30/12/2024	17:11:11	17:11:27	OT - Reiniciacion	WLi_ripristin	
30/12/2024	17:09:57		G2 - Paralelo Cerrado	WLi_parallelo	
30/12/2024	17:06:50	17:13:27	Anomalia Cargador Baterias 2	All_cb_2	
30/12/2024	17:06:50	17:13:27	Anomalia Cargador Baterias 1	All_cb_1	
30/12/2024	17:03:26	17:03:31	G2 - Reiniciacion	WLi_ripristin	
30/12/2024	16:52:25	17:11:00	OT - Falta 110V Auxiliares	All_110v_aux	
30/12/2024	16:52:19	17:11:00	OT - Alimentacion 400V Cargador Baterias	All_380v_cb_0	
30/12/2024	16:52:14	17:08:57	G2 - Paralelo Abierto	XBT_parallelo	
30/12/2024	16:52:13	17:03:26	Falta Red Saesa	Pc_all_dv601	
30/12/2024	16:52:13	17:03:26	Anomalia Cargador Baterias 2	All_cb_2	
30/12/2024	16:52:13	17:03:26	Anomalia Cargador Baterias 1	All_cb_1	
27/12/2024	19:29:08		G1 - Paralelo Abierto	XBT_parallelo	
27/12/2024	17:20:52	17:20:56	G2 - Reiniciacion	WLi_ripristin	
27/12/2024	16:59:54	16:59:58	G2 - Reiniciacion	WLi_ripristin	
27/12/2024	16:59:36	16:59:40	G2 - Reiniciacion	WLi_ripristin	
27/12/2024	16:58:56	17:20:52	G2 - Anomalia Sensor 2 de Vibraciones	All_sensore_2	
27/12/2024	16:57:03	16:57:07	G2 - Reiniciacion	WLi_ripristin	
27/12/2024	16:51:46	16:57:03	G2 - Anomalia Sensor 2 de Vibraciones	All_sensore_2	
27/12/2024	13:27:23	13:27:31	OT - Reiniciacion	WLi_ripristin	
27/12/2024	13:20:57	13:27:23	OT - Falta 110V Auxiliares	All_110v_aux	
27/12/2024	13:20:46	13:27:23	OT - Alimentacion 400V Cargador Baterias	All_380v_cb_0	
27/12/2024	11:29:27	11:29:31	G2 - Reiniciacion	WLi_ripristin	
27/12/2024	11:29:19	11:29:24	G1 - Reiniciacion	WLi_ripristin	
27/12/2024	11:29:10	11:29:24	OT - Reiniciacion	WLi_ripristin	
27/12/2024	11:29:02	11:29:06	OT - Reiniciacion	WLi_ripristin	
27/12/2024	11:23:35	11:23:35	G1 - Reiniciacion	WLi_ripristin	
27/12/2024	11:23:30	11:23:35	G2 - Reiniciacion	WLi_ripristin	
27/12/2024	10:35:59	10:36:04	G1 - Reiniciacion	WLi_ripristin	
27/12/2024	10:35:38	10:35:43	G2 - Reiniciacion	WLi_ripristin	
27/12/2024	10:34:47	10:34:51	G2 - Reiniciacion	WLi_ripristin	
27/12/2024	10:34:31	10:34:36	OT - Reiniciacion	WLi_ripristin	
27/12/2024	10:34:21	10:34:26	G1 - Reiniciacion	WLi_ripristin	
27/12/2024	08:02:37	08:02:43	OT - Reiniciacion	WLi_ripristin	
27/12/2024	08:01:50	08:01:55	G1 - Reiniciacion	WLi_ripristin	
27/12/2024	07:50:20	19:29:08	G1 - Paralelo Cerrado	WLi_parallelo	
27/12/2024	07:41:11	07:41:15	G1 - Reiniciacion	WLi_ripristin	
27/12/2024	06:59:37	08:02:37	OT - Falta 110V Auxiliares	All_110v_aux	
27/12/2024	06:59:27	08:02:37	OT - Alimentacion 400V Cargador Baterias	All_380v_cb_0	
27/12/2024	05:35:37	05:35:43	OT - Reiniciacion	WLi_ripristin	
G1 INICIO CICLO G1 ALARMAS G1 MEDIDAS G1 SINOPTICO G1 GESTION INYECTORES G1 TEMPERATURAS G1 GRAFICOS TEMPERATURAS G1 FACTOR DE POTENCIA G2 INICIO CICLO G2 ALARMAS G2 MEDIDAS G2 SINOPTICO G2 GESTION INYECTORES G2 TEMPERATURAS G2 GRAFICOS TEMPERATURAS G2 FACTOR DE POTENCIA					

Figura 1.- Alarmas Central Picoiquén

11 Start F<2 : OFF

12 Start F<3 : OFF
13 Start F<4 : OFF
14 Start F>1 : OFF

15 Start F>2 : OFF
16 Start V/Hz>1 : OFF
17 Not Used : OFF
18 Start CLI1 Alarm: OFF
19 Start CLI2 Alarm: OFF
20 Start CLI3 Alarm: OFF
21 Start CLI4 Alarm: OFF
22 Start CLI1 Trip : OFF

23 Start CLI2 Trip : OFF
24 Start CLI3 Trip : OFF
25 Start CLI4 Trip : OFF
26 Start df/dt>1 : OFF
27 Start df/dt>2 : OFF
28 Start df/dt>3 : OFF
29 Start df/dt>4 : OFF
30 Not Used : OFF
31 Not Used : OFF

Start Elements3 : 000000000000000000000000

Start Elements4 : 00000000

Trip Elements1 : 00000000000000000000000000000001

0 Any Trip : ON Trip de protección

1 Trip Gen Diff : OFF
2 Trip Power1 : OFF
3 Trip Power2 : OFF
4 Trip FFail1 : OFF
5 Trip FFail2 : OFF
6 Trip NPS Thermal: OFF
7 Trip V Dep O/C : OFF
8 Trip I>1 : OFF
9 Trip I>2 : OFF
10 Trip I>3 : OFF
11 Trip I>4 : OFF
12 Trip IN>1 : OFF
13 Trip IN>2 : OFF
14 Not Used : OFF
15 Not Used : OFF
16 Trip ISEF>1 : OFF
17 Not Used : OFF
18 Not Used : OFF
19 Not Used : OFF
20 Trip IREF> : OFF
21 Trip NVD VN>1 : OFF
22 Trip NVD VN>2 : OFF
23 Trip 100%StEF3H : OFF
24 Trip Dead Machn : OFF
25 Trip Sen Power1 : OFF
26 Trip Sen Power2 : OFF
27 Trip z PSlip Z1 : OFF
28 Trip z PSlip Z2 : OFF
29 Trip thermal O/L: OFF
30 Trip Z<1 : OFF
31 Trip Z<2 : OFF

Trip Elements2 : 00000000001000000000000000

0 Trip V<1 : OFF
1 Trip V<2 : OFF
2 Trip V< A/AB : OFF
3 Trip V< B/BC : OFF
4 Trip V< C/CA : OFF
5 Trip V>1 : OFF
6 Trip V>2 : OFF
7 Trip V> A/AB : OFF
8 Trip V> B/BC : OFF
9 Trip V> C/CA : OFF

10 Trip F<1 : OFF
11 Trip F<2 : OFF
12 Trip F<3 : OFF
13 Trip F<4 : OFF

14 Trip F>1 : ON Trip por elemento de frecuencia primer umbral

15 Trip F>2 : OFF
16 Trip V/Hz>1 : OFF
17 Trp Xformer Dif : OFF
Trip Elements3 : 000000000000000000000000
Trip Elements4 : 0000000000000000
Fault Alarms : 000000000000000000000000000000

Fault Time : Monday 30 December 2024 19:52:12.581

Active Group : 1

System Frequency : 52.01 Hz

Fault Duration : 10.00 s

Relay Trip Time : 10.00 s

IA-1 : 585.7 A

IB-1 : 825.7 A

IC-1 : 1.411kA

VAB : 12.03kV

VBC : 8.376kV

VCA : 7.109kV

VAN : 5.879kV

VBN : 6.560kV

VCN : 3.304kV

IA-2 : 585.9 A

IB-2 : 826.4 A

IC-2 : 1.410kA

IA Differential : 0.000 A

IB Differential : 0.000 A

IC Differential : 0.000 A

VN1 Measured : 0.000 V

VN Derived : 269.8 V

IN Measured : 0.000 A

I Sensitive : 0.000 A

I2 : 680.8 A

V2 : 1.878kV

3 Phase Watts : 5.420MW

3 Phase VArS : 5.678MVar

3Ph Power Factor : 400.8m

Monday 30 December 2024 19:52:02.915: Logic Inputs 1

Descripción: MiCOM P343 G1

Referencia de planta: Angol

Número del modelo: P343711A2M0360K

Dirección: 001 Columna: 00 Fila: 20

Tipo de evento: Logic Input Changed State

Categoría: 0

Event Value : 0000000000000010

0 52C1-2 CERRADO : OFF

1 52C1-2 ABIERTO : ON

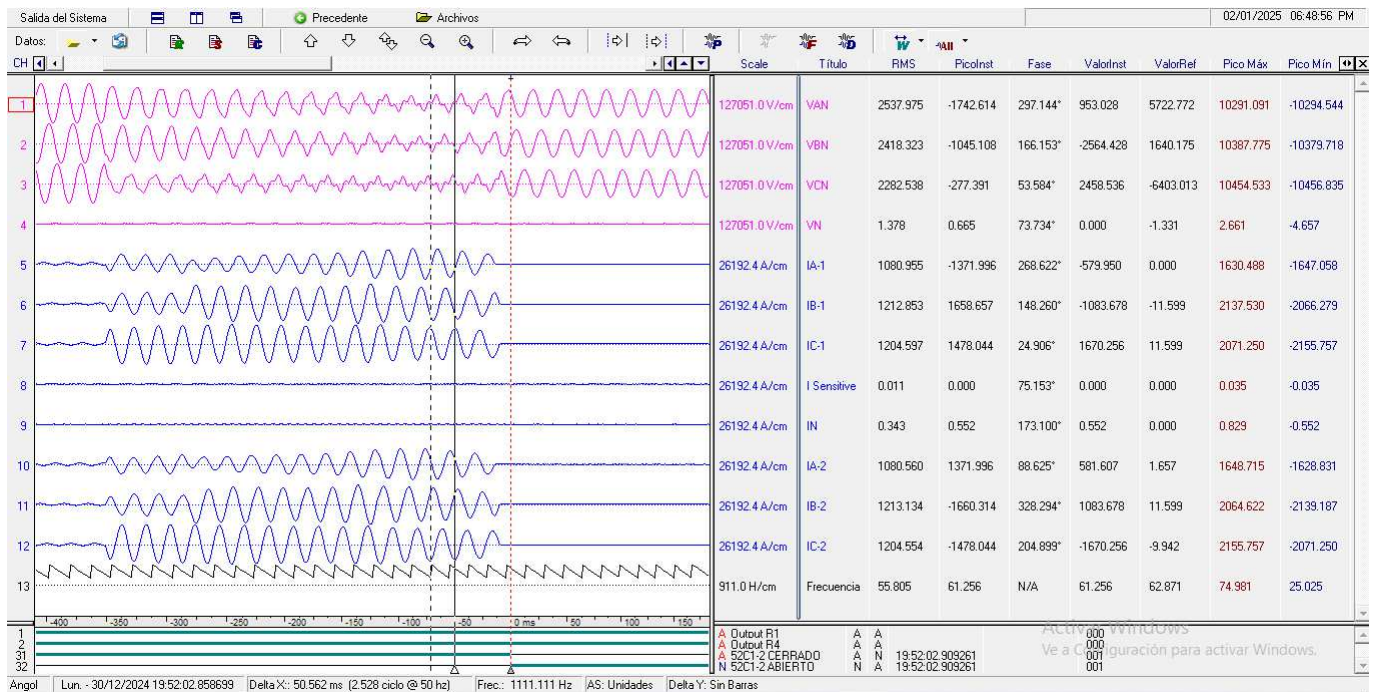


Figura 2.- Oscilografía MICOM P343 G2 Central Picoiquén

ANEXO N° 3: Esquema Previo

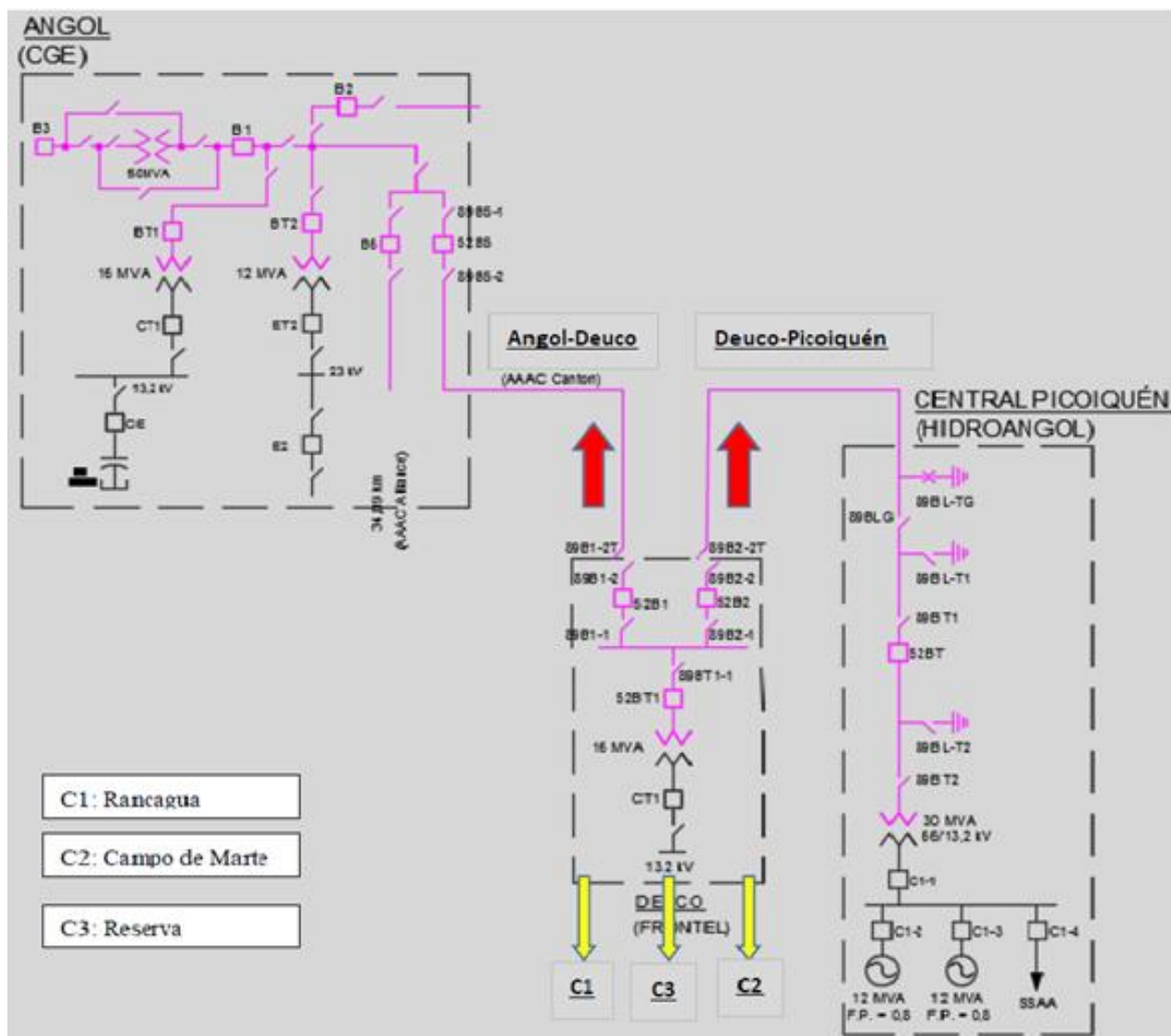


Figura 4.- Diagrama Unilineal Simplificado del Sistema.

ANEXO N° 4 : Ajustes de Protecciones.

MiCOM P341 G1 y G2

	43.0F: OVER FREQUENCY:
	43.10: F>1 Status: Enabled
	43.11: F>1 Setting: 52.01 Hz
	43.12: F>1 Time Delay: 15.00 s
	43.13: F>2 Status: Enabled
	43.14: F>2 Setting: 52.51 Hz
	43.15: F>2 Time Delay: 5.000 s
	43.20: TURBINE F PROT:
	43.22: Turbine F Status: Disabled

Línea 66 kV Angol – Picoquén, 52BT Protección de distancia de fase y residual Relés ABB REL 650		
	Protección de Fase	Protección Residual
TTCC	300/5	300/5
TTPP	69000/115	69000/115
Relé	ABB REL 650	
Line Ang	66,98°	
KNMag	0,720	
KNAng	29°	
<u>Primera Zona</u>		
CharPEZ1	Cuadrilateral	
CharPPZ1	Cuadrilateral	
DirModeZ1	Forward	
Z1	0,700Ω _{sec}	
KNMag1	0,969	
KNAng1	15°	
RFPE1	2,240	
RFPP1	0,650	
TimerSelZ1	Timers Separated	
OpModelPEZ1	On	
<u>tPEZ1</u>	0,600s	
OpModelPPZ1	On	
<u>tPPZ1</u>	0,600s	

Línea 66 kV Angol – Picoiquén, 52BT Protección de sobrecorriente de fase y residual Relés ABB REL 650		
TTCC	300/5	300/5
TTPP	69000/115	69000/115
Relé	ABB REL 650	
I _{Base}	300A	
U _{Base}	66kV	
<u>Sobrecorriente de fase OC4PTOC</u>		
Operation	On	
Dir ModeSel1	Non-directional	
Characterist1	IEC Inverse	
I1>	84%	
t1	--	
k1	0,32	
I _{Min1}	84%	
t1Min	0	
Dir ModeSel2	Reverse (hacia Picoiquén)	
Pickup2	133% (Tiempo definido)	
t2	0,10	
Dir ModeSel3-4	Off	
<u>Sobrecorriente residual EF4PTOC</u>		
Operation	On	
Dir Mode 1	Non-directional	
Characterist1	IEC Inverse	
I1>	20%	
t1	--	
k1	0,40	
I _{Min1}	20%	
t1Min	0	
Dir Mode 2-3-4	Off	

Transformador de poder N°1, 52BT Protección diferencial de transformador Relés ABB RET 650		
TTCC	300/5	300/5
IBase	210A	
UBase	66kV	
Elemento diferencial T2WPDIFn, Group Setting		
Operation	On	
IdMin	0,30pu	
EndSection1	1,25pu	
EndSection2	3,00pu	
SlopeSection1	35%	
SlopeSection2	50%	
IdUnre	10,00pu	
I2/I1Ratio	15%	
I5/I1Ratio	25%	
CrossBlockEn	On	
NegSeqDiffEn	On	
IMinNegSeq	4%	
NegSeqROA	60°	
SOTFMode	Off	
IDiffAlarm	1pu	
tAlarmDelay	10s	
Elemento diferencial T2WPDIFn, Global Setting		
GlobalBaseSelW1	1	
GlobalBaseSelW2	1	
ConnectTypeW1	Y	
ConnectTypeW2	D	

ClockNumberW2	11
ZSCurrSubtrW1	On
ZSCurrSubtrW2	Off
<u>Sobrecorriente de fase OC4PTOC</u>	
Operation	On
Dir Mode 1	Non-directional
Characterist1	IEC Inverse
I1>	120%
t1	--
k1	0,12
IMin1	120%
t1Min	0
Dir Mode 2-3-4	Off
<u>Sobrecorriente residual EF4PTOC</u>	
Operation	On
Dir Mode 1	Non-directional
Characterist1	IEC Inverse
I1>	29%
t1	--
k1	0,40
IMin1	29%
t1Min	0
Dir Mode 2-3-4	Off

Generadores N°1 y N°2, 52C1-2 y 52C1-3 Protección diferencial Relés MICOM P343	
Ajustes	
Pick Up Is1	14%In
Slope1 k1	0%
Pick Up Is2	274%In
Slope1 k2	20%

Generadores N°1 y N°2, 52C1-2 y 52C1-3 Protección de sobrecorriente de fase y residual Relés MICOM P343		
Ajustes		
	FASE	NEUTRO
TTCC	600/5	600/5
Pick Up	4,40 [A] (528 [A] Primarios)	--
Curva	IEC Standard Inverse	--
Lever	0,37	--
Direccionalidad	--	--
Ajustes Elemento de tiempo definido		
Pick Up	26,25 [A] (3150 [A] Primarios)	0,17 [A] (20,4 [A] Primarios)
Tiempo de operación	0,05s	5,00s
Direccionalidad	--	--

Generadores N°1 y N°2, 52C1-2 y 52C1-3 Protección de bajo voltaje de fase Relés MICOM P343	
Ajustes	
FASE	
TTPP	13200/100
Ajustes Elemento de bajo voltaje de tiempo definido N°1 ALARMA	
Pick Up	90%
Tiempo de operación	10 s
Ajustes Elemento de bajo voltaje de tiempo definido N°2 TRIP	
Pick Up	80%
Tiempo de operación	10 s

Generadores N°1 y N°2, 52C1-2 y 52C1-3 Protección de sobre voltaje residual Relés MICOM P343	
Ajustes	
FASE	
TTPP	13200/100
Ajustes Elemento de sobre voltaje de tiempo definido N°1	
Pick Up	0,7pu
Tiempo de operación	3,00s

Barra de 13,2kV Protección de sobre y baja frecuencia	
Ajustes	
Ajustes Elemento de sobre frecuencia de tiempo definido1	
Pick Up	53,1 Hz
Tiempo de operación	Instantáneo
Ajustes Elemento de bajo frecuencia de tiempo definido 2	
Pick Up	47,0 Hz
Tiempo de operación	Instantáneo

Barra de 13,2kV Protección de sobre voltaje residual	
Ajustes	
FASE	
TTPP	13200/100
Ajustes Elemento de sobre voltaje de tiempo definido N°1	
Pick Up	0,7pu
Tiempo de operación	Instantáneo



INFORME DE FALLA

SIN ENERGIA S/E NAHUELBUTA, S/E LOS SAUCES, S/E DEUCO

30 de diciembre 2024

N° Informe CEN	2024005661		
Fecha de envío	07/01/2025	Hora	17:00
Realizó:	Jorge Chávez Manríquez		
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 Nahuelbuta S/E Deuco S/E Los Sauces		
Ubicación instalación afectada	Renaico, región de la Araucanía Angol, región de la Araucanía Los Sauces, región de la Araucanía		
Tipo de instalación	Subestación	Tensión	66 kV
Fecha inicio falla	30/12/2024	Hora	16:52
Fecha fin falla	30/12/2024	Hora	16:56
Duración	4 minutos		

3. Información SEC

Comuna	Renaico Angol Los Sauces	ID ID ID	09209 09201 09206
Fenómeno físico	Fallas 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	Falla en línea 66 kV Victoria – Collipulli (Propiedad de 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

Elemento Afectado	Propietario	Hora desconexión	Hora normalización
S/E Nahuelbuta	Sistema de Transmisión del Sur S.A.	16:52	16:52
S/E Deuco	Sistema de Transmisión del Sur S.A.	16:52	16:56
S/E Los Sauces	Sistema de Transmisión del Sur S.A.	16:52	16:56

6. Instalaciones de Gx afectadas:

Central	SE	Interruptor asociado	Perdida de Generación [MW]	Hora desconexión	Hora disponibilidad	Empresa
PE La Flor	Nahuelbuta	52E1 – 52E2	0,0	16:52	16:52	Vientos de Renaico Spa

7. Protecciones operadas:

Función activada	Subestación	Interruptor	Protección asociada
No hay	-	-	-

8. Consumos afectados:

Subestación	Alimentador	Comunas afectadas	Consumos [MW]	Clientes afectados	Hora desconexión	Hora normalización
Nahuelbuta	C1 Robleria	Renaico	1,75	3.436	16:52	16:52
Nahuelbuta	C2 Parronal	Renaico Angol	-3,54	1.094	16:52	16:52
Los Sauces	E1 Los Sauces - Puren	Contulmo Los Sauces Lumaco Puren	2,55	6.200	16:52	16:56
Los Sauces	E2 Bosques Cautin	Los Sauces	0,26	2	16:52	16:56
Los Sauces	E3 Los Sauces - Lumaco	Tirua Nacimiento Angol Los Sauces Lumaco Puren Traiguen	2,02	7.778	16:52	16:56
Deuco	C1 Rancagua	Angol	4,91	8.530	16:52	16:56
Deuco	C2 Campo de Marte	Angol	3,98	6.810	16:52	16:56
Total			11,93	33.850		

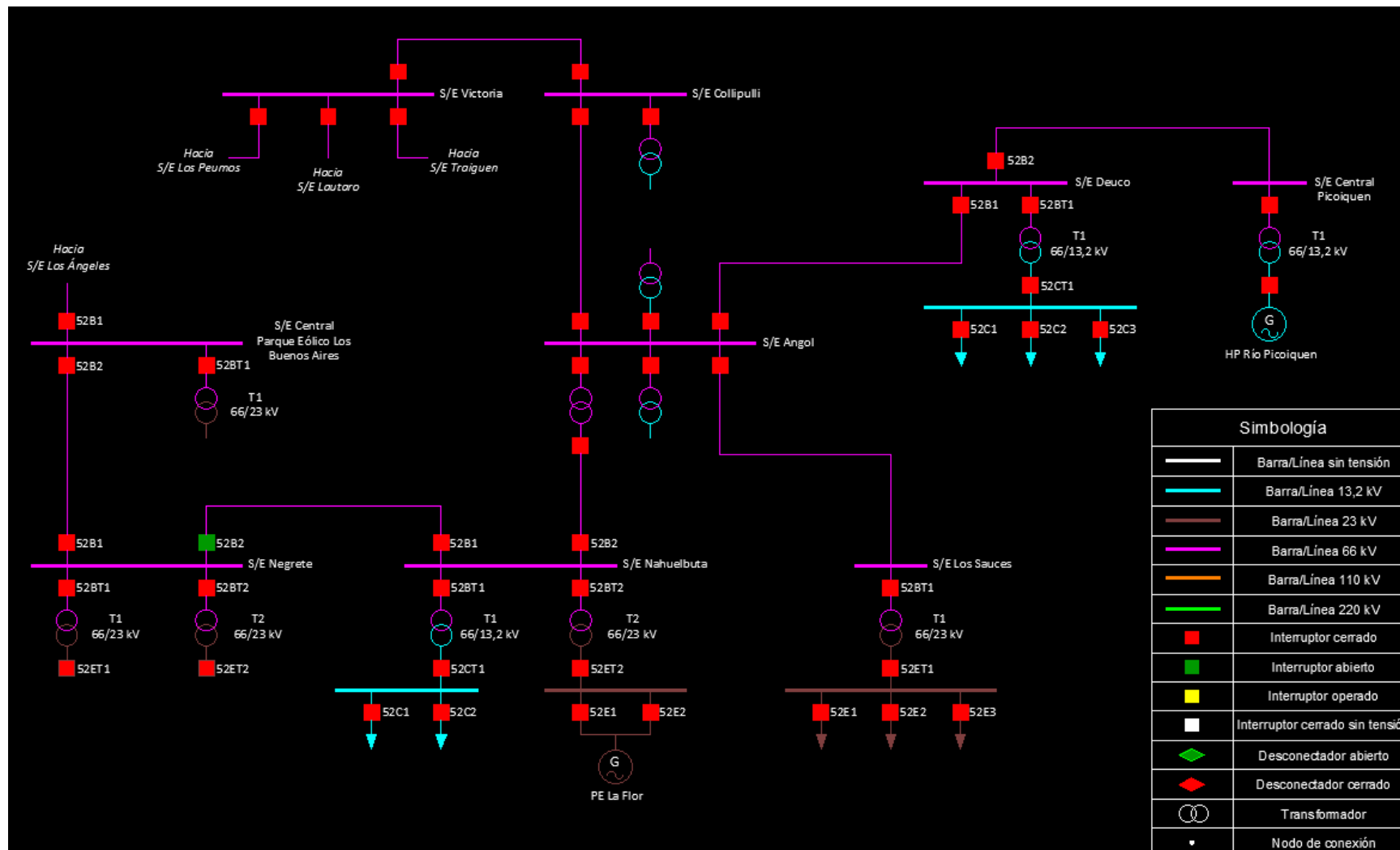
9. Estimación de la energía no suministrada:

Subestación	Alimentador	Empresa Dx	Tipo de cliente	Pérdida de Consumo [MW]	Tiempo desconexión (h)	ENS
Nahuelbuta	C1 Robleria	Frontel	Regulado	1,75	0,00	0,00
Nahuelbuta	C2 Parronal	Frontel	Regulado	-3,54	0,00	0,00
Los Sauces	E1 Los Sauces - Puren	Frontel	Regulado	2,55	0,07	0,17
Los Sauces	E2 Bosques Cautín	Frontel	Regulado	0,26	0,07	0,02
Los Sauces	E3 Los Sauces - Lumaco	Frontel	Regulado	2,02	0,07	0,13
Deuco	C1 Rancagua	Frontel	Regulado	4,91	0,07	0,33
Deuco	C2 Campo de Marte	Frontel	Regulado	3,98	0,07	0,27
					Total	0,91

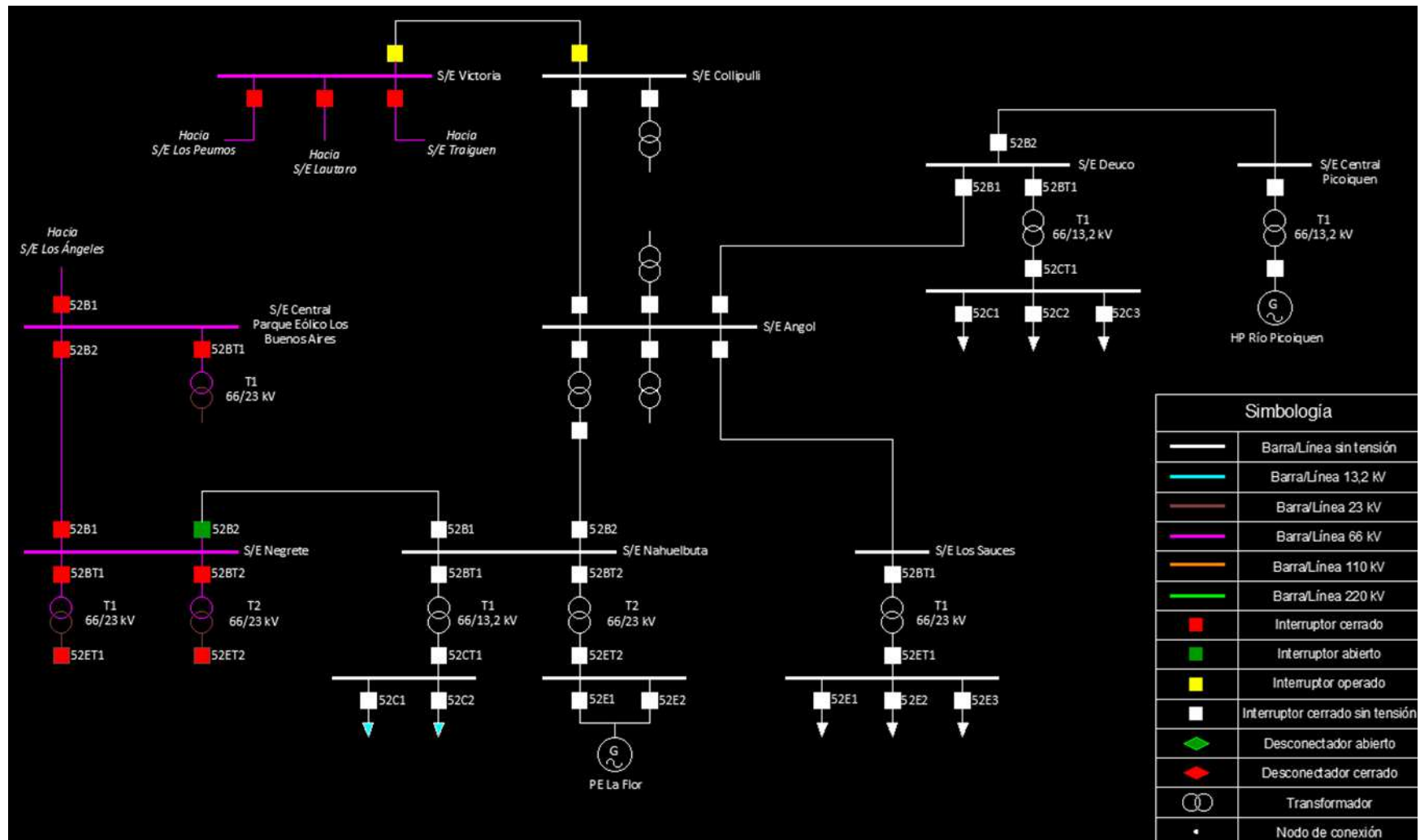
10. Cronología de eventos y maniobras de normalización:

Hora	Eventos
16:52	Sin energía SE Nahuelbuta (4530 clientes), SE Deuco (15340 clientes) y SE Los Sauces (13980 clientes) , por falla en SE Angol (Propiedad de CGE)
16:52	Apertura de 52B2 de Nahuelbuta.
16:52	Cierre de 52B2 de SE Negrete, quedando energizada y recuperados consumos de SE Nahuelbuta.
16:52	Se informa a CDC y Frontel.
16:52	CGE reporta falla en L. 66kV Victoria - Collipulli como causa preliminar.
16:56	CDC autoriza a CGE a realizar reconexión manual de 52B1 de SE Angol, para recuperar consumos desde SE Nahuelbuta.
16:56	En coordinación con CGE, se da cierre a 52B2 de SE Nahuelbuta, con éxito.
16:56	Queda energizada SE Angol y recuperados 100% consumos de SE Deuco y SE Los Sauces.

11. Esquema de las instalaciones anterior a la falla:



11.1 Esquema de las instalaciones posterior a la falla:



12. Listado de eventos generados y registrados en SCADA:

HIST_TIMESTAMP	LOCATION	COMPID	TEXT
30-12-2024 16:52:04	NAHUELBU	NAHUELBU.B_T01.T1.VLL	NAHUELBU.B_T01.T1.VLL B VOLT -0.0 62.3 current value : -0.0 low limit : 62.3
30-12-2024 16:52:04	LOSAUCES	LOSAUCES.E_T01.T1.VLL	LOSAUCES.E_T01.T1.VLL E VOLT 7.2 22.0 current value : 7.2 low limit : 22.0
30-12-2024 16:52:06	DEUCO	DEUCO.C_T01.T1.VLL	DEUCO.C_T01.T1.VLL C VOLT -0.0 12.7 current value : -0.0 low limit : 12.7
30-12-2024 16:52:29	NAHUELBU	NAHUELBU.B_B02.52B2.EST	Estado Interruptor ABIERTO By JAMPUERO
30-12-2024 16:52:39	NEGRETE	NEGRETE.B_B02.52B2.EST	52B2 ESTADO INTERRUPTOR CERRADO By JAMPUERO
30-12-2024 16:56:25	NAHUELBU	NAHUELBU.B_B02.52B2.EST	Estado Interruptor CERRADO By FMORA
30-12-2024 16:57:09	NAHUELBU	NAHUELBU.B_T02.T2.VLL	NAHUELBU.B_T02.T2.VLL B VOLT 54.5 62.3 current value : 54.5 low limit : 62.3
30-12-2024 16:57:20	LOSAUCES	LOSAUCES.E_T01.T1.VLL	LOSAUCES.E_T01.T1.VLL E VOLT 22.1 22.0 current value : 22.1 low limit : 22.0
30-12-2024 16:57:22	DEUCO	DEUCO.C_T01.T1.VLL	DEUCO.C_T01.T1.VLL C VOLT 12.8 12.7 current value : 12.8 low limit : 12.7

13. Análisis de la actuación de protecciones y control:

- Durante el evento en estudio no operaron ni debieron operar elementos de protección propiedad de Sistema de Transmisión del Sur.

14. Acciones correctivas

- No hay

ID Barra	Barra	ID Pafio	Pafio	Alimentador	Pérdida de consumo [MW]	Hora de Desconexión [yyyy-mm-dd hh:mm]	Tiempo de interrupción equivalente Tr [horas]	Hora de Normalización equivalente [yyyy-mm-dd hh:mm]	Comunas Afectadas	Sistema de Tx Zonal	Energía Interrumpida según Artículo 3-12 NT [MWh]	N° Clientes Afectados sin considerar demoras en la recuperación de servicio	Energía Interrumpida según Artículo 2-5 NT (MWh)	N° Clientes Afectados considerando demoras en la recuperación de servicio	ID Coordinado	Coordinado	Tipo de cliente	ID Cliente Libre DX	Cliente Libre DX	Capth equivalente [MW]
155	BA SE COLLIPALLI 13.2KV	708	SE COLLIPALLI C1	Collipallí Ciudad	5.388	2024-12-30 16:52:00	0.227642837	2024-12-30 17:45:37	Collipallí	E	0.600221572	7596	No Aplica	No Aplica	112	FRONTEL	RE	No Aplica	No Aplica	2.643649012
155	BA SE COLLIPALLI 13.2KV	708	SE COLLIPALLI C1	Collipallí Ciudad	0.003	2024-12-30 16:52:00	0.408611111	2024-12-30 17:16:31	Disacardín	E	6.712765-05	2	No Aplica	No Aplica	112	FRONTEL	RE	No Aplica	No Aplica	0.000154282
156	BA SE COLLIPALLI 13.2KV	708	SE COLLIPALLI C1	Collipallí Ciudad	0.2937	2024-12-30 16:52:00	0.368954162	2024-12-30 17:38:36	Espeja	E	0.02413971	105	No Aplica	No Aplica	112	FRONTEL	RE	No Aplica	No Aplica	0.000011822
155	BA SE COLLIPALLI 13.2KV	708	SE COLLIPALLI C1	Collipallí Ciudad	0.0975	2024-12-30 16:52:00	0.334278461	2024-12-30 17:12:03	Maldonado	E	0.0036077826	103	No Aplica	No Aplica	112	FRONTEL	RE	No Aplica	No Aplica	0.000507371
1587	BA SE NARQUELUTA 13.2KV BPH	1602	SE NARQUELUTA C1	Rosillos	0.3075	2024-12-30 16:52:00	0.448611111	2024-12-30 17:18:35	Rosillos	E	0.099119836	1226	No Aplica	No Aplica	112	FRONTEL	RE	No Aplica	No Aplica	0.220948241

[illegible]

ID Barra	Barra	ID Pólo	Pólo	Alimentador	Pérdida de consumo [MW]	Hora de Desconexión [yyyy-mm-dd hh:mm]	Tiempo de interrupción equivalente Tr [horas]	Hora de Normalización equivalente [yyyy-mm-dd hh:mm]	Comunas Afectadas	Sistema de Tx Zonal	Energía Interrumpida según Artículo 3-12 NT [MWh]	N° Clientes Afectados sin considerar demoras en la recuperación de servicio	Energía Interrumpida según Artículo 3-5 NT [MWh]	N° Clientes Afectados considerando demoras en la recuperación de servicio	ID Coordinado	Coordinado	Tipo de cliente	ID Cliente Libre DX	Cliente Libre DX	Captn equivalente [MW]
247	BA S/E ANGOL 23KV B1	514	S/E ANGOL E1	Angol-Los Saucos	1.4998	2024-12-30 16:52:00	0.091306303	2024-12-30 16:57:29	Angol	E	0.0305000115	1118	No Aplica	No Aplica	112	FRONTEL	RE	No Aplica	No Aplica	0.283261574
247	BA S/E ANGOL 23KV B1	514	S/E ANGOL E1	Angol-Los Saucos	0.024	2024-12-30 16:52:00	0.235042959	2024-12-30 17:36:06	Catquill	E	0.000396761	25	No Aplica	No Aplica	112	FRONTEL	RE	No Aplica	No Aplica	0.00166201
247	BA S/E ANGOL 23KV B1	514	S/E ANGOL E1	Angol-Los Saucos	0.2366	2024-12-30 16:52:00	0.265206695	2024-12-30 17:39:11	Catquill	E	0.002063962	165	No Aplica	No Aplica	112	FRONTEL	RE	No Aplica	No Aplica	0.0077251707
247	BA S/E ANGOL 23KV B1	514	S/E ANGOL E1	Angol-Los Saucos	0.294	2024-12-30 16:52:00	0.585363544	2024-12-30 18:57:30	Los Saucos	E	0.007999517	272	No Aplica	No Aplica	112	FRONTEL	RE	No Aplica	No Aplica	0.0505659986
1411	BA S/E LOS SAUCOS 23KV PRINCIPAL	15326	S/E LOS SAUCOS E3	Los Saucos - Lumaiz	0.769	2024-12-30 16:52:00	0.083333333	2024-12-30 18:57:00	Angol	E	0.004993135	485	No Aplica	No Aplica	112	FRONTEL	RE	No Aplica	No Aplica	0.055117815
1411	BA S/E LOS SAUCOS 23KV PRINCIPAL	15326	S/E LOS SAUCOS E3	Los Saucos - Lumaiz	0.2653	2024-12-30 16:52:00	0.083333333	2024-12-30 18:57:00	Los Saucos	E	0.043270654	2238	No Aplica	No Aplica	112	FRONTEL	RE	No Aplica	No Aplica	0.110246652
1411	BA S/E LOS SAUCOS 23KV PRINCIPAL	15326	S/E LOS SAUCOS E3	Los Saucos - Lumaiz	1.5025	2024-12-30 16:52:00	0.100740708	2024-12-30 18:58:03	Lumaiz	E	0.067311343	2744	No Aplica	No Aplica	112	FRONTEL	RE	No Aplica	No Aplica	0.668131142
1411	BA S/E LOS SAUCOS 23KV PRINCIPAL	15326	S/E LOS SAUCOS E3	Los Saucos - Lumaiz	0.0135	2024-12-30 18:52:00	0.083333333	2024-12-30 18:57:00	Nacmamp	E	0.00015758	15	No Aplica	No Aplica	112	FRONTEL	RE	No Aplica	No Aplica	0.001880965
1411	BA S/E LOS SAUCOS 23KV PRINCIPAL	15326	S/E LOS SAUCOS E3	Los Saucos - Lumaiz	0.003	2024-12-30 16:52:00	0.083333333	2024-12-30 18:57:00	Puján	E	7.110298E-05	12	No Aplica	No Aplica	112	FRONTEL	RE	No Aplica	No Aplica	0.000052449
1411	BA S/E LOS SAUCOS 23KV PRINCIPAL	15326	S/E LOS SAUCOS E3	Los Saucos - Lumaiz	0.391	2024-12-30 16:52:00	0.083333333	2024-12-30 18:57:00	Tingualen	E	0.000246884	33	No Aplica	No Aplica	112	FRONTEL	RE	No Aplica	No Aplica	0.0027962613
1411	BA S/E LOS SAUCOS 23KV PRINCIPAL	15326	S/E LOS SAUCOS E3	Riquiza-Cadén	0.331	2024-12-30 18:52:00	0.083333333	2024-12-30 18:57:00	Los Saucos	E	0.009427491	1	No Aplica	No Aplica	112	FRONTEL	RE	No Aplica	No Aplica	0.113128896
2847	BA S/E DEUSO 13.8KV	24088	S/E DEUSO C2	Campo de Marte	3.3855	2024-12-30 16:52:00	0.083333333	2024-12-30 18:57:00	Angol	E	0.182113621	5728	No Aplica	No Aplica	112	FRONTEL	RE	No Aplica	No Aplica	2.305363453
2847	BA S/E DEUSO 13.8KV	24087	S/E DEUSO C1	Panizaba	4.118	2024-12-30 16:52:00	0.083333333	2024-12-30 18:57:00	Angol	E	0.255757492	7435	No Aplica	No Aplica	112	FRONTEL	RE	No Aplica	No Aplica	3.060080907

[illegible]